



Kontraktsspezifikationen

Datum / Date

07.11.2012

Ort / Place

Leipzig

Dokumentversion / Document Release

0031a

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
2.3	Kontraktsspezifikationen für den Spothandel in Erdgas im fortlaufenden Handel.....	11
2.3.1	NCG-Natural-Gas-Day-1 MW-Kontrakte	11
2.3.2	NCG-Natural-Gas-Day-10 MW-Kontrakte	12
2.3.3	NCG-Natural-Gas-Weekend-1 MW-Kontrakte	13
2.3.4	NCG-Natural-Gas-Weekend-10 MW-Kontrakte	14
2.3.5	NCG-Natural-Gas-Within-Day-Kontrakte	15
2.3.6	Gaspool-Natural-Gas-Day-1 MW-Kontrakte.....	16
2.3.7	Gaspool-Natural-Gas-Day-10 MW-Kontrakte.....	17
2.3.8	Gaspool-Natural-Gas-Weekend-1 MW-Kontrakte	18
2.3.9	Gaspool-Natural-Gas-Weekend-10 MW-Kontrakte	19
2.3.10	Gaspool-Natural-Gas-Within-Day-Kontrakte	20
2.3.11	TTF-Natural-Gas-Day-1 MW-Kontrakte	21
2.3.12	TTF-Natural-Gas-Day-10 MW-Kontrakte	22
2.3.13	TTF-Natural-Gas-Weekend-1 MW-Kontrakte.....	23
2.3.14	TTF-Natural-Gas-Weekend-10 MW-Kontrakte.....	24
2.3.15	TTF-Natural-Gas-Within-Day-Kontrakte.....	25
3	Kontraktsspezifikationen der EEX Derivatives Markets.....	26
3.1	Allgemeines	26
3.2	Kontraktsspezifikationen für finanzielle Futures auf Strom.....	28
3.2.1	Phelix-Base-Futures mit verschiedenen Lieferperioden	28
3.2.2	Phelix-Peak-Futures mit verschiedenen Lieferperioden	30
3.2.3	Phelix-Off-Peak-Futures mit verschiedenen Lieferperioden	32
3.2.4	Phelix-Base-Week-Futures	34
3.2.5	Phelix Base Weekend Futures**	36
3.2.6	Phelix-Base-Day-Futures**	37
3.2.7	Phelix-Peak-Week-Futures	39
3.2.8	Phelix-Off-Peak-Week-Futures *	41
3.2.9	Phelix Peak Weekend Futures**	43
3.2.10	Phelix-Peak-Day-Futures**	44
3.2.11	French-Base-Futures mit verschiedenen Lieferperioden.....	46
3.2.12	French-Peak-Futures mit verschiedenen Lieferperioden.....	48
3.2.13	French-Base-Week-Futures.....	50
3.2.14	French-Peak-Week-Futures.....	52

3.3	Kontraktsspezifikationen für Optionen auf Strom-Futures	54
3.3.1	Phelix-Base-Month-Option	54
3.3.2	Phelix-Base-Quarter-Option	57
3.3.3	Phelix-Base-Year-Option	60
3.4	Kontraktsspezifikationen für Futures und Optionen auf Emissionsrechte	63
3.4.1	Futures auf EU-Emission Allowances in der Primärauktion	63
3.4.2	Futures auf EU-Emission Allowances -Sekundärhandel	65
3.4.3	Futures auf EU Aviation Allowances	67
3.4.4	Optionen auf European-Carbon-Futures*	68
3.4.5	Futures auf Certified Emission Reductions	70
3.4.6	Futures auf Emission Reduction Units	72
3.5	Kontraktsspezifikationen für Futures auf Kohle	74
3.5.1	Coal-ARA-Futures mit verschiedenen Lieferperioden	74
3.5.2	Coal-RB-Futures mit verschiedenen Lieferperioden	76
3.6	Kontraktsspezifikationen für physische Futures auf Erdgas	78
3.6.1	NCG-Natural-Gas-Futures mit verschiedenen Lieferperioden	78
3.6.2	Gaspool-Natural-Gas-Futures mit verschiedenen Lieferperioden	81
3.6.3	NBP-Natural-Gas-Futures mit verschiedenen Lieferperioden *	84
4	Feiertagskalender	87

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

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- Emissionsberechti- gung	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 Allow- ance
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.			

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.
Registerkonto	Die ECC AG führt für die Auktionen ein Konto treuhänderisch für alle Börsenteilnehmer bei den jeweils geeigneten Registerstellen mit der Folge, dass der jeweilige Börsenteilnehmer anteilig Mitinhaber am Gesamtbestand der dort verbuchten EUAA ist.
Erfüllung	<p>Die Erfüllung tritt ein durch Umbuchung der EU Aviation Allowances in den internen Bestandskonten der Börsenteilnehmer und der damit verbundenen Veränderung des Anteils am Gesamtbestand von EUAA auf dem treuhänderisch geführten Konto der ECC AG bei der Registerstelle.</p> <p>Der Käufer eines EEX-Spotkontraktes auf EUAA erwirbt mit Zahlung des Kaufpreises die entsprechenden Anteile am Gesamtbestand der EUAA, die im Konto der ECC AG bei der entsprechenden Registerstelle verbucht sind.</p> <p>Der Verkäufer eines EEX Spotkontraktes auf EUAA überträgt amiefertag seinen entsprechenden Anteil am Gesamtbestand, der im Konto der ECC AG bei der entsprechenden Registerstelle verbucht ist.</p>
Auslieferung	Jeder Mitinhaber am Gesamtbestand von EUAA im Registerkonto der ECC AG ist berechtigt, von der ECC AG jederzeit, jedoch spätestens bis zum 31. März des auf das Ende eines Verpflichtungszeitraums folgenden Jahres die Übertragung seiner EUAA am ersten Geschäftstag der ECC AG nach Aufforderung auf ein vom Börsenteilnehmer genanntes Konto bei einer geeigneten nationalen Registerstelle zu verlangen.

2.3 Kontraktsspezifikationen für den Spothandel in Erdgas im fortlaufenden Handel

2.3.1 NCG-Natural-Gas-Day-1 MW-Kontrakte

Kurzbeschreibung	Lieferung bzw. Bezug von Erdgas mit der Qualität H-Gas gemäß DVGW Richtlinie 260 mit konstanter Leistung von 1 MW in der Zeit von 06:00 Uhr eines Liefertages bis 06:00 Uhr des folgenden Kalendertages am virtuellen Handelspunkt im Marktgebiet NCG H-Gas*, das von der Firma NetConnect Germany GmbH & Co. KG betrieben wird (NCG-Natural-Gas-Day-1 MW-Kontrakt).
Notierung	in Punkten in der Einheit € / MWh.
Minimale Preisveränderung	0,01 Punkte; dies entspricht 0,01 € / MWh.
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 Liefertag, am Tag der Umstellung von Winter- auf Sommerzeit jedoch 23 MWh und am Tag der Umstellung von Sommer- auf Winterzeit 25 MWh.
Handelbare Liefertage	Jeder Liefertag ist mindestens an den zwei aufeinander folgenden Handelstagen handelbar, die ihm unmittelbar vorangehen. Die Einzelheiten ergeben sich aus dem Handelskalender. Der Handel endet 3 Stunden vor Beginn der Lieferperiode.

Tabelle 2-3: NCG-Natural-Gas-Day-1 MW-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-Day-10 MW-Kontrakte

Kurzbeschreibung	Lieferung bzw. Bezug von Erdgas mit der Qualität H-Gas gemäß DVGW Richtlinie 260 mit konstanter Leistung von 10 MW in der Zeit von 06:00 Uhr eines Liefertages 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-Day-10 MW-Kontrakt).
Notierung	in Punkten in der Einheit € / MWh.
Minimale Preisveränderung	0,01 Punkte; dies entspricht 0,01 € / MWh.
Kontraktgegenstand	10 MW konstante Leistung Erdgas in der Zeit von 06:00 Uhr eines Liefertages bis 06:00 Uhr des folgenden Kalendertages. Dies sind 240 MWh je Liefertag, am Tag der Umstellung von Winter- auf Sommerzeit jedoch 230 MWh und am Tag der Umstellung von Sommer- auf Winterzeit 250 MWh.
Handelbare Liefertage	Jeder Liefertag ist mindestens an den zwei aufeinander folgenden Handelstagen handelbar, die ihm unmittelbar vorangehen. Die Einzelheiten ergeben sich aus dem Handelskalender. Der Handel endet 3 Stunden vor Beginn der Lieferperiode.

Tabelle 2-4: NCG-Natural-Gas-Day-10 MW-Kontrakt im fortlaufenden Handel

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

2.3.3 NCG-Natural-Gas-Weekend-1 MW-Kontrakte

Kurzbeschreibung	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 am Samstag bis 06:00 Uhr am Montag am virtuellen Handelspunkt im Marktgebiet NCG H-Gas*, das von der Firma NetConnect Germany GmbH & Co. KG betrieben wird (NCG-Natural-Gas-Weekend-1 MW-Kontrakt).
Quotierung	in Punkten in der Einheit € / MWh.
Minimale Preisveränderung	0,01 Punkte; dies entspricht 0,01 € / MWh.
Kontraktgegenstand	1 MW konstante Leistung in der Zeit von 06:00 Uhr am Samstag bis 06:00 Uhr am Montag. Dies sind 48 MWh je Lieferung, am Tag der Umstellung von Winter- auf Sommerzeit jedoch 47 MWh und am Tag der Umstellung von Sommer- auf Winterzeit 49 MWh.
Handelstage	Jeder NCG-Natural-Gas-Weekend-1 MW-Kontrakt ist mindestens an den zwei aufeinander folgenden Handelstagen handelbar, die ihm unmittelbar vorangehen. Die Einzelheiten ergeben sich aus dem Handelskalender. Der Handel endet 3 Stunden vor Beginn der Lieferperiode.
Kaskadierung	Unmittelbar nach dem Geschäftsabschluss wird jeder NCG-Natural-Gas-Weekend-1 MW-Kontrakt durch die korrespondierenden zwei NCG-Natural-Gas-Day-1 MW-Kontrakte ersetzt, deren Lieferperioden zusammen dem NCG-Natural-Gas-Weekend-1 MW-Kontrakt entsprechen.

Tabelle 2-5: NCG-Natural-Gas-Weekend-1 MW-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 NCG-Natural-Gas-Weekend-10 MW-Kontrakte

Kurzbeschreibung	Lieferung bzw. Bezug von Erdgas mit der Qualität H-Gas gemäß DVGW Richtlinie 260 mit konstanter Leistung von 10 MW in der Zeit von 06:00 Uhr am Samstag bis 06:00 Uhr am Montag am virtuellen Handelspunkt im Marktgebiet NCG H-Gas*, das von der Firma Net-Connect Germany GmbH & Co. KG betrieben wird (NCG-Natural-Gas-Weekend-10 MW-Kontrakt).
Quotierung	in Punkten in der Einheit € / MWh.
Minimale Preisveränderung	0,01 Punkte; dies entspricht 0,01 € / MWh.
Kontraktgegenstand	10 MW konstante Leistung in der Zeit von 06:00 Uhr am Samstag bis 06:00 Uhr am Montag. Dies sind 480 MWh je Lieferung, am Tag der Umstellung von Winter- auf Sommerzeit jedoch 470 MWh und am Tag der Umstellung von Sommer- auf Winterzeit 490 MWh.
Handelstage	Jeder NCG-Natural-Gas-Weekend-10 MW-Kontrakt ist mindestens an den zwei aufeinander folgenden Handelstagen handelbar, die ihm unmittelbar vorangehen. Die Einzelheiten ergeben sich aus dem Handelskalender. Der Handel endet 3 Stunden vor Beginn der Lieferperiode.
Kaskadierung	Unmittelbar nach dem Geschäftsabschluss wird jeder NCG-Natural-Gas-Weekend-10 MW-Kontrakt durch die korrespondierenden zwei NCG-Natural-Gas-Day-10 MW-Kontrakte ersetzt, deren Lieferperioden zusammen dem NCG-Natural-Gas-Weekend-10 MW-Kontrakt entsprechen.

Tabelle 2-6: NCG-Natural-Gas-Weekend-10 MW-Kontrakte im fortlaufenden Handel

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

2.3.5 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).																																
Notierung	In Punkten in der Einheit € / MWh.																																
Minimale Preisveränderung	0,01 Punkte; dies entspricht 0,01 € / MWh.																																
Mindestschlussgröße	1 MW.																																
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.																																
Kontraktvolumen, Lieferbeginn und Lieferperiode	<p>Das Kontraktvolumen ergibt sich aus der handelbaren Lieferperiode. Die handelbare Lieferperiode errechnet sich aus dem Zeitpunkt des Lieferbeginns (nächste volle Stunde nach Geschäftsabschluss zuzüglich Nominierungszeitraum von 3 vollen Zeitstunden) und dem Ende der Lieferung um 6:00 Uhr des folgenden Kalendertages. Das bedeutet beispielsweise:</p> <table><tr><td>Geschäftsabschluss zwischen:</td><td>Lieferbeginn/ Lieferperiode</td><td>Kontraktvolumen in MWh</td></tr><tr><td>09:30-10:00</td><td>13:00-06:00 (T+1)</td><td>17</td></tr><tr><td>10:00-11:00</td><td>14:00-06:00 (T+1)</td><td>16</td></tr><tr><td>11:00-12:00</td><td>15:00-06:00 (T+1)</td><td>15</td></tr><tr><td>12:00-13:00</td><td>16:00-06:00 (T+1)</td><td>14</td></tr><tr><td>13:00-14:00</td><td>17:00-06:00 (T+1)</td><td>13</td></tr><tr><td>14:00-15:00</td><td>18:00-06:00 (T+1)</td><td>12</td></tr><tr><td>15:00-16:00</td><td>19:00-06:00 (T+1)</td><td>11</td></tr><tr><td>16:00-17:00</td><td>20:00-06:00 (T+1)</td><td>10</td></tr><tr><td>17:00-17:30</td><td>21:00-06:00 (T+1)</td><td>9</td></tr></table>			Geschäftsabschluss zwischen:	Lieferbeginn/ Lieferperiode	Kontraktvolumen in MWh	09:30-10:00	13:00-06:00 (T+1)	17	10:00-11:00	14:00-06:00 (T+1)	16	11:00-12:00	15:00-06:00 (T+1)	15	12:00-13:00	16:00-06:00 (T+1)	14	13:00-14:00	17:00-06:00 (T+1)	13	14:00-15:00	18:00-06:00 (T+1)	12	15:00-16:00	19:00-06:00 (T+1)	11	16:00-17:00	20:00-06:00 (T+1)	10	17:00-17:30	21:00-06:00 (T+1)	9
Geschäftsabschluss zwischen:	Lieferbeginn/ Lieferperiode	Kontraktvolumen in MWh																															
09:30-10:00	13:00-06:00 (T+1)	17																															
10:00-11:00	14:00-06:00 (T+1)	16																															
11:00-12:00	15:00-06:00 (T+1)	15																															
12:00-13:00	16:00-06:00 (T+1)	14																															
13:00-14:00	17:00-06:00 (T+1)	13																															
14:00-15:00	18:00-06:00 (T+1)	12																															
15:00-16:00	19:00-06:00 (T+1)	11																															
16:00-17:00	20:00-06:00 (T+1)	10																															
17:00-17:30	21:00-06:00 (T+1)	9																															

Tabelle 2-7: 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.

2.3.6 Gaspool-Natural-Gas-Day-1 MW-Kontrakte

Kurzbeschreibung	Lieferung bzw. Bezug von Erdgas mit der Qualität H-Gas gemäß DVGW Richtlinie 260 mit konstanter Leistung von 1 MW in der Zeit von 06:00 Uhr eines Liefertages bis 06:00 Uhr des folgenden Kalendertages am virtuellen Handelspunkt im Marktgebiet* der Gaspool Balancing Services GmbH (Gaspool-Natural-Gas-Day-1 MW-Kontrakt).
Notierung	in Punkten in der Einheit € / MWh
Minimale Preisveränderung	0,01 Punkte; dies entspricht 0,01 € / MWh
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 Liefertag, am Tag der Umstellung von Winter- auf Sommerzeit jedoch 23 MWh und am Tag der Umstellung von Sommer- auf Winterzeit 25 MWh.
Handelbare Liefertage	Jeder Liefertag ist mindestens an den zwei aufeinander folgenden Handelstagen handelbar, die ihm unmittelbar vorangehen. Die Einzelheiten ergeben sich aus dem Handelskalender. Der Handel endet 3 Stunden vor Beginn der Lieferperiode.

Tabelle 2-8: Gaspool-Natural-Gas-Day-1 MW-Kontrakt im fortlaufenden Handel

- * 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.

2.3.7 Gaspool-Natural-Gas-Day-10 MW-Kontrakte

Kurzbeschreibung	Lieferung bzw. Bezug von Erdgas mit der Qualität H-Gas gemäß DVGW Richtlinie 260 mit konstanter Leistung von 10 MW in der Zeit von 06:00 Uhr eines Liefertages bis 06:00 Uhr des folgenden Kalendertages am virtuellen Handelpunkt im Marktgebiet* der Gaspool Balancing Services GmbH (Gaspool-Natural-Gas-Day-10 MW-Kontrakt).
Notierung	in Punkten in der Einheit € / MWh
Minimale Preisveränderung	0,01 Punkte; dies entspricht 0,01 € / MWh
Kontraktgegenstand	10 MW konstante Leistung Erdgas in der Zeit von 06:00 Uhr eines Liefertages bis 06:00 Uhr des folgenden Kalendertages. Dies sind 240 MWh je Liefertag, am Tag der Umstellung von Winter- auf Sommerzeit jedoch 230 MWh und am Tag der Umstellung von Sommer- auf Winterzeit 250 MWh.
Handelbare Liefertage	Jeder Liefertag ist mindestens an den zwei aufeinander folgenden Handelstagen handelbar, die ihm unmittelbar vorangehen. Die Einzelheiten ergeben sich aus dem Handelskalender. Der Handel endet 3 Stunden vor Beginn der Lieferperiode.

Tabelle 2-9: Gaspool-Natural-Gas-Day-10-MW-Kontrakt im fortlaufenden Handel

- * 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.

2.3.8 Gaspool-Natural-Gas-Weekend-1 MW-Kontrakte

Kurzbeschreibung	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 am Samstag bis 06:00 Uhr am Montag am virtuellen Handelspunkt im Marktgebiet* der Gaspool Balancing Services GmbH (Gaspool-Natural-Gas-Weekend-1-MW-Kontrakt).
Quotierung	in Punkten in der Einheit € / MWh.
Minimale Preisveränderung	0,01 Punkte; dies entspricht 0,01 € / MWh.
Kontraktgegenstand	1 MW konstante Leistung in der Zeit von 06:00 Uhr am Samstag bis 06:00 Uhr am Montag. Dies sind 48 MWh je Lieferung, am Tag der Umstellung von Winter- auf Sommerzeit jedoch 47 MWh und am Tag der Umstellung von Sommer- auf Winterzeit 49 MWh.
Handelstage	Jeder Gaspool-Natural-Gas-Weekend-1 MW-Kontrakt ist mindestens an den zwei aufeinander folgenden Handelstagen handelbar, die ihm unmittelbar vorangehen. Die Einzelheiten ergeben sich aus dem Handelskalender. Der Handel endet 3 Stunden vor Beginn der Lieferperiode.
Kaskadierung	Unmittelbar nach dem Geschäftsabschluss wird jeder Gaspool-Natural-Gas-Weekend-1 MW-Kontrakt durch die korrespondierenden zwei Gaspool-Natural-Gas-Day-1 MW-Kontrakte ersetzt, deren Lieferperioden zusammen dem Gaspool-Natural-Gas-Weekend-1 MW-Kontrakt entsprechen.

Tabelle 2-10: 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 ONTRAS – VNG und WINGAS das aus diesem Marktgebiet hervorgehende neue Marktgebiet.

2.3.9 Gaspool-Natural-Gas-Weekend-10 MW-Kontrakte

Kurzbeschreibung	Lieferung bzw. Bezug von Erdgas mit der Qualität H-Gas gemäß DVGW Richtlinie 260 mit konstanter Leistung von 10 MW in der Zeit von 06:00 Uhr am Samstag bis 06:00 Uhr am Montag am virtuellen Handelspunkt im Marktgebiet* der Gaspool Balancing Services GmbH (Gaspool-Natural-Gas-Weekend-10 MW-Kontrakt).
Quotierung	in Punkten in der Einheit € / MWh.
Minimale Preisveränderung	0,01 Punkte; dies entspricht 0,01 € / MWh.
Kontraktgegenstand	10 MW konstante Leistung in der Zeit von 06:00 Uhr am Samstag bis 06:00 Uhr am Montag. Dies sind 480 MWh je Lieferung, am Tag der Umstellung von Winter- auf Sommerzeit jedoch 470 MWh und am Tag der Umstellung von Sommer- auf Winterzeit 490 MWh.
Handelstage	Jeder Gaspool-Natural-Gas-Weekend-10 MW-Kontrakt ist mindestens an den zwei aufeinander folgenden Handelstagen handelbar, die ihm unmittelbar vorangehen. Die Einzelheiten ergeben sich aus dem Handelskalender. Der Handel endet 3 Stunden vor Beginn der Lieferperiode.
Kaskadierung	Unmittelbar nach dem Geschäftsabschluss wird jeder Gaspool-Natural-Gas-Weekend-10 MW-Kontrakt durch die korrespondierenden zwei Gaspool-Natural-Gas-Day-10 MW-Kontrakte ersetzt, deren Lieferperioden zusammen dem Gaspool-Natural-Gas-Weekend-10 MW-Kontrakt entsprechen.

Tabelle 2-11: Gaspool-Natural-Gas-Weekend-10 MW-Kontrakte im fortlaufenden Handel

- * 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.

2.3.10 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).																																
Notierung	In Punkten in der Einheit € / MWh.																																
Minimale Preisveränderung	0,01 Punkte; dies entspricht 0,01 € / MWh.																																
Mindestschlussgröße	1 MW.																																
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.																																
Kontraktvolumen, Lieferbeginn und Lieferperiode	<p>Das Kontraktvolumen ergibt sich aus der handelbaren Lieferperiode. Die handelbare Lieferperiode errechnet sich aus dem Zeitpunkt des Lieferbeginns (nächste volle Stunde nach Geschäftsabschluss zuzüglich Nominierungszeitraum von 3 vollen Zeitstunden) und dem Ende der Lieferung um 6:00 Uhr des folgenden Kalendertages. Das bedeutet insbesondere:</p> <table><tr><td>Geschäftsabschluss zwischen:</td><td>Lieferbeginn/ Lieferperiode</td><td>Kontraktvolumen in MWh</td></tr><tr><td>09:30-10:00</td><td>13:00-06:00 (T+1)</td><td>17</td></tr><tr><td>10:00-11:00</td><td>14:00-06:00 (T+1)</td><td>16</td></tr><tr><td>11:00-12:00</td><td>15:00-06:00 (T+1)</td><td>15</td></tr><tr><td>12:00-13:00</td><td>16:00-06:00 (T+1)</td><td>14</td></tr><tr><td>13:00-14:00</td><td>17:00-06:00 (T+1)</td><td>13</td></tr><tr><td>14:00-15:00</td><td>18:00-06:00 (T+1)</td><td>12</td></tr><tr><td>15:00-16:00</td><td>19:00-06:00 (T+1)</td><td>11</td></tr><tr><td>16:00-17:00</td><td>20:00-06:00 (T+1)</td><td>10</td></tr><tr><td>17:00-17:30</td><td>21:00-06:00 (T+1)</td><td>9</td></tr></table>			Geschäftsabschluss zwischen:	Lieferbeginn/ Lieferperiode	Kontraktvolumen in MWh	09:30-10:00	13:00-06:00 (T+1)	17	10:00-11:00	14:00-06:00 (T+1)	16	11:00-12:00	15:00-06:00 (T+1)	15	12:00-13:00	16:00-06:00 (T+1)	14	13:00-14:00	17:00-06:00 (T+1)	13	14:00-15:00	18:00-06:00 (T+1)	12	15:00-16:00	19:00-06:00 (T+1)	11	16:00-17:00	20:00-06:00 (T+1)	10	17:00-17:30	21:00-06:00 (T+1)	9
Geschäftsabschluss zwischen:	Lieferbeginn/ Lieferperiode	Kontraktvolumen in MWh																															
09:30-10:00	13:00-06:00 (T+1)	17																															
10:00-11:00	14:00-06:00 (T+1)	16																															
11:00-12:00	15:00-06:00 (T+1)	15																															
12:00-13:00	16:00-06:00 (T+1)	14																															
13:00-14:00	17:00-06:00 (T+1)	13																															
14:00-15:00	18:00-06:00 (T+1)	12																															
15:00-16:00	19:00-06:00 (T+1)	11																															
16:00-17:00	20:00-06:00 (T+1)	10																															
17:00-17:30	21:00-06:00 (T+1)	9																															

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 ONTRAS – VNG und WINGAS das aus diesem Marktgebiet hervorgehende neue Marktgebiet.

2.3.11 TTF-Natural-Gas-Day-1 MW-Kontrakte

Kurzbeschreibung	Lieferung bzw. Bezug von Erdgas mit konstanter Leistung von 1 MW in der Zeit von 06:00 Uhr eines Liefertages bis 06:00 Uhr des folgenden Kalendertages am virtuellen Handelspunkt Dutch Title Transfer Facility (TTF) im Marktgebiet der Gastransport Services B.V (TTF-Natural-Gas-Day-1 MW-Kontrakt).
Notierung	in Punkten in der Einheit € / MWh
Minimale Preisveränderung	0,01 Punkte; dies entspricht 0,01 € / MWh
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 Liefertag, am Tag der Umstellung von Winter- auf Sommerzeit jedoch 23 MWh und am Tag der Umstellung von Sommer- auf Winterzeit 25 MWh.
Handelbare Liefertage	Jeder Liefertag ist mindestens an den zwei aufeinander folgenden Handelstagen handelbar, die ihm unmittelbar vorangehen. Die Einzelheiten ergeben sich aus dem Handelskalender. Der Handel endet 3 Stunden vor Beginn der Lieferperiode.

Tabelle 2-13: TTF-Natural-Gas-Day-1 MW-Kontrakt im fortlaufenden Handel

2.3.12 TTF-Natural-Gas-Day-10 MW-Kontrakte

Kurzbeschreibung	Lieferung bzw. Bezug von Erdgas mit konstanter Leistung von 10 MW in der Zeit von 06:00 Uhr eines Liefertages bis 06:00 Uhr des folgenden Kalendertages am virtuellen Handelspunkt Dutch Title Transfer Facility (TTF) im Marktgebiet der Gastransport Services B.V (TTF-Natural-Gas-Day-10 MW-Kontrakt).
Notierung	in Punkten in der Einheit € / MWh
Minimale Preisveränderung	0,01 Punkte; dies entspricht 0,01 € / MWh
Kontraktgegenstand	10 MW konstante Leistung Erdgas in der Zeit von 06:00 Uhr eines Liefertages bis 06:00 Uhr des folgenden Kalendertages. Dies sind 240 MWh je Liefertag, am Tag der Umstellung von Winter- auf Sommerzeit jedoch 230 MWh und am Tag der Umstellung von Sommer- auf Winterzeit 250 MWh.
Handelbare Liefertage	Jeder Liefertag ist mindestens an den zwei aufeinander folgenden Handelstagen handelbar, die ihm unmittelbar vorangehen. Die Einzelheiten ergeben sich aus dem Handelskalender. Der Handel endet 3 Stunden vor Beginn der Lieferperiode.

Tabelle 2-14: TTF-Natural-Gas-Day-10 MW-Kontrakt im fortlaufenden Handel

2.3.13 TTF-Natural-Gas-Weekend-1 MW-Kontrakte

Kurzbeschreibung	Lieferung bzw. Bezug von Erdgas mit konstanter Leistung von 1 MW in der Zeit von 06:00 Uhr am Samstag bis 06:00 Uhr am Montag am virtuellen Handelspunkt Dutch Title Transfer Facility (TTF) im Marktgebiet der Gastransport Services B.V. (TTF Natural Gas Weekend Kontrakt).
Quotierung	in Punkten in der Einheit € / MWh.
Minimale Preisveränderung	0,01 Punkte; dies entspricht 0,01 € / MWh.
Kontraktgegenstand	1 MW konstante Leistung in der Zeit von 06:00 Uhr am Samstag bis 06:00 Uhr am Montag. Dies sind 48 MWh je Lieferung, am Tag der Umstellung von Winter- auf Sommerzeit jedoch 47 MWh und am Tag der Umstellung von Sommer- auf Winterzeit 49 MWh.
Handelstage	Jeder TTF-Natural-Gas-Weekend-1 MW-Kontrakt ist mindestens an den zwei aufeinander folgenden Handelstagen handelbar, die ihm unmittelbar vorangehen. Die Einzelheiten ergeben sich aus dem Handelskalender. Der Handel endet 3 Stunden vor Beginn der Lieferperiode.
Kaskadierung	Unmittelbar nach dem Geschäftsabschluss wird jeder TTF-Natural-Gas-Weekend-1 MW-Kontrakt durch die korrespondierenden zwei TTF-Natural-Gas-Day-1 MW-Kontrakte ersetzt, deren Lieferperioden zusammen dem TTF-Natural-Gas-Weekend-1 MW-Kontrakt entsprechen.

Tabelle 2-15: TTF-Natural-Gas-Weekend-1 MW-Kontrakte im fortlaufenden Handel

2.3.14 TTF-Natural-Gas-Weekend-10 MW-Kontrakte

Kurzbeschreibung	Lieferung bzw. Bezug von Erdgas mit konstanter Leistung von 10 MW in der Zeit von 06:00 Uhr am Samstag bis 06:00 Uhr am Montag am virtuellen Handelspunkt Dutch Title Transfer Facility (TTF) im Marktgebiet der Gastransport Services B.V. (TTF Natural Gas Weekend Kontrakt).
Quotierung	in Punkten in der Einheit € / MWh.
Minimale Preisveränderung	0,01 Punkte; dies entspricht 0,01 € / MWh.
Kontraktgegenstand	10 MW konstante Leistung in der Zeit von 06:00 Uhr am Samstag bis 06:00 Uhr am Montag. Dies sind 480 MWh je Lieferung, am Tag der Umstellung von Winter- auf Sommerzeit jedoch 470 MWh und am Tag der Umstellung von Sommer- auf Winterzeit 490 MWh.
Handelstage	Jeder TTF-Natural-Gas-Weekend-10 MW-Kontrakt ist mindestens an den zwei aufeinander folgenden Handelstagen handelbar, die ihm unmittelbar vorangehen. Die Einzelheiten ergeben sich aus dem Handelskalender. Der Handel endet 3 Stunden vor Beginn der Lieferperiode.
Kaskadierung	Unmittelbar nach dem Geschäftsabschluss wird jeder TTF-Natural-Gas-Weekend-10 MW-Kontrakt durch die korrespondierenden zwei TTF-Natural-Gas-Day-10 MW-Kontrakte ersetzt, deren Lieferperioden zusammen dem TTF-Natural-Gas-Weekend-10 MW-Kontrakt entsprechen.

Tabelle 2-16: TTF-Natural-Gas-Weekend-10 MW-Kontrakte im fortlaufenden Handel

2.3.15 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).																																
Notierung	In Punkten in der Einheit € / MWh.																																
Minimale Preisveränderung	0,01 Punkte; dies entspricht 0,01 € / MWh.																																
Mindestschlussgröße	1 MW.																																
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.																																
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 Nominierungszeitraum von 3 vollen 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>09:30-10:00</td><td>13:00-06:00 (T+1)</td><td>17</td></tr><tr><td>10:00-11:00</td><td>14:00-06:00 (T+1)</td><td>16</td></tr><tr><td>11:00-12:00</td><td>15:00-06:00 (T+1)</td><td>15</td></tr><tr><td>12:00-13:00</td><td>16:00-06:00 (T+1)</td><td>14</td></tr><tr><td>13:00-14:00</td><td>17:00-06:00 (T+1)</td><td>13</td></tr><tr><td>14:00-15:00</td><td>18:00-06:00 (T+1)</td><td>12</td></tr><tr><td>15:00-16:00</td><td>19:00-06:00 (T+1)</td><td>11</td></tr><tr><td>16:00-17:00</td><td>20:00-06:00 (T+1)</td><td>10</td></tr><tr><td>17:00-17:30</td><td>21:00-06:00 (T+1)</td><td>9</td></tr></table>			Geschäftsabschluss zwischen:	Lieferbeginn/ Lieferperiode	Kontraktvolumen in MWh	09:30-10:00	13:00-06:00 (T+1)	17	10:00-11:00	14:00-06:00 (T+1)	16	11:00-12:00	15:00-06:00 (T+1)	15	12:00-13:00	16:00-06:00 (T+1)	14	13:00-14:00	17:00-06:00 (T+1)	13	14:00-15:00	18:00-06:00 (T+1)	12	15:00-16:00	19:00-06:00 (T+1)	11	16:00-17:00	20:00-06:00 (T+1)	10	17:00-17:30	21:00-06:00 (T+1)	9
Geschäftsabschluss zwischen:	Lieferbeginn/ Lieferperiode	Kontraktvolumen in MWh																															
09:30-10:00	13:00-06:00 (T+1)	17																															
10:00-11:00	14:00-06:00 (T+1)	16																															
11:00-12:00	15:00-06:00 (T+1)	15																															
12:00-13:00	16:00-06:00 (T+1)	14																															
13:00-14:00	17:00-06:00 (T+1)	13																															
14:00-15:00	18:00-06:00 (T+1)	12																															
15:00-16:00	19:00-06:00 (T+1)	11																															
16:00-17:00	20:00-06:00 (T+1)	10																															
17:00-17:30	21:00-06:00 (T+1)	9																															

Tabelle 2-17: TTF-Natural-Gas-Within-Day-Kontrakte im fortlaufenden Handel

3 Kontraktsspezifikationen der EEX Derivatives Markets

3.1 Allgemeines

An dem EEX Power 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-Off-Peak-Week-Futures

Phelix-Peak-Weekend-Futures*

Phelix-Peak-Day-Futures*

French-Base-Year/Quarter/Month-Futures

French-Peak-Year/Quarter/Month-Futures

French-Base-Week-Futures

French-Peak-Week-Futures

Optionen auf Phelix-Futures

Phelix-Base-Month-Optionen

Phelix-Base-Quarter-Optionen

Phelix-Base-Year-Optionen

* ab 22.11.2012

An den EEX Derivatives Markets können folgende Futures und Optionen gehandelt werden:

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

NBP-Natural-Gas-Futures

3.2 Kontraktsspezifikationen 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

** ab 22.11.2012

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

** ab 22.11.2012

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 Lieferperi- oden	<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-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 3-8: Phelix-Off-Peak-Week-Futures

* Noch nicht in den Handel eingeführt.

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

3.2.9 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 3-9: Phelix-Peak-Weekend-Futures

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

** ab 22.11.2012

3.2.10 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 am zweiten Geschäftstag der ECC nach dem letzten Handelstag. Der Verkäufer (Käufer) ist verpflichtet, am Erfüllungstag die Differenz zwischen dem vereinbarten Preis und dem höheren (niedrigeren) Schlussabrechnungspreis in bar auszugleichen. Die Erfüllung erfolgt zwischen den Clearing-Mitgliedern und der ECC AG. Der Barausgleich an Nicht-Clearing-Mitglieder und eigene Kunden ist Aufgabe des zuständigen Clearing-Mitglieds; der Barausgleich von Nicht-Clearing-Mitgliedern an deren Kunden ist Aufgabe der Nicht-Clearing-Mitglieder.

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

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

** ab 22.11.2012

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 Optionen auf Strom-Futures

3.3.1 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 Ausübungspreisen handelbar, wobei bei ihrer Einführung in den Han-</p>			

	<p>del 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 Zuteilungen müssen von diesem für die Positionen seiner Kunden zu-</p>

	<p>geteilt 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 3-14: Phelix-Base-Month-Option

3.3.2 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-</p>

	<p>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 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 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 3-15: Phelix-Base-Quarter-Option

3.3.3 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 Optionserien	Eine Optionsserie ist die Gesamtheit der im System handelbaren Kauf- und Verkaufsoptionen (Call und Put) mit gleichem Basiswert, gleichem Ausübungspreis und gleicher Fälligkeit. Es sind für jede Fälligkeit mindestens drei Serien mit verschiedenen Ausübungspreisen handelbar, wobei bei ihrer Einführung in den Handel ein Ausübungspreis im Geld (in-the-money), ein Ausübungspreis am Geld (at-the-money) und ein Ausübungspreis aus dem Geld (out-of-the-money) ist. Die Börsengeschäftsführung kann die Anzahl der handelbaren Opti-			

	onsserien jederzeit ändern.
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 Verfall Ende Juni: Phelix-Base-Year-Jul-Option Verfall Ende September: Phelix-Base-Year-Oct-Option 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. Alle anderen Fälligkeiten: vier Börsentage vor Ende des Quartals.</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 zu-</p>

	<p>geteilt 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 3-16: Phelix-Base-Year-Option

3.4 Kontraktsspezifikationen für Futures und Optionen auf Emissionsrechte

3.4.1 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 3-17: European-Carbon-Futures Primary Auction

3.4.2 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 3-18: European-Carbon-Futures

3.4.3 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.			

3.4.4 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 Opti-</p>			

	onsserien jederzeit ändern.
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 3-19: European-Carbon-Option

* Noch nicht in den Handel eingeführt.

3.4.5 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 3-20: CER-Futures

3.4.6 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 3-19: ERU-Futures

3.5 Kontraktsspezifikationen für Futures auf Kohle

3.5.1 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/McCloskey's Coal Price Index Report jeden letzten Freitag eines Monats veröffentlicht wird (API 2* Monats-index). 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 used under licence from Argus Media Limited/The McCloskey Group Limited. All copyrights and database rights in the API 2 and API 4 indices belong exclusively to Argus Media Limited/The McCloskey Group Limited. All rights reserved.

Table 3-20: Coal-ARA-Futures

3.5.2 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	Der API 4* (fob Richards Bay) Monats Index für Kohle während der jeweiligen Lieferperiode, wie er bei Argus / 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 %.
Handelbare Lieferperioden	Handelbar sind maximal: <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). Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt.
Kontraktvolumen	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 <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	0,01 USD pro Tonne; jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen, dies entspricht: <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-Future 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 used under licence from Argus Media Limited/The McCloskey Group Limited. All copyrights and database rights in the API 2 and API 4 indices belong exclusively to Argus Media Limited/The McCloskey Group Limited. All rights reserved.

Tabelle3--21: Coal-RB-Futures

3.6 Kontraktsspezifikationen für physische Futures auf Erdgas

3.6.1 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.			
Mindestschlussgröße	10 Kontrakte oder ein Vielfaches davon			
Handelbare Lieferperioden	<p>Handelbar sind maximal:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ der aktuelle Liefermonat sowie die jeweils nächsten 6 Monate (NCG-Natural-Gas-Month-Future), ▪ jeweils die nächsten 7 vollen Quartale (NCG-Natural-Gas-Quarter-Future), ▪ jeweils die nächsten 4 vollen Seasons* (NCG-Natural-Gas-Season-Future), ▪ jeweils die nächsten 6 vollen Kalenderjahre (NCG-Natural-Gas-Year-Future). <p>Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt. 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>
Kontraktvolumen im Liefermonat	<p>Ab dem zweiten Börsentag vor Beginn der Lieferperiode reduziert sich das Kontraktvolumen nach Handelsschluss um die Menge Erdgas, die in die Lieferung geht. In die Lieferung geht jeweils der Liefertag, der dem nächsten Börsentag folgt (t+2). Ist dieser Liefertag kein Börsentag, gehen zusätzlich alle folgenden Liefertage bis einschließlich des nächsten Börsentages in die Lieferung.</p>
Preisermittlung	<p>In Punkten auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,01 € pro MWh.</p>
Minimale Preisveränderung	<p>0,01 Punkte pro MWh; jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen, dies entspricht zum Beispiel bei einem Monatsfuture mit 30 Liefertagen einem Wert von 7,20 €, bei einem Quartalsfuture mit 91 Liefertagen einem Wert von 21,84 €, bei einer Winter Season mit 182 Tagen einem Wert von 43,68 €, bei einer Summer Season mit 183 Tagen einem Wert von 43,92 € und bei einem Jahresfuture mit 365 Liefertagen einem Wert von 87,60 €.</p>
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 im Liefermonat	Letzter Handelstag im Liefermonat ist zwei Börsentage vor dem letzten Liefertag des Liefermonats.
Lieferung	<p>Physisch wird jeweils nur der Teil des Kontraktes erfüllt, um den nach Handelsschluss das Kontraktvolumen im Liefermonat reduziert wurde.</p> <p>Der Abrechnungspreis für alle Lieferungen im gesamten Liefermonat ist der Schlussabrechnungspreis. Der Schlussabrechnungspreis ist der zwei Börsentage vor Beginn des Liefermonats festgestellte Abrechnungspreis, mithin der Abrechnungspreis des Börsentages, an dem letztmalig das volle Kontraktvolumen des Liefermonats gehandelt wird.</p> <p>Der Käufer ist verpflichtet, während des Liefertags die vereinbarte Menge Erdgas 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 Erdgas zu liefern.</p>

Tabelle 3-22: NCG-Natural-Gas-Futures

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

3.6.2 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.				
Mindestschlussgröße	10 Kontrakte oder ein Vielfaches davon				
Handelbare Lieferperioden	<p>Handelbar sind maximal:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ der aktuelle Liefermonat sowie die jeweils nächsten 6 Monate (Gaspool-Natural-Gas-Month-Future), ▪ jeweils die nächsten 7 vollen Quartale (Gaspool-Natural-Gas-Quarter-Future), ▪ jeweils die nächsten 4 vollen Saisons (Gaspool-Natural-Gas-Season*-Futures) ▪ jeweils die nächsten 6 vollen Kalenderjahre (Gaspool-Natural-Gas-Year-Future). <p>Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt. Die Börsengeschäftsführung kann weitere Lieferperioden festlegen und zum Handel einführen.</p> <p>* Saison umfasst die Monate Oktober bis März (Winter Saison) und die Monate April bis September (Winter Saison)</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>
Kontraktvolumen im Liefermonat	<p>Ab dem zweiten Börsentag vor Beginn der Lieferperiode reduziert sich das Kontraktvolumen nach Handelsschluss um die Menge Erdgas, die in die Lieferung geht. In die Lieferung geht jeweils der Liefertag, der dem nächsten Börsentag folgt (t+2). Ist dieser Liefertag kein Börsentag, gehen zusätzlich alle folgenden Liefertage bis einschließlich des nächsten Börsentages in die Lieferung.</p>
Preisermittlung	<p>In Punkten auf zwei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,01 € pro MWh.</p>
Minimale Preisveränderung	<p>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 €, bei einem Wintersaison Future mit 182 Liefertagen von 43, 68 €, bei einem Sommersaison Future mit 183 Liefertagen 43,92 € und bei einem Jahresfuture mit 365 Liefertagen einem Wert von 87,60 €.</p>
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 (Wintersaison) und für die Liefermonate April bis Juni (Sommersaison) 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 im Liefermonat	Letzter Handelstag im Liefermonat ist zwei Börsentage vor dem letzten Liefertag des Liefermonats.
Lieferung	<p>Physisch wird jeweils nur der Teil des Kontraktes erfüllt, um den nach Handelsschluss das Kontraktvolumen im Liefermonat reduziert wurde.</p> <p>Der Abrechnungspreis für alle Lieferungen im gesamten Liefermonat ist der Schlussabrechnungspreis. Der Schlussabrechnungspreis ist der zwei Börsentage vor Beginn des Liefermonats festgestellte Abrechnungspreis, mithin der Abrechnungspreis des Börsentages, an dem letztmalig das volle Kontraktvolumen des Liefermonats gehandelt wird.</p> <p>Der Käufer ist verpflichtet, während des Liefertags die vereinbarte Menge Erdgas 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 Erdgas zu liefern.</p>

Tabelle 3-23: 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.

3.6.3 NBP-Natural-Gas-Futures mit verschiedenen Lieferperioden *

ISIN / WKN/ Short Code/ Name	DE000A1KQS76	A1KQS7	G9B1	NBP Natural Gas Week Futures
	DE000A1KQS84	A1KQS8	G9B2	NBP Natural Gas Week Futures
	DE000A1KQTA1	A1KQTA	G9B3	NBP Natural Gas Week Futures
	DE000A1KQTB9	A1KQTB	G9B4	NBP Natural Gas Week Futures
	DE000A1KQTC7	A1KQTC	G9B5	NBP Natural Gas Week Futures
	DE000A1KQTD5	A1KQTD	G9BM	NBP Natural Gas Month Futures
	DE000A1KQTE3	A1KQTE	G9BQ	NBP Natural Gas Quarter Futures
	DE000A1KQTF0	A1KQTF	G9BS	NBP Natural Gas Season Futures
	DE000A1KQTG8	A1KQTG	G9BY	NBP Natural Gas Year-Futures
Kontraktgegenstand	Lieferung bzw. Bezug von Erdgas mit konstanter Leistung von 1.000 therm/Tag bzw. 29,3071 MWh/Tag in der Zeit von 06:00 Uhr (UK time) an jedem Liefertag des Lieferperiode bis 06:00 Uhr des folgenden Kalendertages am National Balancing Point (NBP-Natural-Gas-Futures). Liefertage sind alle Kalendertage der Lieferperiode.			
Mindestschlussgröße	1 Kontrakt oder ein Vielfaches davon			
Handelbare Lieferperioden	<p>Handelbar sind maximal:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ jeweils die nächsten 5 Wochen (NBP-Natural-Gas-Week-Future), ▪ die jeweils nächsten 6 Monate (NBP-Natural-Gas-Month-Future), ▪ jeweils die nächsten 7 vollen Quartale (NBP-Natural-Gas-Quarter-Future), ▪ jeweils die nächsten 6 vollen Seasons* (NBP-Natural-Gas-Season-Future), ▪ jeweils die nächsten 6 vollen Kalenderjahre (NBP-Natural-Gas-Year-Future). <p>Die genaue Anzahl der handelbaren Lieferperioden wird durch die Börsengeschäftsführung bestimmt. Die Börsengeschäftsführung kann weitere Lieferperioden festlegen und zum Handel einführen.</p> <p>* Eine Season beinhaltet entweder jeweils die Monate Oktober bis März (Winter-Season) oder jeweils 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 liefernder Menge Erdgas. Diese beträgt 1.000 therm bzw. 29,3071 MWh.</p> <p>So beträgt zum Beispiel das Kontraktvolumen bei einem Wochenfuture mit 7 Liefertagen 7.000 therm bzw. 205,15 MWh, bei einem Monatsfuture mit 30 Liefertagen 30.000 therm bzw. 879,21 MWh, bei einem Quartalsfuture mit 91 Liefertagen 91.000 therm bzw. 2.666,95 MWh, bei einer Winter-Season mit 182 Liefertagen 182.000 therm bzw. 5.333,89 MWh, bei einer Sommer-Season mit 183 Liefertagen 183.000 therm bzw. 5.363,20 MWh und bei einem Jahresfuture mit 365 Liefertagen 365.000 therm bzw. 10.697,09 MWh.</p>
Preisermittlung	<p>In GBP Pence mit drei Dezimalstellen nach dem Komma; dies entspricht 0,001 GBP pence/therm.</p>
Minimale Preisveränderung	<p>0,001 Punkte pro therm; jeweils multipliziert mit dem Kontraktvolumen, dies entspricht zum Beispiel</p> <p>bei einem Wochenfuture mit 7 Liefertagen einem Wert von 7 GBP pence,</p> <p>bei einem Monatsfuture mit 30 Liefertagen einem Wert von 30 GBP pence,</p> <p>bei einem Quartalsfuture mit 91 Liefertagen einem Wert von 91 GBP pence,</p> <p>bei einer Winter Season mit 182 Tagen einem Wert von 1,82 GBP,</p> <p>bei einer Summer Season mit 183 Tagen einem Wert von 1,83 GBP und bei einem Jahresfuture mit 365 Liefertagen einem Wert von 3,65 GBP.</p>
Kaskadierung	<p>Jede offene Position in einem NBP-Natural-Gas-Year-Future wird am dritten Börsentag vor Beginn der Lieferperiode nach Handelsschluss durch gleiche Positionen der drei NBP-Natural-Gas-Month-Futures für die Liefermonate Januar bis März und drei NBP-Natural-Gas-Quarter-Futures für das zweite bis vierte Lieferquartal ersetzt, deren Lieferperioden zusammen dem Lieferjahr entsprechen.</p> <p>Jede offene Position in einem NBP-Natural-Gas-Season-Future wird am dritten Börsentag vor Beginn der Lieferperiode durch gleiche Positionen der drei NBP-Natural-Gas-Month-Futures für die Liefermonate Oktober bis Dezember (Winter-Season) bzw. April bis Juni (Summer-Season) und den jeweils darauf folgenden NBP-Natural-Gas-Quarter-Future ersetzt.</p> <p>Jede offene Position eines NBP-Natural-Gas-Quarter-Futures wird am dritten Börsentag vor Beginn der Lieferperiode durch die gleichen Positionen in den drei NBP-Natural-Gas-Month-Futures ersetzt, deren Liefermonate zusammen dem Lieferquartal entsprechen.</p>

Letzter Handelstag	Letzter Handelstag eines NBP-Natural-Gas-Month-Futures bzw eines NBP-Natural-Gas-Week-Futures ist zwei Börsentage vor Beginn des ersten Liefertages.
Lieferung	<p>Wochenkontrakte sowie Monatskontrakte werden während der Lieferperiode auf täglicher Basis physisch erfüllt.</p> <p>Der Abrechnungspreis für alle Lieferungen ist der Schlussabrechnungspreis des jeweiligen Kontrakts. Der Schlussabrechnungspreis ist der am letzten Handelstag festgestellte Abrechnungspreis.</p> <p>Der Käufer ist verpflichtet, an jedem Liefertag während der Lieferperiode die vereinbarte Menge Erdgas abzunehmen und den Kaufpreis zuzüglich anfallender Steuern zu bezahlen.</p> <p>Der Verkäufer ist verpflichtet, an jedem Liefertag während der Lieferperiode täglich die vereinbarte Menge Erdgas zu liefern.</p>

Tabelle 3-24: NBP-Natural-Gas

* Wird nicht in den Handel eingeführt, ausschließlich OTC-Registrierung möglich.

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