

Mögliche Stilllegung Braunkohlekraftwerksblöcke nach Anlagenalter

BTF LINKE, 15.11.17

Erzeugungsanlagen ab 10 MW (Stammdaten aus der letzt verfügbarer Kraftwerksliste der Bundesnetzagentur vom 31.03.2017)

AG Klima/Energie

gelb markiert: 21 ältesten Braunkohleblöcke ab 10 MW - 8,2 GW zusätzliche Stilllegung (d.h. über Sicherheitsbereitschaft hinaus)

grün markiert: Blöcke werden nach § 13g EnWG in Sicherheitsbereitschaft überführt (2018/2019)

	Unternehmen	Kraftwerksname	Ort (Standort Kraftwerk)	Bundesland	Blockname	Aufnahme kommerz. Strom- erzeugung (Jahr)	KWK (ja/nein)	Netto- Nennleistung (elektrische Wirkleistung) in MW	Kumulativ nach Alter (elektrische Wirkleistung) in MW
	Sicherheitsbereitschaft 2018/2019 nach §13g EnWG								
1	RWE Power AG	Niederaußem	Bergheim	Nordrhein-Westfalen	E	1970	Nein	295,0	
2	RWE Power AG	Niederaußem	Bergheim	Nordrhein-Westfalen	F	1971	Nein	299,0	
3	RWE Power AG	Neurath	Grevenbroich-Neurath	Nordrhein-Westfalen	C	1973	Nein	292,0	
4	LEAG	KW Jänschwalde	Peitz	Brandenburg	E	1987	Ja	465,0	
5	LEAG	KW Jänschwalde	Peitz	Brandenburg	F	1989	Ja	465,0	
	Summe Zeile 1 bis 5							1.816,0	
	zusätzliche Stilllegungen bis 2020 in Höhe von 8,2 GW								
6	MIBRAG	Deuben	Teuchern	Sachsen-Anhalt		1936	Ja	67,0	67,0
7	RWE Power AG	Niederaußem	Bergheim	Nordrhein-Westfalen	C	1965	Nein	295,0	362,0
8	RWE Power AG	Niederaußem	Bergheim	Nordrhein-Westfalen	D	1968	Nein	297,0	659,0
9	RWE Power AG	Neurath	Grevenbroich-Neurath	Nordrhein-Westfalen	A	1972	Nein	294,0	953,0
10	RWE Power AG	Neurath	Grevenbroich-Neurath	Nordrhein-Westfalen	B	1972	Nein	294,0	1.247,0
11	RWE Power AG	Niederaußem	Bergheim	Nordrhein-Westfalen	H	1974	Nein	648,0	1.895,0
12	RWE Power AG	Niederaußem	Bergheim	Nordrhein-Westfalen	G	1974	Ja	628,0	2.523,0
13	RWE Power AG	Neurath	Grevenbroich-Neurath	Nordrhein-Westfalen	D	1975	Ja	607,0	3.130,0
14	RWE Power AG	Neurath	Grevenbroich-Neurath	Nordrhein-Westfalen	E	1976	Ja	604,0	3.734,0
15	LEAG	Boxberg	Boxberg	Sachsen	N	1979	Ja	465,0	4.199,0
16	LEAG	Boxberg	Boxberg	Sachsen	P	1980	Ja	465,0	4.664,0
17	LEAG	KW Jänschwalde	Peitz	Brandenburg	A	1981	Ja	465,0	5.129,0
18	LEAG	KW Jänschwalde	Peitz	Brandenburg	B	1982	Ja	465,0	5.594,0
19	RWE Power AG	Fortuna Nord	Bergheim	Nordrhein-Westfalen	Fortuna Nord	1984	Ja	15,0	5.609,0
20	LEAG	KW Jänschwalde	Peitz	Brandenburg	C	1984	Ja	465,0	6.074,0
21	LEAG	KW Jänschwalde	Peitz	Brandenburg	D	1985	Ja	465,0	6.539,0
22	MIBRAG	Wähilitz	Wähilitz	Sachsen-Anhalt		1994	Ja	31,0	6.570,0

23	Martinswerk GmbH	Kraftwerk	Bergheim	Nordrhein-Westfalen	K2/TG2	1995	Ja	10,0	6.580,0
24	Uniper Kraftwerke GmbH	Schkopau	Schkopau	Sachsen-Anhalt	A	1996	Ja	450,0	7.030,0
25	Uniper Kraftwerke GmbH	Schkopau	Schkopau	Sachsen-Anhalt	B	1996	Ja	450,0	7.480,0
26	LEAG	Schwarze Pumpe	Spremberg	Brandenburg	A	1997	Ja	750,0	8.230,0
	Summe Zeile 6 bis 26							8.230,0	
	zunächst verbleibende BK-Meiler bis kumulativ 15 GW								
27	LEAG	Schwarze Pumpe	Spremberg	Brandenburg	B	1998	Ja	750,0	8.980,0
28	EnBW	BKK Lippendorf	Böhlen	Sachsen	LIP S	1999	Ja	875,0	9.855,0
29	LEAG	Lippendorf	Böhlen	Sachsen	R	2000	Ja	875,0	10.730,0
30	LEAG	Boxberg	Boxberg	Sachsen	Q	2000	Ja	857,0	11.587,0
31	RWE Power AG	Niederaußem	Bergheim	Nordrhein-Westfalen	K	2002	Nein	632,0	12.219,0
32	Pfeifer & Langen K	P&L Werk Jülich	Jülich	Nordrhein-Westfalen	Kessel 5	2004	ja	24,6	12.243,6
33	RheinEnergie AG	HKW Merkenich	Köln	Nordrhein-Westfalen	Block 6	2010	Ja	75,3	12.318,9
34	LEAG	Boxberg	Boxberg	Sachsen	R	2012	Nein	640,0	12.958,9
35	RWE Power AG	BoA 2	Grevenbroich	Nordrhein-Westfalen	Neurath F	2012	nein	1.060,0	14.018,9
36	RWE Power AG	BoA 3	Grevenbroich	Nordrhein-Westfalen	Neurath G	2012	nein	1.060,0	15.078,9
	Summe Zeile 27 bis 36							6.848,9	

zu beachten:

- das Ganze aus Bordmitteln, nur um ein Gefühl zu bekommen, welche KW-Blöcke bei welchen GW-Abschaltungen in den Fokus kommen würden
- Abschaltfolge rein nach Alter, Aufnahme Effizienzkriterium würde Liste verändern, etwa für die bes. dreckigen Jänschwalde-Blöcke ...
- mögliche Restriktionen Wärmeabgabe und Systemdienstleistungen wurden nicht berücksichtigt (inwiefern spielen die wirklich eine Rolle?)
- zusätzliche Beschränkung Jahresstunden (etwa nach UBA-Vorschlag max. 4000 Vollaststunden pro Jahr) für verbliebene Anlagen könnte aus wirtschaftlichen Gründen zur vorzeitigen Stilllegung einiger verbliebener Meiler führen