

ข้อสมมติฐานการคำนวณก๊าซเรือนกระจกจากการใช้พลังงานของไทย

1. CO₂, N₂O และ CH₄ อ้างอิงจาก Emission Factor ใน IPCC 2006, Volume 2, Energy
2. NO_x and CO อ้างอิงจาก Emission Factor ใน IPCC 1996
3. SO₂ อ้างอิงค่ากำมะถันเจือปนและความถ่วงจำเพาะของประเทศไทยโดยมีรายละเอียดดังนี้
 - น้ำมันเชื้อเพลิงต่างๆ LPG และ CNG จาก กรมธุรกิจพลังงาน รายละเอียดตามด้านล่าง
 - ถ่านหิน/ลิกไนต์ จากการสำรวจภาคสนาม ปี 2550-2551
4. ให้การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์ในอุตสาหกรรมซีเมนต์มีค่าการปลดปล่อย SO₂ = 0 หรือไม่มีการปลดปล่อยก๊าซชนิดนี้
5. การติดตั้งเครื่องซัด SO₂ (FGD) ในโรงไฟฟ้าแม่เมาะเป็นดังนี้
 - 1995 โรงที่ 12 และ 13 กำลังการผลิตติดตั้งรวม 600 MW และมีการติดตั้ง FGD ที่มีประสิทธิภาพร้อยละ 92 ต่อโรง
 - 1997-1998 โรงที่ 8-11 กำลังการผลิตติดตั้งรวม 1,200 MW และมีการติดตั้ง FGD ที่มีประสิทธิภาพร้อยละ 95 ต่อโรง
 - 1999-2000 โรงที่ 4-7 กำลังการผลิตติดตั้งรวม 600 MW และมีการติดตั้ง FGD ที่มีประสิทธิภาพร้อยละ 95 ต่อโรง
 - 1999-2000 โรงที่ 1-3 กำลังการผลิตติดตั้งรวม 225 MW หยุดทำการผลิตไฟฟ้า (ออกจากระบบ) ตั้งแต่นั้นเป็นต้นมา
6. การคำนวณก๊าซเรือนกระจกนี้ไม่รวมเชื้อเพลิงบางชนิดได้แก่
 - 6.1 น้ำมันเตาสำหรับเรือเดินสมุทรระหว่างประเทศ (Bunker Oil)
 - 6.2 น้ำมันเครื่องบินสำหรับเที่ยวบินระหว่างประเทศ (Jet Oil)
 - 6.3 เชื้อเพลิงหมุนเวียนต่างๆ ได้แก่ ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ เอทานอล ไบโอดีเซล พลังน้ำ และอื่นๆ
7. การเปลี่ยนหน่วยจากหน่วยกายภาพเป็นหน่วยพลังงานอ้างอิงจาก Energy Conversion Factors ใน “รายงานพลังงานของประเทศไทย” กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.)
8. ค่ากำมะถันตามข้อกำหนดคุณลักษณะและคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิงของกรมธุรกิจพลังงาน

ค่ากำมะถันตามข้อกำหนดคุณลักษณะและคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิง
หน่วย: ร้อยละโดยน้ำหนัก (sulphur content, %wt.)

พ.ศ.	ค.ศ.	น้ำมันเบนซิน	น้ำมันแก๊สโซลล์	น้ำมันดีเซล	น้ำมันก๊าด	กำขี้โคลเลียมเหลว (ppm by wt.)	กำขัธรมชาติ สำหรัมยานยนต์ (mg/m ³)	น้ำมันเตา (เกรด)						
								1	2	3	4	5		
2521	1978													
2522	1979													
2523	1980	0.2		1.0	0.2									
2524	1981	0.2		1.0	0.2			3.0	3.2	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
2525	1982	0.2		1.0	0.2			3.0	3.2	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
2526	1983	0.2		1.0	0.2			3.0	3.2	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
2527	1984	0.2		1.0	0.2			3.0	3.2	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
2528	1985	0.2		1.0	0.2			3.0	3.2	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
2529	1986	0.2		1.0	0.2			3.0	3.2	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
2530	1987	0.2		1.0	0.2			3.0	3.2	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
2531	1988	0.2		1.0	0.2			3.0	3.2	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
2532	1989	0.2		1.0	0.2			3.0	3.2	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
2533	1990	0.2		1.0	0.2			3.0	3.2	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
2534	1991	0.2		1.0	0.2			3.0	3.2	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
2535	1992	0.15		1.0	0.2			3.0	3.2	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
2536	1993	0.15		1.0	0.2			3.0	3.2	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5
2537	1994	0.15		1.0	0.2			2.5	3.0	3.2	3.2	3.2	2.5	2.5
2538	1995	0.15		0.5	0.2			2.5	3.0	3.2	3.2	3.2	2.5	2.5
2539	1996	0.15		0.5	0.2			2.5	3.0	3.2	3.2	3.2	2.5	2.5
2540	1997	0.15		0.5	0.2			2.5	3.0	3.2	3.2	3.2	2.5	2.5
2541	1998	0.1		0.5	0.2			2.0	2.0	3.0	3.0	3.0	2.5	2.5
2542	1999	0.1		0.05	0.2			2.0	2.0	3.0	3.0	3.0	2.5	2.5
2543	2000	0.1		0.05	0.2			2.0	2.0	3.0	3.0	3.0	2.5	2.5
2544	2001	0.1		0.05	0.2			2.0	2.0	3.0	3.0	3.0	2.5	2.5
2545	2002	0.1		0.05	0.2			2.0	2.0	3.0	3.0	3.0	2.5	2.5
2546	2003	0.1		0.05	0.2			2.0	2.0	3.0	3.0	3.0	2.5	2.5
2547	2004	0.05		0.05	0.2	140		2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	0.5	0.5
2548	2005	0.05	0.0500	0.035	0.2	140		2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	0.5	0.5
2549	2006	0.05	0.0500	0.035	0.2	140		2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	0.5	0.5
2550	2007	0.05	0.0500	0.035	0.2	140		2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	0.5	0.5
2551	2008	0.05	0.0125	0.035	0.2	140		2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	0.5	0.5
2552	2009	0.05	0.0125	0.035	0.2	140	50	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	0.5	0.5
2553	2010	0.05	0.0125	0.035	0.2									
2554	2011	0.05	0.0125	0.035	0.2									
2555	2012	0.005	0.0050	0.005	0.2									