

ผลการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อม								
ESG metrics	GRI STANDARD	รายการ	หน่วย	2562	2563	2564	2565	
E2.2C	GRI 302-1	การใช้พลังงานภายในองค์กร						
	(1+2-3)	การใช้พลังงานรวมสุทธิภายในองค์กร/3 (พลังงานไม่หมุนเวียน + พลังงานหมุนเวียน) - พลังงานที่ขายได้ทั้งหมด	เมกะจูล	2,155,182,834.77	2,090,437,880.80	2,254,789,189.86	2,153,700,259.81	
			เมกะวัตต์-ชั่วโมง	560,705.94	542,517.54	590,341.85	561,357.64	
	(1+2+3)	การใช้พลังงานทั้งหมดภายในองค์กร (พลังงานไม่หมุนเวียน + พลังงานหมุนเวียน)	เมกะจูล	2,155,182,834.77	2,090,437,880.80	2,254,789,189.86	2,153,700,259.81	
			เมกะวัตต์-ชั่วโมง	560,705.94	542,517.54	590,341.85	561,357.64	
	Ratio	สัดส่วนการใช้พลังงานหมุนเวียนต่อพลังงานทั้งหมด	ร้อยละ	74%	72%	75%	75%	
		สัดส่วนการใช้พลังงานไม่หมุนเวียนต่อพลังงานทั้งหมด	ร้อยละ	26%	28%	25%	25%	
	1	ปริมาณการใช้พลังงานไม่หมุนเวียนทั้งหมดในองค์กร	เมกะจูล	565,411,092.51	584,663,252.92	567,790,604.79	540,418,868.11	
			เมกะวัตต์-ชั่วโมง	119,102.68	124,246.81	121,731.13	113,223.92	
		การเผาไหม้แบบอยู่กับที่ทั้งหมด	เมกะจูล	424,337,810.75	440,799,748.02	431,108,431.59	401,034,136.50	
			เมกะวัตต์-ชั่วโมง	117,871.61	122,444.37	119,752.34	111,398.37	
		- ก๊าซปิโตรเลียมเหลว LPG	เมกะจูล	28,098.89	26,620.00	32,535.56	27,359.44	
			กิโลกรัม	570.00	540.00	660.00	555.00	
		- ก๊าซธรรมชาติ NGV	เมกะจูล	382,584,781.58	379,574,117.17	422,393,744.28	400,606,074.62	
			ลูกบาศก์ฟุต	375,083,119.20	372,131,487.42	414,111,514.00	392,751,053.55	
		- น้ำมันเตา	เมกะจูล	41,297,088.46	60,566,488.63	8,075,815.51	0.00	
			ลิตร	1,038,398.00	1,522,919.00	203,063.00	0.00	
		- เชื้อเพลิงอื่นๆ (รวม)	เมกะจูล	427,841.82	632,522.22	606,336.24	400,702.44	
			ลิตร	0.00	0.00	0.00	949.93	
		- น้ำมันเบนซิน	ลิตร	11,731.00	17,351.00	16,632.00	10,162.00	
			ลิตร	11,731.00	17,351.00	16,632.00	10,162.00	
		- อะเซทิลีนสำหรับงานก่อสร้างและซ่อมบำรุง	กิโลกรัม	12.00	12.00	12.00	14.00	
			กิโลกรัม	12.00	12.00	12.00	14.00	
		การเผาไหม้แบบเคลื่อนที่	เมกะจูล	4,431,831.66	6,488,751.31	7,123,634.25	6,571,991.43	
			เมกะวัตต์-ชั่วโมง	1,231.06	1,802.43	1,978.79	1,825.55	
		- น้ำมันเชื้อเพลิง (รวม)	เมกะจูล	4,431,831.66	6,488,751.31	7,123,634.25	6,571,991.43	
			ลิตร	1,954.47	4,237.27	1,079.35	2,223.97	
		- น้ำมันเบนซิน	ลิตร	1,954.47	4,237.27	1,079.35	2,223.97	
			ลิตร	1,954.47	4,237.27	1,079.35	2,223.97	
		- น้ำมันดีเซล	ลิตร	119,997.39	174,501.98	194,663.82	178,527.75	
			ลิตร	119,997.39	174,501.98	194,663.82	178,527.75	
		พลังงานไฟฟ้าและน้ำที่ซื้อใช้ในกระบวนการผลิตทั้งหมด	เมกะจูล	136,641,450.10	137,374,753.59	129,558,538.95	132,812,740.17	
เมกะวัตต์-ชั่วโมง			37,955.96	38,159.65	35,988.48	36,892.43		
	- พลังงานไฟฟ้าทั้งหมดที่ซื้อจากแหล่งพลังงานไม่หมุนเวียน	เมกะจูล	136,641,450.10	137,374,753.59	129,558,538.95	132,812,740.17		
		เมกะวัตต์-ชั่วโมง	37,955.96	38,159.65	35,988.48	36,892.43		
	- พลังงานไอน้ำทั้งหมดซื้อจากแหล่งพลังงานไม่หมุนเวียน	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		
		ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00		
E2.3C	2	การใช้พลังงานหมุนเวียนทั้งหมดในองค์กร	เมกะจูล	1,589,771,742.26	1,505,774,627.88	1,686,998,585.07	1,613,281,391.70	
			เมกะวัตต์-ชั่วโมง	441,603.26	418,270.73	468,610.72	448,133.72	
		การซื้อพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำจากแหล่งพลังงานหมุนเวียนภายนอก	เมกะจูล	838,828,483.98	539,789,897.58	583,664,084.48	629,495,778.05	
			เมกะวัตต์-ชั่วโมง	233,007.91	149,941.64	162,128.91	174,859.94	
		- พลังงานไอน้ำจากแหล่งพลังงานหมุนเวียนที่ซื้อ	เมกะจูล	713,923,074.78	439,893,371.58	465,457,619.65	538,430,336.45	
			เมกะวัตต์-ชั่วโมง	198,311.97	122,192.60	129,293.78	149,563.98	
				ตัน	258,332.70	159,175.19	168,425.60	194,830.74
				ตัน	258,332.70	159,175.19	168,425.60	194,830.74
		- พลังงานไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ที่ซื้อ	เมกะจูล	1,396,904.40	9,560,674.80	8,533,778.83	9,018,828.00	
			เมกะวัตต์-ชั่วโมง	388.03	2,655.74	2,370.49	2,505.23	

ESG metrics	GRI STANDARD	รายการ	หน่วย	2562	2563	2564	2565	
E2.3C	2	- พลังงานไฟฟ้าจากชีวมวลหรือก๊าซชีวภาพที่ซื้อมา	เมกะจูล	123,508,504.80	90,335,851.20	109,672,686.00	82,046,613.60	
			เมกะวัตต์-ชั่วโมง	34,307.92	25,093.29	30,464.64	22,790.73	
		พลังงานไฟฟ้าและไอน้ำทั้งหมดที่ผลิตใช้เองจากแหล่งพลังงานหมุนเวียน	เมกะจูล	750,943,258.28	965,984,730.30	1,103,334,500.59	983,785,613.65	
			เมกะวัตต์-ชั่วโมง	208,595.35	268,329.09	306,481.81	273,273.78	
		- พลังงานไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์	เมกะจูล	0.00	0.00	0.00	0.00	
			เมกะวัตต์-ชั่วโมง	0.00	0.00	0.00	0.00	
		- ก๊าซชีวภาพ (การผลิตไฟฟ้า/ไอน้ำจากก๊าซชีวภาพ)	เมกะจูล	303,858,328.25	396,985,540.89	471,384,336.85	325,544,225.65	
			เมกะวัตต์-ชั่วโมง	84,405.09	110,273.76	130,940.09	90,428.95	
			ลูกบาศก์เมตร	14,517,836.99	18,967,297.70	22,521,946.34	15,553,952.49	
		- ชีวมวล: เศษไม้สับ (การผลิตไฟฟ้า/ไอน้ำจากชีวมวล)	เมกะจูล	395,461,434.03	551,551,688.61	587,052,158.94	553,393,432.80	
			เมกะวัตต์-ชั่วโมง	109,850.40	153,208.80	163,070.04	153,720.40	
			กิโลกรัม	24,731,797.00	34,493,539.00	36,713,706.00	34,608,720.00	
		- ชีวมวล: แกลบ (การผลิตไฟฟ้า/ไอน้ำจากชีวมวล)	เมกะจูล	51,623,496.00	17,447,500.80	44,898,004.80	104,847,955.20	
			เมกะวัตต์-ชั่วโมง	14,339.86	4,846.53	12,471.67	29,124.43	
กิโลกรัม	3,584,965.00		1,211,632.00	3,117,917.00	7,281,108.00			
E2.5R	GRI302-3	การจำหน่ายพลังงานหมุนเวียนที่ผลิตได้ทั้งหมด (พลังงานไฟฟ้า พลังงานความร้อน)	เมกะจูล	0.00	0.00	0.00	0.00	
			เมกะวัตต์-ชั่วโมง	0.00	0.00	0.00	0.00	
		- การจำหน่ายพลังงานไม่หมุนเวียน (ไฟฟ้า/ไอน้ำ)	เมกะจูล	0.00	0.00	0.00	0.00	
			เมกะวัตต์-ชั่วโมง	0.00	0.00	0.00	0.00	
		-การจำหน่ายพลังงานหมุนเวียน (ไฟฟ้า/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 (Energy Intensity)						
		ไบโอดีเซล	เมกะจูล/ลิตร	1.89	1.73	1.79	1.91	
		กลีเซอรีน	เมกะจูล/ลิตร			5.68	5.13	
		เอทานอล	เมกะจูล/ลิตร	9.10	8.85	9.71	11.64	

หมายเหตุ

- ขอบเขตของการรายงานการจัดการน้ำของกลุ่มบริษัท บีบีจีไอ จำกัด (มหาชน) ปี พ.ศ. 2565 ครอบคลุมกลุ่มบริษัทดังนี้
 - บริษัท บีบีจีไอ จำกัด (มหาชน) สำนักงานใหญ่
 - บริษัท บีบีจีไอ ไบโอดีเซล จำกัด (มหาชน)
 - บริษัท บีบีจีไอ ไบโอดีเซล (ฉะเชิงเทรา) จำกัด
 - บริษัท บีบีจีไอ ไบโอดีเซล จำกัด
 - บริษัท บีบีจีไอ ยูทิลิตี้ แอนด์ เพาเวอร์ จำกัด
- ในปี 2565 กลุ่มบริษัท บีบีจีไอ จำกัด (มหาชน) ได้เริ่มต้นรายงานข้อมูลเรื่องการใช้น้ำมันในองค์กรตามมาตรฐาน GRI 302 เวอร์ชัน 2016 ข้อมูลก่อนหน้าในปี 2562 - 2565 ได้ถูกจัดหมวดหมู่ใหม่เพื่อรายงานตามเกณฑ์ GRI 302 เวอร์ชัน 2016 โดยข้อมูลในปี 2562 - 2565 ที่ไม่มีฐานข้อมูลตามเกณฑ์ใหม่จะแทนที่ด้วย N/A
- การคำนวณค่าพลังงานความร้อนคำนวณจากปริมาณเชื้อเพลิงคูณด้วยค่า Conversion Factor ตามกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.)
- คำนวณค่าพลังงานของเชื้อเพลิงชีวมวล (ไม้สับและแกลบ) จากน้ำหนักแบบเปียกของเชื้อเพลิงคูณกับค่าความร้อนสุทธิ เนื่องจากไม่ได้เก็บเปอร์เซ็นต์ความชื้นของเชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้
- คำนวณจากผลต่างของการใช้พลังงานรวมของทุกธุรกิจและการจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำ

ESG metrics	GRI STANDARD	รายการ	หน่วย	2562	2563	2564	2565
		ปริมาณน้ำที่ทั้งหมดจาก M-Tower (BBGI-HQ)	เมกะลิตร	115.70	112.40	77.40	120.80
		- แหล่งน้ำผิวดิน	เมกะลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
		- แหล่งน้ำบาดาล	เมกะลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
		- แหล่งภายนอก (ส่งสถานบำบัดน้ำเสียภายนอก)	เมกะลิตร	115.70	112.40	77.40	120.80
E3.5R	GRI303-4	- ร้อยละของน้ำเสียที่ได้รับการบำบัดก่อนทิ้ง	เมกะลิตร	100%	100%	100%	100%
		- ปริมาณน้ำทั้งหมดที่ปล่อยทิ้ง (ที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอยหรือละลายอยู่ในน้ำน้อยกว่า 1,000 มก./ลิตร)	เมกะลิตร	115.70	112.40	77.40	120.80
		- ปริมาณน้ำอื่นๆทั้งหมดที่ปล่อยทิ้ง (ที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอยหรือละลายอยู่ในน้ำมากกว่า 1,000 มก./ลิตร)	เมกะลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
		ปริมาณน้ำที่ทั้งหมดในพื้นที่ที่มีความเครียดของน้ำ (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
		- ปริมาณน้ำอื่นๆทั้งหมดที่ปล่อยทิ้ง (ที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอยหรือละลายอยู่ในน้ำมากกว่า 1,000 มก./ลิตร)	เมกะลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
E3.2C	GRI303-5	ปริมาณการใช้น้ำทั้งหมด (ปริมาณการใช้น้ำทั้งหมด - ปริมาณน้ำที่ระบายออกทั้งหมดในทุกพื้นที่)					
		- ปริมาณการใช้น้ำทั้งหมด	เมกะลิตร	3,054.05	2,922.41	3,052.20	2,441.93
		- ปริมาณการใช้น้ำทั้งหมดในพื้นที่ที่มีความเครียดของน้ำ (water stress areas)	เมกะลิตร	1,335.53	1,351.81	1,496.14	1,428.46
E3.4R	-	อัตราส่วนการใช้น้ำต่อหน่วยผลิตภัณฑ์ (Water Intensity)					
		ไปโอดีเซล	เมกะลิตร/ เมกะลิตร	1.23	1.04	1.08	1.14
		กลีเซอรีน	เมกะลิตร/ เมกะลิตร	-	-	4.06	3.80
		เอทานอล	เมกะลิตร/ เมกะลิตร	15.35	14.91	15.59	15.71

หมายเหตุ

- ขอบเขตของการรายงานการจัดการน้ำของกลุ่มบริษัท บีบีจีไอ จำกัด (มหาชน) ปี พ.ศ. 2565 ครอบคลุมกลุ่มบริษัทดังนี้
 - บริษัท บีบีจีไอ จำกัด (มหาชน) สำนักงานใหญ่
 - บริษัท บีบีจีไอ ไปโอเอทานอล จำกัด (มหาชน)
 - บริษัท บีบีจีไอ ไปโอเอทานอล (ฉะเชิงเทรา) จำกัด
 - บริษัท บีบีจีไอ ไปโอดีเซล จำกัด
 - บริษัท บีบีจีไอ ยูทิลิตี้ แอนด์ เพาเวอร์ จำกัด
- ในปี 2565 กลุ่มบริษัท บีบีจีไอ จำกัด (มหาชน) ได้เริ่มต้นรายงานข้อมูลเรื่องน้ำและน้ำเสียดังตามมาตรฐาน GRI 303 เวอร์ชัน 2018 ข้อมูลก่อนหน้าในปี 2562 - 2565 ได้ถูกจัดหมวดหมู่ใหม่เพื่อรายงานตามเกณฑ์ GRI 303 เวอร์ชัน 2018 โดยข้อมูลในปี 2562 - 2565 ที่ไม่มีฐานข้อมูลตามเกณฑ์ใหม่จะแทนที่ด้วย N/A
- ปริมาณการดื่มน้ำจากน้ำผิวดินและปริมาณการดื่มน้ำบาดาลทั้งหมดถูกเก็บรวบรวมจากการอ่านค่ามิเตอร์น้ำ
- ปริมาณการดื่มน้ำทั้งหมดจากบุคคลที่สามถูกเก็บรวบรวมข้อมูลจากใบแจ้งหนี้การประปา

ESG metrics	GRI STANDARD	รายการ	หน่วย	2562	2563	2564	2565	
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยตรงจากกระบวนการผลิต (ขอบเขต 1)						ปีฐาน
	GRI305-1	การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยตรงจากกระบวนการผลิต	tCO2e	51,138	42,962	46,329	60,777	
		- คาร์บอนไดออกไซด์ (CO ₂)	tCO2e	25,268	26,824	24,993	23,060	
		- มีเทน (CH ₄)	tCO2e	25,536	15,710	20,854	37,019	
		- ไนตรัสออกไซด์ (N ₂ O)	tCO2e	314	379	424	457	
		- การรั่วไหลของสารทำความเย็น (HFCs)	tCO2e	20	50	57	241	
	รายงานแยก	- คาร์บอนไดออกไซด์จากไบโอเจนิก (Biogenic CO ₂)	tCO2e	165,187	165,031	97,350	185,222	
		- ไบโอเจนิกอื่นๆ (Other Biogenic)	tCO2e	0	0	0	0	
		- การรั่วไหลของสารทำความเย็น (R22)	tCO2e	148	171	42	76	
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยอ้อมจากการซื้อไฟฟ้า ใอน้ำ และก๊าซชีวภาพ (ขอบเขต 2)						
	GRI305-2	การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยอ้อมจากการซื้อไฟฟ้า ใอน้ำ	tCO2e	20,373	20,079	18,446	20,068	
		- คาร์บอนไดออกไซด์ (CO ₂)	tCO2e	20,373	20,079	18,446	20,068	
		- มีเทน (CH ₄)	tCO2e	0	0	0	0	
		- ไนตรัสออกไซด์ (N ₂ O)	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	71,511	63,041	64,775	80,845	
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมที่เกี่ยวข้องอื่นๆ (ขอบเขตที่ 3)						
	GRI305-3	การปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมที่เกี่ยวข้องอื่นๆ (ขอบเขตที่ 3)	tCO2e	N/A	N/A	N/A	263,433	
		Upstream	tCO2e	N/A	N/A	N/A	253,340	
		- การซื้อสินค้าและบริการ - การผลิตวัตถุดิบ ⁷	tCO2e	N/A	N/A	N/A	240,231	
		- การขนส่งและการกระจายสินค้าของธุรกิจต้นน้ำ	tCO2e	N/A	N/A	N/A	13,109	
		การขนส่งวัตถุดิบ ⁷	tCO2e	N/A	N/A	N/A	10,092	
		Downstream	tCO2e	N/A	N/A	N/A	3,601	
		- การขนส่งและการกระจายสินค้าของธุรกิจปลายน้ำ	tCO2e	N/A	N/A	N/A	3,601	
	การขนส่งผลิตภัณฑ์ ⁷	tCO2e	N/A	N/A	N/A	6,491		
	- การขนส่งของเสีย ⁷	tCO2e	N/A	N/A	N/A	6,491		
E5.5R		การปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกรวม (ขอบเขต 1+2+3)						
		การปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกรวม (ขอบเขต 1+2+3)	tCO2e	N/A	N/A	N/A	344,277	
		การปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกแยกตามสถานประกอบการ						
		รวมการปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยตรงจากกระบวนการผลิต (ขอบเขต 1)	tCO2e	51,138	42,962	46,329	60,777	
		รวมการปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยตรงจากกระบวนการผลิต (ขอบเขต 2)	tCO2e	20,373	20,079	18,446	20,068	
		รวมการปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมที่เกี่ยวข้องอื่นๆ (ขอบเขตที่ 3)	tCO2e	N/A	N/A	N/A	263,433	

ESG metrics	GRI STANDARD	รายการ	หน่วย	2562	2563	2564	2565	
		บีบีจีไอ จำกัด (มหาชน) ออฟฟิศสำนักงานใหญ่					ปีฐาน	
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยตรงจากกระบวนการผลิต (ขอบเขต 1)	tCO2e	N/A	N/A	N/A	8	
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยตรงจากกระบวนการผลิต (ขอบเขต 2)	tCO2e	N/A	N/A	N/A	48	
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมที่เกี่ยวข้องอื่นๆ (ขอบเขตที่ 3)	tCO2e	N/A	N/A	N/A	1	
		บีบีจีไอ ไบโอดีเซล จำกัด						
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยตรงจากกระบวนการผลิต (ขอบเขต 1)	tCO2e	22,709	22,053	25,222	26,734	
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยตรงจากกระบวนการผลิต (ขอบเขต 2)	tCO2e	9,040	7,947	8,581	8,046	
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมที่เกี่ยวข้องอื่นๆ (ขอบเขตที่ 3)	tCO2e	N/A	N/A	N/A	208,294	
		บีบีจีไอ ไบโอดีเซล จำกัด (ฉะเชิงเทรา) จำกัด						
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยตรงจากกระบวนการผลิต (ขอบเขต 1)	tCO2e	777	963	1,100	1,198	
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยตรงจากกระบวนการผลิต (ขอบเขต 2)	tCO2e	6,884	7,920	8,680	9,244	
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมที่เกี่ยวข้องอื่นๆ (ขอบเขตที่ 3)	tCO2e	N/A	N/A	N/A	13,704	
		บีบีจีไอ ไบโอดีเซล จำกัด (มหาชน) (บ่อพลอย)						
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยตรงจากกระบวนการผลิต (ขอบเขต 1)	tCO2e	27,621	19,432	19,519	148	
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยตรงจากกระบวนการผลิต (ขอบเขต 2)	tCO2e	3,380	3,560	733	1,153	
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมที่เกี่ยวข้องอื่นๆ (ขอบเขตที่ 3)	tCO2e	N/A	N/A	N/A	33,736	
		บีบีจีไอ ไบโอดีเซล จำกัด (มหาชน) (น้ำพอง)						
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยตรงจากกระบวนการผลิต (ขอบเขต 1)	tCO2e	32	514	488	24,053	
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยตรงจากกระบวนการผลิต (ขอบเขต 2)	tCO2e	1,068	652	452	1,571	
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมที่เกี่ยวข้องอื่นๆ (ขอบเขตที่ 3)	tCO2e	N/A	N/A	N/A	7,678	
		บีบีจีไอ ยูทิลิตี้ แอนด์ เพาเวอร์ จำกัด						
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยตรงจากกระบวนการผลิต (ขอบเขต 1)	tCO2e	-	-	-	8,637	
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกโดยตรงจากกระบวนการผลิต (ขอบเขต 2)	tCO2e	-	-	-	5	
		การปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมที่เกี่ยวข้องอื่นๆ (ขอบเขตที่ 3)	tCO2e	-	-	-	20	
		อัตราส่วนการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกขององค์กรต่อหน่วยผลิตภัณฑ์ (GHG Intensity)						
E5.6R	GRI305-4	บีบีจีไอ ไบโอดีเซล จำกัด	tCO2e/mil. Litre	133	116	135	158	
		บีบีจีไอ ไบโอดีเซล จำกัด (ฉะเชิงเทรา) จำกัด	tCO2e/mil. Litre	164	192	202	228	
		บีบีจีไอ ไบโอดีเซล จำกัด (มหาชน) (บ่อพลอย)	tCO2e/mil. Litre	340	258	220	24	
		บีบีจีไอ ไบโอดีเซล จำกัด (มหาชน) (น้ำพอง)	tCO2e/mil. Litre	22	23	23	562	
		บีบีจีไอ ยูทิลิตี้ แอนด์ เพาเวอร์ จำกัด	tCO2e/mil. Nm3	-	-	-	1,289	

หมายเหตุ

- ขอบเขตของการรายงานบัญชีก๊าซเรือนกระจกของกลุ่มบริษัท บีบีจีไอ จำกัด (มหาชน) ปี พ.ศ. 2565 ครอบคลุมกลุ่มบริษัทดังนี้
 - บริษัท บีบีจีไอ จำกัด (มหาชน) สำนักงานใหญ่
 - บริษัท บีบีจีไอ ไบโอดีเซล จำกัด (มหาชน)
 - บริษัท บีบีจีไอ ไบโอดีเซล (ฉะเชิงเทรา) จำกัด
 - บริษัท บีบีจีไอ ไบโอดีเซล จำกัด
 - บริษัท บีบีจีไอ ยูทิลิตี้ แอนด์ เพาเวอร์ จำกัด (*เริ่มดำเนินงานปี 2565)
- ในปี 2565 กลุ่มบริษัท บีบีจีไอ จำกัด (มหาชน) ได้เริ่มต้นการเปิดเผยการรายงานการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกขององค์กรตามมาตรฐาน GRI Universal Standards: GRI-305 เวอร์ชัน 2016 ได้แก่ GRI305-1 GRI305-2 และ GRI305-3 ข้อมูลก่อนหน้าในปี 2562 - 2565 ได้ถูกจัดหมวดหมู่ใหม่เพื่อรายงานตามเกณฑ์ GRI 305 เวอร์ชัน 2016 โดยข้อมูลในปี 2562 - 2565 ที่ไม่มีฐานข้อมูลตามเกณฑ์ใหม่จะแทนที่ด้วย N/A
- การรายงานก๊าซเรือนกระจก ขอบเขตที่ 1 และ 2 คำนวณจากเครื่องมือการคำนวณของบริษัทฯ ซึ่งใช้หลักการคำนวณตาม IPCC 2006
- การคำนวณการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกขอบเขตที่ 1 ใช้ค่า emission factors จาก IPCC 2006 และ API Compendium of Greenhouse Gas Emissions Methodologies for the Oil and Natural Gas Industry 2009
- การคำนวณการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกขอบเขตที่ 2 ใช้ค่า emission factors ของการใช้ไฟฟ้าจากสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน
- การคำนวณการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกขอบเขตที่ 3 ใช้ค่า emission factors ตามฐานข้อมูลของ TGO โดยอ้างอิงจาก Thai National LCI Database, TIIS-MTEC-NSTDA

7. 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)
8. การแปลงค่าเชื้อเพลิงเป็นพลังงานใช้ค่าความร้อนจากกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
9. ตั้งแต่ปีพ.ศ. 2565 ค่าศักยภาพการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Global Warming Potentials: GWP) ใช้ค่าตาม IPCC Fifth Assessment Report (AR5) จาก Greenhouse Gas Protocol
10. ก๊าซที่รวมอยู่ในการคำนวณ ได้แก่ CO₂, CH₄, N₂O
11. ความเข้มข้นของการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (GHG Intensity) ถูกคำนวณจากขอบเขตที่ 1 และขอบเขตที่ 2 เท่านั้น
12. กลุ่มบริษัท บีบีจีไอ จำกัด (มหาชน) ได้มีการเปิดเผยรายงานบัญชีก๊าซเรือนกระจกครอบคลุมขอบเขตในการดำเนินกิจการทุกกลุ่มธุรกิจ มีการทวนสอบและรับรองผลการทวนสอบจาก

ESG metrics	GRI STANDARD	รายการ	หน่วย	2562	2563	2564	2565	
EUT-E3.1	GRI 305-7	การปลดปล่อยมลพิษทางอากาศ						
		ฝุ่นละอองจากการเผาไหม้ (TSP) ^(a)	เมตริกตัน/ปี	N/A	N/A	N/A	6.61	
		ออกไซด์ของไนโตรเจน (จากการเผาไหม้) (NOx) ^(a)	เมตริกตัน/ปี	N/A	N/A	N/A	58.25	
		ซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (จากการเผาไหม้) (SOx) ^(a)	เมตริกตัน/ปี	N/A	N/A	N/A	11.76	
		คาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) ^(a)	เมตริกตัน/ปี	N/A	N/A	N/A	60.77	

หมายเหตุ

1. ขอบเขตของการรายงานการปลดปล่อยมลพิษทางอากาศของกลุ่มบริษัท บีบีจีไอ จำกัด (มหาชน) ปี พ.ศ. 2565 ครอบคลุมกลุ่มบริษัทดังนี้
 - 1.1. บริษัท บีบีจีไอ จำกัด (มหาชน) สำนักงานใหญ่
 - 1.2. บริษัท บีบีจีไอ โฮลดิ้ง จำกัด (มหาชน)
 - 1.3. บริษัท บีบีจีไอ โฮลดิ้ง (ละแวก) จำกัด
 - 1.4. บริษัท บีบีจีไอ โฮลดิ้ง จำกัด
 - 1.5. บริษัท บีบีจีไอ ยูทิลิตี้ แอนด์ เพาเวอร์ จำกัด (*เริ่มดำเนินการปี 2565)
2. ในปี 2565 กลุ่มบริษัท บีบีจีไอ จำกัด (มหาชน) ได้เริ่มต้นการเปิดเผยการรายงานการปลดปล่อยมลพิษทางอากาศขององค์กรตามมาตรฐาน GRI Universal Standards: GRI-305-7 เวอร์ชัน 2016 ข้อมูลก่อนหน้าในปี 2562 - 2565 ได้ถูกจัดหมวดหมู่ใหม่เพื่อรายงานตามเกณฑ์ GRI 305-7 เวอร์ชัน 2016 โดยข้อมูลในปี 2562 - 2564 ที่ไม่มีฐานข้อมูลตามเกณฑ์ใหม่จะแทนที่ด้วย N/A
3. (a) ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549

ชนิดของสารเจือปน	ค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง (ซีมวล)
TSP (mg/m ³)	^(a) ≤320
SO ₂ (ppm)	^(a) ≤60
NO ₂ (ppm)	^(a) ≤200
CO (ppm)	^(a) ≤690

* ซึ่งตั้งแต่ปี 2562-2565 กลุ่มบริษัท บีบีจีไอ จำกัด (มหาชน) ไม่มีการปล่อยปลดปล่อยมลพิษทางอากาศเกินค่ามาตรฐานตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมเรื่อง กำหนดค่าปริมาณของสารเจือปนในอากาศที่ระบายออกจากโรงงาน พ.ศ. 2549

ESG metrics	GRI STANDARD	รายการ	หน่วย	2562	2563	2564	2565	
E4.2C	GRI 306-3 (HW+NHW)	ของเสียแบ่งตามประเภทและวิธีการจัดการ (* HW - ของเสียอันตราย, NHW - ของเสียไม่อันตราย)						
		ปริมาณของเสียที่เกิดขึ้นทั้งหมด ¹	เมตริกตัน/ปี	1,267,219.57	2,282,477.90	2,309,425.95	1,804,543.14	
		- ปริมาณของเสียอันตรายทั้งหมด (HW)	เมตริกตัน/ปี	87.26	205.81	338.19	594.46	
		- ปริมาณของเสียไม่อันตรายทั้งหมด (NHW)	เมตริกตัน/ปี	1,267,132.31	2,282,272.09	2,309,087.76	1,803,948.68	
		อัตราส่วนของของเสียที่ไม่ได้ถูกจำกัดโดยการฝังกลบ %	ร้อยละ	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	
		- ของเสียที่ถูกนำมาใช้ซ้ำและใช้ใหม่ (การนำกลับมาใช้ใหม่, รีไซเคิล, ปุ๋ยหมัก, อาหารสัตว์)	ร้อยละ	86.64%	91.07%	91.19%	88.76%	
		- ของเสียที่ถูกจัดการด้วยวิธีการดำเนินการอื่น	ร้อยละ	13.02%	8.74%	8.52%	10.95%	
		- ของเสียที่ถูกกำจัดโดยแปลงกลับมาเป็นพลังงานเชื้อเพลิง (เชื้อเพลิงทางเลือก / เชื้อเพลิงผสม)	ร้อยละ	0.34%	0.19%	0.29%	0.29%	
		- ของเสียถูกนำไปกำจัดโดยไม่มี การนำพลังงานกลับมาใช้ใหม่	ร้อยละ	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	
		- ของเสียที่ถูกกำจัดด้วยวิธีการดำเนินการกำจัดอื่น ๆ	ร้อยละ	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	
- ฝังกลบ	ร้อยละ	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%			
E4.4R	GRI 306-4	ของเสียที่ถูกนำมาจัดการ (โดยไม่ถูกนำไปฝังกลบ)						
		ปริมาณของเสียทั้งหมดที่อยู่ในกระบวนการจัดการ	เมตริกตัน/ปี	1,262,846.10	2,278,171.83	2,302,808.83	1,799,307.07	
		- ปริมาณของเสียอันตรายทั้งหมดที่อยู่ในกระบวนการจัดการโดยไม่ถูกนำไปฝังกลบ (HW)	เมตริกตัน/ปี	20.13	13.84	1.12	102.61	
		- ปริมาณของเสียไม่อันตรายทั้งหมดที่อยู่ในกระบวนการจัดการโดยไม่ถูกนำไปฝังกลบ (NHW)	เมตริกตัน/ปี	1,262,825.97	2,278,157.99	2,302,807.71	1,799,204.46	
		ปริมาณของเสียอันตรายทั้งหมดที่อยู่ในกระบวนการจัดการโดยไม่ถูกนำไปฝังกลบ (HW)	เมตริกตัน/ปี	20.13	13.84	1.12	102.61	
		- การเตรียมการเพื่อนำกลับมาใช้ซ้ำ	เมตริกตัน/ปี	10.19	0.07	0.20	0.08	
		- การนำกลับมาใช้ใหม่ - นอกสถานที่ประกอบการ	เมตริกตัน/ปี	9.94	13.77	0.92	102.53	
		- เข้ากระบวนการฟื้นฟูเพื่อนำกลับมาใช้ใหม่ อื่นๆ	เมตริกตัน/ปี	0.00	0.00	0.00	0.00	
		ปริมาณของเสียไม่อันตรายทั้งหมดที่อยู่ในกระบวนการจัดการโดยไม่ถูกนำไปฝังกลบ (NHW)	เมตริกตัน/ปี	1,262,825.97	2,278,157.99	2,302,807.71	1,799,204.46	
		- การเตรียมการเพื่อนำกลับมาใช้ซ้ำ	เมตริกตัน/ปี	0.00	0.00	0.00	0.00	
		- การนำกลับมาใช้ใหม่ - นอกสถานที่ประกอบการ	เมตริกตัน/ปี	46.21	6.82	41.95	65.84	
		- ทำเป็นปุ๋ย - ในสถานที่ประกอบการ	เมตริกตัน/ปี	1,097,785.78	2,069,337.62	2,105,784.98	1,583,941.07	
		- อาหารสัตว์ - นอกสถานที่ประกอบการ	เมตริกตัน/ปี	27.30	9,260.66	127.25	17,597.58	
- เข้ากระบวนการฟื้นฟูเพื่อนำกลับมาใช้ใหม่ อื่นๆ (การบำบัดทางชีวภาพ) -นอกสถานที่ประกอบการ	เมตริกตัน/ปี	164,966.68	199,552.89	196,853.53	197,599.97			
	GRI 306-5	ของเสียที่ถูกนำมากำจัดโดยตรง						
		ปริมาณของเสียทั้งหมดที่ถูกนำมากำจัดโดยตรง	เมตริกตัน/ปี	4,373.47	4,306.07	6,617.12	5,236.07	
		- ปริมาณของเสียอันตรายทั้งหมดที่ถูกนำมากำจัดโดยตรง (HW)	เมตริกตัน/ปี	67.13	191.97	337.07	491.85	
		- ปริมาณของเสียไม่อันตรายทั้งหมดที่ถูกนำมากำจัดโดยตรง (NHW)	เมตริกตัน/ปี	4,306.34	4,114.10	6,280.05	4,744.22	
		ปริมาณของเสียอันตรายทั้งหมดที่ถูกนำมากำจัดโดยตรง (HW)	เมตริกตัน/ปี	67.13	191.97	337.07	491.85	
		- นอกสถานที่ / ในสถานที่ประกอบการ						
		* Diw การเผา (ด้วยการนำพลังงานกลับมาใช้ใหม่ : เชื้อเพลิงทางเลือก / เชื้อเพลิงผสม) - นอกสถานที่ประกอบการ	เมตริกตัน/ปี	66.59	144.24	337.07	490.39	
		- การเผา (ไม่มี การนำพลังงานกลับมาใช้ใหม่)	เมตริกตัน/ปี	0.36	47.43	0.00	1.45	
		- การฝังกลบ	เมตริกตัน/ปี	0.18	0.30	0.00	0.01	
- การกำจัดด้วยวิธีอื่น ๆ	เมตริกตัน/ปี	0.00	0.00	0.00	0.00			

GRI 306-5	ปริมาณของเสียไม่อันตรายทั้งหมดที่ถูกนำมากำจัดโดยตรง (NHW) - นอกสถานที่ / ในสถานที่ประกอบการ		เมตริกตัน/ปี	4,306.34	4,114.10	6,280.05	4,744.22
	- * DIW การเผา (ด้วยการนำพลังงานกลับมาใช้ใหม่ : เชื้อเพลิงทางเลือก / เชื้อเพลิงผสม) -นอกสถานที่ประกอบการ		เมตริกตัน/ปี	4,303.34	4,111.13	6,279.55	4,744.16
	- การเผา (ไม่มีการนำพลังงานกลับมาใช้ใหม่)		เมตริกตัน/ปี	0.00	0.00	0.00	0.06
	- การฝังกลบ - นอกสถานที่ประกอบการ		เมตริกตัน/ปี	3.00	2.97	0.50	0.00
	- การกำจัดด้วยวิธีอื่น ๆ		เมตริกตัน/ปี	0.00	0.00	0.00	0.00
* คำชี้แจงเพิ่มเติมในการจัดการของเสียอันตราย							
ตามประกาศของกรมโรงงานอุตสาหกรรม (DIW) กลุ่มบริษัท บีบีจีโอ 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 การคัดแยกประเภทเพื่อจำหน่าย, วิธีที่ 02 กักเก็บในภาชนะบรรจุ วิธีที่ 03 การนำกลับมาใช้ซ้ำ วิธีที่ 04 การนำกลับมาใช้ประโยชน์อื่น วิธีที่ 05 การนำกลับคืนมาใหม่ (Recovery) วิธีที่ 06 การบำบัด วิธีที่ 07 Disposal และ วิธีที่ 08 การจัดการด้วยวิธีอื่น ๆ							
* DIW	ปริมาณของเสียอันตรายที่ถูกนำมากำจัดโดยตรง ¹		เมตริกตัน/ปี	4,367.73	4,253.67	6,602.57	5234.55
04	การนำกลับมาใช้ประโยชน์อื่น (recycle) (รหัสการกำจัด 042, 041 และ 044)						
	- 041: การใช้เป็นเชื้อเพลิงทดแทน		เมตริกตัน/ปี	0.00	0.00	0.00	0.00
	- 042: การใช้เป็นเชื้อเพลิงผสม		เมตริกตัน/ปี	64.39	142.54	338.22	490.39
	- 044: เป็นวัตถุดิบทดแทนในเตาเผาปูนซีเมนต์		เมตริกตัน/ปี	0.00	0.00	0.00	0.00
* DIW	ปริมาณของเสียไม่อันตรายที่ถูกนำมากำจัดโดยตรง ¹		เมตริกตัน/ปี	4303.34	4111.13	6264.35	4744.16
04	การนำกลับมาใช้ประโยชน์อื่น (recycle) (รหัสการกำจัด 042, 041, และ 044)						
	- 041: การใช้เป็นเชื้อเพลิงทดแทน		เมตริกตัน/ปี	4,166.33	3,632.23	3,451.91	2,747.34
	- 042: การใช้เป็นเชื้อเพลิงผสม		เมตริกตัน/ปี	2.24	283.39	2,549.15	1,996.82
	- 044: เป็นวัตถุดิบทดแทนในเตาเผาปูนซีเมนต์		เมตริกตัน/ปี	134.77	195.51	263.29	0.00

หมายเหตุ

- ขอบเขตของการรายงานการจัดการของเสียกลุ่มบริษัท บีบีจีโอ จำกัด (มหาชน) ปี พ.ศ. 2565 ครอบคลุมกลุ่มบริษัทดังนี้
 - บริษัท บีบีจีโอ จำกัด (มหาชน) สำนักงานใหญ่
 - บริษัท บีบีจีโอ ไบโอบีโอสถภัณฑ์ จำกัด (มหาชน)
 - บริษัท บีบีจีโอ ไบโอบีโอสถภัณฑ์ (ฉะเชิงเทรา) จำกัด
 - บริษัท บีบีจีโอ ไบโอบีโอสถภัณฑ์ จำกัด
 - บริษัท บีบีจีโอ ยูทิลิตี้ แอนด์ เพาเวอร์ จำกัด (*ดำเนินกิจการปี 2565)
- ในปี 2565 กลุ่มบริษัท บีบีจีโอ จำกัด (มหาชน) ได้เริ่มต้นการเปิดเผยการรายงานการจัดการของเสียขององค์กรตามมาตรฐาน GRI Universal Standards: GRI-306 เวอร์ชัน 2020 ได้แก่ GRI306-3 GRI306-4 และ GRI306-5 ข้อมูลก่อนหน้าในปี 2562 - 2565 ได้ถูกจัดหมวดหมู่ใหม่เพื่อรายงานตามเกณฑ์ GRI 306 เวอร์ชัน 2020 โดยข้อมูลในปี 2562 - 2565 ที่ไม่มีฐานข้อมูลตามเกณฑ์ใหม่จะแทนที่ด้วย N/A
- วิธีการกำจัดของเสียและปริมาณจากหนังสือแจ้งผลการพิจารณาการขออนุญาตให้นำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน กรมโรงงานอุตสาหกรรม และเอกสารกำกับ การขนส่งของเสีย

ESG metrics	GRI STANDARD	รายการ	หน่วย	2562	2563	2564	2565	
EUT-E4.1	GRI306-3 (2016) Sector standard reference 11.8.2	** 306-3: การรั่วไหลอย่างมีนัยสำคัญ (ตามคำแนะนำภาคส่วนเพิ่มเติมตาม GRI Standard) เนื้อหาที่เกี่ยวข้องกับของเสียตาม GRI Standard- GRI306: น้ำทิ้งและของเสีย (2016) ถูกแทนที่ด้วย GRI Standard-GRI 303: น้ำและน้ำเสีย (2018) และเนื้อหาเกี่ยวกับของเสียถูกแทนที่โดย GRI 306: ของเสีย (2020) แต่เนื้อหาที่เกี่ยวข้องกับการรั่วไหลใน GRI 306: น้ำทิ้งและของเสีย (2016) ยังคงมีผลบังคับใช้)						
		การรั่วไหลของสารไฮโดรคาร์บอน						
		การรั่วไหลของสารไฮโดรคาร์บอน > 100 บาร์เรล / ครั้ง						
		- จำนวนครั้งของการรั่วไหลของสารไฮโดรคาร์บอนอย่างมีนัยสำคัญ (> 100 บาร์เรล / ครั้ง)	กรณี/ครั้ง	0	0	0	0	
EUT-E4.1	GRI306-3 (2016) Sector standard reference 11.8.2	- ปริมาณการรั่วไหลของสารไฮโดรคาร์บอนอย่างมีนัยสำคัญ (> 100 บาร์เรล / ครั้ง)	บาร์เรล	0.00	0.00	0.00	0.00	
			ลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00	
		การรั่วไหลของสารไฮโดรคาร์บอน > 1 บาร์เรล / ครั้ง						
		- จำนวนครั้งของการรั่วไหลของสารไฮโดรคาร์บอนอย่างมีนัยสำคัญ (> 1 บาร์เรล / ครั้ง)	กรณี/ครั้ง	0	0	0	0	
EUT-E4.1	GRI306-3 (2016) Sector standard reference 11.8.2	- ปริมาณการรั่วไหลของสารไฮโดรคาร์บอนอย่างมีนัยสำคัญ (> 1 บาร์เรล / ครั้ง)	บาร์เรล	0.00	0.00	0.00	0.00	
			ลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00	
		- ปริมาณการรั่วไหลของสารไฮโดรคาร์บอน > 1 บาร์เรล ที่มีการรั่วไหลสู่สิ่งแวดล้อมภายนอก	บาร์เรล	0.00	0.00	0.00	0.00	
			ลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00	
	GRI307-1	การปฏิบัติตามกฎหมายสิ่งแวดล้อม						
		จำนวน/มูลค่าการถูกปรับอย่างมีนัยสำคัญกรณีละเมิดกฎหมายสิ่งแวดล้อม	กรณี/ครั้ง	0	0	0	0	

หมายเหตุ

- ขอบเขตของการรายงานการจัดการของเสียกลุ่มบริษัท บีบีจีไอ จำกัด (มหาชน) ปี พ.ศ. 2565 ครอบคลุมกลุ่มบริษัทดังนี้
 - บริษัท บีบีจีไอ จำกัด (มหาชน) สำนักงานใหญ่
 - บริษัท บีบีจีไอ ไบโอบีโทานอล จำกัด (มหาชน)
 - บริษัท บีบีจีไอ ไบโอบีโทานอล (ฉะเชิงเทรา) จำกัด
 - บริษัท บีบีจีไอ ไบโอดีเซล จำกัด
 - บริษัท บีบีจีไอ ยูทิลิตี้ แอนด์ เพาเวอร์ จำกัด (*ดำเนินกิจการปี 2565)
- ในปี 2565 กลุ่มบริษัท บีบีจีไอ จำกัด (มหาชน) ได้เริ่มต้นการเปิดเผยการรายงาน 306-3: การรั่วไหลอย่างมีนัยสำคัญ (2016) ขององค์กรตามคำแนะนำภาคส่วนเพิ่มเติมตาม GRI Standard- GRI306: น้ำทิ้งและของเสีย (2016)