

Übersicht über Kraftwerksprojekte im Raum Brunsbüttel

Stand: 01.06.2009

Antragsteller	Industrieheizkraftwerk Brunsbüttel GmbH (IHKW), GWE	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	Biomasse-Kraftwerk: NovusEnergy GmbH aus Elmshorn, Flensburger Stadtwerke
Brennstoff, Leistung	Ersatzbrennstoff-Kraftwerk: 140 MW; Kraft-Wärme-Kopplung; 741000 t Dampf/Jahr an Bayer.	Doppelblock-Kohlekraftwerk: 2 x 800 – 900 MW	Kohlekraftwerk: 800 MW	Kohlekraftwerk: 800 MW	Naturbelassene Holzhackschnitzel: 30 MW; Kraft-Wärme-Kopplung: 18 MW Heizenergie, 7,5 MW Strom
Standort/ Begrenzung	Werksgelände der Bayer AG. 2,1 km östl. vom NOK; 1,5 km südl. vom Hafen Ostermoor; 3,3 km nord-östl. von den Schleusenanlagen Brb.	N: durch die Fährstr. K 75. O: Abstand zur Otto-Hahn-Str. ca. 370 m. S: 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	Gelände des Total-Bitumenwerkes
Grundstücksgröße	26000 m ²	339000 m ²	177600 m ² + 47400 m ²		
Höchstes Gebäude	Kesselhaus: ca. 46 m	2 Kesselhäuser: je ca. 120 m	Kesselhaus: H: 110 m L: 50 m B: 60 m		
Schornsteinhöhe	2 St. a 60 m	145 m	180 m		37 m
Lager	EBS-Bunker: 20000 m ³	Kohlelager: L: 500 m B: 90 m H: 20 m	3 Einhausungen, je: φ: 110 m max. H: 54m		Soll für ca. 14 Tage reichen. 200.000 m ³ bzw. 80.000 t pro Jahr
Kühltürme	Entfällt	Nein	Nein	Nein	Entfällt
Beschäftigte	30	160	110	Ca. 80	10
Investitionsvolumen	140 Mio. €	3,7 Mrd. €	Ca. 1 Mrd. €	Ca. 1 Mrd. €	24 Mio. €

Ver- und Entsorgung:					
Filter	Gewebefilter, SNCR	Trocken-Elektrofilter, SCR	SCR-Anlage, Elektrofilter, Nasswäsche Rauchgas	Elektrofilter	Zyklonfilter, Elektrofilter
Zusätzliche Fahrzeuge	100 – 223 Lkw/ Tag	234 Lkw/ Tag; 192 Pkw/Tag; 4 Bahnwaggons/ Woche.	100 Lkw/ Tag	100 – 200 Lkw/ Tag	20 Lkw pro Tag
Schiffe	Optional	80 Schiffe/ Jahr	40 Schiffe/ Jahr	30 Schiffe/ Jahr	Später vielleicht aus den NL.
Brennstoffbedarf	325920 t EBS/Jahr	440 – 520 t/Std. = 3,4 – 4,0 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 ³	140000 t Kalkstein/ Jahr	107.700 t Kalkstein/ Jahr	70000 t Kalkstein/ Jahr	
Reststoffmengen (Gips, Aschen)	70.600 t/Jahr	180.000 – 970.000 t/Jahr	Ca. 629.800 t/ Jahr	Ca. 360.000 t/ Jahr	
Kühlwasserbedarf	0	Max. 67 m ³ /s = 241000 m ³ /Std.	109.800 m ³ /Std. 2 Rohre: ϕ 3,4 m	120.000 m ³ /Std.	
Geplante Volllaststunden	8400 Std./Jahr	8000 Std./Jahr	8760 Std./Jahr		
Wirkungsgrad im Jahresmittel:	66 %	Ca. 46 %	46 %	46 %	
Termine:					
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		15.03.2007
Öffentl. Bekanntmachung	12.11.2007				
Bebauungsplan					
Auslegung der Unterlagen	Mit BlmSch-Genehmigung abgearbeitet.	14.02. – 14.03.2008	15.12.2008 – 16.01.2009 Neuauslegung : 15.05. – 04.06.2009	Nicht erforderlich,	
Einwendungen	gung abgearbeitet.	15.03.2008: Ca. 1300	26.01.2009: ca. 1500	da B-Plan vorliegt.	Nicht gesammelt.
Satzungsbeschluss		Im Sommer 2008 erfolgt			
Normenkontrollklage					
Immissionsschutz					
Antragsauslegung	20.11. – 19.12.2007		30.12.2008 – 30.01.2009		
Einwendungen	03.01.2008: 2968		16.02.2009: ca. 2200		
Erörterungstermin	05.02. – 07.02.2008		20.04. – 23.04.2009		

Genehmigung	19.12.2008; Am 02.02.2009 veröffentlicht.				
BlmSch-Klage	Mai 2009				
Wasserrecht					
Auslegung	Mit BlmSch-		30.12.2008 – 30.01.2009		
Einwendungen	Antrag		16.02.2009: ca.1870		
Erörterungs- termin	erfolgt.		06.05.2009 – 07.05.2009		
Erlaubnis					
Klage					
Genehmigung					Erteilt am 15.05.2007
Baubeginn			Geplant 2009		Nov. 2006
Geplante Inbetriebnahme	2010	2012	2012	2014	27.10.2008 in Betrieb genom
Emissionen:					
Gesetz	17. BlmSchV	13. BlmSchV	13. BlmSchV	13. BlmSchV	Keine 13. BlmSchV, da Bagatellmas- senströme
Abgasmenge (m ³ /Std.)	280000	4 Mio.	2 Mio.	2 Mio.	
t Kohlendioxid/ Jahr	400000	9 Mio.	4,1 Mio.	4 Mio.	
Grenzwert für Staub			10 mg/Nm ³		20 mg/m ³
t Staub/Jahr	20	670	250	330	10
t Chlor/Jahr	25	670	250	330	
t SO ₂ /Jahr	125	6700	1500	3300	
t NO _x /Jahr	500	6700	1700	3300	
kg Hg/Jahr	70	1000	630	500	
kg Arsen/Jahr	20	300	520	150	
kg Blei/Jahr	20	300	2100	150	
kg Cadmium, Thallium/Jahr	100	1400	410	700	
g Dioxine/Jahr	0,2	2	2,1	1	
t Ammoniak/ Jahr	Lagermenge Ammoniak- wasser: 2 x 41 m ³	8000	19.300 t Ammomniak wasser (<25%-ig)	4000	
Rauchgastem- peratur an der Kaminmündung	135 °C	49 °C	53° C		120 ° bis 140°C
Rammen während der Bauzeit		160 Tage			

Erklärungen:

BImSchV = Bundesimmissionsschutz-Verordnung

BImSchG = Bundesimmissionsschutz-Gesetz

SO₂ = Schwefeldioxid

NO_x = 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
- AKW-Schornstein: 100 m
- AKW-Gebäude: 60 m
- SAVA-Schornstein: 60 m
- Kruse-Hochregallager: 42 m

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

Claudia Kuhlitz; E-Mail: cat-pet@t-online.de