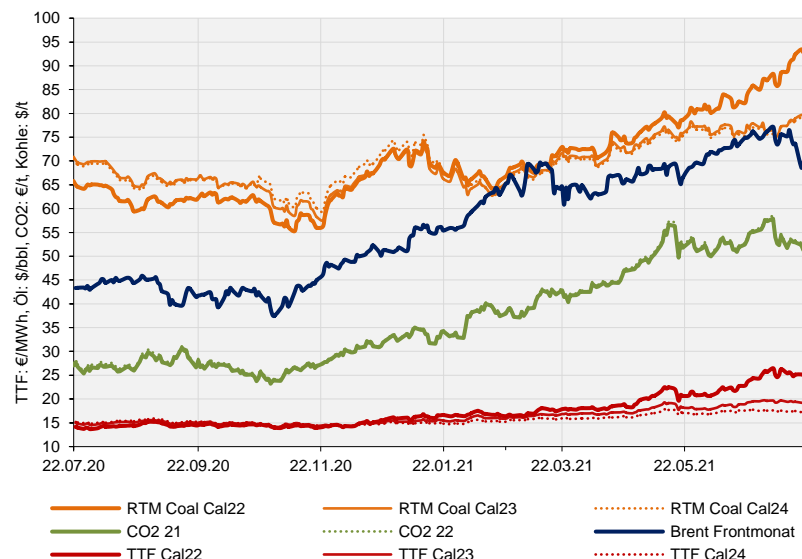
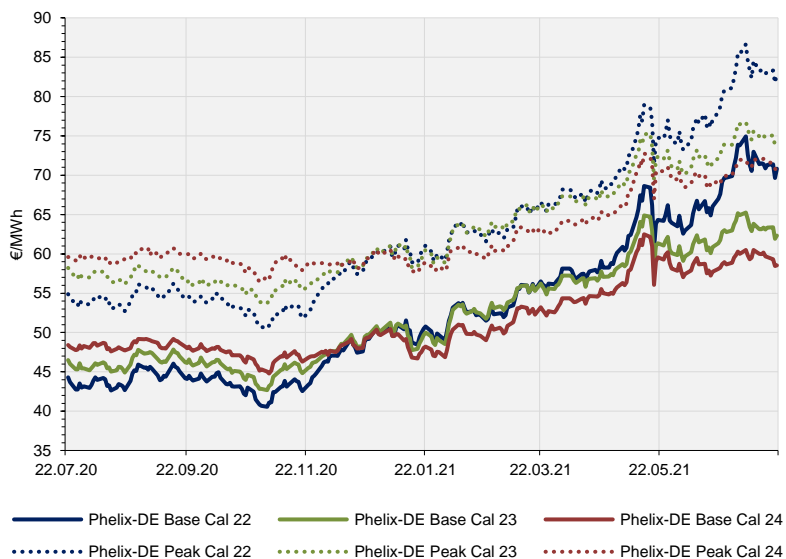


	EEX Strom Base		EEX Strom Peak		RTM Coal		TTF Gas		CO2 2021		Brent Frontmonat	
	€/MWh		€/MWh		\$/t		€/MWh		€/t (21.07.21)		\$/bbl (21.07.21)	
Cal 22 (21.07.21)	70,82	▲	83,03	▲	94,29	▲	25,30	▲	52,14	▲	72,23	▲
Diff. 1 Woche (16.07.21)	-0,50	-0,7%	-0,20	-0,3%	1,90	2,0%	0,10	0,6%	-0,80	-1,4%	-1,40	-1,8%
Diff. 4 Wochen (25.06.21)	1,10	1,6%	2,20	2,8%	8,40	9,8%	0,90	3,7%	-2,90	-5,3%	-4,00	-5,2%
Cal 23 (21.07.21)	62,32	▲	74,18	▲	80,88	▲	19,36	▲				
Diff. 1 Woche (16.07.21)	-1,00	-1,6%	-0,80	-1,0%	1,90	2,4%	-0,10	-0,3%				
Diff. 4 Wochen (25.06.21)	-0,50	-0,7%	0,40	0,5%	3,00	3,8%	-0,20	-0,8%				
Cal 24 (21.07.21)	58,53	▲	70,63	▲	78,50	▲	17,36	▲				
Diff. 1 Woche (16.07.21)	-1,10	-1,8%	-1,30	-1,8%	0,10	0,1%	-0,10	-0,7%				
Diff. 4 Wochen (25.06.21)	-0,10	-0,2%	0,70	1,0%	1,50	1,9%	-0,40	-2,2%				

Die hier veröffentlichten Informationen werden ausschließlich zum persönlichen Gebrauch sowie zu Informationszwecken bereitgestellt. Anlage- oder sonstige Entscheidungen dürfen nicht allein aufgrund der Angaben in diesem Report gefällt werden. Dieser Report ist urheberrechtlich geschützt. Das Kopieren sowie die Verarbeitung, Veränderung, die entgeltliche Weitergabe von Teilen des Reportes ist nur mit schriftlicher Genehmigung zulässig.



Nach dem steilen Anstieg, bedingt durch steigende Rohstoff- und CO2-Kontrakte, sahen wir Anfang Juli einen Rücksetzer mit anschließendem Seitwärtsverlauf der Stromkontrakte. Auf Wochensicht ist die Tendenz bei weiter angespannten Gas- und Kohlemärkten mit einem Abschlag von 0,9 % für das Stromfrontjahr gen Süden gerichtet. Dabei machen sich insbesondere schwächelnde CO2-Preise bemerkbar, bei denen die Veröffentlichung des EUA-Reformprogramms vergangener Woche keine Überraschungen und damit wenig Impulse für den Strommarkt bereithielt. Leicht entspannende Wetterprognosen sorgen zudem an der kurzen Terminkurve für etwas Entspannung.