



CUSTOMER INFORMATION 2016-05-19

EEX to launch further maturities in European Power Derivatives

Dear trading participants,

EEX extends its product suite in European power derivatives with the introduction of Peak Day and Weekend Futures for the French and Italian Power Market on **16 June 2016**. In addition EEX launches Swiss, Dutch and Nordic Base Week Futures on that day to supplement the existing Futures product range with a monthly, quarterly and yearly delivery period. All new contracts are financially settled and integrated within the ECC Cross-Margining System.

Product Setup

The new contracts will be set up in the Eurex trading system for exchange trading and trade registration as shown below:

Short Code	Name
P701 - P734	French Peak Day Future
P7W1 - P7W5	French Peak Weekend Future
PD01 - PD34	Italian Peak Day Future
PDW1 - PDW5	Italian Peak Weekend Future
FCB1 - FCB5	Swiss Base Week Future
Q0B1 - Q0B5	Dutch Base Week Future
FBB1 - FBB5	Nordic Base Week Future

Further details including ISIN and WKN can be found in the EEX contract specifications available on EEX website via the following link:

<https://www.eex.com/en/trading/rules-and-regulations/regulated-market>

All contracts are settled against the already existing and published indices.



Tradable Contracts

With the launch of the day and weekend contracts in Eurex production, the delivery days of the following week will be activated on the first business day after a weekend. Thus, the delivery days of the current week as well as the next week are tradable analogous to the existent base contracts. Moreover, the two following Peak Weekend Futures will be tradable.

The expiration of a Day Future takes place on its delivery day at 8:00 am CET in case the delivery day is a trading day, otherwise on the following business day. Weekend Futures expire the first trading day after its delivery period at 8:00 am CET.

Current Trading Week		MON	TUE	WED	THU	FRI	MON
Day- and Weekend Peak Futures of the current Delivery Week	MON	EXPIRY					
	TUE	TRADE	EXPIRY				
	WED	TRADE	TRADE	EXPIRY			
	THU	TRADE	TRADE	TRADE	EXPIRY		
	FRI	TRADE	TRADE	TRADE	TRADE	EXPIRY	
	SAT	TRADE	TRADE	TRADE	TRADE	TRADE	EXPIRY
	SUN	TRADE	TRADE	TRADE	TRADE	TRADE	EXPIRY
	Weekend	TRADE	TRADE	TRADE	TRADE	TRADE	EXPIRY
Day- and Weekend Peak Futures of the Delivery Week+1	MON	TRADE	TRADE	TRADE	TRADE	TRADE	TRADE
	TUE	TRADE	TRADE	TRADE	TRADE	TRADE	TRADE
	WED	TRADE	TRADE	TRADE	TRADE	TRADE	TRADE
	THU	TRADE	TRADE	TRADE	TRADE	TRADE	TRADE
	FRI	TRADE	TRADE	TRADE	TRADE	TRADE	TRADE
	SAT	TRADE	TRADE	TRADE	TRADE	TRADE	TRADE
	SUN	TRADE	TRADE	TRADE	TRADE	TRADE	TRADE
	Weekend	TRADE	TRADE	TRADE	TRADE	TRADE	TRADE



Mapping Rule

The last two numbers of a Short Code of a Day Future refer to the respective delivery day. For instance, the contract P701 Jun16 covers the delivery of twelve peak load hours on 1 June 2016 for the French market area. There appears an exception for this name convention, if the last delivery day or days of a calendar month are not EEX trading days. In that case, these delivery days will be covered by the additional futures P732 - P734 of the following months. As the last two delivery days in July 2016 are not EEX trading days due to the weekend, the delivery days 30 and 31 July are named P732 and P733 Aug16 respectively.

The mapping rules follow the already existing rules for Phelix Day, Weekend and Week contracts.

For further information please have a look into our contract details file published on our website:

<http://www.eex.com/en/trading/contract-details>

Trading Hours

In line with other EEX products the new Day, Weekend and Week Futures are tradable during the regular trading hours from 8:00 am to 6:00 pm CET on the exchange. Trade registration services are available for the same time.

Product assignment

All members admitted at EEX and prior approved by EEC to trade French, Italian, Swiss, Dutch and/or Nordic power products will be automatically assigned for exchange trading and trade registration of these. For all other participants it is necessary to inform your clearing bank (General Clearing Member) of your intention to trade these products and to contact Member Readiness (memberreadiness@ecc.de).



Fees

The following fees will apply for exchange trading and trade registration:

French and Italian Peak Day and Weekend Power Futures	Fees
Transaction fees	0.0150 €/MWh
Clearing fees	0.0100 €/MWh
Swiss and Dutch Base Week Power Futures	Fees
Transaction fees	0.0075 €/MWh
Clearing fees	0.0050 €/MWh
Nordic Base Week Power Futures	Fees
Transaction fees	0.0025 €/MWh
Clearing fees	0.0050 €/MWh

Technical Access

The new products will be automatically integrated into the EEX screen in the usual manner and rolled out to our members. Customers trading via the Trayport® GlobalVisionSM Portal (Trading GatewaySM User) should use Trayport's GoldmappingSM Service or map the products manually, as well as updating the workbooks to have these new contracts on the screen.

Users of the Exxeta Energy Trader® (EET) can configure the new Futures on their GUI themselves. The trade registration through both Clearing Registration Service (eXRP) and Trayport Clearing Link can be done without adjustment.

Please do not hesitate to contact EEX Market Supervision by phone +49 341 2156 222 if you have any further questions.

Yours sincerely,



European Energy Exchange AG

Market Supervision

Telefon: +49 341 2156-222

Fax: +49 341 2156-229

E-Mail: trading@eex.com

www.eex.com



KUNDENINFORMATION 2016-05-19

EEX führt weitere Fälligkeiten am Europäischen Strom-Terminmarkt ein

Sehr geehrte Handelsteilnehmer,

am **16. Juni 2016** erweitert die EEX ihr Produktangebot an europäischen Stromderivaten um weitere kurzfristige Fälligkeiten. Für das französische und italienische Marktgebiet führt die EEX für die Spitzenlastlieferung Tages- und Wochenendkontrakte ein. Zudem starten am selben Tag schweizerische, niederländische und nordische Wochen-Kontrakte für die Grundlastlieferung, die das bestehende Produktangebot von Monats-, Quartals- und Jahres-Futures in diesen Märkten ergänzen. Alle neuen Kontrakte werden finanziell abgerechnet und in das ECC Cross-Margining System integriert.

Produktsetup

Die neuen Kontrakte werden wie folgt im Eurex Handelssystem für den Börsenhandel und der Registrierung von Geschäften zur Verfügung stehen:

Short Code	Name
P701 - P734	French Peak Day Future
P7W1 - P7W5	French Peak Weekend Future
PD01 - PD34	Italian Peak Day Future
PDW1 - PDW5	Italian Peak Weekend Future
FCB1 - FCB5	Swiss Base Week Future
Q0B1 - Q0B5	Dutch Base Week Future
FBB1 - FBB5	Nordic Base Week Future

Nähere Informationen einschließlich ISIN und WKN sind in den EEX Kontraktsspezifikationen auf der EEX Webseite unter dem folgenden Link zu finden:

<https://www.eex.com/de/handel/verordnungen-und-regelwerke/regulierter-markt>



Das Settlement aller Kontrakte erfolgt anhand der bereits bestehenden und veröffentlichten Indizes.

Handelbare Kontrakte

Mit Handelsbeginn der Tages- und Wochenendkontrakte wird im Eurex System am ersten Handelstag nach einem Wochenende die nächste Lieferwoche freigeschaltet. Demnach sind analog zu den bestehenden Grundlast Kontrakten die Liefertage der aktuellen sowie der nächsten Woche handelbar. Zudem sind die nächsten zwei Wochenendkontrakte handelbar.

Der Verfall der Tages-Futures findet um 8:00 Uhr MEZ am Tag der Lieferung statt, sofern der Liefertag ein Handelstag ist, ansonsten am folgenden Börsentag. Wochenendkontrakte verfallen am ersten Handelstag nach einem Wochenende um 8:00 Uhr MEZ.

Aktuelle Handelswoche		MO	DI	MI	DO	FR	MO
Tages- und Wochenend Peak Futures der aktuellen Lieferwoche	MO	VERFALL					
	DI	HANDEL	VERFALL				
	MI	HANDEL	HANDEL	VERFALL			
	DO	HANDEL	HANDEL	HANDEL	VERFALL		
	FR	HANDEL	HANDEL	HANDEL	HANDEL	VERFALL	
	SA	HANDEL	HANDEL	HANDEL	HANDEL	HANDEL	VERFALL
	SO	HANDEL	HANDEL	HANDEL	HANDEL	HANDEL	VERFALL
	WE	HANDEL	HANDEL	HANDEL	HANDEL	HANDEL	VERFALL
Tages- und Wochenend Peak Futures der Lieferwoche +1	MO	HANDEL	HANDEL	HANDEL	HANDEL	HANDEL	HANDEL
	DI	HANDEL	HANDEL	HANDEL	HANDEL	HANDEL	HANDEL
	MI	HANDEL	HANDEL	HANDEL	HANDEL	HANDEL	HANDEL
	DO	HANDEL	HANDEL	HANDEL	HANDEL	HANDEL	HANDEL
	FR	HANDEL	HANDEL	HANDEL	HANDEL	HANDEL	HANDEL
	SA	HANDEL	HANDEL	HANDEL	HANDEL	HANDEL	HANDEL
	SO	HANDEL	HANDEL	HANDEL	HANDEL	HANDEL	HANDEL
	WE	HANDEL	HANDEL	HANDEL	HANDEL	HANDEL	HANDEL



Mapping-Regel

Die hinteren beiden Ziffern des Börsenkürzels eines Tages-Futures verweisen auf den entsprechenden Liefertag. So bezieht sich der Kontrakt P701 Jun16 beispielsweise auf die zwölf Spitzenlast-Lieferstunden des 1. Juni 2016 für den französischen Strommarkt. Wenn der Liefertag oder die letzten Liefertage eines Monats keine Handelstage sind, werden diese Tage mit den zusätzlichen Kontrakten P732 - P734 mit Verfall des nächsten Monats benannt. Da die letzten beiden Liefertage im Juli 2016 keine EEX Handelstage sind, erhalten die Liefertage 30. und 31. Juli die Bezeichnung P732 und P733 Aug16.

Die Mapping-Regeln folgen denen der bereits bestehenden Phelix Tages-, Wochenend- und Wochenkontrakte.

Weitere Informationen entnehmen Sie bitte den neuen Kontraktdetails auf unserer Webseite:

<https://www.eex.com/de/handel/kontraktdetails>

Handelszeiten

Im Einklang mit anderen EEX Produkten können die neuen Futures während der regulären Handelszeiten von 8:00 bis 18:00 Uhr MEZ börslich gehandelt werden. Der Trade Registration-Service wird zu denselben Zeiten angeboten.

Zulassung

Alle Handelsteilnehmer, die bereits an der EEX zugelassen und durch die ECC zum Börsenhandel und zur Geschäftsregistrierung von Stromfutures im französischen, italienischen, schweizerischen, niederländischen und / oder nordischen Marktgebieten berechtigt sind, erhalten automatisch Zugang zu den neuen Fälligkeiten. Teilnehmer der EEX, die bisher nicht für die genannten Produkte zugelassen sind, informieren bitte ihre Clearingbank (General Clearing Member) über Ihr Interesse an diesen Produkten und kontaktieren Member Readiness unter memberreadiness@ecc.com.



Entgelte

Folgende Entgelte fallen für den Börsenhandel und die Registrierung von Handelsgeschäften an:

Französische und italienische Peak Tages- und Wochenend-Strom-Futures	Entgelte
Transaktionsentgelte	0,0150 €/MWh
Clearingentgelte	0,0100 €/MWh
Schweizerische und niederländische Base Wochen-Strom-Futures	Entgelte
Transaktionsentgelte	0,0075 €/MWh
Clearingentgelte	0,0050 €/MWh
Nordische Base Wochen-Strom-Futures	Entgelte
Transaktionsentgelte	0,0025 €/MWh
Clearingentgelte	0,0050 €/MWh

Technischer Zugang

Die neuen Produkte werden wie gewohnt in den EEX Screen integriert und unseren Teilnehmern bereitgestellt. Kunden, die das Trayport® GlobalVisionSM Portal nutzen (Trading GatewaySM Nutzer), sollten die neuen Produkte über GoldmappingSM oder manuelles Mapping einfügen. Zusätzlich ist es notwendig, die neuen Produkte in ihre Workbooks aufzunehmen.

Nutzer des Exxeta Energy Trader® können sich die neuen Futures selbständig in ihrer Oberfläche konfigurieren. Die Standard Services der EEX hinsichtlich Clearing via EFET net (eXRP) und Trayport Clearing Hub können ohne zusätzliche Anpassungen genutzt werden.

Für Fragen steht Ihnen gern die EEX-Marktsteuerung unter Tel. +49 341 2156 222 zur Verfügung.

Mit freundlichen Grüßen



European Energy Exchange AG
Market Supervision
Telefon: +49 341 2156-222
Fax: +49 341 2156-229
E-Mail: trading@eex.com
www.eex.com