ผลการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อม

ESG metrics	GRI STANDARD	รายการ	หน่วย	2564	2565	2566	2567
E2.2C	GRI 302-1	**การใช้พลังงานภายในองค์กร**					
	(1+2-3)	**การใช้พลังงานรวมสุทธิภายในองค์กร/3**	เมกะจูล	2,254,789,189.86	2,153,700,259.81	2,007,170,527.80	2,017,439,727.82
		((พลังงานไม่หมุนเวียน + พลังงานหมุนเวียน) - พลังงานที่ขายได้ทั้งหมด)	เมกะวัตต์-ชั่วโมง	590,341.85	561,357.64	518,742.08	519,670.65
	(1+2+3)	**การใช้พลังงานทั้งหมดภายในองค์กร**	เมกะจูล	2,254,789,189.86	2,153,700,259.81	2,007,170,527.80	2,017,439,727.82
		(พลังงานไม่หมุนเวียน + พลังงานหมุนเวียน)	เมกะวัตต์-ชั่วโมง	590,341.85	561,357.64	518,742.08	519,670.65
	Ratio	**สัดส่วนการใช้พลังงานหมุนเวียนต่อพลังงานทั้งหมด**	ร้อยละ	75%	75%	67%	64%
		สัดส่วนการใช้พลังงานไม่หมุนเวียนต่อพลังงานทั้งหมด	ร้อยละ	25%	25%	33%	36%
	1	**ปริมาณการใช้พลังงานไม่หมุนเวียนทั้งหมดในองค์กร**	เมกะจูล	567,790,604.79	540,418,868.11	653,380,487.93	723,315,497.64
			เมกะวัตต์-ชั่วโมง	121,731.13	113,223.92	142,689.29	160,191.70
		การเผาไหม้แบบอยู่กับที่ทั้งหมด	เมกะจูล	431,108,431.59	401,034,136.50	507,567,272.39	570,861,086.68
			เมกะวัตต์-ชั่วโมง	119,752.34	111,398.37	140,990.91	158,572.52
		- ก๊าซปิโตรเลียมเหลว LPG	เมกะจูล	32,535.56	27,359.44	236,770.11	158,389.00
			กิโลกรัม	660.00	555.00	4,803.00	3,213.00
		- ก๊าซธรรมชาติ NGV	เมกะจูล	422,393,744.28	400,606,074.62	504,700,334.19	565,504,965.96
			ลูกบาศก์ฟุต	414,111,514.00	392,751,053.55	494,804,249.20	554,416,633.29
		- น้ำมันเตา	เมกะจูล	8,075,815.51	-	2346231.15	4969977.36
			ลิตร	203,063.00	-	58995.00	124968.00
		- เชื้อเพลิงอื่นๆ (รวม)	เมกะจูล	606,336.24	400,702.44	283,936.94	227,754.36
		- น้ำมันเบนซิน	ลิตร	0.00	949.93	0.00	0.00
		- น้ำมันดีเซล	ลิตร	16,632.00	10,162.00	7,777.00	6,233.00
		- อะเซทิลีนสำหรับงานก่อสร้างและซ่อมบำรุง	กิโลกรัม	12.00	14.00	14.00	15.00
		การเผาไหม้แบบเคลื่อนที่	เมกะจูล	7,123,634.25	6,571,991.43	6,114,187.13	5,829,031.19
			เมกะวัตต์-ชั่วโมง	1,978.79	1,825.55	1,698.39	1,619.18
		- น้ำมันเชื้อเพลิง (รวม)	เมกะจูล	7,123,634.25	6,571,991.43	6,114,187.13	5,829,031.19
		- น้ำมันเบนซิน	ลิตร	1,079.35	2,223.97	5,558.31	4,290.41
		- น้ำมันดีเซล	ลิตร	194663.82	178527.75	163075.55	156341.82
		พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำที่ซื้อใช้ในกระบวนการผลิตทั้งหมด	เมกะจูล	129,558,538.95	132,812,740.17	139,699,028.41	146,625,379.78
			เมกะวัตต์-ชั่วโมง	35,988.48	36,892.43	38,805.29	40,729.27
		- พลังงานไฟฟ้าทั้งหมดที่ซื้อมาจากแหล่งพลังงานไม่หมุนเวียน	เมกะจูล	129,558,538.95	132,812,740.17	139,699,028.41	146,625,379.78
			เมกะวัตต์-ชั่วโมง	35,988.48	36,892.43	38,805.29	40,729.27
		- พลังงานไอน้ำทั้งหมดซื้อมาจากแหล่งพลังงานไม่หมุนเวียน	เมกะจูล	0.00	0.00	0.00	0.00
			เมกะวัตต์-ชั่วโมง	0.00	0.00	0.00	0.00
			ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
E2.3C	2	**การใช้พลังงานหมุนเวียนทั้งหมดในองค์กร**	เมกะจูล	1,686,998,585.07	1,613,281,391.70	1,353,790,039.86	1,294,124,230.18
			เมกะวัตต์-ชั่วโมง	468,610.72	448,133.72	376,052.79	359,478.95
		การซื้อพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากแหล่งพลังงานหมุนเวียนภายนอก	เมกะจูล	583,664,084.48	629,495,778.05	425,798,267.13	560,043,572.44
			เมกะวัตต์-ชั่วโมง	162,128.91	174,859.94	118,277.30	155,567.66
		- พลังงานไอน้ำจากแหล่งพลังงานหมุนเวียนที่ซื้อมา	เมกะจูล	465,457,619.65	538,430,336.45	333,250,992.39	425,398,366.84
			เมกะวัตต์-ชั่วโมง	129,293.78	149,563.98	92,569.72	118,166.21
			ตัน	168,425.60	194,830.74	120,586.70	153,930.18
		- พลังงานไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ที่ซื้อมา	เมกะจูล	8,533,778.83	9,018,828.00	11,776,665.60	15,401,160.00
			เมกะวัตต์-ชั่วโมง	2,370.49	2,505.23	3,271.30	4,278.10

ESG metrics	GRI STANDARD	รายการ	หน่วย	2564	2565	2566	2567
E2.3C	2	- พลังงานไฟฟ้าจากชีวมวลหรือก๊าซชีวภาพที่ซื้อมา	เมกะจูล	109,672,686.00	82,046,613.60	80,770,609.15	119,244,045.60
			เมกะวัตต์-ชั่วโมง	30,464.64	22,790.73	22,436.28	33,123.35
		พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำทั้งหมดที่ผลิตใช้เองจากแหล่งพลังงานหมุนเวียน	เมกะจูล	1,103,334,500.59	983,785,613.65	927,991,772.73	734,080,657.74
			เมกะวัตต์-ชั่วโมง	306,481.81	273,273.78	257,775.49	203,911.29
		- พลังงานไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์	เมกะจูล	0.00	0.00	0.00	3600.00
			เมกะวัตต์-ชั่วโมง	0.00	0.00	0.00	1.00
		- ก๊าซชีวภาพ (การผลิตไฟฟ้า/ไอน้ำจากก๊าซชีวภาพ)	เมกะจูล	471,384,336.85	325,544,225.65	343,132,944.09	348,439,074.60
			เมกะวัตต์-ชั่วโมง	130,940.09	90,428.95	95,314.71	96,788.63
			ลูกบาศก์เมตร	22,521,946.34	15,553,952.49	16,394,311.71	16,647,829.65
		- ชีวมวล: เศษไม้สับ (การผลิตไฟฟ้า/ไอน้ำจากชีวมวล)	เมกะจูล	587,052,158.94	553,393,432.80	568,773,510.24	291,378,947.55
			เมกะวัตต์-ชั่วโมง	163,070.04	153,720.40	157,992.64	80,938.60
			กิโลกรัม	36,713,706.00	34,608,720.00	35,570,576.00	18,222,573.33
		- ชีวมวล: แกลบ (การผลิตไฟฟ้า/ไอน้ำจากชีวมวล)	เมกะจูล	44,898,004.80	104,847,955.20	16,085,318.40	94,259,035.58
			เมกะวัตต์-ชั่วโมง	12,471.67	29,124.43	4,468.14	26,183.07
			กิโลกรัม	3,117,917.00	7,281,108.00	1,117,036.00	6,545,766.36
	3	**การจำหน่ายพลังงานหมุนเวียนที่ผลิตได้ทั้งหมด (พลังงานไฟฟ้า พลังงานความร้อน**	เมกะจูล	0.00	0.00	0.00	0.00
			เมกะวัตต์-ชั่วโมง	0.00	0.00	0.00	0.00
		- การจำหน่ายพลังงานไม่หมุนเวียน (ไฟฟฟ้า/ไอน้ำ)	เมกะจูล	0.00	0.00	0.00	0.00
			เมกะวัตต์-ชั่วโมง	0.00	0.00	0.00	0.00
		-การจำหน่ายพลังงานหมุนเวียน (ไฟฟฟ้า/ไอน้ำ)	เมกะจูล	0.00	0.00	0.00	0.00
			เมกะวัตต์-ชั่วโมง	0.00	0.00	0.00	0.00
E2.5R	GRI302-3	**อัตราส่วนการใช้พลังงานต่อหน่วยผลิตภัณฑ์**					
		ไบโอดีเซล & กลีเซอรีน	เมกะจูล/ลิตร	1.79	1.91	2.00	1.86
		เอทานอล	เมกะจูล/ลิตร	9.71	11.64	9.14	6.53

<u>หมายเหตุ</u>

1. ขอบเขตของการรายงานการจัดการน้ำของกลุ่มบริษัท บีบีจีไอ จำกัด (มหาชน) ปี พ.ศ. 2567 ครอบคลุมกลุ่มบริษัทดังนี้

   1.1. บริษัท บีบีจีไอ จำกัด (มหาชน) สำนักงานใหญ่
   1.2. บริษัท บีบีจีไอ ไบโอเอทานอล จำกัด (มหาชน)
   1.3. บริษัท บีบีจีไอ ไบโอเอทานอล (ฉะเชิงเทรา) จำกัด
   1.4. บริษัท บีบีจีไอ ไบโอดีเซล จำกัด
   1.5. บริษัท บีบีจีไอ ยูทิลิตี้ แอนด์ เพาเวอร์ จำกัด

2. การคำนวณค่าพลังงานความร้อนคำนวณจากปริมาณเชื้อเพลิงคูณด้วยค่า Conversion Factor ตามกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.)
3. คำนวณค่าพลังงานของเชื้อเพลิงชีวมวล (ไม้สับและแกลบ) สำหรับปี 2564 และ 2565 จากน้ำหนักแบบเปียกของเชื้อเพลิงคูณกับค่าความร้อนสุทธิ เนื่องจากไม่ได้เก็บเปอร์เซ็นความชื้นของเชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้
4. คำนวณจากผลต่างของการใช้พลังงานรวมของทุกธุรกิจและการจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ

ESG metrics	GRI STANDARD	รายการ	หน่วย	2564	2565	2566	2567
		ปริมาณการดึงน้ำทั้งหมด (1 เมกะลิตร = 1,000 ลูกบาศก์เมตร)					
		ปริมาณการดึงน้ำทั้งหมดแบ่งตามแหล่งกำเนิด					
		ปริมาณการดึงน้ำทั้งหมด	เมกะลิตร	**3,129.60**	**2,562.73**	**2,705.72**	**3,172.99**
		- น้ำทั้งหมดที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอยหรือละลายอยู่ในน้ำน้อยกว่า 1,000 มก./ลิตร	เมกะลิตร	3,129.60	2,562.73	2,705.72	3,172.99
		- น้ำอื่นๆ ทั้งหมดที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอยหรือละลายอยู่ในน้ำมากกว่า 1,000 มก./ลิตร	เมกะลิตร	0.000	0.000	0.000	0.000
		- น้ำผิวดิน	เมกะลิตร	2,562.90	1,994.43	2,047.98	2,515.11
		- น้ำทั้งหมดที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอยหรือละลายอยู่ในน้ำน้อยกว่า 1,000 มก./ลิตร	เมกะลิตร	2,562.90	1,994.43	2,047.98	2,515.11
		- น้ำอื่นๆ ทั้งหมดที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอยหรือละลายอยู่ในน้ำมากกว่า 1,000 มก./ลิตร	เมกะลิตร	0.000	0.000	0.000	0.000
		-น้ำบาดาล	เมกะลิตร	566.62	568.17	657.60	657.74
		- น้ำทั้งหมดที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอยหรือละลายอยู่ในน้ำน้อยกว่า 1,000 มก./ลิตร	เมกะลิตร	566.62	568.17	657.60	657.74
		- น้ำอื่นๆ ทั้งหมดที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอยหรือละลายอยู่ในน้ำมากกว่า 1,000 มก./ลิตร	เมกะลิตร	0.000	0.000	0.000	0.000
		- น้ำจากกระบวนการอื่นๆ	เมกะลิตร	0.000	0.000	0.000	0.000
		- น้ำทั้งหมดที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอยหรือละลายอยู่ในน้ำน้อยกว่า 1,000 มก./ลิตร	เมกะลิตร	0.000	0.000	0.000	0.000
		- น้ำอื่นๆ ทั้งหมดที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอยหรือละลายอยู่ในน้ำมากกว่า 1,000 มก./ลิตร	เมกะลิตร	0.000	0.000	0.000	0.000
		- น้ำจากหน่วยงานอื่น (น้ำประปา)	เมกะลิตร	0.077	0.121	0.138	0.147
		- น้ำทั้งหมดที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอยหรือละลายอยู่ในน้ำน้อยกว่า 1,000 มก./ลิตร	เมกะลิตร	0.077	0.121	0.138	0.147
	GRI303-3	- น้ำอื่นๆ ทั้งหมดที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอยหรือละลายอยู่ในน้ำมากกว่า 1,000 มก./ลิตร	เมกะลิตร	0.000	0.000	0.000	0.000
		ปริมาณการดึงทรัพยากรน้ำทั้งหมดในพื้นที่ที่มีความเครียด	เมกะลิตร	1,496.14	1,428.46	1,609.40	1,617.96
		- น้ำทั้งหมดที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอยหรือละลายอยู่ในน้ำน้อยกว่า 1,000 มก./ลิตร	เมกะลิตร	1,496.14	1,428.46	1,609.40	1,617.96
		- น้ำอื่นๆ ทั้งหมดที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอยหรือละลายอยู่ในน้ำมากกว่า 1,000 มก./ลิตร	เมกะลิตร	0.000	0.000	0.000	0.000
		- น้ำผิวดิน	เมกะลิตร	929.52	860.28	951.80	960.22
		- น้ำทั้งหมดที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอยหรือละลายอยู่ในน้ำน้อยกว่า 1,000 มก./ลิตร	เมกะลิตร	929.52	860.28	951.80	960.22
		- น้ำอื่นๆ ทั้งหมดที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอยหรือละลายอยู่ในน้ำมากกว่า 1,000 มก./ลิตร	เมกะลิตร	0.000	0.000	0.000	0.000
		-น้ำบาดาล	เมกะลิตร	566.62	568.17	657.60	657.74
		- น้ำทั้งหมดที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอยหรือละลายอยู่ในน้ำน้อยกว่า 1,000 มก./ลิตร	เมกะลิตร	566.62	568.17	657.60	657.74
		- น้ำอื่นๆ ทั้งหมดที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอยหรือละลายอยู่ในน้ำมากกว่า 1,000 มก./ลิตร	เมกะลิตร	0.000	0.000	0.000	0.000
		- น้ำจากกระบวนการอื่นๆ	เมกะลิตร	0.000	0.000	0.000	0.000
		- น้ำทั้งหมดที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอยหรือละลายอยู่ในน้ำน้อยกว่า 1,000 มก./ลิตร	เมกะลิตร	0.000	0.000	0.000	0.000
		- น้ำอื่นๆ ทั้งหมดที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอยหรือละลายอยู่ในน้ำมากกว่า 1,000 มก./ลิตร	เมกะลิตร	0.000	0.000	0.000	0.000
		- น้ำจากหน่วยงานอื่น (น้ำประปา)	เมกะลิตร	0.000	0.000	0.000	0.000
		- น้ำทั้งหมดที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอยหรือละลายอยู่ในน้ำน้อยกว่า 1,000 มก./ลิตร	เมกะลิตร	0.000	0.000	0.000	0.000
		- น้ำอื่นๆ ทั้งหมดที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอยหรือละลายอยู่ในน้ำมากกว่า 1,000 มก./ลิตร	เมกะลิตร	0.000	0.000	0.000	0.000
		น้ำทิ้ง					
		ปริมาณน้ำทิ้งทั้งหมดทุกพื้นที่	เมกะลิตร	**77.40**	**120.80**	**138.30**	**147.00**
	GRI303-4	**ปริมาณน้ำทิ้งทั้งหมดจากโรงงาน**	เมกะลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
		- แหล่งน้ำผิวดิน	เมกะลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
		- แหล่งน้ำบาดาล	เมกะลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00

ESG metrics	GRI STANDARD	รายการ	หน่วย	2562	2563	2564	2565
		- แหล่งภายนอก (ส่งสถานบำบัดน้ำเสียภายนอก)	เมกะลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
		-ปริมาณน้ำทั้งหมดที่ปล่อยทิ้ง (ที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอยหรือละลายอยู่ในน้ำน้อยกว่า 1,000 มก./ลิตร)	เมกะลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
		- ปริมาณน้ำอื่นๆทั้งหมดที่ปล่อยทิ้ง (ที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอยหรือละลายอยู่ในน้ำมากกว่า 1,000 มก./ลิตร)	เมกะลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
		ปริมาณน้ำทิ้งทั้งหมดจาก M-Tower (BBGI-HQ)	เมกะลิตร	77.40	120.80	138.30	147.00
		- แหล่งน้ำผิวดิน	เมกะลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
		- แหล่งน้ำบาดาล	เมกะลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
		- แหล่งภายนอก (ส่งสถานบำบัดน้ำเสียภายนอก)	เมกะลิตร	77.40	120.80	138.30	147.00
E3.5R	GRI303-4	- ร้อยละของน้ำเสียที่ได้รับการบำบัดก่อนทิ้ง	เมกะลิตร	100%	100%	100%	100%
		- ปริมาณน้ำทั้งหมดที่ปล่อยทิ้ง (ที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอยหรือละลายอยู่ในน้ำน้อยกว่า 1,000 มก./ลิตร)	เมกะลิตร	77.40	120.80	138.30	147.00
		- ปริมาณนี้อื่นๆทั้งหมดที่ปล่อยทิ้ง (ที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอยหรือละลายอยู่ในน้ำมากกว่า 1,000 มก./ลิตร)	เมกะลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
		ปริมาณน้ำทิ้งทั้งหมดในพื้นที่ที่มีความเครียดของน้ำ (water stress areas)	เมกะลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
		- ปริมาณน้ำทั้งหมดที่ปล่อยทิ้ง (ที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอยหรือละลายอยู่ในน้ำน้อยกว่า 1,000 มก./ลิตร)	เมกะลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
		- ปริมาณนี้อื่นๆทั้งหมดที่ปล่อยทิ้ง (ที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอยหรือละลายอยู่ในน้ำมากกว่า 1,000 มก./ลิตร)	เมกะลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
E3.2C	GRI303-5	**ปริมาณการใช้น้ำทั้งหมด (ปริมาณการใช้น้ำทั้งหมด - ปริมาณน้ำที่ระบายออกทั้งหมดในทุกพื้นที่)**					
		- ปริมาณการใช้น้ำทั้งหมด	เมกะลิตร	3,052.20	2,441.93	2,567.42	3,025.99
		- ปริมาณการใช้น้ำทั้งหมดในพื้นที่ที่มีความเครียดของน้ำ (water stress areas)	เมกะลิตร	1,496.14	1,428.46	1,609.40	1,617.96
E3.4R	-	**อัตราส่วนการใช้น้ำต่อหน่วยผลิตภัณฑ์ (ต่อล้านลิตร)**					
		ไบโอดีเซล	เมกะลิตร/เมกะลิตร	1.08	1.14	1.15	0.95
		กลีเซอลีน	เมกะลิตร/เมกะลิตร	4.06	3.80	2.97	3.79
		เอทานอล	เมกะลิตร/เมกะลิตร	15.59	15.71	16.09	13.91

<u>หมายเหตุ</u>

1. ขอบเขตของการรายงานการจัดการน้ำของกลุ่มบริษัท บีบีจีไอ จำกัด (มหาชน) ปี พ.ศ. 2567 ครอบคลุมกลุ่มบริษัทดังนี้

   1.1. บริษัท บีบีจีไอ จำกัด (มหาชน) สำนักงานใหญ่
   1.2. บริษัท บีบีจีไอ ไบโอเอทานอล จำกัด (มหาชน)
   1.3. บริษัท บีบีจีไอ ไบโอเอทานอล (ฉะเชิงเทรา) จำกัด
   1.4. บริษัท บีบีจีไอ ไบโอดีเซล จำกัด
   1.5. บริษัท บีบีจีไอ ยูทิลิตี้ แอนด์ เพาเวอร์ จำกัด

2. ปริมาณการดึงน้ำจากน้ำผิวดินและปริมาณการดึงน้ำบาดาลทั้งหมดถูกเก็บรวบรวมจากการอ่านค่ามิเตอร์น้ำ
3. ปริมาณการดึงน้ำทั้งหมดจากบุคคลที่สามถูกเก็บรวบรวมข้อมูลจากใบแจ้งหนี้การประปา

ESG metrics	GRI STANDARD	รายการ	หน่วย	2564	2565	2566	2567
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยตรงจากกระบวนการผลิต (ขอบเขต 1)			**ปีฐาน**		
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยตรงจากกระบวนการผลิต (ขอบเขต	tCO2e	**46,329**	**60,846**	**52,613**	**39,568**
		- คาร์บอนไดออกไซด์ (CO_2)	tCO2e	24,993	23,083	29,931	32,751
	GRI305-1	- มีเทน (CH_4)	tCO2e	20,854	37,006	21,009	5,790
		- ไนตรัสออกไซด์ (N_2O)	tCO2e	424	440	453	441
		- การรั่วไหลของสารทำความเย็น (HFCs)	tCO2e	57	241	1,106	334
		- การรั่วไหลของสารทำความเย็น (R22)	tCO2e	-	76	113	252
	รายงานแยก	- คาร์บอนไดออกไซด์จากไบโอเจนิก (Biogenic CO_2)	tCO2e	42	184,116	187,491	230,121
		- ไบโอเจนิกอื่นๆ (Other Biogenic)	tCO2e	179,956	0	0	0
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยอ้อมจากการซื้อไฟฟ้า ไอน้ำ และก๊าซชีวภาพ (ขอบเขต 2)					
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยอ้อมจากการซื้อไฟฟ้า ไอน้ำ	tCO2e	**18,446**	**22,046**	**22,932**	**22,195**
		- คาร์บอนไดออกไซด์ (CO_2)	tCO2e	18,446	22,046	22,932	22,195
	GRI305-2	- มีเทน (CH_4)	tCO2e	0	0	0	0
		- ไนตรัสออกไซด์ (N_2O)	tCO2e	0	0	0	0
		- คาร์บอนไดออกไซด์จากไบโอเจนิก (Biogenic CO_2)	tCO2e	0	0	0	0
		- ไบโอเจนิกอื่นๆ (Other Biogenic)	tCO2e	0	0	0	0
E5.2C		**การปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกรวม (ขอบเขต 1+2)**					
		การปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกรวม (ขอบเขต 1+2)	tCO2e	**64,775**	**82,892**	**75,545**	**61,763**
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมที่เกี่ยวข้องอื่นๆ (ขอบเขตที่ 3)					
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมที่เกี่ยวข้องอื่นๆ (ขอบเขตที่ 3)	tCO2e	N/A	**258,691**	**328,207**	**424,024**
		Upstream	tCO2e	N/A	**254,900**	**323,121**	**416,354**
		- Cat.1 การซื้อสินค้าและบริการ (การผลิตวัตถุดิบ)	tCO2e	N/A	240,231	303,989	389,138
	GRI305-3	- Cat.4 การขนส่งและการกระจายสินค้าของธุรกิจต้นน้ำ (การขนส่งวัตถุดิบ)	tCO2e	N/A	12,687	17,304	24,293
		- Cat.4 การขนส่งของเสีย	tCO2e	N/A	1,982	1,827	2,900
		- Cat.6 การเดินทางเพื่อธุรกิจ	tCO2e	N/A	-	-	-
		- Cat.7 การเดินทางไป-กลับระหว่างบ้านกับสถานที่ทำงานของพนักงาน	tCO2e	N/A	-	-	-
		Downstream	tCO2e	N/A	**3,791**	**5,086**	**7,669**
		- Cat.9 การขนส่งและการกระจายสินค้าของธุรกิจปลายน้ำ (การขนส่งผลิตภัณฑ์)	tCO2e	N/A	3,791	5,086	5,660
E5.5R		**การปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกรวม (ขอบเขต 1+2+3)**					
		การปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกรวม (ขอบเขต 1+2+3)	tCO2e	N/A	**341,583**	**403,752**	**485,787**
		การปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกแยกตามสถานประกอบกิจการ					
		รวมการปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยตรงจากกระบวนการผลิต (ขอบเขต 1)	tCO2e	46,329	60,846	52,613	39,568
		รวมการปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยตรงจากกระบวนการผลิต (ขอบเขต 2)	tCO2e	18,446	22,046	22,932	22,195
		รวมการปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมที่เกี่ยวข้องอื่นๆ (ขอบเขตที่ 3)	tCO2e	N/A	258,691	328,207	422,091
		บีบีจีไอ จำกัด (มหาชน) ออฟฟิศสำนักงานใหญ่					
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยตรงจากกระบวนการผลิต (ขอบเขต 1)	tCO2e	N/A	8	11	10
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยตรงจากกระบวนการผลิต (ขอบเขต 2)	tCO2e	N/A	48	49	59
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมที่เกี่ยวข้องอื่นๆ (ขอบเขตที่ 3)	tCO2e	N/A	1	2	3

ESG metrics	GRI STANDARD	รายการ	หน่วย	2564	2565	2566	2567
		บีบีจีไอ ไบโอดีเซล จำกัด			ปีฐาน		
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยตรงจากกระบวนการผลิต (ขอบเขต 1)	tCO2e	25,222	26,774	32,850	34,632
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยตรงจากกระบวนการผลิต (ขอบเขต 2)	tCO2e	8,581	9,118	10,682	9,298
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมที่เกี่ยวข้องอื่นๆ (ขอบเขตที่ 3)	tCO2e	N/A	208,294	284,538	322,468
		บีบีจีไอ ไบโอเอทานอล (ฉะเชิงเทรา) จำกัด					
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยตรงจากกระบวนการผลิต (ขอบเขต 1)	tCO2e	1,100	1,169	1,203	1,144
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยตรงจากกระบวนการผลิต (ขอบเขต 2)	tCO2e	8,680	9,244	8,852	9,107
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมที่เกี่ยวข้องอื่นๆ (ขอบเขตที่ 3)	tCO2e	N/A	13,471	8,745	6,592
		บีบีจีไอ ไบโอเอทานอล จำกัด (มหาชน) (บ่อพลอย)					
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยตรงจากกระบวนการผลิต (ขอบเขต 1)	tCO2e	19,519	186	189	715
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยตรงจากกระบวนการผลิต (ขอบเขต 2)	tCO2e	733	2,035	1,578	1,307
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมที่เกี่ยวข้องอื่นๆ (ขอบเขตที่ 3)	tCO2e	N/A	33,736	31,069	57,484
		บีบีจีไอ ไบโอเอทานอล จำกัด (มหาชน) (น้ำพอง)					
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยตรงจากกระบวนการผลิต (ขอบเขต 1)	tCO2e	488	24,073	13,261	1,560
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยตรงจากกระบวนการผลิต (ขอบเขต 2)	tCO2e	452	1,571	1,770	2,424
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมที่เกี่ยวข้องอื่นๆ (ขอบเขตที่ 3)	tCO2e	N/A	3,169	3,882	35,461
		บีจีไอ ยูทิลิตี้ แอนด์ เพาเวอร์ จำกัด (บ่อพลอย)					
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยตรงจากกระบวนการผลิต (ขอบเขต 1)	tCO2e	-	8,637	4,904	1,456
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยตรงจากกระบวนการผลิต (ขอบเขต 2)	tCO2e	-	30	51	-
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมที่เกี่ยวข้องอื่นๆ (ขอบเขตที่ 3)	tCO2e	-	20	326	76
		บีจีไอ ยูทิลิตี้ แอนด์ เพาเวอร์ จำกัด (น้ำพอง)					
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยตรงจากกระบวนการผลิต (ขอบเขต 1)	tCO2e	-	-	194	52
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยตรงจากกระบวนการผลิต (ขอบเขต 2)	tCO2e	-	-	-	-
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมที่เกี่ยวข้องอื่นๆ (ขอบเขตที่ 3)	tCO2e	-	-	7	7
E5.6R	GRI305-4	**อัตราส่วนการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกขององค์กรต่อหน่วยผลิตภัณฑ์ (Intensity)**					
		บีบีจีไอ ไบโอดีเซล จำกัด	tCO2e/mil. Litre	135	163	150	127
		บีบีจีไอ ไบโอเอทานอล (ฉะเชิงเทรา) จำกัด	tCO2e/mil. Litre	202	227	209	188
		บีบีจีไอ ไบโอเอทานอล จำกัด (มหาชน) (บ่อพลอย)	tCO2e/mil. Litre	220	42	34	22
		บีบีจีไอ ไบโอเอทานอล จำกัด (มหาชน) (น้ำพอง)	tCO2e/mil. Litre	23	562	345	76
		บีจีไอ ยูทิลิตี้ แอนด์ เพาเวอร์ จำกัด (บ่อพลอย)	tCO2e/mil. Nm3	-	1,293	745	85
		บีจีไอ ยูทิลิตี้ แอนด์ เพาเวอร์ จำกัด (น้ำพอง)	tCO2e/mil. Nm3	-	-	38	4

<u>หมายเหตุ</u>

1. ขอบเขตของการรายงานบัญชีก๊าซเรือนกระจกของกลุ่มบริษัท บีบีจีไอ จำกัด (มหาชน) ปี พ.ศ. 2567 ครอบคลุมกลุ่มบริษัทดังนี้

   1.1. บริษัท บีบีจีไอ จำกัด (มหาชน) สำนักงานใหญ่

   1.2. บริษัท บีบีจีไอ ไบโอเอทานอล จำกัด (มหาชน)

   1.3. บริษัท บีบีจีไอ ไบโอเอทานอล (ฉะเชิงเทรา) จำกัด

   1.4. บริษัท บีบีจีไอ ไบโอดีเซล จำกัด

   1.5. บริษัท บีบีจีไอ ยูทิลิตี้ แอนด์ เพาเวอร์ จำกัด

2. การรายงานก๊าซเรือนกระจก ขอบเขตที่ 1 และ 2 คำนวณจากเครื่องมือการคำนวณของบริษัทฯ ซึ่งใช้หลักการคำนวณตาม IPCC 2006

3. การคำนวณการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกขอบเขตที่ 1 ใช้ค่า emission factors จาก IPCC 2006 และ API Compendium of Greenhouse Gas Emissions Methodologies for the Oil and Natural Gas Industry 2009

4. การคำนวณการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกขอบเขตที่ 2 ใช้ค่า emission factors ของการใช้ไฟฟ้าจากสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน

5. การคำนวณการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกขอบเขตที่ 3 ใช้ค่า emission factors ตามฐานข้อมูลของ TGO โดยอ้างอิงจาก Thai National LCI Database , TIIS-MTEC-NSTDA

6. การรายงานการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกขอบเขตที่ 3 ในปี 2565 รายงาน 3 หมวดหมู่ (Category) โดยอ้างอิงจาก GHG Protocol Corporate Value Chain (Scope 3) Accounting and Reporting Standard ได้แก่

หมวดหมู่ที่ 1 การซื้อสินค้าและบริการ - การผลิตวัตถุดิบ (Category 1: Purchased goods – raw materials)
หมวดหมู่ที่ 4 การขนส่งและการกระจายสินค้าของธุรกิจต้นน้ำ - การขนส่งวัตถุดิบ (Category 4:Transportation of raw materials)
หมวดหมู่ที่ 9 การขนส่งและการกระจายสินค้าของธุรกิจปลายน้ำ - การขนส่งผลิตภัณฑ์ (Category 9:Transportation of products and waste)
หมวดหมู่ที่ 9 การขนส่งของเสีย (Category 9:Transportation of products and waste)

7. การแปลงค่าเชื้อเพลิงเป็นพลังงานใช้ค่าความร้อนจากกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
8. ตั้งแต่ปีพ.ศ. 2565 ค่าศักยภาพการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Global Warming Potentials: GWP) ใช้ค่าตาม IPCC Fifth Assessment Report (AR5) จาก Greenhouse Gas Protocol
9. ก๊าซที่รวมอยู่ในการคำนวณ ได้แก่ CO2, CH4, N2O
10. ความเข้มของการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (GHG Intensity) ถูกคำนวณจากขอบเขตที่ 1 และขอบเขตที่ 2 เท่านั้น
11. กลุ่มบริษัท บีบีจีไอ จำกัด (มหาชน) ได้มีการเปิดเผยรายงานบัญชีก๊าซเรือนกระจกครอบคลุมขอบเขตในการดำเนินกิจการทุกกลุ่มธุรกิจ มีการทวนสอบและรับรองผลการทวนสอบจากหน่วยงานภายนอก (Third-party) ในปี พ.ศ. 2565 เป็นปีแรก ดังนั้น กำหนดให้ ปี พ.ศ. 2565 เป็นฐาน

ESG metrics	GRI STANDARD	รายการ	หน่วย	2565	2566	2567
EUT-E3.1	GRI 305-7	**การปลดปล่อยมลพิษทางอากาศ**				
		ฝุ่นละอองจากการเผาไหม้ (TSP)(a)	เมตริกตัน/ปี	6.61	2.11	4.27
		ออกไซด์ของไนโตรเจน (จากการเผาไหม้) (NOx)(a)	เมตริกตัน/ปี	58.25	54.27	30.59
		ซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (จากการเผาไหม้) (SOx)(a)	เมตริกตัน/ปี	11.76	15.01	69.81
		คาร์บอนมอนอกไซด์ (CO)(a)	เมตริกตัน/ปี	60.77	35.72	63.16

<u>หมายเหตุ</u>

1. ขอบเขตของการรายงานการจัดการของเสียกลุ่มบริษัท บีบีจีไอ จำกัด (มหาชน) ปี พ.ศ. 2567 ครอบคลุมกลุ่มบริษัทดังนี้
   1.1. บริษัท บีบีจีไอ จำกัด (มหาชน) สำนักงานใหญ่
   1.2. บริษัท บีบีจีไอ ไบโอเอทานอล จำกัด (มหาชน)
   1.3. บริษัท บีบีจีไอ ไบโอเอทานอล (ฉะเชิงเทรา) จำกัด
   1.4. บริษัท บีบีจีไอ ไบโอดีเซล จำกัด
   1.5. บริษัท บีบีจีไอ ยูทิลิตี้ แอนด์ เพาเวอร์ จำกัด
2. วิธีการกำจัดของเสียและปริมาณจากหนังสือแจ้งผลการพิจารณาการขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน กรมโรงงานอุตสาหกรรม และเอกสารกำกับการขนส่งของเสีย

ชนิดของสารเจือปน	ค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง (ชีวมวล)
TSP	≤320 mg/m3 หรือ 84 ton/Y*
SO2	≤60 ppm หรือ 41 ton/Y*
NO2	≤200 ppm หรือ 100 ton/Y*
CO	≤690 ppm หรือ 208 ton/Y*

* Emission/Poluution (Ton) = [(Emission concentrantion x MW/24.45) Volumetric gas flow rate (Nm3/hr) x Hours Emitted (Hour/Year) / (10^9)

; Emission concentration หน่วย ppm at % O2 Actual

; MW ; Nox = 30 SO2 = 40 , TPS = 50, CO = 60

โดยบริษัทฯ ใช้ Flowrate = 30,000 Nm3/hr และ Operation Hour = 8,760 Hour/Year

ซึ่งตั้งแต่ปี 2565-2567 กลุ่มบริษัท บีบีจีไอ จากัด (มหาชน) ไม่มีการปล่อยปลดปล่อยมลพิษทางอากาศเกินค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมเรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549

ESG metrics	GRI STANDARD	รายการ	หน่วย	2564	2565	2566	2567
E4.2C	GRI 306-3 (HW+NHW)	**ของเสียแบ่งตามประเภทและวิธีการจัดการ** (* HW - ของเสียอันตราย, NHW - ของเสียไม่อันตราย)					
		ปริมาณของเสียที่เกิดขึ้นทั้งหมด[1]	**เมตริกตัน/ปี**	**2,309,426**	**1,804,919**	**1,247,791**	**1,465,901**
		- ปริมาณของเสียอันตรายทั้งหมด	เมตริกตัน/ปี	338	594	51	54
		- ปริมาณของเสียไม่อันตรายทั้งหมด	เมตริกตัน/ปี	2,309,088	1,804,325	1,247,740	1,465,847
		อัตราส่วนของของเสียที่ไม่ได้ถูกจำกัดโดยการฝังกลบ % (ปริมาณของของเสียที่ไม่ได้ถูกนำไปกำจัดโดยการฝังกลบ)	ร้อยละ	100%	100%	100%	100%
		- ของเสียที่ถูกนำมาใช้ซ้ำและใช้ใหม่ (การนำกลับมาใช้ใหม่, รีไซเคิล, ปุ๋ยหมัก, อาหารสัตว์)	ร้อยละ	91%	89%	76%	74%
		-ของเสียที่ถูกจัดการด้วยวิธีการดำเนินการอื่น	ร้อยละ	8.52%	10.95%	23.62%	25.27%
		- ของเสียที่ถูกกำจัดโดยแปลงกลับมาเป็นพลังงานเชื้อเพลิง (เชื้อเพลิงทางเลือก / เชื้อเพลิงผสม)	ร้อยละ	0.29%	0.29%	0.50%	0.49%
		- ของเสียถูกนำไปกำจัดโดยไม่มีการนำพลังงานกลับมาใช้ใหม่	ร้อยละ	0%	0%	0%	0%
		- ของเสียที่ถูกกำจัดด้วยวิธีการดำเนินการกำจัดอื่น ๆ	ร้อยละ	0%	0%	0%	0%
		- ฝังกลบ	ร้อยละ	0%	0%	0%	0%
E4.4R	GRI 306-4	**ของเสียที่ถูกนำมาจัดการ** (โดยไม่ถูกนำไปฝังกลบ)					
		ปริมาณของเสียทั้งหมดที่อยู่ในกระบวนการการจัดการ (โดยไม่ถูกนำไปฝังกลบ)	**เมตริกตัน/ปี**	**2,302,809**	**1,799,683**	**1,241,508**	**1,458,710**
		- ปริมาณของเสียอันตรายทั้งหมดที่อยู่ในกระบวนการจัดการโดยไม่ถูกนำไปฝังกลบ	เมตริกตัน/ปี	1.12	102.61	0.42	5.08
		- ปริมาณของเสียไม่อันตรายทั้งหมดที่อยู่ในกระบวนการจัดการโดยไม่ถูกนำไปฝังกลบ	เมตริกตัน/ปี	2,302,808	1,799,580	1,241,508	1,458,705
		ปริมาณของเสียอันตรายทั้งหมดที่อยู่ในกระบวนการจัดการโดยไม่ถูกนำไปฝังกลบ - นอกสถานที่ / ในสถานที่ประกอบการ	เมตริกตัน/ปี	1.12	103	0.42	5.08
		- การเตรียมการเพื่อนำกลับมาใช้ซ้ำ	เมตริกตัน/ปี	0.20	0.08	-	-
		- การนำกลับมาใช้ใหม่ - นอกสถานที่ประกอบการ	เมตริกตัน/ปี	0.92	103	0.42	5.08
		- เข้ากระบวนการฟื้นฟูเพื่อนำกลับมาใช้ใหม่ อื่นๆ	เมตริกตัน/ปี	-	-	-	-
		ปริมาณของเสียไม่อันตรายทั้งหมดที่อยู่ในกระบวนการจัดการโดยไม่ถูกนำไปฝังกลบ - นอกสถานที่ / ในสถานที่ประกอบการ	เมตริกตัน/ปี	2,302,808	1,799,580	1,241,508	1,458,705
		- การเตรียมการเพื่อนำกลับมาใช้ซ้ำ	เมตริกตัน/ปี	-	-	-	0.79
		- การนำกลับมาใช้ใหม่ - นอกสถานที่ประกอบการ	เมตริกตัน/ปี	42	66	44	108
		- ทำเป็นปุ๋ย - ในสถานที่ประกอบการ	เมตริกตัน/ปี	2,105,785	1,601,902	946,090	1,078,046
		- อาหารสัตว์ - นอกสถานที่ประกอบการ	เมตริกตัน/ปี	127	13	707	10,180
		- เข้ากระบวนการฟื้นฟูเพื่อนำกลับมาใช้ใหม่อื่นๆ (การบำบัดทางชีวภาพ) -นอกสถานที่ประกอบการ	เมตริกตัน/ปี	196,854	197,600	294,666	370,371
	GRI 306-5	**ของเสียที่ถูกนำมากำจัดโดยตรง**					
		ปริมาณของเสียทั้งหมดที่ถูกนำมากำจัดโดยตรง	**เมตริกตัน/ปี**	**6,617**	**5,236**	**6,283**	**7,191**
		- ปริมาณของเสียอันตรายทั้งหมดที่ถูกนำมากำจัดโดยตรง	เมตริกตัน/ปี	337	492	51	49
		- ปริมาณของเสียไม่อันตรายทั้งหมดที่ถูกนำมากำจัดโดยตรง	เมตริกตัน/ปี	6,280	4,744	6,232	7,142
		ปริมาณของเสียอันตรายทั้งหมดที่ถูกนำมากำจัดโดยตรง	**เมตริกตัน/ปี**	**337**	**492**	**51**	**49**
		- * DIW การเผา (ด้วยการนำพลังงานกลับมาใช้ใหม่ : เชื้อเพลิงทางเลือก / เชื้อเพลิงผสม) - นอกสถานที่ประกอบการ	เมตริกตัน/ปี	337	490	50	49
		- การเผา (ไม่มีการนำพลังงานกลับมาใช้ใหม่)	เมตริกตัน/ปี	-	1.45	0.68	0.06
		- การฝังกลบ	เมตริกตัน/ปี	-	0.01	0.05	0.13

ESG metrics	GRI STANDARD	รายการ	หน่วย	2564	2565	2566	2567
	GRI 306-5	- การกำจัดด้วยวิธีอื่น ๆ	เมตริกตัน/ปี	-	-	-	-
		ปริมาณของเสียไม่อันตรายทั้งหมดที่ถูกนำมากำจัดโดยตรง - นอกสถานที่ / ในสถานที่ประกอบการ	**เมตริกตัน/ปี**	**6,280**	**4,744**	**6,232**	**7,142**
		- * DIW การเผา (ด้วยการนำพลังงานกลับมาใช้ใหม่ : เชื้อเพลิงทางเลือก / เชื้อเพลิงผสม)	เมตริกตัน/ปี	6,280	4,744	6,223	7,118
		- การเผา (ไม่มีการนำพลังงานกลับมาใช้ใหม่)	เมตริกตัน/ปี	-	0.06	0.03	0.03
		- การฝังกลบ - นอกสถานที่ประกอบการ	เมตริกตัน/ปี	0.50	0.003	0.003	0.003
		- การกำจัดด้วยวิธีอื่น ๆ	เมตริกตัน/ปี	-	-	9.3	23.5
	*** คำชี้แจงเพิ่มเติมในการจัดการของเสียอันตราย**						
	ตามประกาศของกรมโรงงานอุตสาหกรรม (DIW) กลุ่มบริษัท บีบีจีไอ จำกัด (มหาชน) ได้ปฏิบัติตามประกาศกรมโรงงานอุตสาหกรรม 2550 หลักเกณฑ์และวิธีการปฏิบัติเกี่ยวกับการจัดการสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2550 พ.ศ. 2551 และพระราชบัญญัติวัตถุอันตราย พ.ศ. 2535 และการจัดการของเสีย ได้มีจัดประเภทและจัดการตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมว่าด้วยพระราชบัญญัติวัตถุอันตราย พ.ศ. 2535 และ การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548 การจัดการของเสียสามารถจำแนกได้ 8 วิธีดังนี้: วิธีที่ 01 การคัดแยกประเภทเพื่อจำหน่ายต่, วิธีที่ 02 กักเก็บในภาชนะบรรจุ วิธีที่ 03 การนำกลับมาใช้ซ้ำ วิธีที่ 04 การนำกลับมาใช้ประโยชน์อีก วิธีที่ 05 การนำกลับคืนมาใหม่ (Recovery) วิธีที่ 06 การบำบัด วิธีที่ 07 Disposal และ วิธีที่ 08 การจัดการด้วยวิธีอื่น ๆ					
	* DIW	**ปริมาณของเสียอันตรายที่ถูกนำมากำจัดโดยตรง /1**	**เมตริกตัน/ปี**	**338.22**	**490.39**	**49.82**	**49.76**
	04	**การนำกลับมาใช้ประโยชน์อีก (recycle) (รหัสการกำจัด 042, 041 และ 044)**					
		- 041: การใช้เป็นเชื้อเพลิงทดแทน	เมตริกตัน/ปี	-	-	-	-
		- 042: การใช้เป็นเชื้อเพลิงผสม	เมตริกตัน/ปี	338	490	50	50
		- 044: เป็นวัตถุดิบทดแทนในเตาเผาปูนซีเมนต์	เมตริกตัน/ปี	-	-	-	-
	* DIW	**ปริมาณของเสียไม่อันตรายที่ถูกนำมากำจัดโดยตรง /1**	**เมตริกตัน/ปี**	**6016.53**	**4744.16**	**5210.35**	**7158.23**
	04	**การนำกลับมาใช้ประโยชน์อีก (recycle) (รหัสการกำจัด 042, 041, และ 044)**					
		- 041: การใช้เป็นเชื้อเพลิงทดแทน	เมตริกตัน/ปี	3,452	2,747	-	-
		- 042: การใช้เป็นเชื้อเพลิงผสม	เมตริกตัน/ปี	2,549	1,997	5,168	7,118
		- 044: เป็นวัตถุดิบทดแทนในเตาเผาปูนซีเมนต์	เมตริกตัน/ปี	15	-	43	40

<u>หมายเหตุ</u>

1. ขอบเขตของการรายงานการจัดการของเสียกลุ่มบริษัท บีบีจีไอ จำกัด (มหาชน) ปี พ.ศ. 2567 ครอบคลุมกลุ่มบริษัทดังนี้

   1.1. บริษัท บีบีจีไอ จำกัด (มหาชน) สำนักงานใหญ่

   1.2. บริษัท บีบีจีไอ ไบโอเอทานอล จำกัด (มหาชน)

   1.3. บริษัท บีบีจีไอ ไบโอเอทานอล (ฉะเชิงเทรา) จำกัด

   1.4. บริษัท บีบีจีไอ ไบโอดีเซล จำกัด

   1.5. บริษัท บีบีจีไอ ยูทิลิตี้ แอนด์ เพาเวอร์ จำกัด (*ดำเนินกิจการปี 2566)

2. วิธีการกำจัดของเสียและปริมาณจากหนังสือแจ้งผลการพิจารณาการขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน กรมโรงงานอุตสาหกรรม และเอกสารกำกับการขนส่งของเสีย