



## Kontraktsspezifikationen

---

Datum / Date

**23.09.2013**

Ort / Place

**Leipzig**

Dokumentversion / Document Release

**0036a**

# 1. Inhaltverzeichnis

<b>1.</b>	<b>Inhaltverzeichnis.....</b>	<b>2</b>
<b>2.</b>	<b>Kontraktsspezifikationen der EEX Spot Märkte.....</b>	<b>4</b>
2.1	Allgemeines .....	4
2.2	Emissionsrechte-Kontrakte .....	5
2.2.1	Sekundärhandel EU-Emissionsberechtigungen im fortlaufenden Handel.....	5
2.2.2	Primärallokation EU-Emissionsberechtigungen in der Auktion .....	6
2.2.3	Sekundärhandel in EU Aviation Allowance Kontrakten im kontinuierlichen Handel .....	7
2.2.4	Primärallokation von EU Aviation Allowances in der Auktion.....	8
2.3	Kontraktsspezifikationen für den Spothandel in Erdgas im fortlaufenden Handel.....	10
2.3.1	NCG-Natural-Gas-Day-Kontrakte.....	10
2.3.2	NCG-Qualitätsspezifische-H-Gas-Day-Kontrakte .....	11
2.3.3	NCG-Qualitätsspezifische-L-Gas-Day-Kontrakte .....	12
2.3.4	NCG-Natural-Gas-Weekend-Kontrakte .....	13
2.3.5	NCG-Qualitätsspezifische-H-Gas-Weekend-Kontrakte .....	15
2.3.6	NCG-Qualitätsspezifische-L-Gas-Weekend-Kontrakte .....	17
2.3.7	NCG-Natural-Gas-Within-Day-Kontrakte.....	19
2.3.8	NCG-Quality-Specific-H-Gas-Within-Day-Kontrakte .....	20
2.3.9	NCG-Quality-Specific-L-Gas-Within-Day-Kontrakte .....	21
2.3.10	Gaspool-Natural-Gas-Day-Kontrakte .....	22
2.3.11	Gaspool-Qualitätsspezifische-H-Gas-Day-Kontrakte.....	23
2.3.12	Gaspool-Qualitätsspezifische-L-Gas-Day-Kontrakte .....	24
2.3.13	Gaspool-Natural-Gas-Weekend-Kontrakte.....	25
2.3.14	Gaspool-Qualitätsspezifische-H-Gas-Weekend-Kontrakte .....	27
2.3.15	Gaspool-Qualitätsspezifische-L-Gas-Weekend-Kontrakte .....	29
2.3.16	Gaspool-Natural-Gas-Within-Day-Kontrakte .....	31
2.3.17	Gaspool-Quality-Specific-H-Gas-Within-Day-Kontrakte .....	32
2.3.18	Gaspool-Quality-Specific-L-Gas-Within-Day-Kontrakte .....	34
2.3.20	TTF-Natural-Gas-Day-Kontrakte .....	36
2.3.21	TTF-Natural-Gas-Weekend-Kontrakte .....	37
2.3.23	TTF-Natural-Gas-Within-Day-Kontrakte .....	38
<b>3.</b>	<b>Kontraktsspezifikationen der EEX Derivatives Markets.....</b>	<b>39</b>
3.1	Allgemeines .....	39
3.2	Kontraktsspezifikationen für finanzielle Futures auf Strom.....	41
3.2.1	Phelix-Base-Futures mit verschiedenen Lieferperioden .....	41
3.2.2	Phelix-Peak-Futures mit verschiedenen Lieferperioden .....	43
3.2.3	Phelix-Sun-Peak-Futures mit verschiedenen Lieferperioden.....	45
3.2.4	Phelix-Off-Peak-Futures mit verschiedenen Lieferperioden .....	47
3.2.5	Phelix-Base-Week-Futures .....	49
3.2.6	Phelix Base Weekend Futures.....	51
3.2.7	Phelix-Base-Day-Futures** .....	52
3.2.8	Phelix-Peak-Week-Futures .....	54
3.2.9	Phelix Peak Weekend Futures.....	56

3.2.10	Phelix-Peak-Day-Futures .....	57
3.2.11	Phelix-Off-Peak-Week-Futures * .....	59
3.2.12	Phelix-Sun-Peak-Week-Futures .....	61
3.2.13	Phelix-Sun-Peak-Weekend-Futures .....	63
3.2.14	Phelix-Sun-Peak-Day-Futures .....	64
3.2.15	French-Base-Futures mit verschiedenen Lieferperioden .....	66
3.2.16	French-Peak-Futures mit verschiedenen Lieferperioden .....	68
3.2.17	French-Base-Week-Futures .....	70
3.2.18	French-Peak-Week-Futures .....	72
3.3	Kontraktsspezifikationen für physische Futures auf Strom .....	74
3.3.1	Belgian-Power-Baseload-Futures mit verschiedenen Lieferperioden .....	74
3.3.2	Dutch-Power-Baseload-Futures mit verschiedenen Lieferperioden .....	76
3.3.3	Dutch-Power-Peakload -Futures mit verschiedenen Lieferperioden .....	78
3.3.4	French-Power-Baseload-Futures mit verschiedenen Lieferperioden .....	80
3.3.5	French-Power-Peakload-Futures mit verschiedenen Lieferperioden .....	82
3.3.7	French-Power-Baseload-Week-Futures .....	84
3.3.8	French-Power-Peakload-Week-Futures .....	86
3.4	Kontraktsspezifikationen für Optionen auf Strom-Futures .....	88
3.4.1	Phelix-Base-Month-Option .....	88
3.4.2	Phelix-Base-Quarter-Option .....	91
3.4.3	Phelix-Base-Year-Option .....	94
3.5	Kontraktsspezifikationen für Futures und Optionen auf Emissionsrechte .....	97
3.5.1	Futures auf EU-Emission Allowances in der Primärauktion .....	97
3.5.2	Futures auf EU-Emission Allowances -Sekundärhandel .....	99
3.5.3	Futures auf EU Aviation Allowances .....	101
3.5.4	Optionen auf European-Carbon-Futures* .....	102
3.5.5	Futures auf Certified Emission Reductions* .....	104
3.5.6	Futures auf Emission Reduction Units .....	106
3.6	Kontraktsspezifikationen für Futures auf Kohle .....	108
3.6.1	Coal-ARA-Futures mit verschiedenen Lieferperioden .....	108
3.6.2	Coal-RB-Futures mit verschiedenen Lieferperioden .....	110
3.7	Kontraktsspezifikationen für physische Futures auf Erdgas .....	112
3.7.1	NCG-Natural-Gas-Futures mit verschiedenen Lieferperioden .....	112
3.7.2	Gaspool-Natural-Gas-Futures mit verschiedenen Lieferperioden .....	115
3.8	Kontraktsspezifikationen für Futures auf Herkunftsnachweise .....	118
3.8.1	Futures auf Herkunftsnachweise (HKN) für Nordic Hydro Power .....	118
3.8.2	Futures auf Herkunftsnachweise (HKN) für Alpine Hydro Power .....	120
3.8.3	Futures auf Herkunftsnachweise (HKN) für Northern Continental Europe Wind Power ..	122
<b>3</b>	<b>Feiertagskalender .....</b>	<b>124</b>

## 2. Kontraktsspezifikationen der EEX Spot Märkte

### 2.1 Allgemeines

An der EEX können folgende Spotmarkt-Produkte gehandelt werden:

#### **Emissionsrechte**

- Sekundärhandel EU-Emissionsberechtigungen
- Primärallokation EU-Emissionsberechtigungen
- Sekundärhandel EU Aviation Allowances
- Primärallokation EU Aviation Allowances
- Sekundärhandel Green Certified Emission Reductions

#### **Natural Gas**

- NCG-Natural-Gas-**Day**-Kontrakte
- NCG-Quality-Specific-H-Gas-**Day**-Kontrakte\*
- NCG-Quality-Specific-L-Gas-**Day**-Kontrakte\*
- NCG-Natural-Gas-**Weekend**-Kontrakte
- NCG-Quality-Specific-H-Gas-**Weekend**-Kontrakte\*
- NCG-Quality-Specific-L-Gas-**Weekend**-Kontrakte\*
- NCG-Natural-Gas-**Within Day**-Kontrakte
- NCG-Quality-Specific-H-Gas-**Within Day**-Kontrakte\*
- NCG-Quality-Specific-L-Gas-**Within Day**-Kontrakte\*
- Gaspool-Natural-Gas-**Day**-Kontrakte
- Gaspool-Quality-Specific-H-Gas-**Day**-Kontrakte\*
- Gaspool-Quality-Specific-L-Gas-**Day**-Kontrakte\*
- Gaspool-Natural-Gas-**Weekend**-Kontrakte
- Gaspool-Quality-Specific-H-Gas-**Weekend**-Kontrakte\*
- Gaspool-Quality-Specific-L-Gas-**Weekend**-Kontrakte\*
- Gaspool-Natural-Gas-**Within**-Day-Kontrakte
- Gaspool-Quality-Specific-H-Gas-**Within Day**-Kontrakte\*
- Gaspool-Quality-Specific-L-Gas-**Within Day**-Kontrakte\*
- TTF-Natural-Gas-**Day**-Kontrakte
- TTF-Natural-Gas-**Weekend**-Kontrakte
- TTF-Natural-Gas-**Within**-Day-Kontrakte

\*

**gültig ab 01.10.2013**

## 2.2 Emissionsrechte-Kontrakte

### 2.2.1 Sekundärhandel EU-Emissionsberechtigungen im fortlaufenden Handel

<b>ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name</b>	DE000A1DKQ99	A1DKQ9	EUSP	EU-Emissionsberechtigung
<b>EU-Emissionsberechtigung</b>	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. (EU-Emissionsrecht).			
<b>Kontraktgegenstand</b>	1000 EU-Emissionsberechtigungen (EUA)			
<b>Preisermittlung</b>	EUR je EUA			
<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,01 €/ EUA multipliziert mit dem Kontraktvolumen, d.h. EUR 10,00 pro Kontrakt			
<b>Handelsform</b>	Fortlaufender Handel			
<b>Erfüllungszeitpunkt</b>	Am ersten ECC Geschäftstag nach Geschäftsabschluss			
<b>Treuhandkonten</b>	Emissionsrechte 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.			
<b>Erfüllung</b>	ECC Lux überträgt die erworbenen EUA 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.			
<b>Auslieferung von EUA</b>	Jeder Börsenteilnehmer ist berechtigt, die Übertragung seiner treuhänderisch im Registerkonto der ECC Lux gehaltenen EUA auf ein von ihm benanntes Konto bei einer geeigneten Registerstelle zu verlangen. Die Auslieferung wird spätestens am folgenden Geschäftstag der ECC veranlasst.			

Tabelle 2-1: Sekundärhandel EU-Emissionsberechtigungen im fortlaufenden Handel

## 2.2.2 Primärallokation EU-Emissionsberechtigungen in der Auktion

ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name	DE000A1N5HU0	A1N5HU	T3PA	EUA Primärauktion (3. Verpflichtungsperiode)
<b>EU-Emissionsberechtigung</b>	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 die Richtlinie 2009/29/EG vom 23. April 2009 in der zum Zeitpunkt des Vertragsschlusses gültigen Version, die in einem Register im Sinne von Art. 19 dieser Richtlinie geführt wird und die am jeweiligen Liefertag im Geltungsbereich der betreffenden Richtlinie oder einer entsprechenden nachfolgenden Regelung übertragbar ist (EU-Emissionsrecht).			
<b>Kontraktgegenstand</b>	1 EU-Emissionsberechtigung (EUA)			
<b>Mindestschlussgröße</b>	500 Kontrakte oder ein Vielfaches davon			
<b>Handelsform</b>	Single Side Auktion, das bedeutet, Börsenteilnehmer können nur als Käufer auftreten.			
<b>Handelszeitpunkt</b>	Die genauen Termine und Daten werden im Versteigerungskalender veröffentlicht.			
<b>Auktionsmenge</b>	Wie im Versteigerungskalender veröffentlicht.			
<b>Preisermittlung</b>	EUR je EUA.			
<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,01 € / EUA.			
<b>Erfüllungszeitpunkt</b>	Am ersten ECC Geschäftstag nach Geschäftsabschluss			
<b>Treuhandkonten</b>	Emissionsrechte 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.			
<b>Erfüllung</b>	Erfüllung erfolgt durch Lieferung der erworbenen EUA nach Zahlung: Nach Erhalt der Zahlung durch den/die Auktionator(en) überträgt ECC Lux die erworbenen EUA 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 Lux.			
<b>Auslieferung von EUA</b>	Nach erfolgter Erfüllung ist jeder erfolgreicher Bieter berechtigt, die Übertragung seiner treuhänderisch im Registerkonto der ECC Lux gehaltenen EUA auf ein von ihm benanntes Konto bei einer geeigneten Registerstelle zu verlangen. Die Auslieferung wird spätestens am folgenden Geschäftstag der ECC veranlasst.			

Tabelle 2-2: EU-Emissionsberechtigungen-Primärallokation Auktion

### 2.2.3 Sekundärhandel in EU Aviation Allowance Kontrakten im kontinuierlichen Handel

ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name	DE000A1MLGA5	A1MLGA	EAAC	EU Aviation Allowance
<b>EU Aviation Allowance</b>	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 die Richtlinie 2009/29/EG vom 23. April 2009 in der zum Zeitpunkt des Vertragsschlusses gültigen Version, die in einem Register im Sinne von Art. 19 dieser Richtlinie geführt wird und die am jeweiligen Liefertag im Geltungsbereich der betreffenden Richtlinie oder einer entsprechenden nachfolgenden Regelung übertragbar ist (EU Aviation Allowance).			
<b>Kontraktgegenstand</b>	1000 EU Aviation Allowances (EUAA)			
<b>Preisermittlung</b>	EUR je EUAA			
<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,01 €/ EUAA multipliziert mit dem Kontraktvolumen, d.h. € 10,00 pro Kontrakt			
<b>Handelsform</b>	Fortlaufender Handel			
<b>Erfüllungszeitpunkt</b>	Am ersten ECC Geschäftstag nach Geschäftsabschluss			
<b>Treuhandkonten</b>	Emissionsrechte 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.			
<b>Erfüllung</b>	ECC Lux überträgt die erworbenen EUAA 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.			
<b>Auslieferung von EU-AA</b>	Jeder Börsenteilnehmer ist berechtigt, die Übertragung seiner treuhänderisch im Registerkonto der ECC Lux gehaltenen EUAA auf ein von ihm benanntes Konto bei einer geeigneten Registerstelle zu verlangen. Die Auslieferung wird spätestens am folgenden Geschäftstag der ECC veranlasst.			

Tabelle 2-3: Sekundärhandel in EU-Aviation Allowance Kontrakten im fortlaufenden Handel

## 2.2.4 Primärallokation von EU Aviation Allowances in der Auktion

ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name	DE000A1N5HT2	A1N5HT	EAA3	EUAA Primärauktion (3. Verpflichtungsperiode)
<b>EU Aviation Allowance</b>	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 die Richtlinie 2009/29/EG vom 23. April 2009 in der zum Zeitpunkt des Vertragsschlusses gültigen Version, die in einem Register im Sinne von Art. 19 dieser Richtlinie geführt wird und die am jeweiligen Liefertag im Geltungsbereich der betreffenden Richtlinie oder einer entsprechenden nachfolgenden Regelung übertragbar ist (EU Aviation Allowance).			
<b>Kontraktgegenstand</b>	1 EU Aviation Allowance (EUAA)			
<b>Mindestschlussgröße</b>	500 Kontrakte oder ein Vielfaches davon			
<b>Handelsform</b>	Single Side Auktion, das bedeutet, Börsenteilnehmer können nur als Käufer auftreten.			
<b>Handelszeitpunkt</b>	Die genauen Termine und Daten werden im Versteigerungskalender veröffentlicht.			
<b>Auktionsmenge</b>	Wie im Versteigerungskalender veröffentlicht.			
<b>Preisermittlung</b>	EUR je EUAA			
<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,01 €/ EUAA			
<b>Erfüllungszeitpunkt</b>	Am ersten ECC Geschäftstag nach Geschäftsabschluss			
<b>Treuhandkonten</b>	Emissionsrechte 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.			
<b>Erfüllung</b>	Erfüllung erfolgt durch Lieferung der erworbenen EUAA nach Zahlung: nach Erhalt der Zahlung durch den/die Auktionator(en) überträgt ECC Lux die erworbenen EUAA 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 Lux.			
<b>Auslieferung von EUAA</b>	Nach erfolgter Erfüllung ist jeder erfolgreicher Bieter berechtigt, die Übertragung seiner treuhänderisch im Registerkonto der ECC Lux gehaltenen EUAA auf ein von ihm benanntes Konto bei einer geeigneten Registerstelle zu verlangen. Die Auslieferung wird spätestens am folgenden Geschäftstag der ECC veranlasst.			

Tabelle 2-4: EU-Aviation Allowances-Primärallokation Auktion



## 2.2.5 Sekundärhandel Green Certified Emission Reductions\* im fortlaufenden Handel

<b>ISIN-Code/ WKN/ Exchange Code/ Name</b>	DE000A1RRG98	A1RRG9	GREC	Green Certified Emission Reductions (Green CER)
<b>Green Certified Emission Reductions (CER)</b>	<p>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, die einer Tonne Kohlendioxidäquivalent entsprechen und die zum Zeitpunkt der Lieferung zu Compliance-Zwecken im EU ETS verwendet werden können.</p> <p>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.</p> <p>** 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.</p>			
<b>Kontraktgegenstand</b>	1000 Green Certified Emission Reductions (CER)			
<b>Preisermittlung</b>	EUR je CER			
<b>Minimale Preisveränderung</b>	0.01 €/ CER multipliziert mit dem Kontraktvolumen, d.h. € 10.00 pro Kontrakt			
<b>Handelsform</b>	Fortlaufender Handel			
<b>Erfüllungszeitpunkt</b>	Am ersten ECC Geschäftstag nach Geschäftsabschluss.			
<b>Treuhandkonten</b>	CERs 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 der Insolvenzordnung) gehalten.			
<b>Erfüllung</b>	ECC Lux überträgt die erworbenen CERs 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.			
<b>Auslieferung von CERs</b>	Jeder Börsenteilnehmer ist berechtigt, die Übertragung seiner treuhänderisch im Registerkonto der ECC Lux gehaltenen CERs auf ein von ihm benanntes Konto bei einer geeigneten Registerstelle zu verlangen. Das Auslieferungsbegehren wird spätestens am folgenden Geschäftstag der ECC veranlasst.			

Tabelle 2-5: Sekundärhandel Green Certified Emissions Reductions im fortlaufenden Handel

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

## 2.3 Kontraktsspezifikationen für den Spothandel in Erdgas im fortlaufenden Handel

### 2.3.1 NCG-Natural-Gas-Day-Kontrakte

<b>Kontraktgegenstand</b>	Lieferung bzw. Bezug von Erdgas mit der Qualität H-Gas gemäß DVGW Richtlinie 260 mit konstanter Leistung von 1 MW in der Zeit von 06:00 Uhr eines Liefertages bis 06:00 Uhr des folgenden Kalendertages. am virtuellen Handelspunkt im Marktgebiet NCG*, das von der Firma NetConnect Germany GmbH & Co. KG betrieben wird (NCG-Natural-Gas-Day-Kontrakt). Dies sind 24 MWh je Kontrakt, am Tag der Umstellung von Winter- auf Sommerzeit jedoch 23 MWh und am Tag der Umstellung von Sommer- auf Winterzeit 25 MWh.
<b>Handelsform</b>	Fortlaufender Handel im Handelssystem ComXerv (1 MW) Fortlaufender Handel im Handelssystem Trayport® ETS <sup>SM</sup> (10 MW)
<b>Mindestschluss</b>	1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon (ComXerv) 10 Kontrakte oder ein Vielfaches davon (Trayport® ETS <sup>SM</sup> )
<b>Preisermittlung</b>	EUR je MWh auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma (ComXerv) bzw. drei Dezimalstellen nach dem Komma (Trayport® ETS <sup>SM</sup> ).
<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,01 €/MW (ComXerv) bzw. 0,025 €/MW (Trayport® ETS <sup>SM</sup> ) jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen
<b>Handelstage</b>	Jeder Liefertag wird so zum Handel eingeführt, dass er mindestens 24 Stunden an einem Werktag (Montag bis Freitag) handelbar ist, der in Großbritannien kein Feiertag ist. Der Handel endet 3 Stunden vor Beginn der Lieferperiode.  In Bezug auf Tage an Wochenenden und Feiertagen gilt: Es werden so viele Liefertage zum Handel eingeführt, bis der erste Werktag (Montag bis Freitag) der nach britischem Kalender kein Feiertag ist, handelbar ist. Die Einzelheiten ergeben sich aus dem Handelskalender.
<b>Lieferung</b>	Die Erfüllung des Handelsgeschäfts erfolgt durch single-sided-Nominierung der ECC in den Bilanzkreis des Handelsteilnehmers am virtuellen Handelspunkt des Marktgebietsverantwortlichen (MGV) sowie der verbindlichen Bestätigung der Nominierung durch den MGV.  Dem Handelsteilnehmer steht es nach näherer Bestimmung des Bilanzkreisvertrages gegenüber dem MGV frei, bei der folgenden Ein- bzw. Ausspeisung zum bilanziellen Ausgleich des Handelsgeschäfts im Bilanzkreisstruktur des Handelsteilnehmers vom Konvertierungssystem im Marktgebiet Gebrauch zu machen.

Tabelle 2-6: NCG-Natural-Gas-Day-Kontrakt im fortlaufenden Handel

- \* Marktgebiet NCG sowie nach Änderung des Marktgebietes durch den Gasnetzbetreiber das aus diesem Marktgebiet hervorgehende neue Marktgebiet.

### 2.3.2 NCG-Qualitätsspezifische-H-Gas-Day-Kontrakte

<b>Kontraktgegenstand</b>	Lieferung bzw. Bezug von qualitätsspezifischem Erdgas nach Maßgabe der jeweils gültigen Bedingungen für qualitätsspezifische Produkte des Bilanzkreisvertrages mit der Qualität H-Gas gemäß DVGW Richtlinie 260 mit konstanter Leistung von 1 MW in der Zeit von 06:00 Uhr eines Liefertages bis 06:00 Uhr des folgenden Kalendertages am virtuellen Handelpunkt im Marktgebiet NCG*, das von der Firma Net-Connect Germany GmbH & Co. KG betrieben wird (NCG-Quality-Specific-H-Gas-Day-Kontrakt). Dies sind 24 MWh je Kontrakt, am Tag der Umstellung von Winter- auf Sommerzeit jedoch 23 MWh und am Tag der Umstellung von Sommer- auf Winterzeit 25 MWh.
<b>Handelsform</b>	Fortlaufender Handel im Handelssystem Trayport® ETS <sup>SM</sup>
<b>Mindestschluss</b>	1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon
<b>Preisermittlung</b>	EUR je MWh auf drei Dezimalstellen nach dem Komma
<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,025 €/MW multipliziert mit dem Kontraktvolumen
<b>Handelstage</b>	Jeder Liefertag wird so zum Handel eingeführt, dass er mindestens 24 Stunden an einem Werktag (Montag bis Freitag) handelbar ist, der in Großbritannien kein Feiertag ist. Der Handel endet 3 Stunden vor Beginn der Lieferperiode.  In Bezug auf Tage an Wochenenden und Feiertagen gilt: Es werden so viele Liefertage zum Handel eingeführt, bis der erste Werktag (Montag bis Freitag) der nach britischem Kalender kein Feiertag ist, handelbar ist. Die Einzelheiten ergeben sich aus dem Handelskalender.
<b>Lieferung</b>	Die Erfüllung des Handelsgeschäfts erfolgt durch single-sided-Nominierung der ECC in den Bilanzkreis des Handelsteilnehmers am Virtuellen Handelpunkt des Marktgebietsverantwortlichen (MGV) sowie der verbindlichen Bestätigung der Nominierung durch den MGV.  Dem Handelsteilnehmer steht es nicht frei, bei der folgenden Ein- bzw. Ausspeisung zum bilanziellen Ausgleich des Handelsgeschäfts im Bilanzkreisstruktur des Handelsteilnehmers vom Konvertierungssystem im Marktgebiet Gebrauch zu machen. Vielmehr ist der Handelsteilnehmer gegenüber dem MGV dazu verpflichtet, den physischen Effekt nach näherer Bestimmung in dem Bilanzkreisvertrag für qualitätsspezifisches Gas zu bewirken oder bewirken zu lassen.

Tabelle 2-7: NCG-Quality-Specific-H-Gas-Day-Kontrakt im fortlaufenden Handel

\* Marktgebiet NCG sowie nach Änderung des Marktgebietes durch den Gasnetzbetreiber das aus diesem Marktgebiet hervorgehende neue Marktgebiet.

### 2.3.3 NCG-Qualitätsspezifische-L-Gas-Day-Kontrakte

<b>Kontraktgegenstand</b>	Lieferung bzw. Bezug von qualitätsspezifischem Erdgas nach Maßgabe der jeweils gültigen Bedingungen für qualitätsspezifische Produkte des Bilanzkreisvertrages mit der Qualität L-Gas gemäß DVGW Richtlinie 260 mit konstanter Leistung von 1 MW in der Zeit von 06:00 Uhr eines Liefertages bis 06:00 Uhr des folgenden Kalendertages am virtuellen Handelspunkt im Marktgebiet NCG*, das von der Firma Net-Connect Germany GmbH & Co. KG betrieben wird (NCG-Quality-Specific-L-Gas-Day-Kontrakt). Dies sind 24 MWh je Kontrakt, am Tag der Umstellung von Winter- auf Sommerzeit jedoch 23 MWh und am Tag der Umstellung von Sommer- auf Winterzeit 25 MWh.
<b>Handelsform</b>	Fortlaufender Handel im Handelssystem Trayport® ETS <sup>SM</sup>
<b>Mindestschluss</b>	1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon
<b>Preisermittlung</b>	EUR je MWh auf drei Dezimalstellen nach dem Komma
<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,025 €/MW multipliziert mit dem Kontraktvolumen
<b>Handelstage</b>	Jeder Liefertag wird so zum Handel eingeführt, dass er mindestens 24 Stunden an einem Werktag (Montag bis Freitag) handelbar ist, der in Großbritannien kein Feiertag ist. Der Handel endet 3 Stunden vor Beginn der Lieferperiode.  In Bezug auf Tage an Wochenenden und Feiertagen gilt: Es werden so viele Liefertage zum Handel eingeführt, bis der erste Werktag (Montag bis Freitag) der nach britischem Kalender kein Feiertag ist, handelbar ist. Die Einzelheiten ergeben sich aus dem Handelskalender.
<b>Lieferung</b>	Die Erfüllung des Handelsgeschäfts erfolgt durch single-sided-Nominierung der ECC in den Bilanzkreis des Handelsteilnehmers am Virtuellen Handelspunkt des Marktgebietsverantwortlichen (MGV) sowie der verbindlichen Bestätigung der Nominierung durch den MGV.  Dem Handelsteilnehmer steht es nicht frei, bei der folgenden Ein- bzw. Ausspeisung zum bilanziellen Ausgleich des Handelsgeschäfts im Bilanzkreisstruktur des Handelsteilnehmers vom Konvertierungssystem im Marktgebiet Gebrauch zu machen. Vielmehr ist der Handelsteilnehmer gegenüber dem MGV dazu verpflichtet, den physischen Effekt nach näherer Bestimmung in dem Bilanzkreisvertrag für qualitätsspezifisches Gas zu bewirken oder bewirken zu lassen.

Tabelle 2-8: NCG-Quality-Specific-L-Gas-Day-Kontrakt im fortlaufenden Handel

\* Marktgebiet NCG sowie nach Änderung des Marktgebietes durch den Gasnetzbetreiber das aus diesem Marktgebiet hervorgehende neue Marktgebiet.

## 2.3.4 NCG-Natural-Gas-Weekend-Kontrakte

<b>Kontraktgegenstand</b>	<p>Lieferung bzw. Bezug von Erdgas mit der Qualität H-Gas gemäß DVGW Richtlinie 260 mit konstanter Leistung von 1 MW in der Zeit von 06:00 Uhr des ersten Liefertages der Lieferperiode (i.d.R. Samstags) bis 06:00 Uhr des ersten Kalendertages nach Ende der Lieferperiode (i.d.R. Montags) am virtuellen Handelspunkt im Marktgebiet NCG*, das von der Firma NetConnect Germany GmbH &amp; Co. KG betrieben wird (NCG-Natural-Gas-Weekend-Kontrakt). Die Lieferperiode umfasst auch die Liefertage vor oder nach einem Wochenende, die in Großbritannien Feiertage sind.</p> <p>Dies sind in der Regel 48 MWh je Kontrakt, bei Umstellung von Winter- auf Sommerzeit jedoch 47 MWh und bei Umstellung von Sommer- auf Winterzeit 49 MWh. Das Kontraktvolumen erhöht sich um 24 MWh bei jedem zusätzlichen Liefertag.</p>
<b>Handelsform</b>	<p>Fortlaufender Handel im Handelssystem ComXerv (1 MW)</p> <p>Fortlaufender Handel im Handelssystem Trayport® ETS<sup>SM</sup> (10 MW)</p>
<b>Mindestschluss</b>	<p>1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon (ComXerv)</p> <p>10 Kontrakte oder ein Vielfaches davon (Trayport® ETS<sup>SM</sup>)</p>
<b>Preisermittlung</b>	<p>EUR je MWh auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma (ComXerv) bzw drei Dezimalstellen nach dem Komma (Trayport® ETS<sup>SM</sup>)</p>
<b>Minimale Preisveränderung</b>	<p>0,01 €/MW (ComXerv) bzw. 0,025 €/MW (Trayport® ETS<sup>SM</sup>) multipliziert mit dem Kontraktvolumen</p>
<b>Handelstage</b>	<p>Jeder NCG-Natural-Gas-Weekend-Kontrakt ist mindestens an den zwei aufeinander folgenden Handelstagen handelbar, die ihm unmittelbar vorangehen. Ist einer der Handelstage ein Feiertag in Großbritannien, wird zusätzlich der vorhergehende Handelstag zum Handel des Kontraktes eingeführt. Die Einzelheiten ergeben sich aus dem Handelskalender. Der Handel endet 3 Stunden vor Beginn der Lieferperiode.</p>
<b>Kaskadierung</b>	<p>Unmittelbar nach dem Geschäftsabschluss wird jeder NCG-Natural-Gas-Weekend-Kontrakt durch die korrespondierenden NCG-Natural-Gas-Day-Kontrakte ersetzt, deren Lieferperioden zusammen dem NCG-Natural-Gas-Weekend-Kontrakt entsprechen.</p>

<b>Lieferung</b>	<p>Die Erfüllung des Handelsgeschäfts erfolgt durch single-sided-Nominierung der ECC in den Bilanzkreis des Handelsteilnehmers am virtuellen Handelspunkt des Marktgebietsverantwortlichen (MGV) sowie der verbindlichen Bestätigung der Nominierung durch den MGV.</p> <p>Dem Handelsteilnehmer steht es nach näherer Bestimmung des Bilanzkreisvertrages gegenüber dem MGV frei, bei der folgenden Ein- bzw. Ausspeisung zum bilanziellen Ausgleich des Handelsgeschäfts im Bilanzkreiskonstrukt des Handelsteilnehmers vom Konvertierungssystem im Marktgebiet Gebrauch zu machen.</p>
------------------	---

Tabelle 2-9: NCG-Natural-Gas-Weekend-Kontrakte im fortlaufenden Handel

- \* Marktgebiet NCG sowie nach Änderung des Marktgebietes durch den Gasnetzbetreiber das aus diesem Marktgebiet hervorgehende neue Marktgebiet.

### 2.3.5 NCG-Qualitätsspezifische-H-Gas-Weekend-Kontrakte

<b>Kontraktgegenstand</b>	<p>Lieferung bzw. Bezug von qualitätsspezifischem Erdgas nach Maßgabe der jeweils gültigen Bedingungen für qualitätsspezifische Produkte des Bilanzkreisvertrages mit der Qualität H-Gas gemäß DVGW Richtlinie 260 mit konstanter Leistung von 1 MW in der Zeit von 06:00 Uhr des ersten Liefertages der Lieferperiode (i.d.R. Samstags) bis 06:00 Uhr des ersten Kalendertages nach Ende der Lieferperiode (i.d.R. Montags) am virtuellen Handelspunkt im Marktgebiet NCG*, das von der Firma NetConnect Germany GmbH &amp; Co. KG betrieben wird (NCG-Quality-Specific-H-Gas-Weekend-Kontrakt). Die Lieferperiode umfasst auch die Liefertage vor oder nach einem Wochenende, die in Großbritannien Feiertage sind.</p> <p>Dies sind in der Regel 48 MWh je Kontrakt, bei Umstellung von Winter- auf Sommerzeit jedoch 47 MWh und bei Umstellung von Sommer- auf Winterzeit 49 MWh. Das Kontraktvolumen erhöht sich um 24 MWh bei jedem zusätzlichen Liefertag.</p>
<b>Handelsform</b>	Fortlaufender Handel im Handelssystem Trayport® ETS <sup>SM</sup>
<b>Mindestschluss</b>	1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon
<b>Preisermittlung</b>	EUR je MWh auf drei Dezimalstellen nach dem Komma
<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,025 €/MW multipliziert mit dem Kontraktvolumen
<b>Handelstage</b>	Jeder NCG-Quality-Specific-H-Gas-Weekend-Kontrakt ist mindestens an den zwei aufeinander folgenden Handelstagen handelbar, die ihm unmittelbar vorangehen. Ist einer der Handelstage ein Feiertag in Großbritannien, wird zusätzlich der vorhergehende Handelstag zum Handel des Kontraktes eingeführt. Die Einzelheiten ergeben sich aus dem Handelskalender. Der Handel endet 3 Stunden vor Beginn der Lieferperiode.
<b>Kaskadierung</b>	Unmittelbar nach dem Geschäftsabschluss wird jeder NCG-Quality-Specific-H-Gas-Weekend-Kontrakt durch die korrespondierenden NCG-Quality-Specific-H-Gas-Day-Kontrakte ersetzt, deren Lieferperioden zusammen dem NCG-Quality-Specific-H-Gas-Weekend-Kontrakt entsprechen.

<b>Lieferung</b>	<p>Die Erfüllung des Handelsgeschäfts erfolgt durch single-sided-Nominierung der ECC in den Bilanzkreis des Handelsteilnehmers am Virtuellen Handelspunkt des Marktgebietsverantwortlichen (MGV) sowie der verbindlichen Bestätigung der Nominierung durch den MGV.</p> <p>Dem Handelsteilnehmer steht es nicht frei, bei der folgenden Ein- bzw. Ausspeisung zum bilanziellen Ausgleich des Handelsgeschäfts im Bilanzkreiskonstrukt des Handelsteilnehmers vom Konvertierungssystem im Marktgebiet Gebrauch zu machen. Vielmehr ist der Handelsteilnehmer gegenüber dem MGV dazu verpflichtet, den physischen Effekt nach näherer Bestimmung in dem Bilanzkreisvertrag für qualitätsspezifisches Gas zu bewirken oder bewirken zu lassen.</p>
------------------	---

Tabelle 2-10: NCG-Quality-Specific-H-Gas-Weekend-Kontrakte im fortlaufenden Handel

- \* Marktgebiet NCG sowie nach Änderung des Marktgebietes durch den Gasnetzbetreiber das aus diesem Marktgebiet hervorgehende neue Marktgebiet.



### 2.3.6 NCG-Qualitätsspezifische-L-Gas-Weekend-Kontrakte

<b>Kontraktgegenstand</b>	<p>Lieferung bzw. Bezug von qualitätsspezifischem Erdgas nach Maßgabe der jeweils gültigen Bedingungen für qualitätsspezifische Produkte des Bilanzkreisvertrages mit der Qualität L-Gas gemäß DVGW Richtlinie 260 mit konstanter Leistung von 1 MW in der Zeit von 06:00 Uhr des ersten Liefertages der Lieferperiode (i.d.R. Samstags) bis 06:00 Uhr des ersten Kalendertages nach Ende der Lieferperiode (i.d.R. Montags) am virtuellen Handelspunkt im Marktgebiet NCG*, das von der Firma NetConnect Germany GmbH &amp; Co. KG betrieben wird (NCG-Quality-Specific-L-Gas-Weekend-Kontrakt). Die Lieferperiode umfasst auch die Liefertage vor oder nach einem Wochenende, die in Großbritannien Feiertage sind.</p> <p>Dies sind in der Regel 48 MWh je Kontrakt, bei Umstellung von Winter- auf Sommerzeit jedoch 47 MWh und bei Umstellung von Sommer- auf Winterzeit 49 MWh. Das Kontraktvolumen erhöht sich um 24 MWh bei jedem zusätzlichen Liefertag.</p>
<b>Handelsform</b>	Fortlaufender Handel im Handelssystem Trayport® ETS <sup>SM</sup>
<b>Mindestschluss</b>	1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon
<b>Preisermittlung</b>	EUR je MWh auf drei Dezimalstellen nach dem Komma
<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,025 €/MW multipliziert mit dem Kontraktvolumen
<b>Handelstage</b>	Jeder NCG-Quality-Specific-L-Gas-Weekend-Kontrakt ist mindestens an den zwei aufeinander folgenden Handelstagen handelbar, die ihm unmittelbar vorangehen. Ist einer der Handelstage ein Feiertag in Großbritannien, wird zusätzlich der vorhergehende Handelstag zum Handel des Kontraktes eingeführt. Die Einzelheiten ergeben sich aus dem Handelskalender. Der Handel endet 3 Stunden vor Beginn der Lieferperiode.
<b>Kaskadierung</b>	Unmittelbar nach dem Geschäftsabschluss wird jeder NCG-Quality-Specific-L-Gas-Weekend-Kontrakt durch die korrespondierenden NCG-Quality-Specific-L-Gas-Day-Kontrakte ersetzt, deren Lieferperioden zusammen dem NCG-Quality-Specific-L-Gas-Weekend-Kontrakt entsprechen.

<b>Lieferung</b>	<p>Die Erfüllung des Handelsgeschäfts erfolgt durch single-sided-Nominierung der ECC in den Bilanzkreis des Handelsteilnehmers am Virtuellen Handelspunkt des Marktgebietsverantwortlichen (MGV) sowie der verbindlichen Bestätigung der Nominierung durch den MGV.</p> <p>Dem Handelsteilnehmer steht es nicht frei, bei der folgenden Ein- bzw. Ausspeisung zum bilanziellen Ausgleich des Handelsgeschäfts im Bilanzkreiskonstrukt des Handelsteilnehmers vom Konvertierungssystem im Marktgebiet Gebrauch zu machen. Vielmehr ist der Handelsteilnehmer gegenüber dem MGV dazu verpflichtet, den physischen Effekt nach näherer Bestimmung in dem Bilanzkreisvertrag für qualitätsspezifisches Gas zu bewirken oder bewirken zu lassen.</p>
------------------	---

Tabelle 2-11: NCG-Quality-Specific-L-Gas-Weekend-Kontrakte im fortlaufenden Handel

- \* Marktgebiet NCG sowie nach Änderung des Marktgebietes durch den Gasnetzbetreiber das aus diesem Marktgebiet hervorgehende neue Marktgebiet.

### 2.3.7 NCG-Natural-Gas-Within-Day-Kontrakte

Kontraktgegenstand	Lieferung bzw. Bezug von Erdgas mit der Qualität H-Gas gemäß DVGW Richtlinie 260 mit konstanter Leistung von 1 MW während der Lieferperiode am virtuellen Handelspunkt im Marktgebiet NCG*, das von der Firma NetConnect Germany GmbH & Co. KG betrieben wird (NCG-Natural-Gas-Within-Day-Kontrakt). Das Kontraktvolumen verringert sich während des Tages stündlich in Abhängigkeit von der verbleibenden Lieferperiode jeweils um die Stunde, die nicht mehr handelbar ist.															
Handelsform	Fortlaufender Handel im Handelssystem ComXerv und im Handelssystem Trayport® ETS <sup>SM</sup>															
Mindestschluss	1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon (ComXerv und Trayport® ETS <sup>SM</sup> )															
Preisermittlung	EUR je MWh auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma (ComXerv) bzw. drei Dezimalstellen nach dem Komma (Trayport® ETS <sup>SM</sup> ).															
Minimale Preisveränderung	0,01 €/MW (ComXerv) bzw. 0,025 €/MW (Trayport® ETS <sup>SM</sup> ) multipliziert mit dem jeweiligen Kontraktvolumen.															
Handelszeit	Jeder Within-Day-Kontrakt wird so zum Handel eingeführt, dass er 24 Stunden handelbar ist. Der Handel endet 3 Stunden vor Beginn der Lieferperiode. Die Einzelheiten ergeben sich aus dem Handelskalender.															
Kontraktvolumen, Lieferbeginn und Lieferperiode	<div>Das Kontraktvolumen ergibt sich aus der handelbaren Lieferperiode. Die handelbare Lieferperiode errechnet sich aus dem Zeitpunkt des Lieferbeginns (nächste volle Stunde nach Geschäftsabschluss zuzüglich 3 volle Zeitstunden) und dem Ende der Lieferung um 6:00 Uhr des folgenden Kalendertages. Das bedeutet beispielsweise:</div> <table><tr><td>Geschäftsabschluss zwischen:</td><td>Lieferbeginn/ Lieferperiode</td><td>Kontraktvolumen in MWh</td></tr><tr><td>02:00-03:00</td><td>06:00-06:00 (T+1)</td><td>24</td></tr><tr><td>10:00-11:00</td><td>14:00-06:00 (T+1)</td><td>16</td></tr><tr><td>16:00-17:00</td><td>20:00-06:00 (T+1)</td><td>10</td></tr><tr><td>01:00-02:00</td><td>21:00-06:00 (T+1)</td><td>1</td></tr></table>	Geschäftsabschluss zwischen:	Lieferbeginn/ Lieferperiode	Kontraktvolumen in MWh	02:00-03:00	06:00-06:00 (T+1)	24	10:00-11:00	14:00-06:00 (T+1)	16	16:00-17:00	20:00-06:00 (T+1)	10	01:00-02:00	21:00-06:00 (T+1)	1
Geschäftsabschluss zwischen:	Lieferbeginn/ Lieferperiode	Kontraktvolumen in MWh														
02:00-03:00	06:00-06:00 (T+1)	24														
10:00-11:00	14:00-06:00 (T+1)	16														
16:00-17:00	20:00-06:00 (T+1)	10														
01:00-02:00	21:00-06:00 (T+1)	1														
Lieferung	<div>Die Erfüllung des Handelsgeschäfts erfolgt durch single-sided-Nominierung der ECC in den Bilanzkreis des Handelsteilnehmers am virtuellen Handelspunkt des Marktgebietsverantwortlichen (MGV) sowie der verbindlichen Bestätigung der Nominierung durch den MGV.</div> <div>Dem Handelsteilnehmer steht es nach näherer Bestimmung des Bilanzkreisvertrages gegenüber dem MGV frei, bei der folgenden Ein- bzw. Ausspeisung zum bilanziellen Ausgleich des Handelsgeschäfts im Bilanzkreiskonstrukt des Handelsteilnehmers vom Konvertierungssystem im Marktgebiet Gebrauch zu machen.</div>															

Tabelle 2-12: NCG-Natural-Gas-Within-Day-Kontrakte im fortlaufenden Handel

- \* Marktgebiet NCG sowie nach Änderung des Marktgebietes durch den Gasnetzbetreiber das aus diesem Marktgebiet hervorgehende neue Marktgebiet.

## 2.3.8 NCG-Quality-Specific-H-Gas-Within-Day-Kontrakte

Kontraktgegenstand	Lieferung bzw. Bezug von qualitätsspezifischem Erdgas nach Maßgabe der jeweils gültigen Bedingungen für qualitätsspezifische Produkte des Bilanzkreisvertrages mit der Qualität H-Gas gemäß DVGW Richtlinie 260 mit konstanter Leistung von 1 MW während der Lieferperiode am virtuellen Handelspunkt im Marktgebiet NCG*, das von der Firma NetConnect Germany GmbH & Co. KG betrieben wird (NCG-Quality-Specific-H-Gas-Within-Day-Kontrakt). Das Kontraktvolumen verringert sich während des Tages stündlich in Abhängigkeit von der verbleibenden Lieferperiode jeweils um die Stunde, die nicht mehr handelbar ist.															
Handelsform	Fortlaufender Handel im Handelssystem Trayport® ETS <sup>SM</sup>															
Mindestschluss	1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon															
Preisermittlung	EUR je MWh auf drei Dezimalstellen nach dem Komma.															
Minimale Preisveränderung	0,025 €/MW multipliziert mit dem Kontraktvolumen.															
Handelszeit	Jeder Within-Day-Kontrakt wird so zum Handel eingeführt, dass er 24 Stunden handelbar ist. Der Handel endet 3 Stunden vor Beginn der Lieferperiode. Die Einzelheiten ergeben sich aus dem Handelskalender.															
Kontraktvolumen, Lieferbeginn und Lieferperiode	<div>Das Kontraktvolumen ergibt sich aus der handelbaren Lieferperiode. Die handelbare Lieferperiode errechnet sich aus dem Zeitpunkt des Lieferbeginns (nächste volle Stunde nach Geschäftsabschluss zuzüglich 3 volle Zeitstunden) und dem Ende der Lieferung um 6:00 Uhr des folgenden Kalendertages. Das bedeutet beispielsweise:</div> <table><tr><td>Geschäftsabschluss zwischen:</td><td>Lieferbeginn/ Lieferperiode</td><td>Kontraktvolumen in MWh</td></tr><tr><td>02:00-03:00</td><td>06:00-06:00 (T+1)</td><td>24</td></tr><tr><td>10:00-11:00</td><td>14:00-06:00 (T+1)</td><td>16</td></tr><tr><td>16:00-17:00</td><td>20:00-06:00 (T+1)</td><td>10</td></tr><tr><td>01:00-02:00</td><td>21:00-06:00 (T+1)</td><td>1</td></tr></table>	Geschäftsabschluss zwischen:	Lieferbeginn/ Lieferperiode	Kontraktvolumen in MWh	02:00-03:00	06:00-06:00 (T+1)	24	10:00-11:00	14:00-06:00 (T+1)	16	16:00-17:00	20:00-06:00 (T+1)	10	01:00-02:00	21:00-06:00 (T+1)	1
Geschäftsabschluss zwischen:	Lieferbeginn/ Lieferperiode	Kontraktvolumen in MWh														
02:00-03:00	06:00-06:00 (T+1)	24														
10:00-11:00	14:00-06:00 (T+1)	16														
16:00-17:00	20:00-06:00 (T+1)	10														
01:00-02:00	21:00-06:00 (T+1)	1														
Lieferung	<div>Die Erfüllung des Handelsgeschäfts erfolgt durch single-sided-Nominierung der ECC in den Bilanzkreis des Handelsteilnehmers am Virtuellen Handelspunkt des Marktgebietsverantwortlichen (MGV) sowie der verbindlichen Bestätigung der Nominierung durch den MGV.</div> <div>Dem Handelsteilnehmer steht es nicht frei, bei der folgenden Ein- bzw. Ausspeisung zum bilanziellen Ausgleich des Handelsgeschäfts im Bilanzkreisstruktur des Handelsteilnehmers vom Konvertierungssystem im Marktgebiet Gebrauch zu machen. Vielmehr ist der Handelsteilnehmer gegenüber dem MGV dazu verpflichtet, den physischen Effekt nach näherer Bestimmung in dem Bilanzkreisvertrag für qualitätsspezifisches Gas zu bewirken oder bewirken zu lassen.</div>															

Tabelle 2-13: NCG-Quality-Specific-H-Gas-Within-Day-Kontrakte im fortlaufenden Handel

- \* Marktgebiet NCG sowie nach Änderung des Marktgebietes durch den Gasnetzbetreiber das aus diesem Marktgebiet hervorgehende neue Marktgebiet.

### 2.3.9 NCG-Quality-Specific-L-Gas-Within-Day-Kontrakte

Kontraktgegenstand	Lieferung bzw. Bezug von qualitätsspezifischem Erdgas nach Maßgabe der jeweils gültigen Bedingungen für qualitätsspezifische Produkte des Bilanzkreisvertrages mit der Qualität L-Gas gemäß DVGW Richtlinie 260 mit konstanter Leistung von 1 MW während der Lieferperiode am virtuellen Handelspunkt im Marktgebiet NCG*, das von der Firma NetConnect Germany GmbH & Co. KG betrieben wird (NCG-Quality-Specific-L-Gas-Within-Day-Kontrakt). Das Kontraktvolumen verringert sich während des Tages stündlich in Abhängigkeit von der verbleibenden Lieferperiode jeweils um die Stunde, die nicht mehr handelbar ist.															
Handelsform	Fortlaufender Handel im Handelssystem Trayport® ETS <sup>SM</sup>															
Mindestschluss	1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon															
Preisermittlung	EUR je MWh auf drei Dezimalstellen nach dem Komma.															
Minimale Preisveränderung	0,025 €/MW multipliziert mit dem Kontraktvolumen.															
Handelszeit	Jeder Within-Day-Kontrakt wird so zum Handel eingeführt, dass er 24 Stunden handelbar ist. Der Handel endet 3 Stunden vor Beginn der Lieferperiode. Die Einzelheiten ergeben sich aus dem Handelskalender.															
Kontraktvolumen, Lieferbeginn und Lieferperiode	<div>Das Kontraktvolumen ergibt sich aus der handelbaren Lieferperiode. Die handelbare Lieferperiode errechnet sich aus dem Zeitpunkt des Lieferbeginns (nächste volle Stunde nach Geschäftsabschluss zuzüglich 3 volle Zeitstunden) und dem Ende der Lieferung um 6:00 Uhr des folgenden Kalendertages. Das bedeutet beispielsweise:</div> <table><tr><td>Geschäftsabschluss zwischen:</td><td>Lieferbeginn/ Lieferperiode</td><td>Kontraktvolumen in MWh</td></tr><tr><td>02:00-03:00</td><td>06:00-06:00 (T+1)</td><td>24</td></tr><tr><td>10:00-11:00</td><td>14:00-06:00 (T+1)</td><td>16</td></tr><tr><td>16:00-17:00</td><td>20:00-06:00 (T+1)</td><td>10</td></tr><tr><td>01:00-02:00</td><td>21:00-06:00 (T+1)</td><td>1</td></tr></table>	Geschäftsabschluss zwischen:	Lieferbeginn/ Lieferperiode	Kontraktvolumen in MWh	02:00-03:00	06:00-06:00 (T+1)	24	10:00-11:00	14:00-06:00 (T+1)	16	16:00-17:00	20:00-06:00 (T+1)	10	01:00-02:00	21:00-06:00 (T+1)	1
Geschäftsabschluss zwischen:	Lieferbeginn/ Lieferperiode	Kontraktvolumen in MWh														
02:00-03:00	06:00-06:00 (T+1)	24														
10:00-11:00	14:00-06:00 (T+1)	16														
16:00-17:00	20:00-06:00 (T+1)	10														
01:00-02:00	21:00-06:00 (T+1)	1														
Lieferung	<div>Die Erfüllung des Handelsgeschäfts erfolgt durch single-sided-Nominierung der ECC in den Bilanzkreis des Handelsteilnehmers am Virtuellen Handelspunkt des Marktgebietsverantwortlichen (MGV) sowie der verbindlichen Bestätigung der Nominierung durch den MGV.</div> <div>Dem Handelsteilnehmer steht es nicht frei, bei der folgenden Ein- bzw. Ausspeisung zum bilanziellen Ausgleich des Handelsgeschäfts im Bilanzkreisstruktur des Handelsteilnehmers vom Konvertierungssystem im Marktgebiet Gebrauch zu machen. Vielmehr ist der Handelsteilnehmer gegenüber dem MGV dazu verpflichtet, den physischen Effekt nach näherer Bestimmung in dem Bilanzkreisvertrag für qualitätsspezifisches Gas zu bewirken oder bewirken zu lassen.</div>															

Tabelle 2-14: NCG-Quality-Specific-L-Gas-Within-Day-Kontrakte im fortlaufenden Handel

- \* Marktgebiet NCG sowie nach Änderung des Marktgebietes durch den Gasnetzbetreiber das aus diesem Marktgebiet hervorgehende neue Marktgebiet.

### 2.3.10 Gaspool-Natural-Gas-Day-Kontrakte

<b>Kontraktgegenstand</b>	Lieferung bzw. Bezug von Erdgas mit der Qualität H-Gas gemäß DVGW Richtlinie 260 mit konstanter Leistung von 1 MW in der Zeit von 06:00 Uhr eines Liefertages bis 06:00 Uhr des folgenden Kalendertages. am virtuellen Handelspunkt im Marktgebiet* der Gaspool Balancing Services GmbH (Gaspool-Natural-Gas-Day-Kontrakt). Dies sind 24 MWh je Kontrakt, am Tag der Umstellung von Winter- auf Sommerzeit jedoch 23 MWh und am Tag der Umstellung von Sommer- auf Winterzeit 25 MWh.
<b>Handelsform</b>	Fortlaufender Handel im Handelssystem ComXerv (1 MW) Fortlaufender Handel im Handelssystem Trayport® ETS <sup>SM</sup> (10 MW)
<b>Mindestschluss</b>	1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon (ComXerv) 10 Kontrakte oder ein Vielfaches davon (Trayport® ETS <sup>SM</sup> )
<b>Preisermittlung</b>	EUR je MWh auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma (ComXerv) bzw. drei Dezimalstellen nach dem Komma (Trayport® ETS <sup>SM</sup> ).
<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,01 €/MW (ComXerv) bzw. 0,025 €/MW (Trayport® ETS <sup>SM</sup> ) jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen
<b>Handelstage</b>	Jeder Liefertag wird so zum Handel eingeführt, dass er mindestens 24 Stunden an einem Werktag (Montag bis Freitag) handelbar ist, der in Großbritannien kein Feiertag ist. Der Handel endet 3 Stunden vor Beginn der Lieferperiode.  In Bezug auf Tage an Wochenenden und Feiertagen gilt: Es werden so viele Liefertage zum Handel eingeführt, bis der erste Werktag (Montag bis Freitag) der nach britischem Kalender kein Feiertag ist, handelbar ist. Die Einzelheiten ergeben sich aus dem Handelskalender.
<b>Lieferung</b>	Die Erfüllung des Handelsgeschäfts erfolgt durch single-sided-Nominierung der ECC in den Bilanzkreis des Handelsteilnehmers am virtuellen Handelspunkt des Marktgebietsverantwortlichen (MGV) sowie der verbindlichen Bestätigung der Nominierung durch den MGV.  Dem Handelsteilnehmer steht es nach näherer Bestimmung des Bilanzkreisvertrages gegenüber dem MGV frei, bei der folgenden Ein- bzw. Ausspeisung zum bilanziellen Ausgleich des Handelsgeschäfts im Bilanzkreisstruktur des Handelsteilnehmers vom Konvertierungssystem im Marktgebiet Gebrauch zu machen.

Tabelle 2-15: Gaspool-Natural-Gas-Day-Kontrakt im fortlaufenden Handel

- \* Marktgebiet Gaspool (vormals BEB) sowie nach Verschmelzung des Marktgebietes GUD mit den Marktgebieten ONTRAS – VNG und WINGAS das aus diesem Marktgebiet hervorgehende neue Marktgebiet.

### 2.3.11 Gaspool-Qualitätsspezifische-H-Gas-Day-Kontrakte

<b>Kontraktgegenstand</b>	Lieferung bzw. Bezug von qualitätsspezifischem Erdgas nach Maßgabe der jeweils gültigen Bedingungen für qualitätsspezifische Produkte des Bilanzkreisvertrages mit der Qualität H-Gas gemäß DVGW Richtlinie 260 mit konstanter Leistung von 1 MW in der Zeit von 06:00 Uhr eines Liefertages bis 06:00 Uhr des folgenden Kalendertages am virtuellen Handelspunkt im Marktgebiet* der Gaspool Balancing Services GmbH (Gaspool-Quality-Specific-H-Gas-Day-Kontrakt). Dies sind 24 MWh je Kontrakt, am Tag der Umstellung von Winter- auf Sommerzeit jedoch 23 MWh und am Tag der Umstellung von Sommer- auf Winterzeit 25 MWh.
<b>Handelsform</b>	Fortlaufender Handel im Handelssystem Trayport® ETS <sup>SM</sup>
<b>Mindestschluss</b>	1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon
<b>Preisermittlung</b>	EUR je MWh auf drei Dezimalstellen nach dem Komma
<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,025 €/MW multipliziert mit dem Kontraktvolumen
<b>Handelstage</b>	<p>Jeder Liefertag wird so zum Handel eingeführt, dass er mindestens 24 Stunden an einem Werktag (Montag bis Freitag) handelbar ist, der in Großbritannien kein Feiertag ist. Der Handel endet 3 Stunden vor Beginn der Lieferperiode.</p> <p>In Bezug auf Tage an Wochenenden und Feiertagen gilt: Es werden so viele Liefertage zum Handel eingeführt, bis der erste Werktag (Montag bis Freitag) der nach britischem Kalender kein Feiertag ist, handelbar ist. Die Einzelheiten ergeben sich aus dem Handelskalender.</p>
<b>Lieferung</b>	<p>Die Erfüllung des Handelsgeschäfts erfolgt durch single-sided-Nominierung der ECC in den Bilanzkreis des Handelsteilnehmers am Virtuellen Handelspunkt des Marktgebietsverantwortlichen (MGV) sowie der verbindlichen Bestätigung der Nominierung durch den MGV.</p> <p>Dem Handelsteilnehmer steht es nicht frei, bei der folgenden Ein- bzw. Ausspeisung zum bilanziellen Ausgleich des Handelsgeschäfts im Bilanzkreisstruktur des Handelsteilnehmers vom Konvertierungssystem im Marktgebiet Gebrauch zu machen. Vielmehr ist der Handelsteilnehmer gegenüber dem MGV dazu verpflichtet, den physischen Effekt nach näherer Bestimmung in dem Bilanzkreisvertrag für qualitätsspezifisches Gas zu bewirken oder bewirken zu lassen.</p>

Tabelle 2-16: Gaspool-Quality-Specific-H-Gas-Day-Kontrakt im fortlaufenden Handel

\* Marktgebiet Gaspool (vormals BEB) sowie nach Verschmelzung des Marktgebietes GUD mit den Marktgebieten ONTRAS – VNG und WINGAS das aus diesem Marktgebiet hervorgehende neue Marktgebiet.



## 2.3.12 Gaspool-Qualitätsspezifische-L-Gas-Day-Kontrakte

<b>Kontraktgegenstand</b>	Lieferung bzw. Bezug von qualitätsspezifischem Erdgas nach Maßgabe der jeweils gültigen Bedingungen für qualitätsspezifische Produkte des Bilanzkreisvertrages mit der Qualität L-Gas gemäß DVGW Richtlinie 260 mit konstanter Leistung von 1 MW in der Zeit von 06:00 Uhr eines Liefertages bis 06:00 Uhr des folgenden Kalendertages am virtuellen Handelspunkt im Marktgebiet* der Gaspool Balancing Services GmbH (Gaspool-Quality-Specific-L-Gas-Day-Kontrakt). Dies sind 24 MWh je Kontrakt, am Tag der Umstellung von Winter- auf Sommerzeit jedoch 23 MWh und am Tag der Umstellung von Sommer- auf Winterzeit 25 MWh.
<b>Handelsform</b>	Fortlaufender Handel im Handelssystem Trayport® ETS <sup>SM</sup>
<b>Mindestschluss</b>	1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon
<b>Preisermittlung</b>	EUR je MWh auf drei Dezimalstellen nach dem Komma
<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,025 €/MW multipliziert mit dem Kontraktvolumen
<b>Handelstage</b>	Jeder Liefertag wird so zum Handel eingeführt, dass er mindestens 24 Stunden an einem Werktag (Montag bis Freitag) handelbar ist, der in Großbritannien kein Feiertag ist. Der Handel endet 3 Stunden vor Beginn der Lieferperiode.  In Bezug auf Tage an Wochenenden und Feiertagen gilt: Es werden so viele Liefertage zum Handel eingeführt, bis der erste Werktag (Montag bis Freitag) der nach britischem Kalender kein Feiertag ist, handelbar ist. Die Einzelheiten ergeben sich aus dem Handelskalender.
<b>Lieferung</b>	Die Erfüllung des Handelsgeschäfts erfolgt durch single-sided-Nominierung der ECC in den Bilanzkreis des Handelsteilnehmers am Virtuellen Handelspunkt des Marktgebietsverantwortlichen (MGV) sowie der verbindlichen Bestätigung der Nominierung durch den MGV.  Dem Handelsteilnehmer steht es nicht frei, bei der folgenden Ein- bzw. Ausspeisung zum bilanziellen Ausgleich des Handelsgeschäfts im Bilanzkreisstruktur des Handelsteilnehmers vom Konvertierungssystem im Marktgebiet Gebrauch zu machen. Vielmehr ist der Handelsteilnehmer gegenüber dem MGV dazu verpflichtet, den physischen Effekt nach näherer Bestimmung in dem Bilanzkreisvertrag für qualitätsspezifisches Gas zu bewirken oder bewirken zu lassen.

Tabelle 2-17: Gaspool-Quality-Specific-L-Gas-Day-Kontrakt im fortlaufenden Handel

\* Marktgebiet Gaspool (vormals BEB) sowie nach Verschmelzung des Marktgebietes GUD mit den Marktgebieten ONTRAS – VNG und WINGAS das aus diesem Marktgebiet hervorgehende neue Marktgebiet.



### 2.3.13 Gaspool-Natural-Gas-Weekend-Kontrakte

<b>Kontraktgegenstand</b>	<p>Lieferung bzw. Bezug von Erdgas mit der Qualität H-Gas gemäß DVGW Richtlinie 260 mit konstanter Leistung von 1 MW in der Zeit von 06:00 Uhr des ersten Liefertages der Lieferperiode (i.d.R. Samstags) bis 06:00 Uhr des ersten Kalendertages nach Ende der Lieferperiode (i.d.R. Montags) am virtuellen Handelspunkt im Marktgebiet* der Gaspool Balancing Services GmbH (Gaspool-Natural-Gas-Weekend-Kontrakt). Die Lieferperiode umfasst auch die Liefertage vor oder nach einem Wochenende, die in Großbritannien Feiertage sind.</p> <p>Dies sind in der Regel 48 MWh je Kontrakt, bei Umstellung von Winter- auf Sommerzeit jedoch 47 MWh und bei Umstellung von Sommer- auf Winterzeit 49 MWh. Das Kontraktvolumen erhöht sich um 24 MWh bei jedem zusätzlichen Liefertag.</p>
<b>Handelsform</b>	<p>Fortlaufender Handel im Handelssystem ComXerv (1 MW)</p> <p>Fortlaufender Handel im Handelssystem Trayport® ETS<sup>SM</sup> (10 MW)</p>
<b>Mindestschluss</b>	<p>1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon (ComXerv)</p> <p>10 Kontrakte oder ein Vielfaches davon (Trayport® ETS<sup>SM</sup>)</p>
<b>Preisermittlung</b>	<p>EUR je MWh auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma (ComXerv) bzw drei Dezimalstellen nach dem Komma (Trayport® ETS<sup>SM</sup>)</p>
<b>Minimale Preisveränderung</b>	<p>0,01 €/MW (ComXerv) bzw. 0,025 €/MW (Trayport® ETS<sup>SM</sup>) multipliziert mit dem Kontraktvolumen</p>
<b>Handelstage</b>	<p>Jeder Gaspool-Natural-Gas-Weekend-Kontrakt ist mindestens an den zwei aufeinander folgenden Handelstagen handelbar, die ihm unmittelbar vorangehen. Ist einer der Handelstage ein Feiertag in Großbritannien, wird zusätzlich der vorhergehende Handelstag zum Handel des Kontraktes eingeführt. Die Einzelheiten ergeben sich aus dem Handelskalender. Der Handel endet 3 Stunden vor Beginn der Lieferperiode.</p>
<b>Kaskadierung</b>	<p>Unmittelbar nach dem Geschäftsabschluss wird jeder Gaspool-Natural-Gas-Weekend-Kontrakt durch die korrespondierenden Gaspool-Natural-Gas-Day-Kontrakte ersetzt, deren Lieferperioden zusammen dem Gaspool-Natural-Gas-Weekend-Kontrakt entsprechen.</p>

<b>Lieferung</b>	<p>Die Erfüllung des Handelsgeschäfts erfolgt durch single-sided-Nominierung der ECC in den Bilanzkreis des Handelsteilnehmers am virtuellen Handelspunkt des Marktgebietsverantwortlichen (MGV) sowie der verbindlichen Bestätigung der Nominierung durch den MGV.</p> <p>Dem Handelsteilnehmer steht es nach näherer Bestimmung des Bilanzkreisvertrages gegenüber dem MGV frei, bei der folgenden Ein- bzw. Ausspeisung zum bilanziellen Ausgleich des Handelsgeschäfts im Bilanzkreiskonstrukt des Handelsteilnehmers vom Konvertierungssystem im Marktgebiet Gebrauch zu machen.</p>
------------------	---

Tabelle 2-18: Gaspool-Natural-Gas-Weekend-Kontrakte im fortlaufenden Handel

\* Marktgebiet Gaspool (vormals BEB) sowie nach Verschmelzung des Marktgebietes GUD mit den Marktgebieten ONTRAS – VNG und WINGAS das aus diesem Marktgebiet hervorgehende neue Marktgebiet.

## 2.3.14 Gaspool-Qualitätsspezifische-H-Gas-Weekend-Kontrakte

<b>Kontraktgegenstand</b>	<p>Lieferung bzw. Bezug von qualitätsspezifischem Erdgas nach Maßgabe der jeweils gültigen Bedingungen für qualitätsspezifische Produkte des Bilanzkreisvertrages mit der Qualität H-Gas gemäß DVGW Richtlinie 260 mit konstanter Leistung von 1 MW in der Zeit von 06:00 Uhr des ersten Liefertages der Lieferperiode (i.d.R. Samstags) bis 06:00 Uhr des ersten Kalendertages nach Ende der Lieferperiode (i.d.R. Montags) am virtuellen Handelspunkt im Marktgebiet* der Gaspool Balancing Services GmbH (Gaspool-Quality-Specific-H-Gas-Weekend-Kontrakt). Die Lieferperiode umfasst auch die Liefertage vor oder nach einem Wochenende, die in Großbritannien Feiertage sind.</p> <p>Dies sind in der Regel 48 MWh je Kontrakt, bei Umstellung von Winter- auf Sommerzeit jedoch 47 MWh und bei Umstellung von Sommer- auf Winterzeit 49 MWh. Das Kontraktvolumen erhöht sich um 24 MWh bei jedem zusätzlichen Liefertag.</p>
<b>Handelsform</b>	Fortlaufender Handel im Handelssystem Trayport® ETS <sup>SM</sup>
<b>Mindestschluss</b>	1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon
<b>Preisermittlung</b>	EUR je MWh auf drei Dezimalstellen nach dem Komma
<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,025 €/MW multipliziert mit dem Kontraktvolumen
<b>Handelstage</b>	Jeder Gaspool-Quality-Specific-H-Gas-Weekend-Kontrakt ist mindestens an den zwei aufeinander folgenden Handelstagen handelbar, die ihm unmittelbar vorangehen. Ist einer der Handelstage ein Feiertag in Großbritannien, wird zusätzlich der vorhergehende Handelstag zum Handel des Kontraktes eingeführt. Die Einzelheiten ergeben sich aus dem Handelskalender. Der Handel endet 3 Stunden vor Beginn der Lieferperiode.
<b>Kaskadierung</b>	Unmittelbar nach dem Geschäftsabschluss wird jeder Gaspool-Quality-Specific-H-Gas-Weekend-Kontrakt durch die korrespondierenden Gaspool-Quality-Specific-H-Gas-Day-Kontrakte ersetzt, deren Lieferperioden zusammen dem Gaspool-Quality-Specific-H-Gas-Weekend-Kontrakt entsprechen.

<b>Lieferung</b>	<p>Die Erfüllung des Handelsgeschäfts erfolgt durch single-sided-Nominierung der ECC in den Bilanzkreis des Handelsteilnehmers am Virtuellen Handelspunkt des Marktgebietsverantwortlichen (MGV) sowie der verbindlichen Bestätigung der Nominierung durch den MGV.</p> <p>Dem Handelsteilnehmer steht es nicht frei, bei der folgenden Ein- bzw. Ausspeisung zum bilanziellen Ausgleich des Handelsgeschäfts im Bilanzkreis konstrukt des Handelsteilnehmers vom Konvertierungssystem im Marktgebiet Gebrauch zu machen. Vielmehr ist der Handelsteilnehmer gegenüber dem MGV dazu verpflichtet, den physischen Effekt nach näherer Bestimmung in dem Bilanzkreisvertrag für qualitätsspezifisches Gas zu bewirken oder bewirken zu lassen.</p>
------------------	--

Tabelle 2-19: Gaspool-Quality-Specific-H-Gas-Weekend-Kontrakte im fortlaufenden Handel

- \* Marktgebiet Gaspool (vormals BEB) sowie nach Verschmelzung des Marktgebietes GUD mit den Marktgebieten ONTRAS – VNG und WINGAS das aus diesem Marktgebiet hervorgehende neue Marktgebiet.

### 2.3.15 Gaspool-Qualitätsspezifische-L-Gas-Weekend-Kontrakte

<b>Kontraktgegenstand</b>	<p>Lieferung bzw. Bezug von qualitätsspezifischem Erdgas nach Maßgabe der jeweils gültigen Bedingungen für qualitätsspezifische Produkte des Bilanzkreisvertrages mit der Qualität L-Gas gemäß DVGW Richtlinie 260 mit konstanter Leistung von 1 MW in der Zeit von 06:00 Uhr des ersten Liefertages der Lieferperiode (i.d.R. Samstags) bis 06:00 Uhr des ersten Kalendertages nach Ende der Lieferperiode (i.d.R. Montags) am virtuellen Handelpunkt im Marktgebiet* der Gaspool Balancing Services GmbH (Gaspool-Quality-Specific-L-Gas-Weekend-Kontrakt). Die Lieferperiode umfasst auch die Liefertage vor oder nach einem Wochenende, die in Großbritannien Feiertage sind.</p> <p>Dies sind in der Regel 48 MWh je Kontrakt, bei Umstellung von Winter- auf Sommerzeit jedoch 47 MWh und bei Umstellung von Sommer- auf Winterzeit 49 MWh. Das Kontraktvolumen erhöht sich um 24 MWh bei jedem zusätzlichen Liefertag.</p>
<b>Handelsform</b>	Fortlaufender Handel im Handelssystem Trayport® ETS <sup>SM</sup>
<b>Mindestschluss</b>	1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon
<b>Preisermittlung</b>	EUR je MWh auf drei Dezimalstellen nach dem Komma
<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,025 €/MW multipliziert mit dem Kontraktvolumen
<b>Handelstage</b>	Jeder Gaspool-Quality-Specific-L-Gas-Weekend-Kontrakt ist mindestens an den zwei aufeinander folgenden Handelstagen handelbar, die ihm unmittelbar vorangehen. Ist einer der Handelstage ein Feiertag in Großbritannien, wird zusätzlich der vorhergehende Handelstag zum Handel des Kontraktes eingeführt. Die Einzelheiten ergeben sich aus dem Handelskalender. Der Handel endet 3 Stunden vor Beginn der Lieferperiode.
<b>Kaskadierung</b>	Unmittelbar nach dem Geschäftsabschluss wird jeder Gaspool-Quality-Specific-L-Gas-Weekend-Kontrakt durch die korrespondierenden Gaspool-Quality-Specific-L-Gas-Day-Kontrakte ersetzt, deren Lieferperioden zusammen dem Gaspool-Quality-Specific-L-Gas-Weekend-Kontrakt entsprechen.

<b>Lieferung</b>	<p>Die Erfüllung des Handelsgeschäfts erfolgt durch single-sided-Nominierung der ECC in den Bilanzkreis des Handelsteilnehmers am Virtuellen Handelspunkt des Marktgebietsverantwortlichen (MGV) sowie der verbindlichen Bestätigung der Nominierung durch den MGV.</p> <p>Dem Handelsteilnehmer steht es nicht frei, bei der folgenden Ein- bzw. Ausspeisung zum bilanziellen Ausgleich des Handelsgeschäfts im Bilanzkreisstruktur des Handelsteilnehmers vom Konvertierungssystem im Marktgebiet Gebrauch zu machen. Vielmehr ist der Handelsteilnehmer gegenüber dem MGV dazu verpflichtet, den physischen Effekt nach näherer Bestimmung in dem Bilanzkreisvertrag für qualitätsspezifisches Gas zu bewirken oder bewirken zu lassen.</p>
------------------	--

Tabelle 2-20: Gaspool-Quality-Specific-L-Gas-Weekend-Kontrakte im fortlaufenden Handel

- \* Marktgebiet Gaspool (vormals BEB) sowie nach Verschmelzung des Marktgebietes GUD mit den Marktgebieten ONTRAS – VNG und WINGAS das aus diesem Marktgebiet hervorgehende neue Marktgebiet.

### 2.3.16 Gaspool-Natural-Gas-Within-Day-Kontrakte

<b>Kontraktgegenstand</b>	Lieferung bzw. Bezug von Erdgas mit der Qualität H-Gas gemäß DVGW Richtlinie 260 mit konstanter Leistung von 1 MW während der Lieferperiode am virtuellen Handelpunkt im Marktgebiet* der Gaspool Balancing Services GmbH (Gaspool-Natural-Gas-Within-Day-Kontrakt). Das Kontraktvolumen verringert sich während des Tages stündlich in Abhängigkeit von der verbleibenden Lieferperiode jeweils um die Stunde, die nicht mehr handelbar ist.															
<b>Handelsform</b>	Fortlaufender Handel im Handelssystem ComXerv und im Handelssystem Trayport® ETS <sup>SM</sup>															
<b>Mindestschluss</b>	1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon (ComXerv und Trayport® ETS <sup>SM</sup> )															
<b>Preisermittlung</b>	EUR je MWh auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma (ComXerv) bzw. drei Dezimalstellen nach dem Komma (Trayport® ETS <sup>SM</sup> ).															
<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,01 €/MW (ComXerv) bzw. 0,025 €/MW (Trayport® ETS <sup>SM</sup> ) multipliziert mit dem jeweiligen Kontraktvolumen.															
<b>Handelszeit</b>	Jeder Within-Day-Kontrakt wird so zum Handel eingeführt, dass er 24 Stunden handelbar ist. Der Handel endet 3 Stunden vor Beginn der Lieferperiode. Die Einzelheiten ergeben sich aus dem Handelskalender.															
<b>Kontraktvolumen, Lieferbeginn und Lieferperiode</b>	<p>Das Kontraktvolumen ergibt sich aus der handelbaren Lieferperiode. Die handelbare Lieferperiode errechnet sich aus dem Zeitpunkt des Lieferbeginns (nächste volle Stunde nach Geschäftsabschluss zuzüglich 3 volle Zeitstunden) und dem Ende der Lieferung um 6:00 Uhr des folgenden Kalendertages. Das bedeutet beispielsweise:</p> <table><tr><td>Geschäftsabschluss zwischen:</td><td>Lieferbeginn/ Lieferperiode</td><td>Kontraktvolumen in MWh</td></tr><tr><td>02:00-03:00</td><td>06:00-06:00 (T+1)</td><td>24</td></tr><tr><td>10:00-11:00</td><td>14:00-06:00 (T+1)</td><td>16</td></tr><tr><td>16:00-17:00</td><td>20:00-06:00 (T+1)</td><td>10</td></tr><tr><td>01:00-02:00</td><td>21:00-06:00 (T+1)</td><td>1</td></tr></table>	Geschäftsabschluss zwischen:	Lieferbeginn/ Lieferperiode	Kontraktvolumen in MWh	02:00-03:00	06:00-06:00 (T+1)	24	10:00-11:00	14:00-06:00 (T+1)	16	16:00-17:00	20:00-06:00 (T+1)	10	01:00-02:00	21:00-06:00 (T+1)	1
Geschäftsabschluss zwischen:	Lieferbeginn/ Lieferperiode	Kontraktvolumen in MWh														
02:00-03:00	06:00-06:00 (T+1)	24														
10:00-11:00	14:00-06:00 (T+1)	16														
16:00-17:00	20:00-06:00 (T+1)	10														
01:00-02:00	21:00-06:00 (T+1)	1														
<b>Lieferung</b>	<p>Die Erfüllung des Handelsgeschäfts erfolgt durch single-sided-Nominierung der ECC in den Bilanzkreis des Handelsteilnehmers am virtuellen Handelpunkt des Marktgebietsverantwortlichen (MGV) sowie der verbindlichen Bestätigung der Nominierung durch den MGV.</p> <p>Dem Handelsteilnehmer steht es nach näherer Bestimmung des Bilanzkreisvertrages gegenüber dem MGV frei, bei der folgenden Ein- bzw. Ausspeisung zum bilanziellen Ausgleich des Handelsgeschäfts im Bilanzkreiskonstrukt des Handelsteilnehmers vom Konvertierungssystem im Marktgebiet Gebrauch zu machen.</p>															

Tabelle 2-21: Gaspool-Natural-Gas-Within-Day-Kontrakte im fortlaufenden Handel

- \* Marktgebiet Gaspool (vormals BEB) sowie nach Verschmelzung des Marktgebietes GUD mit den Marktgebieten ONTRAS – VNG und WINGAS das aus diesem Marktgebiet hervorgehende neue Marktgebiet.

### 2.3.17 Gaspool-Quality-Specific-H-Gas-Within-Day-Kontrakte

<b>Kontraktgegenstand</b>	Lieferung bzw. Bezug von qualitätsspezifischem Erdgas nach Maßgabe der jeweils gültigen Bedingungen für qualitätsspezifische Produkte des Bilanzkreisvertrages mit der Qualität H-Gas gemäß DVGW Richtlinie 260 mit konstanter Leistung von 1 MW während der Lieferperiode am virtuellen Handelspunkt im Marktgebiet* der Gaspool Balancing Services GmbH (Gaspool-Quality-Specific-H-Gas-Within-Day-Kontrakt). Das Kontraktvolumen verringert sich während des Tages stündlich in Abhängigkeit von der verbleibenden Lieferperiode jeweils um die Stunde, die nicht mehr handelbar ist.															
<b>Handelsform</b>	Fortlaufender Handel im Handelssystem Trayport® ETS <sup>SM</sup>															
<b>Mindestschluss</b>	1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon															
<b>Preisermittlung</b>	EUR je MWh auf drei Dezimalstellen nach dem Komma.															
<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,025 €/MW multipliziert mit dem Kontraktvolumen.															
<b>Handelszeit</b>	Jeder Within-Day-Kontrakt wird so zum Handel eingeführt, dass er 24 Stunden handelbar ist. Der Handel endet 3 Stunden vor Beginn der Lieferperiode. Die Einzelheiten ergeben sich aus dem Handelskalender.															
<b>Kontraktvolumen, Lieferbeginn und Lieferperiode</b>	<p>Das Kontraktvolumen ergibt sich aus der handelbaren Lieferperiode. Die handelbare Lieferperiode errechnet sich aus dem Zeitpunkt des Lieferbeginns (nächste volle Stunde nach Geschäftsabschluss zuzüglich 3 volle Zeitstunden) und dem Ende der Lieferung um 6:00 Uhr des folgenden Kalendertages. Das bedeutet beispielsweise:</p> <table><tr><td>Geschäftsabschluss zwischen:</td><td>Lieferbeginn/ Lieferperiode</td><td>Kontraktvolumen in MWh</td></tr><tr><td>02:00-03:00</td><td>06:00-06:00 (T+1)</td><td>24</td></tr><tr><td>10:00-11:00</td><td>14:00-06:00 (T+1)</td><td>16</td></tr><tr><td>16:00-17:00</td><td>20:00-06:00 (T+1)</td><td>10</td></tr><tr><td>01:00-02:00</td><td>21:00-06:00 (T+1)</td><td>1</td></tr></table>	Geschäftsabschluss zwischen:	Lieferbeginn/ Lieferperiode	Kontraktvolumen in MWh	02:00-03:00	06:00-06:00 (T+1)	24	10:00-11:00	14:00-06:00 (T+1)	16	16:00-17:00	20:00-06:00 (T+1)	10	01:00-02:00	21:00-06:00 (T+1)	1
Geschäftsabschluss zwischen:	Lieferbeginn/ Lieferperiode	Kontraktvolumen in MWh														
02:00-03:00	06:00-06:00 (T+1)	24														
10:00-11:00	14:00-06:00 (T+1)	16														
16:00-17:00	20:00-06:00 (T+1)	10														
01:00-02:00	21:00-06:00 (T+1)	1														



<b>Lieferung</b>	<p>Die Erfüllung des Handelsgeschäfts erfolgt durch single-sided-Nominierung der ECC in den Bilanzkreis des Handelsteilnehmers am Virtuellen Handelspunkt des Marktgebietsverantwortlichen (MGV) sowie der verbindlichen Bestätigung der Nominierung durch den MGV.</p> <p>Dem Handelsteilnehmer steht es nicht frei, bei der folgenden Ein- bzw. Ausspeisung zum bilanziellen Ausgleich des Handelsgeschäfts im Bilanzkreiskonstrukt des Handelsteilnehmers vom Konvertierungssystem im Marktgebiet Gebrauch zu machen. Vielmehr ist der Handelsteilnehmer gegenüber dem MGV dazu verpflichtet, den physischen Effekt nach näherer Bestimmung in dem Bilanzkreisvertrag für qualitätsspezifisches Gas zu bewirken oder bewirken zu lassen.</p>
------------------	---

Tabelle 2-22: Gaspool-Quality-Specific-H-Gas-Within-Day-Kontrakte im fortlaufenden Handel

- \* Marktgebiet Gaspool (vormals BEB) sowie nach Verschmelzung des Marktgebietes GUD mit den Marktgebieten ONTRAS – VNG und WINGAS das aus diesem Marktgebiet hervorgehende neue Marktgebiet.

### 2.3.18 Gaspool-Quality-Specific-L-Gas-Within-Day-Kontrakte

<b>Kontraktgegenstand</b>	Lieferung bzw. Bezug von qualitätsspezifischem Erdgas nach Maßgabe der jeweils gültigen Bedingungen für qualitätsspezifische Produkte des Bilanzkreisvertrages mit der Qualität L-Gas gemäß DVGW Richtlinie 260 mit konstanter Leistung von 1 MW während der Lieferperiode am virtuellen Handelspunkt im Marktgebiet* der Gaspool Balancing Services GmbH (Gaspool-Quality-Specific-L-Gas-Within-Day-Kontrakt). Das Kontraktvolumen verringert sich während des Tages stündlich in Abhängigkeit von der verbleibenden Lieferperiode jeweils um die Stunde, die nicht mehr handelbar ist.															
<b>Handelsform</b>	Fortlaufender Handel im Handelssystem Trayport® ETS <sup>SM</sup>															
<b>Mindestschluss</b>	1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon															
<b>Preisermittlung</b>	EUR je MWh auf drei Dezimalstellen nach dem Komma.															
<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,025 €/MW multipliziert mit dem Kontraktvolumen.															
<b>Handelszeit</b>	Jeder Within-Day-Kontrakt wird so zum Handel eingeführt, dass er 24 Stunden handelbar ist. Der Handel endet 3 Stunden vor Beginn der Lieferperiode. Die Einzelheiten ergeben sich aus dem Handelskalender.															
<b>Kontraktvolumen, Lieferbeginn und Lieferperiode</b>	<p>Das Kontraktvolumen ergibt sich aus der handelbaren Lieferperiode. Die handelbare Lieferperiode errechnet sich aus dem Zeitpunkt des Lieferbeginns (nächste volle Stunde nach Geschäftsabschluss zuzüglich 3 volle Zeitstunden) und dem Ende der Lieferung um 6:00 Uhr des folgenden Kalendertages. Das bedeutet beispielsweise:</p> <table><tr><td>Geschäftsabschluss zwischen:</td><td>Lieferbeginn/ Lieferperiode</td><td>Kontraktvolumen in MWh</td></tr><tr><td>02:00-03:00</td><td>06:00-06:00 (T+1)</td><td>24</td></tr><tr><td>10:00-11:00</td><td>14:00-06:00 (T+1)</td><td>16</td></tr><tr><td>16:00-17:00</td><td>20:00-06:00 (T+1)</td><td>10</td></tr><tr><td>01:00-02:00</td><td>21:00-06:00 (T+1)</td><td>1</td></tr></table>	Geschäftsabschluss zwischen:	Lieferbeginn/ Lieferperiode	Kontraktvolumen in MWh	02:00-03:00	06:00-06:00 (T+1)	24	10:00-11:00	14:00-06:00 (T+1)	16	16:00-17:00	20:00-06:00 (T+1)	10	01:00-02:00	21:00-06:00 (T+1)	1
Geschäftsabschluss zwischen:	Lieferbeginn/ Lieferperiode	Kontraktvolumen in MWh														
02:00-03:00	06:00-06:00 (T+1)	24														
10:00-11:00	14:00-06:00 (T+1)	16														
16:00-17:00	20:00-06:00 (T+1)	10														
01:00-02:00	21:00-06:00 (T+1)	1														

<b>Lieferung</b>	<p>Die Erfüllung des Handelsgeschäfts erfolgt durch single-sided-Nominierung der ECC in den Bilanzkreis des Handelsteilnehmers am Virtuellen Handelspunkt des Marktgebietsverantwortlichen (MGV) sowie der verbindlichen Bestätigung der Nominierung durch den MGV.</p> <p>Dem Handelsteilnehmer steht es nicht frei, bei der folgenden Ein- bzw. Ausspeisung zum bilanziellen Ausgleich des Handelsgeschäfts im Bilanzkreiskonstrukt des Handelsteilnehmers vom Konvertierungssystem im Marktgebiet Gebrauch zu machen. Vielmehr ist der Handelsteilnehmer gegenüber dem MGV dazu verpflichtet, den physischen Effekt nach näherer Bestimmung in dem Bilanzkreisvertrag für qualitätsspezifisches Gas zu bewirken oder bewirken zu lassen.</p>
------------------	---

Tabelle 2-23: Gaspool-Quality-Specific-L-Gas-Within-Day-Kontrakte im fortlaufenden Handel

- \* Marktgebiet Gaspool (vormals BEB) sowie nach Verschmelzung des Marktgebietes GUD mit den Marktgebieten ONTRAS – VNG und WINGAS das aus diesem Marktgebiet hervorgehende neue Marktgebiet.

### 2.3.20 TTF-Natural-Gas-Day-Kontrakte

<b>Kurzbeschreibung</b>	Lieferung bzw. Bezug von Erdgas mit konstanter Leistung von 1 MW während der Lieferperiode am virtuellen Handelspunkt Dutch Title Transfer Facility (TTF) im Marktgebiet der Gastransport Services B.V (TTF-Natural-Gas-Day-Kontrakt).
<b>Kontraktgegenstand</b>	1 MW konstante Leistung Erdgas in der Zeit von 06:00 Uhr eines Liefertages bis 06:00 Uhr des folgenden Kalendertages. Dies sind 24 MWh je Kontrakt, am Tag der Umstellung von Winter- auf Sommerzeit jedoch 23 MWh und am Tag der Umstellung von Sommer- auf Winterzeit 25 MWh.
<b>Handelsform</b>	Fortlaufender Handel im Handelssystem ComXerv (1 MW) Fortlaufender Handel im Handelssystem Trayport® ETS <sup>SM</sup> (10 MW)
<b>Mindestschluss</b>	1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon (ComXerv) 10 Kontrakte oder ein Vielfaches davon (Trayport® ETS <sup>SM</sup> )
<b>Preisermittlung</b>	EUR je MWh auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma (ComXerv) bzw. drei Dezimalstellen nach dem Komma (Trayport® ETS <sup>SM</sup> ).
<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,01 €/MW (ComXerv) bzw. 0,025 €/MW (Trayport® ETS <sup>SM</sup> ) jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen
<b>Handelstage</b>	Jeder Liefertag wird so zum Handel eingeführt, dass er mindestens 24 Stunden an einem Werktag (Montag bis Freitag) handelbar ist, der in Großbritannien kein Feiertag ist. Der Handel endet 3 Stunden vor Beginn der Lieferperiode.  In Bezug auf Tage an Wochenenden und Feiertagen gilt: Es werden so viele Liefertage zum Handel eingeführt, bis der erste Werktag (Montag bis Freitag) der nach britischem Kalender kein Feiertag ist, handelbar ist. Die Einzelheiten ergeben sich aus dem Handelskalender.

Tabelle 2-24: TTF-Natural-Gas-Day-Kontrakt im fortlaufenden Handel

### 2.3.21 TTF-Natural-Gas-Weekend-Kontrakte

<b>Kurzbeschreibung</b>	Lieferung bzw. Bezug von Erdgas mit konstanter Leistung von 1 MW während der Lieferperiode am virtuellen Handelspunkt Dutch Title Transfer Facility (TTF) im Marktgebiet der Gastransport Services B.V. (TTF Natural Gas Weekend Kontrakt).
<b>Kontraktgegenstand</b>	1 MW konstante Leistung in der Zeit von 06:00 Uhr des ersten Liefer-tages der Lieferperiode (i.d.R. Samstags) bis 06:00 Uhr des ersten Ka-lendertages nach Ende der Lieferperiode (i.d.R. Montags). Die Liefer-periode umfasst auch die Liefertage vor oder nach einem Wochenen-de, die in Großbritannien Feiertage sind.  Dies sind in der Regel 48 MWh je Kontrakt, bei Umstellung von Winter-auf Sommerzeit jedoch 47 MWh und bei Umstellung von Sommer- auf Winterzeit 49 MWh. Das Kontraktvolumen erhöht sich um 24 MWh bei jedem zusätzlichen Liefertag.
<b>Handelsform</b>	Fortlaufender Handel im Handelssystem ComXerv (1 MW) Fortlaufender Handel im Handelssystem Trayport® ETS <sup>SM</sup> (10 MW)
<b>Mindestschluss</b>	1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon (ComXerv) 10 Kontrakte oder ein Vielfaches davon (Trayport® ETS <sup>SM</sup> )
<b>Preisermittlung</b>	EUR je MWh auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma (ComXerv) bzw drei Dezimalstellen nach dem Komma (Trayport® ETS <sup>SM</sup> )
<b>Minimale Preisverän-derung</b>	0,01 €/MW (ComXerv) bzw. 0,025 €/MW (Trayport® ETS <sup>SM</sup> ) jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen
<b>Handelstage</b>	Jeder TTF-Natural-Gas-Weekend-Kontrakt ist mindestens an den zwei aufeinander folgenden Handelstagen handelbar, die ihm unmittelbar vorangehen. Ist einer der Handelstage ein Feiertag in Großbritannien, wird zusätzlich der vorhergehende Handelstag zum Handel des Kon-traktes eingeführt. Die Einzelheiten ergeben sich aus dem Handelska-lender. Der Handel endet 3 Stunden vor Beginn der Lieferperiode.
<b>Kaskadierung</b>	Unmittelbar nach dem Geschäftsabschluss wird jeder TTF-Natural-Gas-Weekend-Kontrakt durch die korrespondierenden zwei TTF-Natural-Gas-Day-Kontrakte ersetzt, deren Lieferperioden zusammen dem TTF-Natural-Gas-Weekend-Kontrakt entsprechen.

Tabelle 2-25: TTF-Natural-Gas-Weekend-Kontrakte im fortlaufenden Handel

### 2.3.23 TTF-Natural-Gas-Within-Day-Kontrakte

<b>Kurzbeschreibung</b>	Lieferung bzw. Bezug von Erdgas mit konstanter Leistung von 1 MW während der Lieferperiode am virtuellen Handelspunkt Dutch Title Transfer Facility (TTF) im Marktgebiet der Gastransport Services B.V (TTF-Natural-Gas-Within-Day-Kontrakt).															
<b>Kontraktgegenstand</b>	1 MW konstante Leistung Erdgas während der Lieferperiode. Das Kontraktvolumen verringert sich während des Tages stündlich in Abhängigkeit von der verbleibenden Lieferperiode jeweils um die Stunde, die nicht mehr handelbar ist.															
<b>Handelsform</b>	Fortlaufender Handel im Handelssystem ComXerv und im Handelssystem Trayport® ETS <sup>SM</sup>															
<b>Mindestschluss</b>	1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon (ComXerv und Trayport® ETS <sup>SM</sup> )															
<b>Preisermittlung</b>	EUR je MWh auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma (ComXerv) bzw. drei Dezimalstellen nach dem Komma (Trayport® ETS <sup>SM</sup> ).															
<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,01 €/MW (ComXerv) bzw. 0,025 €/MW (Trayport® ETS <sup>SM</sup> ) multipliziert mit dem jeweiligen Kontraktvolumen.															
<b>Kontraktvolumen, Lieferbeginn und Lieferperiode</b>	<div><div>Das Kontraktvolumen ergibt sich aus der handelbaren Lieferperiode. Die handelbare Lieferperiode errechnet sich aus dem Zeitpunkt des Lieferbeginns (nächste volle Stunde nach Geschäftsabschluss zuzüglich 3 volle Zeitstunden) und dem Ende der Lieferung um 6:00 Uhr des folgenden Kalendertages. Das bedeutet insbesondere:</div><table><tr><th>Geschäftsabschluss zwischen:</th><th>Lieferbeginn/ Lieferperiode</th><th>Kontraktvolumen in MWh</th></tr><tr><td>02:00-03:00</td><td>06:00-06:00 (T+1)</td><td>24</td></tr><tr><td>10:00-11:00</td><td>14:00-06:00 (T+1)</td><td>16</td></tr><tr><td>16:00-17:00</td><td>20:00-06:00 (T+1)</td><td>10</td></tr><tr><td>01:00-02:00</td><td>21:00-06:00 (T+1)</td><td>1</td></tr></table></div>	Geschäftsabschluss zwischen:	Lieferbeginn/ Lieferperiode	Kontraktvolumen in MWh	02:00-03:00	06:00-06:00 (T+1)	24	10:00-11:00	14:00-06:00 (T+1)	16	16:00-17:00	20:00-06:00 (T+1)	10	01:00-02:00	21:00-06:00 (T+1)	1
Geschäftsabschluss zwischen:	Lieferbeginn/ Lieferperiode	Kontraktvolumen in MWh														
02:00-03:00	06:00-06:00 (T+1)	24														
10:00-11:00	14:00-06:00 (T+1)	16														
16:00-17:00	20:00-06:00 (T+1)	10														
01:00-02:00	21:00-06:00 (T+1)	1														

Tabelle 2-26: TTF-Natural-Gas-Within-Day-Kontrakte im fortlaufenden Handel

## 3. Kontraktsspezifikationen der EEX Derivatives Markets

### 3.1 Allgemeines

An dem EEX Derivatives Market können folgende Futures und Optionen gehandelt werden:

#### **Futures auf Strom mit finanzieller Erfüllung**

Phelix-Base-Year/Quarter/Month-Futures  
Phelix-Peak-Year/Quarter/Month-Futures  
Phelix-Sun-Peak-Year/Quarter/Month-Futures\*  
Phelix-Off-Peak-Year/Quarter/Month-Futures  
Phelix-Base-Week-Futures  
Phelix-Base-Weekend-Futures  
Phelix-Base-Day-Futures  
Phelix-Peak-Week-Futures  
Phelix-Peak-Weekend-Futures  
Phelix-Peak-Day-Futures  
Phelix-Off-Peak-Week-Futures  
Phelix-Sun-Peak-Week-Futures\*  
Phelix-Sun-Peak-Weekend-Futures\*  
Phelix-Sun-Peak-Day-Futures\*  
French-Base-Year/Quarter/Month-Futures  
French-Peak-Year/Quarter/Month-Futures  
French-Base-Week-Futures  
French-Peak-Week-Futures

#### **Futures auf Strom mit physischer Erfüllung**

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

\* voraussichtlich ab Ende zweites Quartal 2014

\*\* voraussichtlich ab Mitte November 2013

### **Optionen auf Phelix-Futures**

Phelix-Base-Month-Optionen

Phelix-Base-Quarter-Optionen

Phelix-Base-Year-Optionen

### **Futures und Optionen auf Emissionsrechte**

European-Carbon-Futures

European Carbon-Optionen

CER-Futures

ERU-Futures

### **Futures auf Kraftwerkskohle mit finanzieller Erfüllung**

Coal-ARA-Futures

Coal-RB-Futures

### **Futures auf Erdgas mit physischer Erfüllung**

NCG-Natural-Gas-Futures

Gaspool-Natural-Gas-Futures

### **Futures auf Herkunftsnachweise**

Herkunftsnachweise für Nordic Hydro Power

Herkunftsnachweise für Alpine Hydro Power

Herkunftsnachweise für Northern Continental Europe Wind Power



## 3.2 Kontraktspezifikationen für finanzielle Futures auf Strom

### 3.2.1 Phelix-Base-Futures mit verschiedenen Lieferperioden

<b>ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name</b>	DE0006606023	660602	F1BM	Phelix-Base-Month-Future
	DE0006606049	660604	F1BQ	Phelix-Base-Quarter-Future
	DE0006606064	660606	F1BY	Phelix-Base-Year-Future
<b>Basiswert</b>	Index basierend auf dem Mittelwert aller Auktionspreise der am EPEX Spot Spotmarkt für das Marktgebiet Deutschland/Österreich gehandelten Stundenkontrakte für die Stunden zwischen 00:00 Uhr und 24:00 Uhr für alle Tage der jeweiligen Lieferperiode (Schlussabrechnungspreis).			
<b>Handelbare Lieferperioden</b>	<p>Handelbar sind maximal:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ der aktuelle und die nächsten 9 Monate (Phelix-Base-Month-Future),</li> <li>▪ jeweils die nächsten 11 vollen Quartale (Phelix-Base-Quarter-Future)</li> <li>▪ jeweils die nächsten 6 vollen Jahre (Phelix-Base-Year-Future)</li> </ul> <p>Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt</p>			
<b>Kontraktvolumen</b>	<p>Das Kontraktvolumen errechnet sich aus den Faktoren Anzahl der Liefertage in der Lieferperiode und täglich zu liefernden Menge Strom. 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.</p> <p>So beträgt zum Beispiel das Kontraktvolumen bei einem Monatsfuture mit 30 Liefertagen 720 MWh, bei einem Quartalsfuture mit 91 Liefertagen 2.184 MWh und bei einem Jahresfuture mit 365 Liefertagen 8.760 MWh.</p>			
<b>Preisermittlung</b>	In Punkten auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,01 € pro MWh.			
<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,01 Punkte pro MWh; jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen, dies entspricht zum Beispiel einem Wert bei einem Monatsfuture mit 30 Liefertagen von 7,20 €, bei einem Quartalsfuture mit 91 Liefertagen einem Wert von 21,84 € und bei einem Jahresfuture mit 365 Liefertagen einem Wert von 87,60 €.			

<b>Kaskadierung</b>	<p>Jede offene Position in einem Phelix-Base-Year-Future wird am dritten Börsentag vor Beginn der Lieferperiode (letzter Handelstag des Jahres-Futures) in gleiche Positionen der drei Phelix-Base-Month-Futures für die Liefermonate Januar bis März und drei Phelix-Base-Quarter-Futures für das zweite bis vierte Lieferquartal ersetzt, deren Lieferperioden zusammen dem Lieferjahr entsprechen.</p> <p>Jede offene Position eines Phelix-Base-Quarter-Futures wird am dritten Börsentag vor Beginn der Lieferperiode (letzter Handelstag des Quartals-Futures) durch die gleichen Positionen in den drei Phelix-Base-Month-Futures ersetzt, deren Liefermonate zusammen dem Lieferquartal entsprechen.</p>
<b>Letzter Handelstag im Liefermonat</b>	<p>Letzter Handelstag ist der Tag, an dem die Stundenauktion am EPEX Spot Spotmarkt für den letzten Liefertag des Liefermonats durchgeführt wird. Der Handel endet zum Zeitpunkt des Endes der Gebotsabgabe für die Stundenauktion des EPEX Spot Spotmarktes (in der Regel 12:00 Uhr) an diesem Tag. Ist der Tag, an dem die Stundenauktion für den letzten Liefertag des Liefermonats am EPEX Spot Spotmarkt durchgeführt wird, kein Börsentag (Feiertag, Samstag oder Sonntag), ist der letzte Handelstag der vorhergehende Börsentag.</p>
<b>Erfüllung im Liefermonat</b>	<p>Erfüllung durch Barausgleich basierend auf dem Schlussabrechnungspreis an dem, dem letzten Handelstag folgenden Abwicklungstag. Wird der Schlussabrechnungspreis an einem Samstag, Sonntag oder einem Sonntag folgenden Feiertag ermittelt, erfolgt der Barausgleich erst am zweiten Abwicklungstag nach dem letzten Handelstag</p> <p>Der Verkäufer (Käufer) ist verpflichtet, am Erfüllungstag die Differenz zwischen dem vereinbarten Preis und dem höheren (niedrigeren) Schlussabrechnungspreis in bar auszugleichen.</p> <p>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.</p>

Tabelle 3-1: Phelix-Base-Futures

### 3.2.2 Phelix-Peak-Futures mit verschiedenen Lieferperioden

<b>ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name</b>	DE0006606031	660603	F1PM	Phelix-Peak-Month-Future
	DE0006606056	660605	F1PQ	Phelix-Peak-Quarter-Future
	DE0006606072	660607	F1PY	Phelix-Peak-Year-Future
<b>Basiswert</b>	Index basierend auf dem Mittelwert aller Auktionspreise der am EPEX Spot Spotmarkt für das Marktgebiet Deutschland/Österreich gehandelten Stundenkontrakte für die Stunden zwischen 08:00 Uhr und 20:00 Uhr für alle Tage Montag bis Freitag (Peakload-Stunden) der Lieferperiode (Schlussabrechnungspreis).			
<b>Handelbare Lieferperioden</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Handelbar sind maximal:</li> <li>▪ der aktuelle und die nächsten 9 Monate (Phelix-Peak-Month-Future),</li> <li>▪ jeweils die nächsten 11 vollen Quartale (Phelix-Peak-Quarter-Future),</li> <li>▪ jeweils die nächsten 6 vollen Jahre (Phelix-Peak-Year-Future).</li> </ul> <p>Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt.</p>			
<b>Kontraktvolumen</b>	<p>Das Kontraktvolumen errechnet sich aus den Faktoren Anzahl der Liefertage in der Lieferperiode und täglich zu liefernden Menge Strom. Diese beträgt 12 MWh pro Tag.</p> <p>So ergibt dies zum Beispiel bei einem Monatsfuture mit 21 Liefertagen 252 MWh, bei einem Quartalsfuture mit 65 Liefertagen 780 MWh und bei einem Jahresfuture mit 261 Liefertagen 3.132 MWh.</p>			
<b>Preisermittlung</b>	In Punkten auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,01 € pro MWh.			
<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,01 Punkte; jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen, dies entspricht zum Beispiel einem Wert bei einem Monatsfuture mit 21 Liefertagen von 2,52 €, bei einem Quartalsfuture mit 65 Liefertagen einem Wert von 7,80 € und bei einem Jahresfuture mit 261 Liefertagen einem Wert von 31,32 €.			

<b>Kaskadierung</b>	<p>Jede offene Position in einem Phelix-Peak-Year-Future wird am dritten Börsentag vor Beginn der Lieferperiode (letzter Handelstag des Jahres-Futures) in gleiche Positionen der drei Phelix-Peak-Month-Futures für die Liefermonate Januar bis März und drei Phelix-Peak-Quarter-Futures für das zweite bis vierte Lieferquartal ersetzt, deren Lieferperioden zusammen dem Lieferjahr entsprechen.</p> <p>Jede offene Position eines Phelix-Peak-Quarter-Futures wird am dritten Börsentag vor Beginn der Lieferperiode (letzter Handelstag des Quartals-Futures) durch die gleichen Positionen in den drei Phelix-Peak-Month-Futures ersetzt, deren Liefermonate zusammen dem Lieferquartal entsprechen.</p>
<b>Letzter Handelstag im Liefermonat</b>	<p>Letzter Handelstag ist der Tag, an dem die Stundenauktion am EPEX Spot Spotmarkt für den letzten Liefertag des Liefermonats durchgeführt wird. Der Handel endet zum Zeitpunkt des Endes der Gebotsabgabe für die Stundenauktion des EPEX Spot Spotmarktes (in der Regel 12:00 Uhr) an diesem Tag. Ist der Tag, an dem die Stundenauktion für den letzten Liefertag des Liefermonats am EPEX Spot Spotmarkt durchgeführt wird, kein Börsentag (Feiertag), ist der letzte Handelstag der vorhergehende Börsentag.</p>
<b>Erfüllung im Liefermonat</b>	<p>Erfüllung durch Barausgleich basierend auf dem Schlussabrechnungspreis an dem, dem letzten Handelstag folgenden Abwicklungstag.</p> <p>Der Verkäufer (Käufer) ist verpflichtet, am Erfüllungstag die Differenz zwischen dem vereinbarten Preis und dem höheren (niedrigeren) Schlussabrechnungspreis in bar auszugleichen.</p> <p>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.</p>

Tabelle 3-2: Phelix-Peak-Futures

### 3.2.3 Phelix-Sun-Peak-Futures mit verschiedenen Lieferperioden

<b>ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name</b>	DE000A1XQ7Z9	A1XQ7Z	QYPM	Phelix-Sun-Peak-Month-Future
	DE000A1XQ709	A1XQ70	QYPQ	Phelix-Sun-Peak-Quarter-Future
	DE000A1XQ717	A1XQ71	QYPY	Phelix-Sun-Peak-Year-Future
<b>Basiswert</b>	Index basierend auf dem Mittelwert aller Auktionspreise der am EPEX Spot Spotmarkt für das Marktgebiet Deutschland/Österreich gehandelten Stundenkontrakte für die Stunden zwischen 10:00 Uhr und 16:00 Uhr für alle Tage Montag bis Freitag (Phelix-Sun-Peakload-Stunden) der Lieferperiode (Schlussabrechnungspreis).			
<b>Handelbare Lieferperioden</b>	<p>Handelbar sind maximal:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• der aktuelle und die nächsten 9 Monate (Phelix-Sun-Peak-Month-Future),</li> <li>• jeweils die nächsten 11 vollen Quartale (Phelix-Sun-Peak-Quarter-Future),</li> <li>• jeweils die nächsten 6 vollen Jahre (Phelix-Sun-Peak-Year-Future).</li> </ul> <p>Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt.</p>			
<b>Kontraktvolumen</b>	<p>Das Kontraktvolumen errechnet sich aus den Faktoren Anzahl der Liefertage in der Lieferperiode und täglich zu liefernden Menge Strom. Diese beträgt 6 MWh pro Tag.</p> <p>So ergibt dies zum Beispiel bei einem Monatsfuture mit 21 Liefertagen 126 MWh, bei einem Quartalsfuture mit 65 Liefertagen 390 MWh und bei einem Jahresfuture mit 261 Liefertagen 1.566 MWh.</p>			
<b>Preisermittlung</b>	In Punkten auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,01 € pro MWh.			
<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,01 Punkte; jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen, dies entspricht zum Beispiel einem Wert bei einem Monatsfuture mit 21 Liefertagen von 1,26 €, bei einem Quartalsfuture mit 65 Liefertagen einem Wert von 3,90 € und bei einem Jahresfuture mit 261 Liefertagen einem Wert von 15,66 €.			

<b>Kaskadierung</b>	<p>Jede offene Position in einem Phelix-Sun-Peak-Year-Future wird am dritten Börsentag vor Beginn der Lieferperiode (letzter Handelstag des Jahres-Futures) in gleiche Positionen der drei Phelix-Sun-Peak-Month-Futures für die Liefermonate Januar bis März und drei Phelix-Sun-Peak-Quarter-Futures für das zweite bis vierte Lieferquartal ersetzt, deren Lieferperioden zusammen dem Lieferjahr entsprechen.</p> <p>Jede offene Position eines Phelix-Sun-Peak-Quarter-Futures wird am dritten Börsentag vor Beginn der Lieferperiode (letzter Handelstag des Quartals-Futures) durch die gleichen Positionen in den drei Phelix-Sun-Peak-Month-Futures ersetzt, deren Liefermonate zusammen dem Lieferquartal entsprechen.</p>
<b>Letzter Handelstag im Liefermonat</b>	<p>Letzter Handelstag ist der Tag, an dem die Stundenauktion am EPEX Spot Spotmarkt für den letzten Liefertag des Liefermonats durchgeführt wird. Der Handel endet zum Zeitpunkt des Endes der Gebotsabgabe für die Stundenauktion des EPEX Spot Spotmarktes (in der Regel 12:00 Uhr) an diesem Tag. Ist der Tag, an dem die Stundenauktion für den letzten Liefertag des Liefermonats am EPEX Spot Spotmarkt durchgeführt wird, kein Börsentag (Feiertag), ist der letzte Handelstag der vorhergehende Börsentag.</p>
<b>Erfüllung im Liefermonat</b>	<p>Erfüllung durch Barausgleich basierend auf dem Schlussabrechnungspreis an dem, dem letzten Handelstag folgenden Abwicklungstag.</p> <p>Der Verkäufer (Käufer) ist verpflichtet, am Erfüllungstag die Differenz zwischen dem vereinbarten Preis und dem höheren (niedrigeren) Schlussabrechnungspreis in bar auszugleichen.</p> <p>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.</p>

Tabelle 3-3: Phelix-Sun-Peak-Futures

### 3.2.4 Phelix-Off-Peak-Futures mit verschiedenen Lieferperioden

<b>ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name</b>	DE000A1A41G9	A1A41G	F1OM	Phelix-Off-Peak-Month-Future
	DE000A1A41H7	A1A41H	F1OQ	Phelix-Off-Peak-Quarter-Future
	DE000A1A41J3	A1A41J	F1OY	Phelix-Off-Peak-Year-Future
<b>Basiswert</b>	Index basierend auf dem Mittelwert aller Auktionspreise der am EPEX Spot Spotmarkt für das Marktgebiet Deutschland/Österreich gehandelten Stundenkontrakte für die Stunden zwischen 00:00 und 08:00 Uhr sowie und 20:00 und 24:00 Uhr für alle Tage von Montag bis Freitag und die Stunden zwischen 00:00 Uhr und 24:00 Uhr am Wochenende (Off-Peakload-Stunden) der Lieferperiode (Schlussabrechnungspreis).			
<b>Handelbare Lieferperioden</b>	<p>Handelbar sind maximal:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ der aktuelle und die nächsten 9 Monate (Phelix-Off-Peak-Month-Future),</li> <li>▪ jeweils die nächsten 11 vollen Quartale (Phelix-Off-Peak-Quarter-Future),</li> <li>▪ jeweils die nächsten 6 vollen Jahre (Phelix-Off-Peak-Year-Future).</li> </ul> <p>Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt.</p>			
<b>Kontraktvolumen</b>	<p>Das Kontraktvolumen errechnet sich aus den Faktoren Anzahl der Liefertage in der Lieferperiode und täglich zu liefernden Menge Strom. Diese beträgt in der Regel 12 MWh pro Wochentag und 24 MWh am Wochenende, am Tag der Umstellung von Winter- auf Sommerzeit ist sie 23 MWh, am Tag der Umstellung von Sommer- auf Winterzeit ist sie 25 MWh.</p> <p>So ergibt dies zum Beispiel bei einem Monatsfuture mit 30 Liefertagen und 4 Wochenenden 456 MWh, bei einem Quartalsfuture mit 91 Liefertagen und 13 Wochenenden 1.404 MWh und bei einem Jahresfuture mit 365 Liefertag und 52 Wochenenden 5.628 MWh.</p>			
<b>Preisermittlung</b>	In Punkten auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,01 € pro MWh.			
<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,01 Punkte; jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen, dies entspricht zum Beispiel einem Wert bei einem Monatsfuture mit 30 Liefertagen und 4 Wochenenden von 4,56 €, bei einem Quartalsfuture mit 91 Liefertagen und 13 Wochenenden einem Wert von 14,04 € und bei einem Jahresfuture mit 365 Liefertag und 52 Wochenenden einem Wert von 56,28 €.			

<b>Kaskadierung</b>	<p>Jede offene Position in einem Phelix-Off-Peak-Year-Future wird am dritten Börsentag vor Beginn der Lieferperiode (letzter Handelstag des Jahres-Futures) in gleiche Positionen der drei Phelix-Off-Peak-Month-Futures für die Liefermonate Januar bis März und drei Phelix-Off-Peak-Quarter-Futures für das zweite bis vierte Lieferquartal ersetzt, deren Lieferperioden zusammen dem Lieferjahr entsprechen.</p> <p>Jede offene Position eines Phelix-Off-Peak-Quarter-Futures wird am dritten Börsentag vor Beginn der Lieferperiode (letzter Handelstag des Quartals-Futures) durch die gleichen Positionen in den drei Phelix-Off-Peak-Month-Futures ersetzt, deren Liefermonate zusammen dem Lieferquartal entsprechen.</p>
<b>Letzter Handelstag im Liefermonat</b>	<p>Letzter Handelstag ist der Tag, an dem die Stundenauktion am EPEX Spot Spotmarkt für den letzten Liefertag des Liefermonats durchgeführt wird. Der Handel endet zum Zeitpunkt des Endes der Gebotsabgabe für die Stundenauktion des EPEX Spot Spotmarktes (in der Regel 12:00 Uhr) an diesem Tag. Ist der Tag, an dem die Stundenauktion für den letzten Liefertag des Liefermonats am EPEX Spot Spotmarkt durchgeführt wird, kein Börsentag (Feiertag, Samstag oder Sonntag), ist der letzte Handelstag der vorhergehende Börsentag.</p>
<b>Erfüllung im Liefermonat</b>	<p>Erfüllung durch Barausgleich basierend auf dem Schlussabrechnungspreis an dem, dem letzten Handelstag folgenden Abwicklungstag. Wird der Schlussabrechnungspreis an einem Samstag, Sonntag oder einem Sonntag folgenden Feiertag ermittelt, erfolgt der Barausgleich erst am zweiten Abwicklungstag nach dem letzten Handelstag.</p> <p>Der Verkäufer (Käufer) ist verpflichtet, am Erfüllungstag die Differenz zwischen dem vereinbarten Preis und dem höheren (niedrigeren) Schlussabrechnungspreis in bar auszugleichen.</p> <p>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.</p>

Tabelle 3-4:

Phelix-Off-Peak-Futures



### 3.2.5 Phelix-Base-Week-Futures

<b>ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name</b>	DE000A1A41M7 DE000A1A41N5 DE000A1A41P0 DE000A1A41Q8 DE000A1A41R6	A1A41M A1A41N A1A41P A1A41Q A1A41R	F1B1* F1B2* F1B3* F1B4* F1B5*	Phelix-Base-Week- Future
<b>Basiswert</b>	Index basierend auf dem Mittelwert aller Auktionspreise der am EPEX Spot Spotmarkt für das Marktgebiet Deutschland/Österreich gehandelten Stundenkontrakte für die Stunden zwischen 00:00 Uhr und 24:00 Uhr für alle Tage der jeweiligen Lieferperiode (Schlussabrechnungspreis).			
<b>Handelbare Lieferperioden</b>	<p>Handelbar sind maximal:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>die aktuelle und die nächsten 4 Wochen (Phelix-Base-Week-Future).</li> </ul> <p>Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt.</p>			
<b>Kontraktvolumen</b>	<p>Das Kontraktvolumen errechnet sich aus den Faktoren Anzahl der Liefertage in der Lieferperiode und täglich zu liefernden Menge Strom. 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.</p> <p>So beträgt das Kontraktvolumen bei einem Base-Wochenfuture mit 7 Liefertagen 168 MWh, am Tag der Umstellung von Winter- auf Sommerzeit ist sie 167 MWh, am Tag der Umstellung von Sommer- auf Winterzeit ist sie 169 MWh.</p>			
<b>Preisermittlung</b>	In Punkten auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,01 € pro MWh.			
<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,01 Punkte pro MWh; jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen, dies entspricht zum Beispiel einem Wert bei einem Base-Wochenfuture mit 7 Liefertagen von 1,68 €, mit Umstellung von Winter- auf Sommerzeit einem Wert von 1,67 € und mit Umstellung von Sommer- auf Winterzeit einem Wert von 1,69 €.			
<b>Letzter Handelstag</b>	Letzter Handelstag ist in der Regel der Freitag der aktuellen Lieferwoche. Ist der letzte Handelstag kein Börsentag, ist der letzte Handelstag der vorhergehende Börsentag.			

<b>Erfüllung</b>	<p>Erfüllung durch Barausgleich basierend auf dem Schlussabrechnungspreis am Abwicklungstag nach Feststellung des Schlussabrechnungspreises (in der Regel Dienstag).</p> <p>Der Verkäufer (Käufer) ist verpflichtet, am Erfüllungstag die Differenz zwischen dem vereinbarten Preis und dem höheren (niedrigeren) Schlussabrechnungspreis in bar auszugleichen.</p> <p>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.</p>
------------------	---

Tabelle 3-5: Phelix-Base-Week-Futures

\* Nummerierung bezeichnet revolvierend die jeweils nächste und alle fortfolgenden handelbaren Fälligkeiten

### 3.2.6 Phelix Base Weekend Futures

<b>ISIN Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name</b>	DE000A1PH3G9 DE000A1PH3H7 DE000A1PH3J3 DE000A1PH3K1 DE000A1PH3L9	A1PH3G A1PH3H A1PH3J A1PH3K A1PH3L	FWB1* FWB2* FWB3* FWB4* FWB5*	Phelix Base Weekend Future
<b>Basiswert</b>	Index basierend auf dem Mittelwert aller Auktionspreise der am EPEX Spot Spotmarkt für das Marktgebiet Deutschland/Österreich gehandelten Stundenkontrakte für die Stunden zwischen 00:00 Uhr und 24:00 Uhr für alle Tage der jeweiligen Lieferperiode (Schlussabrechnungspreis). Ist der Index nicht positiv (0,00 €/MWh oder geringer), beträgt der Schlussabrechnungspreis 0,01 €/MWh.			
<b>Handelbare Lieferperioden</b>	<p>Handelbar sind maximal:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>jeweils die nächsten 5 Wochenenden</li> </ul> <p>Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt.</p>			
<b>Kontraktvolumen</b>	Das Kontraktvolumen beträgt in der Regel 48 MWh, am Tag der Umstellung von Winter- auf Sommerzeit beträgt es 47 MWh, am Tag der Umstellung von Sommer- auf Winterzeit beträgt es 49 MWh.			
<b>Preisermittlung</b>	In Punkten auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,01 €/MWh. Es werden nur positive Preise ermittelt; der Minimalpreis für einen Weekend Future beträgt somit 0,01 €/MWh.			
<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,01 Punkte pro MWh; jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen, dies entspricht in der Regel einem Wert von 0,48 €.			
<b>Letzter Handelstag</b>	Letzter Handelstag ist in der Regel der Freitag vor Beginn der Lieferperiode. Ist dieser Tag, kein Börsentag (Feiertag), ist der letzte Handelstag der vorhergehende Börsentag.			
<b>Erfüllung</b>	<p>Erfüllung durch Barausgleich basierend auf dem Schlussabrechnungspreis am zweiten Geschäftstag der ECC nach dem letzten Handelstag.</p> <p>Der Verkäufer (Käufer) ist verpflichtet, am Erfüllungstag die Differenz zwischen dem vereinbarten Preis und dem höheren (niedrigeren) Schlussabrechnungspreis in bar auszugleichen.</p> <p>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.</p>			

Tabelle 3-6: Phelix-Base-Weekend-Futures

\* Nummerierung bezeichnet revolvierend die jeweils nächste und alle fortfolgenden handelbaren Fälligkeiten

### 3.2.7 Phelix-Base-Day-Futures\*\*

<b>ISIN Code/ WKN/ Börsenkürzel / Name</b>	DE000A1PH1G3	A1PH1G	FB01*	Phelix-Base-Day-Future
	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*	

<b>Basiswert</b>	Index basierend auf dem Mittelwert aller Auktionspreise der am EPEX Spot Spotmarkt für das Marktgebiet Deutschland/Österreich gehandelten Stundenkontrakte für die Stunden zwischen 00:00 Uhr und 24:00 Uhr des Liefertags (Schlussabrechnungspreis). Ist der Index nicht positiv (0,00 €/MWh oder geringer), beträgt der Schlussabrechnungspreis 0,01 €/MWh.
<b>Handelbare Lieferperioden</b>	Handelbar sind maximal: <ul style="list-style-type: none"> <li>jeweils die nächsten 34 Tage (Phelix-Base-Day-Future)</li> </ul> Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt.
<b>Kontraktvolumen</b>	Das Kontraktvolumen beträgt in der Regel 24 MWh, am Tag der Umstellung von Winter- auf Sommerzeit beträgt es 23 MWh, am Tag der Umstellung von Sommer- auf Winterzeit beträgt es 25 MWh.
<b>Preisermittlung</b>	In Punkten auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,01 € pro MWh. Es werden nur positive Preise ermittelt; der Minimalpreis beträgt somit 0,01 € pro MWh.
<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,01 Punkte pro MWh; jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen, dies entspricht in der Regel einem Wert von 0,24 €.
<b>Letzter Handelstag</b>	Letzter Handelstag ist der Tag, an dem die Stundenauktion am EPEX Spot Spotmarkt für den Liefertag durchgeführt wird. Ist der Tag, an dem die Stundenauktion für den Liefertag am EPEX Spot Spotmarkt durchgeführt wird, kein Börsentag (Feiertag, Samstag oder Sonntag), ist der letzte Handelstag der vorhergehende Börsentag.
<b>Erfüllung</b>	Erfüllung durch Barausgleich basierend auf dem Schlussabrechnungspreis am Abwicklungstag nach Feststellung des Schlussabrechnungspreises. Wenn der Schlussabrechnungspreis an einem Samstag, Sonntag oder Feiertag, bestimmt wird, erfolgt die Erfüllung an zweiten Geschäftstag der ECC nach dem letzten Handelstag. Der Verkäufer (Käufer) ist verpflichtet, am Erfüllungstag die Differenz zwischen dem vereinbarten Preis 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.

Tabelle 3-7: Phelix-Base-Day-Futures

\* Nummerierung bezeichnet revolvierend die jeweils nächste und alle fortfolgenden handelbaren Fälligkeiten

### 3.2.8 Phelix-Peak-Week-Futures

<b>ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name</b>	DE000A1A41S4 DE000A1A41T2 DE000A1A41U0 DE000A1A41V8 DE000A1A41W6	A1A41S A1A41T A1A41U A1A41V A1A41W	F1P1* F1P2* F1P3* F1P4* F1P5*	Phelix-Peak-Week- Future
<b>Basiswert</b>	Index basierend auf dem Mittelwert aller Auktionspreise der am EPEX Spot Spotmarkt für das Marktgebiet Deutschland/Österreich gehandelten Stundenkontrakte für die Stunden zwischen 08:00 Uhr und 20:00 Uhr für alle Tage von Montag bis Freitag (Schlussabrechnungspreis).			
<b>Handelbare Lieferperioden</b>	<p>Handelbar sind maximal:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>die aktuelle und die nächsten 4 Wochen (Phelix-Peak-Week-Future).</li> </ul> <p>Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt</p>			
<b>Kontraktvolumen</b>	<p>Das Kontraktvolumen errechnet sich aus den Faktoren Anzahl der Liefertage in der Lieferperiode und täglich zu liefernden Menge Strom. Diese ist 12 MWh.</p> <p>So beträgt das Kontraktvolumen bei einem Peak-Wochenfuture mit 5 Liefertagen 60 MWh.</p>			
<b>Preisermittlung</b>	In Punkten auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,01 € pro MWh.			
<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,01 Punkte pro MWh; jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen, dies entspricht einem Wert bei einem Peak-Wochenfuture mit 5 Liefertagen von 0,60 €.			
<b>Letzter Handelstag</b>	Letzter Handelstag ist in der Regel der Donnerstag der aktuellen Lieferwoche. Der Handel endet zum Zeitpunkt des Endes der Gebotsabgabe für die Stundenauktion des EPEX Spotmarktes (in der Regel 12:00 Uhr) an diesem Tag. Ist der letzte Handelstag kein Börsentag, ist der letzte Handelstag der vorhergehende Börsentag.			

<b>Erfüllung</b>	<p>Erfüllung durch Barausgleich basierend auf dem Schlussabrechnungspreis an dem Abwicklungstag nach Feststellung des Schlussabrechnungspreises (in der Regel Dienstag).</p> <p>Der Verkäufer (Käufer) ist verpflichtet, am Erfüllungstag die Differenz zwischen dem vereinbarten Preis und dem höheren (niedrigeren) Schlussabrechnungspreis in bar auszugleichen.</p> <p>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.</p>
------------------	---

Tabelle 3-8: Phelix-Peak-Week-Futures

\* Nummerierung bezeichnet revolvierend die jeweils nächste und alle fortfolgenden handelbaren Fälligkeiten

### 3.2.9 Phelix Peak Weekend Futures

<b>ISIN Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name</b>	DE000A1PH3M7 DE000A1PH3N5 DE000A1PH3P0 DE000A1PH3Q8 DE000A1PH3R6	A1PH3L A1PH3M A1PH3N A1PH3P A1PH3Q A1PH3R	FWP1* FWP2* FWP3* FWP4* FWP5*	Phelix Peak Weekend Future
<b>Basiswert</b>	Index basierend auf dem Mittelwert aller Auktionspreise der am EPEX Spot Spotmarkt für das Marktgebiet Deutschland/Österreich gehandelten Stundenkontrakte für die Stunden zwischen 08:00 Uhr und 20:00 Uhr für alle Tage der jeweiligen Lieferperiode (Schlussabrechnungspreis). Ist der Index nicht positiv (0,00 €/MWh oder geringer), beträgt der Schlussabrechnungspreis 0,01 €/MWh.			
<b>Handelbare Lieferperioden</b>	Handelbar sind maximal: <ul style="list-style-type: none"> <li>jeweils die nächsten 5 Wochenenden</li> </ul> Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt.			
<b>Kontraktvolumen</b>	Das Kontraktvolumen beträgt 24 MWh.			
<b>Preisermittlung</b>	In Punkten auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,01 € pro MWh. Es werden nur positive Preise ermittelt; der Minimalpreis für einen Weekend Future beträgt somit 0,01 €/MWh.			
<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,01 Punkte pro MWh; jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen, dies entspricht einem Wert von 0,24 €.			
<b>Letzter Handelstag</b>	Letzter Handelstag ist in der Regel der Freitag vor Beginn der Lieferperiode. Ist dieser Tag, kein Börsentag (Feiertag), ist der letzte Handelstag der vorhergehende Börsentag.			
<b>Erfüllung</b>	Erfüllung durch Barausgleich basierend auf dem Schlussabrechnungspreis am zweiten Geschäftstag der ECC nach dem letzten Handelstag. Der Verkäufer (Käufer) ist verpflichtet, am Erfüllungstag die Differenz zwischen dem vereinbarten Preis 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.			

Tabelle 3-9: Phelix-Peak-Weekend-Futures

\* Nummerierung bezeichnet revolvierend die jeweils nächste und alle fortfolgenden handelbaren Fälligkeiten



### 3.2.10 Phelix-Peak-Day-Futures

<b>ISIN Code/ WKN/ Börsenkürzel / Name</b>	DE000A1PH2G1	A1PH2G	FP01*	Phelix-Peak-Day-Future
	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*	

<b>Basiswert</b>	Index basierend auf dem Mittelwert aller Auktionspreise der am EPEX SPOT Spotmarkt für das Marktgebiet Deutschland/Österreich gehandelten Stundenkontrakte für die Stunden zwischen 08:00 Uhr und 20:00 Uhr des Liefertags (Schlussabrechnungspreis). Ist der Index nicht positiv (0,00 €/MWh oder geringer), beträgt der Schlussabrechnungspreis 0,01 €/MWh.
<b>Handelbare Lieferperioden</b>	Handelbar sind maximal: <ul style="list-style-type: none"> <li>jeweils die nächsten 34 Tage (Phelix-Peak-Day-Future)</li> </ul> Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt.
<b>Kontraktvolumen</b>	Das Kontraktvolumen beträgt 12 MWh.
<b>Preisermittlung</b>	In Punkten auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,01 € pro MWh. Es werden nur positive Preise ermittelt; der Minimalpreis für einen Weekend Future beträgt somit 0,01 € pro MWh.
<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,01 Punkte pro MWh; jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen, dies entspricht einem Wert von 0,12 €.
<b>Letzter Handelstag</b>	Letzter Handelstag ist der Tag, an dem die Stundenauktion am EPEX Spot Spotmarkt für den Liefertag durchgeführt wird. Ist der Tag, an dem die Stundenauktion für den Liefertag am EPEX Spot Spotmarkt durchgeführt wird, kein Börsentag (Feiertag, Samstag oder Sonntag), ist der letzte Handelstag der vorhergehende Börsentag.
<b>Erfüllung</b>	Erfüllung durch Barausgleich basierend auf dem Schlussabrechnungspreis am Abwicklungstag nach Feststellung des Schlussabrechnungspreises. Wenn der Schlussabrechnungspreis an einem Samstag, Sonntag oder Feiertag, der auf einen Sonntag folgt, bestimmt wird, erfolgt die Erfüllung am zweiten Geschäftstag der ECC nach dem letzten Handelstag. Der Verkäufer (Käufer) ist verpflichtet, am Erfüllungstag die Differenz zwischen dem vereinbarten Preis 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.

Tabelle 3-10: Phelix-Peak-Day-Futures

\* Nummerierung bezeichnet revolvierend die jeweils nächste und alle fortfolgenden handelbaren Fälligkeiten

### 3.2.11 Phelix-Off-Peak-Week-Futures \*

<b>ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name</b>	DE000A1A41X4 DE000A1A41Y2 DE000A1A41Z9 DE000A1A4106 DE000A1A4114	A1A41X A1A41Y A1A41Z A1A410 A1A411	F1O1** F1O2** F1O3** F1O4** F1O5**	Phelix-Off-Peak-Week-Future
<b>Basiswert</b>	Index basierend auf dem Mittelwert aller Auktionspreise der am EPEX Spot Spotmarkt für das Marktgebiet Deutschland / Österreich gehandelten Stundenkontrakte für die Stunden zwischen 00:00 und 08:00 Uhr sowie und 20:00 und 24:00 Uhr für alle Tage von Montag bis Freitag und die Stunden zwischen 00:00 Uhr und 24:00 Uhr am Wochenende (Off-Peakload-Stunden) der Lieferperiode (Schlussabrechnungspreis).			
<b>Handelbare Lieferperioden</b>	<p>Handelbar sind maximal:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>die aktuelle und die nächsten 4 Wochen (Phelix-Off-Peak-Week-Future).</li> </ul> <p>Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt.</p>			
<b>Kontraktvolumen</b>	<p>Das Kontraktvolumen errechnet sich aus den Faktoren Anzahl der Liefertage in der Lieferperiode und täglich zu liefernden Menge Strom. Diese ist in der Regel an den Tagen Montag bis Freitag 12 MWh und an Wochenenden 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.</p> <p>So beträgt das Kontraktvolumen bei einem Off-Peak-Wochenfuture mit 7 Liefertagen 108 MWh, am Tag der Umstellung von Winter- auf Sommerzeit ist sie 107 MWh, am Tag der Umstellung von Sommer- auf Winterzeit ist sie 109 MWh.</p>			
<b>Preisermittlung</b>	In Punkten auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,01 € pro MWh.			
<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,01 Punkte pro MWh; jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen, dies entspricht zum Beispiel einem Wert bei einem Off-Peak-Wochenfuture mit 7 Liefertagen von 1,08 €, mit Umstellung von Winter- auf Sommerzeit einem Wert von 1,07 € und mit Umstellung von Sommer- auf Winterzeit einem Wert von 1,09 €.			
<b>Letzter Handelstag</b>	Letzter Handelstag ist in der Regel der Freitag der aktuellen Lieferwoche. Ist der letzte Handelstag kein Börsentag, ist der letzte Handelstag der vorhergehende Börsentag.			

<b>Erfüllung</b>	<p>Erfüllung durch Barausgleich basierend auf dem Schlussabrechnungspreis am Abwicklungstag nach Feststellung des Schlussabrechnungspreises (in der Regel Dienstag).</p> <p>Der Verkäufer (Käufer) ist verpflichtet, am Erfüllungstag die Differenz zwischen dem vereinbarten Preis und dem höheren (niedrigeren) Schlussabrechnungspreis in bar auszugleichen.</p> <p>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.</p>
------------------	---

Tabelle 3-11: Phelix-Off-Peak-Week-Futures

\* Noch nicht in den Handel eingeführt.

\*\* Numerierung bezeichnet revolvierend die jeweils nächste und alle fortfolgenden handelbaren Fälligkeiten.

### 3.2.12 Phelix-Sun-Peak-Week-Futures

<b>ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name</b>	DE000A1XQ725 DE000A1XQ733 DE000A1XQ741 DE000A1XQ758 DE000A1XQ766	A1XQ72 A1XQ73 A1XQ74 A1XQ75 A1XQ76	QY01* QY02* QY03* QY04* QY05*	Phelix-Sun-Peak-Week-Future
<b>Basiswert</b>	Index basierend auf dem Mittelwert aller Auktionspreise der am EPEX Spot Spotmarkt für das Marktgebiet Deutschland/Österreich gehandelten Stundenkontrakte für die Stunden zwischen 10:00 Uhr und 16:00 Uhr für alle Tage von Montag bis Freitag (Schlussabrechnungspreis).			
<b>Handelbare Lieferperioden</b>	<p>Handelbar sind maximal:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>die aktuelle und die nächsten 4 Wochen (Phelix-Sun-Peak-Week-Future).</li> </ul> <p>Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt</p>			
<b>Kontraktvolumen</b>	<p>Das Kontraktvolumen errechnet sich aus den Faktoren Anzahl der Liefertage in der Lieferperiode und täglich zu liefernden Menge Strom. Diese ist 6 MWh.</p> <p>So beträgt das Kontraktvolumen bei einem Peak-Wochenfuture mit 5 Liefertagen 30 MWh.</p>			
<b>Preisermittlung</b>	In Punkten auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,01 € pro MWh.			
<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,01 Punkte pro MWh; jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen, dies entspricht einem Wert bei einem Peak-Wochenfuture mit 5 Liefertagen von 0,30 €.			
<b>Letzter Handelstag</b>	Letzter Handelstag ist in der Regel der Donnerstag der aktuellen Lieferwoche. Der Handel endet zum Zeitpunkt des Endes der Gebotsabgabe für die Stundenauktion des EPEX Spotmarktes (in der Regel 12:00 Uhr) an diesem Tag. Ist der letzte Handelstag kein Börsentag, ist der letzte Handelstag der vorhergehende Börsentag.			

<b>Erfüllung</b>	<p>Erfüllung durch Barausgleich basierend auf dem Schlussabrechnungspreis an dem Abwicklungstag nach Feststellung des Schlussabrechnungspreises (in der Regel Dienstag).</p> <p>Der Verkäufer (Käufer) ist verpflichtet, am Erfüllungstag die Differenz zwischen dem vereinbarten Preis und dem höheren (niedrigeren) Schlussabrechnungspreis in bar auszugleichen.</p> <p>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.</p>
------------------	---

Tabelle 3-12: Phelix-Sun-Peak-Week-Futures

\* Nummerierung bezeichnet revolvierend die jeweils nächste und alle fortfolgenden handelbaren Fälligkeiten

### 3.2.13 Phelix-Sun-Peak-Weekend-Futures

<b>ISIN Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name</b>	DE000A1XQ873 DE000A1XQ881 DE000A1XQ899 DE000A1XQ9A8 DE000A1XQ9B6	A1XQ87 A1XQ88 A1XQ89 A1XQ9A A1XQ9B	QYP1* QYP2* QYP3* QYP4* QYP5*	Sun Peak Weekend Future
<b>Basiswert</b>	Index basierend auf dem Mittelwert aller Auktionspreise der am EPEX Spot Spotmarkt für das Marktgebiet Deutschland/Österreich gehandelten Stundenkontrakte für die Stunden zwischen 10:00 Uhr und 16:00 Uhr für alle Tage der jeweiligen Lieferperiode (Schlussabrechnungspreis). Ist der Index nicht positiv (0,00 €/MWh oder geringer), beträgt der Schlussabrechnungspreis 0,01 €/MWh.			
<b>Handelbare Lieferperioden</b>	Handelbar sind maximal: <ul style="list-style-type: none"> <li>jeweils die nächsten 5 Wochenenden</li> </ul> Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt.			
<b>Kontraktvolumen</b>	Das Kontraktvolumen beträgt 12 MWh.			
<b>Preisermittlung</b>	In Punkten auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,01 € pro MWh. Es werden nur positive Preise ermittelt; der Minimalpreis für einen Weekend Future beträgt somit 0,01 €/MWh.			
<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,01 Punkte pro MWh; jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen, dies entspricht einem Wert von 0,12 €.			
<b>Letzter Handelstag</b>	Letzter Handelstag ist in der Regel der Freitag vor Beginn der Lieferperiode. Ist dieser Tag, kein Börsentag (Feiertag), ist der letzte Handelstag der vorhergehende Börsentag.			
<b>Erfüllung</b>	Erfüllung durch Barausgleich basierend auf dem Schlussabrechnungspreis am zweiten Geschäftstag der ECC nach dem letzten Handelstag. Der Verkäufer (Käufer) ist verpflichtet, am Erfüllungstag die Differenz zwischen dem vereinbarten Preis 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.			

Tabelle 3-13: Phelix-Sun-Peak-Weekend-Futures

\* Nummerierung bezeichnet revolvierend die jeweils nächste und alle fortfolgenden handelbaren Fälligkeiten

### 3.2.14 Phelix-Sun-Peak-Day-Futures

<b>ISIN Code/ WKN/ Börsenkürzel / Name</b>	DE000A1XQ774	A1XQ77	YQ01*	Phelix-Sun-Peak-Day-Future
	DE000A1XQ782	A1XQ78	YQ02*	
	DE000A1XQ790	A1XQ79	YQ03*	
	DE000A1XQ8A0	A1XQ8A	YQ04*	
	DE000A1XQ8B8	A1XQ8B	YQ05*	
	DE000A1XQ8C6	A1XQ8C	YQ06*	
	DE000A1XQ8D4	A1XQ8D	YQ07*	
	DE000A1XQ8E2	A1XQ8E	YQ08*	
	DE000A1XQ8F9	A1XQ8F	YQ09*	
	DE000A1XQ8G7	A1XQ8G	YQ10*	
	DE000A1XQ8H5	A1XQ8H	YQ11*	
	DE000A1XQ8J1	A1XQ8J	YQ12*	
	DE000A1XQ8K9	A1XQ8K	YQ13*	
	DE000A1XQ8L7	A1XQ8L	YQ14*	
	DE000A1XQ8M5	A1XQ8M	YQ15*	
	DE000A1XQ8N3	A1XQ8N	YQ16*	
	DE000A1XQ8P8	A1XQ8P	YQ17*	
	DE000A1XQ8Q6	A1XQ8Q	YQ18*	
	DE000A1XQ8R4	A1XQ8R	YQ19*	
	DE000A1XQ8S2	A1XQ8S	YQ20*	
	DE000A1XQ8T0	A1XQ8T	YQ21*	
	DE000A1XQ8U8	A1XQ8U	YQ22*	
	DE000A1XQ8V6	A1XQ8V	YQ23*	
	DE000A1XQ8W4	A1XQ8W	YQ24*	
	DE000A1XQ8X2	A1XQ8X	YQ25*	
	DE000A1XQ8Y0	A1XQ8Y	YQ26*	
	DE000A1XQ8Z7	A1XQ8Z	YQ27*	
	DE000A1XQ808	A1XQ80	YQ28*	
	DE000A1XQ816	A1XQ81	YQ29*	
	DE000A1XQ824	A1XQ82	YQ30*	
	DE000A1XQ832	A1XQ83	YQ31*	
	DE000A1XQ840	A1XQ84	YQ32*	
	DE000A1XQ857	A1XQ85	YQ33*	
	DE000A1XQ865	A1XQ86	YQ34*	



<b>Basiswert</b>	Index basierend auf dem Mittelwert aller Auktionspreise der am EPEX SPOT Spotmarkt für das Marktgebiet Deutschland/Österreich gehandelten Stundenkontrakte für die Stunden zwischen 10:00 Uhr und 16:00 Uhr des Liefertags (Schlussabrechnungspreis). Ist der Index nicht positiv (0,00 €/MWh oder geringer), beträgt der Schlussabrechnungspreis 0,01 €/MWh.
<b>Handelbare Lieferperioden</b>	Handelbar sind maximal: <ul style="list-style-type: none"> <li>jeweils die nächsten 34 Tage (Phelix-Sun-Peak-Day-Future)</li> </ul> Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt.
<b>Kontraktvolumen</b>	Das Kontraktvolumen beträgt 6 MWh.
<b>Preisermittlung</b>	In Punkten auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,01 € pro MWh. Es werden nur positive Preise ermittelt; der Minimalpreis für einen Weekend Future beträgt somit 0,01 € pro MWh.
<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,01 Punkte pro MWh; jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen, dies entspricht einem Wert von 0,06 €.
<b>Letzter Handelstag</b>	Letzter Handelstag ist der Tag, an dem die Stundenauktion am EPEX Spot Spotmarkt für den Liefertag durchgeführt wird. Ist der Tag, an dem die Stundenauktion für den Liefertag am EPEX Spot Spotmarkt durchgeführt wird, kein Börsentag (Feiertag, Samstag oder Sonntag), ist der letzte Handelstag der vorhergehende Börsentag.
<b>Erfüllung</b>	Erfüllung durch Barausgleich basierend auf dem Schlussabrechnungspreis am Abwicklungstag nach Feststellung des Schlussabrechnungspreises Wenn der Schlussabrechnungspreis an einem Samstag, Sonntag oder Feiertag, der auf einen Sonntag folgt, bestimmt wird, erfolgt die Erfüllung an zweiten Geschäftstag der ECC nach dem letzten Handelstag. Der Verkäufer (Käufer) ist verpflichtet, am Erfüllungstag die Differenz zwischen dem vereinbarten Preis 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.

Tabelle 3-14: Phelix-Sun-Peak-Day-Futures

\* Nummerierung bezeichnet revolvierend die jeweils nächste und alle fortfolgenden handelbaren Fälligkeiten

### 3.2.15 French-Base-Futures mit verschiedenen Lieferperioden

<b>ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name</b>	DE000A1L19A5	A1L19A	F7BM	French-Base-Month-Future
	DE000A1L19B3	A1L19B	F7BQ	French-Base-Quarter-Future
	DE000A1L19C1	A1L19C	F7BY	French-Base-Year-Future
<b>Basiswert</b>	Basierend auf dem Mittelwert aller Auktionspreise der am EPEX Spot Spotmarkt für das Marktgebiet Frankreich gehandelten Stundenkontrakte für die Stunden zwischen 00:00 Uhr und 24:00 Uhr für alle Tage der jeweiligen Lieferperiode (Schlussabrechnungspreis).			
<b>Handelbare Lieferperioden</b>	<p>Handelbar sind maximal:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ der aktuelle und die nächsten 9 Monate (French-Base-Month-Future),</li> <li>▪ jeweils die nächsten 11 vollen Quartale (French-Base-Quarter-Future)</li> <li>▪ jeweils die nächsten 6 vollen Jahre (French-Base-Year-Future)</li> </ul> <p>Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt</p>			
<b>Kontraktvolumen</b>	<p>Das Kontraktvolumen errechnet sich aus den Faktoren Anzahl der Liefertage in der Lieferperiode und täglich zu liefernden Menge Strom. 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.</p> <p>So beträgt zum Beispiel das Kontraktvolumen bei einem Monatsfuture mit 30 Liefertagen 720 MWh, bei einem Quartalsfuture mit 91 Liefertagen 2.184 MWh und bei einem Jahresfuture mit 365 Liefertagen 8.760 MWh.</p>			
<b>Preisermittlung</b>	In Punkten auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,01 € pro MWh.			
<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,01 Punkte pro MWh; jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen, dies entspricht zum Beispiel einem Wert bei einem Monatsfuture mit 30 Liefertagen von 7,20 €, bei einem Quartalsfuture mit 91 Liefertagen einem Wert von 21,84 € und bei einem Jahresfuture mit 365 Liefertagen einem Wert von 87,60 €.			

<b>Kaskadierung</b>	<p>Jede offene Position in einem French-Base-Year-Future wird am dritten Börsentag vor Beginn der Lieferperiode (letzter Handelstag des Jahres-Futures) in gleiche Positionen der drei French-Base-Month-Futures für die Liefermonate Januar bis März und drei French-Base-Quarter-Futures für das zweite bis vierte Lieferquartal ersetzt, deren Lieferperioden zusammen dem Lieferjahr entsprechen.</p> <p>Jede offene Position eines French-Base-Quarter-Futures wird am dritten Börsentag vor Beginn der Lieferperiode (letzter Handelstag des Quartals-Futures) durch die gleichen Positionen in den drei French-Base-Month-Futures ersetzt, deren Liefermonate zusammen dem Lieferquartal entsprechen.</p>
<b>Letzter Handelstag im Liefermonat</b>	<p>Letzter Handelstag ist der Tag, an dem die Stundenauktion am EPEX Spot Spotmarkt für den letzten Liefertag des Liefermonats durchgeführt wird. Der Handel endet zum Zeitpunkt des Endes der Gebotsabgabe für die Stundenauktion des EPEX Spot Spotmarktes (in der Regel 12:00 Uhr) an diesem Tag. Ist der Tag, an dem die Stundenauktion für den letzten Liefertag des Liefermonats am EPEX Spot Spotmarkt durchgeführt wird, kein Börsentag (Feiertag, Samstag oder Sonntag), ist der letzte Handelstag der vorhergehende Börsentag.</p>
<b>Erfüllung im Liefermonat</b>	<p>Erfüllung durch Barausgleich basierend auf dem Schlussabrechnungspreis an dem, dem letzten Handelstag folgenden Abwicklungstag. Wird der Schlussabrechnungspreis an einem Samstag, Sonntag oder einem Sonntag folgenden Feiertag ermittelt, erfolgt der Barausgleich erst am zweiten Abwicklungstag nach dem letzten Handelstag.</p> <p>Der Verkäufer (Käufer) ist verpflichtet, am Erfüllungstag die Differenz zwischen dem vereinbarten Preis und dem höheren (niedrigeren) Schlussabrechnungspreis in bar auszugleichen.</p> <p>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.</p>

Tabelle 3-15: French-Base-Futures

### 3.2.16 French-Peak-Futures mit verschiedenen Lieferperioden

<b>ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name</b>	DE000A1L19D9	A1L19D	F7PM	French-Peak-Month-Future
	DE000A1L19E7	A1L19E	F7PQ	French-Peak-Quarter-Future
	DE000A1L19F4	A1L19F	F7PY	French-Peak-Year-Future
<b>Basiswert</b>	Index basierend auf dem Mittelwert aller Auktionspreise der am EPEX Spot Spotmarkt für das Marktgebiet Frankreich gehandelten Stundenkontrakte für die Stunden zwischen 08:00 Uhr und 20:00 Uhr für alle Tage Montag bis Freitag (Peakload-Stunden) der Lieferperiode (Schlussabrechnungspreis).			
<b>Handelbare Lieferperioden</b>	<p>Handelbar sind maximal:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ der aktuelle und die nächsten 9 Monate (French-Peak-Month-Future),</li> <li>▪ jeweils die nächsten 11 vollen Quartale (French-Peak-Quarter-Future),</li> <li>▪ jeweils die nächsten 6 vollen Jahre (French-Peak-Year-Future).</li> </ul> <p>Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt.</p>			
<b>Kontraktvolumen</b>	<p>Das Kontraktvolumen errechnet sich aus den Faktoren Anzahl der Liefertage in der Lieferperiode und täglich zu liefernden Menge Strom. Diese beträgt 12 MWh pro Tag.</p> <p>So ergibt dies zum Beispiel bei einem Monatsfuture mit 21 Liefertagen 252 MWh, bei einem Quartalsfuture mit 65 Liefertagen 780 MWh und bei einem Jahresfuture mit 261 Liefertagen 3.132 MWh.</p>			
<b>Preisermittlung</b>	In Punkten auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,01 € pro MWh.			
<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,01 Punkte; jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen, dies entspricht zum Beispiel einem Wert bei einem Monatsfuture mit 21 Liefertagen von 2,52 €, bei einem Quartalsfuture mit 65 Liefertagen einem Wert von 7,80 € und bei einem Jahresfuture mit 261 Liefertagen einem Wert von 31,32 €.			

<b>Kaskadierung</b>	<p>Jede offene Position in einem French-Peak-Year-Future wird am dritten Börsentag vor Beginn der Lieferperiode (letzter Handelstag des Jahres-Futures) in gleiche Positionen der drei French-Peak-Month-Futures für die Liefermonate Januar bis März und drei French-Peak-Quarter-Futures für das zweite bis vierte Lieferquartal ersetzt, deren Lieferperioden zusammen dem Lieferjahr entsprechen.</p> <p>Jede offene Position eines French-Peak-Quarter-Futures wird am dritten Börsentag vor Beginn der Lieferperiode (letzter Handelstag des Quartals-Futures) durch die gleichen Positionen in den drei French-Peak-Month-Futures ersetzt, deren Liefermonate zusammen dem Lieferquartal entsprechen.</p>
<b>Letzter Handelstag im Liefermonat</b>	<p>Letzter Handelstag ist der Tag, an dem die Stundenauktion am EPEX Spot Spotmarkt für den letzten Liefertag des Liefermonats durchgeführt wird. Der Handel endet zum Zeitpunkt des Endes der Gebotsabgabe für die Stundenauktion des EPEX Spot Spotmarktes (in der Regel 12:00 Uhr) an diesem Tag. Ist der Tag, an dem die Stundenauktion für den letzten Liefertag des Liefermonats am EPEX Spot Spotmarkt durchgeführt wird, kein Börsentag (Feiertag), ist der letzte Handelstag der vorhergehende Börsentag.</p>
<b>Erfüllung im Liefermonat</b>	<p>Erfüllung durch Barausgleich basierend auf dem Schlussabrechnungspreis an dem, dem letzten Handelstag folgenden Abwicklungstag.</p> <p>Der Verkäufer (Käufer) ist verpflichtet, am Erfüllungstag die Differenz zwischen dem vereinbarten Preis und dem höheren (niedrigeren) Schlussabrechnungspreis in bar auszugleichen.</p> <p>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.</p>

Tabelle 3-16: French-Peak-Futures

### 3.2.17 French-Base-Week-Futures

<b>ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name</b>	DE000A1EZKJ5 DE000A1EZKK3 DE000A1EZKL1 DE000A1EZKM9 DE000A1EZKN7	A1EZKJ A1EZKK A1EZKL A1EZKM A1EZKN	F7B1* F7B2* F7B3* F7B4* F7B5*	French-Base-Week- Future
<b>Basiswert</b>	Index basierend auf dem Mittelwert aller Auktionspreise der am EPEX Spot Spotmarkt für das Marktgebiet Frankreich gehandelten Stundenkontrakte für die Stunden zwischen 00:00 Uhr und 24:00 Uhr für alle Tage der jeweiligen Lieferperiode (Schlussabrechnungspreis).			
<b>Handelbare Lieferperioden</b>	<p>Handelbar sind maximal:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ die aktuelle und die nächsten 4 Wochen (French-Base-Week-Future).</li> </ul> <p>Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt.</p>			
<b>Kontraktvolumen</b>	<p>Das Kontraktvolumen errechnet sich aus den Faktoren Anzahl der Liefertage in der Lieferperiode und täglich zu liefernden Menge Strom. 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.</p> <p>So beträgt das Kontraktvolumen bei einem Base-Wochenfuture mit 7 Liefertagen 168 MWh, am Tag der Umstellung von Winter- auf Sommerzeit ist sie 167 MWh, am Tag der Umstellung von Sommer- auf Winterzeit ist sie 169 MWh.</p>			
<b>Preisermittlung</b>	In Punkten auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,01 € pro MWh.			
<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,01 Punkte pro MWh; jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen, dies entspricht zum Beispiel einem Wert bei einem Base-Wochenfuture mit 7 Liefertagen von 1,68 €, mit Umstellung von Winter- auf Sommerzeit einem Wert von 1,67 € und mit Umstellung von Sommer- auf Winterzeit einem Wert von 1,69 €.			
<b>Letzter Handelstag</b>	Letzter Handelstag ist in der Regel der Freitag der aktuellen Lieferwoche. Ist der letzte Handelstag kein Börsentag, ist der letzte Handelstag der vorhergehende Börsentag.			

<b>Erfüllung</b>	<p>Erfüllung durch Barausgleich basierend auf dem Schlussabrechnungspreis am Abwicklungstag nach Feststellung des Schlussabrechnungspreises (in der Regel Dienstag).</p> <p>Der Verkäufer (Käufer) ist verpflichtet, am Erfüllungstag die Differenz zwischen dem vereinbarten Preis und dem höheren (niedrigeren) Schlussabrechnungspreis in bar auszugleichen.</p> <p>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.</p>
------------------	---

Tabelle 3-09: French-Base-Week-Futures

\* Nummerierung bezeichnet revolvierend die jeweils nächste und alle fortfolgenden handelbaren Fälligkeiten.

### 3.2.18 French-Peak-Week-Futures

<b>ISIN -Code/ WKN/ Börsenkürzel / Name/</b>	DE000A1EZKP2 DE000A1EZKQ0 DE000A1EZKR8 DE000A1EZKS6 DE000A1EZKT4	A1EZKP A1EZKQ A1EZKR A1EZKS A1EZKT	F7P1* F7P2* F7P3* F7P4* F7P5*	French Peak Week Future
<b>Basiswert</b>	Index basierend auf dem Mittelwert aller Auktionspreise der am EPEX Spot Spotmarkt für das Marktgebiet Frankreich gehandelten Stundenkontrakte für die Stunden zwischen 08:00 Uhr und 20:00 Uhr für alle Tage von Montag bis Freitag (Schlussabrechnungspreis).			
<b>Handelbare Lieferperioden</b>	<p>Handelbar sind maximal:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ die aktuelle und die nächsten 4 Wochen (French-Peak-Week-Future).</li> </ul> <p>Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt</p>			
<b>Kontraktvolumen</b>	<p>Das Kontraktvolumen errechnet sich aus den Faktoren Anzahl der Liefertage in der Lieferperiode und täglich zu liefernden Menge Strom. Diese ist 12 MWh.</p> <p>So beträgt das Kontraktvolumen bei einem Peak-Wochenfuture mit 5 Liefertagen 60 MWh.</p>			
<b>Preisermittlung</b>	In Punkten auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,01 € pro MWh.			
<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,01 Punkte pro MWh; jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen, dies entspricht einem Wert bei einem Peak-Wochenfuture mit 5 Liefertagen von 0,60 €.			
<b>Letzter Handelstag</b>	Letzter Handelstag ist in der Regel der Donnerstag der aktuellen Lieferwoche. Der Handel endet zum Zeitpunkt des Endes der Gebotsabgabe für die Stundenauktion des EPEX Spotmarktes (in der Regel 12:00 Uhr) an diesem Tag. Ist der letzte Handelstag kein Börsentag, ist der letzte Handelstag der vorhergehende Börsentag.			



<b>Erfüllung</b>	<p>Erfüllung durch Barausgleich basierend auf dem Schlussabrechnungspreis an dem Abwicklungstag nach Feststellung des Schlussabrechnungspreises (in der Regel Dienstag).</p> <p>Der Verkäufer (Käufer) ist verpflichtet, am Erfüllungstag die Differenz zwischen dem vereinbarten Preis und dem höheren (niedrigeren) Schlussabrechnungspreis in bar auszugleichen.</p> <p>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.</p>
------------------	---

Tabelle 3-17: French-Peak-Week-Futures

\* Nummerierung bezeichnet revolvierend die jeweils nächste und alle fortfolgenden handelbaren Fälligkeiten.

### 3.3 Kontraktspezifikationen für physische Futures auf Strom

#### 3.3.1 Belgian-Power-Baseload-Futures mit verschiedenen Lieferperioden

<b>ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name</b>	DE000A1XQRD2	A1XQRD	QBBM	Belgian-Power-Baseload-Month-Future
	DE000A1XQRE0	A1XQRE	QBBQ	Belgian-Power-Baseload-Quarter-Future
	DE000A1XQRF7	A1XQRF	QBBY	Belgian-Power-Baseload-Year-Future
<b>Kontraktgegenstand</b>	Lieferung bzw. Bezug von Strom mit konstanter Leistung von 1 MW in der Zeit von 00:00 Uhr bis 24:00 Uhr an jedem Liefertag während des Liefermonats in der belgischen Regelzone. Liefertage sind alle Kalendertage im Liefermonat.			
<b>Handelbare Lieferperioden</b>	<p>Handelbar sind maximal:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ der aktuelle Liefermonat und die nächsten 6 Monate (Belgian-Power-Baseload-Month-Future),</li> <li>▪ jeweils die nächsten 7 vollen Quartale (Belgian-Power-Baseload-Quarter-Future)</li> <li>▪ jeweils die nächsten 6 vollen Jahre (Belgian-Power-Baseload-Year-Future)</li> </ul> <p>Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt</p>			
<b>Kontraktvolumen</b>	<p>Das Kontraktvolumen errechnet sich aus den Faktoren Anzahl der Liefertage in der Lieferperiode und täglich zu liefernden Menge Strom. 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.</p> <p>So beträgt zum Beispiel das Kontraktvolumen bei einem Monatsfuture mit 30 Liefertagen 720 MWh, bei einem Quartalsfuture mit 91 Liefertagen 2.184 MWh und bei einem Jahresfuture mit 365 Liefertagen 8.760 MWh.</p>			
<b>Kontraktvolumen im Liefermonat</b>	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.			
<b>Preisermittlung</b>	In Punkten auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,01 € pro MWh.			

<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,01 Punkte pro MWh; jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen, dies entspricht zum Beispiel einem Wert bei einem Monatsfuture mit 30 Liefertagen von 7,20 €, bei einem Quartalsfuture mit 91 Liefertagen einem Wert von 21,84 € und bei einem Jahresfuture mit 365 Liefertagen einem Wert von 87,60 €.
<b>Kaskadierung</b>	<p>Jede offene Position in einem Belgian-Power-Baseload-Year-Future wird am dritten Börsentag vor Beginn der Lieferperiode (letzter Handelstag des Jahres-Futures) in gleiche Positionen der drei Belgian-Power-Baseload-Month-Futures für die Liefermonate Januar bis März und drei Belgian-Power-Baseload-Quarter-Futures für das zweite bis vierte Lieferquartal ersetzt, deren Lieferperioden zusammen dem Lieferjahr entsprechen.</p> <p>Jede offene Position eines Belgian-Power-Baseload-Quarter-Futures wird am dritten Börsentag vor Beginn der Lieferperiode (letzter Handelstag des Quartals-Futures) durch die gleichen Positionen in den drei Belgian-Power-Baseload-Month-Futures ersetzt, deren Liefermonate zusammen dem Lieferquartal entsprechen.</p>
<b>Letzter Handelstag vor Lieferung</b>	<p>Letzter Handelstag ist der vorletzte Börsentag vor dem ersten Liefertag des Kontrakts.</p> <p>Ist dieser Tag kein Börsentag (Feiertag, Samstag oder Sonntag), ist der letzte Handelstag der vorhergehende Börsentag.</p>
<b>Erfüllung im Liefermonat</b>	<p>Erfüllung durch physische Lieferung. Es wird jeweils nur der Teil des Kontraktes physisch erfüllt, um den nach Handelsschluss das Kontraktvolumen im Liefermonat reduziert wurde.</p> <p>Der Abrechnungspreis für alle Lieferungen im gesamten Liefermonat ist der Schlussabrechnungspreis. Dieser wird am letzten Handelstag vor Beginn des Liefermonats festgestellt. Somit ist dies der Abrechnungspreis, zu dem letztmalig das volle Kontraktvolumen des Liefermonats gehandelt wird.</p> <p>Der Käufer ist verpflichtet, während des Liefertags die vereinbarte Menge Strom abzunehmen und am Börsentag vor der Lieferung den Kaufpreis zuzüglich anfallender Steuern zu bezahlen.</p> <p>Der Verkäufer ist verpflichtet, während des Liefertags die vereinbarte Menge Strom mit konstanter Rate und Dauer zu liefern.</p>

Tabelle 3-18: Belgian-Power-Baseload-Futures

### 3.3.2 Dutch-Power-Baseload-Futures mit verschiedenen Lieferperioden

<b>ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name</b>	DE000A1XQRG5	A1XQRG	QDBM	Dutch-Power-Baseload-Month-Future
	DE000A1XQRH3	A1XQRH	QDBQ	Dutch-Power-Baseload-Quarter-Future
	DE000A1XQRJ9	A1XQRJ	QDBY	Dutch-Power-Baseload-Year-Future
<b>Kontraktgegenstand</b>	Lieferung bzw. Bezug von Strom mit konstanter Leistung von 1 MW in der Zeit von 00:00 Uhr bis 24:00 Uhr an jedem Liefertag während des Liefermonats in der niederländischen Regelzone. Liefertage sind alle Kalendertage im Liefermonat.			
<b>Handelbare Lieferperioden</b>	<p>Handelbar sind maximal:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>der aktuelle Liefermonat und die nächsten 6 Monate (Dutch-Power-Baseload-Month-Future),</li> <li>jeweils die nächsten 7 vollen Quartale (Dutch-Power-Baseload-Quarter-Future),</li> <li>jeweils die nächsten 6 vollen Jahre (Dutch-Power-Baseload-Year-Future)</li> </ul> <p>Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt</p>			
<b>Kontraktvolumen</b>	<p>Das Kontraktvolumen errechnet sich aus den Faktoren Anzahl der Liefertage in der Lieferperiode und täglich zu liefernden Menge Strom. 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.</p> <p>So beträgt zum Beispiel das Kontraktvolumen bei einem Monatsfuture mit 30 Liefertagen 720 MWh, bei einem Quartalsfuture mit 91 Liefertagen 2.184 MWh und bei einem Jahresfuture mit 365 Liefertagen 8.760 MWh.</p>			
<b>Kontraktvolumen im Liefermonat</b>	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.			
<b>Preisermittlung</b>	In Punkten auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,01 € pro MWh.			

<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,01 Punkte pro MWh; jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen, dies entspricht zum Beispiel einem Wert bei einem Monatsfuture mit 30 Liefertagen von 7,20 €, bei einem Quartalsfuture mit 91 Liefertagen einem Wert von 21,84 € und bei einem Jahresfuture mit 365 Liefertagen einem Wert von 87,60 €.
<b>Kaskadierung</b>	<p>Jede offene Position in einem Dutch-Power-Baseload-Year-Future wird am dritten Börsentag vor Beginn der Lieferperiode (letzter Handelstag des Jahres-Futures) in gleiche Positionen der drei Dutch-Power-Baseload-Month-Futures für die Liefermonate Januar bis März und drei Dutch-Power-Baseload-Quarter-Futures für das zweite bis vierte Lieferquartal ersetzt, deren Lieferperioden zusammen dem Lieferjahr entsprechen.</p> <p>Jede offene Position eines Dutch-Power-Baseload-Quarter-Futures wird am dritten Börsentag vor Beginn der Lieferperiode (letzter Handelstag des Quartals-Futures) durch die gleichen Positionen in den drei Dutch-Power-Baseload-Month-Futures ersetzt, deren Liefermonate zusammen dem Lieferquartal entsprechen.</p>
<b>Letzter Handelstag vor Lieferung</b>	<p>Letzter Handelstag ist der vorletzte Börsentag vor dem ersten Liefertag des Kontrakts.</p> <p>Ist dieser Tag kein Börsentag (Feiertag, Samstag oder Sonntag), ist der letzte Handelstag der vorhergehende Börsentag.</p>
<b>Erfüllung im Liefermonat</b>	<p>Erfüllung durch physische Lieferung. Es wird jeweils nur der Teil des Kontraktes physisch erfüllt, um den nach Handelsschluss das Kontraktvolumen im Liefermonat reduziert wurde.</p> <p>Der Abrechnungspreis für alle Lieferungen im gesamten Liefermonat ist der Schlussabrechnungspreis. Dieser wird am letzten Handelstag vor Beginn des Liefermonats festgestellt. Somit ist dies der Abrechnungspreis, zu dem letztmalig das volle Kontraktvolumen des Liefermonats gehandelt wird.</p> <p>Der Käufer ist verpflichtet, während des Liefertags die vereinbarte Menge Strom abzunehmen und am Börsentag vor der Lieferung den Kaufpreis zuzüglich anfallender Steuern zu bezahlen.</p> <p>Der Verkäufer ist verpflichtet, während des Liefertags die vereinbarte Menge Strom mit konstanter Rate und Dauer zu liefern.</p>

Tabelle 3-19: Dutch-Power-Baseload-Futures

### 3.3.3 Dutch-Power-Peakload -Futures mit verschiedenen Lieferperioden

<b>ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name</b>	DE000A1XQRK7	A1XQRK	QDPM	Dutch-Power-Peakload - Month-Future
	DE000A1XQRL5	A1XQRL	QDPQ	Dutch-Power-Peakload - Quarter-Future
	DE000A1XQRM3	A1XQRM	QDPY	Dutch-Power-Peakload - Year-Future
<b>Kontraktgegenstand</b>	Lieferung bzw. Bezug von Strom mit konstanter Leistung von 1 MW in der Zeit von 08:00 Uhr bis 20:00 Uhr an jedem Liefertag während des Liefermonats in der niederländischen Regelzone. Liefertage sind alle Tage Montag bis Freitag im Liefermonat unabhängig davon, ob es Feiertage sind.			
<b>Handelbare Lieferperioden</b>	<p>Handelbar sind maximal:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ der aktuelle Liefermonat und die nächsten 6 Monate (Dutch-Power-Peakload -Month-Future),</li> <li>▪ jeweils die nächsten 7 vollen Quartale (Dutch-Power-Peakload -Quarter-Future),</li> <li>▪ jeweils die nächsten 6 vollen Jahre (Dutch-Power-Peakload -Year-Future).</li> </ul> <p>Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt.</p>			
<b>Kontraktvolumen</b>	<p>Das Kontraktvolumen errechnet sich aus den Faktoren Anzahl der Liefertage in der Lieferperiode und täglich zu liefernden Menge Strom. Diese beträgt 12 MWh pro Tag.</p> <p>So ergibt dies zum Beispiel bei einem Monatsfuture mit 21 Liefertagen 252 MWh, bei einem Quartalsfuture mit 65 Liefertagen 780 MWh und bei einem Jahresfuture mit 261 Liefertagen 3.132 MWh.</p>			
<b>Kontraktvolumen im Liefermonat</b>	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.			
<b>Preisermittlung</b>	In Punkten auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,01 € pro MWh.			
<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,01 Punkte; jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen, dies entspricht zum Beispiel einem Wert bei einem Monatsfuture mit 21 Liefertagen von 2,52 €, bei einem Quartalsfuture mit 65 Liefertagen einem Wert von 7,80 € und bei einem Jahresfuture mit 261 Liefertagen einem Wert von 31,32 €.			

<b>Kaskadierung</b>	<p>Jede offene Position in einem Dutch-Power-Peakload -Year-Future wird am dritten Börsentag vor Beginn der Lieferperiode (letzter Handelstag des Jahres-Futures) in gleiche Positionen der drei Dutch-Power-Peakload -Month-Futures für die Liefermonate Januar bis März und drei Dutch-Power-Peakload -Quarter-Futures für das zweite bis vierte Lieferquartal ersetzt, deren Lieferperioden zusammen dem Lieferjahr entsprechen.</p> <p>Jede offene Position eines Dutch-Power-Peakload -Quarter-Futures wird am dritten Börsentag vor Beginn der Lieferperiode (letzter Handelstag des Quartals-Futures) durch die gleichen Positionen in den drei Dutch-Power-Peakload -Month-Futures ersetzt, deren Liefermonate zusammen dem Lieferquartal entsprechen.</p>
<b>Letzter Handelstag vor Lieferung</b>	<p>Letzter Handelstag ist der vorletzte Börsentag vor dem ersten Liefertag des Kontrakts.</p> <p>Ist dieser Tag kein Börsentag (Feiertag, Samstag oder Sonntag), ist der letzte Handelstag der vorhergehende Börsentag.</p>
<b>Erfüllung im Liefermonat</b>	<p>Erfüllung durch physische Lieferung. Es wird jeweils nur der Teil des Kontraktes physisch erfüllt, um den nach Handelsschluss das Kontraktvolumen im Liefermonat reduziert wurde.</p> <p>Der Abrechnungspreis für alle Lieferungen im gesamten Liefermonat ist der Schlussabrechnungspreis. Dieser wird am letzten Handelstag vor Beginn des Liefermonats festgestellt. Somit ist dies der Abrechnungspreis, zu dem letztmalig das volle Kontraktvolumen des Liefermonats gehandelt wird.</p> <p>Der Käufer ist verpflichtet, während des Liefertags die vereinbarte Menge Strom abzunehmen und am Börsentag vor der Lieferung den Kaufpreis zuzüglich anfallender Steuern zu bezahlen.</p> <p>Der Verkäufer ist verpflichtet, während des Liefertags die vereinbarte Menge Strom mit konstanter Rate und Dauer zu liefern.</p>

Tabelle 3-20: Dutch-Power-Peakload-Futures

### 3.3.4 French-Power-Baseload-Futures mit verschiedenen Lieferperioden

<b>ISIN Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name</b>	DE000A0C3164   A0C316   F2BM   French-Power-Baseload-Month-Future  DE000A0C3180   A0C318   F2BQ   French-Power-Baseload-Quarter-Future  DE000A0C32A9   A0C32A   F2BY   French-Power-Baseload-Year-Future
<b>Kontraktgegenstand</b>	Lieferung bzw. Bezug von Strom mit konstanter Leistung von 1 MW in der Zeit von 00:00 Uhr bis 24:00 Uhr an jedem Liefertag während des Liefermonats in die 220/380kV-Ebene der Regelzone der RTE. Liefertage sind alle Kalendertage im Liefermonat
<b>Handelbare Lieferperioden</b>	Handelbar sind maximal: <ul style="list-style-type: none"> <li>- der aktuelle Liefermonat sowie die jeweils nächsten 6 Monate (French-Power-Baseload-Month-Future),</li> <li>- jeweils die nächsten 7 vollen Quartale (French-Power-Baseload-Quarter-Future),</li> <li>- jeweils die nächsten 6 vollen Jahre (French-Power-Baseload-Year-Future).</li> </ul>
<b>Kontraktvolumen</b>	Das Kontraktvolumen errechnet sich aus dem Faktor der Anzahl der Liefertage in der Lieferperiode und der täglich zu liefernden Menge Strom. 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.  So beträgt zum Beispiel das Kontraktvolumen bei einem Monatsfuture mit 30 Liefertagen 720 MWh, bei einem Quartalsfuture mit 91 Liefertagen 2.184 MWh und bei einem Jahresfuture mit 365 Liefertagen 8.760 MWh.
<b>Kontraktvolumen im Liefermonat</b>	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.
<b>Preisermittlung</b>	In Punkten auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,01 € pro MWh.
<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,01 Punkte pro MWh; jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen, dies entspricht zum Beispiel einem Wert bei einem Monatsfuture mit 30 Liefertagen von 7,20 €, bei einem Quartalsfuture mit 91 Liefertagen einem Wert von 21,83 € und bei einem Jahresfuture mit 365 Liefertagen einem Wert von 87,60 €.



<b>Kaskadierung</b>	<p>Jede offene Position in einem French-Power-Baseload-Year-Future wird am dritten Börsentag vor Beginn der Lieferperiode in gleiche Positionen der drei French-Power-Baseload-Month-Futures für die Liefermonate Januar bis März und drei French-Power-Baseload-Quarter-Futures für das zweite bis vierte Lieferquartal ersetzt, deren Lieferperioden zusammen dem Lieferjahr entsprechen.</p> <p>Jede offene Position eines French-Power-Baseload-Quarter-Futures wird am dritten Börsentag vor Beginn der Lieferperiode durch die gleichen Positionen in den drei French-Power-Baseload-Month-Futures ersetzt, deren Liefermonate zusammen dem Lieferquartal entsprechen.</p>
<b>Letzter Handelstag im Liefermonat</b>	<p>Letzter Handelstag ist zwei Börsentage vor dem letzten Liefertag des Liefermonats.</p>
<b>Lieferung</b>	<p>Physisch wird jeweils nur der Teil des Kontraktes erfüllt, um den nach Handelsschluss das Kontraktvolumen im Liefermonat reduziert wurde.</p> <p>Der Abrechnungspreis für alle Lieferungen im gesamten Liefermonat ist der Schlussabrechnungspreis. Der Schlussabrechnungspreis ist der zwei Börsentage vor Beginn des Liefermonats festgestellte Abrechnungspreis, mithin der Abrechnungspreis des Börsentages, an dem letztmalig das volle Kontraktvolumen des Liefermonats gehandelt wird.</p> <p>Der Käufer ist verpflichtet, am Liefertag die vereinbarte Menge Strom abzunehmen und am Börsentag vor Lieferung den Kaufpreis zuzüglich anfallender Steuern zu bezahlen.</p> <p>Der Verkäufer ist verpflichtet, am Liefertag die vereinbarte Menge Strom in der vereinbarten Konstanz und Dauer zu liefern.</p>

### 3.3.5 French-Power-Peakload-Futures mit verschiedenen Lieferperioden

<b>ISIN Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name</b>	<div>DE000A0C3172   A0C317   F2PM   French-Power-Peakload-Month-Future</div> <div>DE000A0C3198   A0C319   F2PQ   French-Power-Peakload-Quarter-Future</div> <div>DE000A0C32B7   A0C32B   F2PY   French-Power-Peakload-Year-Future</div>
<b>Kontraktgegenstand</b>	<p>Lieferung bzw. Bezug von Strom mit konstanter Leistung von 1 MW in der Zeit von 08:00 Uhr bis 20:00 Uhr an jedem Liefertag während des Liefermonats in die 220/380kV-Ebene der Regelzone der RTE. Liefertage sind alle Tage Montag bis Freitag im Liefermonat unabhängig davon, ob es Feiertage sind</p>
<b>Handelbare Lieferperioden</b>	<p>Handelbar sind maximal:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- der aktuelle Monat sowie die jeweils nächsten 6 Monate (French-Power-Peakload-Month-Future),</li> <li>- jeweils die nächsten 7 vollen Quartale (French-Power-Peakload-Quarter-Future),</li> <li>- jeweils die nächsten 6 vollen Jahre (French-Power-Peakload-Year-Future).</li> </ul>
<b>Kontraktvolumen</b>	<p>Das Kontraktvolumen errechnet sich aus den Faktoren Anzahl der Liefertage in der Lieferperiode und täglich zu liefernden Menge Strom. Diese beträgt 12 MWh.</p> <p>So ergibt dies zum Beispiel bei einem Monatsfuture mit 21 Liefertagen 252 MWh, bei einem Quartalsfuture mit 65 Liefertagen 780 MWh und bei einem Jahresfuture mit 261 Liefertagen 3.132 MWh.</p>
<b>Kontraktvolumen im Liefermonat</b>	<p>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.</p>
<b>Preisermittlung</b>	<p>In Punkten auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,01 € pro MWh.</p>
<b>Minimale Preisveränderung</b>	<p>0,01 Punkte; jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen, dies entspricht zum Beispiel einem Wert bei einem Monatsfuture mit 21 Liefertagen von 2,52 €, bei einem Quartalsfuture mit 65 Liefertagen einem Wert von 7,80 € und bei einem Jahresfuture mit 261 Liefertagen einem Wert von 31,32 €.</p>

<b>Kaskadierung</b>	<p>Jede offene Position in einem French-Power-Peakload-Year-Future wird am dritten Börsentag vor Beginn der Lieferperiode in gleiche Positionen der drei French-Power-Peakload-Month-Futures für die Liefermonate Januar bis März und drei French-Power-Peakload-Quarter-Futures für das zweite bis vierte Lieferquartal ersetzt, deren Lieferperioden zusammen dem Lieferjahr entsprechen.</p> <p>Jede offene Position eines French-Power-Peakload-Quarter-Futures wird am dritten Börsentag vor Beginn der Lieferperiode durch die gleichen Positionen in den drei French-Power-Peakload-Month-Futures ersetzt, deren Liefermonate zusammen dem Lieferquartal entsprechen.</p>
<b>Letzter Handelstag im Liefermonat</b>	<p>Letzter Handelstag ist zwei Börsentage vor dem letzten Liefertag des Liefermonats.</p>
<b>Lieferung</b>	<p>Physisch wird jeweils nur der Teil des Kontraktes erfüllt, um den nach Handelsschluss das Kontraktvolumen im Liefermonat reduziert wurde.</p> <p>Der Abrechnungspreis für alle Lieferungen im gesamten Liefermonat ist der Schlussabrechnungspreis. Der Schlussabrechnungspreis ist der zwei Börsentage vor Beginn des Liefermonats festgestellte Abrechnungspreis, mithin der Abrechnungspreis des Börsentages, an dem letztmalig das volle Kontraktvolumen des Liefermonats gehandelt wird.</p> <p>Der Käufer ist verpflichtet, am Liefertag die vereinbarte Menge Strom abzunehmen und am Börsentag vor Lieferung den Kaufpreis zuzüglich anfallender Steuern zu bezahlen.</p> <p>Der Verkäufer ist verpflichtet, am Liefertag die vereinbarte Menge Strom in der vereinbarten Konstanz und Dauer zu liefern.</p>

### 3.3.7 French-Power-Baseload-Week-Futures

ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name	DE000A1XRD77	A1XRD77	F2B1	French-Power-Baseload- Week-Future
	DE000A1XRD85	A1XRD85	F2B2	
	DE000A1XRD93	A1XRD93	F2B3	
	DE000A1XREA4	A1XREA4	F2B4	
	DE000A1XREB2	A1XREB2	F2B5	
Kontraktgegen- stand	Lieferung bzw. Bezug von Strom mit konstanter Leistung von 1 MW pro Stunde in der Zeit von 00:00 Uhr bis 24:00 Uhr an jedem Liefertag während der Lieferwoche in die 220/380kV-Ebene der Regelzone der RTE. Liefertage sind alle Tage Montag bis Sonntag in der Lieferwoche unabhängig davon, ob es Feiertage sind.			
Handelbare Lieferperioden	Handelbar sind maximal: <ul style="list-style-type: none"><li>▪ die nächsten 5 Wochen</li></ul> Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt			
Kontraktvolumen	Das Kontraktvolumen errechnet sich aus den Faktoren Anzahl der Liefertage in der Lieferperiode und täglich zu liefernden Menge Strom. 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.  So beträgt das Kontraktvolumen bei einem Baseload-Wochenfuture mit 7 Liefertagen 168 MWh, liegt der Tag der Umstellung von Winter- auf Sommerzeit in der Lieferperiode, ist sie 167 MWh, liegt der Tag der Umstellung von Sommer- auf Winterzeit in der Lieferperiode ist sie 169 MWh.			
Preisermittlung	In Punkten auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,01 € pro MWh.			
Minimale Preisveränderung	0,01 Punkte pro MWh; jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen, dies entspricht einem Wert bei 7 Liefertagen von 1,68 €, liegt der Tag der Umstellung von Winter- auf Sommerzeit in der Lieferperiode, entspricht dies einem Wert von 1,67 € , liegt der Tag der Umstellung von Sommer- auf Winterzeit in der Lieferperiode, entspricht dies einem Wert von 1,69 €.			
Letzter Handelstag	Letzter Handelstag ist der vorletzte Börsentag vor dem ersten Liefertag der Lieferperiode. Dieser Tag ist damit in der Regel ein Donnerstag. Wenn der Donnerstag und/oder der Freitag keine Börsentage sind, gilt folgende Regelung: Letzter Handelstag = Mittwoch, wenn Donnerstag oder Freitag keine Börsentage sind Letzter Handelstag = Dienstag, wenn Donnerstag und Freitag keine Börsentage sind			

<b>Lieferung</b>	<p>Erfüllung erfolgt auf täglicher Basis durch physische Lieferung während der Lieferwoche.</p> <p>Der Abrechnungspreis für alle Lieferungen in der gesamten Lieferwoche ist der Schlussabrechnungspreis. Der Schlussabrechnungspreis ist der zwei Börsentage vor Beginn der Lieferwoche festgestellte Abrechnungspreis, mithin der Abrechnungspreis des Börsentages, an dem letztmalig das volle Kontraktvolumen der Lieferwoche gehandelt wird.</p> <p>Der Käufer ist verpflichtet, am Liefertag die vereinbarte Menge Strom abzunehmen und am Börsentag vor Lieferung den Kaufpreis zuzüglich anfallender Steuern zu bezahlen.</p> <p>Der Verkäufer ist verpflichtet, am Liefertag die vereinbarte Menge Strom in der vereinbarten Konstanz und Dauer zu liefern.</p>
------------------	--

### 3.3.8 French-Power-Peakload-Week-Futures

ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name	DE000A1XREC0	A1XREC0	F2P1	French-Power-Peakload- Week-Futures
	DE000A1XRED8	A1XRED8	F2P2	
	DE000A1XREE6	A1XREE6	F2P3	
	DE000A1XREF3	A1XREF3	F2P4	
	DE000A1XREG1	A1XREG1	F2P5	
Kontraktgegen- stand	Lieferung bzw. Bezug von Strom mit konstanter Leistung von 1 MW pro Stunde in der Zeit von 08:00 Uhr bis 20:00 Uhr an jedem Liefertag während der Lieferwoche in die 220/380kV-Ebene der Regelzone der RTE. Liefertage sind alle Tage Montag bis Freitag in der Lieferwoche unabhängig davon, ob es Feiertage sind.			
Handelbare Lieferperioden	Handelbar sind maximal: <ul style="list-style-type: none"><li>▪ die nächsten 5 Wochen</li></ul> Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt			
Kontraktvolumen	Das Kontraktvolumen errechnet sich aus den Faktoren Anzahl der Liefertage in der Lieferperiode und täglich zu liefernden Menge Strom. Diese beträgt 12 MWh pro Tag. So beträgt das Kontraktvolumen bei einem Peakload-Wochenfuture 60 MWh.			
Preisermittlung	In Punkten auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,01 € pro MWh.			
Minimale Preisverände- rung	0,01 Punkte pro MWh; jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen, dies entspricht einem Wert von 0,60 €.			
Letzter Handels- tag	Letzter Handelstag ist der vorletzte Börsentag vor dem ersten Liefertag der Lieferperiode. Dieser Tag ist damit in der Regel ein Donnerstag. Wenn der Donnerstag und/oder der Freitag keine Börsentage sind, gilt folgende Regelung: Letzter Handelstag = Mittwoch, wenn Donnerstag oder Freitag keine Börsentage sind Letzter Handelstag = Dienstag, wenn Donnerstag und Freitag keine Börsentage sind			

<b>Lieferung</b>	<p>Erfüllung erfolgt auf täglicher Basis durch physische Lieferung während der Lieferwoche.</p> <p>Der Abrechnungspreis für alle Lieferungen in der gesamten Lieferwoche ist der Schlussabrechnungspreis. Der Schlussabrechnungspreis ist der zwei Börsentage vor Beginn der Lieferwoche festgestellte Abrechnungspreis, mit-hin der Abrechnungspreis des Börsentages, an dem letztmalig das volle Kontraktvolumen der Lieferwoche gehandelt wird.</p> <p>Der Käufer ist verpflichtet, am Liefertag die vereinbarte Menge Strom abzu-nehmen und am Börsentag vor Lieferung den Kaufpreis zuzüglich anfallen-der Steuern zu bezahlen.</p> <p>Der Verkäufer ist verpflichtet, am Liefertag die vereinbarte Menge Strom in der vereinbarten Konstanz und Dauer zu liefern.</p>
------------------	---

## 3.4 Kontraktspezifikationen für Optionen auf Strom-Futures

### 3.4.1 Phelix-Base-Month-Option

ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name	DE000A0AEQQ2	A0AEQQ	O1BM	Phelix-Base-Month-Option
<b>Basiswert</b>	Phelix-Base-Month-Future mit gleicher Fälligkeit, wobei Fälligkeit der Lieferperiode des Futures entspricht.			
<b>Kontraktvolumen</b>	<p>Ein Phelix-Base-Month-Future; dies entspricht einem Kontraktvolumen bei</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Liefermonaten mit 28 Liefertagen: 672 MWh</li> <li>▪ Liefermonaten mit 29 Liefertagen: 696 MWh</li> <li>▪ Liefermonaten mit 30 Liefertagen: 720 MWh</li> <li>▪ Liefermonaten mit 31 Liefertagen: 744 MWh</li> <li>▪ dem Liefermonat März: 743 MWh</li> <li>▪ dem Liefermonat Oktober: 745 MWh</li> </ul>			
<b>Kaufoption (Call)</b>	<p>Der Käufer einer Kaufoption (Call) hat das Recht, zum Ausübungspreis der Option am letzten Handelstag eine Kaufposition im korrespondierenden Phelix-Base-Month-Future zu erhalten.</p> <p>Der Verkäufer der Kaufoption (Call) erhält nach Ausübung der Kaufoption und Zuteilung am letzten Handelstag zum Ausübungspreis der Option eine Verkaufsposition im korrespondierenden Phelix-Base-Month-Future.</p>			
<b>Verkaufsoption (Put)</b>	<p>Der Käufer einer Verkaufsoption (Put) hat das Recht, zum Ausübungspreis der Option am letzten Handelstag eine Verkaufsposition im korrespondierenden Phelix-Base-Month-Future zu erhalten.</p> <p>Der Verkäufer der Verkaufsoption (Put) erhält nach Ausübung der Verkaufsoption und Zuteilung am letzten Handelstag zum Ausübungspreis der Option eine Kaufposition im korrespondierenden Phelix-Base-Month-Future.</p>			
<b>Optionsprämie</b>	Der Käufer eines Optionskontraktes ist verpflichtet, am Abwicklungstag nach Erwerb der Option den Preis für den Erwerb des Optionsrechtes (Optionsprämie) zu zahlen. Der Verkäufer der Option erhält die Optionsprämie am gleichen Tag gutgeschrieben.			
<b>Preisermittlung für die Optionsprämie</b>	In Punkten auf drei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,001 €/MWh.			
<b>Handelbare Optionsserien</b>	<p>Eine Optionsserie ist die Gesamtheit der im System handelbaren Kauf- und Verkaufsoptionen (Call und Put) mit gleichem Basiswert, gleichem Ausübungspreis und gleicher Fälligkeit.</p> <p>Es sind für jede Fälligkeit mindestens drei Serien mit verschiedenen</p>			



	<p>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.</p> <p>Die Börsengeschäftsführung kann die Anzahl der handelbaren Optionsserien jederzeit ändern.</p>
<b>Minimale Preisveränderung</b>	<p>0,001 Punkte; dies entspricht einem Wert je Option von</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ 0,672 € für Liefermonate mit 28 Liefertagen</li> <li>▪ 0,696 € für Liefermonate mit 29 Liefertagen</li> <li>▪ 0,720 € für Liefermonate mit 30 Liefertagen</li> <li>▪ 0,744 € für Liefermonate mit 31 Liefertagen</li> <li>▪ 0,743 € für den Liefermonat März</li> <li>▪ 0,745 € für den Liefermonat Oktober</li> </ul>
<b>Handelbare Fälligkeiten</b>	Handelbar sind Kauf- und Verkaufsoptionen für die jeweils nächsten 5 Liefermonate.
<b>Letzter Handelstag</b>	<p>Liefermonat Januar: der dritte Donnerstag im vorangehenden Dezember.</p> <p>Alle sonstigen Liefermonate: vier Börsentage vor Beginn des Liefermonats.</p>
<b>Verfalltag</b>	Nicht ausgeübte Optionen verfallen um 15:00 Uhr am letzten Handelstag.
<b>Ausübung</b>	<p>Eine Ausübung der Option ist nur am letzten Handelstag (europäischer Typ) möglich. Die Ausübung erfolgt durch Eingabe in das EEX-System zwischen 08:00 Uhr und 15:00 Uhr am letzten Handelstag (Ausübungsphase).</p> <p>Die Börse ermittelt per 14:00 Uhr am letzten Handelstag einen untertägigen Marktwert für den Basiswert (Intraday-Fixing-Preis), den sie rechtzeitig vor Ablauf der Ausübungsphase veröffentlicht.</p> <p>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.</p> <p>Ausübungen werden erst um 15:00 Uhr wirksam, sie können bis dahin jederzeit geändert oder gelöscht werden.</p>
<b>Zuteilung</b>	<p>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.</p> <p>Alle für das Kundenpositionskonto eines Börsenteilnehmers erfolgten</p>

	<p>Zuteilungen müssen von diesem für die Positionen seiner Kunden zuteilt werden, und zwar nach einem Verfahren, das die Neutralität des Zuteilungsvorganges gewährleistet.</p> <p>Die ECC AG unterrichtet die Beteiligten und die betreuenden Clearing-Mitglieder am Ausübungstag über die Zuteilung.</p>
<b>Erfüllung</b>	Optionen werden nach Ausübung durch Einbuchung der korrespondierenden Futuresposition zum jeweiligen Ausübungspreis erfüllt.

Tabelle 3-21: Phelix-Base-Month-Option

### 3.4.2 Phelix-Base-Quarter-Option

<b>ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name</b>	DE000A0AEQP4   A0AEQP   O1BQ   Phelix-Base-Quarter-Option
<b>Basiswert</b>	Phelix-Base-Quarter-Future mit gleicher Fälligkeit, wobei Fälligkeit der Lieferperiode des Futures entspricht.
<b>Kontraktvolumen</b>	<p>Ein Phelix-Base-Quarter-Futures; dies entspricht einem Kontraktvolumen beim:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ 1. Lieferquartal mit 90 Liefertagen: 2.159 MWh</li> <li>▪ 1. Lieferquartal mit 91 Liefertagen: 2.183 MWh</li> <li>▪ 2. Lieferquartal mit 91 Liefertagen: 2.184 MWh</li> <li>▪ 3. Lieferquartal mit 92 Liefertagen: 2.208 MWh</li> <li>▪ 4. Lieferquartal mit 92 Liefertagen: 2.209 MWh</li> </ul>
<b>Kaufoption (Call)</b>	<p>Der Käufer einer Kaufoption (Call) hat das Recht, zum Ausübungspreis der Option am letzten Handelstag eine Kaufposition im korrespondierenden Phelix-Base-Quarter-Future zu erhalten.</p> <p>Der Verkäufer der Kaufoption (Call) erhält nach Ausübung der Kaufoption und Zuteilung am letzten Handelstag zum Ausübungspreis der Option eine Verkaufsposition im korrespondierenden Phelix-Base-Quarter-Future.</p>
<b>Verkaufsoption (Put)</b>	<p>Der Käufer einer Verkaufsoption (Put) hat das Recht, zum Ausübungspreis der Option am letzten Handelstag eine Verkaufsposition im korrespondierenden Phelix-Base-Quarter-Future zu erhalten.</p> <p>Der Verkäufer der Verkaufsoption (Put) erhält nach Ausübung der Verkaufsoption und Zuteilung am letzten Handelstag zum Ausübungspreis der Option eine Kaufposition im korrespondierenden Phelix-Base-Quarter-Future.</p>
<b>Optionsprämie</b>	Der Käufer eines Optionskontraktes ist verpflichtet, am Abwicklungstag nach Erwerb der Option den Preis für den Erwerb des Optionsrechtes (Optionsprämie) zu zahlen. Der Verkäufer der Option erhält die Prämie am gleichen Tag gutgeschrieben.
<b>Preisermittlung für die Optionsprämie</b>	In Punkten auf drei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,001 €/MWh.
<b>Handelbare Optionsserien</b>	<p>Eine Optionsserie ist die Gesamtheit der im System handelbaren Kauf- und Verkaufsoptionen (Call und Put) mit gleichem Basiswert, gleichem Ausübungspreis und gleicher Fälligkeit.</p> <p>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.</p>

	Die Börsengeschäftsführung kann die Anzahl der handelbaren Optionsserien jederzeit ändern.
<b>Minimale Preisveränderung</b>	<p>0,001 Punkte; dies entspricht einem Wert von</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ 2,159 € für 1. Lieferquartal mit 90 Liefertagen</li> <li>▪ 2,183 € für 1. Lieferquartal mit 91 Liefertagen</li> <li>▪ 2,184 € für 2. Lieferquartal mit 91 Liefertagen</li> <li>▪ 2,208 € für 3. Lieferquartal mit 92 Liefertagen</li> <li>▪ 2,209 € für 4. Lieferquartal mit 92 Liefertagen</li> </ul>
<b>Handelbare Fälligkeiten</b>	Handelbar sind Kauf- und Verkaufsoptionen für die jeweils nächsten 6 Lieferquartale.
<b>Letzter Handelstag</b>	<p>Erstes Quartal eines Jahres: der dritte Donnerstag im vorangehenden Dezember.</p> <p>Alle sonstigen Quartale: vier Börsentage vor Beginn des Lieferquartals.</p>
<b>Verfalltag</b>	Nicht ausgeübte Optionen verfallen um 15:00 Uhr am letzten Handelstag.
<b>Ausübung</b>	<p>Eine Ausübung der Option ist nur am letzten Handelstag (europäischer Typ) möglich. Die Ausübung erfolgt durch Eingabe in das EEX-System zwischen 08:00 Uhr und 15:00 Uhr am letzten Handelstag (Ausübungsphase).</p> <p>Die Börse ermittelt per 14:00 Uhr am letzten Handelstag einen untertägigen Marktwert für den Basiswert (Intraday-Fixing-Preis), den sie rechtzeitig vor Ablauf der Ausübungsphase veröffentlicht.</p> <p>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.</p> <p>Ausübungen werden erst um 15:00 Uhr wirksam, sie können bis dahin jederzeit geändert oder gelöscht werden.</p>

<b>Zuteilung</b>	<p>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.</p> <p>Alle für das Kundenpositionskonto eines Börsenteilnehmers erfolgten Zuteilungen müssen von diesem für die Positionen seiner Kunden zugeteilt werden, und zwar nach einem Verfahren, das die Neutralität des Zuteilungsvorganges gewährleistet.</p> <p>Die ECC AG unterrichtet die Beteiligten und die betreuenden Clearing-Mitglieder am Ausübungstag über die Zuteilung.</p>
<b>Erfüllung</b>	<p>Optionen werden nach Ausübung durch Einbuchung einer korrespondierenden Futuresposition zum jeweiligen Ausübungspreis erfüllt.</p>

Tabelle 3-22: Phelix-Base-Quarter-Option

### 3.4.3 Phelix-Base-Year-Option

ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name	DE000A0AEQN9	A0AEQN	O1BY	Phelix-Base-Year-Option
<b>Basiswert</b>	Der Phelix-Base-Year-Future des Jahres, das dem Jahr des jeweiligen Optionsverfalls folgt. Das bedeutet zum Beispiel für Phelix-Base-Year-Jan-Option, die im Dezember Y-1 verfällt, dass der Basiswert Phelix-Base-Year Future mit Fälligkeit Y ist.			
<b>Kontraktvolumen</b>	Ein Phelix-Base-Year-Future; dies entspricht einem Kontraktvolumen bei <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Lieferjahren mit 365 Liefertagen: 8.760 MWh</li> <li>▪ Lieferjahren mit 366 Liefertagen: 8.784 MWh</li> </ul>			
<b>Kaufoption (Call)</b>	Der Käufer einer Kaufoption (Call) hat das Recht, zum Ausübungspreis der Option am letzten Handelstag eine Kaufposition im korrespondierenden Phelix-Base-Year-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 Phelix-Base-Year-Future.			
<b>Verkaufsoption (Put)</b>	Der Käufer einer Verkaufsoption (Put) hat das Recht, zum Ausübungspreis der Option am letzten Handelstag eine Verkaufsposition im korrespondierenden Phelix-Base-Year-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 Phelix-Base-Year-Future.			
<b>Optionsprämie</b>	Der Käufer eines Optionskontraktes ist verpflichtet, am Abwicklungstag nach Erwerb der Option den Preis für den Erwerb des Optionsrechtes (Optionsprämie) zu zahlen. Der Verkäufer der Option erhält die Prämie am gleichen Tag gutgeschrieben.			
<b>Preisermittlung für die Optionsprämie</b>	In Punkten auf drei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,001 €/MWh.			

<b>Handelbare Optionsserien</b>	<p>Eine Optionsserie ist die Gesamtheit der im System handelbaren Kauf- und Verkaufsoptionen (Call und Put) mit gleichem Basiswert, gleichem Ausübungspreis und gleicher Fälligkeit.</p> <p>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.</p> <p>Die Börsengeschäftsführung kann die Anzahl der handelbaren Optionsserien jederzeit ändern.</p>
<b>Minimale Preisänderung</b>	<p>0,001 Punkte; dies entspricht einem Wert je Option von</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ 8,760 € für Lieferjahre mit 365 Liefertagen</li> <li>▪ 8,784 € für Lieferjahre mit 366 Liefertagen</li> </ul>
<b>Handelbare Fälligkeiten</b>	<p>Handelbar sind Kauf- und Verkaufsoptionen für die jeweils nächsten 3 oder 4 Lieferjahre des Basiswertes. 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:</p> <p>Verfall Ende März :                      Phelix-Base-Year-Apr-Option</p> <p>Verfall Ende Juni:                        Phelix-Base-Year-Jul-Option</p> <p>Verfall Ende September:                Phelix-Base-Year-Oct-Option</p> <p>Verfall Ende Dezember                Phelix-Base-Year-Jan-Option</p> <p>Neue Fälligkeiten werden so zum Handel eingeführt, dass jederzeit 12 Fälligkeiten bezogen auf die nächsten 3 oder 4 Lieferjahre des Basiswertes handelbar sind.</p>
<b>Letzter Handelstag</b>	<p>Phelix-Base-Year-Jan-Option: der zweite Donnerstag im Dezember.</p> <p>Alle anderen Fälligkeiten: vier Börsentage vor Ende des Quartals.</p>
<b>Verfalltag</b>	<p>Nicht ausgeübte Optionen verfallen um 15:00 Uhr am letzten Handelstag.</p>
<b>Ausübung</b>	<p>Eine Ausübung der Option ist nur am letzten Handelstag (europäischer Typ) möglich. Die Ausübung erfolgt durch Eingabe in das EEX-System zwischen 08:00 Uhr und 15:00 Uhr am letzten Handelstag (Ausübungsphase).</p> <p>Die Börse ermittelt per 14:00 Uhr am letzten Handelstag einen untertägigen Marktwert für den Basiswert (Intraday-Fixing-Preis), den sie rechtzeitig vor Ablauf der Ausübungsphase veröffentlicht.</p> <p>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.</p>

	Ausübungen werden erst um 15:00 Uhr wirksam, sie können bis dahin jederzeit geändert oder gelöscht werden.
<b>Zuteilung</b>	<p>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.</p> <p>Alle für das Kundenpositionskonto eines Börsenteilnehmers erfolgten Zuteilungen müssen von diesem für die Positionen seiner Kunden zgeteilt werden, und zwar nach einem Verfahren, das die Neutralität des Zuteilungsvorganges gewährleistet.</p> <p>Die ECC AG unterrichtet die Beteiligten und die betreuenden Clearing-Mitglieder am Ausübungstag über die Zuteilung.</p>
<b>Erfüllung</b>	Optionen werden nach Ausübung durch Einbuchung einer korrespondierenden Futuresposition zum jeweiligen Ausübungspreis erfüllt.

Tabelle 3-23: Phelix-Base-Year-Option



## 3.5 Kontraktsspezifikationen für Futures und Optionen auf Emissionsrechte

### 3.5.1 Futures auf EU-Emission Allowances in der Primärauktion

<b>ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name</b>	DE000A1A41K1	A1A41K	F2EA	European-Carbon-Future -Primärauktion
<b>Kontraktgegenstand</b>	Lieferung bzw. Bezug von EU-Emission Allowances <ul style="list-style-type: none"> <li>für den ab 1. Januar 2013 beginnenden Zeitraum der 3.EU-ETS Handelsperiode (European Carbon Future)</li> </ul>			
<b>Handelbare Fälligkeiten</b>	Jeder Dezember der Jahre 2013 bis 2020 (3. Handelsperiode). Die genaue Anzahl handelbarer Fälligkeiten wird von der Börsengeschäftsführung festgelegt.			
<b>EU Emission Allowance (EUA)</b>	Berechtigung zur Emission von einer Tonne Kohlendioxidäquivalent im Sinne von Art. 3 j der Richtlinie 2003/87/EG vom 13.10.2003, und der auf ihr basierenden nationalen Regelungen, die in einem Register im Sinne von Art. 19 dieser Richtlinie geführt wird und an dem jeweiligen Liefertag im Anwendungsbereich dieser Richtlinie frei übertragbar ist (EU-Emission Allowance).			
<b>Kontraktvolumen</b>	1.000 EU-Emission Allowances.			
<b>Handelsform</b>	Single Side Auktion, das bedeutet, Börsenteilnehmer können nur als Käufer auftreten.			
<b>Handelszeitpunkt</b>	Die genauen Termine und Daten werden im Versteigerungskalender veröffentlicht.			
<b>Auktionsmenge</b>	Wie im Versteigerungskalender veröffentlicht.			
<b>Preisermittlung</b>	In Punkten auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,01 € je EU Emission Allowance			
<b>Minimale Preisveränderung</b>	10 € pro Kontrakt.			
<b>Letzter Handelstag</b>	Der letzte Handelstag ist Mitte Dezember eines jeden Jahres an dem Tag, an dem marktüblich Futures auf EU Emission Allowances verfallen.  Der letzte Handelstag für jeden Kontrakt wird von der Börsengeschäftsführung spätestens mit Einführung der Fälligkeit bekannt gegeben			
<b>Liefertag</b>	Jeweils am 2. ECC Geschäftstag nach dem letzten Handelstag.			
<b>Treuhandkonten</b>	Emissionsrechte 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.			

<b>Erfüllung</b>	Erfüllung erfolgt durch Lieferung der erworbenen EUA nach Zahlung: Nach Erhalt der Zahlung durch den/die Auktionator(en) überträgt ECC Lux die erworbenen EUAs 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 Lux.
<b>Auslieferung von EUA</b>	Nach erfolgter Erfüllung ist jeder erfolgreicher Bieter berechtigt, die Übertragung seiner treuhänderisch im Registerkonto der ECC Lux gehaltenen EUA auf ein von ihm benanntes Konto bei einer geeigneten Registerstelle zu verlangen. Das Auslieferungsbegehren wird spätestens am folgenden Geschäftstag der ECC veranlasst.

Tabelle 3-24: European-Carbon-Futures Primary Auction

### 3.5.2 Futures auf EU-Emission Allowances -Sekundärhandel

<b>ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name</b>	DE000A0SYVA6	A0SYVA	FEUA	European-Carbon-Future - Sekundärhandel
<b>Kontraktgegenstand</b>	Lieferung bzw. Bezug von EU-Emission Allowances <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ für den am 1. Januar 2013 beginnenden Zeitraum (European-Carbon-Future).</li> </ul>			
<b>EU Emission Allowance (EUA)</b>	Berechtigung zur Emission von einer Tonne Kohlendioxidäquivalent im Sinne von Art. 3 j der Richtlinie 2003/87/EG vom 13.10.2003 zuletzt geändert durch Richtlinie 2009/29/EG vom 23. April 2009 in der bei Fälligkeit 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 (EU-Emission Allowance).			
<b>Handelbare Fälligkeiten</b>	Der European-Carbon-Future hat die Fälligkeit Dezember; handelbar sind alle Fälligkeiten bis Dezember 2020. Die genaue Anzahl der handelbaren Fälligkeiten wird durch die Börsengeschäftsführung festgelegt.			
<b>Kontraktvolumen</b>	1.000 EU Emission Allowances.			
<b>Preisermittlung</b>	In Punkten auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,01 € je EU Emission Allowance.			
<b>Minimale Preisveränderung</b>	10 € pro Kontrakt.			
<b>Handelsform</b>	Fortlaufender Handel			
<b>Letzter Handelstag</b>	Der letzte Handelstag ist Mitte Dezember eines jeden Jahres an dem Tag, an dem marktüblich Futures auf EU Emission Allowances verfallen. Der letzte Handelstag für jeden Kontrakt wird von der Börsengeschäftsführung spätestens mit Einführung der Fälligkeit bekannt gegeben.			
<b>Liefertag</b>	Jeweils am 2. ECC Geschäftstag nach dem letzten Handelstag.			
<b>Treuhandkonten</b>	Emissionsrechte 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 der Insolvenzordnung) gehalten.			

<b>Erfüllung</b>	ECC Lux überträgt die erworbenen EUA 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.
<b>Auslieferung von EUA</b>	Jeder Börsenteilnehmer ist berechtigt, die Übertragung seiner treuhänderisch im Registerkonto der ECC Lux gehaltenen EUA auf ein von ihm benanntes Konto bei einer geeigneten Registerstelle zu verlangen. Das Auslieferungsbegehren wird spätestens am folgenden Geschäftstag der ECC veranlasst.

Tabelle 3-25: European-Carbon-Futures

### 3.5.3 Futures auf EU Aviation Allowances

<b>ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name</b>	DE000A1MLFJ8	A1MLFJ	FEAA	EU Aviation Allowance Future Sekundärhandel
<b>Kontraktgegenstand</b>	Lieferung und Erwerb von EU Aviation Allowances			
<b>EU Aviation Allowance</b>	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 die Richtlinie 2009/29/EG vom 23. April 2009 in der zum Zeitpunkt des Vertragsschlusses gültigen Version, die in einem Register im Sinne von Art. 19 dieser Richtlinie geführt wird und die am jeweiligen Liefertag im Geltungsbereich der betreffenden Richtlinie oder einer entsprechenden nachfolgenden Regelung übertragbar ist (EU Aviation Allowance).			
<b>Handelbare Fälligkeiten</b>	Jeder EU Aviation Allowance Future hat die Fälligkeit Dezember; alle Fälligkeiten bis Dezember 2020 sind handelbar. Die genaue Anzahl der handelbaren Fälligkeiten wird durch die Börsengeschäftsführung festgelegt.			
<b>Kontraktvolumen</b>	1.000 EU Aviation Allowances (EUAA).			
<b>Preisermittlung</b>	In Punkten auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,01 € je EU Aviation Allowance..			
<b>Minimale Preisveränderung</b>	10 € pro Kontrakt.			
<b>Handelsform</b>	Fortlaufender Handel			
<b>Letzter Handelstag für den EU Aviation Allowance Future</b>	Der letzte Handelstag ist Mitte Dezember eines jeden Jahres an dem Tag, an dem marktüblich Futures auf EU Aviation Allowances verfallen. Der letzte Handelstag für jeden Kontrakt wird von der Börsengeschäftsführung spätestens mit Einführung der Fälligkeit bekannt gegeben.			
<b>Liefertag für EU Aviation Allowance Future</b>	Jeweils am 2. ECC Geschäftstag nach dem letzten Handelstag.			
<b>Treuhandkonten</b>	Emissionsrechte 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 der Insolvenzordnung) gehalten.			
<b>Erfüllung</b>	ECC Lux überträgt die erworbenen EUAA 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.			
<b>Auslieferung von EUAA</b>	Jeder Börsenteilnehmer ist berechtigt, die Übertragung seiner treuhänderisch im Registerkonto der ECC Lux gehaltenen EUAA auf ein von ihm benanntes Konto bei einer geeigneten Registerstelle zu verlangen. Das Auslieferungsbegehren wird spätestens am folgenden Geschäftstag der ECC veranlasst.			

Tabelle 3-26: EU Aviation Allowances

### 3.5.4 Optionen auf European-Carbon-Futures\*

<b>ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name</b>	DE000A0SYVB4	A0SYVB	OEUA	European-Carbon-Option
<b>Basiswert</b>	European-Carbon-Future mit gleicher Fälligkeit und Verfall Mitte Dezember (FEUA)			
<b>Kontraktvolumen</b>	Ein European-Carbon-Future; dies entspricht einem Kontraktvolumen von 1000 EU Emission Allowances.			
<b>Kaufoption (Call)</b>	<p>Der Käufer einer Kaufoption (Call) hat das Recht, zum Ausübungspreis der Option am letzten Handelstag eine Kaufposition im korrespondierenden European-Carbon-Future) zu erhalten.</p> <p>Der Verkäufer der Kaufoption (Call) erhält nach Ausübung der Kaufoption und Zuteilung am letzten Handelstag zum Ausübungspreis der Option eine Verkaufsposition im korrespondierenden European-Carbon-Future).</p>			
<b>Verkaufsoption (Put)</b>	<p>Der Käufer einer Verkaufsoption (Put) hat das Recht, zum Ausübungspreis der Option am letzten Handelstag eine Verkaufsposition im korrespondierenden European-Carbon-Future zu erhalten.</p> <p>Der Verkäufer der Verkaufsoption (Put) erhält nach Ausübung der Verkaufsoption und Zuteilung am letzten Handelstag zum Ausübungspreis der Option eine Kaufposition im korrespondierenden European-Carbon-Future.</p>			
<b>Optionsprämie</b>	Der Käufer eines Optionskontraktes ist verpflichtet, am Abwicklungstag nach Erwerb der Option den Preis für den Erwerb des Optionsrechtes (Optionsprämie) zu zahlen. Der Verkäufer der Option erhält die Optionsprämie am gleichen Tag gutgeschrieben.			
<b>Preisermittlung für die Optionsprämie</b>	In Punkten auf drei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,001 €/ EU-Emissionsberechtigung.			
<b>Handelbare Optionsserien</b>	<p>Eine Optionsserie ist die Gesamtheit der im System handelbaren Kauf- und Verkaufsoptionen (Call und Put) mit gleichem Basiswert, gleichem Ausübungspreis und gleicher Fälligkeit.</p> <p>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.</p> <p>Die Börsengeschäftsführung kann die Anzahl der handelbaren Optionsserien jederzeit ändern.</p>			

<b>Minimale Preisänderung</b>	0,001 Punkte; dies entspricht einem Wert je Option von EUR 1,-.
<b>Handelbare Fälligkeiten</b>	Handelbar sind Kauf- und Verkaufsoptionen für maximal die jeweils nächsten 5 Fälligkeiten des Basiswertes. Die genaue Anzahl der handelbaren Fälligkeiten wird durch die Börsengeschäftsführung festgelegt.
<b>Letzter Handelstag</b>	Drei Börsentage vor dem letzten Handelstag des Basiswertes.
<b>Verfalltag</b>	Nicht ausgeübte Optionen verfallen am Schluss des letzten Handelstages.
<b>Ausübung</b>	Eine Ausübung der Option ist nur am letzten Handelstag (europäischer Typ) möglich. Die Ausübung erfolgt durch Eingabe in das EEX-System zwischen 08:00 Uhr und 15:00 Uhr an diesem Tag. Optionen, die zum Ende des Ausübungszeitraums nach Maßgabe der von der Börsengeschäftsführung festgelegten Kriterien 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>Zuteilung</b>	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 zuteilt werden, und zwar nach einem Verfahren, das die Neutralität des Zuteilungsvorganges gewährleistet. Die ECC AG unterrichtet die Beteiligten und die betreuenden Clearing-Mitglieder sowie gegebenenfalls den SUB-CCP am Ausübungstag über die Zuteilung.
<b>Erfüllung</b>	Optionen werden nach Ausübung durch Einbuchung einer korrespondierenden Futuresposition zum jeweiligen Ausübungspreis erfüllt.

Tabelle 3-27: European-Carbon-Option

\* Noch nicht in den Handel eingeführt.

### 3.5.5 Futures auf Certified Emission Reductions\*

<b>ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name</b>	DE000A1A41L9	A1A41L	F2CR	CER-Futures
<b>Kontraktgegenstand</b>	Lieferung bzw. Bezug von Certified Emission Reductions (CER).			
<b>Certified Emission Reductions (CER)</b>	<p>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 an dem jeweiligen Liefertag im Anwendungsbereich der maßgeblichen Regelung in der EU zu Compliance Zwecken geeignet und frei übertragbar sind.</p> <p>** 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.</p>			
<b>Handelbare Fälligkeiten</b>	Ein CER-Future hat die Fälligkeit Dezember; alle Fälligkeiten bis 2020 sind handelbar. Die genaue Anzahl der handelbaren Fälligkeiten wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt.			
<b>Kontraktvolumen</b>	1.000 CER			
<b>Preisermittlung</b>	In Punkten auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,01 € je CER.			
<b>Minimale Preisveränderung</b>	10 € pro Kontrakt.			
<b>Handelsform</b>	Fortlaufender Handel			
<b>Letzter Handelstag</b>	<p>Der letzte Handelstag ist Mitte Dezember eines jeden Jahres an dem Tag, an dem marktüblich Futures auf Certified Emission Reductions verfallen.</p> <p>Der letzte Handelstag für jeden Kontrakt wird von der Börsengeschäftsführung spätestens mit Einführung der Fälligkeit bekannt gegeben.</p>			
<b>Liefertag</b>	Jeweils am 2. ECC Geschäftstag nach dem letzten Handelstag.			
<b>Treuhandkonten</b>	CERs 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 der Insolvenzordnung) gehalten.			



<b>Erfüllung</b>	ECC Lux überträgt die erworbenen CERs 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.
<b>Auslieferung von CER</b>	Jeder Börsenteilnehmer ist berechtigt, die Übertragung seiner treuhänderisch im Registerkonto der ECC Lux gehaltenen CERs auf ein von ihm benanntes Konto bei einer geeigneten Registerstelle zu verlangen. Das Auslieferungsbegehren wird spätestens am folgenden Geschäftstag der ECC veranlasst.

Tabelle 3-28: CER-Futures

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

### 3.5.6 Futures auf Emission Reduction Units

<b>ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name</b>	DE000A1MLFK6	A1MLFK	FERU	ERU-Futures
<b>Kontraktgegenstand</b>	Lieferung bzw. Bezug von Emission Reduction Units (ERU).			
<b>Emission Reduction Units (ERU)</b>	<p>Emission Reduction Units entsprechen einer Tonne Kohlendioxid oder Kohlendioxidäquivalent aus bilateralen Projekten* gemäß Artikel 6 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 an dem jeweiligen Liefertag gemäß den geltenden Regeln des EU-ETS zu Compliance Zwecken geeignet und frei übertragbar sind.</p> <p>* 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.</p>			
<b>Handelbare Fälligkeiten</b>	Jeder ERU-Future hat die Fälligkeit Dezember; alle Fälligkeiten bis Dezember 2020 sind handelbar. Die genaue Anzahl der handelbaren Fälligkeiten wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt.			
<b>Kontraktvolumen</b>	1.000 ERU.			
<b>Preisermittlung</b>	In Punkten auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,01 € je ERU.			
<b>Minimale Preisveränderung</b>	10 € pro Kontrakt.			
<b>Handelsform</b>	Fortlaufender Handel			
<b>Letzter Handelstag</b>	<p>Der letzte Handelstag ist Mitte Dezember eines jeden Jahres an dem Tag, an dem marktüblich Futures auf Emission Reduction Units verfallen.</p> <p>Der letzte Handelstag für jeden Kontrakt wird von der Börsengeschäftsführung spätestens mit Einführung der Fälligkeit bekannt gegeben.</p>			
<b>Liefertag</b>	Jeweils am 2. ECC Geschäftstag nach dem letzten Handelstag.			
<b>Treuhandkonten</b>	ERUs 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 der Insolvenzordnung) gehalten.			

<b>Erfüllung</b>	ECC Lux überträgt die erworbenen ERU 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.
<b>Auslieferung von ERU</b>	Jeder Börsenteilnehmer ist berechtigt, die Übertragung seiner treuhänderisch im Registerkonto der ECC Lux gehaltenen ERU auf ein von ihm benanntes Konto bei einer geeigneten Registerstelle zu verlangen. Das Auslieferungsbegehren wird spätestens am folgenden Geschäftstag der ECC veranlasst.

Tabelle 3-29: ERU-Futures

## 3.6 Kontraktspezifikationen für Futures auf Kohle

### 3.6.1 Coal-ARA-Futures mit verschiedenen Lieferperioden

<b>ISIN Code/ WKN/ Börsenkürzel// Name</b>	DE000A0G87V0	A0G87V	FT2M	ARA-Month Future
	DE000A0G87W8	A0G87W	FT2Q	ARA-Quarter-Future
	DE000A0G87X6	A0G87X	FT2Y	ARA-Year-Future
<b>Basiswert</b>	Der API 2* (cif ARA) Monats Index für Kohle während der jeweiligen Lieferperiode, wie er bei Argus/IHS McCloskey's Coal Price Index Report jeden letzten Freitag eines Monats veröffentlicht wird (API 2* Monatsindex). Jeder Monatsindex ist der ungewichtete Durchschnitt aller API 2* Wochenindices, die in dem jeweiligen Monat veröffentlicht werden. Jeder API 2* Wochenindex ist die Preiserhebung für Kraftwerkskohle lieferbar cif ARA innerhalb der nächsten 90 Tage, mit einem Brennwert von 6.000 kcal/kg netto wie erhalten (NAR/ net as received) und einem Schwefelanteil von maximal 1 %.			
<b>Handelbare Lieferperioden</b>	<p>Handelbar sind maximal:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ der aktuelle und die nächsten 6 Monate (ARA-Month-Future),</li> <li>▪ jeweils die nächsten 7 vollen Quartale (ARA-Quarter-Future),</li> <li>▪ jeweils die nächsten 6 vollen Jahre (ARA-Year-Future).</li> </ul> <p>Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt.</p>			
<b>Kontraktvolumen</b>	<p>Das Kontraktvolumen beträgt 1.000 metrische Tonnen Kohle pro Monat während der Lieferperiode. Dieses monatliche Liefervolumen wird mit der Anzahl von Monaten innerhalb der Lieferperiode multipliziert</p> <p>So beträgt das Kontraktvolumen für einen:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ ARA-Month-Future 1.000 metrische Tonnen</li> <li>▪ ARA-Quarter-Future 3.000 metrische Tonnen</li> <li>▪ ARA-Year-Future 12.000 metrische Tonnen</li> </ul>			
<b>Preisermittlung</b>	In US Dollar pro Tonne mit zwei Dezimalstellen nach dem Komma.			
<b>Minimale Preisveränderung</b>	<p>0,01 USD pro Tonne; jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen, dies entspricht:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ bei einem Monatsfuture USD 10,00</li> <li>▪ bei einem Quartalfuture USD 30,00</li> <li>▪ und bei einem Jahresfuture USD 120,00</li> </ul>			

<b>Letzter Handelstag und Kaskadierung der ARA-Year-Futures und ARA-Quarter-Futures</b>	<p>Jede offene Position in einem ARA-Year-Future wird am dritten Börsentag vor Beginn der Lieferperiode (letzter Handelstag des Jahres-Futures) durch gleiche Positionen der drei ARA-Month-Futures für die Liefermonate Januar bis März und der drei ARA-Quarter-Future für das zweite bis vierte Lieferquartal ersetzt, deren Lieferperioden zusammen dem Lieferjahr entsprechen.</p> <p>Jede offene Position eines ARA-Quarter-Future wird am dritten Börsentag vor Beginn der Lieferperiode (letzter Handelstag des Quartals-Futures) durch die gleichen Positionen in den drei ARA-Month-Futures ersetzt, deren Liefermonate zusammen dem Lieferquartal entsprechen.</p>
<b>Letzter Handelstag der ARA-Month-Futures</b>	<p>Letzter Handelstag des ARA-Month-Futures ist der letzte Freitag eines Liefermonats. Ist dieser Tag kein Börsentag der EEX oder ein öffentlicher Feiertag in Großbritannien, ist der letzte Handelstag der letzte Börsentag des Liefermonats.</p>
<b>Erfüllung des ARA-Month-Futures</b>	<p>Erfüllung durch Barausgleich an dem, dem letzten Handelstag folgenden Abwicklungstag basierend auf der Differenz zwischen dem Settlementpreis des Börsentages vor dem letzten Handelstag und dem API 2* Monatsindex.</p> <p>Der Verkäufer (Käufer) ist verpflichtet, am Erfüllungstag die Differenz zwischen dem Settlementpreis des vorangegangenen Abwicklungstages und dem höheren (niedrigeren) API 2* Monatsindex in bar auszugleichen.</p> <p>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.</p>

\* API 2 and API 4 are trademarks of and used under licence from Argus Media Limited and IHS Global Limited All copyrights and database rights in the API 2 and API 4 Indices belong exclusively to Argus Media Limited/IHS Global Limited. All rights reserved. **Argus and IHS take no position on the purchase or sale of EEX's financially settled listings.**

Tabelle 3-30: Coal-ARA-Futures

### 3.6.2 Coal-RB-Futures mit verschiedenen Lieferperioden

<b>ISIN Code/ WKN/ Börsenkürzel / Name</b>	DE000A0G87Y4	A0G87Y	FT4M	RB-Month-Future
	DE000A0G87Z1	A0G87Z	FT4Q	RB-Quarter-Future
	DE000A0G8706	A0G870	FT4Y	RB-Year-Future
<b>Basiswert</b>	<p>Der API 4* (fob Richards Bay) Monats Index für Kohle während der jeweiligen Lieferperiode, wie er bei Argus/IHS McCloskey's Coal Price Index Report jeden letzten Freitag eines Monats veröffentlicht wird. Jeder Monatsindex ist der ungewichtete Durchschnitt der API 4* Wochenindices, die in dem jeweiligen Monat veröffentlicht werden. Jeder API 4* Wochenindex ist die Preiserhebung für Kraftwerkskohle lieferbar fob Richards Bay, Südafrika, innerhalb der nächsten 90 Tage, mit einem Brennwert von 6.000 kcal/kg netto wie erhalten (NAR/ net as received) und einem Schwefelanteil von maximal 1 %.</p>			
<b>Handelbare Lieferperioden</b>	<p>Handelbar sind maximal:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ der aktuelle und die nächsten 6 Monate (RB-Month-Future),</li> <li>▪ jeweils die nächsten 7 vollen Quartale (RB-Quarter-Future),</li> <li>▪ jeweils die nächsten 6 vollen Jahre (RB-Year-Future).</li> </ul> <p>Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt.</p>			
<b>Kontraktvolumen</b>	<p>Das Kontraktvolumen beträgt 1.000 metrische Tonnen Kohle pro Monat während der Lieferperiode. Dieses monatliche Liefervolumen wird mit der Anzahl von Monaten innerhalb der Lieferperiode multipliziert. So beträgt das Kontraktvolumen für</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ RB-Month-Futures 1.000 metrische Tonnen</li> <li>▪ RB-Quarter-Futures 3.000 metrische Tonnen</li> <li>▪ RB-Year-Futures 12.000 metrische Tonnen</li> </ul>			
<b>Preisermittlung</b>	In US Dollar pro Tonne mit zwei Dezimalstellen nach dem Komma.			
<b>Minimale Preisveränderung</b>	<p>0,01 USD pro Tonne; jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen, dies entspricht:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- bei einem Monatsfuture USD 10,00</li> <li>- bei einem Quartalfuture USD 30,00</li> <li>- und bei einem Jahrfuture USD 120,00</li> </ul>			

<b>Letzter Handelstag und Kaskadierung der RB-Year-Futures und RB-Quarter-Futures</b>	<p>Jede offene Position in einem RB-Year-Future wird am dritten Börsentag vor Beginn der Lieferperiode (letzter Handelstag des Jahres-Futures) in gleiche Positionen der drei RB-Month-Futures für die Liefermonate Januar bis März und der drei RB-Quarter-Futures für das zweite bis vierte Lieferquartal ersetzt, deren Lieferperioden zusammen dem Lieferjahr entsprechen.</p> <p>Jede offene Position eines RB-Quarter-Future wird am dritten Börsentag vor Beginn der Lieferperiode (letzter Handelstag des Quartals-Futures) durch die gleichen Positionen in den drei RB-Month-Futures ersetzt, deren Liefermonate zusammen dem Lieferquartal entsprechen.</p>
<b>Letzter Handelstag der RB-Month-Futures</b>	<p>Letzter Handelstag des RB-Month-Futures ist der letzte Freitag eines Liefermonats. Ist dieser Tag kein Börsentag der EEX oder ein öffentlicher Feiertag in Großbritannien, ist der letzte Handelstag der letzte Börsentag des Liefermonats.</p>
<b>Erfüllung des RB-Month-Futures</b>	<p>Erfüllung durch Barausgleich an dem, dem letzten Handelstag folgenden Abwicklungstag basierend auf der Differenz zwischen dem Settlementpreis des Börsentages vor dem letzten Handelstag und dem API 4* Monatsindex.</p> <p>Der Verkäufer (Käufer) ist verpflichtet, am Erfüllungstag die Differenz zwischen dem Settlementpreis des vorangegangenen Abwicklungstages und dem höheren (niedrigeren) API 4* Monatsindex in bar auszugleichen.</p> <p>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.</p>

\* API 2 and API 4 are trademarks of and used under licence from Argus Media Limited and IHS Global Limited. All copyrights and database rights in the API 2 and API 4 Indices belong exclusively to Argus Media Limited/IHS Global Limited. All rights reserved. **Argus and IHS take no position on the purchase or sale of EEX's financially settled listings.**

Tabelle 3-31: Coal-RB-Futures

## 3.7 Kontraktsspezifikationen für physische Futures auf Erdgas

### 3.7.1 NCG-Natural-Gas-Futures mit verschiedenen Lieferperioden

<b>ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name</b>	DE000A0MEW81	A0MEW8	G0BM	NCG-Natural-Gas-Month-Futures
	DE000A0MEW99	A0MEW9	G0BQ	NCG-Natural-Gas-Quarter-Futures
	DE000A0G9FX0	A0G9FX	G0BS	NCG-Natural-Gas-Season-Futures
	DE000A0MEXA7	A0MEXA	G0BY	NCG-Natural-Gas-Year-Futures
<b>Kontraktgegenstand</b>	Lieferung bzw. Bezug von Erdgas mit der Qualität H-Gas gemäß DVGW Richtlinie 260 mit konstanter Leistung von 1 MW in der Zeit von 06:00 Uhr an jedem Liefertag des Liefermonats bis 06:00 Uhr des folgenden Kalendertages am virtuellen Handelspunkt im Marktgebiet NCG H-Gas*, das von der Firma NetConnect Germany GmbH & Co. KG betrieben wird (NCG-Natural-Gas-Futures). Liefertage sind alle Kalendertage im Liefermonat.			
<b>Handelsform</b>	Fortlaufender Handel im Eurex Handelssystem (1 MW) Fortlaufender Handel im Trayport® ETS <sup>SM</sup> Handelssystem (10 MW)			
<b>Mindestschlussgröße</b>	1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon (Eurex) 10 Kontrakte oder ein Vielfaches davon (Trayport® ETS <sup>SM</sup> )			
<b>Handelbare Lieferperioden</b>	<p>Handelbar sind maximal:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>jeweils die nächsten 4 vollen Monate (NCG-Natural-Gas-Month-Future),</li> <li>jeweils die nächsten 4 vollen Quartale (NCG-Natural-Gas-Quarter-Future),</li> <li>die jeweils nächsten 4 vollen Seasons* (NCG-Natural-Gas-Season-Future),</li> <li>jeweils die nächsten 3 vollen Kalenderjahre (NCG-Natural-Gas-Year-Future).</li> </ul> <p>Die Börsengeschäftsführung kann weitere Lieferperioden festlegen und zum Handel einführen.</p> <p>* Eine Season ist jeweils die Monate Oktober bis März (Winter-Season) und die Monate April bis September (Sommer-Season).</p>			



<b>Kontraktvolumen</b>	<p>Das Kontraktvolumen errechnet sich aus den Faktoren Anzahl der Liefertage in der Lieferperiode und täglich zu liefernden Menge Erdgas. Diese ist 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.</p> <p>So beträgt zum Beispiel das Kontraktvolumen bei einem Monatsfuture mit 30 Liefertagen 720 MWh, bei einem Quartalsfuture mit 91 Liefertagen 2.184 MWh, bei einer Winter-Season mit 182 Tagen und Zeitumstellung 4.368 MWh, bei einer Sommer-Season mit 183 Tagen und Zeitumstellung 4.392 MWh und bei einem Jahresfuture mit 365 Liefertagen 8.760 MWh.</p>
<b>Preisermittlung</b>	EUR je MWh auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma (Eurex) bzw. drei Dezimalstellen nach dem Komma (Trayport® ETS <sup>SM</sup> ).
<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,001 €/MW (Eurex) bzw. 0,025 €/MW (Trayport® ETS <sup>SM</sup> ); jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen
<b>Kaskadierung</b>	<p>Jede offene Position in einem NCG-Natural-Gas-Year-Future wird am dritten Börsentag vor Beginn der Lieferperiode durch gleiche Positionen der drei NCG-Natural-Gas-Month-Futures für die Liefermonate Januar bis März und drei NCG-Natural-Gas-Quarter-Futures für das zweite bis vierte Lieferquartal ersetzt, deren Lieferperioden zusammen dem Lieferjahr entsprechen.</p> <p>Jede offene Position in einem NCG-Natural-Gas-Season-Future wird am dritten Börsentag vor Beginn der Lieferperiode durch gleiche Positionen der drei NCG-Natural-Gas-Month-Futures für die Liefermonate Oktober bis Dezember (Winter-Season) bzw. April bis Juni (Summer-Season) und den jeweils darauf folgenden NCG-Natural-Gas-Quarter-Future ersetzt.</p> <p>Jede offene Position eines NCG-Natural-Gas-Quarter-Futures wird am dritten Börsentag vor Beginn der Lieferperiode durch die gleichen Positionen in den drei NCG-Natural-Gas-Month-Futures ersetzt, deren Liefermonate zusammen dem Lieferquartal entsprechen.</p>
<b>Letzter Handelstag Monatskontrakte</b>	Letzter Handelstag eines Monatskontrakts ist zwei Börsentage vor dem ersten Liefertag des Liefermonats.

<b>Lieferung</b>	<p>Der Abrechnungspreis für alle Lieferungen im gesamten Liefermonat ist der Schlussabrechnungspreis. Der Schlussabrechnungspreis ist der zwei Börsentage vor Beginn des Liefermonats festgestellte Abrechnungspreis, mithin der Abrechnungspreis des Börsentages, an dem letztmalig das volle Kontraktvolumen des Liefermonats gehandelt wird.</p> <p>Der Käufer ist verpflichtet, während des gesamten Liefermonats an jedem Liefertag die vereinbarte Menge Erdgas abzunehmen und zu bezahlen.</p> <p>Der Verkäufer ist verpflichtet, während des gesamten Liefermonats an jedem Liefertag die vereinbarte Menge Erdgas zu liefern.</p>
------------------	--

Tabelle 3-32: NCG-Natural-Gas-Futures

- \* Marktgebiet NCG H-GAS sowie nach Änderung des Marktgebietes durch den Gasnetzbetreiber das aus diesem Marktgebiet hervorgehende neue Marktgebiet.

### 3.7.2 Gaspool-Natural-Gas-Futures mit verschiedenen Lieferperioden

<b>ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name</b>	DE000A0MEXB5	A0MEXB	G2BM	Gaspool-Natural-Gas-Month-Futures
	DE000A0MEXC3	A0MEXC	G2BQ	Gaspool-Natural-Gas-Quarter-Futures
	DE000A1N5RJ2	A1N5RJ	G2BS	Gaspool-Natural-Gas-Season-Futures
	DE000A0MEXD1	A0MEXD	G2BY	Gaspool-Natural-Gas-Year-Futures
<b>Kontraktgegenstand</b>	Lieferung bzw. Bezug von Erdgas mit der Qualität H-Gas gemäß DVGW Richtlinie 260 mit konstanter Leistung von 1 MW in der Zeit von 06:00 Uhr an jedem Liefertag des Liefermonats bis 06:00 Uhr des folgenden Kalendertages am virtuellen Handelsspunkt im Marktgebiet* der Gaspool Balancing Services GmbH (Gaspool-Natural-Gas-Futures). Liefertage sind alle Kalendertage im Liefermonat.			
<b>Handelsform</b>	Fortlaufender Handel im Eurex Handelssystem (1 MW) Fortlaufender Handel im Trayport® ETS <sup>SM</sup> Handelssystem (10 MW)			
<b>Mindestschlussgröße</b>	1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon (Eurex) 10 Kontrakte oder ein Vielfaches davon (Trayport® ETS <sup>SM</sup> )			
<b>Handelbare Lieferperioden</b>	<p>Handelbar sind maximal:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ jeweils die nächsten 4 vollen Monate (Gaspool-Natural-Gas-Month-Future),</li> <li>▪ jeweils die nächsten 4 vollen Quartale (Gaspool-Natural-Gas-Quarter-Future),</li> <li>▪ jeweils die nächsten 4 vollen Seasons* (Gaspool-Natural-Gas-Season*-Futures)</li> <li>▪ jeweils die nächsten 3 vollen Kalenderjahre (Gaspool-Natural-Gas-Year-Future).</li> </ul> <p>Die Börsengeschäftsführung kann weitere Lieferperioden festlegen und zum Handel einführen.</p> <p>* Season umfasst die Monate Oktober bis März (Winter Season) und die Monate April bis September (Winter Season)</p>			

<b>Kontraktvolumen</b>	<p>Das Kontraktvolumen errechnet sich aus den Faktoren Anzahl der Liefertage in der Lieferperiode und täglich zu liefernden Menge Erdgas. Diese ist 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.</p> <p>So beträgt zum Beispiel das Kontraktvolumen bei einem Monatsfuture mit 30 Liefertagen 720 MWh, bei einem Quartalsfuture mit 91 Liefertagen 2.184 MWh, bei einem Wintersaison Future mit 182 Liefertagen und Zeitumstellung 4.368 MWh, bei einem Sommersaison Future mit 183 Liefertagen und Zeitumstellung 4.392 MWh und bei einem Jahresfuture mit 365 Liefertagen 8.760 MWh.</p>
<b>Preisermittlung</b>	EUR je MWh auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma (Eurex) bzw. drei Dezimalstellen nach dem Komma (Trayport® ETS <sup>SM</sup> )
<b>Minimale Preisveränderung</b>	0,001 €/MW (Eurex) bzw. 0,025 €/MW (Trayport® ETS <sup>SM</sup> ); jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen
<b>Kaskadierung</b>	<p>Jede offene Position in einem Gaspool-Natural-Gas-Year-Future wird am dritten Börsentag vor Beginn der Lieferperiode durch gleiche Positionen der drei Gaspool-Natural-Gas-Month-Futures für die Liefermonate Januar bis März und drei Gaspool-Natural-Gas-Quarter-Futures für das zweite bis vierte Lieferquartal ersetzt, deren Lieferperioden zusammen dem Lieferjahr entsprechen.</p> <p>Jede offene Position in einem Gaspool-Natural-Gas-Season-Future wird am dritten Börsentag vor Beginn der Lieferperiode durch gleiche Positionen der drei Gaspool-Natural-Gas-Month-Futures für die Liefermonate Oktober bis Dezember (Winterseason) und für die Liefermonate April bis Juni (Sommerseason) sowie die jeweils folgenden Gaspool-Natural-Gas-Quarter-Futures ersetzt.</p> <p>Jede offene Position eines Gaspool-Natural-Gas-Quarter-Futures wird am dritten Börsentag vor Beginn der Lieferperiode durch die gleichen Positionen in den drei Gaspool-Natural-Gas-Month-Futures ersetzt, deren Liefermonate zusammen dem Lieferquartal entsprechen.</p>
<b>Letzter Handelstag Monatskontrakte</b>	Letzter Handelstag eines Monatskontrakts ist zwei Börsentage vor dem ersten Liefertag des Liefermonats.

<b>Lieferung</b>	<p>Der Abrechnungspreis für alle Lieferungen im gesamten Liefermonat ist der Schlussabrechnungspreis. Der Schlussabrechnungspreis ist der zwei Börsentage vor Beginn des Liefermonats festgestellte Abrechnungspreis, mithin der Abrechnungspreis des Börsentages, an dem letztmalig das volle Kontraktvolumen des Liefermonats gehandelt wird.</p> <p>Der Käufer ist verpflichtet, während des gesamten Liefermonats an jedem Liefertag die vereinbarte Menge Erdgas abzunehmen und zu bezahlen.</p> <p>Der Verkäufer ist verpflichtet, während gesamten Liefermonats an jedem Liefertag die vereinbarte Menge Erdgas zu liefern.</p>
------------------	--

Tabelle 3-33: Gaspool-Natural-Gas-Futures

- \* Marktgebiet Gaspool H-Gas (vormals BEB) sowie nach Verschmelzung des Marktgebietes GUD mit den Marktgebieten ONTRAS – VNG und WINGAS das aus diesem Marktgebiet hervorgehende neue Marktgebiet.

## 3.8 Kontraktsspezifikationen für Futures auf Herkunftsnachweise

### 3.8.1 Futures auf Herkunftsnachweise (HKN) für Nordic Hydro Power

ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name	DE000A1RRV24	A1RRV2	FECN	HKN für Nordic Hydro Power						
Kontraktgegenstand	<p>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 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.</p> <p>Die Produktion der durch den Herkunftsnachweis zertifizierten Elektrizität muss in den Monaten vor Fälligkeit des Future-Kontraktes gemäß dem folgenden Schema stattgefunden haben:</p> <table><tr><td><b>Fälligkeit</b></td><td><b>Gültiger Produktionszeitraum</b></td></tr><tr><td><b>März</b></td><td>April – Dezember des letzten Kalenderjahres</td></tr><tr><td><b>Dezember</b></td><td>Januar – Dezember des aktuellen Kalenderjahres</td></tr></table>				<b>Fälligkeit</b>	<b>Gültiger Produktionszeitraum</b>	<b>März</b>	April – Dezember des letzten Kalenderjahres	<b>Dezember</b>	Januar – Dezember des aktuellen Kalenderjahres
<b>Fälligkeit</b>	<b>Gültiger Produktionszeitraum</b>									
<b>März</b>	April – Dezember des letzten Kalenderjahres									
<b>Dezember</b>	Januar – Dezember des aktuellen Kalenderjahres									
Handelbare Fälligkeiten	Dezember und März-Fälligkeiten sind jeweils innerhalb der 3 Jahre vor Fälligkeit handelbar. Die genaue Anzahl der handelbaren Fälligkeiten wird durch die Börsengeschäftsführung festgelegt.									
Kontraktvolumen	1.000 Herkunftsnachweise									
Preisermittlung	In Punkten auf drei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,001 € je Herkunftsnachweis.									
Minimale Preisveränderung	1,00 € je Kontrakt									
Handelsform	Fortlaufender Handel mit eingeschränkten Handelszeiten									
Letzter Handelstag	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.									
Liefertag	Jeweils am 2. ECC Geschäftstag nach dem letzten Handelstag.									
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 der Insolvenzordnung) gehalten.									

<b>Erfüllung</b>	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.
<b>Auslieferung von Herkunftsnachweisen</b>	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. Das Auslieferungsbegehren wird spätestens am folgenden Geschäftstag der ECC veranlasst.

Tabelle 3-34: Futures auf Herkunftsnachweise (HKN) für Nordic Hydro Power

### 3.8.2 Futures auf Herkunftsnachweise (HKN) für Alpine Hydro Power

ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name	DE000A1RRV32	A1RRV3	FECA	HKN für Alpine Hydro Power						
Kontraktgegenstand	<p>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 Deutschland, Österreich oder der Schweiz 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.</p> <p>Die Produktion der durch den Herkunftsnachweis zertifizierten Elektrizität muss in den Monaten vor Fälligkeit des Future-Kontraktes gemäß dem folgenden Schema stattgefunden haben:</p> <table><tr><td><b>Fälligkeit</b></td><td><b>Gültiger Produktionszeitraum</b></td></tr><tr><td><b>März</b></td><td>April – Dezember des letzten Kalenderjahres</td></tr><tr><td><b>Dezember</b></td><td>Januar – Dezember des aktuellen Kalenderjahres</td></tr></table>				<b>Fälligkeit</b>	<b>Gültiger Produktionszeitraum</b>	<b>März</b>	April – Dezember des letzten Kalenderjahres	<b>Dezember</b>	Januar – Dezember des aktuellen Kalenderjahres
<b>Fälligkeit</b>	<b>Gültiger Produktionszeitraum</b>									
<b>März</b>	April – Dezember des letzten Kalenderjahres									
<b>Dezember</b>	Januar – Dezember des aktuellen Kalenderjahres									
Handelbare Fälligkeiten	Dezember und März-Fälligkeiten sind jeweils innerhalb der 3 Jahre vor Fälligkeit handelbar. Die genaue Anzahl der handelbaren Fälligkeiten wird durch die Börsengeschäftsführung festgelegt.									
Kontraktvolumen	1.000 Herkunftsnachweise									
Preisermittlung	In Punkten auf drei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,001 € je Herkunftsnachweis.									
Minimale Preisveränderung	1,00 € je Kontrakt									
Handelsform	Fortlaufender Handel mit eingeschränkten Handelszeiten									
Letzter Handelstag	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.									
Liefertag	Jeweils am 2. ECC Geschäftstag nach dem letzten Handelstag.									
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 der Insolvenzordnung) gehalten.									



<b>Erfüllung</b>	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.
<b>Auslieferung von Herkunftsnachweisen</b>	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. Das Auslieferungsbegehren wird spätestens am folgenden Geschäftstag der ECC veranlasst.

Tabelle 3-35: Futures auf Herkunftsnachweise (HKN) für Alpine Hydro Power

### 3.8.3 Futures auf Herkunftsnachweise (HKN) für Northern Continental Europe Wind Power

ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name	DE000A1RRV40	A1RRV4	FECW	HKN für Northern Continental Europe Wind Power						
Kontraktgegenstand	<p>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 Windenergie in Belgien, Dänemark, Deutschland oder den Niederlanden 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.</p> <p>Die Produktion der durch den Herkunftsnachweis zertifizierten Elektrizität muss in den Monaten vor Fälligkeit des Future-Kontraktes gemäß dem folgenden Schema stattgefunden haben:</p> <table><tr><td><b>Fälligkeit</b></td><td><b>Gültiger Produktionszeitraum</b></td></tr><tr><td><b>März</b></td><td>April – Dezember des letzten Kalenderjahres</td></tr><tr><td><b>Dezember</b></td><td>Januar – Dezember des aktuellen Kalenderjahres</td></tr></table>				<b>Fälligkeit</b>	<b>Gültiger Produktionszeitraum</b>	<b>März</b>	April – Dezember des letzten Kalenderjahres	<b>Dezember</b>	Januar – Dezember des aktuellen Kalenderjahres
<b>Fälligkeit</b>	<b>Gültiger Produktionszeitraum</b>									
<b>März</b>	April – Dezember des letzten Kalenderjahres									
<b>Dezember</b>	Januar – Dezember des aktuellen Kalenderjahres									
Handelbare Fälligkeiten	Dezember und März-Fälligkeiten sind jeweils innerhalb der 3 Jahre vor Fälligkeit handelbar. Die genaue Anzahl der handelbaren Fälligkeiten wird durch die Börsengeschäftsführung festgelegt.									
Kontraktvolumen	1.000 Herkunftsnachweise									
Preisermittlung	In Punkten auf drei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,001 € je Herkunftsnachweis.									
Minimale Preisveränderung	1,00 € je Kontrakt									
Handelsform	Fortlaufender Handel mit eingeschränkten Handelszeiten									
Letzter Handelstag	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.									
Liefertag	Jeweils am 2. ECC Geschäftstag nach dem letzten Handelstag.									
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 der Insolvenzordnung) gehalten.									

<b>Erfüllung</b>	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.
<b>Auslieferung von Herkunftsnachweisen</b>	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. Das Auslieferungsbegehren wird spätestens am folgenden Geschäftstag der ECC veranlasst.

Tabelle 3-36: Futures auf Herkunftsnachweise (HKN) für Northern Continental Europe Wind Power

### 3 Feiertagskalender

Börsentage	Abwicklungstage
Börsentage sind die Tage Montag bis Freitag, sofern sie nicht auf einen der nachstehend aufgeführten Feiertage fallen:	Abwicklungstage sind die Tage Montag bis Freitag, sofern sie nicht auf einen der nachstehend aufgeführten Feiertage fallen:
Neujahr 1. Januar	Neujahr 1. Januar
Karfreitag	Karfreitag
Ostermontag	Ostermontag
Maifeiertag 1. Mai	Maifeiertag 1. Mai
Christi Himmelfahrt	
Pfingstmontag	
Tag der deutschen Einheit 3. Oktober	
Heiligabend 24. Dezember	Heiligabend 24. Dezember
1. Weihnachtsfeiertag 25. Dezember	1. Weihnachtsfeiertag 25. Dezember
2. Weihnachtsfeiertag 26. Dezember	2. Weihnachtsfeiertag 26. Dezember
Silvester 31. Dezember	Silvester 31. Dezember