



Kontraktsspezifikationen

Datum / Date

29.05.2013

Ort / Place

Leipzig

Dokumentversion / Document Release

0034a

1. Inhaltverzeichnis

1.	Inhaltverzeichnis.....	2
2.	Kontraktsspezifikationen der EEX Spot Märkte.....	4
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	8
2.2.4	Primärallokation von EU Aviation Allowances in der Auktion	9
2.2.5	Sekundärhandel Grey Certified Emission Reductions im fortlaufenden Handel	10
2.3	Kontraktsspezifikationen für den Spothandel in Erdgas im fortlaufenden Handel.....	12
2.3.1	NCG-Natural-Gas-Day-Kontrakte	12
2.3.2	NCG-Natural-Gas-Weekend-Kontrakte	13
2.3.3	NCG-Natural-Gas-Within-Day-Kontrakte	14
2.3.4	Gaspool-Natural-Gas-Day-Kontrakte	15
2.3.6	Gaspool-Natural-Gas-Weekend-Kontrakte	16
2.3.8	Gaspool-Natural-Gas-Within-Day-Kontrakte	17
2.3.9	TTF-Natural-Gas-Day-Kontrakte.....	18
2.3.10	TTF-Natural-Gas-Weekend-Kontrakte	19
2.3.12	TTF-Natural-Gas-Within-Day-Kontrakte.....	20
3.	Kontraktsspezifikationen der EEX Derivatives Markets.....	21
3.1	Allgemeines	21
3.2	Kontraktsspezifikationen für finanzielle Futures auf Strom.....	23
3.2.1	Phelix-Base-Futures mit verschiedenen Lieferperioden	23
3.2.2	Phelix-Peak-Futures mit verschiedenen Lieferperioden	25
3.2.3	Phelix-Off-Peak-Futures mit verschiedenen Lieferperioden	27
3.2.4	Phelix-Base-Week-Futures	29
3.2.5	Phelix Base Weekend Futures.....	31
3.2.6	Phelix-Base-Day-Futures**	32
3.2.7	Phelix-Peak-Week-Futures	34
3.2.8	Phelix Peak Weekend Futures.....	36
3.2.9	Phelix-Peak-Day-Futures.....	37
3.2.10	Phelix-Off-Peak-Week-Futures *	39
3.2.11	French-Base-Futures mit verschiedenen Lieferperioden.....	42
3.2.12	French-Peak-Futures mit verschiedenen Lieferperioden.....	44
3.2.13	French-Base-Week-Futures.....	46
3.2.14	French-Peak-Week-Futures.....	48
3.3	Kontraktsspezifikationen für physische Futures auf Strom.....	50
3.3.1	Belgian-Power-Baseload-Futures mit verschiedenen Lieferperioden	50
3.3.2	Dutch-Power-Baseload-Futures mit verschiedenen Lieferperioden.....	52
3.3.3	Dutch-Power-Peakload -Futures mit verschiedenen Lieferperioden.....	54
3.4	Kontraktsspezifikationen für Optionen auf Strom-Futures	56
3.4.1	Phelix-Base-Month-Option.....	56

3.4.2	Phelix-Base-Quarter-Option	59
3.4.3	Phelix-Base-Year-Option	62
3.5	Kontraktsspezifikationen für Futures und Optionen auf Emissionsrechte	65
3.5.1	Futures auf EU-Emission Allowances in der Primärauktion	65
3.5.2	Futures auf EU-Emission Allowances -Sekundärhandel	67
3.5.3	Futures auf EU Aviation Allowances	69
3.5.4	Optionen auf European-Carbon-Futures*	71
3.5.5	Futures auf Certified Emission Reductions	73
3.5.6	Futures auf Emission Reduction Units	75
3.6	Kontraktsspezifikationen für Futures auf Kohle	77
3.6.1	Coal-ARA-Futures mit verschiedenen Lieferperioden	77
3.6.2	Coal-RB-Futures mit verschiedenen Lieferperioden	79
3.7	Kontraktsspezifikationen für physische Futures auf Erdgas	81
3.7.1	NCG-Natural-Gas-Futures mit verschiedenen Lieferperioden	81
3.7.2	Gaspool-Natural-Gas-Futures mit verschiedenen Lieferperioden	84
3.8	Kontraktsspezifikationen für Futures auf Herkunftsnachweise	87
3.8.1	Futures auf Herkunftsnachweise (HKN) für Nordic Hydro Power	87
3.8.2	Futures auf Herkunftsnachweise (HKN) für Alpine Hydro Power	89
3.8.3	Futures auf Herkunftsnachweise (HKN) für Northern Continental Europe Wind Power	91
4	Feiertagskalender	93

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 Grey Certified Emission Reductions

Sekundärhandel Green Certified Emission Reductions

Natural Gas

NCG-Natural-Gas-**Day**-Kontrakte (1 MW/10 MW)

NCG-Natural-Gas-**Weekend**-Kontrakte (1 MW/10 MW)

NCG-Natural-Gas-**Within**-Day-Kontrakte

Gaspool-Natural-Gas-**Day**-Kontrakte (1 MW/10 MW)

Gaspool-Natural-Gas-**Weekend**-Kontrakte (1 MW/10 MW)

Gaspool-Natural-Gas-**Within**-Day-Kontrakte

TTF-Natural-Gas-**Day**-Kontrakte (1 MW/10 MW)

TTF-Natural-Gas-**Weekend**-Kontrakte (1 MW/10 MW)

TTF-Natural-Gas-**Within**-Day-Kontrakte

2.2 Emissionsrechte-Kontrakte

2.2.1 Sekundärhandel EU-Emissionsberechtigungen im fortlaufenden Handel

ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name	DE000A1DKQ99	A1DKQ9	EUSP	EU-Emissionsberechtigung
EU-Emissionsberechtigung	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).			
Kontraktgegenstand	1000 EU-Emissionsberechtigungen (EUA)			
Preisermittlung	EUR je EUA			
Minimale Preisveränderung	EUR 10,00 pro Kontrakt			
Handelsform	Fortlaufender Handel			
Erfüllungszeitpunkt	Am ersten ECC Geschäftstag nach Geschäftsabschluss			
Treuhandkonten	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.			
Erfüllung	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.			
Auslieferung von EUA	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	DE000A1CQ9U1	A1CQ9U	T2PA	EUA Primärauktion (2. Verpflichtungsperiode)
	DE000A1N5HU0	A1N5HU	T3PA	EUA Primärauktion (3. Verpflichtungsperiode)
EU-Emissionsberechtigung	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).			
Kontraktgegenstand	1 EU-Emissionsberechtigung (EUA)			
Mindestschlussgröße	500 Kontrakte oder ein Vielfaches davon. Abweichend hierzu kann die Börsengeschäftsführung für einzelne Auktionen eine abweichende Mindestschlussgröße festlegen.			
Handelsform	Single Side Auktion, das bedeutet, Börsenteilnehmer können nur als Käufer auftreten.			
Handelszeitpunkt	Die genauen Termine und Daten werden im Versteigerungskalender veröffentlicht.			
Auktionsmenge	Wie im Versteigerungskalender veröffentlicht.			
Preisermittlung	EUR je EUA.			
Minimale Preisveränderung	0,01 € / EUA.			
Erfüllungszeitpunkt	Am ersten ECC Geschäftstag nach Geschäftsabschluss			
Treuhandkonten	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.			
Erfüllung	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.			

Auslieferung von EUA	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
EU Aviation Allowance	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).			
Kontraktgegenstand	1000 EU Aviation Allowances (EUAA)			
Preisermittlung	EUR je EUAA			
Minimale Preisveränderung	0,01 €/ EUAA multipliziert mit dem Kontraktvolumen, d.h. € 10,00			
Handelsform	Fortlaufender Handel			
Erfüllungszeitpunkt	Am ersten ECC Geschäftstag nach Geschäftsabschluss			
Treuhandkonten	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.			
Erfüllung	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.			
Auslieferung von EU-AA	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	DE000A1MLGB3	A1MLGB	EAA2	EUAA Primärauktion (2. Verpflichtungsperiode)
	DE000A1N5HT2	A1N5HT	EAA3	EUAA Primärauktion (3. Verpflichtungsperiode)
EU Aviation Allowance	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).			
Kontraktgegenstand	1 EU Aviation Allowance (EUAA)			
Mindestschlussgröße	500 Kontrakte oder ein Vielfaches davon			
Handelsform	Single Side Auktion, das bedeutet, Börsenteilnehmer können nur als Käufer auftreten.			
Handelszeitpunkt	Die genauen Termine und Daten werden im Versteigerungskalender veröffentlicht.			
Auktionsmenge	Wie im Versteigerungskalender veröffentlicht.			
Preisermittlung	EUR je EUAA			
Minimale Preisveränderung	0,01 €/ EUAA multipliziert mit dem Kontraktvolumen, d.h. € 5,00			
Erfüllungszeitpunkt	Am ersten ECC Geschäftstag nach Geschäftsabschluss			
Treuhandkonten	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.			
Erfüllung	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.			
Auslieferung von EUAA	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 Grey Certified Emission Reductions im fortlaufenden Handel

ISIN-Code/ WKN/ Exchange Code/ Name	DE000A1RRHA9	A1RRHA	DCER	Grey Certified Emission Reductions (CER)
Grey Certified Emission Reductions (CER)	<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.</p> <p>Erfasst sind nur Projekte, die den Abbau von Trifluoromethan (HFC-23) und Salpeteroxide (N₂O) aus Adipinsäureproduktion beinhalten.</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>			
Kontraktgegenstand	1000 Grey Certified Emission Reductions (CER)			
Preisermittlung	EUR je CER			
Minimale Preisveränderung	0.01 €/ CER multipliziert mit dem Kontraktvolumen, d.h. € 10.00.			
Handelsform	Fortlaufender Handel			
Erfüllungszeitpunkt	Am ersten ECC Geschäftstag nach Geschäftsabschluss.			
Treuhandkonten	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.			
Erfüllung	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.			
Auslieferung von CERs	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 Grey Certified Emissions Reductions im fortlaufenden Handel

2.2.6 Sekundärhandel Green Certified Emission Reductions im fortlaufenden Handel

ISIN-Code/ WKN/ Exchange Code/ Name	DE000A1RRG98	A1RRG9	GREC	Green Certified Emission Reductions (Green CER)
Green Certified Emission Reductions (CER)	<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 (N₂O) 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>			
Kontraktgegenstand	1000 Green Certified Emission Reductions (CER)			
Preisermittlung	EUR je CER			
Minimale Preisveränderung	0.01 €/ CER multipliziert mit dem Kontraktvolumen, d.h. € 10.00.			
Handelsform	Fortlaufender Handel			
Erfüllungszeitpunkt	Am ersten ECC Geschäftstag nach Geschäftsabschluss.			
Treuhandkonten	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.			
Erfüllung	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.			
Auslieferung von CERs	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 2-6:

Sekundärhandel Green Certified Emissions Reductions im fortlaufenden Handel

2.3 Kontraktsspezifikationen für den Spothandel in Erdgas im fortlaufenden Handel

2.3.1 NCG-Natural-Gas-Day-Kontrakte

Kurzbeschreibung	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 H-Gas*, das von der Firma NetConnect Germany GmbH & Co. KG betrieben wird (NCG-Natural-Gas-Day-Kontrakt).
Kontraktgegenstand	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.
Handelsform	Fortlaufender Handel im Handelssystem ComXerv (1 MW) Fortlaufender Handel im Handelssystem Trayport ETS (10 MW)
Mindestschluss	1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon (ComXerv) 10 Kontrakte oder ein Vielfaches davon (Trayport ETS)
Preisermittlung	EUR je MWh auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma (ComXerv) bzw. drei Dezimalstellen nach dem Komma (Trayport ETS).
Minimale Preisveränderung	0,01 €/MW (ComXerv) bzw. 0,025 €/MW (Trayport ETS) jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen
Handelstage	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 2-7: NCG-Natural-Gas-Day-Kontrakt im fortlaufenden Handel

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

2.3.2 NCG-Natural-Gas-Weekend-Kontrakte

Kurzbeschreibung	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 H-Gas*, das von der Firma NetConnect Germany GmbH & Co. KG betrieben wird (NCG-Natural-Gas-Weekend-Kontrakt).
Kontraktgegenstand	<p>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.</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>
Handelsform	<p>Fortlaufender Handel im Handelssystem ComXerv (1 MW)</p> <p>Fortlaufender Handel im Handelssystem Trayport ETS (10 MW)</p>
Mindestschluss	<p>1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon (ComXerv)</p> <p>10 Kontrakte oder ein Vielfaches davon (Trayport ETS)</p>
Preisermittlung	EUR je MWh auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma (ComXerv) bzw drei Dezimalstellen nach dem Komma (Trayport ETS)
Minimale Preisverän-derung	0,01 €/MW (ComXerv) bzw. 0,025 €/MW (Trayport ETS) multipliziert mit dem Kontraktvolumen
Handelstage	Jeder NCG-Natural-Gas-Weekend-Kontrakt ist mindestens an den zwei aufeinander folgenden Handelstagen handelbar, die ihm unmittel-bar vorangehen. Ist einer der Handelstage ein Feiertag in Großbri-tannien, 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 Liefer-periode.
Kaskadierung	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.

Tabelle 2-8: NCG-Natural-Gas-Weekend-Kontrakte im fortlaufenden Handel

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

2.3.3 NCG-Natural-Gas-Within-Day-Kontrakte

Kurzbeschreibung	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 H-Gas*, das von der Firma NetConnect Germany GmbH & Co. KG betrieben wird (NCG-Natural-Gas-Within-Day-Kontrakt).															
Kontraktgegenstand	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.															
Handelsform	Fortlaufender Handel im Handelssystem ComXerv und im Handelssystem Trayport ETS															
Mindestschluss	1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon (ComXerv und Trayport ETS)															
Preisermittlung	EUR je MWh auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma (ComXerv) bzw. drei Dezimalstellen nach dem Komma (Trayport ETS).															
Minimale Preisveränderung	0,01 €/MW (ComXerv) bzw. 0,025 €/MW (Trayport ETS) 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>13:00-06:00 (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	13:00-06:00 (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	13:00-06:00 (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 2-9: NCG-Natural-Gas-Within-Day-Kontrakte im fortlaufenden Handel

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

2.3.4 Gaspool-Natural-Gas-Day-Kontrakte

Kurzbeschreibung	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* der Gaspool Balancing Services GmbH (Gaspool-Natural-Gas-Day-Kontrakt).
Kontraktgegenstand	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.
Handelsform	Fortlaufender Handel im Handelssystem ComXerv (1 MW) Fortlaufender Handel im Handelssystem Trayport ETS (10 MW)
Mindestschluss	1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon (ComXerv) 10 Kontrakte oder ein Vielfaches davon (Trayport ETS)
Preisermittlung	EUR je MWh auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma (ComXerv) bzw. drei Dezimalstellen nach dem Komma (Trayport ETS)
Minimale Preisveränderung	0,01 €/MW (ComXerv) bzw. 0,025 €/MW (Trayport ETS) jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen
Handelstage	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 2-10: Gaspool-Natural-Gas-Day-Kontrakt im fortlaufenden Handel

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

2.3.6 Gaspool-Natural-Gas-Weekend-Kontrakte

Kurzbeschreibung	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* der Gaspool Balancing Services GmbH (Gaspool-Natural-Gas-Weekend-Kontrakt).
Kontraktgegenstand	<p>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.</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>
Handelsform	<p>Fortlaufender Handel im Handelssystem ComXerv (1 MW)</p> <p>Fortlaufender Handel im Handelssystem Trayport ETS (10 MW)</p>
Mindestschluss	<p>1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon (ComXerv)</p> <p>10 Kontrakte oder ein Vielfaches davon (Trayport ETS)</p>
Preisermittlung	EUR je MWh auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma (ComXerv) bzw drei Dezimalstellen nach dem Komma (Trayport ETS)
Minimale Preisverän-derung	0,01 €/MW (ComXerv) bzw. 0,025 €/MW (Trayport ETS) multipliziert mit dem Kontraktvolumen
Handelstage	Jeder Gaspool-Natural-Gas-Weekend-Kontrakt ist mindestens an den zwei aufeinander folgenden Handelstagen handelbar, die ihm unmit-telbar vorangehen. Ist einer der Handelstage ein Feiertag in Großbri-tannien, 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 Liefe-rperiode.
Kaskadierung	Unmittelbar nach dem Geschäftsabschluss wird jeder Gaspool-Natural-Gas-Weekend-Kontrakt durch die korrespondierenden zwei Gaspool-Natural-Gas-Day-Kontrakte ersetzt, deren Lieferperioden zu-sammen dem Gaspool-Natural-Gas-Weekend-Kontrakt entsprechen.

Tabelle 2-11: Gaspool-Natural-Gas-Weekend-1 MW-Kontrakte im fortlaufenden Handel

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

2.3.8 Gaspool-Natural-Gas-Within-Day-Kontrakte

Kurzbeschreibung	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* der Gaspool Balancing Services GmbH (Gaspool-Natural-Gas-Within-Day-Kontrakt).															
Kontraktgegenstand	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.															
Handelsform	Fortlaufender Handel im Handelssystem ComXerv und im Handelssystem Trayport ETS															
Mindestschluss	1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon (ComXerv und Trayport ETS)															
Preisermittlung	EUR je MWh auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma (ComXerv) bzw. drei Dezimalstellen nach dem Komma (Trayport ETS).															
Minimale Preisveränderung	0,01 €/MW (ComXerv) bzw. 0,025 €/MW (Trayport ETS) 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 insbesondere:</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>13:00-06:00 (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	13:00-06:00 (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	13:00-06:00 (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 2-12: Gaspool-Natural-Gas-Within-Day-Kontrakte im fortlaufenden Handel

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

2.3.9 TTF-Natural-Gas-Day-Kontrakte

Kurzbeschreibung	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).
Kontraktgegenstand	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.
Handelsform	Fortlaufender Handel im Handelssystem ComXerv (1 MW) Fortlaufender Handel im Handelssystem Trayport ETS (10 MW)
Mindestschluss	1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon (ComXerv) 10 Kontrakte oder ein Vielfaches davon (Trayport ETS)
Preisermittlung	EUR je MWh auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma (ComXerv) bzw. drei Dezimalstellen nach dem Komma (Trayport ETS).
Minimale Preisveränderung	0,01 €/MW (ComXerv) bzw. 0,025 €/MW (Trayport ETS) jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen
Handelstage	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 2-13: TTF-Natural-Gas-Day-Kontrakt im fortlaufenden Handel

2.3.10 TTF-Natural-Gas-Weekend-Kontrakte

Kurzbeschreibung	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).
Kontraktgegenstand	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.
Handelsform	Fortlaufender Handel im Handelssystem ComXerv (1 MW) Fortlaufender Handel im Handelssystem Trayport ETS (10 MW)
Mindestschluss	1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon (ComXerv) 10 Kontrakte oder ein Vielfaches davon (Trayport ETS)
Preisermittlung	EUR je MWh auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma (ComXerv) bzw drei Dezimalstellen nach dem Komma (Trayport ETS)
Minimale Preisverän-derung	0,01 €/MW (ComXerv) bzw. 0,025 €/MW (Trayport ETS) jeweils multi-pliziert mit dem Kontraktvolumen
Handelstage	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-lander. Der Handel endet 3 Stunden vor Beginn der Lieferperiode.
Kaskadierung	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 2-14: TTF-Natural-Gas-Weekend-Kontrakte im fortlaufenden Handel

2.3.12 TTF-Natural-Gas-Within-Day-Kontrakte

Kurzbeschreibung	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).															
Kontraktgegenstand	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.															
Handelsform	Fortlaufender Handel im Handelssystem ComXerv und im Handelssystem Trayport ETS															
Mindestschluss	1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon (ComXerv und Trayport ETS)															
Preisermittlung	EUR je MWh auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma (ComXerv) bzw. drei Dezimalstellen nach dem Komma (Trayport ETS).															
Minimale Preisveränderung	0,01 €/MW (ComXerv) bzw. 0,025 €/MW (Trayport ETS) multipliziert mit dem jeweiligen Kontraktvolumen.															
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 insbesondere:</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>13:00-06:00 (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	13:00-06:00 (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	13:00-06:00 (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 2-15: 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-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
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*

*voraussichtlich ab Juni 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**

****ab 06.06.2013**

3.2 Kontraktspezifikationen für finanzielle Futures auf Strom

3.2.1 Phelix-Base-Futures mit verschiedenen Lieferperioden

ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name	DE0006606023	660602	F1BM	Phelix-Base-Month-Future
	DE0006606049	660604	F1BQ	Phelix-Base-Quarter-Future
	DE0006606064	660606	F1BY	Phelix-Base-Year-Future
Basiswert	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).			
Handelbare Lieferperioden	<p>Handelbar sind maximal:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ der aktuelle und die nächsten 9 Monate (Phelix-Base-Month-Future), ▪ jeweils die nächsten 11 vollen Quartale (Phelix-Base-Quarter-Future) ▪ jeweils die nächsten 6 vollen Jahre (Phelix-Base-Year-Future) <p>Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt</p>			
Kontraktvolumen	<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>			
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 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 €.			

Kaskadierung	<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>
Letzter Handelstag im Liefermonat	<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>
Erfüllung im Liefermonat	<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

ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name	DE0006606031	660603	F1PM	Phelix-Peak-Month-Future
	DE0006606056	660605	F1PQ	Phelix-Peak-Quarter-Future
	DE0006606072	660607	F1PY	Phelix-Peak-Year-Future
Basiswert	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).			
Handelbare Lieferperioden	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Handelbar sind maximal: ▪ der aktuelle und die nächsten 9 Monate (Phelix-Peak-Month-Future), ▪ jeweils die nächsten 11 vollen Quartale (Phelix-Peak-Quarter-Future), ▪ jeweils die nächsten 6 vollen Jahre (Phelix-Peak-Year-Future). <p>Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt.</p>			
Kontraktvolumen	<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>			
Preisermittlung	In Punkten auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,01 € pro MWh.			
Minimale Preisveränderung	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 €.			

Kaskadierung	<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>
Letzter Handelstag im Liefermonat	<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>
Erfüllung im Liefermonat	<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-Off-Peak-Futures mit verschiedenen Lieferperioden

ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name	DE000A1A41G9	A1A41G	F1OM	Phelix-Off-Peak-Month-Future
	DE000A1A41H7	A1A41H	F1OQ	Phelix-Off-Peak-Quarter-Future
	DE000A1A41J3	A1A41J	F1OY	Phelix-Off-Peak-Year-Future
Basiswert	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).			
Handelbare Lieferperioden	<p>Handelbar sind maximal:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ der aktuelle und die nächsten 9 Monate (Phelix-Off-Peak-Month-Future), ▪ jeweils die nächsten 11 vollen Quartale (Phelix-Off-Peak-Quarter-Future), ▪ jeweils die nächsten 6 vollen Jahre (Phelix-Off-Peak-Year-Future). <p>Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt.</p>			
Kontraktvolumen	<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>			
Preisermittlung	In Punkten auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,01 € pro MWh.			
Minimale Preisveränderung	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 €.			

Kaskadierung	<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>
Letzter Handelstag im Liefermonat	<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>
Erfüllung im Liefermonat	<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 3-3:

Phelix-Off-Peak-Futures

3.2.4 Phelix-Base-Week-Futures

ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name	DE000A1A41M7 DE000A1A41N5 DE000A1A41P0 DE000A1A41Q8 DE000A1A41R6	A1A41M A1A41N A1A41P A1A41Q A1A41R	F1B1* F1B2* F1B3* F1B4* F1B5*	Phelix-Base-Week- Future
Basiswert	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).			
Handelbare Lieferperioden	<p>Handelbar sind maximal:</p> <ul style="list-style-type: none"> die aktuelle und die nächsten 4 Wochen (Phelix-Base-Week-Future). <p>Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt.</p>			
Kontraktvolumen	<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>			
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 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 €.			
Letzter Handelstag	Letzter Handelstag ist in der Regel der Freitag der aktuellen Lieferwoche. Ist der letzte Handelstag kein Börsentag, ist der letzte Handelstag der vorhergehende Börsentag.			

Erfüllung	<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 3-4: Phelix-Base-Week-Futures

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

3.2.5 Phelix Base Weekend Futures

ISIN Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name	DE000A1PH3G9 DE000A1PH3H7 DE000A1PH3J3 DE000A1PH3K1 DE000A1PH3L9	A1PH3G A1PH3H A1PH3J A1PH3K A1PH3L	FWB1* FWB2* FWB3* FWB4* FWB5*	Phelix Base Weekend Future
Basiswert	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.			
Handelbare Lieferperioden	Handelbar sind maximal: <ul style="list-style-type: none"> jeweils die nächsten 5 Wochenenden Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt.			
Kontraktvolumen	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.			
Preisermittlung	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.			
Minimale Preisveränderung	0,01 Punkte pro MWh; jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen, dies entspricht in der Regel einem Wert von 0,48 €.			
Letzter Handelstag	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.			
Erfüllung	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 3-5: Phelix-Base-Weekend-Futures

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

3.2.6 Phelix-Base-Day-Futures**

ISIN Code/ WKN/ Börsenkürzel / Name	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*	

Basiswert	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.
Handelbare Lieferperioden	Handelbar sind maximal: <ul style="list-style-type: none"> jeweils die nächsten 34 Tage (Phelix-Base-Day-Future) Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt.
Kontraktvolumen	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.
Preisermittlung	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.
Minimale Preisveränderung	0,01 Punkte pro MWh; jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen, dies entspricht in der Regel einem Wert von 0,24 €.
Letzter Handelstag	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.
Erfüllung	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 3-6: Phelix-Base-Day-Futures

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

3.2.7 Phelix-Peak-Week-Futures

ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name	DE000A1A41S4 DE000A1A41T2 DE000A1A41U0 DE000A1A41V8 DE000A1A41W6	A1A41S A1A41T A1A41U A1A41V A1A41W	F1P1* F1P2* F1P3* F1P4* F1P5*	Phelix-Peak-Week- Future
Basiswert	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).			
Handelbare Lieferperioden	<p>Handelbar sind maximal:</p> <ul style="list-style-type: none"> die aktuelle und die nächsten 4 Wochen (Phelix-Peak-Week-Future). <p>Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt</p>			
Kontraktvolumen	<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>			
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 einem Peak-Wochenfuture mit 5 Liefertagen von 0,60 €.			
Letzter Handelstag	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.			

Erfüllung	<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 3-7: Phelix-Peak-Week-Futures

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

3.2.8 Phelix Peak Weekend Futures

ISIN Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name	DE000A1PH3M7 DE000A1PH3N5 DE000A1PH3P0 DE000A1PH3Q8 DE000A1PH3R6	A1PH3L A1PH3M A1PH3N A1PH3P A1PH3Q A1PH3R	FWP1* FWP2* FWP3* FWP4* FWP5*	Phelix Peak Weekend Future
Basiswert	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.			
Handelbare Lieferperioden	Handelbar sind maximal: <ul style="list-style-type: none"> jeweils die nächsten 5 Wochenenden Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt.			
Kontraktvolumen	Das Kontraktvolumen beträgt 24 MWh.			
Preisermittlung	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.			
Minimale Preisveränderung	0,01 Punkte pro MWh; jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen, dies entspricht einem Wert von 0,24 €.			
Letzter Handelstag	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.			
Erfüllung	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 3-8: Phelix-Peak-Weekend-Futures

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

3.2.9 Phelix-Peak-Day-Futures

ISIN Code/ WKN/ Börsenkürzel / Name	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*	

Basiswert	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.
Handelbare Lieferperioden	Handelbar sind maximal: <ul style="list-style-type: none"> jeweils die nächsten 34 Tage (Phelix-Peak-Day-Future) Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt.
Kontraktvolumen	Das Kontraktvolumen beträgt 12 MWh.
Preisermittlung	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.
Minimale Preisveränderung	0,01 Punkte pro MWh; jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen, dies entspricht einem Wert von 0,12 €.
Letzter Handelstag	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.
Erfüllung	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 3-9: Phelix-Peak-Day-Futures

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

3.2.10 Phelix-Off-Peak-Week-Futures *

ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name	DE000A1A41X4 DE000A1A41Y2 DE000A1A41Z9 DE000A1A4106 DE000A1A4114	A1A41X A1A41Y A1A41Z A1A410 A1A411	F1O1** F1O2** F1O3** F1O4** F1O5**	Phelix-Off-Peak-Week-Future
Basiswert	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).			
Handelbare Lieferperioden	<p>Handelbar sind maximal:</p> <ul style="list-style-type: none"> die aktuelle und die nächsten 4 Wochen (Phelix-Off-Peak-Week-Future). <p>Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt.</p>			
Kontraktvolumen	<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>			
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 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 €.			
Letzter Handelstag	Letzter Handelstag ist in der Regel der Freitag der aktuellen Lieferwoche. Ist der letzte Handelstag kein Börsentag, ist der letzte Handelstag der vorhergehende Börsentag.			

Erfüllung	<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 3-10: Phelix-Off-Peak-Week-Futures

* Noch nicht in den Handel eingeführt.

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

3.2.11 French-Base-Futures mit verschiedenen Lieferperioden

ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name	DE000A1L19A5	A1L19A	F7BM	French-Base-Month-Future
	DE000A1L19B3	A1L19B	F7BQ	French-Base-Quarter-Future
	DE000A1L19C1	A1L19C	F7BY	French-Base-Year-Future
Basiswert	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).			
Handelbare Lieferperioden	<p>Handelbar sind maximal:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ der aktuelle und die nächsten 9 Monate (French-Base-Month-Future), ▪ jeweils die nächsten 11 vollen Quartale (French-Base-Quarter-Future) ▪ jeweils die nächsten 6 vollen Jahre (French-Base-Year-Future) <p>Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt</p>			
Kontraktvolumen	<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>			
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 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 €.			

Kaskadierung	<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>
Letzter Handelstag im Liefermonat	<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>
Erfüllung im Liefermonat	<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 3-11: French-Base-Futures

3.2.12 French-Peak-Futures mit verschiedenen Lieferperioden

ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name	DE000A1L19D9	A1L19D	F7PM	French-Peak-Month-Future
	DE000A1L19E7	A1L19E	F7PQ	French-Peak-Quarter-Future
	DE000A1L19F4	A1L19F	F7PY	French-Peak-Year-Future
Basiswert	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).			
Handelbare Lieferperioden	<p>Handelbar sind maximal:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ der aktuelle und die nächsten 9 Monate (French-Peak-Month-Future), ▪ jeweils die nächsten 11 vollen Quartale (French-Peak-Quarter-Future), ▪ jeweils die nächsten 6 vollen Jahre (French-Peak-Year-Future). <p>Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt.</p>			
Kontraktvolumen	<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>			
Preisermittlung	In Punkten auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,01 € pro MWh.			
Minimale Preisveränderung	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 €.			

Kaskadierung	<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>
Letzter Handelstag im Liefermonat	<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>
Erfüllung im Liefermonat	<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 3-12: French-Peak-Futures

3.2.13 French-Base-Week-Futures

ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name	DE000A1EZKJ5 DE000A1EZKK3 DE000A1EZKL1 DE000A1EZKM9 DE000A1EZKN7	A1EZKJ A1EZKK A1EZKL A1EZKM A1EZKN	F7B1* F7B2* F7B3* F7B4* F7B5*	French-Base-Week-Future
Basiswert	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).			
Handelbare Lieferperioden	<p>Handelbar sind maximal:</p> <ul style="list-style-type: none"> die aktuelle und die nächsten 4 Wochen (French-Base-Week-Future). <p>Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt.</p>			
Kontraktvolumen	<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>			
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 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 €.			
Letzter Handelstag	Letzter Handelstag ist in der Regel der Freitag der aktuellen Lieferwoche. Ist der letzte Handelstag kein Börsentag, ist der letzte Handelstag der vorhergehende Börsentag.			

Erfüllung	<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.

3.2.14 French-Peak-Week-Futures

ISIN -Code/ WKN/ Börsenkürzel / Name/	DE000A1EZKP2 DE000A1EZKQ0 DE000A1EZKR8 DE000A1EZKS6 DE000A1EZKT4	A1EZKP A1EZKQ A1EZKR A1EZKS A1EZKT	F7P1* F7P2* F7P3* F7P4* F7P5*	French Peak Week Future
Basiswert	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).			
Handelbare Lieferperioden	<p>Handelbar sind maximal:</p> <ul style="list-style-type: none"> die aktuelle und die nächsten 4 Wochen (French-Peak-Week-Future). <p>Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt</p>			
Kontraktvolumen	<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>			
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 einem Peak-Wochenfuture mit 5 Liefertagen von 0,60 €.			
Letzter Handelstag	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.			

Erfüllung	<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 3-13: French-Peak-Week-Futures

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

3.3 Kontraktsspezifikationen für physische Futures auf Strom

3.3.1 Belgian-Power-Baseload-Futures mit verschiedenen Lieferperioden

ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name	DE000A1XQRD2	A1XQRD	QBBM	Belgian-Power-Baseload-Month-Future
	DE000A1XQRE0	A1XQRE	QBBQ	Belgian-Power-Baseload-Quarter-Future
	DE000A1XQRF7	A1XQRF	QBBY	Belgian-Power-Baseload-Year-Future
Kontraktgegenstand	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.			
Handelbare Lieferperioden	<p>Handelbar sind maximal:</p> <ul style="list-style-type: none"> der aktuelle Liefermonat und die nächsten 6 Monate (Belgian-Power-Baseload-Month-Future), jeweils die nächsten 7 vollen Quartale (Belgian-Power-Baseload-Quarter-Future) jeweils die nächsten 6 vollen Jahre (Belgian-Power-Baseload-Year-Future) <p>Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt</p>			
Kontraktvolumen	<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>			
Kontraktvolumen im Liefermonat	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.			
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 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 €.
Kaskadierung	<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>
Letzter Handelstag vor Lieferung	<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>
Erfüllung im Liefermonat	<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 3-14: Belgian-Power-Baseload-Futures

3.3.2 Dutch-Power-Baseload-Futures mit verschiedenen Lieferperioden

ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name	DE000A1XQRG5	A1XQRG	QDBM	Dutch-Power-Baseload-Month-Future
	DE000A1XQRH3	A1XQRH	QDBQ	Dutch-Power-Baseload-Quarter-Future
	DE000A1XQRJ9	A1XQRJ	QDBY	Dutch-Power-Baseload-Year-Future
Kontraktgegenstand	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.			
Handelbare Lieferperioden	<p>Handelbar sind maximal:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ der aktuelle Liefermonat und die nächsten 6 Monate (Dutch-Power-Baseload-Month-Future), ▪ jeweils die nächsten 7 vollen Quartale (Dutch-Power-Baseload-Quarter-Future), ▪ jeweils die nächsten 6 vollen Jahre (Dutch-Power-Baseload-Year-Future) <p>Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt</p>			
Kontraktvolumen	<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>			
Kontraktvolumen im Liefermonat	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.			
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 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 €.
Kaskadierung	<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>
Letzter Handelstag vor Lieferung	<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>
Erfüllung im Liefermonat	<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 3-15: Dutch-Power-Baseload-Futures

3.3.3 Dutch-Power-Peakload -Futures mit verschiedenen Lieferperioden

ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name	DE000A1XQRK7	A1XQRK	QDPM	Dutch-Power-Peakload - Month-Future
	DE000A1XQRL5	A1XQRL	QDPQ	Dutch-Power-Peakload - Quarter-Future
	DE000A1XQRM3	A1XQRM	QDPY	Dutch-Power-Peakload - Year-Future
Kontraktgegenstand	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.			
Handelbare Lieferperioden	<p>Handelbar sind maximal:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ der aktuelle Liefermonat und die nächsten 6 Monate (Dutch-Power-Peakload -Month-Future), ▪ jeweils die nächsten 7 vollen Quartale (Dutch-Power-Peakload -Quarter-Future), ▪ jeweils die nächsten 6 vollen Jahre (Dutch-Power-Peakload -Year-Future). <p>Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt.</p>			
Kontraktvolumen	<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>			
Kontraktvolumen im Liefermonat	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.			
Preisermittlung	In Punkten auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,01 € pro MWh.			
Minimale Preisveränderung	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 €.			

Kaskadierung	<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>
Letzter Handelstag vor Lieferung	<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>
Erfüllung im Liefermonat	<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 3-16: Dutch-Power-Peakload-Futures

3.4 Kontraktsspezifikationen für Optionen auf Strom-Futures

3.4.1 Phelix-Base-Month-Option

ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name	DE000A0AEQQ2	A0AEQQ	O1BM	Phelix-Base-Month-Option
Basiswert	Phelix-Base-Month-Future mit gleicher Fälligkeit, wobei Fälligkeit der Lieferperiode des Futures entspricht.			
Kontraktvolumen	<p>Ein Phelix-Base-Month-Future; dies entspricht einem Kontraktvolumen bei</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Liefermonaten mit 28 Liefertagen: 672 MWh ▪ Liefermonaten mit 29 Liefertagen: 696 MWh ▪ Liefermonaten mit 30 Liefertagen: 720 MWh ▪ Liefermonaten mit 31 Liefertagen: 744 MWh ▪ dem Liefermonat März: 743 MWh ▪ dem Liefermonat Oktober: 745 MWh 			
Kaufoption (Call)	<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>			
Verkaufsoption (Put)	<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>			
Optionsprämie	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.			
Preisermittlung für die Optionsprämie	In Punkten auf drei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,001 €/MWh.			
Handelbare Optionsserien	<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>
Minimale Preisveränderung	<p>0,001 Punkte; dies entspricht einem Wert je Option von</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ 0,672 € für Liefermonate mit 28 Liefertagen ▪ 0,696 € für Liefermonate mit 29 Liefertagen ▪ 0,720 € für Liefermonate mit 30 Liefertagen ▪ 0,744 € für Liefermonate mit 31 Liefertagen ▪ 0,743 € für den Liefermonat März ▪ 0,745 € für den Liefermonat Oktober
Handelbare Fälligkeiten	Handelbar sind Kauf- und Verkaufsoptionen für die jeweils nächsten 5 Liefermonate.
Letzter Handelstag	<p>Liefermonat Januar: der dritte Donnerstag im vorangehenden Dezember.</p> <p>Alle sonstigen Liefermonate: vier Börsentage vor Beginn des Liefermonats.</p>
Verfalltag	Nicht ausgeübte Optionen verfallen um 15:00 Uhr am letzten Handelstag.
Ausübung	<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>
Zuteilung	<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>
Erfüllung	Optionen werden nach Ausübung durch Einbuchung der korrespondierenden Futuresposition zum jeweiligen Ausübungspreis erfüllt.

Tabelle 3-17: Phelix-Base-Month-Option

3.4.2 Phelix-Base-Quarter-Option

ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name	DE000A0AEQP4 A0AEQP O1BQ Phelix-Base-Quarter-Option
Basiswert	Phelix-Base-Quarter-Future mit gleicher Fälligkeit, wobei Fälligkeit der Lieferperiode des Futures entspricht.
Kontraktvolumen	<p>Ein Phelix-Base-Quarter-Futures; dies entspricht einem Kontraktvolumen beim:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ 1. Lieferquartal mit 90 Liefertagen: 2.159 MWh ▪ 1. Lieferquartal mit 91 Liefertagen: 2.183 MWh ▪ 2. Lieferquartal mit 91 Liefertagen: 2.184 MWh ▪ 3. Lieferquartal mit 92 Liefertagen: 2.208 MWh ▪ 4. Lieferquartal mit 92 Liefertagen: 2.209 MWh
Kaufoption (Call)	<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>
Verkaufsoption (Put)	<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>
Optionsprämie	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.
Preisermittlung für die Optionsprämie	In Punkten auf drei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,001 €/MWh.
Handelbare Optionsserien	<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.
Minimale Preisveränderung	<p>0,001 Punkte; dies entspricht einem Wert von</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ 2,159 € für 1. Lieferquartal mit 90 Liefertagen ▪ 2,183 € für 1. Lieferquartal mit 91 Liefertagen ▪ 2,184 € für 2. Lieferquartal mit 91 Liefertagen ▪ 2,208 € für 3. Lieferquartal mit 92 Liefertagen ▪ 2,209 € für 4. Lieferquartal mit 92 Liefertagen
Handelbare Fälligkeiten	Handelbar sind Kauf- und Verkaufsoptionen für die jeweils nächsten 6 Lieferquartale.
Letzter Handelstag	<p>Erstes Quartal eines Jahres: der dritte Donnerstag im vorangehenden Dezember.</p> <p>Alle sonstigen Quartale: vier Börsentage vor Beginn des Lieferquartals.</p>
Verfalltag	Nicht ausgeübte Optionen verfallen um 15:00 Uhr am letzten Handelstag.
Ausübung	<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>

Zuteilung	<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>
Erfüllung	<p>Optionen werden nach Ausübung durch Einbuchung einer korrespondierenden Futuresposition zum jeweiligen Ausübungspreis erfüllt.</p>

Tabelle 3-18: Phelix-Base-Quarter-Option

3.4.3 Phelix-Base-Year-Option

ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name	DE000A0AEQN9	A0AEQN	O1BY	Phelix-Base-Year-Option
Basiswert	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.			
Kontraktvolumen	Ein Phelix-Base-Year-Future; dies entspricht einem Kontraktvolumen bei <ul style="list-style-type: none"> ▪ Lieferjahren mit 365 Liefertagen: 8.760 MWh ▪ Lieferjahren mit 366 Liefertagen: 8.784 MWh 			
Kaufoption (Call)	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.			
Verkaufsoption (Put)	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.			
Optionsprämie	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.			
Preisermittlung für die Optionsprämie	In Punkten auf drei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,001 €/MWh.			

Handelbare Optionsserien	<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>
Minimale Preisänderung	<p>0,001 Punkte; dies entspricht einem Wert je Option von</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ 8,760 € für Lieferjahre mit 365 Liefertagen ▪ 8,784 € für Lieferjahre mit 366 Liefertagen
Handelbare Fälligkeiten	<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>
Letzter Handelstag	<p>Phelix-Base-Year-Jan-Option: der zweite Donnerstag im Dezember.</p> <p>Alle anderen Fälligkeiten: vier Börsentage vor Ende des Quartals.</p>
Verfalltag	<p>Nicht ausgeübte Optionen verfallen um 15:00 Uhr am letzten Handelstag.</p>
Ausübung	<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.
Zuteilung	<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>
Erfüllung	Optionen werden nach Ausübung durch Einbuchung einer korrespondierenden Futuresposition zum jeweiligen Ausübungspreis erfüllt.

Tabelle 3-19: Phelix-Base-Year-Option

3.5 Kontraktsspezifikationen für Futures und Optionen auf Emissionsrechte

3.5.1 Futures auf EU-Emission Allowances in der Primärauktion

ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name	DE000A1A41K1	A1A41K	F2EA	European-Carbon-Future -Primärauktion
Kontraktgegenstand	Lieferung bzw. Bezug von EU-Emission Allowances <ul style="list-style-type: none"> der Jahre 2011 und 2012 der 2. EU-ETS Handelsperiode (2008 – 2012) (European-Carbon-Future). für den ab 1. Januar 2013 beginnenden Zeitraum der 3. EU-ETS Handelsperiode (European Carbon Future) 			
Handelbare Fälligkeiten	Jeder Dezember der Jahre 2011 und 2012 (2. Handelsperiode) sowie jeder Dezember der Jahre 2013 bis 2020 (3. Handelsperiode).			
EU Emission Allowance (EUA)	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).			
Kontraktvolumen	1.000 EU-Emission Allowances.			
Handelsform	Single Side Auktion, das bedeutet, Börsenteilnehmer können nur als Käufer auftreten.			
Handelszeitpunkt	Die genauen Termine und Daten werden im Versteigerungskalender veröffentlicht.			
Auktionsmenge	Wie im Versteigerungskalender veröffentlicht.			
Preisermittlung	In Punkten auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma			
Minimale Preisveränderung	10 € pro Kontrakt.			
Letzter Handelstag	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			
Liefertag	Jeweils am 2. ECC Geschäftstag nach dem letzten Handelstag.			
Treuhandkonten	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.			

Erfüllung	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.
Auslieferung von EUA	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 3-20: European-Carbon-Futures Primary Auction

3.5.2 Futures auf EU-Emission Allowances -Sekundärhandel

ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name	DE000A0SYVA6	A0SYVA	FEUA	European-Carbon-Future - Sekundärhandel
Kontraktgegenstand	Lieferung bzw. Bezug von EU-Emission Allowances <ul style="list-style-type: none"> der Jahre 2011 und 2012 der 2 EU-ETS Handelsperiode (2008 – 2012) (European-Carbon-Future). für den am 1. Januar 2013 beginnenden Zeitraum (European-Carbon-Future). 			
EU Emission Allowance (EUA)	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).			
Handelbare Fälligkeiten	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.			
Kontraktvolumen	1.000 EU Emission Allowances.			
Preisermittlung	In Punkten auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,01 € je EU Emission Allowance.			
Minimale Preisveränderung	10 € pro Kontrakt.			
Handelsform	Fortlaufender Handel			
Letzter Handelstag	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.			
Liefertag	Jeweils am 2. ECC Geschäftstag nach dem letzten Handelstag.			
Treuhandkonten	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.			

Erfüllung	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.
Auslieferung von EUA	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 3-21: European-Carbon-Futures

3.5.3 Futures auf EU Aviation Allowances

ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name	DE000A1MLFJ8	A1MLFJ	FEAA	EU Aviation Allowance Future Sekundärhandel
Kontraktgegenstand	Lieferung und Erwerb von EU Aviation Allowances für 2012 und den am 1. Januar 2013 beginnenden Zeitraum			
EU Aviation Allowance	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).			
Handelbare Fälligkeiten	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.			
Kontraktvolumen	1.000 EU Aviation Allowances (EUAA).			
Preisermittlung	In Punkten auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,01 € je EU Aviation Allowance..			
Minimale Preisveränderung	10 € pro Kontrakt.			
Handelsform	Fortlaufender Handel			
Letzter Handelstag für den EU Aviation Allowance Future	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.			
Liefertag für EU Aviation Allowance Future	Jeweils am 2. ECC Geschäftstag nach dem letzten Handelstag.			
Treuhandkonten	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.			
Erfüllung	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.			

Auslieferung von EUAA	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 3-22: EU Aviation Allowances

3.5.4 Optionen auf European-Carbon-Futures*

ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name	DE000A0SYVB4	A0SYVB	OEUA	European-Carbon-Option
Basiswert	European-Carbon-Future mit gleicher Fälligkeit und Verfall Mitte Dezember (FEUA)			
Kontraktvolumen	Ein European-Carbon-Future; dies entspricht einem Kontraktvolumen von 1000 EU Emission Allowances.			
Kaufoption (Call)	<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>			
Verkaufsoption (Put)	<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>			
Optionsprämie	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.			
Preisermittlung für die Optionsprämie	In Punkten auf drei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,001 €/ EU-Emissionsberechtigung.			
Handelbare Optionsserien	<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>			

Minimale Preisänderung	0,001 Punkte; dies entspricht einem Wert je Option von EUR 1,-.
Handelbare Fälligkeiten	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.
Letzter Handelstag	Drei Börsentage vor dem letzten Handelstag des Basiswertes.
Verfalltag	Nicht ausgeübte Optionen verfallen am Schluss des letzten Handelstages.
Ausübung	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.
Zuteilung	Übt ein Käufer einer Option sein Optionsrecht aus, so teilt die ECC AG am Ausübungstag nach Schluss der Nachhandelsphase mittels eines die Neutralität des Zuteilungsvorgangs gewährleistenden Verfahrens dem Käufer einen Verkäufer der gleichen Optionsserie und des gleichen Optionstyps (Call bzw. Put) zu. Teilzuteilungen sind zulässig. Alle für das Kundenpositionskonto eines Handelsteilnehmers erfolgten Zuteilungen müssen von diesem für die Positionen seiner Kunden 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.
Erfüllung	Optionen werden nach Ausübung durch Einbuchung einer korrespondierenden Futuresposition zum jeweiligen Ausübungspreis erfüllt.

Tabelle 3-23: European-Carbon-Option

* Noch nicht in den Handel eingeführt.

3.5.5 Futures auf Certified Emission Reductions

ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name	DE000A1A41L9	A1A41L	F2CR	CER-Futures
Kontraktgegenstand	Lieferung bzw. Bezug von Certified Emission Reductions (CER).			
Certified Emission Reductions (CER)	<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>			
Handelbare Fälligkeiten	Ein CER-Future hat die Fälligkeit Dezember; alle Fälligkeiten bis 2020 sind handelbar. Die genaue Anzahl der handelbaren Fälligkeiten wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt.			
Kontraktvolumen	1.000 CER			
Preisermittlung	In Punkten auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,01 € je CER.			
Minimale Preisveränderung	0,01 €/CER, dies entspricht 10 € pro Kontrakt.			
Handelsform	Fortlaufender Handel			
Letzter Handelstag	<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>			
Liefertag	Jeweils am 2. ECC Geschäftstag nach dem letzten Handelstag.			
Treuhandkonten	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.			

Erfüllung	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.
Auslieferung von CER	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 3-24: CER-Futures

3.5.6 Futures auf Emission Reduction Units

ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name	DE000A1MLFK6	A1MLFK	FERU	ERU-Futures
Kontraktgegenstand	Lieferung bzw. Bezug von Emission Reduction Units (ERU).			
Emission Reduction Units (ERU)	<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>			
Handelbare Fälligkeiten	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.			
Kontraktvolumen	1.000 ERU.			
Preisermittlung	In Punkten auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,01 € je ERU.			
Minimale Preisveränderung	10 € pro Kontrakt.			
Handelsform	Fortlaufender Handel			
Letzter Handelstag	<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>			
Liefertag	Jeweils am 2. ECC Geschäftstag nach dem letzten Handelstag.			
Treuhandkonten	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.			

Erfüllung	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.
Auslieferung von ERU	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 3-25: ERU-Futures

3.6 Kontraktspezifikationen für Futures auf Kohle

3.6.1 Coal-ARA-Futures mit verschiedenen Lieferperioden

ISIN Code/ WKN/ Börsenkürzel// Name	DE000A0G87V0	A0G87V	FT2M	ARA-Month Future
	DE000A0G87W8	A0G87W	FT2Q	ARA-Quarter-Future
	DE000A0G87X6	A0G87X	FT2Y	ARA-Year-Future
Basiswert	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 %.			
Handelbare Lieferperioden	<p>Handelbar sind maximal:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ der aktuelle und die nächsten 6 Monate (ARA-Month-Future), ▪ jeweils die nächsten 7 vollen Quartale (ARA-Quarter-Future), ▪ jeweils die nächsten 6 vollen Jahre (ARA-Year-Future). <p>Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt.</p>			
Kontraktvolumen	<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"> ▪ ARA-Month-Future 1.000 metrische Tonnen ▪ ARA-Quarter-Future 3.000 metrische Tonnen ▪ ARA-Year-Future 12.000 metrische Tonnen 			
Preisermittlung	In US Dollar pro Tonne mit zwei Dezimalstellen nach dem Komma.			
Minimale Preisveränderung	<p>0,01 USD pro Tonne; jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen, dies entspricht:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ bei einem Monatsfuture USD 10,00 ▪ bei einem Quartalfuture USD 30,00 ▪ und bei einem Jahresfuture USD 120,00 			

Letzter Handelstag und Kaskadierung der ARA-Year-Futures und ARA-Quarter-Futures	<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>
Letzter Handelstag der ARA-Month-Futures	<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>
Erfüllung des ARA-Month-Futures	<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 3-26: Coal-ARA-Futures

3.6.2 Coal-RB-Futures mit verschiedenen Lieferperioden

ISIN Code/ WKN/ Börsenkürzel / Name	DE000A0G87Y4	A0G87Y	FT4M	RB-Month-Future
	DE000A0G87Z1	A0G87Z	FT4Q	RB-Quarter-Future
	DE000A0G8706	A0G870	FT4Y	RB-Year-Future
Basiswert	<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>			
Handelbare Lieferperioden	<p>Handelbar sind maximal:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ der aktuelle und die nächsten 6 Monate (RB-Month-Future), ▪ jeweils die nächsten 7 vollen Quartale (RB-Quarter-Future), ▪ jeweils die nächsten 6 vollen Jahre (RB-Year-Future). <p>Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt.</p>			
Kontraktvolumen	<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"> ▪ RB-Month-Futures 1.000 metrische Tonnen ▪ RB-Quarter-Futures 3.000 metrische Tonnen ▪ RB-Year-Futures 12.000 metrische Tonnen 			
Preisermittlung	In US Dollar pro Tonne mit zwei Dezimalstellen nach dem Komma.			
Minimale Preisveränderung	<p>0,01 USD pro Tonne; jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen, dies entspricht:</p> <ul style="list-style-type: none"> - bei einem Monatsfuture USD 10,00 - bei einem Quartalfuture USD 30,00 - und bei einem Jahrfuture USD 120,00 			

Letzter Handelstag und Kaskadierung der RB-Year-Futures und RB-Quarter-Futures	<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>
Letzter Handelstag der RB-Month-Futures	<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>
Erfüllung des RB-Month-Futures	<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 3-27: Coal-RB-Futures

3.7 Kontraktsspezifikationen für physische Futures auf Erdgas

3.7.1 NCG-Natural-Gas-Futures mit verschiedenen Lieferperioden

ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name	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
Kontraktgegenstand	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.			
Handelsform	Fortlaufender Handel im Eurex Handelssystem (1 MW) Fortlaufender Handel im Trayport ETS Handelssystem (10 MW)			
Mindestschlussgröße	1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon (Eurex) 10 Kontrakte oder ein Vielfaches davon (Trayport ETS)			
Handelbare Lieferperioden	<p>Handelbar sind maximal:</p> <ul style="list-style-type: none"> jeweils die nächsten 4 vollen Monate (NCG-Natural-Gas-Month-Future), jeweils die nächsten 4 vollen Quartale (NCG-Natural-Gas-Quarter-Future), die jeweils nächsten 4 vollen Seasons* (NCG-Natural-Gas-Season-Future), jeweils die nächsten 3 vollen Kalenderjahre (NCG-Natural-Gas-Year-Future). <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>			

Kontraktvolumen	<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>
Preisermittlung	EUR je MWh auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma (Eurex) bzw. drei Dezimalstellen nach dem Komma (Trayport ETS).
Minimale Preisveränderung	0,001 €/MW (Eurex) bzw. 0,025 €/MW (Trayport ETS); jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen
Kaskadierung	<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>
Letzter Handelstag Monatskontrakte	Letzter Handelstag eines Monatskontrakts ist zwei Börsentage vor dem ersten Liefertag des Liefermonats.

Lieferung	<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 3-28: 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

ISIN-Code/ WKN/ Börsenkürzel/ Name	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
Kontraktgegenstand	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* der Gaspool Balancing Services GmbH (Gaspool-Natural-Gas-Futures). Liefertage sind alle Kalendertage im Liefermonat.			
Handelsform	Fortlaufender Handel im Eurex Handelssystem (1 MW) Fortlaufender Handel im Trayport ETS Handelssystem (10 MW)			
Mindestschlussgröße	1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon (Eurex) 10 Kontrakte oder ein Vielfaches davon (Trayport ETS)			
Handelbare Lieferperioden	<p>Handelbar sind maximal:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ jeweils die nächsten 4 vollen Monate (Gaspool-Natural-Gas-Month-Future), ▪ jeweils die nächsten 4 vollen Quartale (Gaspool-Natural-Gas-Quarter-Future), ▪ jeweils die nächsten 4 vollen Seasons* (Gaspool-Natural-Gas-Season*-Futures) ▪ jeweils die nächsten 3 vollen Kalenderjahre (Gaspool-Natural-Gas-Year-Future). <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>			

Kontraktvolumen	<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>
Preisermittlung	EUR je MWh auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma (Eurex) bzw. drei Dezimalstellen nach dem Komma (Trayport ETS)
Minimale Preisveränderung	0,001 €/MW (Eurex) bzw. 0,025 €/MW (Trayport ETS); jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen
Kaskadierung	<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>
Letzter Handelstag Monatskontrakte	Letzter Handelstag eines Monatskontrakts ist zwei Börsentage vor dem ersten Liefertag des Liefermonats.

Lieferung	<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 3-29: 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>Fälligkeit</td><td>Gültiger Produktionszeitraum</td></tr><tr><td>März</td><td>April – Dezember des letzten Kalenderjahres</td></tr><tr><td>Dezember</td><td>Januar – Dezember des aktuellen Kalenderjahres</td></tr></table>				Fälligkeit	Gültiger Produktionszeitraum	März	April – Dezember des letzten Kalenderjahres	Dezember	Januar – Dezember des aktuellen Kalenderjahres
Fälligkeit	Gültiger Produktionszeitraum									
März	April – Dezember des letzten Kalenderjahres									
Dezember	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.									

Erfüllung	ECC Lux überträgt die erworbenen Herkunftsnachweise auf die internen Konten des Erwerbers im internen Kontensystem der ECC und veranlasst damit die entsprechenden Änderungen der Treuhand in dem Registerkonto der ECC Lux.
Auslieferung von Herkunftsnachweisen	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 3-30: 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>Fälligkeit</td><td>Gültiger Produktionszeitraum</td></tr><tr><td>März</td><td>April – Dezember des letzten Kalenderjahres</td></tr><tr><td>Dezember</td><td>Januar – Dezember des aktuellen Kalenderjahres</td></tr></table>				Fälligkeit	Gültiger Produktionszeitraum	März	April – Dezember des letzten Kalenderjahres	Dezember	Januar – Dezember des aktuellen Kalenderjahres
Fälligkeit	Gültiger Produktionszeitraum									
März	April – Dezember des letzten Kalenderjahres									
Dezember	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.									

Erfüllung	ECC Lux überträgt die erworbenen Herkunftsnachweise auf die internen Konten des Erwerbers im internen Kontensystem der ECC und veranlasst damit die entsprechenden Änderungen der Treuhand in dem Registerkonto der ECC Lux.
Auslieferung von Herkunftsnachweisen	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 3-31: Fehler! Verweisquelle konnte nicht gefunden werden.

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>Fälligkeit</td><td>Gültiger Produktionszeitraum</td></tr><tr><td>März</td><td>April – Dezember des letzten Kalenderjahres</td></tr><tr><td>Dezember</td><td>Januar – Dezember des aktuellen Kalenderjahres</td></tr></table>				Fälligkeit	Gültiger Produktionszeitraum	März	April – Dezember des letzten Kalenderjahres	Dezember	Januar – Dezember des aktuellen Kalenderjahres
Fälligkeit	Gültiger Produktionszeitraum									
März	April – Dezember des letzten Kalenderjahres									
Dezember	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.									

Erfüllung	ECC Lux überträgt die erworbenen Herkunftsnachweise auf die internen Konten des Erwerbers im internen Kontensystem der ECC und veranlasst damit die entsprechenden Änderungen der Treuhand in dem Registerkonto der ECC Lux.
Auslieferung von Herkunftsnachweisen	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 3-32: Futures auf Herkunftsnachweise (HKN) für Northern Continental Europe Wind Power

4 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