

Fakten und Argumente

Kraftwerkspark in Deutschland

Aktueller Kraftwerkspark, Stromerzeugungs-
anlagen im Bau und in Planung, absehbare
Stilllegungen konventioneller Kraftwerke

Berlin, 27. April 2018



Inhalt

1	Installierte Leistung und Stromerzeugung in Deutschland seit 2000	3
2	Entwicklung der CO ₂ -Emissionen, Beitrag der Erneuerbaren Energien und Ziele der Bundesregierung	8
3	Im Bau und in Planung befindliche Stromerzeugungsanlagen	11
4	Absehbare Stilllegungen bis 2023: Aggregierte Übersicht.....	18
5	Absehbare Stilllegungen bis 2023: Anlagenscharfe Detailbetrachtung.....	22

1 Installierte Leistung und Stromerzeugung in Deutschland seit 2000

Installierte Leistung in MW jeweils zum 31.12. -Gesamte Elektrizitätswirtschaft-	2000	2005	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017*
	[MW]									
Installierte Leistung	121.296	134.523	166.638	169.342	178.444	186.436	194.728	202.746	210.032	215.990
davon:										
Kernenergie	22.396	20.343	20.477	12.068	12.068	12.068	12.074	10.799	10.799	10.799
Braunkohle	20.050	20.244	20.377	20.069	21.298	21.181	21.146	21.033	21.033	21.033
Steinkohle	30.123	27.550	27.890	27.211	25.443	26.250	26.553	28.212	27.711	25.341
Erdgas	20.452	21.255	25.721	26.764	26.710	28.061	28.830	28.359	29.606	29.789
Öl	7.218	6.321	5.788	5.646	5.063	4.788	4.761	4.755	4.728	4.474
Abfall	520	900	1.330	1.486	1.465	1.746	1.794	1.830	1.849	1.870
Pumpspeicher	4.654	5.710	5.710	5.710	5.710	5.710	5.710	5.710	5.710	5.710
Übrige	4.479	4.719	4.259	4.187	4.296	4.162	4.030	4.722	4.572	4.570
<i>Erneuerbare Energien insgesamt</i>	<i>11.404</i>	<i>27.481</i>	<i>55.086</i>	<i>66.201</i>	<i>76.391</i>	<i>82.470</i>	<i>89.830</i>	<i>97.326</i>	<i>104.024</i>	<i>112.404</i>
Lauf- und Speicherwasser	4.738	4.920	5.427	5.625	5.607	5.590	5.580	5.589	5.598	5.605
Wind onshore	6.094	18.437	27.043	28.524	30.711	32.969	37.620	41.244	45.384	50.251
Wind offshore			161	188	268	508	994	3.297	4.150	5.429
Photovoltaik	62	1.762	17.488	25.429	33.033	36.337	38.343	39.799	41.275	43.300
Biomasse (fest, flüssig, gasf.)	510	2.362	4.957	6.424	6.753	7.036	7.260	7.364	7.578	7.780
Geothermie	0	0	10	11	19	30	33	33	39	39
<i>darunter Industriekraftwerke:</i>	<i>10.118</i>	<i>10.103</i>	<i>11.133</i>	<i>11.188</i>	<i>8.706</i>	<i>8.992</i>	<i>9.423</i>	<i>10.355</i>	<i>10.592</i>	<i>10.738</i>

* vorläufig (Stand: April 2018)
Quelle: BDEW

Netto-Stromerzeugung in TWh -Gesamte Elektrizitätswirtschaft-	2000	2005	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
	[TWh]									
Brutto-Stromerzeugung	576,6	623,2	633,5	612,9	629,6	638,8	627,8	648,1	650,6	654,8
davon:										
Kernenergie	169,6	163,0	140,6	108,0	99,5	97,3	97,1	91,8	84,6	76,3
Braunkohle	148,3	154,1	145,9	150,1	160,7	160,9	155,8	154,5	149,5	147,5
Steinkohle	143,1	134,1	117,0	112,4	116,4	127,3	118,6	117,7	112,2	92,6
Erdgas	49,2	72,7	89,3	86,1	76,4	67,5	61,1	62,0	81,3	86,5
Öl	5,9	12,0	8,7	7,2	7,6	7,2	5,7	6,2	5,8	5,9
Pumpspeicher	4,5	6,8	6,4	5,8	5,8	5,8	5,9	5,9	5,6	6,0
Übrige	18,0	17,4	20,4	19,7	19,9	20,4	21,1	21,4	21,7	21,7
<i>Erneuerbare Energien insgesamt</i>	<i>37,9</i>	<i>63,1</i>	<i>105,2</i>	<i>123,6</i>	<i>143,3</i>	<i>152,5</i>	<i>162,5</i>	<i>188,6</i>	<i>189,8</i>	<i>218,3</i>
Wasserkraft regenerativ	24,9	19,6	21,0	17,7	22,1	23,0	19,6	19,0	20,5	20,2
Wind onshore	9,5	27,9	38,9	49,7	51,7	52,0	57,0	72,2	67,8	88,7
Wind offshore						0,9	1,4	8,3	12,3	17,9
Photovoltaik	0,0	1,3	11,7	19,6	26,4	31,0	36,1	38,7	38,1	39,9
Biomasse (fest, flüssig, gasf.)	1,6	11,1	28,9	31,9	38,2	40,1	42,2	44,6	45,0	45,5
Abfall (50%)	1,8	3,3	4,7	4,8	5,0	5,4	6,1	5,8	5,9	5,9
Geothermie			0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2
<i>darunter Industriekraftwerke:</i>	<i>47,5</i>	<i>46,0</i>	<i>48,9</i>	<i>46,7</i>	<i>40,6</i>	<i>41,4</i>	<i>42,2</i>	<i>46,7</i>	<i>50,9</i>	<i>51,9</i>

* vorläufig (Stand: März 2018)
Quellen: Stat. BA; BDEW-PGr "Strombilanz"

Installierte Leistung der Stromerzeugungsanlagen seit 2000

bdew
Energie. Wasser. Leben.



*vorläufig

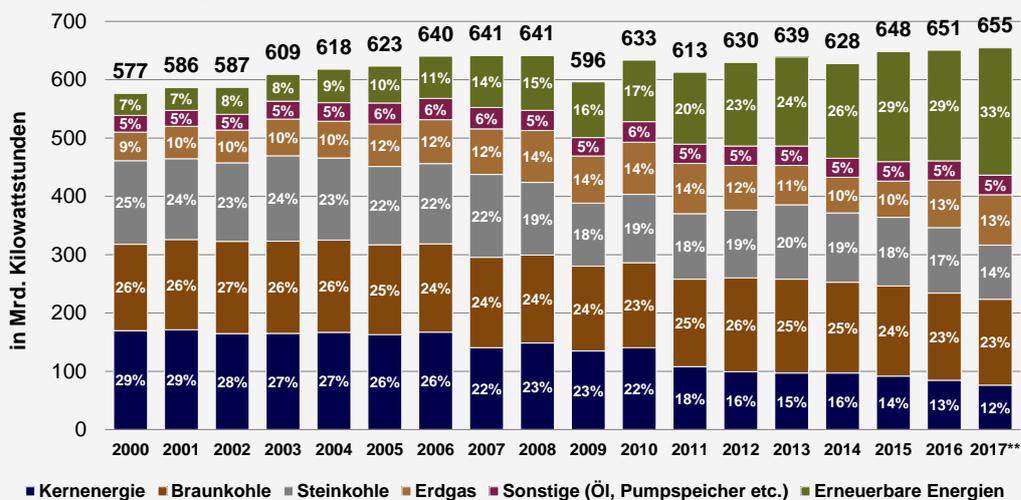
Quelle: BDEW, Stand 03/2018

BDEW Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.

Bruttostromerzeugung seit 2000

bdew
Energie. Wasser. Leben.

nach Energieträgern – Anteile in %*



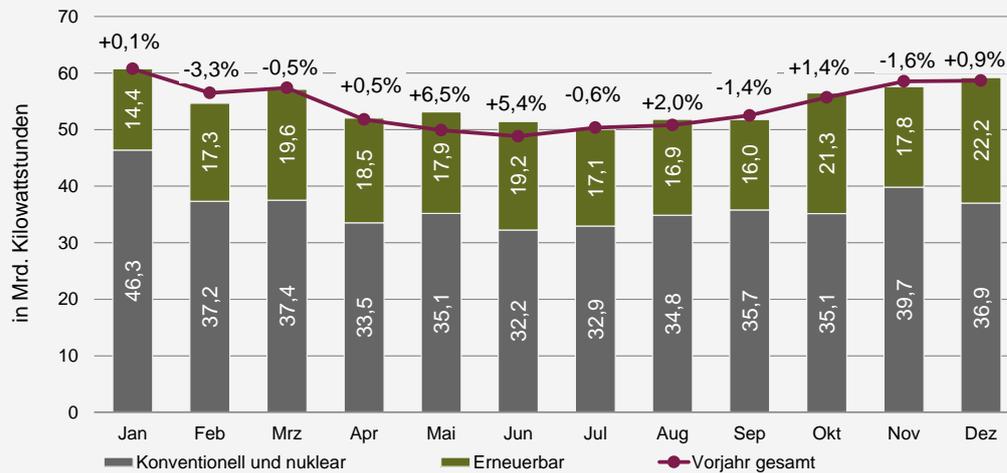
Quelle: BDEW, Stand: 02/2018

*Rundungsdifferenzen möglich
**vorläufig

BDEW Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.

Monatliche Stromerzeugung in Deutschland

Bruttostromerzeugung 2017: 655 Mrd. Kilowattstunden
(Veränderung zum Vorjahr gesamt: +0,6%)

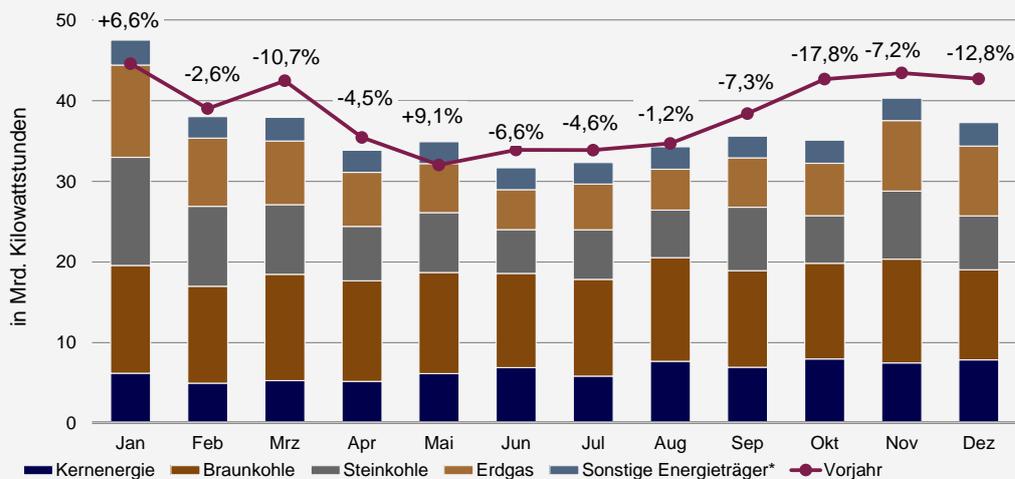


Quellen: BDEW-Schnellstatistikerhebung, Stat. Bundesamt, EEX, VGB, ZSW; Stand: 03/2018

BDEW Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.

Monatliche Stromerzeugung konventioneller und nuklearer Kraftwerke

Bruttostromerzeugung 2017: 437 Mrd. Kilowattstunden
(Veränderung zum Vorjahreszeitraum gesamt: -5,3%)



Quellen: BDEW-Schnellstatistikerhebung, Stat. Bundesamt, EEX, VGB; Stand: 03/2018

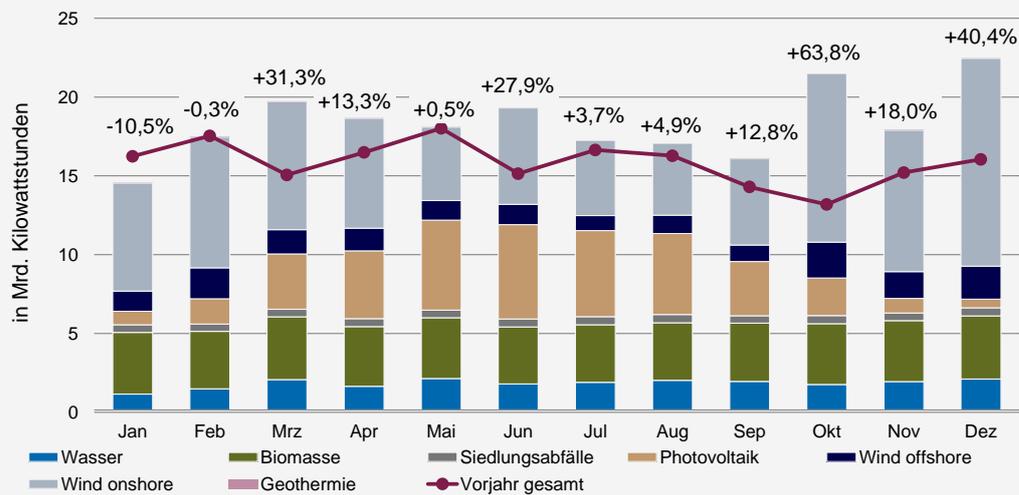
* Mineralölprodukte, Pumpspeichenerzeugung ohne nat. Zufluss, sonstige konv. Energieträger

BDEW Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.

Monatliche Stromerzeugung aus Erneuerbaren Energien

bdew
Energie. Wasser. Leben.

Bruttostromerzeugung 2017: 218 Mrd. Kilowattstunden
(Veränderung zum Vorjahreszeitraum gesamt: +15,0%)



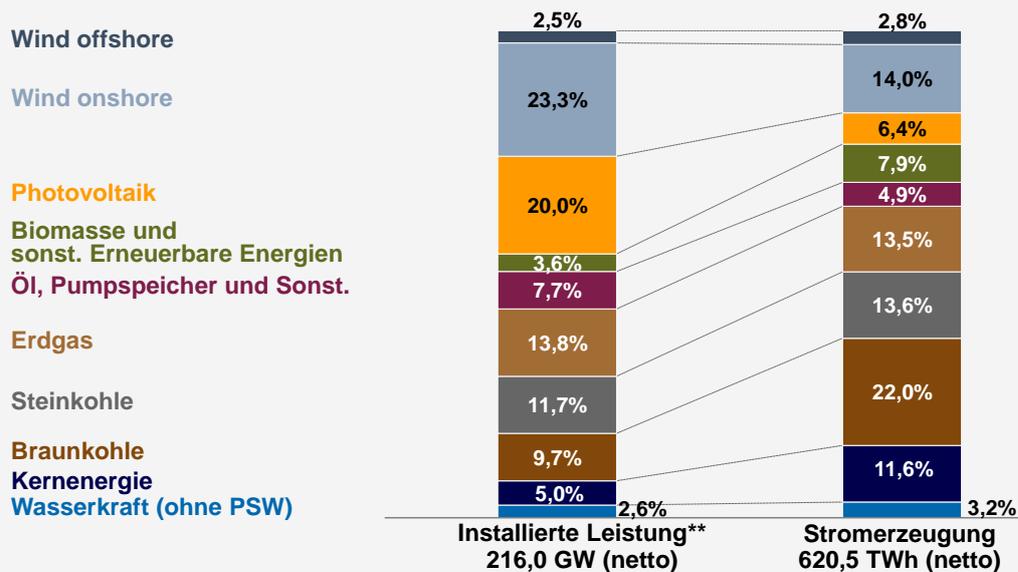
Quellen: BDEW-Schnellstatistikerhebung, Stat. Bundesamt, EEX, ZSW; Stand: 03/2018

BDEW Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.

Installierte Leistung und Erzeugung 2017*

Gesamte Elektrizitätswirtschaft

bdew
Energie. Wasser. Leben.

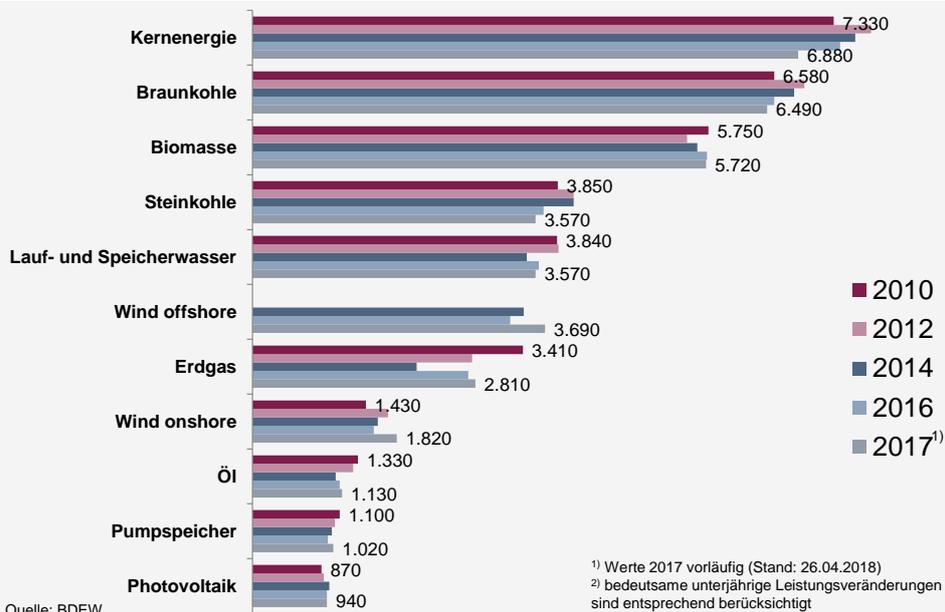


Quelle: BDEW, Stand 04/2018

* vorläufig **zum 31.12.2017

BDEW Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.

Jahresvolllaststunden¹⁾²⁾ 2010 bis 2017 Gesamte Elektrizitätswirtschaft



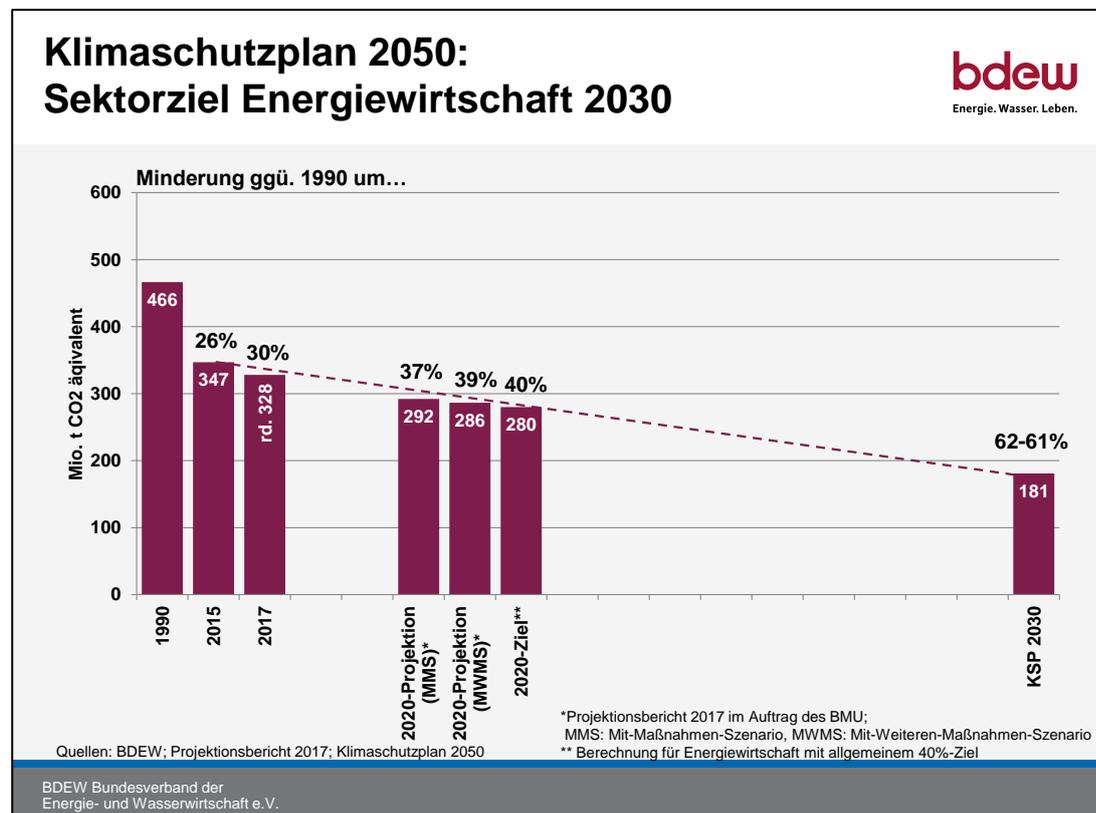
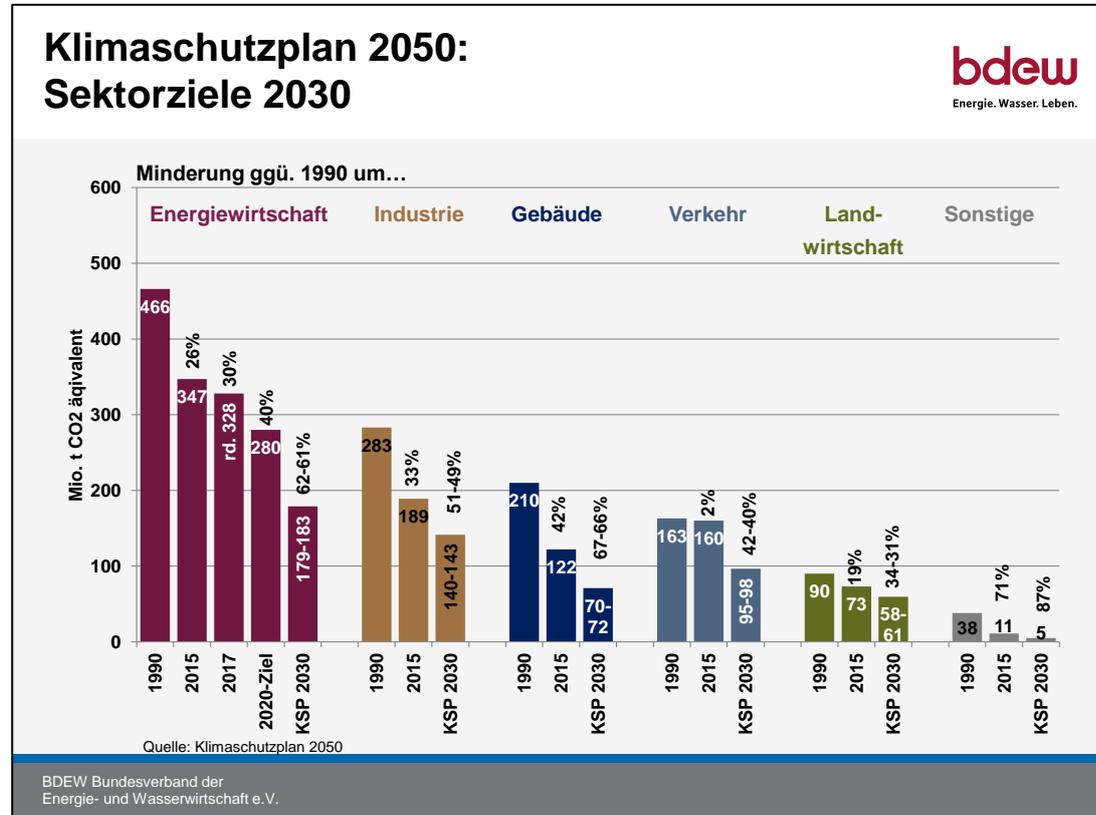
Quelle: BDEW

¹⁾ Werte 2017 vorläufig (Stand: 26.04.2018)

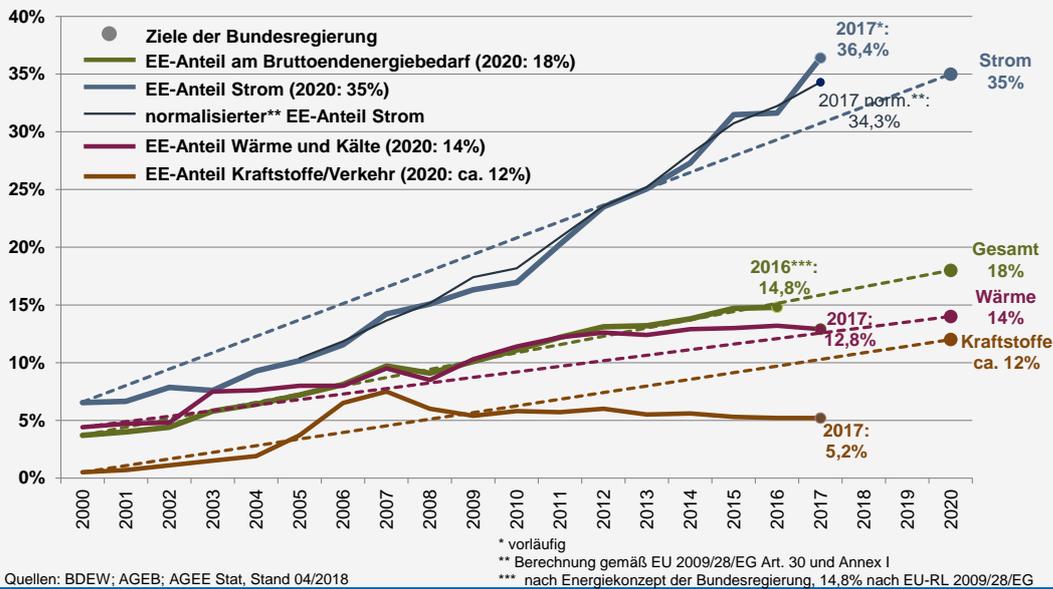
²⁾ bedeutsame unterjährige Leistungsveränderungen sind entsprechend berücksichtigt

BDEW Bundesverband der
Energie- und Wasserwirtschaft e.V.

2 Entwicklung der CO₂-Emissionen, Beitrag der Erneuerbaren Energien und Ziele der Bundesregierung

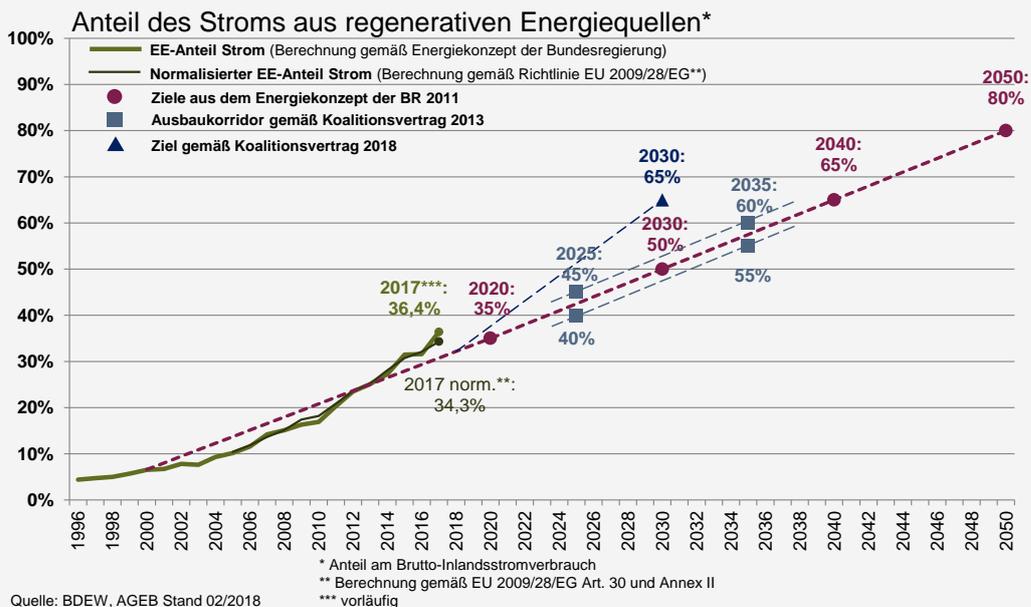


Beitrag und 2020-Ziele der Erneuerbaren Energien: Alle Sektoren



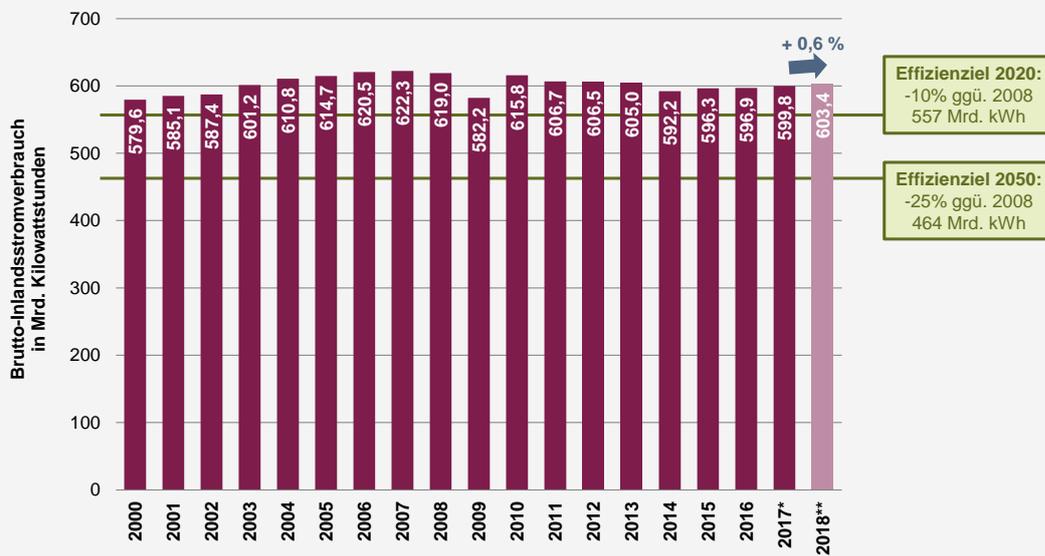
BDEW Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.

Beitrag und Ziele der Erneuerbaren Energien: Strom



BDEW Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.

Stromverbrauch und Effizienziele 2020/2050

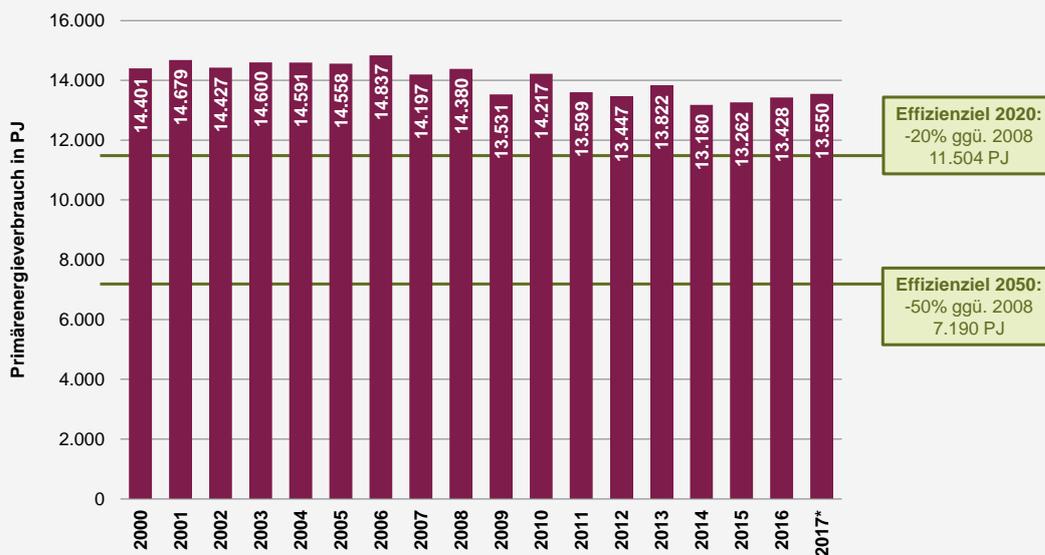


Quelle: BDEW; EEFA-Strommodell; eigene Berechnungen; Stand: 02/2018

* vorläufig; ** Prognose

BDEW Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.

Primärenergieverbrauch und Effizienziele 2020/2050

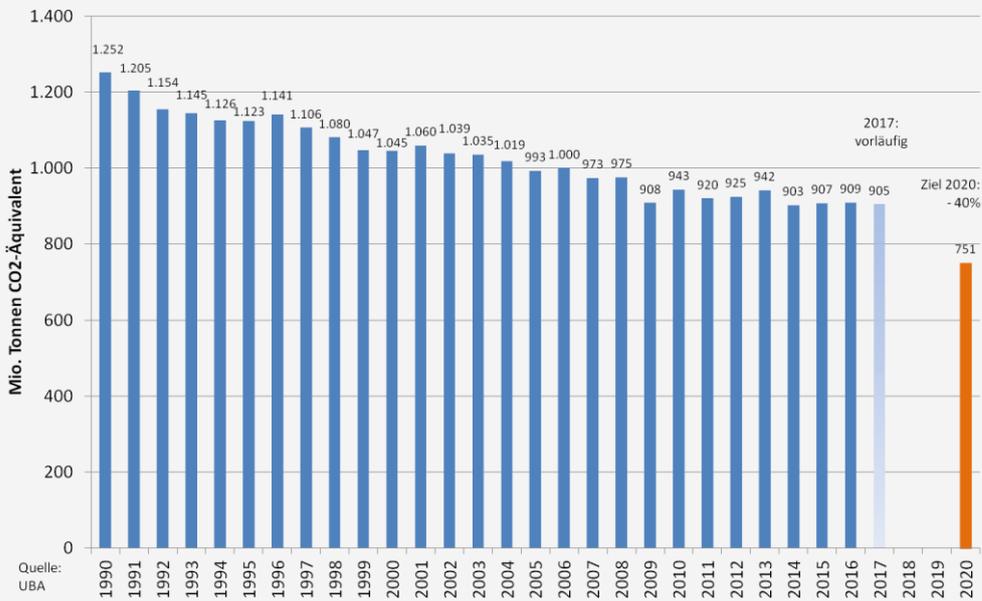


Quelle: AG Energiebilanzen; Stand: 03/2018

* vorläufig

BDEW Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.

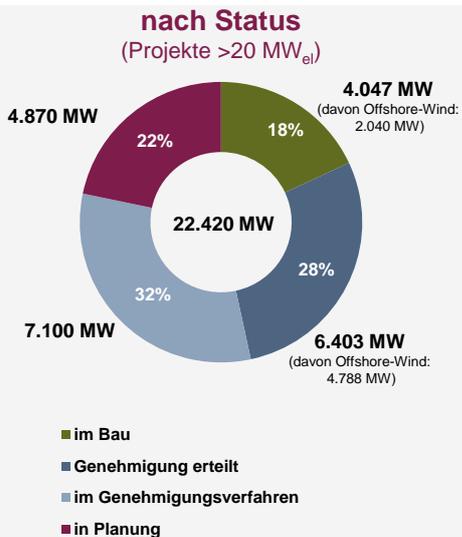
Entwicklung der Treibhausgasemissionen in Deutschland



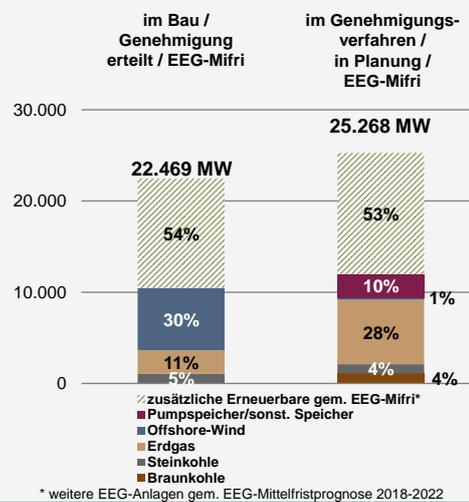
BDEW Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.

3 Im Bau und in Planung befindliche Stromerzeugungsanlagen

Kraftwerksplanungen: Status und Energieträger der bekannten Projekte



nach Energieträgern
(Projekte >20 MW_{el} + zzgl. EEG-Mifri)



Quellen: Pressemeldungen; Unternehmensangaben (Stand: 19.04.2018)

BDEW Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.

Im Bau oder in Planung befindliche Kraftwerke (>20 MW_{el})

(Stand: 18. April 2018)

Kurzzeichen für die vorgesehenen Primärenergieträger:

Bi = Biomasse Dg = Deponiegas Eg = Erdgas Gr = Grubengas Lw = Laufwasser So = Solar
 Br = Braunkohle Di = Diesel Gg = Gicht-/Koksgas H = Wasserstoff Mü = Müll St = Steinkohle
 Bg = Biogas Dr = Druckluftspeicher Gt = Geothermie Ke = Kernenergie Ps = Pumpspeicher Wi = Wind

Quellen: Pressemeldungen der Unternehmen, Unternehmensangaben, Bundesnetzagentur

Anmerkung: In der Liste werden jene Projekte aufgeführt, die von Unternehmen als im Bau, genehmigt, im Genehmigungsverfahren oder in Planung genannt werden. Die Nennung eines Projekts in dieser Liste ist nicht mit einer Wertung über die Wahrscheinlichkeit der Realisierung eines Projekts verbunden. Für eine Einordnung des Projektfortschritts kann die Status-Spalte als Indikator herangezogen werden, projektspezifische Ereignisse sind teilweise in der Bemerkung-Spalte angegeben. Die Spalte "voraussichtliche Inbetriebnahme" kennzeichnet i. d. R. den Beginn des kommerziellen Betriebs. Aufgrund der Vielzahl von Offshore-Windparks, die derzeit in der Planung oder im Genehmigungsverfahren sind, sind in dieser Liste nur jene enthalten, die bereits im Bau sind, genehmigt sind oder im Rahmen der Ausschreibung einen Zuschlag erhalten haben. Onshore-Windparks sowie Photovoltaik-Anlagen >20 MW_{el} sind sowohl wegen der Anzahl der Projekte als auch der teilweise relativ kurzen Planungs- und Bauphase nicht aufgeführt.

Im Bau / im Genehmigungsverfahren / in Planung								
Unternehmen	Kraftwerk	MW netto	Energie-träger	voraussichtliche Inbetriebnahme	KWK (falls bekannt)	Bemerkung	Projektkosten in Mio. Euro	Status
Vattenfall Europe Wärme AG	GuD Lichterfelde A	300	Eg	2018	ja, 230 MW _{th}	Ausnutzungsgrad 85%; Grundsteinlegung Mai 2014; Iberdrola errichtet die Anlage; zusätzlich drei Heißwassererzeuger mit 3x120 MW _{th} (seit Ende 2017 in Betrieb)	500 Mio.€	im Bau
Stadtwerke Kiel	Kiel/ Küstenkraftwerk K.I.E.L.	190	Eg	2018	ja, 192 MW _{th}	20 Gasmotoren mit je 9,5 MW _{el} ; el. Wirkungsgrad 45%; Gesamtnutzungsgrad 90%; zusätzlicher 35 MW Elektrodenheizkessel (Power-to-Heat) zur Heißwasserspeicherung für Fernwärme im Dez. 2015 in Betrieb genommen; Errichtung der Gasmotoren ab Mai 2016	290 Mio.€	im Bau
Kraftwerke Mainz-Wiesbaden AG (KMW)	BHKW Ingeheimer Aue (10 Gasmotoren)	100	Eg	2018	ja, 100 MW _{th}	10 Gasmotoren; zusätzlicher Wärmespeicher; Einhebung der Gasmotoren ab Februar 2018	100 Mio.€	im Bau
EnBW	Heizkraftwerk Stuttgart-Gaisburg	30	Eg	2018	ja, 30 MW _{th}	3 Gasmotoren à 10 MW, Installation im Feb. 2018; zusätzlich gasgefeuertes Heißwasserkessel mit max. 210 MW _{th} sowie ein Wärmespeicher mit 300 MW _h Speicherkapazität und einer Wärmeleistung von 70 MW _{th} ; Ersatz für bestehendes Kohle-HKW	75 Mio.€	im Bau
Vattenfall Europe Wärme AG	HKW Scharnhorststrasse (Erweiterung)/ Berlin	12	Eg	2018	ja, 40 MW _{th}	Integration einer Gasturbine mit Abhitzekegel inkl. Zusatzfeuerung	15 Mio.€	im Bau
Uniper	Datteln 4	1.052	St	2018	ja, 380 MW _{th}	413 MW Bahnstrom-Auskopplung; Baustopp 2009 verfügt, da das OVG Münster den Bebauungsplan im Sept. 2009 für ungültig erklärt hat; neuer Bebauungsplan 2014 in Kraft getreten; neue immissionsschutzrechtliche Genehmigung im Januar 2017 erteilt; Brennstoffausnutzungsgrad 58%		im Bau
INEOS	GuD-Köln (IKW)	63	Eg	2019	ja	Industriekraftwerk; Baubeginn 2017 erfolgt; Brennstoffausnutzungsgrad >90%		im Bau
EnBW/ Enbridge Inc. (CAN)	Offshore-Windpark "EnBW Hohe See"	497	Wi	2019	nein	71 Turbinen à 7 MW; Investitionsentscheidung Ende 2016 erfolgt; Enbridge Inc. übernimmt Anteil von 49,9%	1.800 Mio.€	im Bau
Ørsted (vormals Dong Energy)	Offshore-Windpark "Borkum Riffgrund 2"	450	Wi	2019	nein	56 Anlagen à 8 MW; Investitionsentscheidung im Juni 2016; Baubeginn erfolgt; Infrastrukturfonds Global Infrastructure Partner hat im Aug. 2017 einen 50%-Anteil erworben	1.000 Mio.€	im Bau
Merkur Offshore GmbH	Offshore-Windpark "Merkur Offshore"	396	Wi	2019	nein	66 Anlagen à 6 MW; Baubeginn April 2017 erfolgt; Fundamente errichtet, Januar 2018 Errichtung der Umspannplattform	1.600 Mio.€	im Bau
E.ON Climate & Renewables / Statoil	Offshore-Windpark "Arkona" / Ostsee	385	Wi	2019	nein	60 Anlagen à 6 MW; Baubeginn 2017	1.200 Mio.€	im Bau

Im Bau / im Genehmigungsverfahren / in Planung

Unternehmen	Kraftwerk	MW netto	Energie-träger	voraussichtliche Inbetriebnahme	KWK (falls bekannt)	Bemerkung	Projektkosten in Mio. Euro	Status
Northland Power (CAN)	Offshore-Windpark "Deutsche Bucht"	252	Wi	2019	nein	31 Anlagen à rd. 8 MW; Northland übernimmt das Projekt von der Highland Group (GB) im März 2017; Baubeginn im 2. Hj. 2018 geplant	1.300 Mio.€	Genehmigung erteilt
EnBW/ Enbridge Inc. (CAN)	Offshore-Windpark "Albatros"	112	Wi	2019	nein	verbindliche Netzanschlusszusage für 116 MW liegt vor; Enbridge Inc. (CAN) übernimmt Anteil von 49,9%; Investitionsentscheidung im Frühjahr 2017		im Bau
Trianel / EWE AG u. a.	Offshore-Windpark "Borkum 2"	200	Wi	2019	nein	32 Anlagen à 6,3 MW; Investitionsentscheidung im Dez. 2016 erfolgt; Baubeginn Frühjahr 2018; 37,99 % Trianel und 17 Stadtwerke, EWE 37,5%, ewz/Fonitags (CH) 24,51%	800 Mio.€	im Bau
Vattenfall Europe Wärme AG	GuD Marzahn	260	Eg	2020	ja, 230 MW _{th}	Brennstoffausnutzung bis zu 90%; Baubeschluss im Februar 2017 erfolgt; Siemens errichtet die Anlage; Grundsteinlegung im Okt. 2017	325 Mio.€	im Bau
DREWAG - Stadtwerke Dresden GmbH	HKW Reick	80	Eg	2022	ja, 80 MW _{th}	8 Module à 10 MW; Baubeginn Januar 2019 geplant; Brennstoffausnutzungsgrad 88%; schwarz- und schnellstartfähig	95 Mio.€	in Planung
Stadtwerke Cottbus	Umrüstung HKW Cottbus	k. A.	Eg	2022	ja	Modernisierung und Umrüstung des bestehenden Braunkohle-Blocks auf Erdgas; Errichtung gasbetriebener BHKW; Brennstoffausnutzungsgrad 93%; zusätzlich thermischer Druckspeicher	75 Mio.€	in Planung
PQ Energy (Blackstone)	Gaskraftwerk Gundelfingen	max. 1.200	Eg	frühestens 2021	k. A.	Konzeption als Netzstabilitätsanlage (Gesamtbedarf von 1.200 MW durch Bundesnetzagentur bestätigt); Änderung des Flächennutzungsplans erfolgt, Bebauungsplan aufgestellt; Netzanschluss vorhanden; Kooperation der Gemeinden Lauingen, Gundelfingen und Gredemmingen im „Zweckverband zur Ansiedlung von Kraftwerken und weiteren Energiekomponenten in kommunaler Zusammenarbeit“; zusätzlicher Batteriespeicher angedacht	600 Mio.€	in Planung (mögliche Netzstabilitätsanlage)
RWE Power	BoAplus Niederaußem/Block L	1.100	Br	k. A.	ja	2 Blöcke à 550 MW; Wirkungsgrad von 45% und hohe Flexibilität angestrebt; im Gegenzug verpflichtende Silllegung von 4 älteren Blöcke mit 4x300 MW im Rheinischen Revier; Stadtrat Bergheim hat der Änderung des Flächennutzungsplans und der Aufstellung des Bebauungsplans im Nov. 2014 zugestimmt; Regionalplanverfahren und Bauleitplanung abgeschlossen; Immissionsschutzrechtliche Genehmigung im Juli 2016 bei Bez.reg. Köln beantragt; Realisierung von marktlichen Rahmenbedingungen abhängig	1.500 Mio.€	im Genehmigungsverfahren
Ørsted (vormals Dong Energy)	Offshore-Windpark "Borkum Riffgrund West 2"	240	Wi	2024	nein	In der 1. Ausschreibung April 2017 bezuschlagt für Ausbauphase 2021-2025		im Genehmigungsverfahren
Ørsted (vormals Dong Energy)	Offshore-Windpark "OWP West"	240	Wi	2024	nein	In der 1. Ausschreibung April 2017 bezuschlagt für Ausbauphase 2021-2025		Genehmigung erteilt
Ørsted (vormals Dong Energy)	Offshore-Windpark "Gode Wind 3"	110	Wi	2024	nein	In der 1. Ausschreibung April 2017 bezuschlagt für Ausbauphase 2021-2025		Genehmigung erteilt

Im Bau / im Genehmigungsverfahren / in Planung								
Unternehmen	Kraftwerk	MW netto	Energie-träger	voraussichtliche Inbetriebnahme	KWK (falls bekannt)	Bemerkung	Projektkosten in Mio. Euro	Status
Trianel	Nethe / Hörter	390	Ps	ab 2025	nein	Raumordnungsverfahren und Regionalplanänderungsverfahren im Dezember 2012 positiv abgeschlossen	> 500 Mio.€	im Genehmigungsverfahren
EnBW	Offshore-Windpark "EnBW He dreht"	rd. 900	Wi	2025	nein	In der 1. Ausschreibung April 2017 bezuschlagt für Ausbauphase 2021-2025		Genehmigung erteilt
RWE Power	GuD-Kraftwerk Gersteinwerk/ Werne-Stockum	max. 1.300	Eg	k. A.	nein	elektrischer Wirkungsgrad 59%; Leistung kann auch geringer ausfallen; Erweiterung des Standorts Gersteinwerk; Vorbescheid durch Bez. reg. Arnsberg im Apr. 2015 erteilt; Fristverlängerung des Vorbescheids im März 2017 beantragt; Realisierung von marktlichen Rahmenbedingungen abhängig		im Genehmigungsverfahren
Trianel	Karlsruhe/ GuD-Kraftwerk Oberrhein	max. 1.200	Eg	k. A.	ja, Wärmeauskopplung für Mineralölraffinerie Oberrhein	Dampfauskopplung für die Mineralraffinerie Oberrhein; hohe Flexibilität und hoher Gesamtwirkungsgrad; weiterer Verlauf von den politischen und marktlichen Rahmenbedingungen abhängig; derzeit keine Aktivität		in Planung
Trianel Kraftwerk Krefeld Projektgesellschaft mbh & Co. KG	Krefeld/ Chempark Krefeld-Uerdingen	max. 1.200	Eg	k. A.	ja, Wärmeauskopplung für Chempark Krefeld	Dampfauskopplung für den Chempark Krefeld/Currenta; Immissionsschutzrechtlicher Vorbescheid im Feb. 2013 erteilt; Gesamtnutzungsgrad rd. 90%; weiterer Verlauf von den politischen und marktlichen Rahmenbedingungen abhängig; ursprüngliche Standortplanung war ein 750 MW-Steinkohlekraftwerk		im Genehmigungsverfahren
OMV Power International	Burghausen (Industriegebiet Haiming)	850	Eg	k. A.	ja, bis zu 100 MW/h Prozessdampfauskopplung	Doppel-Block-Anlage; Neubau der 380kV-Kraftwerksanschlussleitung nach Simbach am Inn im Jan. 2015 von der Regierung von Niederbayern genehmigt		Genehmigung erteilt
Stw. Ulm (SWU)/ Siemens	GuD Ulm/ Flughafen Leipzig	max. 600	Eg	k. A.	nein	Konzeption als Netzstabilitätsanlage (Gesamtbedarf von 1.200 MW durch Bundesnetzagentur bestätigt); ursprünglich 1.200 MW vorgesehen, spätere Erweiterung auf 1.200 MW möglich; Bebauungsplan im Dez. 2015 beschlossen; Kooperation der Gemeinden Lauingen, Gundelfingen und Gundremmingen im „Zweckverband zur Ansiedlung von Kraftwerken und weiteren Energiekomponenten in kommunaler Zusammenarbeit“	300 Mio.€	in Planung (mögliche Netzstabilitätsanlage)
STEAG GmbH	GuD / Chempark Leverkusen	570	Eg	k. A.	ja, Prozessdampfauskopplung	el. Wirkungsgrad 60%; immissionsschutzrechtlicher Vorbescheid im März 2013 erteilt; Verträge über Turbinenlieferung und Errichtung verhandelt; Kauf des Projekts von der Repower AG im Juni 2015	350 Mio.€	im Genehmigungsverfahren
PQ Energy	Gaskraftwerk Industriepark Griesheim	rd. 500	Eg	k. A.	k. A.	Konzeption als Reservekraftwerk, vermutlich nur Gasturbinen; Entwicklung von politischen und marktlichen Rahmenbedingungen abhängig;	250 Mio.€	in Planung
EnBW	Karlsruhe/ Rheinhafen RDK 6S	465	Eg	k. A.	nein	Genehmigung verlängert bis 2020		Genehmigung erteilt
EDF Deutschland	Premnitz	400	Eg	k. A.	ja, Prozessdampfauskopplung	Vorbescheid erteilt; Alpiq Holding AG verkauft das Projekt Ende 2012 an EDF Deutschland; Erhöhung auf 500 MW im Genehmigungsverfahren angestrebt; derzeit keine Aktivitäten, Abwarten der weiteren politischen und marktlichen Entwicklung	400 Mio.€	im Genehmigungsverfahren

Im Bau / im Genehmigungsverfahren / in Planung								
Unternehmen	Kraftwerk	MW netto	Energie-träger	voraussichtliche Inbetriebnahme	KWK (falls bekannt)	Bemerkung	Projektkosten in Mio. Euro	Status
Vattenfall Europe Wärme AG	GuD Klingenberg	300	Eg	k. A.	ja, 230 MW/th	aufgrund der wirtschaftlichen Rahmenbedingungen wird am Standort Klingenberg die bestehende Anlage überarbeitet und optimiert und wurde im Mai 2017 von Braunkohle auf Erdgas umgestellt, weitere Planung für einen Neubau sind zunächst verschoben		Genehmigung erteilt
Stw. Heidelberg	BHKW (mehrere Gasmotoren)	20	Eg	k. A.	ja, 20 MW/th	mehrere Gasmotoren; Errichtung zwischen 2018 und 2022; zusätzlich Wärmespeicher und Elektrodenkessel (Power-to-Heat) mit Inbetriebnahme bis 2019 geplant	40 Mio.€	in Planung
RWE Power / KGG	Gaskraftwerk Gundremmingen	k. A.	Eg	k. A.	k. A.	Konzeption als Netzstabilitätsanlage (Gesamtbedarf von 1.200 MW durch Bundesnetzagentur bestätigt); Bebauungsplan ist rechtskräftig; notwendige Infrastruktur teilweise schon vorhanden		in Planung (mögliche Netzstabilitätsanlage)
Dow Chemicals	Stade	1.000	St/Bi/H	k. A.	ja, 300 MW/th	Mitverbrennung von Holzschnitzeln und Wasserstoff; Stadtrat hat Änderung des Flächennutzungs- und Bebauungsplan im Juli 2014 zugestimmt; Klage des BUND gegen den Bebauungsplan wurde im Sept. 2017 vom OVG Lüneburg abgelehnt		im Genehmigungsverfahren
Trianel	Landkreis Gotha / Talsperre Schmalwasser	rd. 1.000	Ps	k. A.	nein	Raumordnungsverfahren im März 2015 abgeschlossen; weiteres Vorgehen von politischen Rahmenbedingungen abhängig	1.400 Mio.€	in Planung
Donaukraftwerk Jochenstein AG	Jochenstein / Energiespeicher Riedl	300	Ps	k. A.	nein	2 x 150 MW; Raumordnungsverfahren abgeschlossen; Planfeststellungsverfahren läuft seit Sept. 2012; ergänzende Unterlagen zum Genehmigungsverfahren im Feb. 2015 eingereicht	350 Mio.€	im Genehmigungsverfahren
Stw. Mainz	Heimbach	rd. 300	Ps	k. A.	nein	raumordnerischer Entscheid im Okt. 2014 durch die Struktur- und Genehmigungsdirektion (SGD) Süd erteilt; dem Raumordnungsverfahren war ein umfangreiches Standortscreening in Rheinland-Pfalz vorangegangen		im Genehmigungsverfahren
Stadwerke Trier	Schweich/ PSKW-Rio	rd. 300	Ps	k. A.	nein	Raumordnungsverfahren im September 2013 abgeschlossen; Planfeststellungsverfahren wird vorbereitet; erste Phase der geologischen Voruntersuchungen abgeschlossen; juwi-Gruppe seit November 2013 Projektpartner; aktuell aus wirtschaftlichen Gründen keine weiteren Aktivitäten	rd. 600 Mio.€	im Genehmigungsverfahren
EnBW	Forbach (Erweiterung)	+ 270	Ps	k. A.	nein	Ausbau des bisherigen Speicherkraftwerks zu einem Pumpspeicherkraftwerk; Raumordnungsbeschluss durch RP Karlsruhe 2012; Antrag auf Planfeststellung in 2017; derzeit wird nur der Bau einer neuen Unterstufe vorangetrieben (Einreichung des Genehmigungsantrags im Januar 2018), die Planung einer neuen Oberstufe wird vorerst zurückgestellt		in Planung
wpd AG	Offshore-Windpark "Kaikas"	max. 664	Wi	k. A.	nein	83 Anlagen; von Offshore-Ausschreibungen nach Windenergie-auf-See-Gesetz ausgeschlossen; wpd hat dagegen Klage eingereicht		Genehmigung erteilt
Ørsted (vormals Dong Energy)	Offshore-Windpark "Nördlicher Grund"	384	Wi	k. A.	nein	64 Anlagen		Genehmigung erteilt

Im Bau / im Genehmigungsverfahren / in Planung								
Unternehmen	Kraftwerk	MW netto	Energie-träger	voraussichtliche Inbetriebnahme	KWK (falls bekannt)	Bemerkung	Projektkosten in Mio. Euro	Status
Northland Power Inc. (CAN)/ Innogy	Offshore-Windpark "Nordsee Three"	rd. 360	Wi	k. A.	nein	60 Anlagen; im Sept. 2014 hat Northland Power Inc. eine Beteiligung von 85% erworben; Investitionsentscheidung steht noch aus		Genehmigung erteilt
KNK Wind GmbH	Offshore-Windpark "Arcadis Ost 1" / Ostsee	348	Wi	k. A.	nein	58 Anlagen à 6 MW; Projekt innerhalb der 12-sm-Zone		Genehmigung erteilt
Northland Power Inc. (CAN)/ Innogy	Offshore-Windpark "Nordsee Two"	rd. 300	Wi	k. A.	nein	48 Anlagen; im Sept. 2014 hat Northland Power Inc. eine Beteiligung von 85% erworben; Investitionsentscheidung steht noch aus		Genehmigung erteilt
Ørsted (vormals Dong Energy)	Offshore-Windpark "Gode Wind 4"	rd. 300	Wi	k. A.	nein	42 Anlagen; ehemaliges Projekt "Gode Wind II" wurde geteilt in "Gode Wind 2" und "Gode Wind 4"		Genehmigung erteilt
E.ON Climate & Renewables	Offshore-Windpark "Delta Nordsee 1"	288	Wi	k. A.	nein	48 Anlagen		Genehmigung erteilt
Ørsted (vormals Dong Energy)	Offshore-Windpark "Barkum Riffgrund West 1"	rd. 270	Wi	k. A.	nein	45 Anlagen		Genehmigung erteilt
E.ON Climate & Renewables	Offshore-Windpark "Delta Nordsee 2"	192	Wi	k. A.	nein	32 Anlagen		Genehmigung erteilt
Vatterfall	Offshore-Windpark "Nördlicher Grund; Teil Sandbank"	rd. 180	Wi	k. A.	nein	16 Anlagen; weitere Bezeichnung "Sandbank Plus"		Genehmigung erteilt
Summe		22.420						

Kraftwerksprojekte >20 MW_{el} im Bau, genehmigte, im Genehmigungsverfahren oder in Planung

Stand: 18. April 2018

Anzahl Projekte nach voraussichtlichem Inbetriebnahmehjahr

	2018	2019	2020	2021	2022	2024	2025	k.A.	GESAMT
Braunkohle								1	1
Steinkohle	1							1	2
Erdgas	5	1	1	1	2			12	22
Pumpspeicher							1	5	6
Offshore-Wind		7				3	1	10	21
GESAMT	6	8	1	1	2	3	2	29	52

Leistung in MW nach voraussichtlichem Inbetriebnahmehjahr

	2018	2019	2020	2021	2022	2024	2025	k.A.	GESAMT
Braunkohle								1.100	1.100
Steinkohle	1.052							1.000	2.052
Erdgas	632	63	260	1.200	80			7.405	9.640
Pumpspeicher							390	2.170	2.560
Offshore-Wind		2.292				590	900	3.286	7.068
GESAMT	1.684	2.355	260	1.200	80	590	1.290	14.961	22.420

Kraftwerksprojekte >20 MW_{el} Im Probetrieb, im Bau, genehmigte, im Genehmigungsverfahren oder in Planung

Stand: 18. April 2018

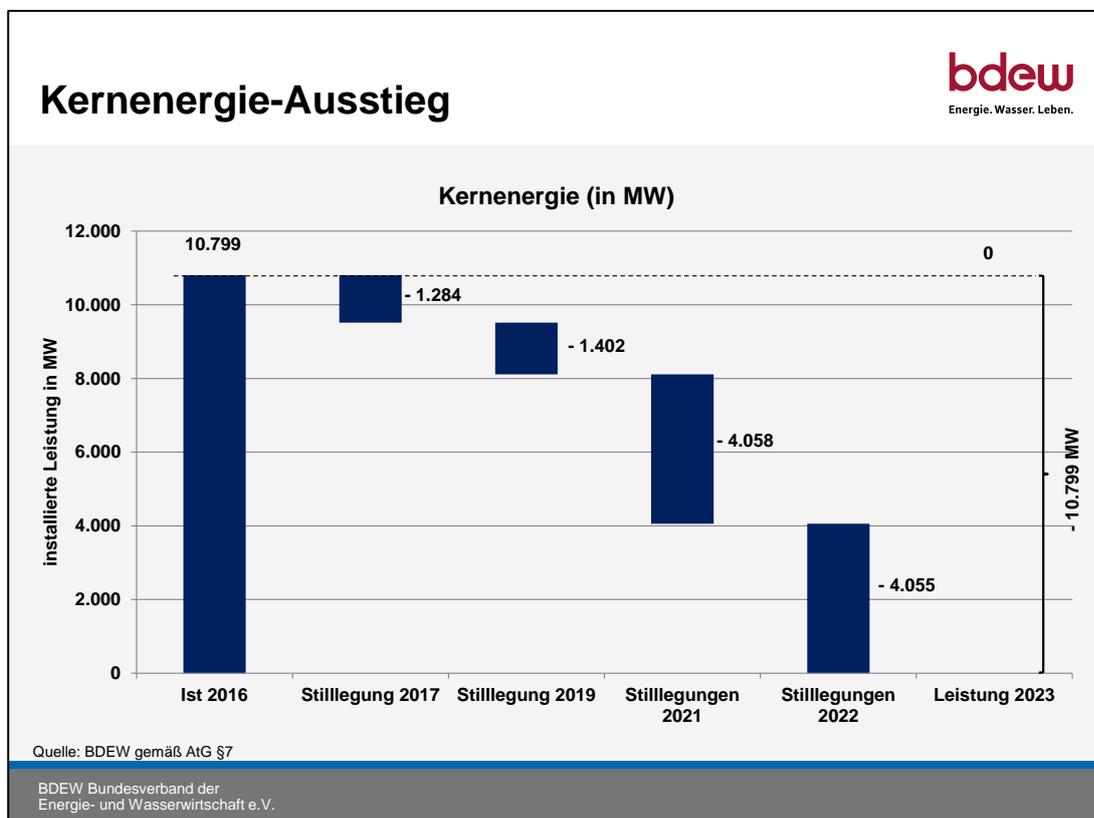
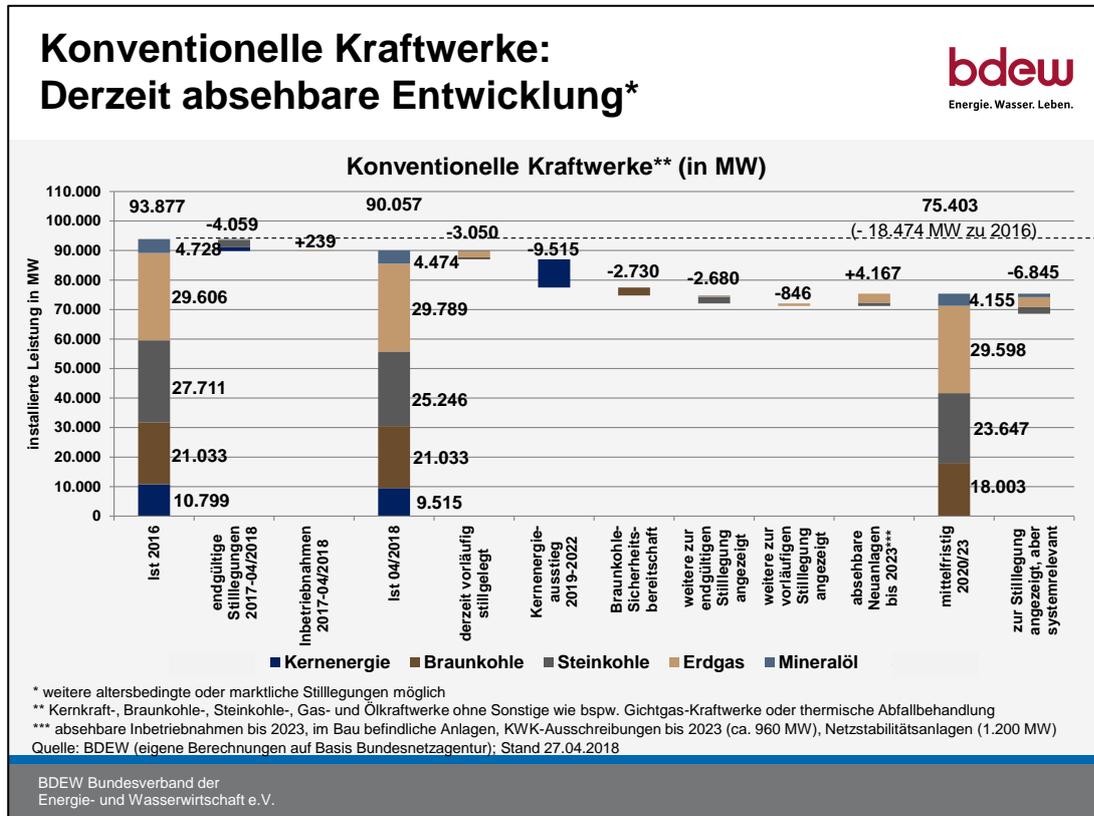
Anzahl Projekte nach Status

	im Bau	Genehmigung erteilt	im Genehmigungs- verfahren	in Planung	Gesamtergebnis
Braunkohle			1		1
Steinkohle	1		1		2
Erdgas	7	3	4	8	22
Pumpspeicher			4	2	6
Offshore-Wind	6	14	1		21
Gesamtergebnis	14	17	11	10	52

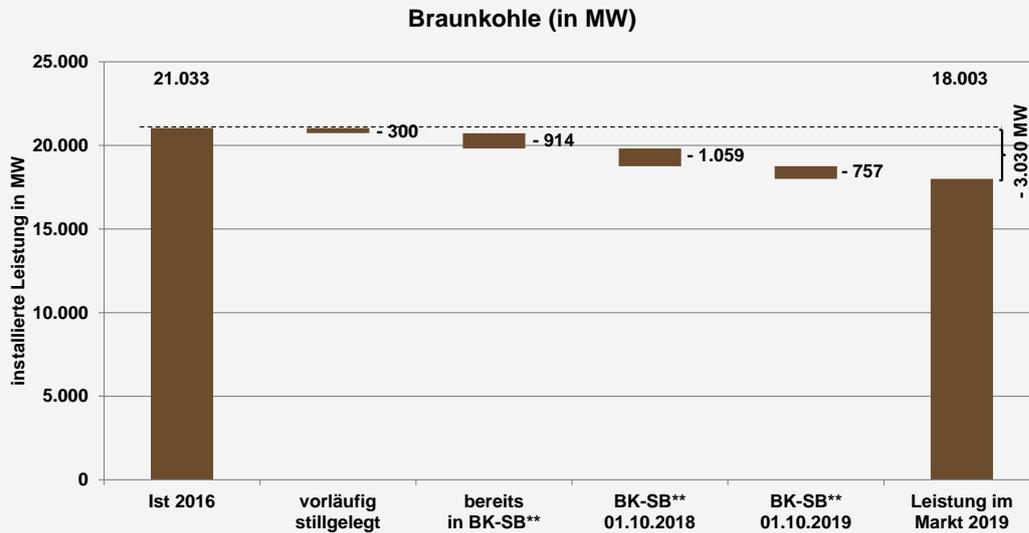
Leistung in MW nach Status

	im Bau	Genehmigung erteilt	im Genehmigungs- verfahren	in Planung	Gesamtergebnis
Braunkohle			1.100		1.100
Steinkohle	1.052		1.000		2.052
Erdgas	955	1.615	3.470	3.600	9.640
Pumpspeicher			1.290	1.270	2.560
Offshore-Wind	2.040	4.788	240		7.068
Gesamtergebnis	4.047	6.403	7.100	4.870	22.420

4 Absehbare Stilllegungen bis 2023: Aggregierte Übersicht



Braunkohle: Derzeit absehbare Entwicklung*

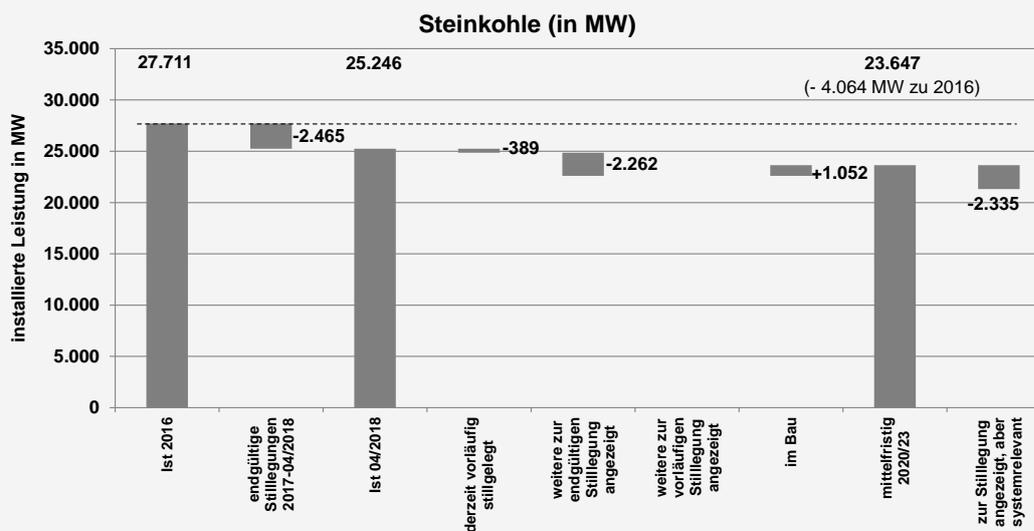


Quelle: BDEW (eigene Berechnungen auf Basis BNetzA), Stand: 27.04.2018

* weitere altersbedingte oder marktliche Stilllegungen möglich
**Braunkohle-Sicherheitsbereitschaft

BDEW Bundesverband der
Energie- und Wasserwirtschaft e.V.

Steinkohle: Derzeit absehbare Entwicklung*

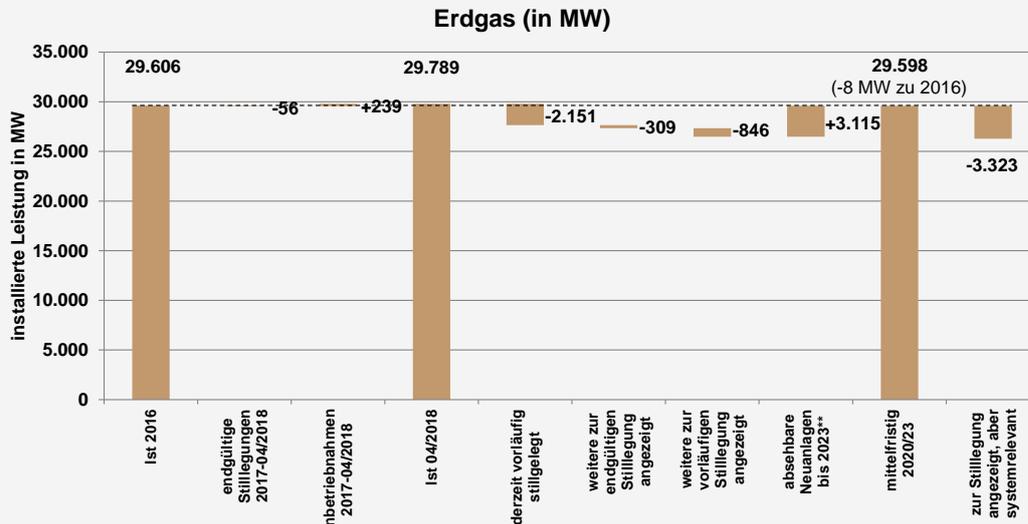


Quelle: BDEW (eigene Berechnungen auf Basis BNetzA), Stand: 27.04.2018

* weitere altersbedingte oder marktliche Stilllegungen möglich

BDEW Bundesverband der
Energie- und Wasserwirtschaft e.V.

Erdgas: Derzeit absehbare Entwicklung*



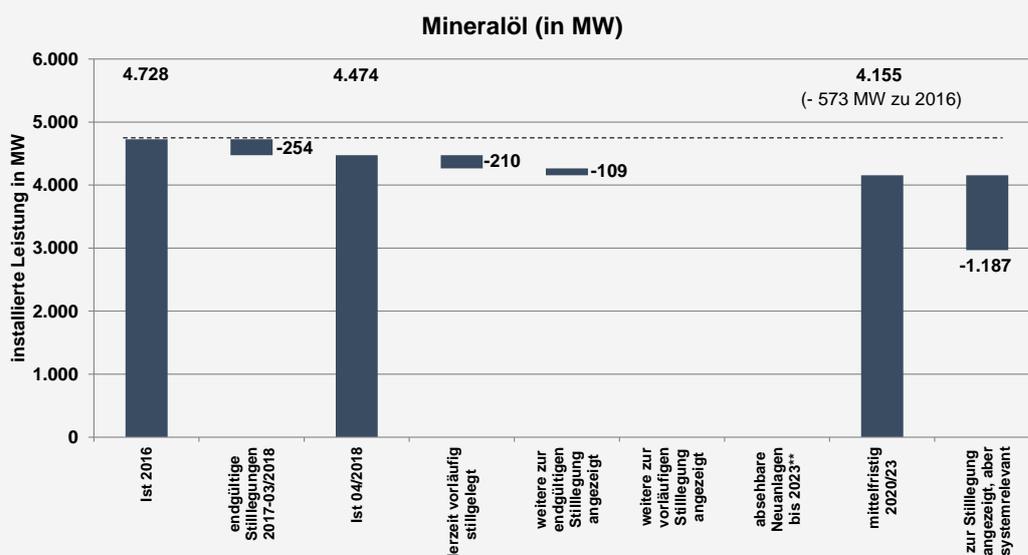
* weitere altersbedingte oder marktliche Stilllegungen möglich

** absehbare Inbetriebnahmen bis 2023, im Bau, KWK-Ausschreibungen bis 2023 (ca. 960 MW), Netzstabilitätsanlagen (1.200 MW)

Quelle: BDEW (eigene Berechnungen auf Basis BNetzA); Stand 27.04.2018

BDEW Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.

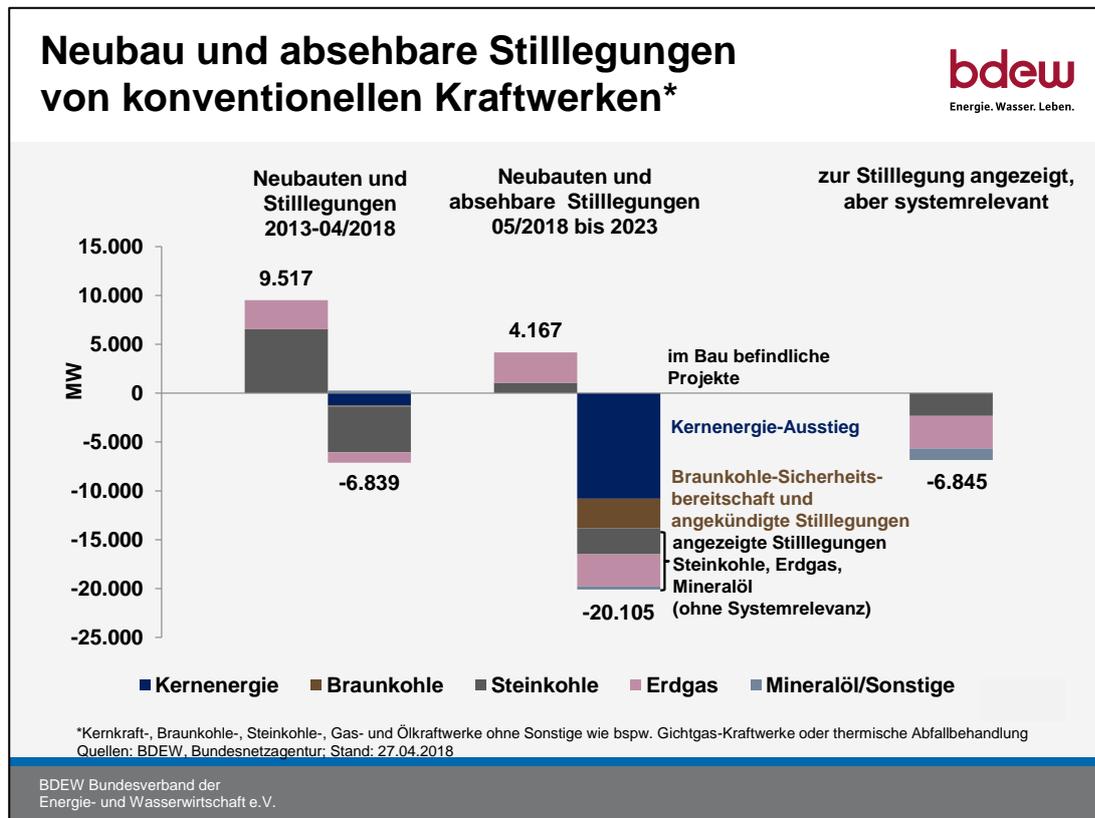
Mineralöl: Derzeit absehbare Entwicklung*



Quelle: BDEW (eigene Berechnungen auf Basis BNetzA), Stand: 27.04.2018

* weitere altersbedingte oder marktliche Stilllegungen möglich

BDEW Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.



Anmerkung:

Die Darstellungen und Auswertungen basieren auf Neubauprojekten und Stilllegungsankündigungen, die aus heutiger Sicht mit Sicherheit oder sehr hoher Wahrscheinlichkeit realisiert werden. Darüber hinaus sind sowohl weitere Neubauten als auch weitere Stilllegungen bis 2023 aufgrund von sich ändernden marktlichen, politischen oder regulatorischen Rahmenbedingungen möglich. Abschätzungen über weitere Zu- und Rückbaupotenziale sind hier nicht enthalten.

Absehbare Neubauten: Berücksichtigt sind nur bereits im Bau befindliche Kraftwerke. Darüber hinaus gibt es weitere Kraftwerksprojekte in Planung, im Genehmigungsverfahren oder bereits genehmigte Projekte, für die aber bislang keine Investitionsentscheidung getroffen wurde.

Weitere mögliche Stilllegungen: Neben den mit Sicherheit oder sehr hoher Wahrscheinlichkeit erfolgenden Stilllegungen (Kernenergie-Ausstieg, Braunkohle-Sicherheitsbereitschaft, zur Stilllegung angezeigte Kraftwerke) sind weitere Stilllegungen aus marktlichen, betriebswirtschaftlichen oder altersbedingten Gründen bis 2023 möglich.

5 Absehbare Stilllegungen bis 2023: Anlagenscharfe Detailbetrachtung

Inbetriebnahmen 2017-04/2018, Kernenergie-Ausstieg und Braunkohle-Sicherheitsbereitschaft

Inbetriebnahmen konventioneller Kraftwerke 2017-04/2018

Betreiber	Kraftwerk	Bundesland	Energieträger	Installierte Leistung (MW netto)	Inbetriebnahme	Stilllegung Status	KWK (j/n)	Bemerkung
Majnova AG	HKW West (Erweiterung DT 5)	Hessen	Erdgas	4,39	2017		Ja	
Anlagen/BHKW <1 MW			Erdgas	200	2017		Ja	vorläufige Schätzung
SUMME				239				

Quelle: BDEW

Kernenergie-Ausstieg

Betreiber	Kraftwerk	Bundesland	Energieträger	Installierte Leistung (MW netto)	Inbetriebnahme	Stilllegung Status	KWK (j/n)	Bemerkung
ENBW Kernkraftwerk GmbH (EnKK)	Philippsburg 2	Baden-Württemberg	Kernenergie	1.402	1985	Stilllegung spätestens zum 31.12.2019	Nein	
PreussenElektra GmbH (80%)/ Vattenfall Europe Nuclear Energy (20%)	Brokdorf	Schleswig-Holstein	Kernenergie	1.410	1986	Stilllegung spätestens zum 31.12.2021	Nein	
PreussenElektra GmbH (83,3%)/ Stadtwerke Bielefeld (16,7%)	Grohnde	Niedersachsen	Kernenergie	1.360	1985	Stilllegung spätestens zum 31.12.2021	Nein	
RWE Nuclear GmbH (75%)/ PreussenElektra GmbH (25%)	Gundremmingen C	Bayern	Kernenergie	1.288	1985	Stilllegung spätestens zum 31.12.2021	Nein	
PreussenElektra GmbH (75%)/ Stadtwerke München (25 %)	Isar 2	Bayern	Kernenergie	1.410	1988	Stilllegung spätestens zum 31.12.2022	Nein	
RWE Nuclear GmbH	Ensdorf	Niedersachsen	Kernenergie	1.335	1988	Stilllegung spätestens zum 31.12.2022	Nein	
ENBW Kernkraftwerk GmbH (EnKK)	Neckarwestheim 2	Baden-Württemberg	Kernenergie	1.310	1989	Stilllegung spätestens zum 31.12.2022	Nein	
SUMME				9.515				

Quellen: BDEW gemäß ATG57, VGB PowerTech und Angaben der Betreiber

Braunkohle-Sicherheitsbereitschaft

Betreiber	Kraftwerk	Bundesland	Energieträger	Installierte Leistung (MW netto)	Inbetriebnahme	Stilllegung Status	KWK (j/n)	Bemerkung
Helmsdter Revier GmbH	Buschhaus, Block D	Niedersachsen	Braunkohle	352	1985	2016 in BK-SB überführt	Nein	endgültige Stilllegung 2020
RWE Power AG	Frimmersdorf, Block P	Nordrhein-Westfalen	Braunkohle	284	1966	2017 in BK-SB überführt	Ja	endgültige Stilllegung 2021
RWE Power AG	Frimmersdorf, Block Q	Nordrhein-Westfalen	Braunkohle	278	1970	2017 in BK-SB überführt	Nein	endgültige Stilllegung 2021
Vattenfall Europe Generation AG	Jänschwalde, Block F	Brandenburg	Braunkohle	465	1989	Okt. 2018 Überführung in BK-SB	Ja	endgültige Stilllegung 2022
RWE Power AG	Niederaußem, Block F	Nordrhein-Westfalen	Braunkohle	299	1971	Okt. 2018 Überführung in BK-SB	Nein	endgültige Stilllegung 2022
RWE Power AG	Niederaußem, Block E	Nordrhein-Westfalen	Braunkohle	295	1970	Okt. 2018 Überführung in BK-SB	Nein	endgültige Stilllegung 2022
Vattenfall Europe Generation AG	Jänschwalde, Block E	Brandenburg	Braunkohle	465	1987	Okt. 2019 Überführung in BK-SB	Ja	endgültige Stilllegung 2023
RWE Power AG	Neurath, Block C	Nordrhein-Westfalen	Braunkohle	292	1973	Okt. 2019 Überführung in BK-SB	Nein	endgültige Stilllegung 2023
SUMME				2.730				

Quellen: BDEW gemäß EnWG §13g, Kraftwerkliste der Bundesnetzagentur vom 02.02.2018

Endgültige Stilllegungen 2017-04/2018 und derzeit vorläufige Stilllegungen

Endgültige Stilllegungen konventioneller Kraftwerke 2017-04/2018

Betreiber	Kraftwerk	Bundesland	Energieträger	installierte Leistung (MW netto)	Inbetriebnahme	Stilllegung Status	KWK	Bemerkung
RWE Power AG	Gundremmingen B	Bayern	Kernenergie	1.284	1984	Endgültig Stillgelegt 2017 (ohne SA)	Nein	
RWE Generation SE	KW Vordre, Block A	Nordrhein-Westfalen	Steinkohle	695	1982	Endgültig Stillgelegt 2017 (mit SA)	Nein	
RWE Generation SE	KW Vordre, Block B	Nordrhein-Westfalen	Steinkohle	695	1985	Endgültig Stillgelegt 2017 (mit SA)	Nein	
Stag GmbH	KW West, Block 2	Nordrhein-Westfalen	Steinkohle	322	1971	Endgültig Stillgelegt 2017 (mit SA)	Nein	
Stag GmbH	KW West, Block 1	Nordrhein-Westfalen	Steinkohle	318	1971	Endgültig Stillgelegt 2017 (mit SA)	Nein	
Stag GmbH	KW Herne, Block 3	Nordrhein-Westfalen	Steinkohle	280	1966	Endgültig Stillgelegt 2017 (mit SA)	Ja	
Stadtwerke Duisburg AG	HKW I, ZW5F	Nordrhein-Westfalen	Steinkohle	95	1985	Stilllegung 03/2018 erfolgt*	Ja	Stilllegung in aktueller Kraftwerksliste der Bundesnetzagentur noch nicht berücksichtigt
E.ON Energy Group	Kraftwerk II, Block 3	Nordrhein-Westfalen	Steinkohle	60	1966	Endgültig Stillgelegt 2017 (mit SA)	Ja	
Vattenfall Europe Nuclear Energy GmbH	Bunsbittel, GT A	Schleswig-Holstein	Mineralölprodukte	64	1973	Endgültig Stillgelegt 2017 (mit SA)	Nein	
Vattenfall Europe Nuclear Energy GmbH	Bunsbittel, GT B	Schleswig-Holstein	Mineralölprodukte	64	1973	Endgültig Stillgelegt 2017 (mit SA)	Nein	
Vattenfall Europe Nuclear Energy GmbH	Bunsbittel, GT C	Schleswig-Holstein	Mineralölprodukte	64	1973	Endgültig Stillgelegt 2017 (mit SA)	Nein	
Vattenfall Europe Nuclear Energy GmbH	Bunsbittel, GT D	Schleswig-Holstein	Mineralölprodukte	64	1973	Endgültig Stillgelegt 2017 (mit SA)	Nein	
Malinova AG	HKW Niederrad, Block 2	Hessen	Erdgas	56	1973	Endgültig Stillgelegt 2017 (mit SA)	Ja	
SUMME				4.099				

SA=Stilllegungsanzeige bei der Bundesnetzagentur
Quelle: BDEW, Kraftwerksliste der Bundesnetzagentur vom 02.02.2018

Dereit vorläufig stillgelegte konventionelle Kraftwerke

Betreiber	Kraftwerk	Bundesland	Energieträger	installierte Leistung (MW netto)	Inbetriebnahme*	Stilllegung Status	KWK	Bemerkung
RWE Power AG	Niederaußem, Block B	Nordrhein-Westfalen	Braunkohle	225	1963	Vorläufig Stillgelegt (ohne SA)	Nein	
RWE Power AG	Niederaußem, Block A	Nordrhein-Westfalen	Braunkohle	125	1963	Vorläufig Stillgelegt (ohne SA)	Nein	
RWE Power AG	Goldsberg, Block E/Residierung F	Nordrhein-Westfalen	Braunkohle	40	1992	Vorläufig Stillgelegt (mit SA)	Ja	
Martinswerk GmbH	Kraftwerk, KZ/TGS1	Nordrhein-Westfalen	Braunkohle	10	1995	Vorläufig Stillgelegt (ohne SA)	Ja	
Gemeinschaft nach Bruchteilen der Saarstahl AG (SAG) und Saarzinnmetalle GmbH (Hafelminerie SSF)	Kraftwerk Endorf, Block 3	Saarland	Steinkohle	283	2011	Außenbetriebnahme 12/2017 erfolgt	Nein	vom Betreiber bei der fibex zur endgültigen Stilllegung angezeigt, derzeit prüft Anprion die Systembeurteilung
VEE AG, Kraftwerk Endorf	Kraftwerk Endorf, Block 1	Saarland	Steinkohle	106	1963	Außenbetriebnahme 12/2017 erfolgt	Ja	vom Betreiber bei der fibex zur endgültigen Stilllegung angezeigt, derzeit prüft Anprion die Systembeurteilung
Mark-E AG	Kraftwerk Vereshbi Ewerhagen, E	Nordrhein-Westfalen	Mineralölprodukte	206	1975	Vorläufig Stillgelegt (mit SA)	Nein	
Suppi Alfeld GmbH	Werkkraftwerk Suppi Alfeld, Dieselelektro	Niederrachern	Mineralölprodukte	3	1994	Vorläufig Stillgelegt (ohne SA)	Nein	
Martinswerk GmbH	Kraftwerk, Diesel/IGS	Nordrhein-Westfalen	Mineralölprodukte	1	1995	Vorläufig Stillgelegt (ohne SA)	Nein	
Starkraft Markts. GmbH	Enden Gas, Dampfurbine	Niederrachern	Erdgas	433	1973	Vorläufig Stillgelegt (ohne SA)	Nein	
Starkraft Markts. GmbH	Landesbergen Gas, Dampfurbine	Niederrachern	Erdgas	431	1973	Vorläufig Stillgelegt (mit SA)	Nein	
RWE Generation SE	Geisenwerk, Block 12	Nordrhein-Westfalen	Erdgas	355	1973	Vorläufig Stillgelegt (mit SA)	Nein	
RWE Generation SE	Geisenwerk, Block F2	Nordrhein-Westfalen	Erdgas	355	1973	Vorläufig Stillgelegt (mit SA)	Nein	
Mark-E AG	Heikraftwerk Hagen-Kabel, H4/5	Nordrhein-Westfalen	Erdgas	230	1980	Vorläufig Stillgelegt (mit SA)	Nein	
Stadtwerke Hannover AG	Herrenhausen, Block B	Niederrachern	Erdgas	102	1975	Vorläufig Stillgelegt (mit SA)	Ja	
ems - energie in sachsen GmbH & Co. KG	HKW Chemnitz Nord II, Block A	Sachsen	Erdgas	57	1986	Vorläufig Stillgelegt (mit SA)	Ja	
Lausitz Energie Kraftwerke AG	Altenfeld, GT A	Brandenburg	Erdgas	38	1990	Vorläufig Stillgelegt (mit SA)	Nein	
Lausitz Energie Kraftwerke AG	Altenfeld, GT B	Brandenburg	Erdgas	38	1990	Vorläufig Stillgelegt (mit SA)	Nein	
Lausitz Energie Kraftwerke AG	Altenfeld, GT C	Brandenburg	Erdgas	38	1990	Vorläufig Stillgelegt (mit SA)	Nein	
Lausitz Energie Kraftwerke AG	Altenfeld, GT D	Brandenburg	Erdgas	38	1990	Vorläufig Stillgelegt (mit SA)	Nein	
UPM GmbH Werk Augsburg	UPM Augsburg, DT 3	Bayern	Erdgas	29	1966	Vorläufig Stillgelegt (mit SA)	Ja	
Peilinger Wärmeversorgungs mbH	PWG, MKW 2	Bayern	Erdgas	5	1989	Vorläufig Stillgelegt (ohne SA)	Ja	
Martinswerk GmbH	Kraftwerk, K3-4/7G4	Nordrhein-Westfalen	Erdgas	3	1995	Vorläufig Stillgelegt (ohne SA)	Ja	
Montz J. Weg GmbH & Co. KG	Gemeinschaftskraftwerk Wehl, Block 4 (K1, DT 2, und 3 anteilig)	Rheinland-Pfalz	Erdgas		1971	Vorläufig Stillgelegt (ohne SA)	Ja	
SUMME				3.099				

SA=Stilllegungsanzeige bei der Bundesnetzagentur
* in Ausnahmefällen auch Jahr der letzten umfassenden Modernisierung
Quelle: BDEW, Kraftwerksliste der Bundesnetzagentur vom 02.02.2018

Zur endgültigen oder vorläufigen Stilllegung angezeigte konventionelle Kraftwerke und absehbare Inbetriebnahmen bis 2023

Geplant endgültig Stilllegungen konventioneller Kraftwerke gemäß Kraftwerksstilllegungsanzeigende (KWSAL)

Betreiber	Kraftwerk	Bundesland	Energieträger	Installierte Leistung (MW netto)	Inbetriebnahme*	Stilllegung Status	KWK	Bemerkung
WSW Energie & Wasser AG	HKW Eiberfeld, Block 3	Nordrhein-Westfalen	Steinkohle	85	1989	geplant endgültig	Ja	
Vattenfall Wärme Berlin AG	Reuter, Block C	Berlin	Steinkohle	124	1969	geplant endgültig	Ja	
SWM Services GmbH	Nord 2, Unterföhring	Bayern	Steinkohle	333	1991	geplant endgültig	Ja	
STEAG GmbH	Kraftwerk Lünen, Block 6	Nordrhein-Westfalen	Steinkohle	149	1962	geplant endgültig	Nein	
STEAG GmbH	Kraftwerk Lünen, Block 7	Nordrhein-Westfalen	Steinkohle	324	1969	geplant endgültig	Ja	
RWE Generation SE	Gersteinwerk, Block K2	Nordrhein-Westfalen	Steinkohle	614	1984	geplant endgültig	Nein	
Mark-E	KW Werdoht-Everlingen, E4	Nordrhein-Westfalen	Steinkohle	310	1982	geplant endgültig	Nein	
Gemeinschaftskraftwerk Kiel GmbH	Gemeinschaftskraftwerk Kiel	Schleswig-Holstein	Steinkohle	323	1970	geplant endgültig	Ja	
Vattenfall Wärme Berlin AG	Mocbich, GT 7	Berlin	Mineralölprodukte	17	1971	geplant endgültig	Nein	
Vattenfall Europe Wärme AG	HKW Wilmersdorf, GT 1	Berlin	Mineralölprodukte	92	1977	geplant endgültig	Ja	
Vattenfall Europe Wärme AG	HKW Lichterfelde, Block 1&3	Berlin	Erdgas	288	1972/74	geplant endgültig	Ja	
RWE Generation SE	Kraftwerk Bochum	Nordrhein-Westfalen	Erdgas	21	2004	geplant endgültig	Ja	
SUMME				2.679				

* in Ausnahmefällen auch Jahr der letzten umfassenden Modernisierung

Quellen: BDEW, Kraftwerksstilllegungsanzeigende der Bundesnetzagentur (KWSAL) vom 13.04.2018, Kraftwerksliste der Bundesnetzagentur vom 02.02.2018

Geplant vorläufige Stilllegungen konventioneller Kraftwerke gemäß Kraftwerksstilllegungsanzeigende (KWSAL)

Betreiber	Kraftwerk	Bundesland	Energieträger	Installierte Leistung (MW netto)	Inbetriebnahme*	Stilllegung Status	KWK	Bemerkung
Kraftwerksgesellschaft Herdecke (Merke/Statkraft/Markets)	Cuno Heizkraftwerk Herdecke, Block H6	Nordrhein-Westfalen	Erdgas	417	2007	geplant vorläufig	Nein	
RWE Generation SE	Gersteinwerk, Block G2 (Dampfteil)	Nordrhein-Westfalen	Erdgas	355	1973	geplant vorläufig	Nein	
Energieversorgung Gera GmbH	Heizkraftwerk Gera-Nord	Thüringen	Erdgas	74	1996	geplant vorläufig	Ja	
SUMME				846				

* in Ausnahmefällen auch Jahr der letzten umfassenden Modernisierung

Quellen: BDEW, Kraftwerksstilllegungsanzeigende der Bundesnetzagentur (KWSAL) vom 13.04.2018, Kraftwerksliste der Bundesnetzagentur vom 02.02.2018

Absehbare Inbetriebnahmen konventioneller Kraftwerke bis 2023

Betreiber	Kraftwerk	Bundesland	Energieträger	Installierte Leistung (MW netto)	Inbetriebnahme	Stilllegung Status	KWK	Bemerkung
Uniper	Datteln 4	Nordrhein-Westfalen	Steinkohle	1.052	2018		Ja	im Bau
Vattenfall Europe Wärme AG	GUD Lichterfelde A	Berlin	Erdgas	300	2018		Ja	im Bau
Stadtwerke Kiel	Kiel/Küstenkraftwerk K.I.E.L.	Schleswig-Holstein	Erdgas	190	2018		Ja	im Bau
Kraftwerke Mann-Wiesbaden AG (KMW)	BHKW Ingeheimer Aue (LO Gasomotoren)	Rheinland-Pfalz	Erdgas	100	2018		Ja	im Bau
EnBW	Heizkraftwerk Stuttgart-Gaisburg	Baden-Württemberg	Erdgas	30	2018		Ja	im Bau
Vattenfall Europe Wärme AG	HKW Schornborststrasse (Erweiterung)/Berlin	Berlin	Erdgas	12	2018		Ja	im Bau
INEOS	GUD-Köln (IKW)	Nordrhein-Westfalen	Erdgas	63	2019		Ja	im Bau
Vattenfall Europe Wärme AG	GUD Marzahn	Berlin	Erdgas	260	2020		Ja	im Bau
Netzstabilitätsanlagen		Südwestdeutschland		1.200				
KWK-Ausschreibungen bis 2023				rd. 960	2018-2023			Schätzung für den Zeitraum 2018-2023 2018-20: 200 MW p.a. 2021-23: 120 MW p.a.
SUMME				4.167				

Quelle: BDEW

Zur Stilllegung angezeigte, aber wegen Systemrelevanz gesetzlich an der Stilllegung gehinderte konventionelle Kraftwerke

Zur Stilllegung angezeigt, aber wegen Systemrelevanz an der Stilllegung gehinderte konventionelle Kraftwerke gemäß Kraftwerksstilllegungsanzeigenliste (KWSAL)

Betreiber	Kraftwerk	Bundesland	Energieträger	installierte Leistung (MW netto)**	Inbetriebnahme*	Stilllegung Status	KWK	Bemerkung
STAG GmbH	Kraftwerk Beckach	Saarland	Steinkohle	721	1983	gesetzlich an der Stilllegung gehindert	Nein	system-relevant
Stag GmbH	Weiler, Block 3	Saarland	Steinkohle	656	1976	gesetzlich an der Stilllegung gehindert	Ja	system-relevant
EnBW Energie Baden-Württemberg AG	Albach/Daizsau, HKW 1	Baden-Württemberg	Steinkohle	433	1985	gesetzlich an der Stilllegung gehindert	Ja	system-relevant
EnBW Energie Baden-Württemberg AG	Walheim, Block 2	Baden-Württemberg	Steinkohle	148	1967	gesetzlich an der Stilllegung gehindert	Nein	system-relevant
EnBW Energie Baden-Württemberg AG	Heizkraftwerk Heilbrom, Block 5	Baden-Württemberg	Steinkohle	125	1965	gesetzlich an der Stilllegung gehindert	Nein	system-relevant
EnBW Energie Baden-Württemberg AG	Heizkraftwerk Heilbrom, Block 6	Baden-Württemberg	Steinkohle	135	1966	gesetzlich an der Stilllegung gehindert	Nein	system-relevant
EnBW Energie Baden-Württemberg AG	Walheim, Block 1	Baden-Württemberg	Steinkohle	96	1964	gesetzlich an der Stilllegung gehindert	Nein	system-relevant
EnBW Energie Baden-Württemberg AG	Stuttgart-Gaisburg	Baden-Württemberg	Steinkohle	32	2009	gesetzlich an der Stilllegung gehindert	Ja	system-relevant
Uniper Kraftwerke GmbH	Ingolstadt, Block 4	Bayern	Mineralölprodukte	386	1974	gesetzlich an der Stilllegung gehindert	Ja	system-relevant
Uniper Kraftwerke GmbH	Ingolstadt, Block 3	Bayern	Mineralölprodukte	375	1973	gesetzlich an der Stilllegung gehindert	Nein	system-relevant
Uniper Kraftwerke GmbH	Irsching, Block 3	Bayern	Mineralölprodukte	375	1974	gesetzlich an der Stilllegung gehindert	Nein	system-relevant
EnBW Energie Baden-Württemberg AG	Marbach III DT	Baden-Württemberg	Mineralölprodukte	264	1975	gesetzlich an der Stilllegung gehindert	Nein	system-relevant
EnBW Energie Baden-Württemberg AG	Marbach III GT (solo)	Baden-Württemberg	Mineralölprodukte	85	1975	gesetzlich an der Stilllegung gehindert	Nein	system-relevant
EnBW Energie Baden-Württemberg AG	Marbach II GT	Baden-Württemberg	Mineralölprodukte	77	1971	gesetzlich an der Stilllegung gehindert	Nein	system-relevant
Uniper Kraftwerke GmbH	Gemeinschaftskraftwerk Irsching, Block 5	Bayern	Erdgas	846	2010	gesetzlich an der Stilllegung gehindert	Nein	system-relevant
Uniper Kraftwerke GmbH	Staudinger, Block 4	Hessen	Erdgas	580	1977	gesetzlich an der Stilllegung gehindert	Nein	system-relevant
Uniper Kraftwerke GmbH	Irsching, Block 4 (Ulrich Hartmann)	Bayern	Erdgas	545	2011	gesetzlich an der Stilllegung gehindert	Nein	system-relevant
EnBW Energie Baden-Württemberg AG	Rheinlafer-Dampfkraftwerk, RDK 45	Baden-Württemberg	Erdgas	342	1998	gesetzlich an der Stilllegung gehindert	Nein	system-relevant
Kraftwerke Mainz-Wiesbaden AG	Kraftwerk Mainz, KW 2 (Dampfteil)	Rheinland-Pfalz	Erdgas	256	1977	gesetzlich an der Stilllegung gehindert	Ja	system-relevant
Enrega AG	GTKW Darmstadt	Hessen	Erdgas	95	2013	gesetzlich an der Stilllegung gehindert	Nein	system-relevant
UPM GmbH	UPM-Schoongau	Bayern	Erdgas	64	1969	gesetzlich an der Stilllegung gehindert	Ja	system-relevant
Lausitz Energie Kraftwerke AG	Thyrow, GT E	Brandenburg	Erdgas	38	1989	gesetzlich an der Stilllegung gehindert	Nein	system-relevant
Lausitz Energie Kraftwerke AG	Thyrow, GT A	Brandenburg	Erdgas	37	1987	gesetzlich an der Stilllegung gehindert	Nein	system-relevant
Lausitz Energie Kraftwerke AG	Thyrow, GT B	Brandenburg	Erdgas	37	1987	gesetzlich an der Stilllegung gehindert	Nein	system-relevant
Lausitz Energie Kraftwerke AG	Thyrow, GT C	Brandenburg	Erdgas	37	1987	gesetzlich an der Stilllegung gehindert	Nein	system-relevant
Lausitz Energie Kraftwerke AG	Thyrow, GT D	Brandenburg	Erdgas	37	1987	gesetzlich an der Stilllegung gehindert	Nein	system-relevant
Stadtwerke Augsburg Energie GmbH	Heizkraftwerk, T2	Bayern	Erdgas	20	1976	gesetzlich an der Stilllegung gehindert	Ja	system-relevant
Energie- und Medienversorgung Sandhofer Straße GmbH & Co. KG	GuD-Kraftwerk	Baden-Württemberg	Erdgas	17	2005	gesetzlich an der Stilllegung gehindert	Ja	system-relevant
SUMME				6.845				

* in Ausnahmefällen auch Jahr der letzten umfassenden Modernisierung

** installierte Leistung gemäß Kraftwerksstilllegungsanzeigenliste (KWSAL)

Quellen: BDEW, Kraftwerksstilllegungsanzeigenlisten der Bundesnetzagentur (KWSAL) vom 13.04.2018, Kraftwerksliste der Bundesnetzagentur vom 02.02.2018

Ansprechpartner:

Tilman Schwencke
Geschäftsbereichsleiter Strategie und Politik

Telefon: +49 30 300199-1090
tilman.schwencke@bdew.de

Fachliche Fragen:

Christian Bantle
Geschäftsbereich Strategie und Politik
Abteilung Volkswirtschaft

Telefon: +49 30 300199-1611
christian.bantle@bdew.de