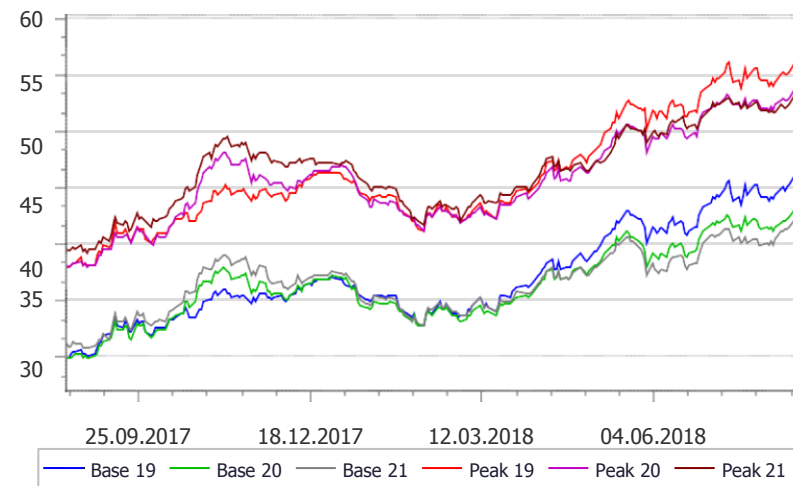


Strom-Jahresfutures EEX	Base in €/MWh		Peak in €/MWh	
	Wert	Veränderung	Wert	Veränderung
Kalenderjahr 19	47,43	↗	57,54	↗
Veränderung zur Vorwoche	1,43	3,1%	1,54	2,8%
Veränderung zum Vormonat	3,19	7,2%	2,88	5,3%
Kalenderjahr 20	44,26	↗	55,35	↗
Veränderung zur Vorwoche	1,13	2,6%	1,55	2,9%
Veränderung zum Vormonat	2,56	6,1%	3,20	6,1%
Kalenderjahr 21	43,19	↗	54,69	↗
Veränderung zur Vorwoche	1,12	2,7%	1,44	2,7%
Veränderung zum Vormonat	3,11	7,8%	2,66	5,1%

Die Trendpfeile geben die Einschätzung für die Entwicklung der 34. Kalenderwoche wieder

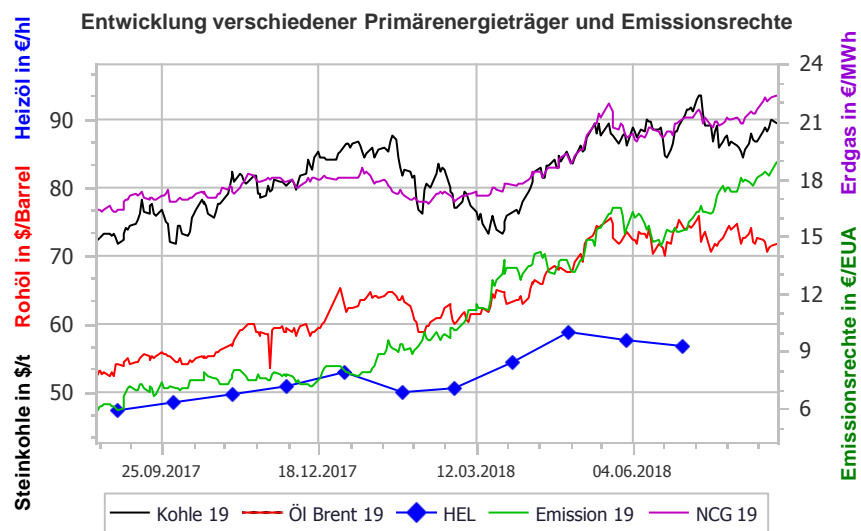
Primärenergien und CO ₂ -Zertifikate	Öl Brent 19 in \$/Barrel (ICE)		Kohle API#219 in \$/t (EEX)		Erdgas NCG 19 in €/MWh (EEX)		Emissionsrechte 19 in €/EUA (EEX)	
Stand am 21.08.2018	71,67		89,16		22,387		18,94	
Veränderung zur Vorwoche	-0,53	-0,7%	1,06	1,2%	0,321	1,5%	0,64	3,5%
Veränderung zum Vormonat	-0,27	-0,4%	3,29	3,8%	1,596	7,7%	1,65	9,5%

Entwicklung der Strom-Jahresfutures an der EEX



Marktkommentar

Die vergangene Woche war gekennzeichnet durch fortgesetzt trockenes und heißes Wetter in weiten Teilen Westeuropas. Das Angebot an erneuerbaren Energien blieb ebenso schwach wie die Verfügbarkeit thermischer Kraftwerke, die nach wie vor von Kühlwassermangel und außentemperaturabhängigen Leistungseinbußen betroffen waren. Preisspitzen am Day-ahead-Markt fielen jedoch nicht mehr so gravierend aus wie in den Vorwochen. Bei mäßigem Angebot von Wind- und typischem Einfluss der Solarenergie schwankte der tagesmittlere Preis in einem Band zwischen 50 und 57 €/MWh. Für das Wochenende wurden ein weiter rückläufiger Windstrom bis unter 3.000 MW erwartet. Im französischen Markt wurde der Montag aber bereits wieder über 60 €/MWh gehandelt. Derweil setzten die EUA-Kurse ihren Höhenflug unvermindert fort. Seit etwa dem Jahresbeginn haben sich die Preise für EUA-Zertifikate von 7,50 €/t bis auf ein Niveau von 18,1 €/t zum Wochenende beinahe linear nach oben entwickelt. Da für den Betrieb eines Steinkohlekraftwerks rund 0,95 EUA/MWh aufzuwenden sind, lässt sich ein großer Teil des Anstiegs am Stromterminmarkt hiermit erklären. Das Kalenderjahr 19 wurde im Base im Laufe der Woche bis über 47 €/MWh hochgehandelt und schloss am Freitag bei 47,25 €/MWh. Der Markt befindet sich in deutlicher Backwardation, d.h. die Jahre 20 und 21 notierten geringer bei 44,5 bzw. 43 €/MWh. Auf der Gasseite hat sich der Höhenflug der Märkte ebenfalls fortgesetzt. Ferner haben Informationen über Ausfälle an Terminals und noch immer nicht auskömmlich gefüllte Speicher die Frontmonate getrieben. An der TTF wurde der September bereits bei knapp 24 €/MWh, gefolgt von Oktober auf 24,30 und November auf 24,70 €/MWh in Folge eines Wetterrisikos für einen frühen und harten Winter gehandelt. Im Vergleich zu den deutlich weniger stark angestiegenen Preise für die ferneren Jahre und Seasons zeigte sich der Markt zunehmend gespalten. Das Jahr 2020 ist an der TTF am Freitag über den Tag noch zu einem Preis von 20,28 €/MWh gehandelt worden. Das Jahr 2021 notierte noch etwa einen €/MWh darunter. [Gli]



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.