

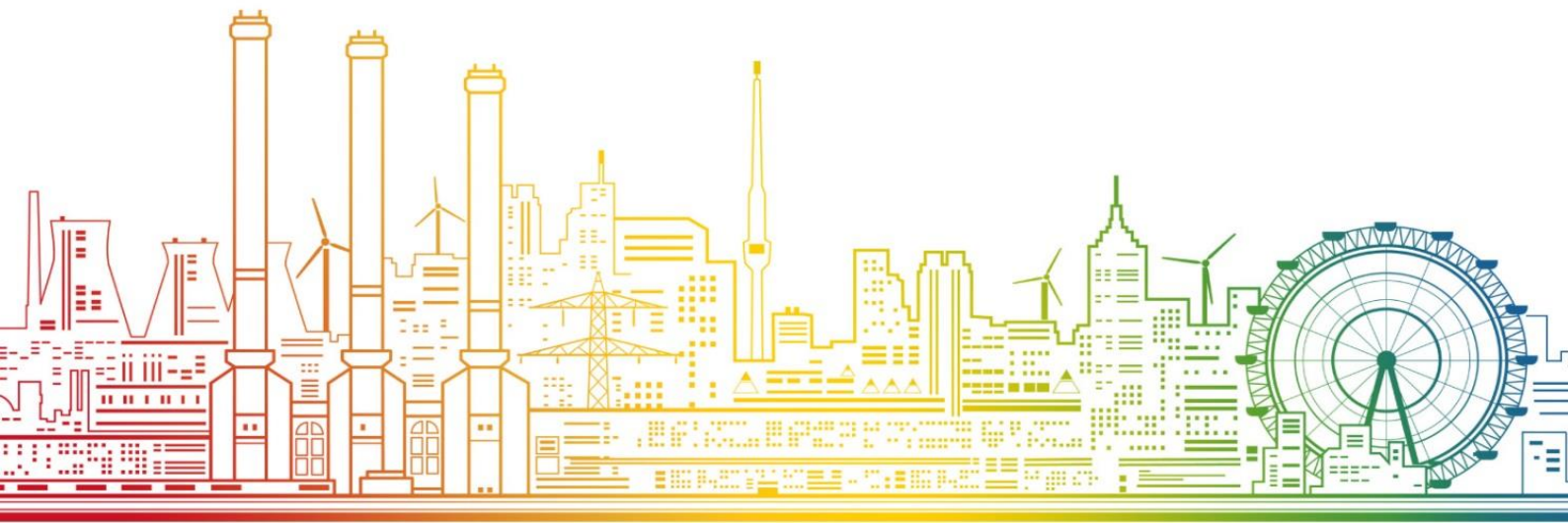
power solution



ENERGIEMARKT INFO 2017 Mai

STAND 30.05.2017

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.



PowerSolution Energieberatung GmbH
office@power-solution.eu
www.power-solution.eu

Perfektastraße 77/1
A-1230 Wien
T +43-1-895 79 32

Friedrichstraße 191
D-10117 Berlin
T +49 30 206 59 - 46

Inhalt

INHALTSVERZEICHNIS

Strom.....	3
Erdgas	8
Emissionsrechte.....	10
Kohle	12
Rohöl	14
Heizöl	16
Wirtschaftsindikatoren	18
Markt News	20
Erklärungen	21

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).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	11
Abbildung 8 EEX Kohle Year Future in Euro/Tonne.....	13
Abbildung 9 Rohölpreise Jahresentwicklung in USD Brent.....	15
Abbildung 10 Heizölpreise Jahresentwicklung in USD	17
Abbildung 11 ifo – Geschäftsklima und Konjunkturuhr Deutschlands.....	18
Abbildung 12 Base / Peak Grundstruktur	21

Strom

Langfristiger Handel

Abbildung eins zeigt den Jahresverlauf Base Cal 2017, Base Cal – 2018 sowie Base – Cal 2019 der vergangenen 12 Monate.

Für Base Jahresfuture 2017 befand sich der Höchstpreis im Jahr 2016 bei 35,51 Euro/MWh Anfang November, den Tiefstpreis gab es am Mitte Februar mit 20,85 Euro/MWh.

Für Base – Cal 2018 lag der Höchstpreis Ende Dezember 2016 bei 31,36 Euro/MWh, der Tiefstpreis Mitte September 2016 bei 24,25 Euro/MWh. Für Base – Cal 2019 befand sich der Höchstpreis Anfang November 2016 bei 30,19 Euro/MWh, der Tiefstpreis Anfang September 2016 bei 23,79 Euro/MWh.

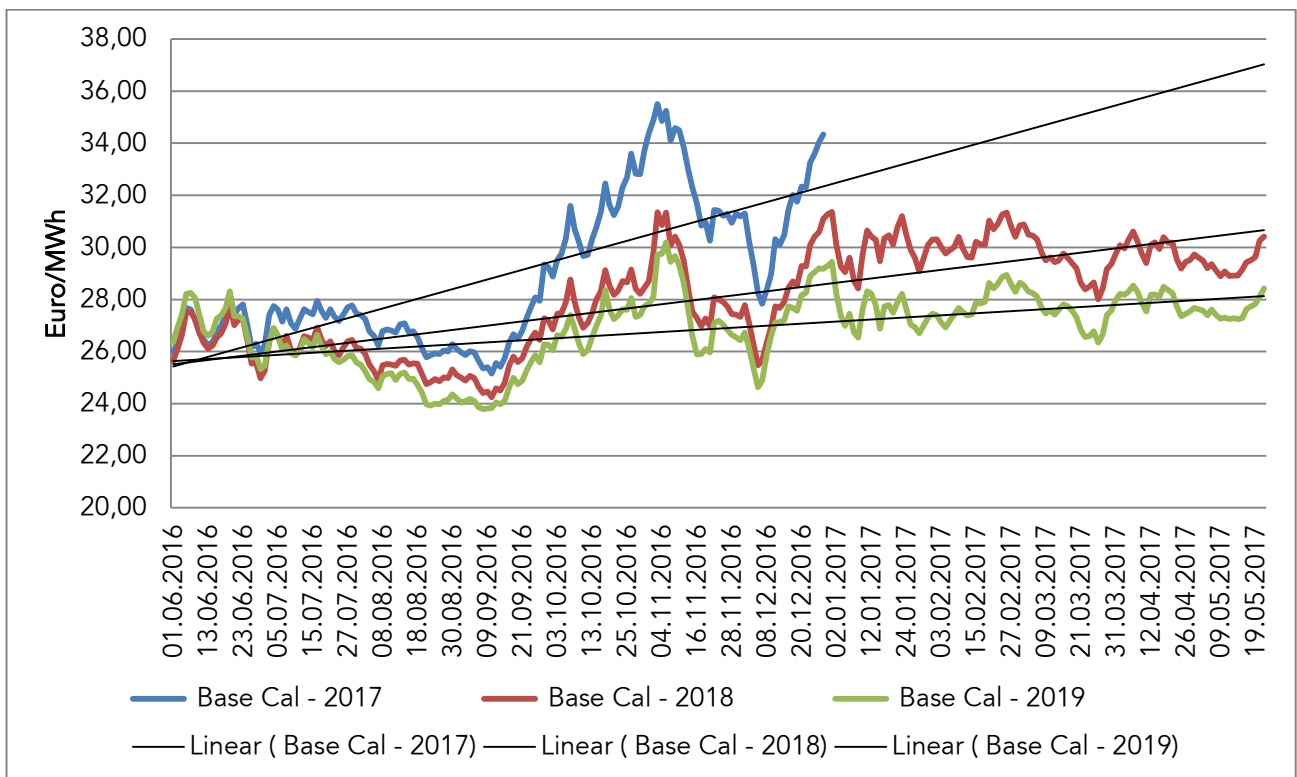


Abbildung 1 EEX - Base Year Future Jahresverlauf¹

¹Eigene Darstellung nach www.eex.com (24.05.2017)

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	26,58	33,51	126%
2018	29,80	37,74	127%

Abbildung 2 EEX – Base / Peak Terminmarktpreise Frontjahr²

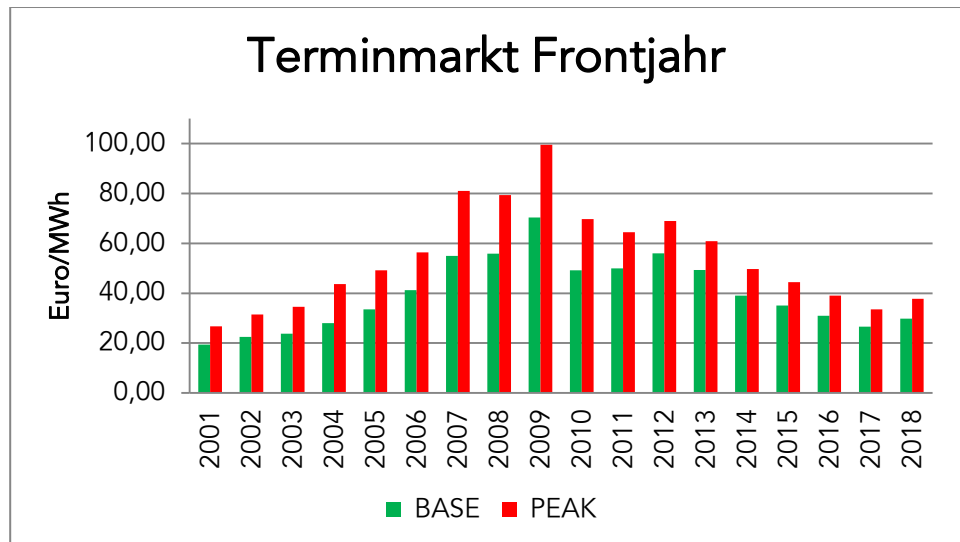


Abbildung 3 EEX – Preisentwicklung 2001 bis aktuell 2018³

²Eigene Darstellung nach www.eex.com (24.05.2017)

³Eigene Darstellung nach www.eex.com (24.05.2017)

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 34,09 Euro/MWh, der Mittelwert des Peak Spotmarktpreises bei 41,63 Euro/MWh (Peak 08 - 20 Uhr, MO - FR).

Der Preis für Base hat in 2017 aktuell einen mittleren Wert von 36,90 Euro/MWh, der Preis für Peak beträgt 45,99 Euro/MWh (Datenstand bis 24.05.2017). Die mittleren Preise fallen leicht.

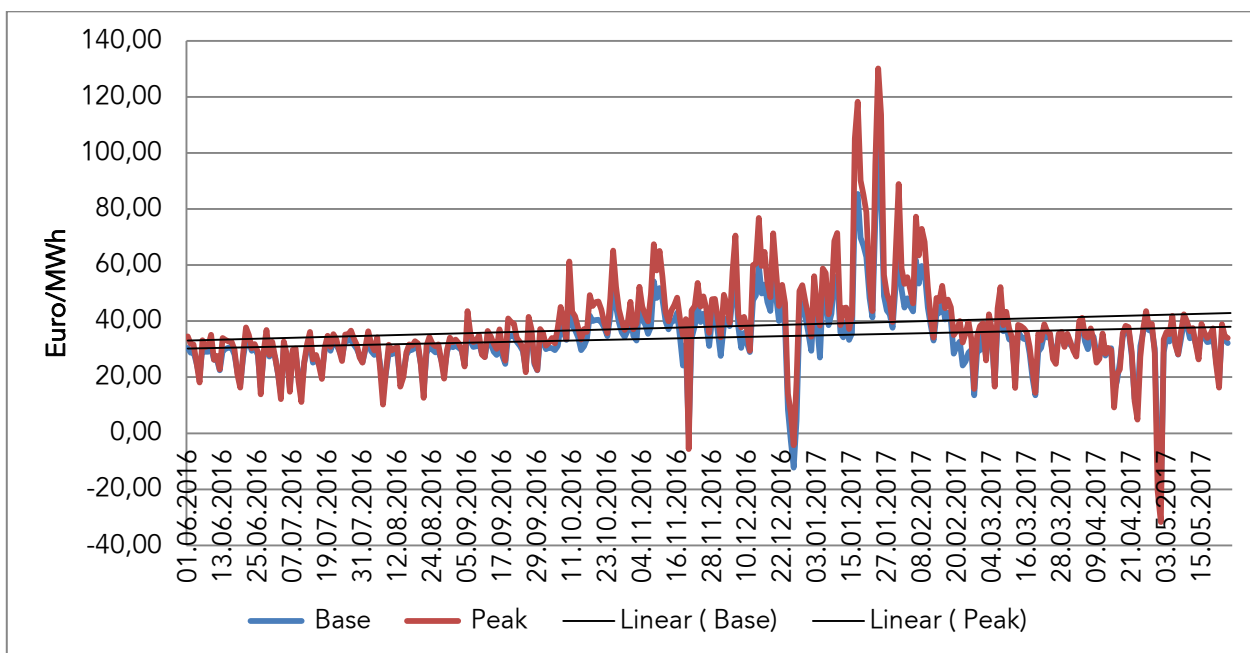


Abbildung 4 PHELIX Spot Base / Peak - Jahresentwicklung (Grafik-Peak – MO bis SO).⁴

⁴Eigene Darstellung nach www.eex.com (24.05.2017)

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	52,37	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	39,70	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	31,70	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	28,87	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	30,40	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	38,22		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	37,48		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	28,95		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	26,58	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	- 2,02		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	72,63	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	50,00	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	37,18	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	34,36	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	33,16	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	62,21	54,66	54,27	41,18	38,78	34,97		Euro/MWh
Oktober	39,70	63,12	60,43	82,84	118,35	62,82	60,94	62,11	53,76	48,08	44,20	48,82	44,17		Euro/MWh
November	39,00	109,03	78,72	107,84	91,84	60,07	69,27	58,41	53,80	49,98	42,99	48,04	48,04		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	49,75		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	35,29		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	33,51	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	- 3,77		Euro/MWh

Abbildung 5 Spot – Monatspreise in Euro/MWh⁵

⁵Eigene Darstellung nach www.eex.com (24.05.2017)

Erdgas

Abbildung sechs zeigt den Jahresverlauf der NCG Jahresfuture Preise 2017, 2018 und 2019 für die vergangenen 12 Monate

Tesla verdoppelt Umsatz

Der amerikanische Elektroautohersteller hat in den vergangenen drei Monaten so viele Autos ausgeliefert wie noch nie. Auch in Europa ist die Zahl der neu zugelassenen Elektro- und Hybridautos deutlich gestiegen. Tesla steigerte die Produktion um 64 Prozent und lieferte gut 25.000 Wagen aus, so viele wie nie zuvor in einem Quartal. Damit ist das Unternehmen auf Kurs, sein Absatzziel von 50.000 Autos im ersten Halbjahr zu erreichen. Dennoch reagierten Anleger verhalten, die Aktie fiel nachbörslich um rund ein Prozent. Seit Jahresbeginn ist der Kurs allerdings schon um mehr als 45 Prozent gestiegen. Gleichzeitig werden Autos mit Hybridantrieben in Europa immer beliebter. Die Zahl der Neuzulassungen stieg im ersten Quartal um 61,2 Prozent im Vergleich zum Vorjahreszeitraum, wie der europäische Autoverband Acea am Donnerstag in Brüssel mitteilte. In den ersten drei Monaten des laufenden Jahres wurden 111.006 Hybridautos in der Europäischen Union zugelassen. Der Anteil am Gesamtmarkt bleibt dennoch bislang überschaubar: Insgesamt wurden im ersten Quartal rund 4,14 Millionen Neuwagen registriert. Elektroautos legten um 29,9 Prozent auf 47.196 Neuzulassungen zu. Der Absatz von Wagen, die mit Propangas oder Erdgas fahren, stieg nach laher Nachfrage im Vorjahr nun um 10,4 Prozent auf 54.743 Fahrzeuge. Insgesamt legten Pkw mit so genannten alternativen Antrieben um 37,6 Prozent auf 212 945 Wagen zu. Unter den großen Märkten führte Spanien die Statistik mit einem Zuwachs von 87,4 Prozent an, Deutschland legte um 67,5 Prozent zu, Großbritannien um 29,9 Prozent, Frankreich um 24,8 Prozent und Italien um 17,2 Prozent.⁶

⁶<http://www.faz.net/aktuell/wirtschaft/unternehmen/us-elektroautohersteller-tesla-verdoppelt-den-umsatz-14999712.html> (04.05.2017)

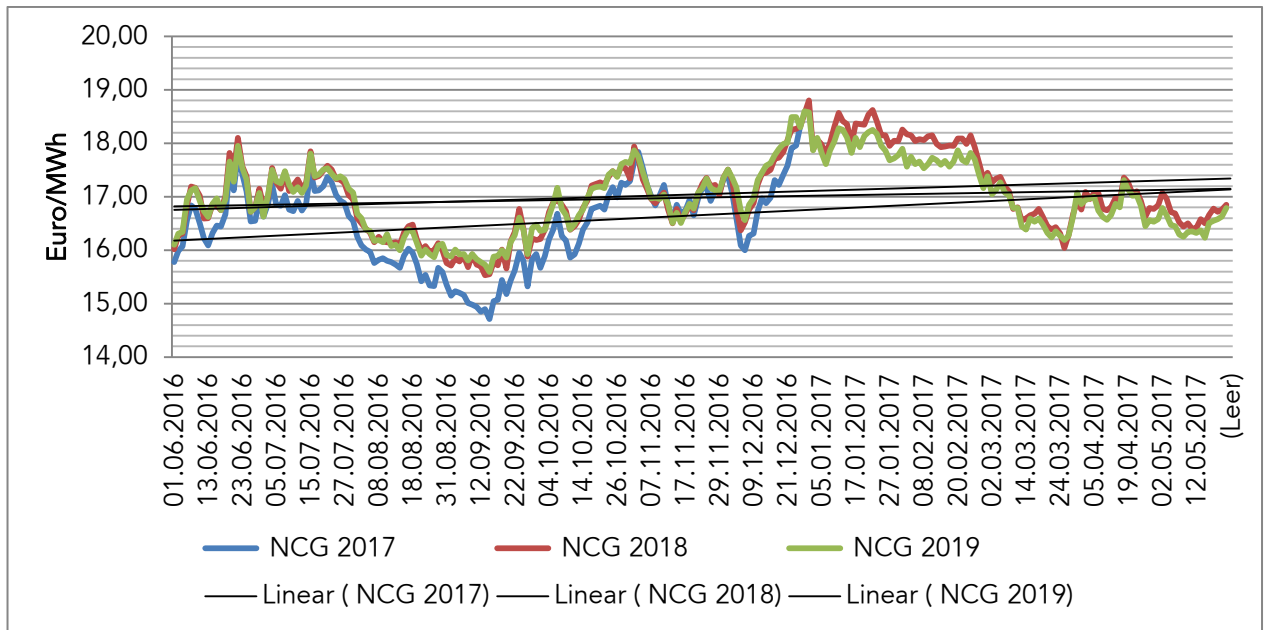


Abbildung 6 Jahresentwicklung Natural Gas Year Future in Euro/MWh⁷

⁷Eigene Darstellung nach www.eex.com (24.05.2017)

Emissionsrechte

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

Dieser Preis befindet sich am 24.05.2017 auf einem Wert von 4,88 Euro/EUA und ist zum Vormonat leicht gefallen.

Die Schweiz sagt klar „JA“ zum Atomausstieg

Bei der Volksabstimmung über ein neues Energiegesetz mit Atomausstieg hat sich einer Hochrechnung zufolge in der Schweiz ein deutliches „Ja“ abgezeichnet. Der Trend deutete nach Angaben des GFS-Umfrageinstituts landesweit auf eine Zustimmung von rd. 58 Prozent hin. Das Gesetz verbietet den Bau neuer Atomkraftwerke, verschärft die Richtwerte für den CO₂-Ausstoß von Autos und erhöht Fördergelder für erneuerbare Energien. Die Sanierung bestehender Gebäude für mehr Energieeffizienz soll gefördert werden. Finanziert wird dies teils durch Zusatzabgaben der Stromnutzer. Das Gesetz soll Anfang 2018 in Kraft treten. Die bestehenden Kraftwerke sollen am Netz bleiben, solange sie sicher sind. Ca. 60 Prozent des Schweizer Stroms kommen schon aus nachhaltigen Quellen, überwiegend durch Wasserkraft.⁸

⁸<http://www.faz.net/aktuell/wirtschaft/energiepolitik/hochrechnungen-klares-ja-fuer-schweizer-energiewende-erwartet-15026484.html> (21.05.2017)

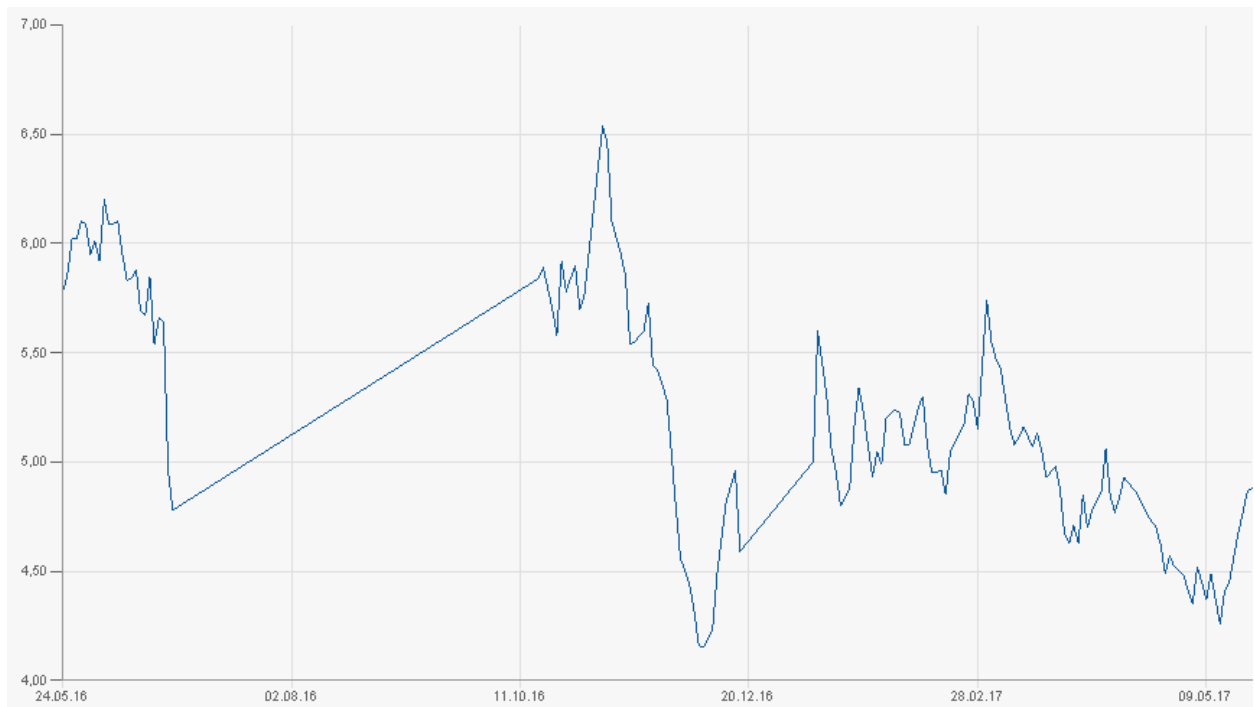


Abbildung 7 Preis für CO₂ - Zertifikate in EURO je EUA der vergangenen 12 Monate⁹

⁹<http://www.finanzen.at/rohstoffe/chart/co2-emissionsrechte/EURO> (24.05.2017)

Kohle

Der Kurs für den Kohlepreis am 24.05.2017 liegt bei einem Wert von 60,84 Euro/Tonne. Der Kohlepreis steigt.

Widerstand gegen Braunkohle

Auf dem Kirchplatz von Pödelwitz protestieren Umweltverbände und eine Bürgerinitiative derzeit gegen den drohenden Abriss. Das Kohleunternehmen Mibrag will weitere Flächen im Braunkohletagebau Vereinigtes Schleenhain nutzen, um den Rohstoff für das Kraftwerk Lippendorf zu fördern. Die Mibrag hat dazu bereits Grundstücke in dem Ort aufgekauft, eine Abbaugenehmigung hat sie jedoch noch nicht. Noch hat die Mibrag keinen Antrag zur Kohleförderung bei der sächsischen Staatsregierung gestellt. Die Pläne hierzu stammten noch aus der Zeit vor der Energiewende und vor dem Pariser Klimaschutzabkommen, dem auch Deutschland im Jahre 2016 zugestimmt habe. Dieses sieht unter anderem vor, dass Deutschland bis 2030 seinen Ausstoß von Treibhausgasen um mindestens 55 Prozent gegenüber dem Niveau von 1990 und bis 2040 um mindestens 70 Prozent senkt. Demnach muss die Energieversorgung bis 2050 nahezu ohne Kohle auskommen. Um die Klimaschutzziele zu erreichen, müssten die Kohlevorräte unter der Erde bleiben.¹⁰

¹⁰<http://www.faz.net/aktuell/wirtschaft/widerstand-gegen-braunkohle-fuer-ein-jahr-kohle-unser-dorf-aufgeben-14952524.html> (01.04.2017)

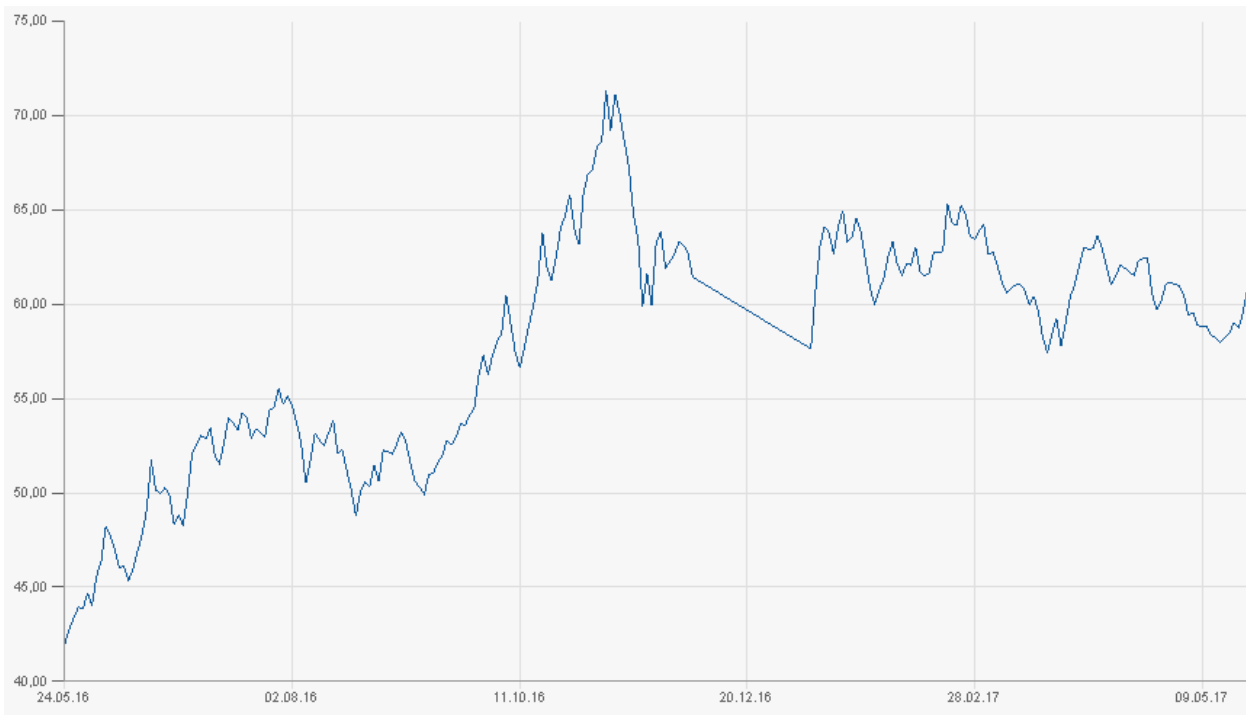


Abbildung 8 EEX Kohle Year Future in Euro/Tonne¹¹

¹¹<http://www.finanzen.at/rohstoffe/chart/eex-kohle-year-future/EURO> (24.05.2017)

Rohöl

Der Rohölpreise befinden sich am 24.05.2017 auf 48,50 Euro je Barrel (Brent).

Al – Falih zieht den Irak wieder an Board

Das OPEC-Mitglied Irak hatte sich zu Wochenbeginn bezüglich einer neunmonatigen Verlängerung der Förderbremse quergestellt. Bagdad wollte sich auf maximal sechs Monate festlegen, was am Montag/Dienstag die Stimmung an den Ölbörsen drückte. Daraufhin erhielt der Irak gestern spontanen Besuch vom saudischen Energieminister Al-Falih. Dieser konnte die Entscheider in Bagdad von der Notwendigkeit überzeugen und auf den 9-Monats-Kurs einnorden.

Nun befürwortet auch der Irak die Verlängerung der Drosselungsquoten bis einschließlich April 2018. Inzwischen sind die Ölminister der OPEC in Wien eingetroffen. Die formale Beschlusskonferenz wird am Donnerstag abgehalten. Die Festlegung auf neun Monate Quotenverlängerung scheint so gut wie sicher, weil unabdingbar erforderlich.

Auf Mittwoch sind die BRENT-Notierungen um 0,7 Dollar auf 54,3 USD/Barrel gestiegen. Die US Leitsorte WTI konnte sogar um 0,9 Dollar auf 51,6 USD/B zulegen. Das Heizölvorprodukt Gasöl verteuerte sich um 4 Dollar auf 481 USD/Tonne. Der Dollarkurs hat etwas nach oben korrigiert, sodass währungsbereinigt eine Verteuerung von 6 Euro auf 430 EUR/t zu Buche steht.¹²

¹²<http://www.tecson.de/oelweltmarkt.html> (24.05.2017)

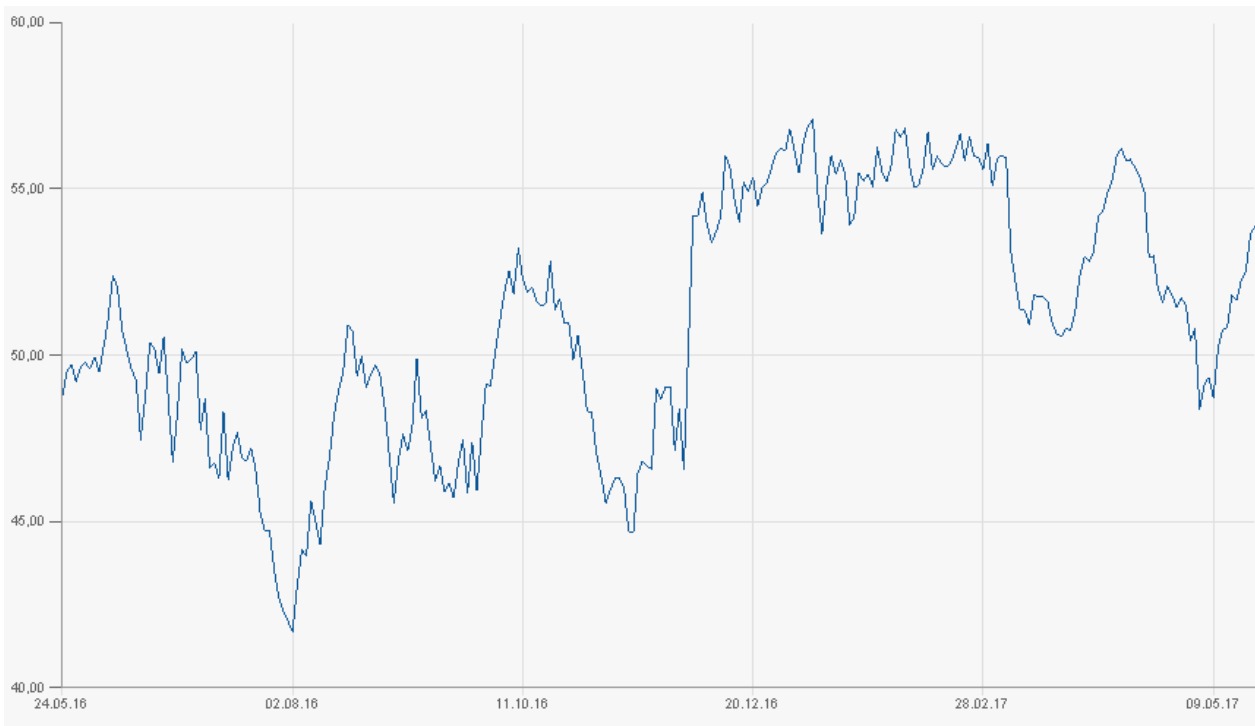


Abbildung 9 Rohölpreise Jahresentwicklung in USD Brent¹³

¹³<http://www.finanzen.at/rohstoffe/chart/oelpreis?type=Brent> (24.05.2017)

Heizöl

**Der aktuellen
Heizölpreise
befindet sich am
24.05.2017 bei
42,53 EURO je
100 Liter.**

Ölpreise legen zu – Euro fällt zurück

Die Ölpreise an den internationalen Warenterminmärkten konnten gestern am 23.05.2017, nach einer anfänglichen Schwächephase, erneut Gewinne erzielen und die Vortagesverluste ausgleichen. Da zudem der Euro im Vergleich zum US-Dollar etwas an Wert verlor, werden die Heizöl-Notierungen heute mit deutlichen Aufschlägen in den Handel starten. Keine guten Vorgaben für den österreichischen Ölmarkt, wo die Heizölpreise den Aufwärtstrend der letzten Tage und Wochen fortsetzen werden. Aktuelle Berechnungen lassen ein Plus in einer Größenordnung von gut einem halben Cent pro Liter erwarten. Die Nachfrage ist, nach dem extrem hohen Bestellaufkommen Anfang des Monats, stark eingebrochen. Viele Verbraucher warten wohl jetzt auf das Ergebnis des morgigen OPEC-Treffens.¹⁴

¹⁴https://www.fastenergy.at/heizoel-news_at/heizoel-news_2017_05_2961.htm (24.05.2017)

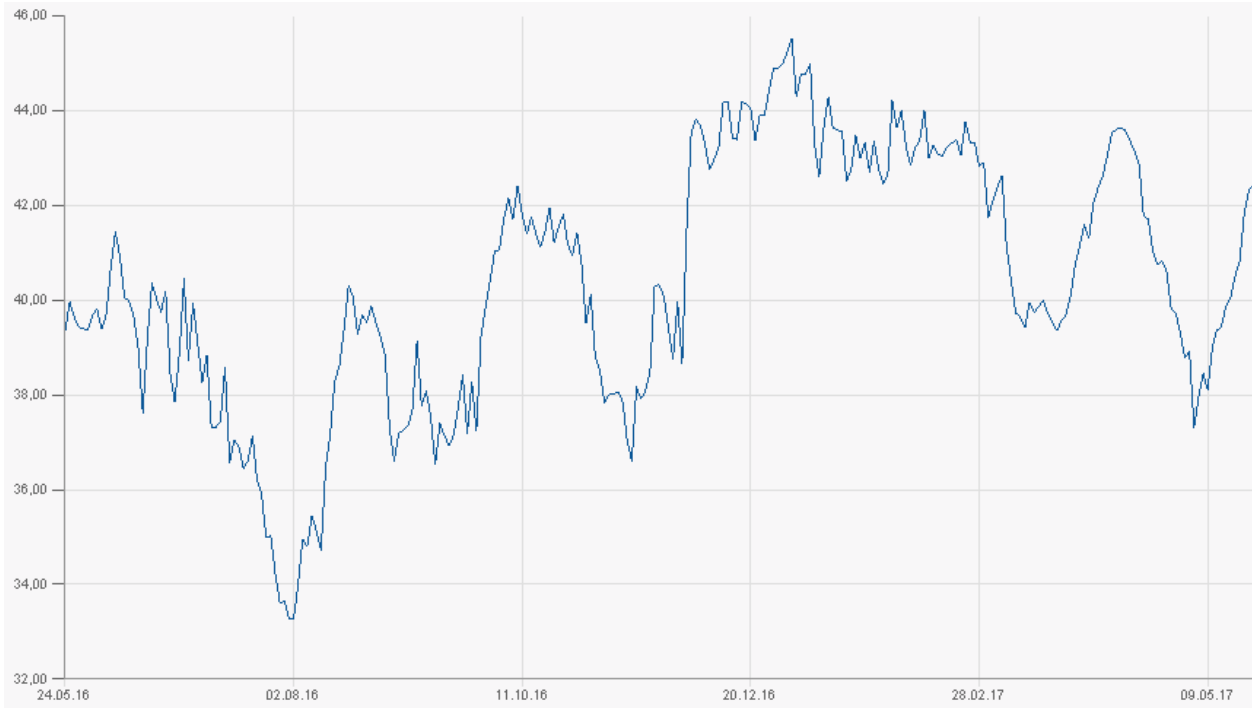


Abbildung 10 Heizölpreise Jahresentwicklung in USD¹⁵

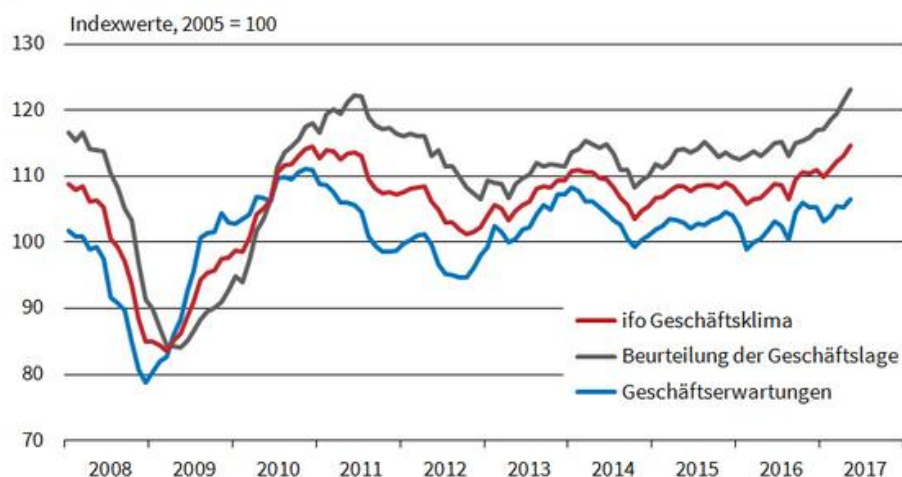
¹⁵<http://www.finanzen.at/rohstoffe/chart/heizoelpreis> (24.05.2017)

Wirtschaftsindikatoren

Ergebnisse des Ifo-Konjunkturtest im Mai 2017

ifo Geschäftsklima in der Gewerblichen Wirtschaft^a

Saisonbereinigt



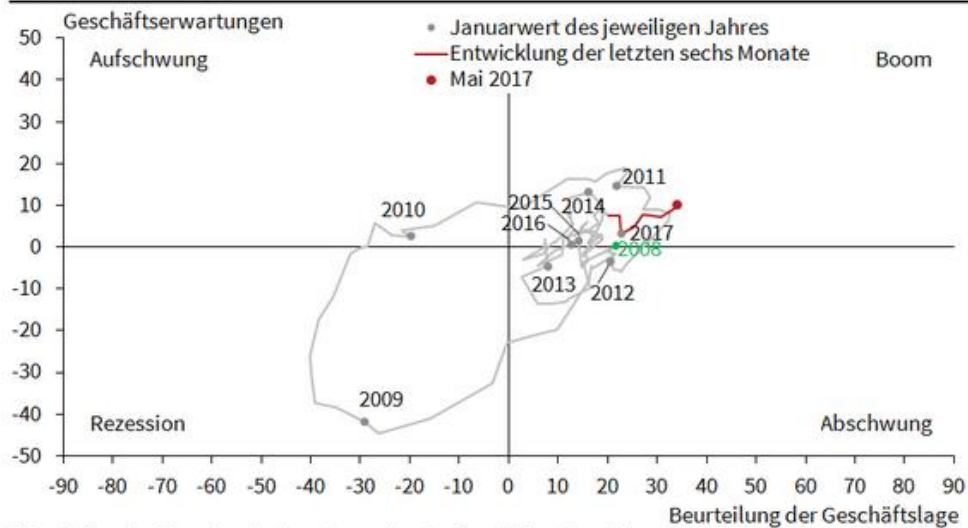
^a Verarbeitendes Gewerbe, Bauhauptgewerbe, Groß- und Einzelhandel.

Quelle: Ifo Konjunkturumfragen, Mai 2017.

© Ifo Institut

ifo Konjunkturuhr in der Gewerblichen Wirtschaft^a

Salden, saisonbereinigt



^a Verarbeitendes Gewerbe, Bauhauptgewerbe, Groß- und Einzelhandel.

Quelle: Ifo Konjunkturumfragen, Mai 2017.

© Ifo Institut

Abbildung 11 Ifo – Geschäftsklima und Konjunkturuhr Deutschlands¹⁶

¹⁶ www.cesifo-group.de (24.05.2017)

Wirtschaftsindikatoren

Der Ifo Geschäftsklimaindex steigt weiter und erreicht den höchst gemessenen Wert seit 1991.

Der Ifo-Geschäftsklimaindex so hoch wie nie

Sowohl die aktuelle Lage als auch die Erwartungen wurden von den Unternehmen stark nach oben korrigiert. Diese Entwicklung des Ifo Index in Verbindung mit anderen wichtigen Konjunkturindikatoren deutet auf ein Wirtschaftswachstum von 0,6 Prozent im zweiten Quartal 2017 hin.

Im **Verarbeitenden Gewerbe** ist der Index deutlich gestiegen. Die Geschäftslage verbesserte sich auf den höchsten Wert seit Juli 2011. Auch die Erwartungen sind stark optimistischer als im Vormonat April. Besonders die Hersteller von Investitionsgütern berichteten von sehr guten Geschäften. Viele Unternehmen planen die Produktion weiter auszuweiten. Auch die Preise dürften steigen.

Im **Großhandel** hat sich das Geschäftsklima erneut verbessert. Dies war auf optimistischere Erwartungen zurückzuführen. Das Rekordniveau der Geschäftslage vom Vormonat konnte aber nicht gehalten werden.

Im **Einzelhandel** ist der Index auf hohem Niveau gesunken. Die Einzelhändler korrigierten ihre Einschätzungen zur derzeitigen Lage und ihre Erwartungen etwas nach unten.

Im **Bauhauptgewerbe** ist der Index gestiegen. Die Beurteilung der momentanen Lage verbesserte sich auf ein neues Rekordniveau seit 1991. Die Erwartungen bleiben nahezu unverändert optimistisch. Die Bautätigkeit wurde deutlich ausgeweitet.¹⁷

¹⁷<http://www.cesifo-group.de> (24.05.2017)

Markt News

Briten brauchen den europäischen Strom

Großbritannien sollte nach Ansicht von Energieminister Greg Clark auch nach dem Brexit im EU-Energiemarkt bleiben. Die Verbindungen sollten insbesondere mit Irland sogar ausgebaut werden. Premierministerin Theresa May strebt einen harten Schnitt mit der Europäischen Union an und ist dazu auch bereit, auf den wirtschaftlich wichtigen Zugang zum EU-Binnenmarkt zu verzichten. Großbritannien importierte 2016 sechs Prozent seines Stroms über Leitungen mit Frankreich, den Niederlanden und Irland. Die Briten wollen aber ihre Stromquellen ausweiten, um ältere Kohle- und Atomkraftwerke zu ersetzen, die in den 2020er-Jahren vom Netz gehen dürften. Die Diskussionen mit der EU seien erst ganz am Anfang, sagte Clark. Er hoffe allerdings, dass Pläne für Verbindungsleitungen mit anderen EU-Ländern und weiteren Staaten fortgesetzt und ausgebaut würden. Ein weiterer Punkt bei den Brexit-Verhandlungen wird die Rolle des Landes im europäischen Emissionshandel (ETS) sein. Klimaschutzminister Nick Hurd sagte dem Ausschuss, Großbritannien werde weiter eine aktive Rolle bei der ETS-Reform spielen. Die Regierung in London werde aber Alternativen prüfen.¹⁸

¹⁸<http://www.wiwo.de/politik/ausland/brexit-briten-brauchen-den-europaeischen-strom/19688736.html> (19.04.2017)

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

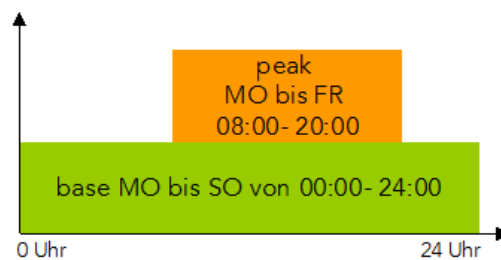


Abbildung 12 Base / Peak Grundstruktur¹⁹

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

¹⁹Eigene Darstellung

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

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.