

[https://www.amprion.net/Dokumente/Netzkennzahlen/Leistungsbilanz/Bericht-zur-Leistungsbilanz/Bericht zur Leistungsbilanz 2019.pdf](https://www.amprion.net/Dokumente/Netzkennzahlen/Leistungsbilanz/Bericht-zur-Leistungsbilanz/Bericht_zur_Leistungsbilanz_2019.pdf)

Twitter-Hinweis
auf diesen Bericht:



Der Bericht sollte den Verantwortlichen in der Politik zu denken geben! Eine für 2022 prognostizierte negative Energiebilanz von -7,2GW in Bezug auf einen Referenztag, ist schon recht ungut. #Blackout
[amprion.net/Dokumente/Netz...](https://www.amprion.net/Dokumente/Netz...)

8:49 nachm. · 21. Jan. 2022 · Twitter Web App



A.6. Datenblatt Deutschland für Szenario 2 (mit Kohleausstieg)

Bericht zur Leistungsbilanz (mit Kohleausstieg)		Zusammenfassung für 4 deutsche ÜNB							
		2018	2018	2019	2020	2021	2022		
Zeitpunkt (CET)		Jahreshöchstlast in DE	Referenztag	Referenztag	Referenztag	Referenztag	Referenztag		
Seite 27:		Die verbleibende Leistung in Szenario 2 (mit Kohleausstieg) weicht von obigem Verlauf erstmals in 2021 ab (vgl. Anhang A.6): Sie beträgt 2,6 GW statt 2,9 GW in Szenario 1. Der Grund dafür ist, dass gemäß dem Entwurf zum Kohleausstiegsgesetz vom 29.1.2020 für Braunkohle [1] zum 31.12.2020 ein Braunkohle-Kraftwerksblock von ca. 0,3 GW außer Betrieb geht. In 2022 sinkt die verbleibende Leistung auf -7,2 GW gegenüber -1,5 GW in Szenario 1. Zusätzlich zu den 4,1 GW Kernkraftwerksleistung gehen in Szenario 2 zum Ende 2021 weitere 0,9 GW Braun- und ca. 5,3 GW Steinkohleleistung vom Netz.				N 51	KW 3	KW 3	KW 3
Zeitpunkt (CET)		abends				abends	abends		
15b	Gesicherte Leistung inkl. Netzreserve	83,0 GW	84,0 GW	83,8 GW	73,9 GW				
16	Last zum betrachteten Zeitpunkt	82,6 GW	82,6 GW	82,6 GW	82,6 GW				
	Temperatur zum betrachteten Zeitpunkt	-7,7 °C	-7,7 °C	-7,7 °C	-7,7 °C				
	Referenztag an dem diese Temperatur erreicht wird	12.12.18:45	08.02.12 18:45	08.02.12 18:45	08.02.12 18:45				
17	Verfügbare Lastreduktion zum Betrachtungszeitpunkt	1,5 GW	1,5 GW	1,5 GW	1,5 GW				
18	Spitzenlast reduziert um Lastminderungen	81,1 GW	81,1 GW	81,1 GW	81,1 GW				
19a	Verbleibende Leistung exkl. Netzreserve	-6,8 GW	-5,6 GW	-9,0 GW	-14,9 GW				
19b	Verbleibende Leistung inkl. Netzreserve	1,8 GW	2,9 GW	2,6 GW	-7,2 GW				
20a	Installierte Netto-Engpassleistung im Ausland (istwertaufgeschaltet)	AT	0,5 GW	0,5 GW	0,1 GW	0,1 GW			
20b	Gesicherte Leistung im Ausland		0,4 GW	0,4 GW	0,1 GW	0,1 GW			
20c	von DE im Ausland kontrahierte Reserveleistung	AT, CH, IT, FR	4,8 GW	4,8 GW	0,0 GW	0,0 GW			
21	Verbleibende Leistung bei Berücksichtigung installierter Leistung von KW im Ausland (21 = 19b + 20b + 20c)		43,8 GW	5,5 GW	1,9 GW	2,9 GW			
22	Transportierbare Importkapazität aus dem Ausland (NTC)*				18,5 GW	18,5 GW			

*: Importkapazitäten können je nach Auslastung und Betriebssituation des Übertragungsnetzes wesentlich geringer ausfallen.