

	Name / Standort	Bundesland	Investor / Betreiber	Status	Elektrische Leistung (brutto)	Energieträger	CO ₂ -Ausstoß pro Jahr *)	geplante Inbetriebnahme	rechtliche Planung	geschätzte Investition	Kraft-Wärme-Kopplung	CCS-Technik
seit kurzem in Betrieb	Boxberg (Block BoxR)	SN	Vattenfall Europe AG, Berlin	BImSchG-Genehmigung 12/2006; Grundsteinlegung 04/2007; erhebliche Bauverzögerung wg. T24-Stahl Problemen; 10/2012: Anlage geht in kommerziellen Betrieb	675 MW	Braunkohle	5,1 Mio. t	2012	ja	2,2 Mrd. €	nein	nein
	Grevenbroich-Neurath (BoA 2 & 3)	NRW	RWE Power AG, Essen	06/2005: BImSchG-Genehmigung; Grundsteinlegung am 25.08.2006 08/2012: Anlage geht in kommerziellen Betrieb	2.200 MW	Braunkohle	16,7 Mio. t	2012	ja	2,6 Mrd. €	nein	nein
Kraftwerke genehmigt und im Bau	Datteln (Block 4)	NRW	E.ON Kraftwerke GmbH, Hannover	Vorbescheid 01/2007; 1. TG 02/2007; 2. TG 04/2007; 3. TG 12/2007; 4. TG 07/2008; 5. TG 10/2008; 09/2009: OVG erklärt B-Plan für unwirksam; 03/2010: BVerwG bestätigt Urteil; seither umfassender Baustopp; 06/2012: OVG hebt auf Klage des BUND immiR Vorbescheid auf	1.100 MW	Steinkohle	6,2 Mio. t	2014 (?)	ja	1,2 Mrd. €	380 MW	konzeptionell vorgesehen
	Duisburg-Walsum (Block 10)	NRW	Evonik STEAG GmbH, Essen (51%) EVN AG - Energie Versorgung Niederösterreich, Maria Enzersdorf (49%)	Vorbescheid 07/2006; 1. TG 12/2006; 2. TG 08/2007; 3. TG 12/2007; 4. und 5. TG 03/2010; Privatklagen anhängig; 04/2010: Probebetrieb wg. undichter Schweißnähte abgebrochen; 06/2011: Trotz Nachbesserungen erneut Schweißnahtprobleme (T24-Stahl); 08/2011: teilweiser Kesselaustausch erforderlich	790 MW	Steinkohle	4,4 Mio. t	2013 (?)	ja	0,82 Mrd. €	nein	unklar
	Hamburg-Moorburg	HH	Vattenfall Europe AG, Berlin	09/2008: BImSchG-Genehmigung; und wasserR Erlaubnis; 12/2010: BUND klagt; Genehmigung für Hybridkühlturm erteilt; Bauverzögerungen wg. Mängel an Kesselanlagen (T24-Stahl)	1.680 MW	Steinkohle	9,4 Mio. t	2014	ja	2,2 Mrd. €	450 MW	CCS-Nachrüstung angeordnet!
	Hamm-Uentrop (Block D & E)	NRW	RWE Power AG, Essen + 23 Kommunen aus NRW, Hessen, Niedersachsen und Rheinland-Pfalz	02/2008: BImSchG-Genehmigung; 08/2008: Grundsteinlegung; erhebliche Verzögerungen wg. Mängel an Kesselanlagen (T24-Stahl)	1.640 MW	Steinkohle	9,3 Mio. t	2013	ja	2,3 Mrd. €	nein	unklar
	Karlsruhe (Block RDK 8)	BW	EnBW Kraftwerke AG, Stuttgart	05/2008: 1. Teilgenehmigung, Sofortvollzug angeordnet; 10/2008: wasserR Erlaubnis	912 MW	Steinkohle	5,1 Mio. t	2013	ja	1 Mrd. €	220 MW	Freiflächen für CO ₂ -Abscheidung sind vorzuhalten
	Lünen, Stummhafen	NRW	Trianel Power Kohlekraftwerk Lünen GmbH & Co. KG, Aachen	05/2008: Vorbescheid und 1. Teilgenehmigung; 08/2008: 2. TG; 02/2009: 3. TG; 11/2009: 4. TG; OVG hebt auf Klage des BUND immiR Vorbescheid + 1. TG auf; 09/2012: immiR Neuantrag	810 MW	Steinkohle	4,6 Mio. t	2013	ja	1,4 Mrd. €	nein	Fläche für Nachrüstung vorhanden
	Mannheim, Neckarau Block 9	BW	GKM AG - Großkraftwerk Mannheim Aktiengesellschaft	07/2009: BImSchG-Genehmigung; 08/2009: wasserR Erlaubnis; 06/2010: Grundsteinlegung; 07/2011 ImmiR Klage des BUND abgewiesen; Erhebliche Bauverzögerungen	911 MW	Steinkohle	5,1 Mio. t	2014	ja	1,2 Mrd. €	500 MW	Freiflächen für CO ₂ -Abscheidung sind vorzuhalten
	Wilhelmshaven	NDS	GDF SUEZ Energie Deutschland AG, Berlin / BKW Energie AG, Bern (33%)	Grundsteinlegung 09/2008; 1. Teilgenehmigung 11/2008 (regelt auch Kühlwasserentnahme); 2. TG 12/2009; 3. TG 09/2010; Bauverzögerungen wg. Mängel an Kesselanlagen (T24-Stahl)	830 MW	Steinkohle	4,7 Mio. t	2014	ja	1,8 Mrd. €	nein	Nachrüstung sobald Recht dies für vergleichbare Neuanlagen vorsieht
8 Kraftwerke im Bau, 2 seit kurzem in Betrieb					11.548 MW		70,6 Mio. t					

Name / Standort	Bundesland	Investor / Betreiber	Status	Elektrische Leistung (brutto)	Energieträger	CO ₂ -Ausstoß pro Jahr *)	geplante Inbetriebnahme	rechtliche Planung	geschätzte Investition	Kraft-Wärme-Kopplung	CCS-Technik	
Kraftwerke in Planung	Niederaußem (Bergheim) BoAplus	NRW	RWE Power AG, Essen	10/2011: RWE-Antrag auf Änderung des Gebietsentwicklungsplans für Kraftwerkstandort; 06/2012: Regionalrat Köln beschließt Änderung des Regionalplans	1.100 MW	Braunkohle	8,3 Mio. t	?	nein	1,5 Mrd. €	nein	unklar
	Profen	LSA	Mibrag GmbH, Theißen (Gesellschafter: CEZ und EPH)	07/2011: tschechischer Energiekonzern CEZ kauft Mibrag-Anteil an tschechisch-slowakische Holding EPH	660 MW	Braunkohle	5,0 Mio. t	?	nein	1,3 Mrd. €	unklar	unklar
	Stade	NDS	Dow Chemical (USA)	Scopingtermin in 05/2008; 06/2009: EnBW steigt aus dem Projekt aus; 05/2010: Stadtrat fasst Aufstellungsbeschluss für B-Plan; 09/2010: Scopingtermin zu B-Planaufstellung; Raumordnungsverfahren erforderlich	900 MW	Steinkohle	5,1 Mio. t	?	ja	unklar	300 MW Prozess-wärme/-dampf	unklar
	3 Kraftwerke in der Planung				2.660 MW		18,4 Mio. t					
Summe:		13 im Bau bzw. seit kurzem in Betrieb befindliche oder geplante Kohlekraftwerke		14.208 MW		89,0 Mio. t						

Zurückgestellte Projekte	Arneburg	LSA	RWE Power AG, Essen	10/2009: Rat stoppt Neuaufstellung des FNP; 01/2010: Nachbargemeinden klagen gegen bestehenden B-Plan; 07/2010: Standortunter-	1.600 MW	Steinkohle	9,0 Mio. t	?	nein	unklar	nein	unklar
	Brunsbüttel (Büttel)	SH	GETEC Energie AG, Hannover	Scopingtermin in 12/2007; Projekt liegt seither auf Eis	800 MW	Steinkohle	4,5 Mio. t	?	nein	> 1 Mrd. €	nein	nein
	Hürth (bei Köln)	NRW	RWE Power AG, Essen	Standortentscheidung in 08/2008 bekannt gegeben; 11/2009: Investitionsentscheidung zurückgenommen; Projekt liegt seither auf Eis	450 MW	Braunkohle	? Mio. t	?	nein	2 Mrd. €	unklar	mit Post Combustion-Verfahren
	Herne V	NRW	Evonik Steag GmbH, Essen	Vorscheid 12/2007; 01/2008: Investitionsentscheidung zurückgestellt; Projekt liegt seither auf Eis	750 MW	Steinkohle	4,2 Mio. t	?	ja		bis 180 MW	
	Lünen, Moltkestraße	NRW	Evonik STEAG GmbH, Essen	Scopingunterlagen eingereicht in 10/2007; Projekt liegt seither auf Eis	900 MW	Steinkohle	5,1 Mio. t	?	nein	1 Mrd. €	unklar	unklar
	Marl, Chempark	NRW	Infracor GmbH, Marl	Scopingtermin in 09/2008; 11/2011: Stadt plant Neuaufstellung des B-Plans für kleineres Kraftwerk; Projekt liegt auf Eis	900 MW	Steinkohle	5,1 Mio. t	?	nein	unklar	unklar	unklar
	6 Kraftwerke zurückgestellt				5.400 MW		27,9 Mio. t					

Name / Standort	Bundesland	Investor / Betreiber	Status	Elektrische Leistung (brutto)	Energieträger	CO ₂ -Ausstoß pro Jahr *)	geplante Inbetriebnahme	rechtliche Planung	geschätzte Investition	Kraft-Wärme-Kopplung	CCS-Technik
Berlin (Klingenberg)	B	Vattenfall Europe AG, Berlin	03/2009: wegen lokalem Widerstand aufgegeben; stattdessen Neubau von Gas- und Biomassekraftwerken mit KWK	800 MW	Steinkohle	4,5 Mio. t	---				
Bremen-Mittelsbüren	BR	SWB AG - Stadtwerke Bremen	08/2007: aus wirtschaftlichen Gründen aufgegeben; 03/2011 SWB beschließt Bau eines Gaskraftwerks (445 MW)	910 MW	Steinkohle	5,1 Mio. t	---				
Brunsbüttel	SH	GDF SUEZ Energie Deutschland AG, Berlin	12/2010: GDF SUEZ stoppt Projekt wg. Verzögerungen in den Genehmigungs- verfahren; 06/2011 Stadt hebt B-Plan auf	830 MW	Steinkohle	4,7 Mio. t	---				
Brunsbüttel	SH	SüdWestStrom Kraftwerk GmbH & Co. KG, Tübingen	07/2012: Gesellschafterversammlung beschließt Einstellung des Projekts; 3 Klageverfahren gegen erteilte Genehmigungen laufen noch	1.820 MW	Steinkohle	10,2 Mio. t	---				
Emden	NDS	DONG Energy GmbH, Hamburg	10/2009: aus wirtschaftlichen Gründen und aufgrund (unternehmens-)politischer Rahmenbedingungen aufgegeben	1.600 MW	Steinkohle	9,0 Mio. t	---				
Ensdorf	SL	RWE Power AG, Essen	11/2007: nach Bürgerbefragung aufgegeben	1.600 MW	Steinkohle	9,0 Mio. t	---				
Dörpen (Emsland)	NDS	EnBW Kraftwerke AG, Stuttgart (75%) BKW FMB Energie AG, Bern (25%)	12/2009: EnBW gibt das Projekt aus "ökonomischen und ökologischen Gründen" auf	900 MW	Steinkohle	5,1 Mio. t	---				
Düsseldorf (Lausward) Block C	NRW	Stadtwerke Düsseldorf AG (EnBW-Mehrheit von 54,95 %)	04/2010: Aufsichtsrat beschließt Genehmigungsantrag zurückzuziehen u. stattdessen ein GuD-Kraftwerk (400 MW) zu realisieren	400 MW	Steinkohle	2,2 Mio. t	---				
Germersheim	RP	EnBW Kraftwerke AG, Stuttgart	09/2008: EnBW gibt Projekt aus "standortbedingten Gründen" auf	800 MW	Steinkohle	4,5 Mio. t	---				
Jänschwalde	BB	Vattenfall Europe AG, Berlin	12/2011: Demokraftwerksprojekt wird wg. unzureichender Rechtsgrundlage (CCS-Gesetz) von Vattenfall aufgegeben	300 MW	Braunkohle	? Mio. t	---				
Krefeld-Uerdingen	NRW	Trianel Power Kohlekraftwerk mbH & Co. KG, Aachen	07/2011: Realisierung eines GuD-Kraftwerk mit KWK (1.200 MW) statt Kohleblock wird beschlossen; 02/2012: Trianel zieht Genehmigungsantrag zurück	810 MW	Steinkohle	4,6 Mio. t	---				
Kiel	SH	Stadtwerke Kiel AG (50%), E.ON Kraftwerke GmbH (50%)	09/2009: Stadtwerke beenden auf Druck der neuen Stadtregierung Projekt und prüfen den Bau eines Gaskraftwerks	800 MW	Steinkohle	4,5 Mio. t	---				
Köln-Niehl	NRW	RheinEnergie AG, Köln	07/2007: ohne Angabe von Gründen aufgegeben; stattdessen Planung eines Gaskraftwerks	800 MW	Steinkohle	4,5 Mio. t	---				
Lubmin	MV	DONG Energy GmbH, Hamburg	12/2009: nach 3 Jahren Genehmigungs- prozess aufgegeben; 08/2010: Energiewerke Nord übernimmt Vorhaben u. will Gaskraftwerk realisieren	1.620 MW	Steinkohle	9,0 Mio. t	---				
Mainz (Ingelheimer Aue)	RP	KWM - Kraftwerke Mainz/Wiesbaden AG, Mainz	06/2012: KWM beendet Kraftwerksprojekt offiziell; Vorbescheide und Teilgenehmigungen werden an die Behörde zurückgegeben; noch nicht beschiedene Anträge werden zurückgenommen.	823 MW	Steinkohle	4,7 Mio. t	---				
Quierschied-Weiher	SL	Evonik Steag GmbH, Essen	08/2007: ohne Angabe von Gründen aufgegeben	800 MW	Steinkohle	4,5 Mio. t	---				
Stade	NDS	E.ON Kraftwerke GmbH, Hannover	09/2012: E.on stellt Kohleprojekt mangels Wirtschaftlichkeit ein, hält aber an Standort für Energieerzeugung fest	1.100 MW	Steinkohle	6,2 Mio. t	---				
Stade	NDS	GDF SUEZ Energie Deutschland AG, Berlin	02/2010: aufgrund von Schallschutzkonflikten und hohen wasserrechtlichen Auflagen aufgegeben	830 MW	Steinkohle	4,7 Mio. t	---				
Staudinger (Großkrotzenburg)		E.ON Kraftwerke GmbH, Hannover	11/2012: aus wirtschaftlichen Gründen eingestellt; 3 Klageverfahren gegen erteilte Genehmigungen laufen noch	1100 MW	Steinkohle	6,2 Mio. t	---				
Wilhelmshaven	NDS	E.ON Kraftwerke GmbH, Hannover	04/2010: Projekt "50 plus" eingestellt mangels zuverlässiger Werkstoffe zur Wirkungsgradsteigerung auf bis zu 50%	550 MW	Steinkohle	3,1 Mio. t	---				
20 Kraftwerke gestoppt				19.193 MW		106,3 Mio. t					

*) Berechnungsgrundlage der CO₂-Emissionen

Steinkohlekraftwerke: spezifischer CO₂-Ausstoß je erzeugter Kilowattstunde Strom = 0,75 kg / jährliche Volllaststunden = 7.500 h

Braunkohlekraftwerke: spezifischer CO₂-Ausstoß je erzeugter Kilowattstunde Strom = 0,95 kg / jährliche Volllaststunden = 8.000 h