

# Übersicht über Kraftwerksprojekte im Raum Brunsbüttel

Stand: 21.07.2012

Antragsteller	Industrieheizkraftwerk Brunsbüttel GmbH (IHKW), Münzinger Str. 1; 79111 Freiburg	Südweststrom GmbH, Eisenhutstr. 6 72072 Tübingen www.suedweststrom.de	GDF Suez Energie Deutschland AG, Friedrichstr. 200 10117 Berlin www.gdfsuez-energie.de	Getec, Gemeinschaftskraftwerk Büttel, Expo Plaza 10 30539 Hannover www.getec-energie.de
Brennstoff, Leistung	Ersatzbrennstoff-Kraftwerk: 140 MW; Kraft-Wärme-Kopplung; 741000 t Dampf /Jahr an Bayer. Änderung: 74,6 MW thermisch	Doppelblock-Kohlekraftwerk: 2 x 840 MW elektrische Nennleistung, netto	Kohlekraftwerk: 800 MW	Kohlekraftwerk: 800 MW
Standort/ Begrenzung	Werksgelände der Bayer AG, Fährstr. 51. 2,1 km östl. vom NOK; 1,5 km südl. vom Hafen Ostermoor; 3,3 km nord-östl. von den Schleusenanlagen Brunsb.	N: durch die Fährstr. (K 75). O: Abstand zur Otto-Hahn-Str. ca. 390 m. S: knapp 200 m vor dem Elbdeich. W: SAVA	Auf dem Gelände der Bayer AG. Nördl. vom Elbehafen und westl. der SAVA.	Werksgelände der Bayer AG, aber auf Bütteler Gebiet
Grundstücksgröße	26000 m <sup>2</sup>	318000 m <sup>2</sup>	177600 m <sup>2</sup> + 47400 m <sup>2</sup>	
Höchstes Gebäude	Kesselhaus: ca. 46 m	2 Kesselhäuser: je bis zu 132 m	Kesselhaus: H: 110 m L: 50 m B: 60 m	
Schornsteinhöhe	2 St. a 60 m Änderung: Ein Schornstein	145 m	180 m	
Lager	EBS-Bunker: 20000 m <sup>3</sup>	Kohlelager, offen: 2 St. parallel: L: 230 m B: 140 m H: 20 m 330000 t Passivlager: L: 110 m B: 140 m H: 25 m 230000 t	3 Einhausungen, je: φ: 110 m max. H: 54 m	
Kühltürme	Entfällt	Nein	Nein	Nein
Beschäftigte	30	130	110	Ca. 80
Investitionsvolumen	140 Mio. €	3,2 Mrd. €	Ca. 1 Mrd. €	Ca. 1 Mrd. €

<b>Ver- und Entsorgung:</b>				
Filter	Gewebefilter, SNCR	SCR-Anlage, Elektrofilter, Nasswäsche Rauchgas	SCR-Anlage, Elektrofilter, Nasswäsche Rauchgas	Elektrofilter
Zusätzliche Fahrzeuge	100 – 223 Lkw/ Tag	150 Lkw/ d; oder bis zu 56 Bahnwaggons/ d; 250 Pkw/ d	100 Lkw/ Tag	100 – 200 Lkw/ Tag
Schiffe	Optional	40 – 60 Hochseeschiffe/ Jahr	40 Schiffe/ Jahr	30 Schiffe/ Jahr
Brennstoffbedarf	325920 t EBS/Jahr Änderung: 205100 t EBS/Jahr	440 – 520 t/Std. = 3,4 – 4,2 Mio. t Kohle/Jahr	Ca. 2,6 Mio. t Kohle/Jahr (295 t/Std.)	2,6 Mio. t Kohle/Jahr
Kalk	Calciumoxid Lagermenge: 2 x 85 m <sup>3</sup>	120.000 t Kalkstein/ Jahr	107.700 t Kalkstein/ Jahr	70.000 t Kalkstein/ Jahr
Reststoffmengen (Gips, Aschen)	70.600 t/Jahr	630.000 t/ Jahr	Ca. 629.800 t/ Jahr	Ca. 360.000 t/ Jahr
Kühlwasserbedarf	0	Max. 57 m <sup>3</sup> /s = 205.200 m <sup>3</sup> /Std.	109.800 m <sup>3</sup> /Std. 2 Rohre: $\phi$ 3,4 m	120.000 m <sup>3</sup> /Std.
Geplante Volllaststunden	8400 Std./Jahr	8000 Std./Jahr	8760 Std./Jahr	
Wirkungsgrad im Jahresmittel:	66 %	Ca. 46 %	46 %	46 %
<b>Termine:</b>				
Kaufvertrag		21.12.2006		25.07.2008
Scopingtermin	19.12.2006	30.10.2007	31.01.2006	18.12.2007
Werk beantragt	28.09.2007		28.03.2008	
Öffentl. Bekanntmachung	12.11.2007			
<b>Bebauungsplan</b>				
Aufstellungsbeschluss		Für die 1. Änderung am 23.06.2010		
Auslegung der Unterlagen	Mit BImSch-Genehmigung	14.02. – 14.03.2008 1. Änderung: 12.10. – 12.11.2010	15.12.2008 – 16.01.2009 Neuauslegung: 15.05. – 04.06.2009	Nicht erforderlich,
Einwendungen	abgearbeitet.	15.03.2008: ca. 1300 12.11.2010: ca. 9000	26.01.2009: ca. 1500	da B-Plan vorliegt.
Satzungsbeschluss		07.06.2008 22.12.2010	16.07.2009	
Normenkontrollklage	Ja	Ja	Ja	
Aufhebung			Durchführungsvertrag und B-Plan am 22.06.2011	
<b>Immissionsschutz</b>				
Antragsauslegung	20.11. – 19.12.2007	28.09. – 27.10.2009	30.12.2008 – 30.01.2009	

Einwendungen	03.01.2008: 2968	10.11.2009: 4461	16.02.2009: 2200	
Erörterungs-termin	05.02. – 07.02.2008	18.01. – 24.01.2010	20.04. – 23.04.2009	
Genehmigung	19.12.2008; veröffentlicht am 02.02.2009. Am 13.10.2010 Änderungs-genehmigung, veröffentlicht am 08.11.2010.	28.02.2011: 1. Teilerrichtungs-genehmigung		
BImSch-Klage	Widerspruch: Mai 2009			
<b>Wasserrecht</b>				
Auslegung	Mit BImSch-	06.10. – 05.11.2009 Änderung: 07.03. – 06.04.2011	30.12.2008 – 30.01.2009	
Einwendungen	Antrag	19.11.2009: ca. 900 20.04.2011: 855	16.02.2009: ca.1870	
Erörterungs-termin	erfolgt.	09.02. – 12.02.2010	06.05.2009 – 07.05.2009	
Erlaubnis		20.06.2011: Erlaubnis für die Grundwasserent-nahme und –ein-leitung. 21.12.2011: Erlaubnis für die Entnahme von Kühlwasser aus der Elbe und Wiedereinleitung.		
Klage		Widerspruch: Februar 2012		
Genehmigung	19.12.2008; Am 02.02.2009 veröffentlicht.	19.07.2012: Aufgabe des Projektes	23.12.2010: Aufgabe des Projektes	
Baubeginn				
Geplante Inbetriebnahme	2010	2015	2012	2014
<b>Emissionen:</b>				
Gesetz	17. BImSchV Änderung: 9. BImSchV	13. BImSchV	13. BImSchV	13. BImSchV
Abgasmenge (m <sup>3</sup> /Std.)	280000	4 Mio.	2 Mio.	2 Mio.
t Kohlendioxid/Jahr	400000	10,0 Mio.	4,1 Mio.	4 Mio.
Grenzwert für Staub		10 mg/Nm <sup>3</sup>	10 mg/Nm <sup>3</sup>	
t Staub/Jahr	20	435	250	330
t Chlor/Jahr	25	670	250	330
t SO <sub>2</sub> /Jahr	125	4350	1500	3300
t NO <sub>x</sub> /Jahr	500	4350	1700	3300
kg Hg/Jahr	70	500 - 652	630	500
kg Arsen/Jahr	20	300	520	150
kg Blei/Jahr	20	3000	2100	150

kg Cadmium, Thallium/Jahr	100	ca. 1400	410	700
kg Nickel/ Jahr		5300		
g Dioxine/Jahr	0,2	ca. 1	2,1	1
t Ammoniak/ Jahr	Lagermenge Ammoniakwasser: 2 x 41 m <sup>3</sup>	Ammoniakwasser aus Transport- behältern	19.300 t Ammoniakwasser (<25%-ig)	4000
Rauchgastem- peratur an der Kaminmündung	135 °C	49 °C	53° C	
Rammen während der Bauzeit		160 Tage		

## **Erklärungen:**

BlmSchV = Bundes-Immissionsschutzverordnung

BlmSchG = Bundes-Immissionsschutzgesetz

SO<sub>2</sub> = Schwefeldioxid

NO<sub>x</sub> = Stickoxide

Hg = Quecksilber

Satzungsbeschluss:

Der B-Plan wird rechtsverbindlich und ist von jedem nach der öffentlichen Bekanntmachung einzuhalten.

Zum Vergleich die Höhen bereits vorhandener Gebäude im Industriegebiet:

- Yara-Schornstein: 180 m
- Bayer-Schornstein: 132 m
- AKW-Schornstein: 100 m
- AKW-Gebäude: 60 m
- SAVA-Schornstein: 60 m
- Kruse-Hochregallager: 42 m
- Gesamthöhe des Prototyps der 5 M-Windkraftanlage der Fa. Repower: 180 m
  - Rotordurchmesser: 126 m
  - Nabhöhe: ca. 120 m

Anmerkung: Seit dem 01.02.2009 firmiert die Electrabel Deutschland AG unter dem Namen GDF Suez Energie Deutschland AG.

Anmerkungen zum IHKW: Die Werte im Abschnitt „Emissionen“ wurden der Änderungsgenehmigung noch nicht angepasst, da sie noch nicht vorliegen.