



Diese Arbeit ist urheberrechtlich geschützt. Jegliche Vervielfältigung (auch von Auszügen) sowie die Weitergabe an Dritte ist nur gestattet, wenn wir uns v o r h e r einverstanden erklärt haben.

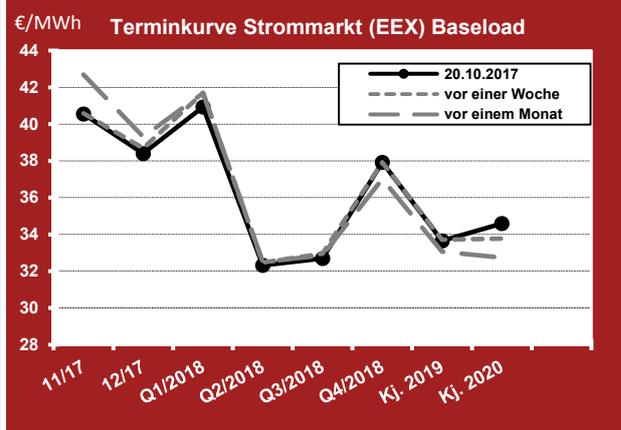
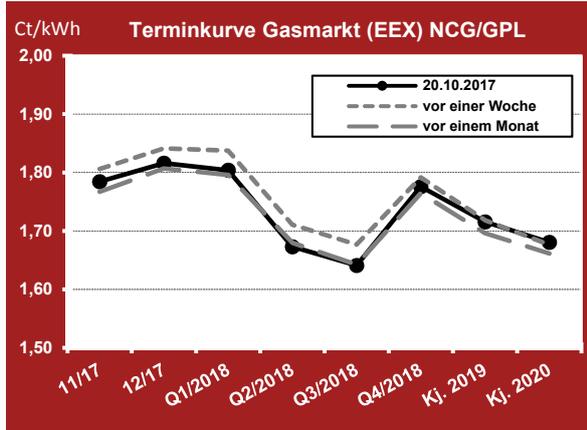
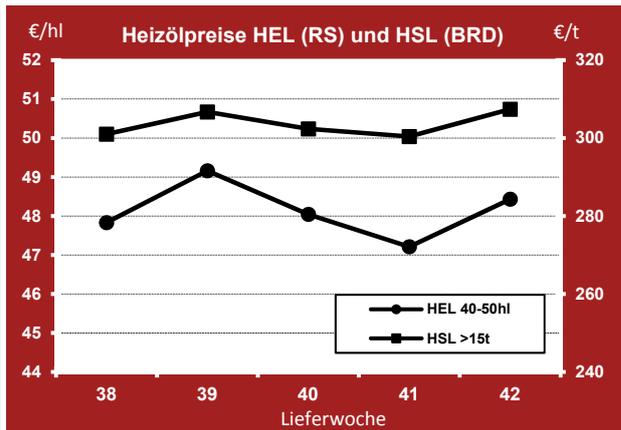
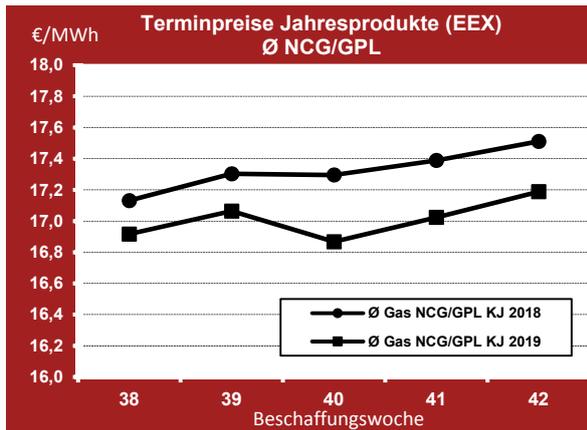
Wir weisen darauf hin, dass eine Haftung für eventuelle Schäden oder Konsequenzen, die aus der Verwendung der angegebenen Daten und Prognosewerte entstehen, ausgeschlossen ist.

NCG Season/Rheinschiene

Energiepreistelegamm

Oktober 2017 - Stand 20.10.2017 (42. Woche)

Preisübersicht am Beschaffungsmarkt



	Woche	38	39	40	41	42*)
Ø Gas NCG/GPL KJ 2018	€/MWh	17,13	17,30	17,30	17,39	17,51
Ø Gas NCG/GPL KJ 2019	€/MWh	16,92	17,06	16,87	17,02	17,19
Leichtes Heizöl	€/hl	47,83	49,16	48,04	47,21	48,43
Schweres Heizöl	€/t	300,99	306,69	302,34	300,39	307,38

*) Für leichtes und schweres Heizöl wurden nur Werte von Mo - Mi berücksichtigt.

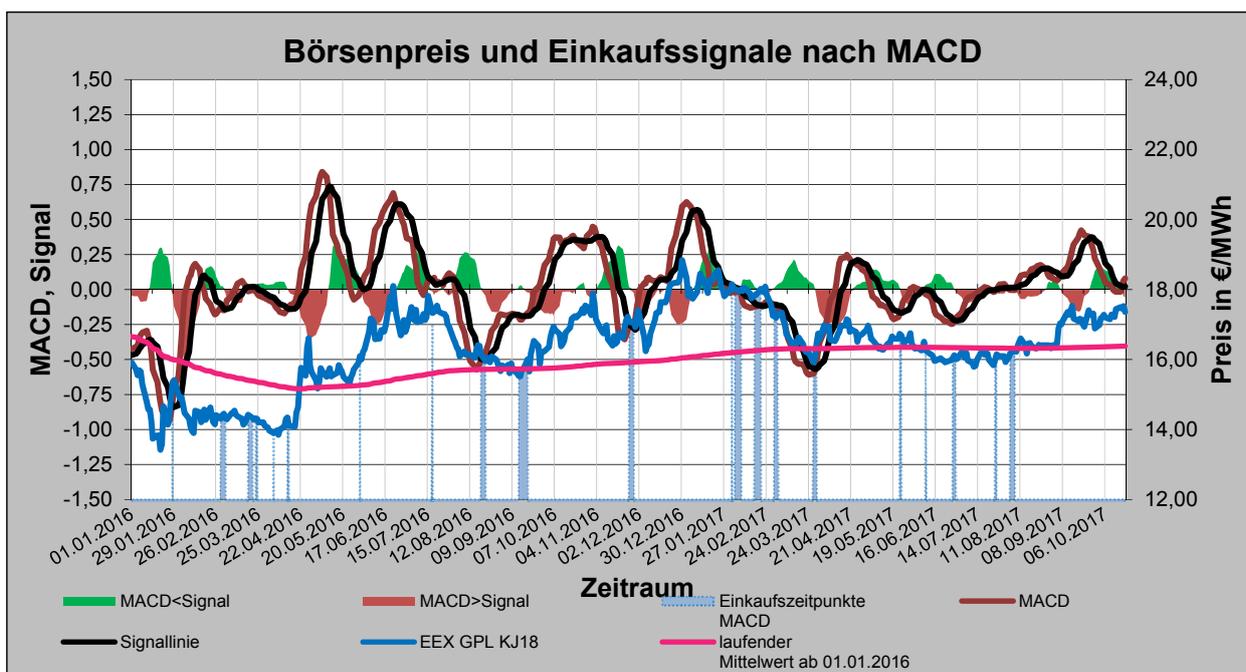
Marktentwicklung Gas und Strom

Am Erdgasterminmarkt zogen die Preise bis Mitte der 42. Woche kontinuierlich an, bevor sie letzten Donnerstag und Freitag wieder spürbar nachgaben und bei kurzfristigen Lieferungen auf dem Stand vom letzten Monat landeten. Für die Kalenderjahre 2018 und 2019 ergab sich insgesamt ein kleiner Anstieg gegenüber dem letzten Monat. Der zwischenzeitliche Preisanstieg war der Kraftwerkssituation in Frankreich geschuldet. Mehrere Kernkraftwerke mussten wegen Problemen im Kühlsystem vom Netz genommen werden. Es drohten Lieferengpässe für den Winter. Die französische Regierung erklärte, man würde alle Maßnahmen ergreifen, um Engpässe wie im vergangenen Winter zu verhindern. Die Temperaturprognosen für die nächsten Tage bis in den November hinein, sorgten dann für ein Nachgeben der Terminpreise sowohl für Gas als auch Strom.

Die CO₂-Terminpreise sind weiter angestiegen und liegen für die Jahre 2018 bis 2021 zwischen 7,50 und 8,00 €/t.

Die EEG-Umlage sinkt im Jahr 2018 leicht von derzeit 6,88 Ct/kWh auf 6,792 Ct/kWh.

WIBERA Einkaufsmodell Gas (GPL KJ 2018)

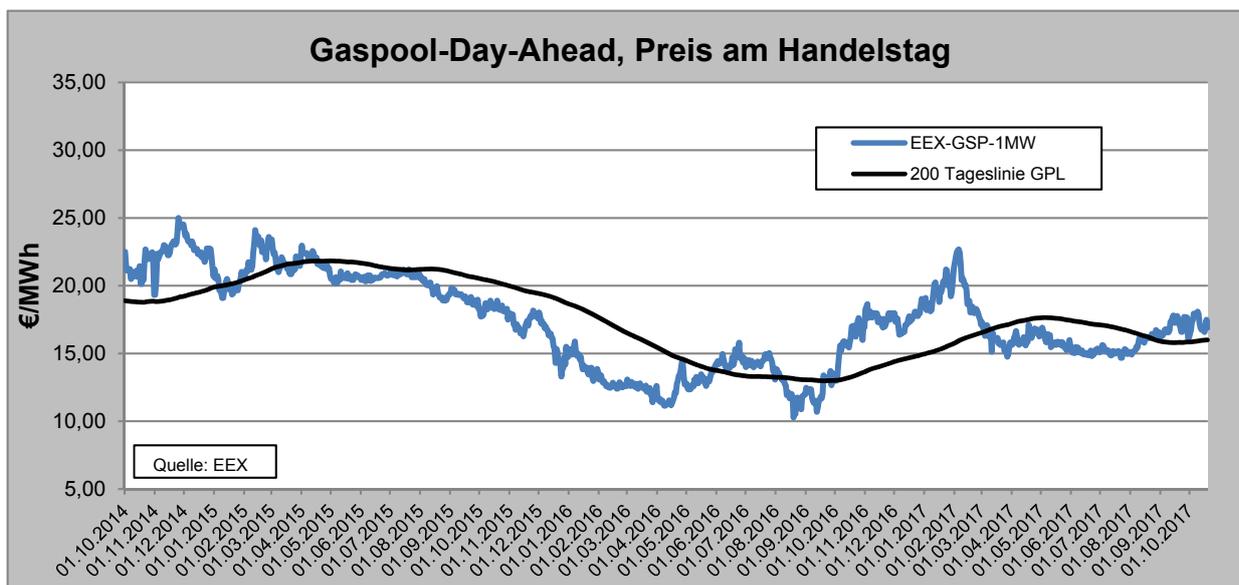


Die abgebildeten Mischpreise nach MACD sind Durchschnittswerte aller bis zum Stichtag gekauften Tranchen. Wir gehen davon aus, dass innerhalb von 2 Jahren 24 Tranchen gekauft werden (4,17%/Stck.) Sollten zeitweilig keine Kaufsignale aus dem System generiert werden, wird nach 2 Monaten automatisch eine weitere Tranche bestellt. Die Mischpreise ergeben sich nur auf Basis dieser technischen Analyse. Der kombinierte Einsatz von technischer und fundamentaler Analyse kann zu besseren Ergebnissen führen.

Beschaffungszeitraum für GPL KJ 2018 :		01.01.2016 - 31.12.2017		
	Mischpreis *)	Eindeckungs-	Letztes Signal	Datum des
	Ct/kWh	grad *)	Ct/kWh	letzten Signals
Einkauf nach MACD	1,632	83%	1,627	07.08.2017
Fortlaufender Gesamtdurchschnitt	1,636	92%	-	-

*) Ergebnisse der Berechnungen auf Basis von WIBERA-Handelssystem zum Stichtag

Preisentwicklung am Spotmarkt Gas GPL



Indices Gas

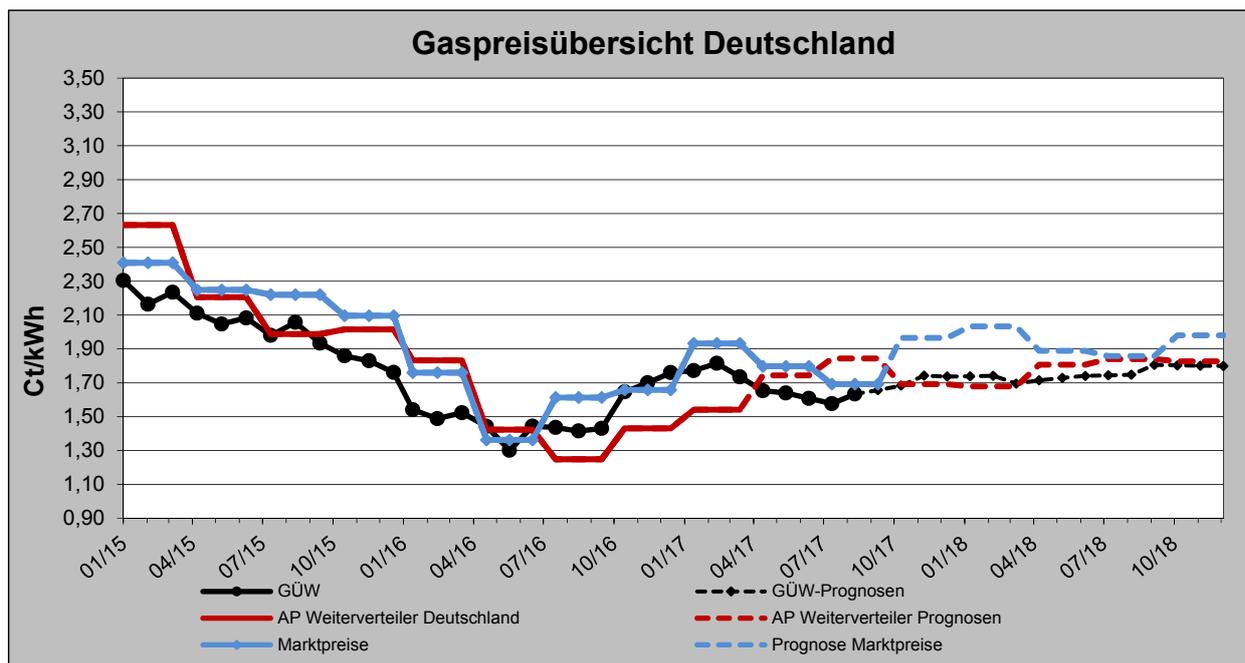
Jahr	Frontmonat	EGIX Deutschland EEX Ct/kWh	EGIX NCG EEX Ct/kWh	EGIX Gaspool EEX Ct/kWh	WIBERA TTF-Index Basis: ICE Ct/kWh
2017	Juni	1,589	1,600	1,578	1,562
2017	Juli	1,520	1,531	1,510	1,485
2017	August	1,512	1,517	1,507	1,484
2017	September	1,588	1,595	1,580	1,583
2017	Oktober	1,711	1,719	1,703	1,706
2017	November	V 1,801	1,814	1,789	1,802
2017	Dezember	P 1,933	1,946	1,920	1,933
2018	Januar	P 1,943	1,956	1,931	1,943
2018	Februar	P 1,957	1,969	1,944	1,957
2018	März	P 1,994	2,007	1,982	1,994
2018	April	P 1,871	1,884	1,858	1,871

P = Prognosewert, V = vorläufig. Die Indices werden als Monatsdurchschnitt der mengengewichteten Tageswerte des Vormonats für den Frontmonat gebildet, (Zeitreihe und Grafik im Tabellenteil)

Terminpreisprognosen

Prognose-Monate	Voraussichtliche Monatsdurchschnittswerte					
	NCG				Gaspool	
	Sum 18 Ct/kWh	WIN 18/19 Ct/kWh	KJ 2018 Ct/kWh	KJ 2019 Ct/kWh	KJ 2018 Ct/kWh	KJ 2019 Ct/kWh
September 17	1,661	1,789	1,724	1,698	1,711	1,693
Oktober 17	1,680	1,805	1,752	1,705	1,728	1,700
November 17	1,676	1,801	1,749	1,702	1,724	1,697
Dezember 17	1,665	1,790	1,737	1,690	1,713	1,686
Januar 18	1,670	1,795		1,695		1,690
Februar 18	1,667	1,792		1,692		1,687
März 18	1,645	1,769		1,670		1,665
April 18		1,785		1,685		1,680
Mai 18		1,795		1,696		1,691
Juni 18		1,804		1,704		1,699

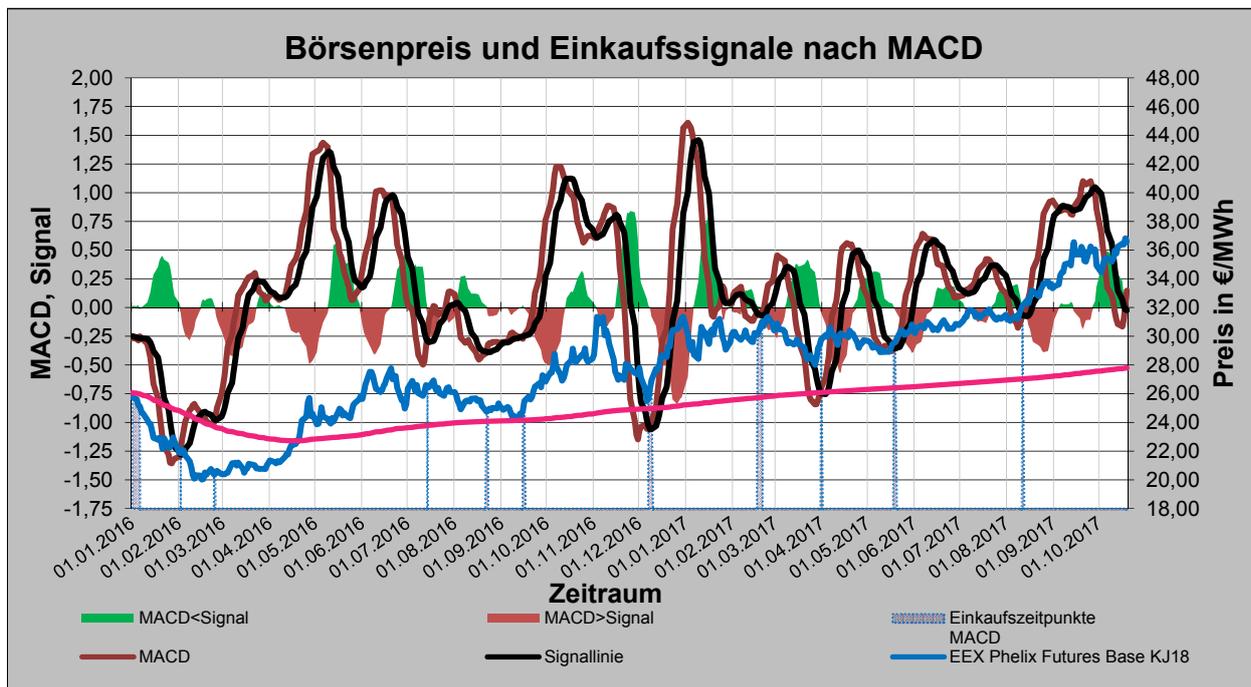
Gaspreisbildung



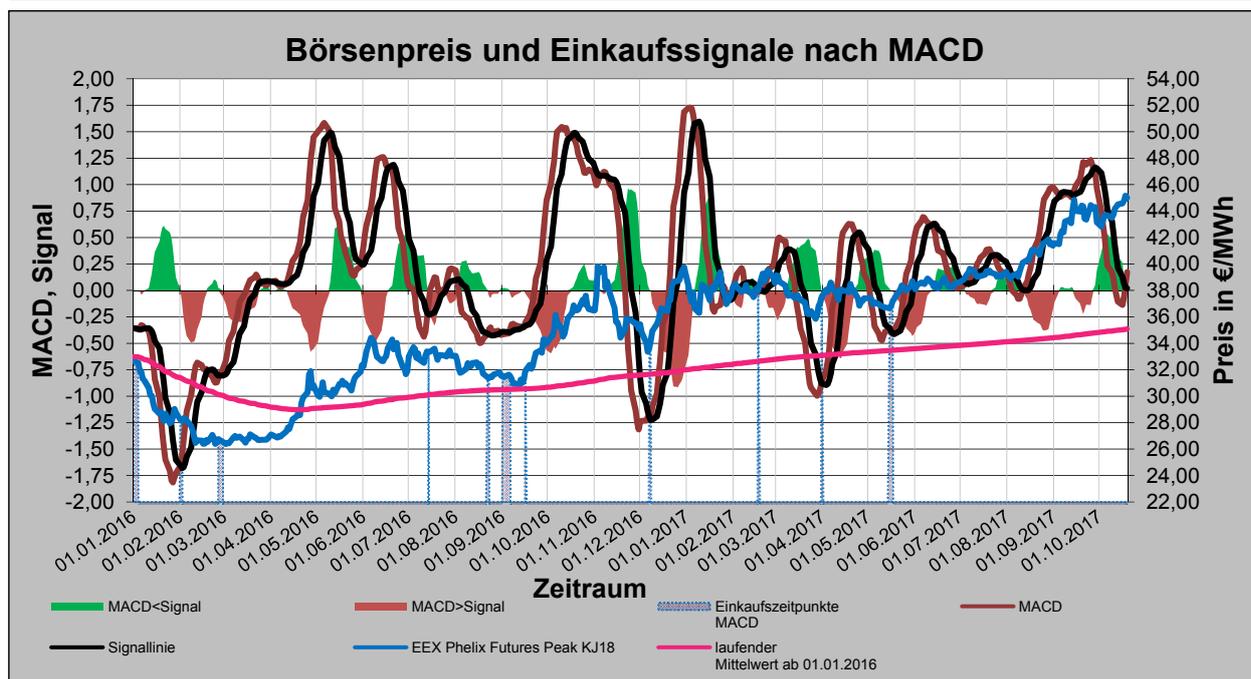
	(GÜW) Erdgas Importpreise	Marktpreisindex Quartale	Delta Marktpr. minus Importpreis	Arbeitspreis Weiterverteiler	Delta Arbeitspreis minus Importpreis	Erläuterungen
Monate	Ct/kWh	Ct/kWh	Ct/kWh	Ct/kWh	Ct/kWh	
Jan 16	1,541	1,760	0,219	1,8325	0,292	Die Importpreise werden monatlich vom BAFA erhoben und als Durchschnittswert aller Importe aus Russland, Niederlande, Norwegen, Dänemark und Großbritannien ohne Erdgassteuer veröffentlicht. Die Prognosen ergeben sich gemäß Modell für Importverträge.
Feb 16	1,488	1,760	0,272	1,8325	0,345	
Mrz 16	1,523	1,760	0,237	1,8325	0,310	
Apr 16	1,443	1,363	-0,080	1,4230	-0,020	
Mai 16	1,301	1,363	0,062	1,4230	0,122	
Jun 16	1,444	1,363	-0,081	1,4230	-0,021	
Jul 16	1,436	1,613	0,177	1,2485	-0,188	
Aug 16	1,415	1,613	0,198	1,2485	-0,167	
Sep 16	1,430	1,613	0,183	1,2485	-0,182	
Okt 16	1,646	1,659	0,013	1,4310	-0,215	
Nov 16	1,700	1,659	-0,042	1,4310	-0,269	
Dez 16	1,760	1,659	-0,102	1,4310	-0,329	
Jan 17	1,772	1,933	0,161	1,5410	-0,231	Die Marktpreise ergeben sich aus Terminpreisen der EEX und ICE zuzüglich eines Aufschlages für Transport, Flexibilität und Umlagen. Die Monats- und Quartalswerte sind Durchschnittse der Marktgebiete NCG, Gaspool und TTF zur Monatsmitte für den Frontmonat. Die zukünftigen Werte basieren auf Quartalsfutures.
Feb 17	1,815	1,933	0,118	1,5410	-0,274	
Mrz 17	1,735	1,933	0,198	1,5410	-0,194	
Apr 17	1,653	1,798	0,145	1,7440	0,091	
Mai 17	1,640	1,798	0,158	1,7440	0,104	
Jun 17	1,608	1,798	0,190	1,7440	0,136	
Jul 17	1,577	1,693	0,116	1,8440	0,267	
Aug 17	1,634	1,693	0,059	1,8440	0,210	
Sep 17	1,656 P	1,693	0,037	1,8440	0,188	
Okt 17	1,684 P	1,966	0,282	1,6930	0,009	
Nov 17	1,742 P	1,966	0,224	1,6930	-0,049	
Dez 17	1,737 P	1,966	0,229	1,6930	-0,044	
Jan 18	1,738 P	2,034	0,296	1,6790	-0,059	Die Arbeitspreise (ohne GP- oder LP-Anteil) für Weiterverteiler am VP ergeben sich aus dem Durchschnitt aller vorliegenden heizölgebundenen Gaslieferverträge für Deutschland. Die zukünftigen Preise basieren auf unseren Heizölprognosen.
Feb 18	1,742 P	2,034	0,292	1,6790	-0,063	
Mrz 18	1,696 P	2,034	0,338	1,6790	-0,017	
Apr 18	1,715 P	1,890	0,175	1,8080	0,093	
Mai 18	1,729 P	1,890	0,161	1,8080	0,079	
Jun 18	1,741 P	1,890	0,149	1,8080	0,067	
Jul 18	1,744 P	1,858	0,114	1,8410	0,097	
Aug 18	1,748 P	1,858	0,110	1,8410	0,093	
Sep 18	1,806 P	1,858	0,051	1,8410	0,035	
Okt 18	1,803 P	1,981	0,178	1,8270	0,024	
Nov 18	1,801 P	1,981	0,180	1,8270	0,026	
Dez 18	1,799 P	1,981	0,182	1,8270	0,028	

GÜW-Ist-Werte bis August 2017, danach Prognosewerte.

Einkaufsmodell für den Strom-Terminmarkt (Base KJ 2018)



Einkaufsmodell für den Strom-Terminmarkt (Peak KJ 2018)



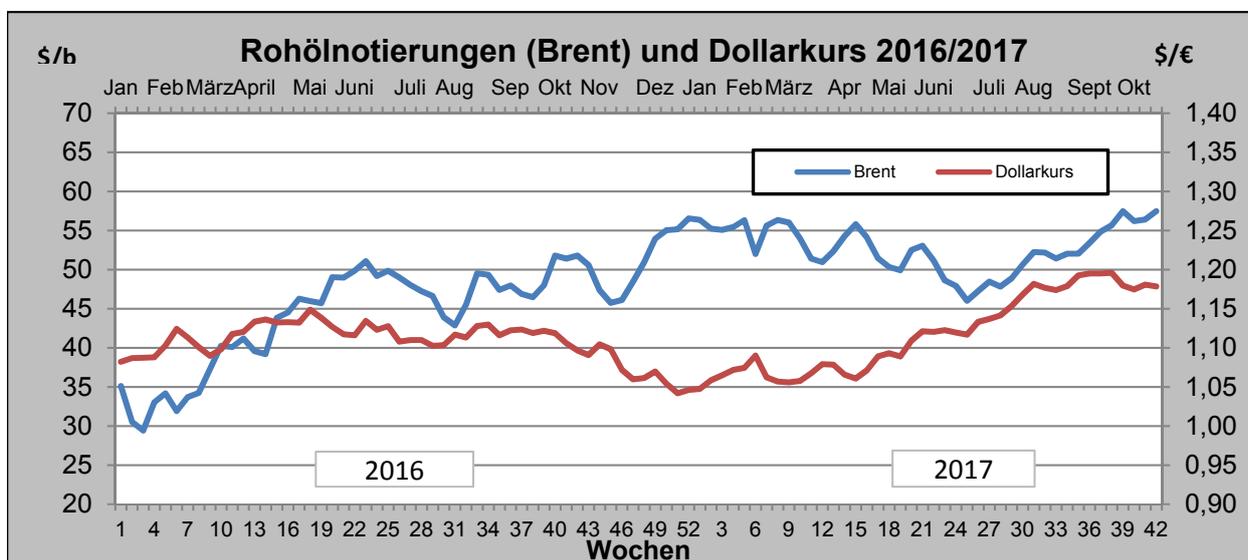
Beschaffung Strom für KJ 2018		01.01.2016 - 31.12.2017		
	Mischpreis *) €/MWh	Eindeckungs- grad *)	Letztes Signal €/MWh	Datum des letzten Signals
Einkauf Base nach MACD	27,72	83%	32,11	11.08.2017
Fortlaufender Gesamtdurchschnitt	27,89			
Einkauf Peak nach MACD	35,04	83%	37,20	17.05.2017
Fortlaufender Gesamtdurchschnitt	35,18			

Entwicklungen am Ölmarkt

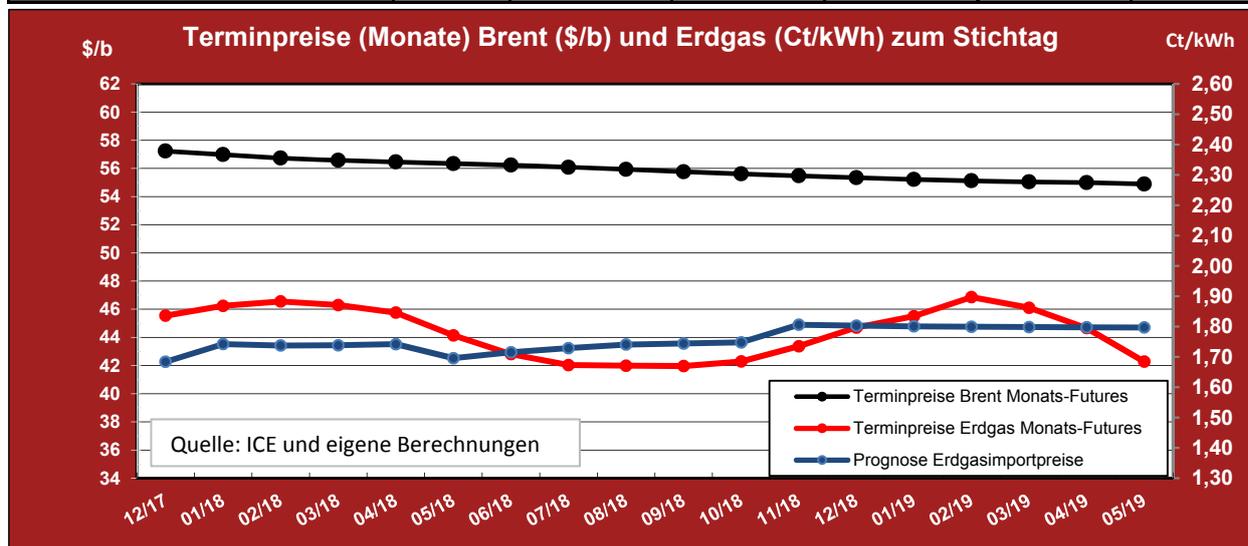
Der Anstieg der Rohölpreise im Oktober ist auf die Krisenthemen im Nahen Osten zurückzuführen. Die Kurden hatten im Nordirak die Ölförderregion um die Stadt Kirkuk besetzt und den IS vertrieben. Bevor die halbautonome Region Kurdistan ihre Unabhängigkeitsbemühungen weiter vorantreiben konnte, strebte das irakische Militär die Rückeroberung der Region an. Die Kurden zogen sich daraufhin ohne großen Kampf zurück, um die Ölindustrie nicht in einen Krieg hineinzuziehen. Durch beschädigte Pipelines war die Ölförderung bereits um rd. 400.000 Barrel pro Tag eingebrochen. Daneben hat der US-Präsident Trump gegenüber dem Iran neue verschärfte Sanktionen angedroht, die den Öl- und Gasaufschwung bremsen oder versiegen lassen könnten. Seit Aufhebung der internationalen Sanktionen konnte der Iran seine Ölförderung von rd. 2,8 Mio Barrel pro Tag auf 3,8 Mio Barrel steigern.

Die Fördermengendrosselung der OPEC wurde in den letzten Wochen in vollem Umfang eingehalten. Weltweit sollen die hohen Lagerbestände zur Hälfte abgebaut worden sein. Die weitere Preisrichtung des Rohöls wird darüber entscheiden, ob die OPEC bereits im November ihre Quotenregelung verlängert.

Die Preise für die Nordseesorte Brent sind zuletzt bis auf über 57 €/Barrel im Wochenmittel gestiegen. Der Dollarkurs verhielt sich im Betrachtungszeitraum eher unauffällig. Die Preise für leichtes Heizöl folgten den Rohölpreisen nicht in vollem Umfang.



	Woche	38	39	40	41	42
Rohöl-Notierung (Brent)	\$/b	55,68	57,48	56,20	56,41	57,46
Dollarkurs	\$/€	1,20	1,18	1,17	1,18	1,18
Rohöl umgerechnet	€/t	344,51	360,54	354,05	353,49	360,56



Heizöl-Notierungen und Prognosen

WIBERA-Heizöl-Prognosetabelle für ausgewählte Berichtsorte									
Stand: 20.10.2017									
	Monat	Leichtes Heizöl 40-50 hl					Schweres Heizöl	Rotterdam-Orientierungswerte	
		Rheinschiene	Düsseldorf	Hamburg	Deutschland BRD-gesamt	Deutschland BRD-ABL	BRD 1%S, >15t	Gas Oil 0,1%	Fuel Oil 1%
		€/hl	€/hl	€/hl	€/hl	€/hl	€/t	€/t	€/t
Notierung	Sep-17	47,22	47,40	45,96	47,29	47,12	298,22	444,95	276,49
Anschlussprognosen	Okt-17	47,61	47,63	46,57	47,88	47,68	295,50	441,52	289,99
	Nov-17	45,68	45,70	44,64	45,95	45,75	303,01	412,66	283,52
Mittelfristprognose	Dez-17	48,71	48,73	47,67	48,97	48,78	315,31	439,78	295,82
	Jan-18	48,54	48,56	47,50	48,80	48,61	314,02	438,01	294,53
	Feb-18	48,36	48,38	47,32	48,62	48,43	312,77	436,14	293,28
	Mrz-18	48,24	48,26	47,20	48,49	48,31	311,97	434,89	292,48
	Apr-18	48,15	48,17	47,11	48,40	48,22	311,57	433,95	292,08
	Mai-18	48,09	48,11	47,05	48,34	48,16	311,33	433,33	291,84
Langfristprognose	Jun-18	48,03	48,05	46,99	48,28	48,10	310,97	432,71	291,48
	Jul-18	47,99	48,01	46,95	48,24	48,06	310,62	432,29	291,13
	Aug-18	47,96	47,98	46,92	48,21	48,03	310,26	431,98	290,77
	Sep-18	47,95	47,97	46,91	48,20	48,02	309,80	431,88	290,31
	Okt-18	47,97	47,99	46,93	48,22	48,04	309,43	432,09	289,94
	Nov-18	48,00	48,02	46,96	48,25	48,07	309,12	432,40	289,63
	Dez-18	48,01	48,03	46,97	48,26	48,08	308,98	432,50	289,49
	Jan-19	48,09	48,11	47,05	48,34	48,16	308,83	433,33	289,34
	Feb-19	48,06	48,08	47,02	48,31	48,13	308,89	433,02	289,40
	Mrz-19	48,04	48,06	47,00	48,29	48,11	309,00	432,81	289,51
	Apr-19	48,03	48,05	46,99	48,28	48,10	309,26	432,71	289,77
	Mai-19	47,99	48,01	46,95	48,24	48,06	309,26	432,29	289,77
	Jun-19	47,94	47,96	46,90	48,19	48,01	309,05	431,77	289,56
	Jul-19	47,93	47,95	46,89	48,18	48,00	309,36	431,67	289,87
	Aug-19	47,91	47,93	46,87	48,16	47,98	309,46	431,46	289,97
	Sep-19	47,90	47,92	46,86	48,15	47,97	309,66	431,36	290,17
	Okt-19	47,90	47,92	46,86	48,15	47,97	310,07	431,36	290,58
	Nov-19	47,88	47,90	46,84	48,13	47,95	310,17	431,15	290,68
	Dez-19	47,85	47,87	46,81	48,10	47,92	310,21	430,84	290,72
	Jan-20	47,86	47,88	46,82	48,11	47,93	310,67	430,94	291,18
Feb-20	47,88	47,90	46,84	48,13	47,95	311,19	431,15	291,70	
Mrz-20	47,90	47,92	46,86	48,15	47,97	311,65	431,36	292,16	
Apr-20	47,91	47,93	46,87	48,16	47,98	312,11	431,46	292,62	
Mai-20	47,91	47,93	46,87	48,16	47,98	312,46	431,46	292,97	
Jun-20	47,93	47,95	46,89	48,18	48,00	312,97	431,67	293,48	
Jul-20	47,96	47,98	46,92	48,21	48,03	313,59	431,98	294,10	
Aug-20	47,99	48,01	46,95	48,24	48,06	314,16	432,29	294,67	
Sep-20	48,02	48,04	46,98	48,27	48,09	314,78	432,60	295,29	

Allgemein: Unsere Prognosen sind stichtagsbezogen und entsprechend stör anfällig bei wirtschaftlichen oder politischen Ereignissen sowie Beeinflussungen von technischen Anlagen in Zusammenhang mit Ölförderung, Ölverarbeitung und Transport, die zum oder nach dem oben angegebenen Stichtag eingetreten sind. Die Visualisierung der Heizölpreisentwicklung ist beispielhaft für die Rheinschiene auf der nächsten Seite dargestellt.

Klauselrelevante Heizölpreise (Rheinschiene und Deutschland)
Notierungen des Statistischen Bundesamtes und WIBERA-Prognosewerte

Stand: 20.10.2017

Monat / Jahr	Leichtes Heizöl (HEL), 40-50 hl (in €/hl)					HSL>15t, 1%S, Deutschland (in €/t) (1)					Leichtes Heizöl 500t an Großhandel (in €/hl)				
	Rhein- schiene Notierung	6/3/3	6/1/3	3/1/3	8/0/3	BRD Notierung	6/3/3	6/1/3	3/1/3	8/0/3	Rhein- schiene Notierung	6/3/3	6/1/3	3/1/3	8/0/3
01/17	49,22					338,33					46,83				
02/17	49,69					323,28					47,35				
03/17	46,37					294,97					44,15				
04/17	49,47	43,53	46,41	49,44	45,79	304,83	272,61	299,51	329,28	292,20	46,87	41,17	44,07	47,03	43,45
05/17	46,38					289,20					43,74				
06/17	42,55					279,85					39,91				
07/17	43,70	47,43	48,42	47,41	47,02	287,57	305,12	312,81	296,33	301,80	41,62	45,09	45,98	44,92	44,55
08/17	43,89					285,79					41,71				
09/17	47,22					298,22					44,80				
10/17	47,61 *	47,28	45,39	43,38	46,16	295,50 *	305,08	290,37	284,40	295,46	45,38 *	44,81	43,00	41,08	43,77
11/17	45,68 **					303,01 **					43,45 **				
12/17	48,71 **					315,31 **					46,48 **				
01/18	48,54 **	45,54	45,11 **	46,84 **	45,72 **	314,02 **	290,91	291,66 **	298,91 **	294,31 **	46,31 **	43,11	42,81 **	44,54 **	43,39 **
02/18	48,36 **					312,77 **					46,13 **				
03/18	48,24 **					311,97 **					46,01 **				
04/18	48,15 **	46,14 **	47,69 **	48,54 **	47,28 **	311,57 **	297,57 **	306,47 **	314,03 **	304,57 **	45,92 **	43,91 **	45,43 **	46,31 **	45,03 **
05/18	48,09 **					311,33 **					45,86 **				
06/18	48,03 **					310,97 **					45,80 **				
07/18	47,99 **	47,86 **	48,35 **	48,16 **	47,98 **	310,62 **	308,76 **	312,83 **	311,62 **	311,37 **	45,76 **	45,63 **	46,12 **	45,93 **	45,75 **
08/18	47,96 **					310,26 **					45,73 **				
09/18	47,95 **					309,80 **					45,72 **				
10/18	47,97 **	48,24 **	48,08 **	47,99 **	48,10 **	309,43 **	312,11 **	311,12 **	310,62 **	311,16 **	45,74 **	46,01 **	45,85 **	45,76 **	45,87 **
11/18	48,00 **					309,12 **					45,77 **				
12/17	48,01 **					308,98 **					45,78 **				
01/19	48,09 **	48,03 **	47,98 **	47,97 **	48,00 **	308,83 **	310,76 **	310,03 **	309,45 **	310,06 **	45,86 **	45,80 **	45,75 **	45,74 **	45,77 **
Gewichtete Durchschnitte (40/15/10/35)															
GWJ 2016/17		40,67	42,80	43,97	42,61		232,16	257,38	273,30	255,84		38,34	40,44	41,58	40,26
vorl.GWJ 2017/18		46,47	45,92	46,02	46,33		298,65	295,55	297,37	297,96		44,08	43,60	43,73	44,01
vorl.GWJ 2018/19		48,13	48,03	47,98	48,05		311,39	310,54	310,00	310,57		45,90	45,80	45,75	45,82

*) Prognosewerte mit voraussichtlich nur geringer Abweichung **) zum Datum der Erstellung wahrscheinlichste Prognosewerte
 (1) Ab Januar 2017 Monatsdurchschnittspreise vom Ölmarkt Rotterdam zzgl. Mineralölsteuer und Transportkosten
 Die gewichteten Durchschnitte geben Aufschluss über die jeweils günstigste Ölpreisbindung für das Gaswirtschaftsjahr

Weitere Indices und Preise des Statistischen Bundesamtes zur Gestaltung von Preisgleitklauseln

Stand: 20.10.2017

Alle dargestellten Indices auf Basis 2010 = 100

Monat	Kostenelemente (Gaseinsatz) (1)									Marktelemente (2)									Preisentwicklung		Allgem. Index	
	FS 17, R2 Nr. 635			FS 17, R2 Nr. 634			FS 17, R2 Nr. 631			FS 17, R2, Seite 28			FS 17, R2 Nr. 627			FS 17, R2 Nr. 628			FS 17, R2 Nr. 637		FS 17, R2 Nr. 15	
Jahr	Gasabgabe an Wiederverkäufer (4)			Gasabgabe an Kraftwerke			Gasabgabe an Industrie 11.630 MWH			HEL 40-50hl Deutschland (3) Lieferung an Verbraucher			Gasabgabe an Haushalte			Gasabgabe an Handel und Gewerbe			Fernwärme (Dampf u. Wasser)		Erdöl und Erdgas	
	Monatswert	6/3/3	6/1/3	Monatswert	6/3/3	6/1/3	Monatswert	6/3/3	6/1/3	Monatswert	€/hl	€/hl	Monatswert	6/3/3	6/1/3	Monatswert	6/3/3	6/1/3	Monatswert	Veränderung	Monatswert	3/1/3
01/17	95,0	103,4	102,7	93,1	83,9	84,9	93,6	94,0	92,9	49,46	41,29	42,74	104,9	107,9	107,1	102,8	106,9	106,0	105,0	-1,4%	92,0	82,9
02/17	93,1			90,7			93,6			50,22			104,7			102,6			105,2	0,2%	90,5	
03/17	93,4			87,6			93,1			46,96			104,5			102,7			105,0	-0,2%	91,9	
04/17	93,4	102,4	99,0	90,1	86,3	88,8	95,3	92,5	92,8	49,66	43,86	46,68	104,3	107,0	106,1	102,6	105,5	104,3	105,5	0,5%	87,6	90,6
05/17	92,4			89,4			95,3			46,53			104,2 *)			102,6			105,5	0,0%	85,7	
06/17	92,4			92,0			94,9			43,03			104,2			102,6			105,5	0,0%	84,6	
07/17	92,6	97,6	94,8	89,4	89,7	90,5	95,7	92,9	93,9	44,13	47,69	48,75	104,0	105,6	105,0	102,8	103,7	103,0	106,0	0,5%	84,5	88,4
08/17	92,0			88,9			95,9			44,18			104,1			102,8			106,0	0,0%	84,4	
09/17	92,1			88,5			96,2			47,29			104,1			102,7			106,1	0,1%	86,2	
10/17	90,4	** 93,3	92,7	86,9	** 90,5	89,6	94,5	** 94,3	95,0	47,88	** 47,64	45,75	102,2	** 104,5	104,2	100,8	** 102,7	102,7	102,3	** -3,6%	** 85,9	** 84,5
11/17	90,4	**		86,9	**		94,5	**		45,95	**		102,2	**		100,8	**		102,3	** 0,0%	** 85,9	**
12/17	90,4	**		86,9	**		94,5	**		48,97	**		102,2	**		100,8	**		102,3	** 0,0%	** 85,9	**
01/18	90,2	** 92,5	91,7	86,7	** 89,7	88,8	94,2	** 95,6	95,3	48,80	** 45,80	45,41	102,0	** 104,2	103,5	100,6	** 102,7	102,1	101,6	** -0,7%	** 85,7	** 86,0
02/18	90,2	**		86,7	**		94,2	**		48,62	**		102,0	**		100,6	**		101,6	** 0,0%	** 85,7	**
03/18	90,2	**		86,7	**		94,2	**		48,49	**		102,0	**		100,6	**		101,6	** 0,0%	** 85,7	**
04/18	91,7	** 91,3	** 90,6	88,1	** 87,9	** 87,1	95,8	** 95,2	** 94,7	48,40	** 46,40	** 47,92	103,7	** 103,1	** 102,5	102,3	** 101,8	** 101,1	100,5	** -1,0%	** 86,3	** 85,8
05/18	91,7	**		88,1	**		95,8	**		48,34	**		103,7	**		102,3	**		100,5	** 0,0%	** 86,3	**
06/18	91,7	**		88,1	**		95,8	**		48,28	**		103,7	**		102,3	**		100,5	** 0,0%	** 86,3	**
07/18	92,1	** 90,3	** 90,8	88,5	** 86,8	** 87,2	96,2	** 94,4	** 94,8	48,24	** 48,12	** 48,60	104,1	** 102,1	** 102,6	102,7	** 100,7	** 101,2	99,6	** -0,9%	** 86,5	** 86,1
08/18	92,1	**		88,5	**		96,2	**		48,21	**		104,1	**		102,7	**		99,6	** 0,0%	** 86,5	**
09/18	92,1	**		88,5	**		96,2	**		48,20	**		104,1	**		102,7	**		99,6	** 0,0%	** 86,5	**
10/18	92,0	** 91,0	** 91,6	88,4	** 87,4	** 88,0	96,1	** 95,0	** 95,7	48,22	** 48,49	** 48,33	104,0	** 102,8	** 103,6	102,6	** 101,5	** 102,2	100,2	** 0,6%	** 86,4	** 86,4
11/18	92,0	**		88,4	**		96,1	**		48,25	**		104,0	**		102,6	**		100,2	** 0,0%	** 86,4	**
12/17	92,0	**		88,4	**		96,1	**		48,26	**		104,0	**		102,6	**		100,2	** 0,0%	** 86,4	**
01/19	91,9	** 91,9	** 92,0	88,3	** 88,3	** 88,4	96,0	** 96,0	** 96,1	48,34	** 48,28	** 48,23	103,9	** 103,9	** 104,0	102,5	** 102,5	** 102,6	101,0	** 0,8%	** 86,5	** 86,4
	Verkettung 0,79787			Verkettung 0,75181			Verkettung 0,80051				Verkettung 0,84224			Verkettung 0,85863			Verkettung 0,79477		Verkettung 0,75325			

*) Wert für Mai 2017 wurde vom Statistischen Bundesamt im Juli 2017 korrigiert.

**) Prognose

(1) Der Ansatz von Kostenelementen berücksichtigt den jeweiligen Brennstoffeinsatz z.B. zur FW-Erzeugung. Bei Öleinsatz sind die aufgeführten Kostenelemente nicht anwendbar.

Kostenelemente sind i.d.R. höher gewichtet als Marktelemente. Bei FW siehe AVBFerwärmeV n.F. §24, Abs.4. Aufteilung von variablen und fixen Kosten nach Situation.

(2) Anbindung an den Wärmemarkt für Endverbraucher. Bei neueren AP-Preisformeln oftmals anzutreffen sind neben einem Kostenelement zwei Marktelemente.

(3) Verknüpfung mit dem bundesweiten Wärmemarkt (Deutschland-Notierung). HEL kann alternativ oder in Kombination mit Endverbraucherpreisen für Erdgas als Marktelement verwendet werden.

(4) Änderung der Bezeichnung von "Ortsgasversorgungsunternehmen" auf "Wiederverkäufer".