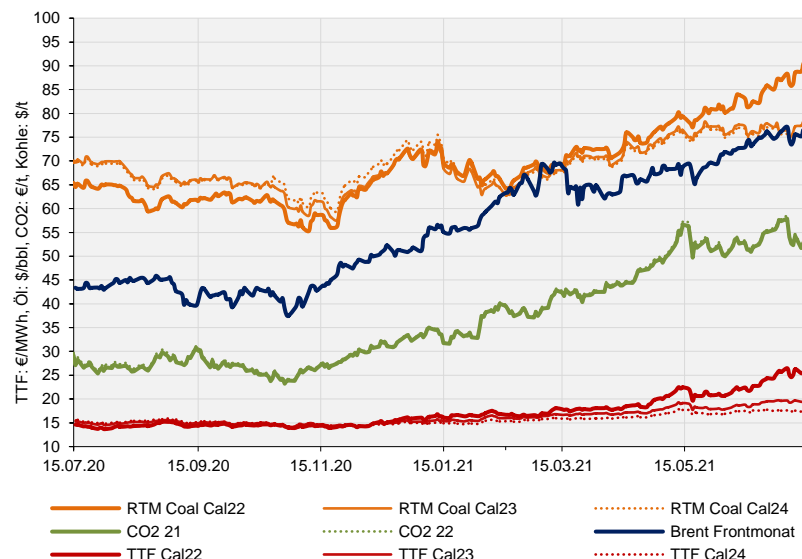
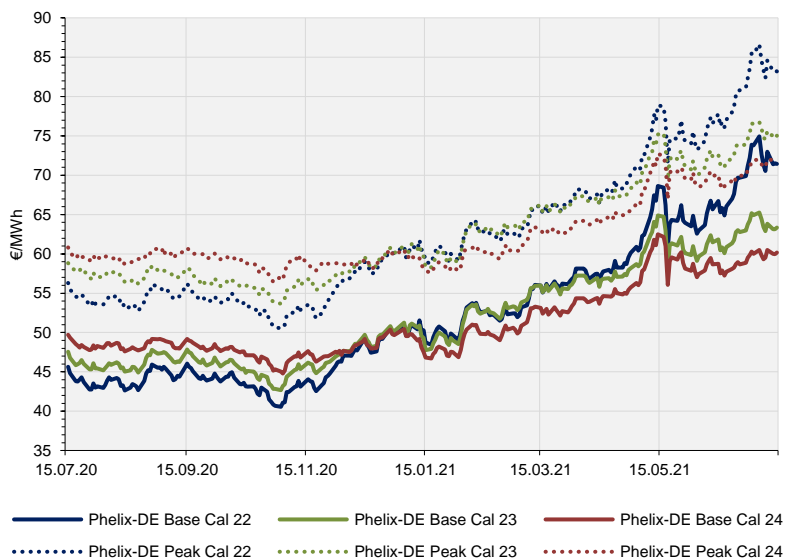


	EEX Strom Base		EEX Strom Peak		RTM Coal		TTF Gas		CO2 2021		Brent Frontmonat	
	€/MWh		€/MWh		\$/t		€/MWh		€/t (14.07.21)		\$/bbl (14.07.21)	
Cal 22 (14.07.21)	71,44	▼	83,20	■	91,16	▲	25,36	▼	53,37	■	74,76	■
Diff. 1 Woche (09.07.21)	-1,60	-2,1%	-1,40	-1,7%	2,60	2,9%	-0,90	-3,6%	-0,90	-1,6%	-0,80	-1,0%
Diff. 4 Wochen (18.06.21)	5,40	8,2%	6,20	8,0%	8,70	10,5%	2,60	11,6%	1,50	2,8%	1,30	1,7%
Cal 23 (14.07.21)	63,35	■	75,04	■	78,66	■	19,55	■				
Diff. 1 Woche (09.07.21)	-0,50	-0,8%	-0,60	-0,8%	1,40	1,8%	-0,10	-0,7%				
Diff. 4 Wochen (18.06.21)	2,50	4,1%	3,30	4,6%	2,40	3,1%	0,70	3,7%				
Cal 24 (14.07.21)	60,16	■	72,08	■	78,28	■	17,45	■				
Diff. 1 Woche (09.07.21)	-0,30	-0,6%	0,10	0,1%	1,10	1,4%	-0,10	-0,5%				
Diff. 4 Wochen (18.06.21)	2,40	4,2%	3,20	4,7%	2,70	3,5%	-0,10	-0,8%				

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.



Am Stromterminmarkt kam es in dieser Woche zu weniger Ausschlägen. Das Wochenhoch wurde für das Cal 22 Base bei 73,20 €/MWh festgesetzt, während das Tief bei 69,80 €/MWh markiert wurde. Derzeit pendelt sich der Kontrakt bei 71,10 €/MWh ein. Das Bundeswirtschaftsministerium veröffentlichte in dieser Woche die in Auftrag gegebene Abschätzung zum Stromverbrauch 2030, die mit etwa 655 TWh deutlich über dem derzeitigen Verbrauch liegt. Mit Blick auf die AKW-Flotte sowie weiteren Ausschreibungen für Stilllegungen von Kohlekraftwerken muss der Ausbau der Erneuerbaren Energien schneller fortschreiten, was zu neuen Preisbildungen am Markt führen kann.