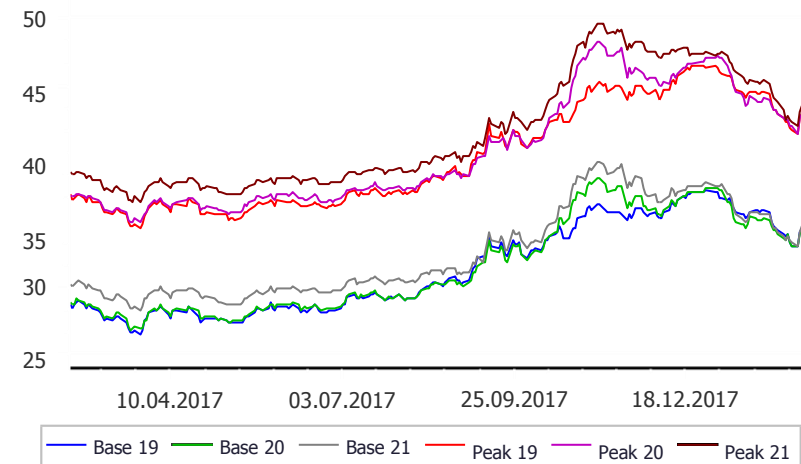


Strom-Jahresfutures EEX	Base in €/MWh		Peak in €/MWh	
	Wert	Veränderung	Wert	Veränderung
Kalenderjahr 19	34,83	↗	43,60	↗
Veränderung zur Vorwoche	1,83	5,5%	2,28	5,5%
Veränderung zum Vormonat	-0,72	-2,0%	-0,83	-1,9%
Kalenderjahr 20	34,57	↗	43,31	↗
Veränderung zur Vorwoche	1,63	4,9%	1,99	4,8%
Veränderung zum Vormonat	-0,63	-1,8%	-0,93	-2,1%
Kalenderjahr 21	34,98	↗	43,88	→
Veränderung zur Vorwoche	1,93	5,8%	1,98	4,7%
Veränderung zum Vormonat	-0,62	-1,7%	-1,45	-3,2%

Die Trendpfeile geben die Einschätzung für die Entwicklung der 8. Kalenderwoche wieder

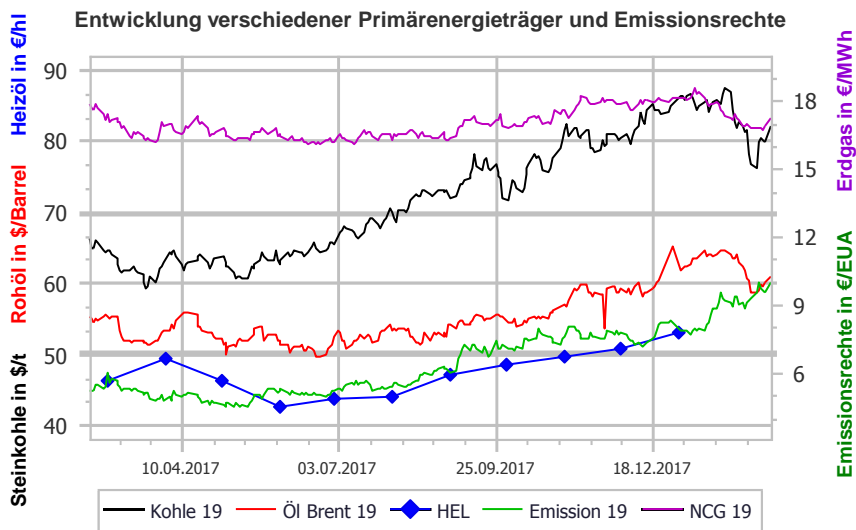
Primärenergien und CO ₂ -Zertifikate	Öl Brent 19 in \$/Barrel (ICE)		Kohle API#219 in \$/t (EEX)		Erdgas NCG 19 in €/MWh (EEX)		Emissionsrechte 19 in €/EUA (EEX)	
	Wert	Veränderung	Wert	Veränderung	Wert	Veränderung	Wert	Veränderung
Stand am 20.02.2018	60,81		82,10		17,200		9,95	
Veränderung zur Vorwoche	2,18	3,7%	5,90	7,7%	0,445	2,7%	0,41	4,3%
Veränderung zum Vormonat	-2,88	-4,5%	-3,44	-4,0%	-0,637	-3,6%	1,13	12,8%

Entwicklung der Strom-Jahresfutures an der EEX



Marktkommentar

Bereits im Verlauf der vergangenen Woche zeichnete sich der Wetterwechsel ab, der die Marktnachrichten bereits seit einigen Tagen dominiert. Unsicherheiten über die Windstromeinspeisung führten in der letzten Woche zeitweise zu leicht erhöhten Spotpreisen im Strom, die zwischen Werten um 33 und 40 €/MWh pendelten. Der Montag wurde dann in Erwartung der kälteren Witterung über 50 €/MWh gehandelt. Sicherlich angesichts der wieder anziehenden Windenergieprognose eine Überreaktion. Erkennbar mehr Einfluss gewinnt allmählich auch wieder die Solareinspeisung. Für die Kraftwerksbetreiber sorgt die etwas anziehende Terminmarktnotierung der Kalenderjahre für eine leichte Erholung der Clean Dark Spreads um 2-3 €/MWh. Mit einer Festigung des Ölpreises in der zweiten Wochenhälfte konnten auch die Gaspreise zeitweise wieder etwas zugewinnen. Der März verteuerte sich allein vom 15. auf den 16.3. um 0,5 €/MWh auf 18,04 €/MWh (Pegas future NCG). Das Bild am TTF ist ähnlich: der März legt hier auf 18,2 €/MWh zu. Ein ähnlicher Trend ist entlang der Kalenderjahre zu erkennen, wobei der Markt weiterhin deutlich in Backwardation verharrt. Am TTF notiert das Kalenderjahr 2021 mit 15,8€/MWh rund 80 ct unterhalb von CAL 2019.



Quellen: EEX, konzerninterne Quellen, Statistisches Bundesamt

Die in diesem Marktbericht veröffentlichten Informationen sind mit eigenüblicher Sorgfalt recherchiert. Dennoch wird keine Gewähr für die Eignung für einen bestimmten Zweck, für die Richtigkeit, Vollständigkeit und Aktualität der Inhalte sowie für eine fehlerfreie Übertragung übernommen. Der Marktkommentar gibt die persönliche Einschätzung der Verfasser wieder. Er stellt keine Empfehlung oder Aufforderung seitens des Herausgebers an den Leser dar und ersetzt insbesondere auch keine individuelle Beratung. Für Schäden haftet der Herausgeber nur bei Vorsatz oder grober Fahrlässigkeit seiner Angestellten oder sonstiger Erfüllungsgehilfen. Dieser Haftungsausschluss gilt auch gegenüber gesetzlichen Vertretern, leitenden Angestellten und sonstigen Erfüllungsgehilfen des Betreibers des Marktberichtes. Die Ersatzansprüche sind auf den typischen vorhersehbaren Schaden begrenzt. Die Inhalte sind urheberrechtlich geschützt. Der Nutzer erwirbt keinerlei Rechte oder Lizenzen an den Inhalten. Diese werden den Nutzern ausschließlich für den eigenen Gebrauch zur Verfügung gestellt. Jede darüber hinaus gehende Nutzung, insbesondere auch eine kommerzielle Weitergabe der Informationen, ist nur mit ausdrücklicher schriftlicher Genehmigung zulässig.