

*power* solution

# ENERGIEMARKT INFO 2016 August / September

**STAND 29.09.2016**

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 .....	11
Heizöl .....	12
Wirtschaftsindikatoren .....	13
Markt News .....	15
Erklärungen .....	16

---

## 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 .....	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

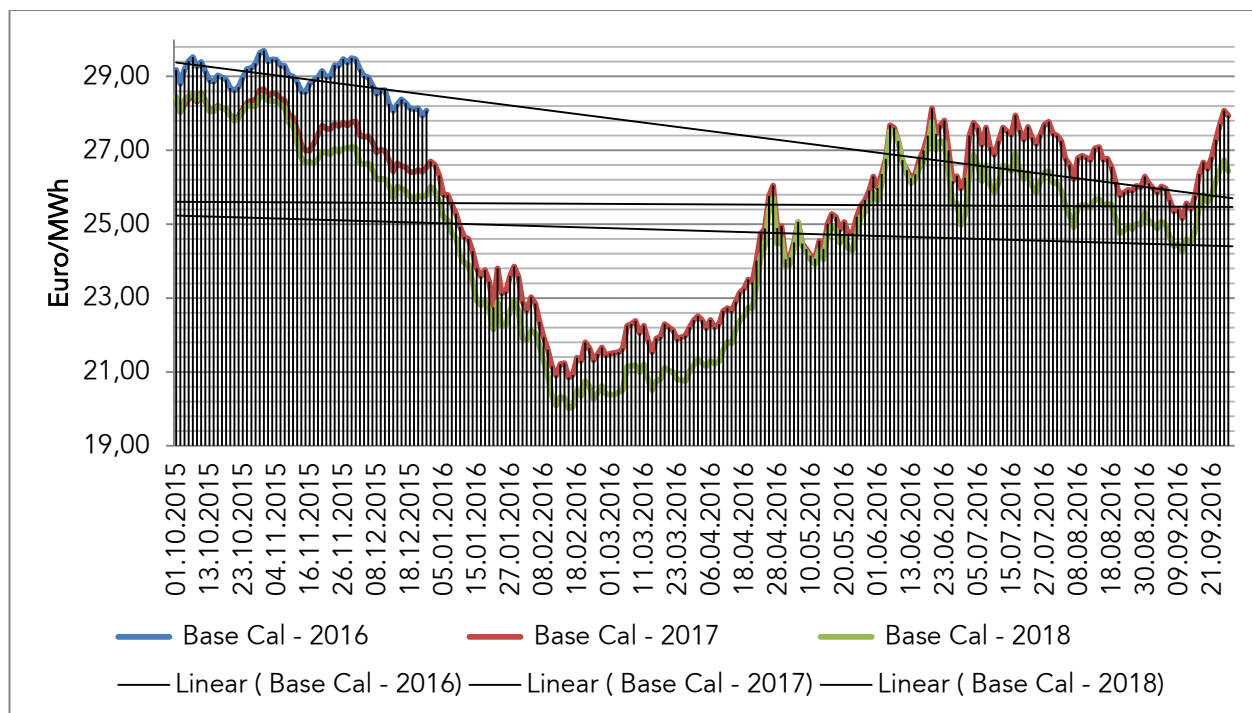
Abbildung eins zeigt den Jahresverlauf Base Cal – 2016, Base Cal – 2017 sowie Base – Cal 2018 der vergangenen 12 Monate.

Für Base Jahresfuture 2016 befand sich der Höchstpreis der letzten 12 Monate Ende Oktober 2015 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 28,66 Euro/MWh Ende Oktober 2015, den Tiefstpreis gab es im Februar 2016 mit 20,85 Euro/MWh.

Für Base – Cal 2018 lag der Höchstpreis bei 28,55 Euro/MWh Anfang Oktober 2015, der Tiefstpreis ebenfalls im Februar 2016 bei 20,02 Euro/MWh.

Die Mittelwerte der letzten 12 Monate lauten wie folgt: 25,54 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.



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

---

<sup>1</sup> eigene Darstellung nach [www.eex.com](http://www.eex.com) (28.09.2016)

# Strom

## Langfristiger Handel

EEX	JAHRESMITTELWERTE		
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	24,85	31,33	126%

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

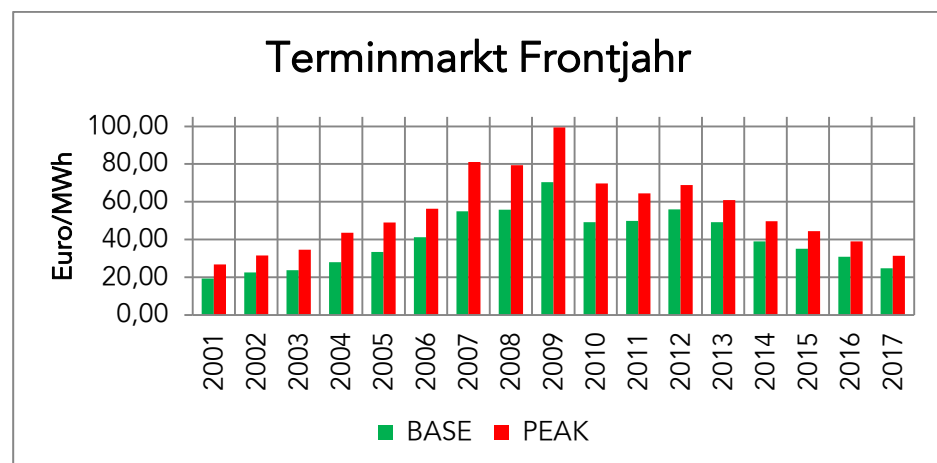


Abbildung 3 EEX – Preisentwicklung 2001 bis aktuell 2017<sup>3</sup>

<sup>2</sup> eigene Darstellung nach [www.eex.com](http://www.eex.com) (28.09.2016)

<sup>3</sup> eigene Darstellung nach [www.eex.com](http://www.eex.com) (28.09.2016)

# 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 26,07 Euro/MWh, der Mittelwert des Peak Spotmarktpreises bei 31,23 Euro/MWh (Peak 08 - 20 Uhr, MO - FR). Der Preis für Base hat im September 2016 einen mittleren Wert von 30,67 Euro/MWh der Preis für Peak beträgt 35,28 Euro/MWh (Datenstand bis 28.09.2016). Die mittleren Preise sind im September 2016 zum Vormonat gestiegen.

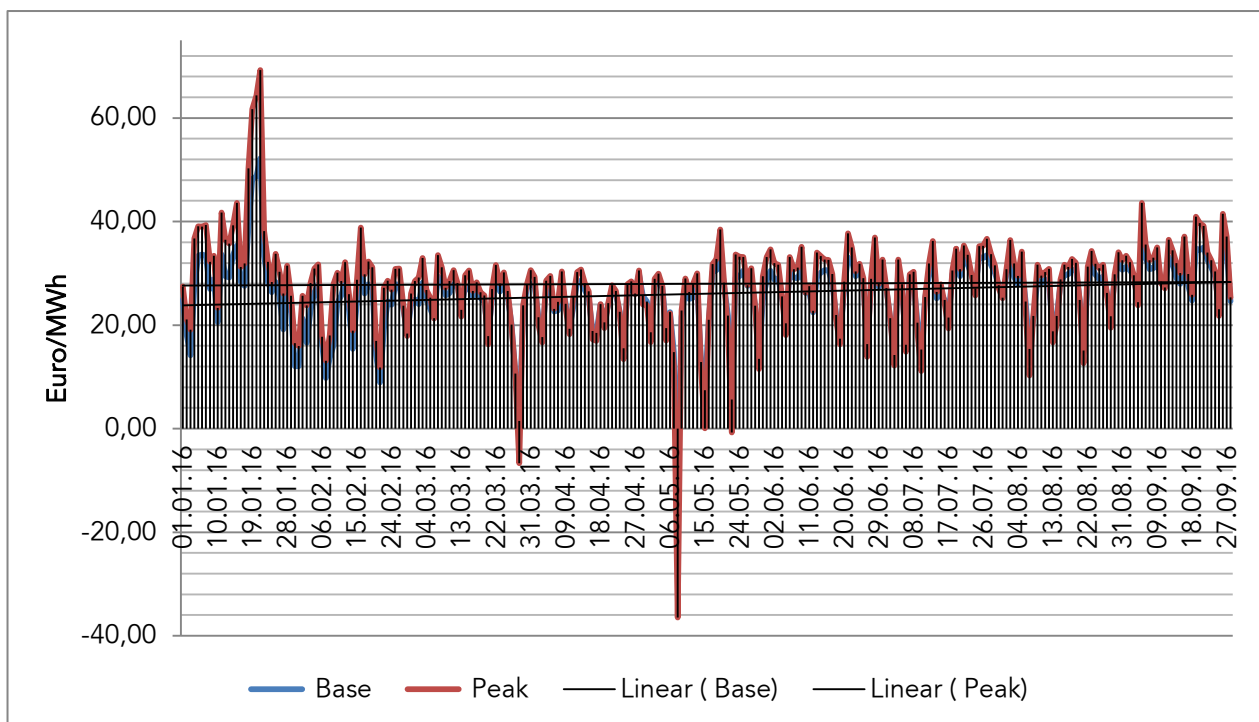


Abbildung 4 PHELIX Spot Base / Peak - Jahresentwicklung (Grafik-Peak – MO bis SO).<sup>4</sup>

<sup>4</sup> eigene Darstellung nach [www.eex.com](http://www.eex.com) (28.09.2016)

# Strom

## Kurzfristiger Handel

		EEX - Base - Spot - Monatsmittlerwert - 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	30,67		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			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	26,09		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	24,85	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	- 4,88		Euro/MWh
		EEX - Peak - Spot - Monatsmittlerwert - 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	45,61	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	35,28		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			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	31,31		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	31,33	Euro/MWh
Delta	- 5,90	13,80	17,30	- 24,95	8,64	- 48,26	- 14,78	- 3,57	- 15,44	- 12,12	- 8,67	- 5,50	- 7,75		Euro/MWh

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

<sup>5</sup> eigene Darstellung nach www.eex.com (28.09.2016)

# Erdgas

## Flüssiggas und der veränderte Energiemix

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

Die IEA prognostiziert den Lieferungen von Flüssigerdgas ein jährliches Wachstum um 3,4 % bis 2035 und einen Anstieg auf einen 53 % am globalen Gashandel. Dabei stehen in den kommenden fünf Jahren einer Zunahme in China, Indien und den Asean-Ländern als neue Schlüsselmärkte eine schwächere Nachfrage der beiden größten LNG-Märkte (Japan und Korea) gegenüber.

Der IEA-Bericht sieht die weltweite Gasnachfrage bis Ende 2021 um 1,5 % pro Jahr steigen. Der Anstieg von Erdgas im globalen Energiemix wird dabei durch die Umsetzung von Energie- und Umweltpolitiken getrieben. Diese zielen auf eine Verlagerung von Kohle und Öl auf sauberere Brennstoffe ab. Gas soll bis 2035 der am schnellsten wachsende fossile Brennstoff sein (plus 1,6 % pro Jahr). Dabei wird Erdgas seinen relativen Anteil an der weltweiten Primärenergieversorgung von 21,4 % in 2013 auf 23,9 % in 2035 ausbauen.<sup>6</sup>

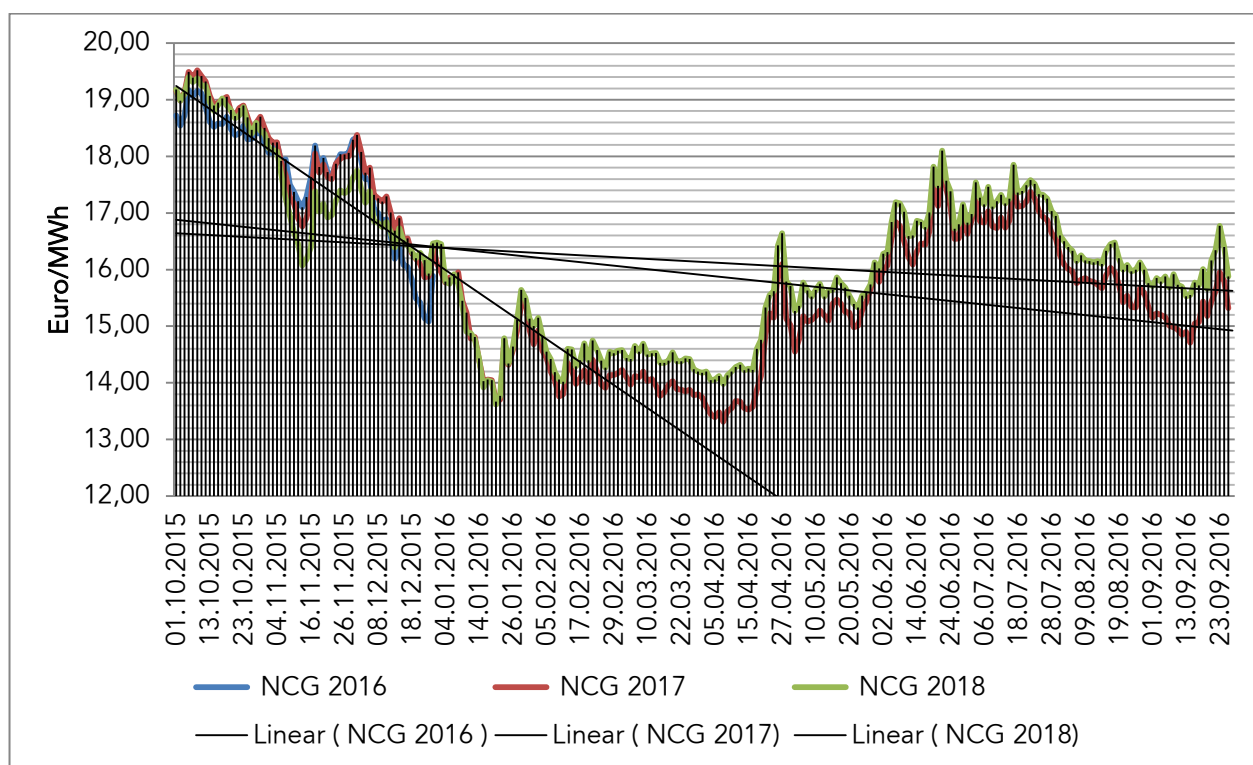


Abbildung 6 Jahresentwicklung Natural Gas Year Future in Euro/MWh<sup>7</sup>

<sup>6</sup> [http://www.energynewsmagazine.at/de?query=kohle#/mit+fl%3bcssigerdgas+vom+ver%3%a4nderten+energiemix+profitieren\\_n9176](http://www.energynewsmagazine.at/de?query=kohle#/mit+fl%3bcssigerdgas+vom+ver%3%a4nderten+energiemix+profitieren_n9176) (28.09.2016)

<sup>7</sup> eigene Darstellung nach [www.eex.com](http://www.eex.com) (28.09.2016)



# Emissionsrechte

## Laut Expertenbericht ist der CO<sub>2</sub> Ausstoß zu billig

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

Die OECD untersuchte wie viel Geld in 41 Industrie- und Schwellenländern an CO<sub>2</sub> Verursachern verdient wird. 14,40 Euro kostet eine Tonne des klimaschädlichen Treibhausgases im Durchschnitt. Um die realen Klimakosten abbilden zu können seien laut OECD aber selbst bei niedrigen Schätzungen mindestens 30 Euro pro Tonne notwendig. Solch ein Betrag würde derzeit aber nur für rund 10 % der CO<sub>2</sub> Emissionen anfallen.

„CO<sub>2</sub> durch Steuern oder Emissionshandelssysteme zu bepreisen, ist eines der wirksamsten Instrumente, um CO<sub>2</sub>-Emissionen zu reduzieren und dem Klimawandel zu begegnen“, erklärte OECD-Generalsekretär Angel Gurría. Der Bericht zeige, dass schon moderate Preiserhöhungen deutliche Auswirkungen haben könnten.

Die Autoren stützten sich auf Daten aus dem Jahr 2012. Auch die großen CO<sub>2</sub>-Erzeuger USA, China und Indien werden dabei analysiert. Der Bericht betrachtet alle Steuern, die auf Energieverbrauch fällig werden, bei dem CO<sub>2</sub> entsteht.<sup>8</sup>



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

<sup>8</sup> [http://www.proplanta.de/Agrar-Nachrichten/Umwelt/OECD-Bericht-CO2-Emissionen-muessen-mehr-kosten\\_article1474958873.html](http://www.proplanta.de/Agrar-Nachrichten/Umwelt/OECD-Bericht-CO2-Emissionen-muessen-mehr-kosten_article1474958873.html) (27.09.2016)

<sup>9</sup> <http://www.finanzen.at/rohstoffe/chart/co2-emissionsrechte/EURO> (28.09.2016)

# Kohle

Der Kurs für den Kohlepreis am 28.09.2016 liegt bei einem Wert von 54,46 EUR/Tonne.

Die Kohlepreise liegen auf einem ähnlichen Niveau wie im letzten Monat.

## Weiterhin schlechte Schlagzeilen für Kohle

Erst deckte eine Studie von sechs internationalen Umweltschutzorganisationen die Förderung von Kohleprojekten in aller Welt durch öffentliche Gelder aus den G7-Ländern werden aller Welt auch nach dem versprochenen Kohleausstieg auf, nun folgen weitere schlechte Schlagzeilen.

Der Verkauf des Lausitzer Braunkohletagbaus läuft alles andere als reibungslos, der Kohlebergbau in China, dessen Bergwerke trotz verstärkter Sicherheitsstandards zu den gefährlichsten weltweit zählen, hat in den letzten Tagen 19 Menschenleben gefordert und die WHO geht aus, dass 90 % der Menschen unter Luftverschmutzung leiden.

Sechs Millionen sollen laut WHO-Studie jährlich an den Folgen der Luftverschmutzung sterben. Hauptübeltäter ist dabei Feinstaub. Eine schnelle Umsetzung der im Pariser Klimaschutzabkommen vereinbarten Ziele und ein rascher Ausstieg Chinas aus der Kohlenutzung – knapp zwei Drittel des Energiebedarfs werden dort durch die Verbrennung von Kohle gedeckt – sind daher gefragt.<sup>10</sup>



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

<sup>10</sup><http://www.faz.net/aktuell/politik/inland/greenpeace-haelt-kaeufer-der-tagebaue-in-der-lausitz-fuer-unserioes-14441518.html>  
<http://derstandard.at/2000045005548/Mehr-als-90-Prozent-der-Menschen-leiden-unter-Luftverschmutzung> (28.09.2016)

<sup>11</sup> <http://www.finanzen.at/rohstoffe/chart/eex-kohle-year-future/EURO> (28.09.2016)

# Rohöl

## Die Ölpreise steigen leicht

Der Rohölpreise befinden sich am 28.09.2016 auf 46,22 Euro je Barrel (Brent).

Die Ölpreise haben nach deutlichen Verlusten am Dienstag, 27.09.2016 am Mittwoch wieder etwas zugelegt. Das vorherrschende Thema bleibt in jedem Fall das Treffen der OPEC Mitglieder in der algerischen Hauptstadt Algier.

Auf dem mehrtägigen Treffen von Vertreter wichtiger Förderländer geht es vor allem um eine Entscheidung über eine mögliche Begrenzung der Fördermenge oder auch ein zeitweiliger Förderstopp und somit um Beschränkung der Produktion, die Ölpreise stützen soll.

Zuletzt hatte mit Saudi-Arabien der weltgrößte Ölexporteur seine Kompromissbereitschaft signalisiert. Khalid Al-Falih, der saudische Ölminister, versicherte jede Lösung zu unterstützen, die den Markt wieder ins Gleichgewicht bringe.<sup>12</sup>



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

<sup>12</sup> <http://www.boerse-frankfurt.de/nachrichten/rohstoffe/Oelpreise-steigen-leicht-865897> (28.09.2016)

<sup>13</sup> <http://www.finanzen.at/rohstoffe/chart/oelpreis?type=Brent> (28.09.2016)

# Heizöl

## Auf und ab des Heizölmarkts auf hält an

Aktuell sind die Preise wieder am Sinken, da eine Einigung der OPEC mittlerweile wieder als sehr unwahrscheinlich betrachtet wird.

Die Ölpreise an den internationalen Warenterminmärkten haben am Dienstag, den 27.09.2016 wieder den Rückwärtsgang eingelegt, da eine Einigung der OPEC Staaten inzwischen wieder als äußerst unwahrscheinlich gesehen wird.

Heute, am 28.09.2016 werden die Mitglieder der OPEC in Algier über ein Abkommen zur Begrenzung der Fördermenge beraten. Auch wenn es im Vorfeld immer wieder Kommentare von Mitgliedern gab, die einen Kompromiss versprochen, käme ein tatsächliches konstruktives Ergebnis eher überraschend. Entscheidend wird jedoch auch sein, ob sich das Kartell zumindest auf eine gemeinsame Linie für die Zukunft einigen kann.

Aktuelle Berechnungen lassen für die österreichischen Heizölpreise ein Minus in einer Größenordnung von rund einem halben Cent pro Liter erwarten, wobei sich dies im Laufe des Tages natürlich jederzeit schnell wieder ändern kann.<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\\_09\\_2797.htm](http://www.fastenergy.at/heizoel-news_at/heizoel-news_2016_09_2797.htm) (28.09.2016)

<sup>15</sup> <http://www.finanzen.at/rohstoffe/chart/heizoelpreis> (28.09.2016)

# Wirtschaftsindikatoren

## Ergebnisse des Ifo-Konjunkturtest im September 2016

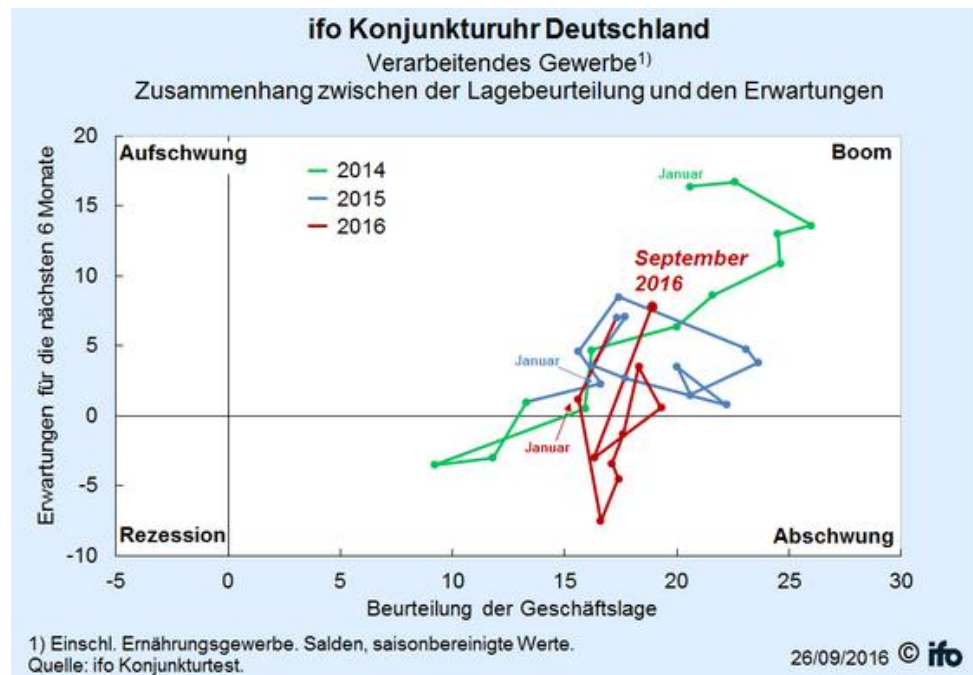
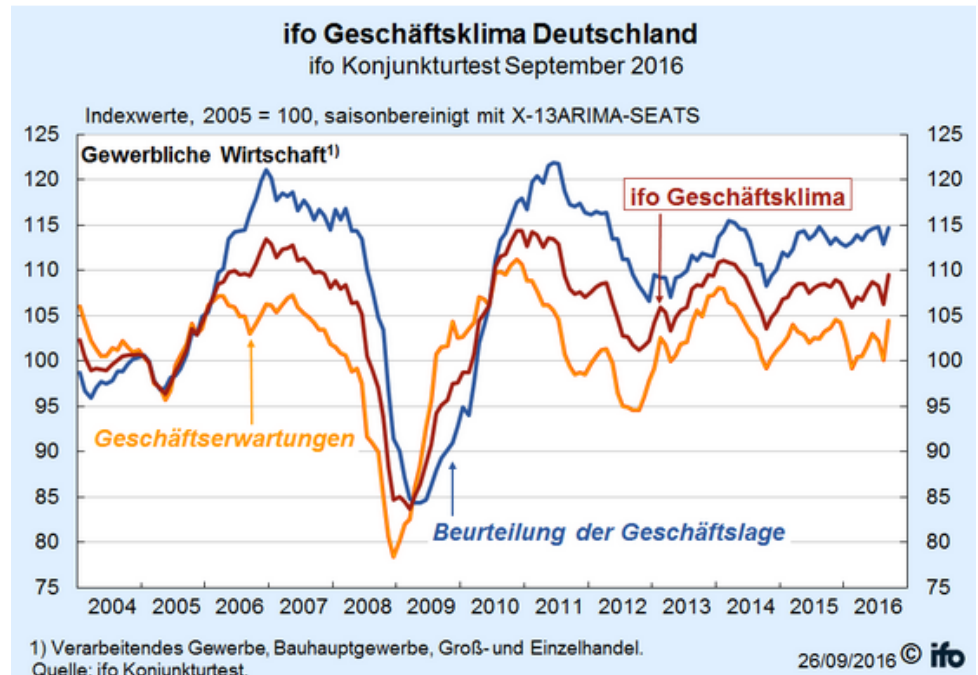


Abbildung 11 ifo – Geschäftsklima und Konjunkturuhr Deutschlands<sup>16</sup>

<sup>16</sup> www.cesifo-group.de (26.09.2016)

# Wirtschaftsindikatoren

---

Der Ifo Geschäfts-  
klimaindex verbessert.

Die Stimmung in der  
deutschen Wirtschaft hat  
sich deutlich verbessert.

## Ifo-Geschäftsklimaindex verbessert sich deutlich

Der Ifo Geschäftsklimaindex ist von 106,3 Punkten (saisonbereinigt korrigiert) im August auf 109,5 Punkte im September 2016 gestiegen. Dies ist der höchste Stand seit Mai 2014. Die Unternehmer schauen merklich optimistischer auf die kommenden Monate. Zudem waren sie zufriedener mit ihrer derzeitigen Geschäftslage. Die deutsche Wirtschaft erwartet einen goldenen Herbst.

Im **Verarbeitenden Gewerbe** ist der Index angestiegen. Dies war überwiegend auf deutlich positivere Aussichten für die zukünftigen Monate zurückzuführen. Ein Anstieg des Erwartungsindikators von 10,8 Punkten wurde zuletzt kurz nach der Finanz- und Wirtschaftskrise beobachtet. Auch die Einschätzungen zur derzeitigen Geschäftslage verbesserten sich. Der Geschäftsklimaindex stieg in nahezu allen wichtigen Industriebranchen.

Im **Großhandel** ist der Index gestiegen, nach zuletzt deutlichen Rückgängen. Im Großhandel waren vor allem die Erwartungen der Unternehmen deutlich positiver als im Vormonat.

Auch im **Einzelhandel** verbesserte sich insbesondere die aktuelle Geschäftslage.

Das **Bauhauptgewerbe** setzt seinen Höhenflug fort. Der Geschäftsklimaindex erreichte ein neues Rekordniveau. Die Einschätzungen der derzeitigen Lage waren noch nie so gut. Für die folgenden Monate rechnen die Unternehmen sogar mit einer weiteren Verbesserung.<sup>17</sup>

---

<sup>17</sup> [www.cesifo-group.de](http://www.cesifo-group.de) (26.09.2016)

# Markt News

---

Meilenstein für die  
Photovoltaik Branche in  
Österreich

Die Photovoltaik ist in  
Österreich auf dem Vor-  
marsch.

## Photovoltaik im Vormarsch

Diesen Sommer wurde laut Photovoltaic Austria das erste Gigawattpeak an installierter elektrischer Leistung an Sonnenstrom in Österreich erreicht. Damit können jährlich 1 Mrd. Kilowattstunden (kWh) Strom erzeugt werden. Diese Leistung entspricht der Stromversorgung von 300.0000 Haushalten.

Mit ein Grund warum Photovoltaikanlagen sich großer Beliebtheit erfreuen ist sicherlich, dass der Preis für die Anlagen seit 2008 um bisher 68 Prozent gefallen ist. Durch den starken Trend zur Nutzung von selbst produziertem Strom reduziere sich die Amortisationszeit der Anlagen außerdem dramatisch und die Lebensdauer der Photovoltaik-Module wird auf 25 bis 30 Jahre geschätzt.

Ziel für die Zukunft, so Photovoltaic-Austria-Präsident Hans Kronberger, sei es, dass sich die Errichtung der Photovoltaik Anlagen auch vollkommen förderfrei rechnen und Photovoltaik so zum Stromproduzenten Nummer Eins aufsteige.<sup>18</sup>

---

<sup>18</sup> [http://www.energynewsmagazine.at/de#/photovoltaik+im+vormarsch\\_n9229](http://www.energynewsmagazine.at/de#/photovoltaik+im+vormarsch_n9229). (28.09.2016)

# 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

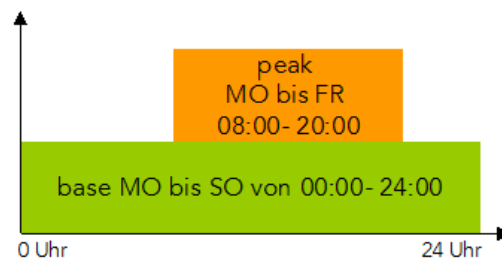


Abbildung 12 Base / Peak Grundstruktur<sup>19</sup>

## 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.