

power solution

ENERGIEMARKT INFO 2016

Oktober / November

STAND 29.11.2016

Der Inhalt des Berichts wurde mit großer Sorgfalt erstellt. Die PowerSolution Energieberatung GmbH übernimmt keine Haftung für den Inhalt des Berichts. Die Weiterleitung des Berichts an Dritte bedarf der Zustimmung der **power** solution.



Inhalt

INHALTSVERZEICHNIS

Strom.....	3
Erdgas	8
Emissionsrechte.....	9
Kohle	10
Rohöl	12
Heizöl	13
Wirtschaftsindikatoren	14
Markt News	16
Erklärungen	17

ABBILDUNGSVERZEICHNIS

Abbildung 1 EEX - Base Year Future Jahresverlauf.....	4
Abbildung 2 EEX – Base / Peak Terminmarktpreise Frontjahr	5
Abbildung 3 EEX – Preisentwicklung 2001 bis aktuell 2017	5
Abbildung 4 PHELIX Spot Base / Peak - Jahresentwicklung (Grafik-Peak – MO bis SO).6	
Abbildung 5 Spot – Monatspreise in Euro/MWh	7
Abbildung 6 Jahresentwicklung Natural Gas Year Future in Euro/MWh	9
Abbildung 7 Preis für CO ₂ - Zertifikate in EURO je EUA der vergangenen 12 Monate	10
Abbildung 8 EEX Kohle Year Future in Euro/Tonne.....	11
Abbildung 9 Rohölpreise Jahresentwicklung in USD Brent.....	12
Abbildung 10 Heizölpreise Jahresentwicklung in USD	13
Abbildung 11 ifo – Geschäftsklima und Konjunkturuhr Deutschlands.....	14
Abbildung 12 Base / Peak Grundstruktur	17

Strom

Langfristiger Handel

Abbildung eins zeigt den Jahresverlauf Base Cal – 2016, Base Cal – 2017 sowie Base – Cal 2018 der vergangenen 12 Monate.

Für Base Jahresfuture 2016 befand sich der Höchstpreis der letzten 12 Monate Ende November 2015 bei 29,50 Euro/MWh, der Tiefstpreis Mitte/Ende Dezember 2015 mit 27,94 Euro/MWh.

Für Base Jahresfuture 2017 befand sich der Höchstpreis in den vergangenen zwölf Monaten bei 35,51 Euro/MWh Anfang November 2016, den Tiefstpreis gab es am 16. Februar 2016 mit 20,85 Euro/MWh.

Für Base – Cal 2018 gab es den Höchstpreis ebenfalls Anfang November 2016 mit 31,35 Euro/MWh, der Tiefstpreis ebenfalls am 16. Februar 2016 mit 20,02 Euro/MWh. Die Mittelwerte der letzten 12 Monate lauten wie folgt: 26,23 Euro/MWh für Base – Cal 2017, 24,995 Euro/MWh für Base – Cal 2018.

Die mittleren Börsenpreise Strom sind für das Belieferungsjahr 2017 zum Vormonat um rd. fünf Prozent für Base – Cal 2017 sowie um rd. 2,5 Prozent für Base – Cal 2018 angestiegen.

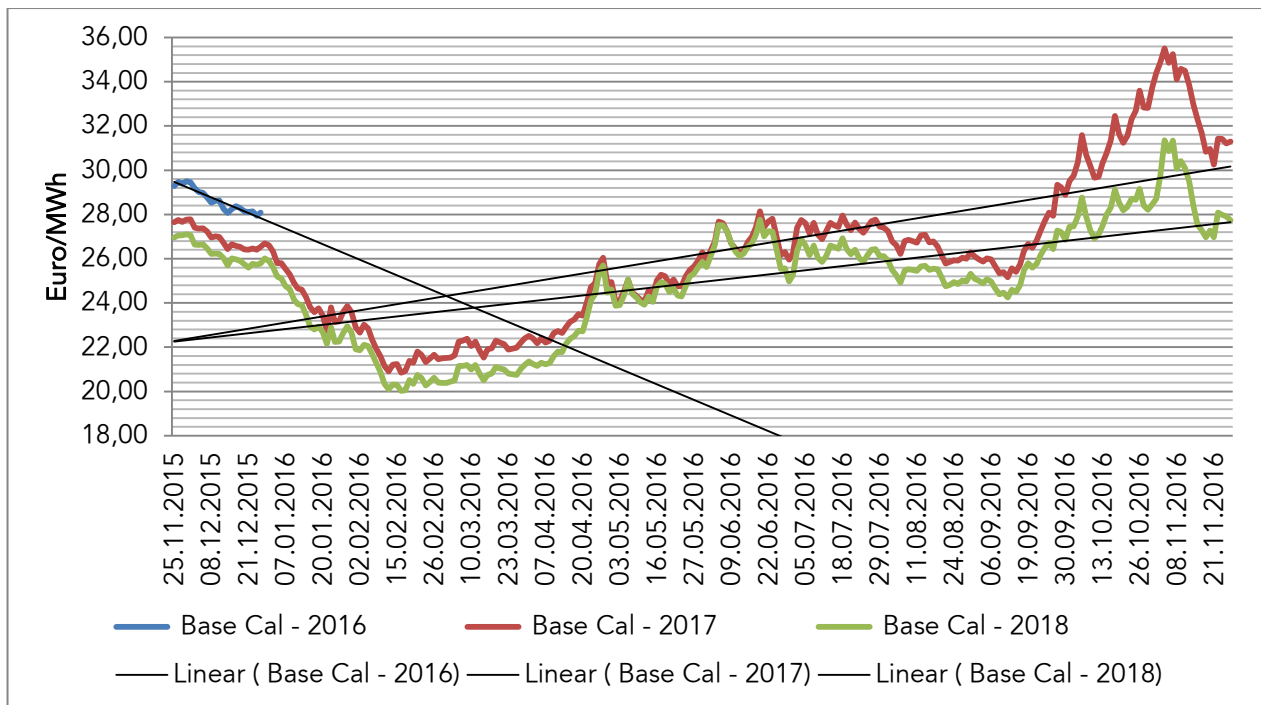


Abbildung 1 EEX - Base Year Future Jahresverlauf¹

¹ eigene Darstellung nach www.eex.com (28.11.2016)

Strom

Langfristiger Handel

EEX	JAHRESMITTLEWERTE		
JAHR	BASE	PEAK	PEAK/BASE
2001	19,41	26,75	138%
2002	22,54	31,52	140%
2003	23,74	34,61	146%
2004	28,01	43,60	156%
2005	33,50	49,12	147%
2006	41,24	56,33	137%
2007	55,00	81,04	147%
2008	55,83	79,33	142%
2009	70,37	99,46	141%
2010	49,17	69,75	142%
2011	49,90	64,48	129%
2012	56,03	68,96	123%
2013	49,30	60,86	123%
2014	39,08	49,67	127%
2015	35,09	44,40	127%
2016	30,97	39,06	126%
2017	26,15	32,96	126%

Abbildung 2 EEX – Base / Peak Terminmarktpreise Frontjahr²

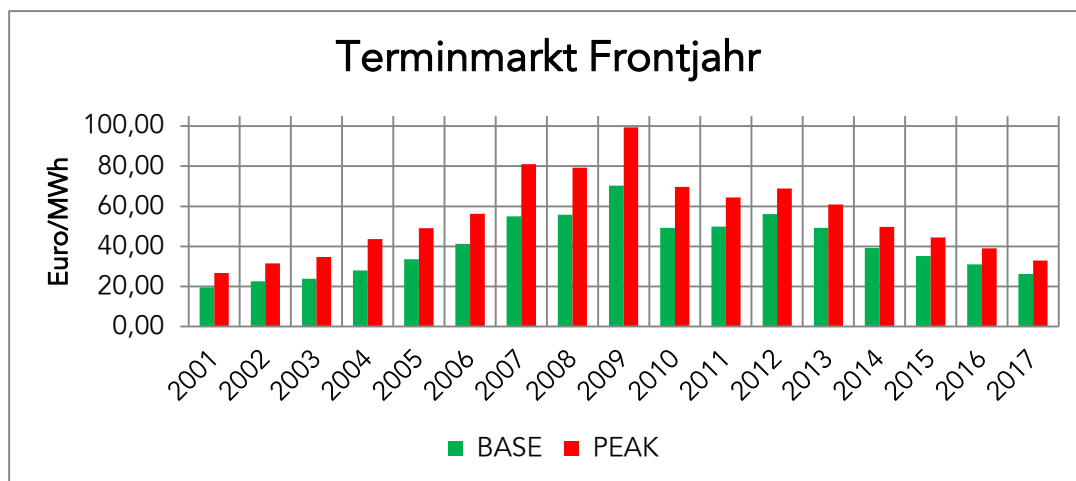


Abbildung 3 EEX – Preisentwicklung 2001 bis aktuell 2017³

² eigene Darstellung nach www.eex.com (28.11.2016)

³ eigene Darstellung nach www.eex.com (28.11.2016)

Strom

Kurzfristiger Handel

Abbildung vier zeigt den Verlauf der vergangenen 12 Monate der Spotmarktpreise für Base und Peak.

Der Mittelwert des Spotmarktpreises Base in den letzten 12 Monaten lag bei 28,04 Euro/MWh, der Mittelwert des Peak Spotmarktpreises bei 34,12 Euro/MWh (Peak 08 - 20 Uhr, MO - FR).

Der Preis für Base hat im November 2016 einen mittleren Wert von 38,14 Euro/MWh, der Preis für Peak beträgt 48,41 Euro/MWh (Datenstand bis 28.11.2016). Die mittleren Preise sind im Oktober 2016 zum Vormonat weiter gestiegen (um rd. 2,7 Prozent für Base sowie um rd. 10 Prozent für Peak).

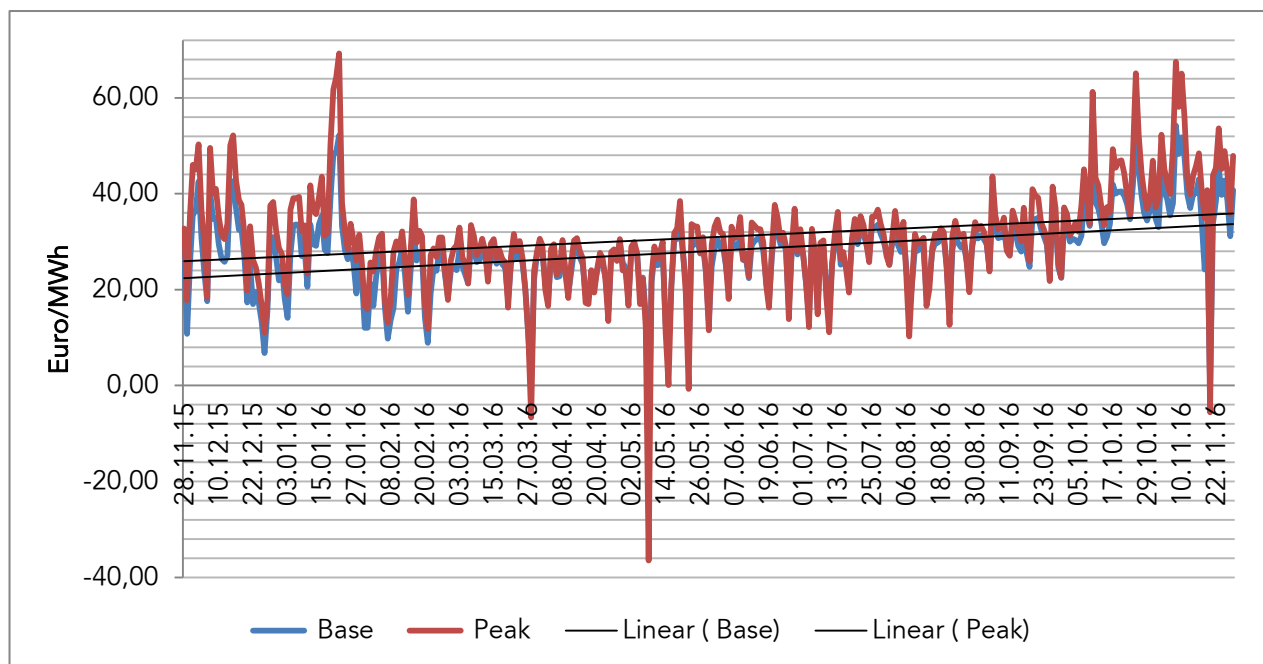


Abbildung 4 PHELIX Spot Base / Peak - Jahresentwicklung (Grafik-Peak – MO bis SO).⁴

⁴ eigene Darstellung nach www.eex.com (28.11.2016)

Strom

Kurzfristiger Handel

		EEX - Base - Spot - Monatsmittelwert - Euro/MWh													
Jahr	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Einheit
Jänner	27,84	30,82	65,54	31,85	56,00	57,12	42,21	50,13	39,89	43,31	35,87	28,72	29,04		Euro/MWh
Februar	26,54	39,58	68,53	31,65	59,47	47,79	41,73	50,86	54,92	44,62	33,59	36,72	21,99		Euro/MWh
März	31,02	45,19	61,55	25,91	53,34	37,19	39,19	54,47	41,13	39,10	31,04	31,32	24,28		Euro/MWh
April	25,57	40,20	43,14	31,06	67,46	33,05	40,04	51,58	43,57	37,92	31,58	29,72	24,21		Euro/MWh
Mai	26,51	37,81	34,07	32,82	56,24	30,93	41,17	56,83	38,85	32,06	30,63	25,36	22,54		Euro/MWh
Juni	27,35	46,67	39,80	35,77	73,24	33,21	43,35	52,30	38,81	27,82	31,52	30,06	27,69		Euro/MWh
Juli	27,32	45,34	73,40	29,31	69,94	35,57	45,83	46,40	41,02	36,42	31,88	35,00	27,19		Euro/MWh
August	29,25	38,16	44,48	29,31	61,76	36,07	39,80	48,46	44,90	38,23	27,93	31,61	27,18		Euro/MWh
September	31,63	48,24	45,70	34,52	88,30	39,58	45,86	52,54	44,67	41,71	34,79	32,11	30,49		Euro/MWh
Oktober	29,74	47,52	43,56	56,88	85,65	44,54	50,30	51,68	43,93	37,72	35,24	39,37	37,13		Euro/MWh
November	29,61	69,63	50,92	64,91	63,72	35,94	48,53	55,36	44,79	39,22	36,37	32,39	38,14		Euro/MWh
Dezember	29,74	62,62	39,72	51,68	54,55	35,69	55,55	42,90	35,51	35,75	32,89	27,78		Euro/MWh	
Jahr	28,51	45,98	50,87	37,97	65,81	38,89	44,46	51,13	42,67	37,82	32,78	31,68	28,17		Euro/MWh
Jahresfuture	28,01	33,50	41,24	55,00	55,83	70,37	49,17	49,90	56,03	49,30	39,08	35,09	30,97	26,15	Euro/MWh
Delta	0,50	12,48	9,63	17,03	9,88	3,148	4,71	1,23	13,36	11,48	6,30	3,41	2,80		Euro/MWh
		EEX - Peak - Spot - Monatsmittelwert - Euro/MWh													
Jahr	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Einheit
Jänner	36,17	39,90	97,34	46,70	74,10	76,26	52,60	63,46	50,60	55,75	47,66	39,03	40,08		Euro/MWh
Februar	33,01	52,16	93,64	42,71	74,00	60,76	52,65	61,65	71,34	56,08	43,79	46,50	28,96		Euro/MWh
März	40,09	60,50	80,77	32,57	68,39	45,57	47,50	60,71	48,18	50,04	38,11	37,92	27,34		Euro/MWh
April	32,12	50,72	56,72	42,41	88,91	41,68	47,02	58,30	51,39	45,99	36,44	33,27	26,92		Euro/MWh
Mai	38,11	47,03	45,73	47,58	75,38	41,55	52,96	67,03	45,81	40,34	37,04	30,87	28,88		Euro/MWh
Juni	40,11	66,76	54,04	58,01	103,00	42,33	54,95	61,89	50,35	38,00	38,16	35,27	32,13		Euro/MWh
Juli	37,47	59,29	134,59	42,45	92,35	45,34	56,13	56,68	51,14	44,52	36,82	40,73	30,93		Euro/MWh
August	37,71	49,08	60,17	38,95	79,47	48,99	49,23	56,60	53,02	47,59	35,03	37,78	31,30		Euro/MWh
September	40,51	63,32	64,36	49,07	116,46	52,51	54,81	62,11	54,66	54,27	41,18	38,78	34,97		Euro/MWh
Oktober	39,70	63,12	60,43	82,84	118,35	62,62	60,94	62,21	53,76	48,08	44,20	48,82	44,17		Euro/MWh
November	39,00	109,03	78,72	107,84	48,50	60,07	60,07	69,27	58,41	53,80	49,98	42,99	48,41		Euro/MWh
Dezember	38,46	94,15	57,06	81,92	73,42	48,30	70,81	53,47	53,78	50,38	43,59	37,19		Euro/MWh	
Jahr	37,71	62,92	73,63	56,09	87,97	51,20	54,97	61,12	53,52	48,74	41,00	39,10	34,01		Euro/MWh
Jahresfuture	43,60	49,12	56,33	81,04	79,33	99,46	69,75	64,48	68,96	60,86	49,67	44,40	39,06	32,96	Euro/MWh
Delta	- 5,90	13,80	17,30	- 24,95	8,64	- 48,26	- 14,78	- 3,37	- 15,44	- 12,12	- 8,67	- 5,30	- 5,05		Euro/MWh

Abbildung 5 Spot – Monatspreise in Euro/MWh⁵

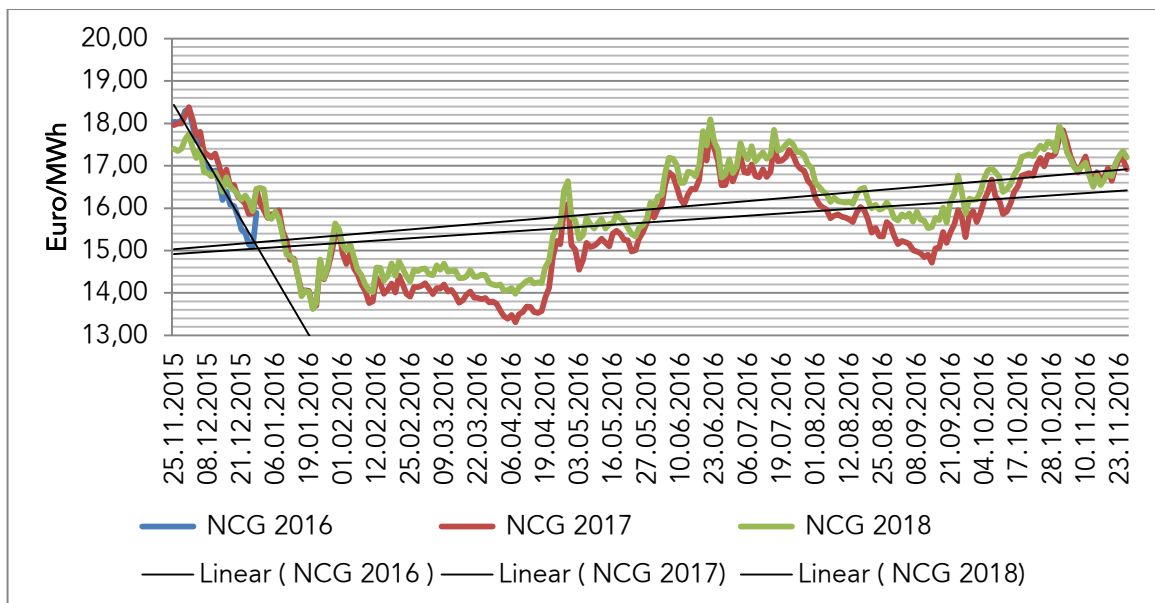
⁵ eigene Darstellung nach www.eex.com (28.11.2016)

Erdgas

Russland macht sich Sorgen um Gastransit

Abbildung sechs zeigt den Jahresverlauf der NCG Jahresfuture Preise 2016, 2017 sowie 2018 für die vergangenen 12 Monate

Russland macht sich Sorgen und dringt auf Gespräche mit Brüssel und Kiew, um eventuelle Störungen beim Transit von russischem Erdgas durch die Ukraine im Winter entgegenzuwirken. Laut dem russischen Energieminister Alexander Nowak habe die Ukraine die Gasspeicher in diesem Sommer nicht ausreichend gefüllt. Dies erklärte der Minister am Freitag, dem 25.11.2016 nach Gesprächen mit dem EU-Energiekommissar Maroš Šefčovič in Moskau. Bei Minusgraden könnte der Gasdruck für den Weitertransport in Richtung EU nicht ausreichen. Nach Angaben aus Kiew sei der Druck bereits auf russischer Seite zu gering. Aus politischen Gesichtspunkten gebe es keinen Grund, dass die Ukraine im Winter russisches Gas nicht wie vereinbart weiterleiten wird. Gleichzeitig gibt das Land bekannt, seit nunmehr einem Jahr kein Gas aus Russland mehr gekauft zu haben. Das Land sei seitdem aus der EU versorgt worden. Das Transitland hat derzeit 2,6 Milliarden Kubikmeter weniger Erdgas in seinen Speichern als zu Beginn des vorigen Winters.⁶



⁶ <http://ukraine-nachrichten.com/russland-will-gespraech-ueber-gastransit-1344/> (25.11.2016)

Abbildung 6 Jahresentwicklung Natural Gas Year Future in Euro/MWh⁷

Emissionsrechte

Batterien effizienter als Wasserstoff-Brennstoffzellen?

⁷ eigene Darstellung nach www.eex.com (28.11.2016)

Abbildung **sieben** zeigt den aktuellen Preis für CO₂ - Zertifikate in Euro/Tonne.

Dieser Preis befindet sich am 28.11.2016 auf einem Wert von 5,05 Euro/EUA.

Mit einem Berechnungsmodell sind Forscher der Stanford University und der Technischen Universität München (TUM) der Frage nachgegangen, welcher Antrieb wirtschaftlicher bei Elektroautos sein wird, um CO₂-Emissionen zu reduzieren. Das Ergebnis fällt zugunsten Batterie betriebener Elektrofahrzeuge aus. In ihre Berechnung bezogen die Wissenschaftler verschiedene ökonomische und ökologische Faktoren für Zukunftsszenarien bis zum Jahr 2035 mit ein. Los Altos Hills, ein Ort mit 8.000 Einwohnern in Kalifornien diente als Modellstadt. Dort gibt es bereits einen hohen Anteil von Elektroautos sowie Solarstrom, der sowohl für die Betankung der Akkus als auch zur Wasserstoff-Gewinnung in Brennstoffzellen durch Elektrolyse genutzt werden kann. Für die Simulation des Jahres 2035 nahmen die Wissenschaftler an, dass Elektro- und Brennstoffzellenfahrzeuge 38 Prozent der gesamten Autos des Ortes ausmachen würden. Gegenüber 2015 lieferten der Studie zufolge Autos mit Batteriezellen 40 Prozent an CO₂ Einsparungen, Brennstoffzellenautos 41 Prozent im Vergleich mit verbrennungsmotorisch betriebenen Fahrzeugen. Bei diesen ähnlichen Werten war es "allerdings interessant, dass dies mit Batterie betriebenen Fahrzeugen deutlich günstiger zu erreichen war als mit Brennstoffzellenautos", so Markus Felgenhauer, Hauptautor der Studie.⁸



Abbildung 7 Preis für CO₂ - Zertifikate in EURO je EUA der vergangenen 12 Monate ⁹

Kohle

Finland will raus aus der Kohle

Die Regierung zieht den Ausstieg aus der Kohleverstromung bis 2030 in Betracht. "Die Kohle aufzugeben ist der einzige Weg, um die internationalen Klimaziele zu erreichen", so der finnische Wirtschaftsminister Olli Rehn. Damit der Ausstieg auch kommt, müssen die Koalitionspartner dem Vorschlag der Zentrumspartei aber noch zustimmen. Nach dem Willen der Regierung soll bis 2020 die Hälfte der Energie aus erneuerbaren Energien kommen, zugleich soll der Verbrauch von importiertem Öl um die Hälfte sinken. Als erstes Land überhaupt

⁸ https://www.heise.de/newsticker/3503609.html?wt_mc=rss.ho.beitra

⁹ <http://www.finanzen.at/rohstoffe/>

Der Kurs für den
Kohlepreis am
28.11.2016 liegt bei
einem Wert von 62,01
Euro/Tonne.

Der Kohlepreis sinkt leicht.

10



Abbildung 8 EEX Kohle Year Future in Euro/Tonne¹¹

¹⁰ <http://www.klimaretter.info/energie/nachricht/22327-finnland-will-raus-aus-der-kohle> (28.11.2016)

¹¹ <http://www.finanzen.at/rohstoffe/chart/eex-kohle-year-future/EURO> (28.11.2016)

Rohöl

Die Öl - Wette läuft

Der Rohölpreise befinden sich am 28.11.2016 auf 44,55 Euro je Barrel (Brent).

Diese Woche will sich die Opec auf eine Förderkürzung einigen. Nach zwei missglückten Versuchen im Jahr 2016 hatte kaum noch jemand damit gerechnet. Zu zerstritten sei das Kartell, allen voran die beiden größten Mitglieder Saudi-Arabien und der Iran. Ein Abkommen gilt nun als wahrscheinlich. Der Ölpreis steigt wieder. Verbraucher müssen aber nicht in Panikkäufe verfallen. Mittelfristig sei nicht mit stark steigenden Preisen zu rechnen.

Dieser Schritt war nicht erwartet worden und führte zunächst zu einem raschen Anstieg der Ölpreise um mehr als zwei Dollar. Am Donnerstag, den 17.11.2016 waren für ein Barrel (159 Liter) der Nordsee-Sorte Brent rund 48 Dollar zu bezahlen. Das ist weder besonders viel noch wenig und entspricht dem Durchschnittspreis im laufenden Jahr. Vor einem Jahr war der Ölpreis ca. gleich hoch. Im Januar und Februar war er für einige Tage unter die Marke von 30 Dollar gestürzt, hatte sich aber anschließend wieder erholt.¹²



Abbildung 9 Rohölpreise Jahresentwicklung in USD Brent¹³

¹² <http://www.handelsblatt.com/finanzen/maerkte/devisen-rohstoffe/opec-die-oel-wette-laeuft/14877984.html> (22.11.2016)

¹³ <http://www.finanzen.at/rohstoffe/chart/oelpreis?type=Brent> (28.11.2016)

Heizöl

Heizölpreis wird teurer

Der aktuellen Heizölpreise befindet sich am 28.11.2016 bei 36,51 EURO je 100 Liter. Der Preis ist zum Vormonat leicht gestiegen.

Der Start der kalten Jahreszeit bringt eine Wende in Bezug auf die Energiepreise. Nun zieht vor allem der Preis für Heizöl stark an. Zum Start der kalten Jahreszeit stiegen die Kosten um 11,2 Prozent im Vergleich zum September. Auch andere Energiepreise stiegen: Benzin und Diesel legten um 2,4 Prozent zu. Der Preisanstieg folgte auf ein zwischenzeitliches Hoch an den internationalen Ölmärkten. Ende September hatten die Ölförderstaaten des Opec-Kartells beschlossen, ihre Produktion etwas zu drosseln.¹⁴



Abbildung 10 Heizölpreise Jahresentwicklung in USD¹⁵

¹⁴<http://www.spiegel.de/wirtschaft/service/energiepreise-heizoel-wird-sprunghaft-teurer-a-1121292.html#ref=rss> (15.11.2016)

¹⁵<http://www.finanzen.at/rohstoffe/chart/heizoelpreis> (28.11.2016)

Wirtschaftsindikatoren

Ergebnisse des Ifo-Konjunkturtest im November 2016

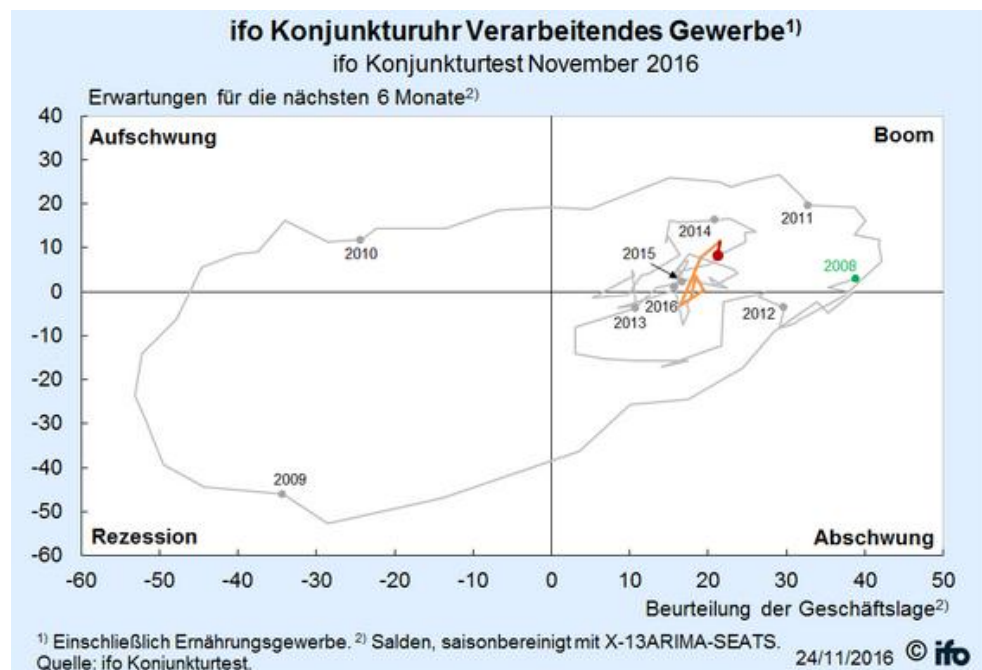
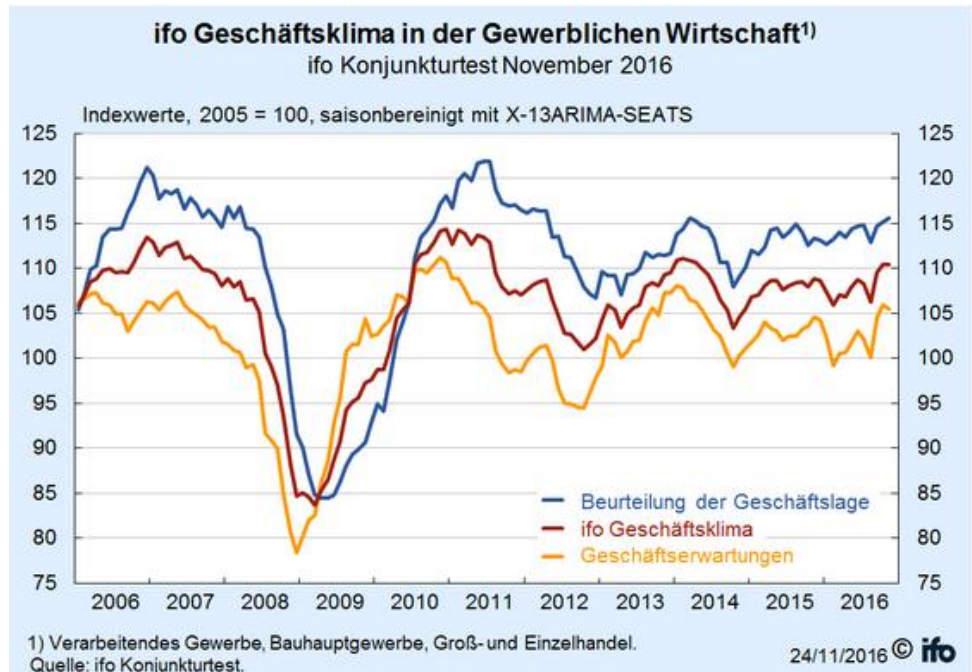


Abbildung 11 ifo – Geschäftsklima und Konjunkturuhr Deutschlands¹⁶

¹⁶ www.cesifo-group.de (24.11.2016)

Wirtschaftsindikatoren

Ifo-Geschäftsklimaindex nach US Wahl unverändert

Der Ifo Geschäfts-
klimaindex bleibt wei-
terhin gut.

Der Aufschwung in
Deutschland bleibt intakt

Der Ifo Geschäftsklimaindex blieb im November unverändert bei 110,4 Punkten (saisonbereinigt korrigiert). Die Unternehmer waren erneut zufriedener mit ihrer aktuellen Geschäftslage. Sie waren mit Blick auf die kommenden Monate jedoch etwas weniger optimistisch. Die deutsche Wirtschaft scheint von der Wahl Donald Trumps zum US-Präsidenten vorerst unbeeindruckt.

Im **Verarbeitenden Gewerbe** ist der Index gesunken. Die Firmen schätzen die derzeitige Lage lediglich geringfügig schlechter ein. Sie blicken nicht mehr ganz so optimistisch auf die kommenden sechs Monate. Dies war vor allem auf weniger dynamische Exportaussichten zurückzuführen. Die Unternehmen wollen in Zukunft vermehrt die Preise anheben.

Im **Großhandel** ist der Index merklich gestiegen. Dies war auf deutlich gestiegene Erwartungen zurückzuführen. Weiteres waren die Großhändler mit ihrer aktuellen Lage zufriedener.

Auch im **Einzelhandel** verbesserte sich das Geschäftsklima. Hier war es jedoch der besseren Lageeinschätzung geschuldet. Die Aussichten beurteilten die Einzelhändler hingegen minimal weniger gut.

Das **Bauhauptgewerbe** boomt weiter. Das Geschäftsklima erklimmt einen neuen Rekord. Gleiches gilt für die Geschäftserwartungen. Auch der Index zur aktuellen Lage stieg.¹⁷

¹⁷ www.cesifo-group.de (24.11.2016)

Markt News

Die Atomkraft bleibt wichtige Säule in der Schweiz.

Zum wiederholten Male ist eine Anti-Atom-Initiative gescheitert.

Die Schweiz gegen ein schnelles Atomende

Mit unerwartet starker Mehrheit haben sich die Schweizer in einer Volksabstimmung am vergangenen Sonntag, den 27.11.2016 gegen einen schnellen Ausstieg aus der Atomkraft entschieden. Gegen das geforderte Ende der Atomkraft bis 2029 stimmten 54,2 Prozent der Schweizer. Für den Ausstieg votierten 45,8 Prozent. Die Wahlbeteiligung lag bei knapp 45 Prozent.

Die Befürworter des Referendums hatten auf das hohe Alter der Schweizer Reaktoren und das Risiko von Atomunfällen hingewiesen. Drei der fünf Atomkraftwerke gehören zu den ältesten der Welt. Die Regierung hatte gewarnt, dass ein vorschneller Ausstieg Importe ausländischen Atom- und Kohlestroms notwendig machen würde. Entscheidend für das "Nein" war laut Meinungsforschern die große Ablehnung der Initiative im deutschsprachigen Teil der Schweiz. In den französisch geprägten Kantonen überwog die Zustimmung. Die Schweiz hatte nach dem Atom-Unfall von Fukushima 2011 zwar einen Ausstieg aus der Atomkraft beschlossen, aber keinen Zeitplan genannt. Nach diesem Beschluss dürfen keine neuen Atomkraftwerke mehr gebaut werden. Bestehende Reaktoren können weiter betrieben werden, solange ihre Sicherheit als gewährleistet gilt. Die wichtigste heimische Quelle für Schweizer Strom ist die Wasserkraft. Über 600 Wasserkraftwerke erzeugen fast 60 Prozent des in der Schweiz produzierten Stroms.¹⁸

¹⁸ http://www.huffingtonpost.de/2016/11/27/atomkraftwerk-schweiz-ende_n_13265800.html?utm_hp_ref=germany&ir=Germany (27.11.2016)

Erklärungen

Beim Einkauf von Future Produkten gibt es zwei wesentliche Jahresprodukte:

Base Strom - Grundlast

Montag bis Sonntag 00:00 bis 24:00 Uhr 1MW 8.760 MWh/Jahr

Peak Strom - Spitzenlast

Montag bis Freitag 08:00 bis 20:00 Uhr 1MW 3.132 MWh/Jahr

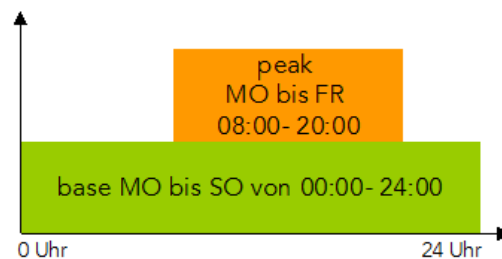


Abbildung 12 Base / Peak Grundstruktur¹⁹

Begriffserklärungen

EEX

European Energy Exchange - Leipziger Energiebörse.

Future Produkte

Der Abschluss eines Geschäfts in der Zukunft, dem jedoch keine physische Lieferung gegenübersteht.

Monats Future

Strom Monats Futures werden bis zu 6 Monate in der Zukunft gehandelt.

Jahres Future

Jahres Futures werden bis zu 6 Jahre in der Zukunft gehandelt.

¹⁹ eigene Darstellung

Erklärungen

Weitere Begriffserklärungen

Spotmarkt

Spotmarkt Futures werden über den Spotmarkt physisch erfüllt. Am Spotmarkt werden Stundenkontrakte für den jeweiligen Folgetag (Day-ahead-Handel) gehandelt. Der Spothandel mit Strom dient der Optimierung von Lieferverträgen im Kurzfristbereich.

Terminmarkt

Am Terminmarkt wird Strom für die nächsten Jahre gehandelt, siehe hierzu auch Monats- und Jahres Future.

Emissionshandel

Der Emissionshandel ist ein marktwirtschaftliches Instrument, mit dem das Klima geschützt werden soll. Das Prinzip ist einfach: Treibhausgas-Emissionen von emissionshandelspflichtigen Anlagen werden auf eine Gesamtmenge begrenzt und in Form handelbarer Rechte ausgegeben. Wer nun die Luft mit Treibhausgasen belastet, benötigt hierzu die Rechte. Je weniger Emissionen, desto wirtschaftlicher ist es für ein Unternehmen. Wer seine Treibhausgas-Emissionen reduziert, kann nämlich die entsprechend weniger benötigten Rechte verkaufen. Im Januar 2005 wurde der Emissionshandel in der Europäischen Union eingeführt.

Nasdaq-Composite-Index

Der Nasdaq-Composite-Index wurde am 5. Februar 1971 eingeführt und startete mit 100 Indexpunkten. Die Technologiebörse Nasdaq ist eine elektronische Börse, an der viele amerikanische Aktiengesellschaften gelistet sind. Der Nasdaq Composite ist der größte Aktienindex an der NASDAQ. Er spiegelt die Wertentwicklung aller an der NASDAQ gehandelten Unternehmen wider. Am 10. März 2000 markierte der Nasdaq Composite im Handelsverlauf und Schlusskursbasis den bisher höchsten Stand mit 5.132,52 bzw. 5.048,62 Punkten.