

*power* solution

# ENERGIEMARKT INFO 2016

September / Oktober

**STAND 25.10.2016**

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 .....	7
Emissionsrechte.....	8
Kohle .....	9
Rohöl .....	11
Heizöl .....	12
Wirtschaftsindikatoren .....	13
Markt News .....	15
Erklärungen .....	16

---

## ABBILDUNGSVERZEICHNIS

Abbildung 1 EEX - Base Year Future Jahresverlauf.....	3
Abbildung 2 EEX – Base / Peak Terminmarktpreise Frontjahr .....	4
Abbildung 3 EEX – Preisentwicklung 2001 bis aktuell 2017 .....	4
Abbildung 4 PHELIX Spot Base / Peak - Jahresentwicklung (Grafik-Peak – MO bis SO).5	
Abbildung 5 Spot – Monatspreise in Euro/MWh .....	6
Abbildung 6 Jahresentwicklung Natural Gas Year Future in Euro/MWh .....	8
Abbildung 7 Preis für CO2 - Zertifikate in EURO je EUA der vergangenen 12 Monate ..9	
Abbildung 8 EEX Kohle Year Future in Euro/Tonne.....	10
Abbildung 9 Rohölpreise Jahresentwicklung in USD Brent.....	11
Abbildung 10 Heizölpreise Jahresentwicklung in USD .....	12
Abbildung 11 ifo – Geschäftsklima und Konjunkturuhr Deutschlands.....	13
Abbildung 12 Base / Peak Grundstruktur .....	16

# 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 Oktober 2016 bei 29,70 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 32,45 Euro/MWh am 18. Oktober 2016, den Tiefstpreis gab es am 16. Februar 2016 mit 20,85 Euro/MWh.

Für Base – Cal 2018 lag der Höchstpreis bei 29,13 Euro/MWh am 18. Oktober 2016, der Tiefstpreis ebenfalls am 16. Februar 2016 mit 20,02 Euro/MWh. Die Mittelwerte der letzten 12 Monate lauten wie folgt: 25,73 Euro/MWh für Base – Cal 2017, 24,82 Euro/MWh für Base – Cal 2018. Der Jahresmittelwert für Base - Cal 2016 betrug 30,97 Euro/MWh.

Die Börsenpreise Strom sind für das Belieferungsjahr 2017 zum Vormonat um rd. 5 Euro/MWh angestiegen.

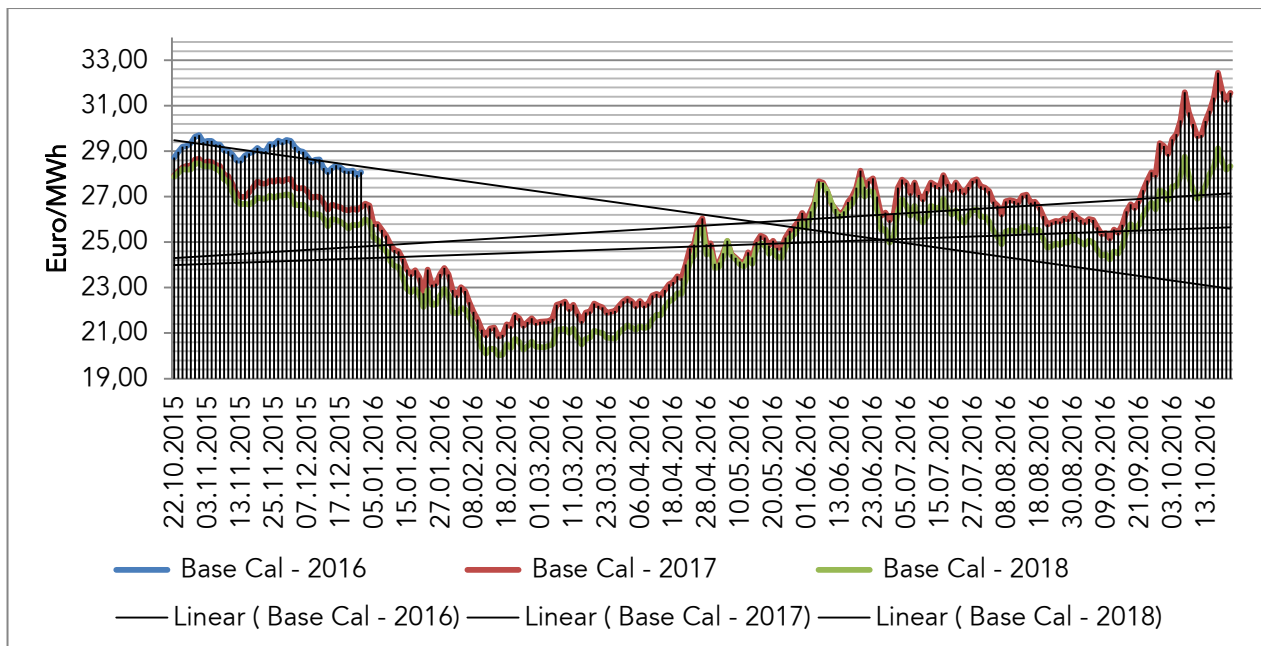


Abbildung 1 EEX - Base Year Future Jahresverlauf<sup>1</sup>

<sup>1</sup> eigene Darstellung nach www.eex.com (24.10.2016)

# Strom

## Langfristiger Handel

EEX	JAHRESMITTELEWERTE		
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	25,33	31,92	126%

Abbildung 2 EEX – Base / Peak Terminmarktpreise Frontjahr<sup>2</sup>

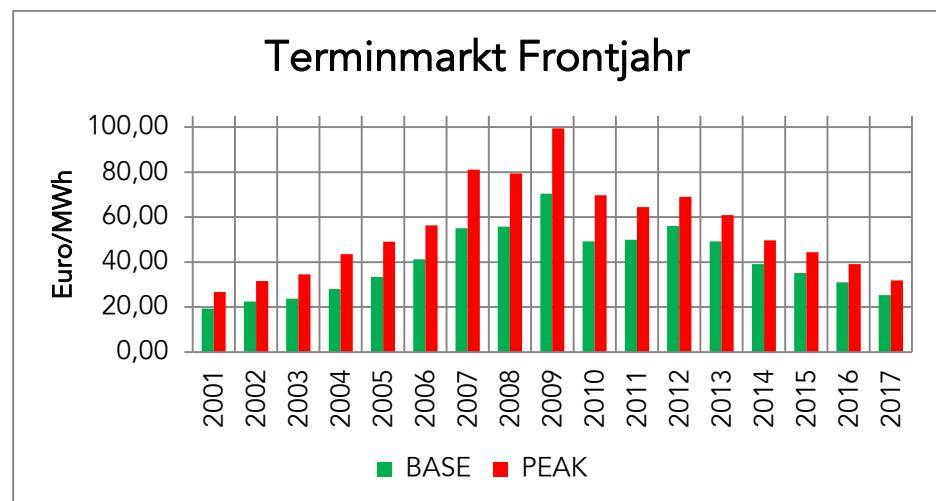


Abbildung 3 EEX – Preisentwicklung 2001 bis aktuell 2017<sup>3</sup>

<sup>2</sup> eigene Darstellung nach [www.eex.com](http://www.eex.com) (24.10.2016)

<sup>3</sup> eigene Darstellung nach [www.eex.com](http://www.eex.com) (24.10.2016)

# Strom

## Kurzfristiger Handel

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

Der Mittelwert des Spotmarktpreises Base in den letzten 12 Monaten lag bei 27,71 Euro/MWh, der Mittelwert des Peak Spotmarktpreises bei 33,22 Euro/MWh (Peak 08 - 20 Uhr, MO - FR).

Der Preis für Base hat im Oktober 2016 einen mittleren Wert von 35,98 Euro/MWh, der Preis für Peak beträgt 42,45 Euro/MWh (Datenstand bis 24.10.2016). Die mittleren Preise sind im Oktober 2016 zum Vormonat weiter stark gestiegen (um rd. 6 Euro/MWh für Base sowie um ganze 7,5 Euro/MWh für Peak).

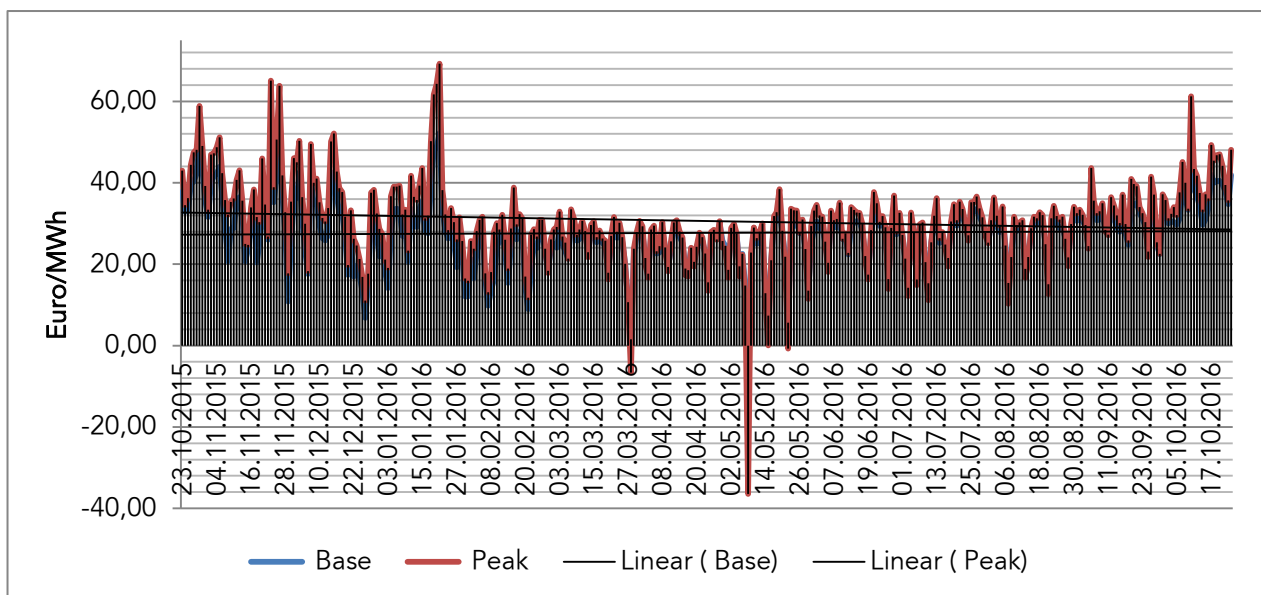


Abbildung 4 PHELIX Spot Base / Peak - Jahresentwicklung (Grafik-Peak – MO bis SO).<sup>4</sup>

<sup>4</sup> eigene Darstellung nach [www.eex.com](http://www.eex.com) (24.10.2016)

# Strom

## Kurzfristiger Handel

Jahr	EEX - Base - Spot - Monatsmittelwert - Euro/MWh												2017	Einheit	
	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015			2016
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	35,05	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	35,98		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			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	27,06		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	25,33	Euro/MWh
Delta	0,50	12,48	9,63	- 17,03	9,98	- 31,48	- 4,71	1,23	- 13,36	- 11,48	- 6,30	- 3,41	- 3,91		Euro/MWh
Jahr	EEX - Peak - Spot - Monatsmittelwert - Euro/MWh												2017	Einheit	
	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015			2016
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	45,61	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	42,45		Euro/MWh
November	39,00	109,03	78,72	107,84	91,84	48,50	60,07	69,27	58,41	53,80	49,98	42,99			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	32,40		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	31,92	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	- 6,66		Euro/MWh

Abbildung 5 Spot – Monatspreise in Euro/MWh<sup>5</sup>

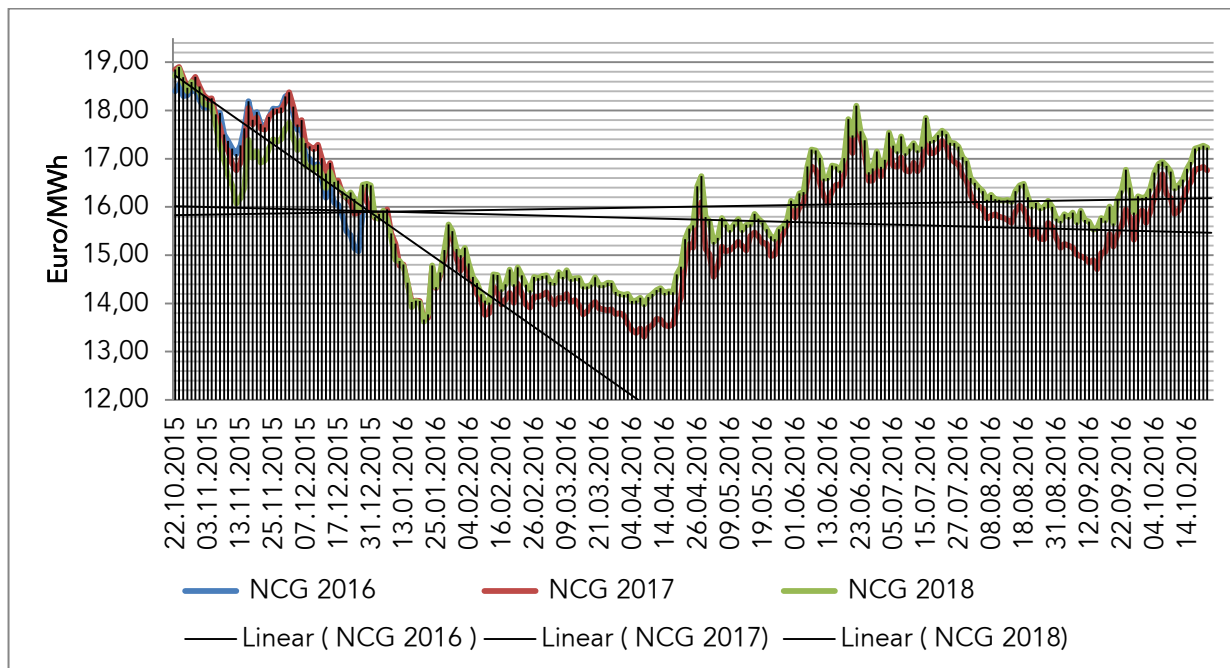
<sup>5</sup> eigene Darstellung nach www.eex.com (24.10.2016)

# Erdgas

## Russlands Gasbusiness in Österreich

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

Der russische Gasriese, Gazprom, hat seine Claims in Österreich gut abgesteckt. Über Kooperationen verstand es die Gazprom bis dato hervorragend, Einfluss auf das österreichische Gasbusiness zu erlangen. Seit die OMV unter Rainer Seele noch von sich aus die Nähe zu Russland sucht hat Gazprom-Chef Alexei Miller seine Charmeoffensiven intensiviert. Der OMV-Chef stellte jüngst bei einem Vortrag vor der Österreichisch-Russischen Freundschaftsgesellschaft in Wien, der Gazprom weitergehende Kooperationen in Sachen Gasspeicher (Schönkirchen, Tallesbrunn, Thann) in Aussicht, EU-Sanktionen hin, Syrienkrise her. Die Gazprom kontrolliert bereits 32 Prozent der österreichischen Speicherkapazitäten. Zentrum ist die Lagerstätte Haidach (OÖ). Einen Teil bewirtschaftet die Gazprom komplett alleine, einen anderen in Zusammenarbeit mit der RAG, Tochterfirma der EVN. Erst vor zwei Jahren ergatterte Miller noch einen dritten Anteil: Als Folge eines Asset-Tausches mit dem Vorbesitzer, der deutschen Gas- und Ölförderfirma Wintershall. Der damalige Chef der Wintershall war Rainer Seele. Dessen aktuelles Angebot könnte nun den Anteil der Gazprom an österreichischen Gasspeicherkapazitäten bis auf die Hälfte hinauftreiben<sup>6</sup>



<sup>6</sup> [http://www.energynewsmagazine.at/de/#/gasdeals+unter+freunden\\_n9393](http://www.energynewsmagazine.at/de/#/gasdeals+unter+freunden_n9393) (21.10.2016)

Abbildung 6 Jahresentwicklung Natural Gas Year Future in Euro/MWh<sup>7</sup>

# Emissionsrechte

---

## CO<sub>2</sub> Ausstoß zu billig für den Klimaschutz?

Abbildung **sieben** zeigt den aktuellen Preis für CO<sub>2</sub> - Zertifikate in Euro/Tonne.

Dieser Preis befindet sich am 24.10.2016 auf einem Wert von 5,58 Euro/EUA.

---

<sup>7</sup> eigene Darstellung nach [www.eex.com](http://www.eex.com) (24.10.2016)



Laut Experten ist der Ausstoß des Treibhausgases Kohlendioxid (CO<sub>2</sub>) deutlich zu billig, um genug Anreize für einen effektiven Klimaschutz zu setzen. Die Organisation für wirtschaftliche Zusammenarbeit und Entwicklung (OECD) in Paris untersuchte, wie viel Geld 41 Industrie- und Schwellenländer von CO<sub>2</sub>-Verursachern in der Wirtschaft kassieren - entweder über Steuern oder über den Verkauf von Verschmutzungsrechten wie im EU-Emissionshandel. Im Durchschnitt dieser Länder, die für 80 Prozent der weltweiten CO<sub>2</sub>-Emissionen aus Energieverbrauch verantwortlich sind, kostet eine Tonne des klimaschädlichen Treibhausgases demnach 14,40 Euro. Um die realen Klimakosten abzubilden, seien selbst bei niedrigen Schätzungen aber 30 Euro pro Tonne nötig. "Viel zu wenige Emissionen werden über den Emissionshandel erfasst", so Eva Bulling-Schröter, Klimapolitikerin der deutschen Linken im Bundestag. Auch in Deutschland könnten Preise noch steigen. Allerdings müssten direkte Standort-Konkurrenten wie die USA und China perspektivisch vergleichbare CO<sub>2</sub>-Preise erreichen, um Waffengleichheit herzustellen.<sup>8</sup>



Abbildung 7 Preis für CO<sub>2</sub> - Zertifikate in EURO je EUA der vergangenen 12 Monate<sup>9</sup>

## Kohle

Der Kurs für den Kohlepreis am 24.10.2016 liegt bei einem Wert von 62,44 EUR/Tonne.

Der Kohlepreis steigt weiter.

### Chinas zwischen Atom und Kohle

Jedes chinesische Kind lernt in der Schule, dass Atomkraft sauber und sicher ist. Für Chinas Führern gilt sie als Energiequelle der Zukunft. 34 Reaktoren sind in Betrieb, 20 werden gebaut, 42 weitere sollen bis 2020 noch entstehen. Sogar schwimmende Kleinreaktoren für den Betrieb auf See will China produzieren. Während in Deutschland ein Meiler nach dem anderen vom Netz geht, steht im Reich der Mitte die Kernkraft vor ihrer Wiedergeburt. So zumindest lautete der Plan. Vier Mal haben seit 2011 Massenproteste Atomanlagen gestoppt. Der Widerstand von Anwohnern

10



**Abbildung 8** EEX Kohle Year Future in Euro/Tonne<sup>11</sup>

<sup>10</sup> [http://www.energynewsmagazine.at/de?query=kohle#/pekings+planer+zwischen+atom+und+kohle\\_n9065](http://www.energynewsmagazine.at/de?query=kohle#/pekings+planer+zwischen+atom+und+kohle_n9065) (17.08.2016)

<sup>11</sup> <http://www.finanzen.at/rohstoffe/chart/eex-kohle-year-future/EURO> (24.10.2016)

# Rohöl

## Die Ölpreise geben nach

Der Rohölpreise befinden sich am 24.10.2016 auf 47,39 Euro je Barrel (Brent).

Für Brent und WTI ging es ein Prozent runter. Die Ölpreise haben am Donnerstag, den 20.10.16 einen kleinen Teil ihrer deutlichen Vortagsgewinne abgegeben. Händler sprachen von einer typischen Gegenbewegung. Ein Barrel (159 Liter) der Nordseesorte Brent zur Lieferung im Dezember kostete im Handelsverlauf 52,15 US-Dollar. Dies waren 51 Cent weniger als am Tag zuvor – ein Minus von einem Prozent. Den gleichen Rückgang verbuchte die amerikanische Sorte WTI, deren Fässer im November-Kontrakt auf 51,05 Dollar kamen. Am Mittwoch war der US-Ölpreis mit 51,93 Dollar auf den höchsten Stand seit Juli 2015 gestiegen. Auch der Brent-Preis legte spürbar zu, blieb aber unter seinem vor wenigen Tagen erreichten 15-monatigen Höchststand. Auslöser der Bewegung waren Lagerdaten aus den USA. Nach Regierungszahlen sind die landesweiten Rohölbestände in der vergangenen Woche deutlich gefallen. Dies spricht dafür, dass sich die immer noch gut gefüllten US-Vorräte langsam reduzieren, was die Ölpreise stützt<sup>12</sup>



Abbildung 9 Rohölpreise Jahresentwicklung in USD Brent<sup>13</sup>

<sup>12</sup> <http://www.handelsblatt.com/finanzen/maerkte/devisen-rohstoffe/rohstoffe-nach-langzeithoch-gibt-oel-etwas-nach/14715122.html> (20.10.2016)

<sup>13</sup> <http://www.finanzen.at/rohstoffe/chart/oelpreis?type=Brent> (24.10.2016)

# Heizöl

## Heizölpreise ziehen weiter an

Der aktuellen Heizölpreise befindet sich am 24.10.2016 bei 38,32 EURO je 100 Liter. Der Preis ist zum Vormonat gestiegen.

Die Ölpreise an den internationalen Warenterminmärkten sind am Freitag, den 21.10.16 nur wenig verändert aus dem Handel gegangen. Nach dem leichten Anstieg der internationalen Ölpreise und dem weiterhin recht schwachen Euro, werden die Heizöl-Notierungen zum Beginn dieser Woche aller Voraussicht nach mit weiteren leichten Aufschlägen in die neue Handelswoche starten. Mit dem Start in den europäisch geprägten Handel, legten die Rohölpreise am Freitagvormittag erst stark zu, ohne dass es hier marktbelegende Meldungen gegeben hätte. Auch am Nachmittag blieb die Nachrichtenlage spärlich und so bröckelten die Gewinne wieder ab und bis Handelsschluss fielen die Futures in etwa auf Ausgangsniveau zurück.<sup>14</sup>



Abbildung 10 Heizölpreise Jahresentwicklung in USD<sup>15</sup>

<sup>14</sup> [http://www.fastenergy.at/heizoel-news\\_at/heizoel-news\\_2016\\_10\\_2814.htm](http://www.fastenergy.at/heizoel-news_at/heizoel-news_2016_10_2814.htm) (24.10.2016)

<sup>15</sup> <http://www.finanzen.at/rohstoffe/chart/heizoelpreis> (24.10.2016)

# Wirtschaftsindikatoren

## Ergebnisse des Ifo-Konjunkturtest im Oktober 2016

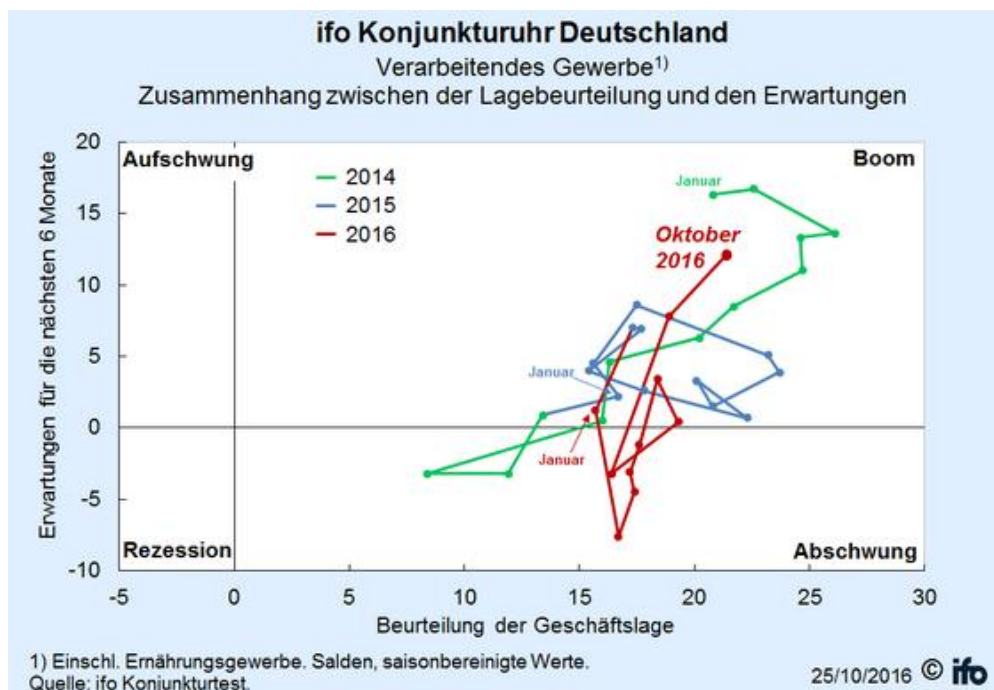
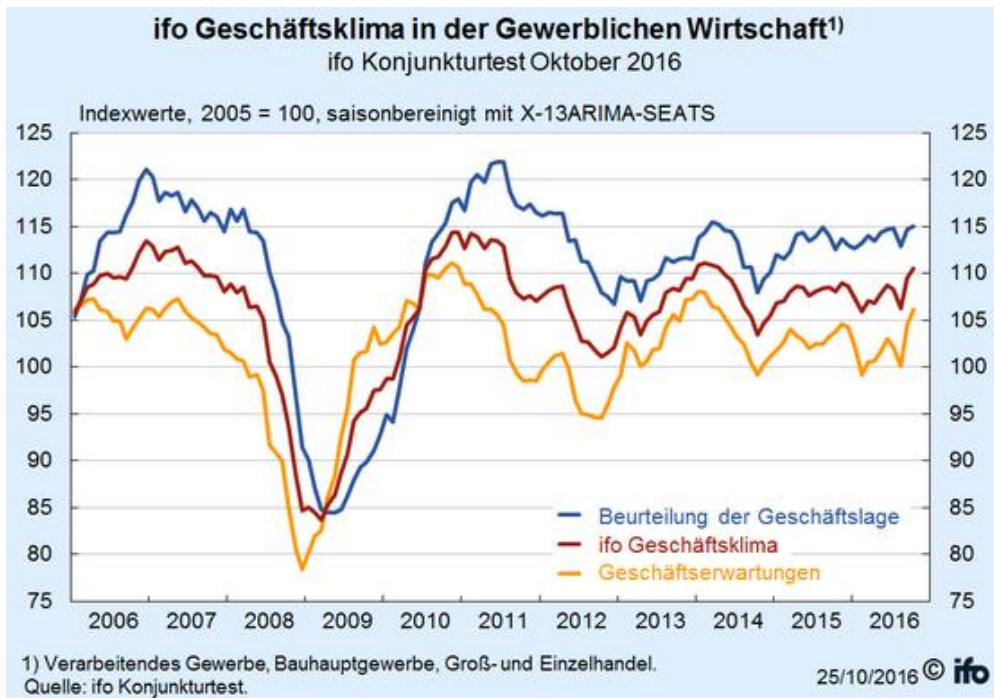


Abbildung 11 ifo – Geschäftsklima und Konjunkturuhr Deutschlands<sup>16</sup>

<sup>16</sup> www.cesifo-group.de (25.10.2016)

# Wirtschaftsindikatoren

---

## Ifo-Geschäftsklimaindex verbessert sich weiter

Der Ifo Geschäfts-  
klimaindex verbessert.

Die Stimmung in der  
deutschen Wirtschaft hat  
sich weiter verbessert.

Der Ifo Geschäftsklimaindex ist von 109,5 Punkten im September auf 110,5 Punkte im Oktober 2016 angestiegen. Die Unternehmer waren zufriedener mit ihrer derzeitigen Geschäftslage.

Im **Verarbeitenden Gewerbe** ist der Index gestiegen. Dies war wiederum auf deutlich optimistischere Aussichten für die kommenden Monate zurückzuführen. Die Erwartungen stiegen auf den höchsten Wert seit mehr als zwei Jahren. Auch die Einschätzungen zur aktuellen Geschäftslage verbesserten sich. Besonders Investitionsgüter sind gefragt. Die Kapazitätsauslastung in der Industrie stieg um 0,9 Prozentpunkte gegenüber dem Vorquartal auf 85,7 Prozent.

Im **Großhandel** ist der Index gesunken. Groß- und Einzelhandel gaben nach, liegen jedoch weiter stark über dem langfristigen Durchschnitt

Auch im **Einzelhandel** blieb das Geschäftsklima nahezu unverändert. Während sich die Erwartungen weiter aufhellten, nahmen die Unternehmen die sehr guten Einschätzungen zur derzeitigen Lage etwas zurück.

Das **Bauhauptgewerbe** eilt weiterhin von Rekord zu Rekord. Der Geschäftsklimaindex stieg zum siebten Mal in Folge. Der Index zur aktuellen Lage sank jedoch leicht.<sup>17</sup>

---

<sup>17</sup> www.cesifo-group.de (25.10.2016)

# Markt News

---

Die Umweltschutzorganisation Global 2000 kritisiert das Energieeffizienzgesetz.

Tricksereien beim Energieeffizienzgesetz?

## Österreichische Umweltorganisation kritisiert

Konkret geht es um die Beimischung von Dieselszusätzen, die der Energiebilanz positiv angerechnet werden. Laut Global 2000 werden aber bei den Tests zur Berechnung der Effizienz Treibstoffe verwendet, die nicht an den Tankstellen abgegeben werden. "Es ist damit völlig unklar, ob die gezeigte Wirkung nur im Labor oder auch in der Realität stattfindet", so Umweltschützer zur APA. Des Weiteren würden die Testkraftstoffe keine Reinigungsadditive enthalten, welche in real abgegebenen Treibstoffen in Österreich seit Jahren vorhanden sind. "Der jetzt gemeldete Einspareffekt wird also vermutlich bereits seit Jahren realisiert. Statt einer echten Energieeinsparung würde dann lediglich eine Luftbuchung generiert", so Global 2000. Die Monitoring-Stelle Energieeffizienz in der Energieagentur bestätigte auf APA-Anfrage, dass der Testdiesel nicht dem Diesel entspricht, der an den Tankstellen abgegeben wird. Dies liege daran, dass Diesel an den Zapfsäulen über das ganze Jahr nicht ident sei (Sommer- und Winterdiesel). Für eine Vergleichbarkeit der Tests sei aber immer der gleiche Kraftstoff nötig, der der gleichen Ö-Norm entspreche wie der Tankstellendiesel.<sup>18</sup>

---

<sup>18</sup> [http://www.energynewsmagazine.at/de#/global+2000+kritisiert+energieeffizienzgesetz\\_n9402](http://www.energynewsmagazine.at/de#/global+2000+kritisiert+energieeffizienzgesetz_n9402) (24.10.2016)

# Erklärungen

---

**Beim Einkauf von Future Produkten gibt es zwei wesentliche Jahresprodukte:**

## Base Strom - Grundlast

---

**M**ontag bis Sonntag 00:00 bis 24:00 Uhr 1MW 8.760 MWh/Jahr

## Peak Strom - Spitzenlast

---

**M**ontag bis Freitag 08:00 bis 20:00 Uhr 1MW 3.132 MWh/Jahr

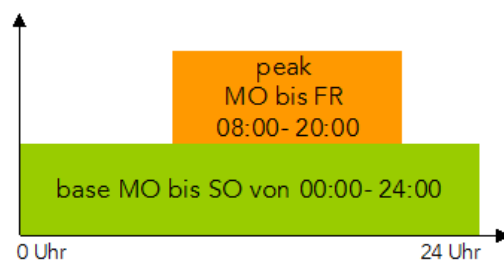


Abbildung 12 Base / Peak Grundstruktur<sup>19</sup>

## Begriffserklärungen

### EEX

---

**E**uropean Energy Exchange - Leipziger Energiebörse.

### Future Produkte

---

**D**er Abschluss eines Geschäfts in der Zukunft, dem jedoch keine physische Lieferung gegenübersteht.

### Monats Future

---

**S**trom Monats Futures werden bis zu 6 Monate in der Zukunft gehandelt.

### Jahres Future

---

**J**ahres Futures werden bis zu 6 Jahre in der Zukunft gehandelt.

---

<sup>19</sup> eigene Darstellung



# Erklärungen

---

## Weitere Begriffserklärungen

### Spotmarkt

---

**S**potmarkt 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

---

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

### Emissionshandel

---

**D**er 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

---

**D**er 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.