

สรุปผลการดำเนินงาน

สรุปผลการดำเนินงานของไออาร์พีซีในปี 2564

เพื่อสื่อสารผลการดำเนินงานด้านความยั่งยืน

อันได้แก่ ด้านเศรษฐกิจ ด้านสังคม และด้านสิ่งแวดล้อม

ด้านเศรษฐกิจ

ผลการดำเนินงานทางการเงิน

GRI Standard	ข้อมูล	หน่วย	2561	2562	2563	2564
GRI 201-1 (2016)	รายได้จากการขาย ⁽¹⁾	ล้านบาท	280,551	239,315	174,463	255,115
	ต้นทุนขาย	ล้านบาท	264,637	236,569	174,491	228,989
	กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	ล้านบาท	10,197	(356)	(6,115)	17,914
	ค่าตอบแทนและสวัสดิการของพนักงาน	ล้านบาท	9,270	10,171	9,088	9,285
	ค่าใช้จ่ายให้กับผู้ถือหุ้น และผู้ให้ยืมเงิน	ล้านบาท	9,920	3,768	3,943	4,600
	ภาษีที่จ่ายให้แก่รัฐบาล ⁽²⁾	ล้านบาท	21,850	21,568	20,727	19,778
	การจ่ายเงินปันผลสำหรับผลการดำเนินงานประจำปี	ล้านบาท	7,959	1,837	1,837	2,857
GRI 201-4 (2016)	สิทธิประโยชน์ทางภาษามาจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน ประเทศไทย	ล้านบาท	479	324	43	889
	ชดเชยภาษามาจากการส่งออก	ล้านบาท	79	106	78	63

หมายเหตุ:

(1) รายได้จากการขาย ประกอบด้วยรายได้จาก ธุรกิจปิโตรเลียม (รวมค่าสรรพสามิต) ธุรกิจปิโตรเคมี ธุรกิจไฟฟ้าและสาธารณูปโภค ค่าบริการดังบรรจุผลิตภัณฑ์ ค่าบริการท่าเรือ และอื่นๆ

(2) ภาษีที่จ่ายให้แก่รัฐบาล และหน่วยงานราชการท้องถิ่น อาทิ ภาษีเงินได้นิติบุคคล ภาษีบำรุงท้องถิ่น ภาษีโรงเรือน และภาษีธุรกิจเฉพาะ เป็นเงินที่จ่ายให้แก่รัฐบาล

และหน่วยงานราชการท้องถิ่น ในประเทศไทยทั้งสิ้น เนื่องจากไออาร์พีซีดำเนินธุรกิจเฉพาะในประเทศไทย

(3) แก้อัตราเฉลี่ยสิทธิประโยชน์ทางภาษามาจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน ปี 2562, 2563, 2564 โดยคูณกับภาษีเงินได้ 20%

การผลิต

GRI Standard	ข้อมูล	หน่วย	2561	2562	2563	2564
N/A	ปริมาณการผลิต	ตัน	12,442,052	12,059,756	11,886,924	11,997,254

หมายเหตุ: ปี 2562 และปี 2563 ไออาร์พีซีลดกำลังการผลิตลง เพื่อให้เกิดความคุ้มค่าทางด้านเศรษฐศาสตร์ตามปัจจัยของตลาดที่เกิดการเปลี่ยนแปลง เศรษฐกิจชะลอตัวและ วิกฤตไวรัส Covid-19

การบริหารห่วงโซ่อุปทาน

GRI Standard	ข้อมูล	หน่วย	2561	2562	2563	2564
GRI 308-1 (2016)	คู่ค้ารายใหม่ที่ได้รับการคัดกรองด้านสิ่งแวดล้อม	ร้อยละ	100	100	100	100
GRI 414-1 (2016)	คู่ค้ารายใหม่ที่ได้รับการคัดกรองด้านสิทธิแรงงาน	ร้อยละ	100	100	100	100
	คู่ค้ารายใหม่ที่ได้รับการคัดกรองด้านสิทธิมนุษยชน	ร้อยละ	100	100	100	100
	คู่ค้ารายใหม่ที่ได้รับการคัดกรองด้านผลกระทบต่อสังคม	ร้อยละ	100	100	100	100
GRI 204-1 (2016)	ค่าใช้จ่ายในการจัดซื้อจัดหาผลิตภัณฑ์และบริการจากคู่ค้าและผู้รับเหมาในท้องถิ่น (จังหวัดระยอง)	ล้านบาท	2,568	2,470	1,931	2,644
	ค่าใช้จ่ายในการจัดซื้อจัดหาผลิตภัณฑ์และบริการจากคู่ค้าและผู้รับเหมาในท้องถิ่น (จังหวัดระยอง) เทียบกับค่าใช้จ่ายในการจัดซื้อจัดหาทั้งหมด	ร้อยละ	18.90	21.46	18.00	11

การบริหารจัดการลูกค้าสัมพันธ์

GRI Standard	ข้อมูล	หน่วย	2561	2562	2563	2564
GRI 102-43 (2016) GRI 102-44 (2016)	ดัชนีความพึงพอใจของลูกค้า ⁽¹⁾	ร้อยละ	89	91	93	94
GRI 416-2 (2016)	จำนวนเรื่องที่เกิดข้อพิพาทหรือบริการส่งผลกระทบต่อสุขภาพ และความปลอดภัยของลูกค้า	กรณี	0	0	0	0
GRI 417-3 (2016)	จำนวนข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการสื่อสารด้านการตลาด	กรณี	0	0	0	0
GRI 418-1 (2016)	จำนวนข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการละเมิดความเป็นส่วนตัวของลูกค้า และการที่ข้อมูลลูกค้าสูญหาย	กรณี	0	0	0	0
	จำนวนข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการรั่วไหลของข้อมูลของลูกค้า	กรณี	0	0	0	0
GRI 419-1 (2016)	จำนวนข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการไม่ปฏิบัติตามกฎหมาย	กรณี	0	0	0	0

หมายเหตุ: (1) คำนวณจากธุรกิจปีโตรเลียมและปิโตรเคมี เท่านั้น

บุคลากร

GRI Standard	ข้อมูล	หน่วย	2561	2562	2563	2564
GRI 102-8 (2016)	พนักงานประจำ ทั้งหมด (1)	คน	5,466	5,467	5,452	4,640
	ชาย	คน	4,524	4,524	4,509	3,947
	หญิง	คน	942	943	943	693
	แยกตามพื้นที่					
	กรุงเทพมหานคร	คน	695	702	706	579
	ชาย	คน	291	295	298	239
	หญิง	คน	404	407	408	340
	ระยอง	คน	4,478	4,480	4,473	3881
	ชาย	คน	3,963	3,966	3,958	3,543
	หญิง	คน	515	514	515	338
	พื้นที่อื่น ๆ	คน	293	285	273	180
	ชาย	คน	270	263	253	165
	หญิง	คน	23	22	20	15
GRI 405-1 (2016)	สัดส่วนพนักงานหญิงจากพนักงานทั้งหมด	ร้อยละของพนักงานทั้งหมด	17.23	17.25	17.30	14.93
	แยกตามระดับ					
	ผู้บริหารระดับสูง (ระดับ 13-18)	คน	78	70	69	59
	ชาย	คน	57	53	53	44
	หญิง	คน	21	17	16	15
	ผู้บริหารระดับกลาง (ระดับ 9-12)	คน	810	806	815	649
	ชาย	คน	619	623	622	497
	หญิง	คน	191	183	193	152
	หัวหน้างาน (ระดับ 6-8)	คน	3,125	3,199	3,252	2,643
	ชาย	คน	2,531	2,622	2,672	2,196

	หญิง	คน	594	577	580	447
	ปฏิบัติการ (ระดับ 1-5)	คน	1,453	1,392	1,303	1,250
	ชาย	คน	1,317	1,226	1,155	1,173
	หญิง	คน	136	166	148	77
GRI 405-1 (2016)	แยกตามอายุ					
	อายุ 50 ปี ขึ้นไป	คน	763	917	1,051	772
	ชาย	คน	615	734	843	646
	หญิง	คน	148	183	208	126
	อายุ 30-50 ปี	คน	4,086	3,968	3,822	3,131
	ชาย	คน	3,366	3,281	3,155	2,645
	หญิง	คน	720	687	667	486
	อายุน้อยกว่า 30 ปี	คน	617	582	566	737
	ชาย	คน	543	509	505	656
	หญิง	คน	74	73	61	81
GRI 401-1 (2016)	พนักงานใหม่					
	จำนวนพนักงานใหม่ทั้งหมด	คน	63	97	96	312
		ร้อยละของ พนักงานทั้งหมด	1.15	1.77	1.76	6.72
	ชาย	คน	41	73	79	252
		ร้อยละของ พนักงานทั้งหมด	0.75	1.3	1.45	5.00
	หญิง	คน	22	24	17	60
		ร้อยละของ พนักงานทั้งหมด	0.4	0.44	0.31	1.72
แยกตามพื้นที่						
	กรุงเทพมหานคร	คน	11	18	4	58

		ร้อยละของ พนักงานทั้งหมด	0.2	0.33	0.07	1.25	
	ชาย	คน	3	8	2	19	
		ร้อยละของ พนักงานทั้งหมด	0.05	0.15	0.04	0.41	
	หญิง	คน	8	10	2	39	
		ร้อยละของ พนักงานทั้งหมด	0.15	0.18	0.04	0.84	
GRI 401-1 (2016)	ระยอง	คน	52	79	92	244	
		ร้อยละของ พนักงานทั้งหมด	0.95	1.45	1.69	5.26	
	ชาย	คน	38	65	77	224	
		ร้อยละของ พนักงานทั้งหมด	0.7	1.19	1.41	4.83	
	หญิง	คน	14	14	15	20	
		ร้อยละของ พนักงานทั้งหมด	0.26	0.26	0.28	0.43	
	พื้นที่อื่น ๆ	คน	0	0	0	10	
		ร้อยละของ พนักงานทั้งหมด	0	0	0.00	0.22	
	ชาย	คน	0	0	0	9	
		ร้อยละของ พนักงานทั้งหมด	0	0	0.00	0.19	
	หญิง	คน	0	0	0	1	
		ร้อยละของ พนักงานทั้งหมด	0	0	0.00	0.03	
	แยกตามอายุ						
	อายุ 50 ปี ขึ้นไป	คน	2	3	3	2	
		ร้อยละของ พนักงานทั้งหมด	0.04	0.05	0.06	0.04	
	ชาย	คน	0	1	1	1	

		ร้อยละของ พนักงานทั้งหมด	0	0.02	0.02	0.02
หญิง		คน	2	2	2	1
		ร้อยละของ พนักงานทั้งหมด	0.04	0.04	0.04	0.02
อายุ 30-50 ปี		คน	11	13	14	41
		ร้อยละของ พนักงานทั้งหมด	0.2	0.24	0.26	0.88
ชาย		คน	5	5	3	26
		ร้อยละของ พนักงานทั้งหมด	0.09	0.09	0.06	0.56
หญิง		คน	6	8	11	15
		ร้อยละของ พนักงานทั้งหมด	0.11	0.15	0.20	0.32
อายุน้อยกว่า 30 ปี		คน	50	81	8	269
		ร้อยละของ พนักงานทั้งหมด	0.91	1.48	0.16	5.80
ชาย		คน	36	67	4	225
		ร้อยละของ พนักงานทั้งหมด	0.66	1.23	0.08	4.85
หญิง		คน	14	14	4	44
		ร้อยละของ พนักงานทั้งหมด	0.26	0.26	0.07	0.95
พนักงานออกจากองค์กร						
อัตราพนักงานออกจากองค์กรทั้งหมด		คน	55	71	126	307
		ร้อยละของ พนักงานทั้งหมด	1.01	1.3	2.31	6.62
ชาย		คน	44	52	100	259
		ร้อยละของ พนักงานทั้งหมด	0.8	0.95	1.83	5.58
หญิง		คน	11	19	26	48

		ร้อยละของ พนักงานทั้งหมด	0.2	0.35	0.48	1.03
แยกตามพื้นที่						
กรุงเทพมหานคร	คน		10	17	16	65
	ร้อยละของ พนักงานทั้งหมด		0.18	0.31	0.29	1.40
ชาย	คน		4	8	6	31
	ร้อยละของ พนักงานทั้งหมด		0.07	0.15	0.11	0.67
หญิง	คน		6	9	10	34
	ร้อยละของ พนักงานทั้งหมด		0.11	0.16	0.18	0.73
ระยอง	คน		40	50	99	218
	ร้อยละของ พนักงานทั้งหมด		0.73	0.91	1.82	4.70
ชาย	คน		35	41	85	206
	ร้อยละของ พนักงานทั้งหมด		0.64	0.75	1.56	4.44
หญิง	คน		5	9	14	12
	ร้อยละของ พนักงานทั้งหมด		0.09	0.16	0.26	0.26
พื้นที่อื่น ๆ	คน		5	4	11	24
	ร้อยละของ พนักงานทั้งหมด		0.09	0.07	0.20	0.52
ชาย	คน		5	3	9	22
	ร้อยละของ พนักงานทั้งหมด		0.09	0.05	0.17	0.47
หญิง	คน		0	1	2	2
	ร้อยละของ พนักงานทั้งหมด		0	0.02	0.04	0.04

แยกตามอายุ					
อายุ 50 ปีขึ้นไป	คน	11	20	83	215
	ร้อยละของพนักงานทั้งหมด	0.2	0.37	1.52	4.63
ชาย	คน	9	13	68	176
	ร้อยละของพนักงานทั้งหมด	0.16	0.24	1.25	3.79
หญิง	คน	2	7	15	39
	ร้อยละของพนักงานทั้งหมด	0.04	0.13	0.28	0.84
อายุ 30-50 ปี	คน	32	33	31	53
	ร้อยละของพนักงานทั้งหมด	0.59	0.6	0.57	1.14
ชาย	คน	26	23	21	46
	ร้อยละของพนักงานทั้งหมด	0.48	0.42	0.39	0.99
หญิง	คน	6	10	10	7
	ร้อยละของพนักงานทั้งหมด	0.11	0.18	0.18	0.15
อายุน้อยกว่า 30 ปี	คน	12	18	12	39
	ร้อยละของพนักงานทั้งหมด	0.22	0.33	0.22	0.84
ชาย	คน	9	16	11	37
	ร้อยละของพนักงานทั้งหมด	0.16	0.29	0.20	0.80
หญิง	คน	3	2	1	2
	ร้อยละของพนักงานทั้งหมด	0.05	0.04	0.02	0.04
GRI 401-3 (2016)	การลาคลอดหรือลาเลี้ยงดูบุตร				
	พนักงานที่มีสิทธิ์ลาคลอดหรือลาเลี้ยงดูบุตร	คน	5,466	5,467	5,452

	ชาย	คน	4,524	4,524	4,509	3,947	
	หญิง	คน	942	943	943	693	
	พนักงานที่ใช้สิทธิ์ลาคลอดหรือลาเลี้ยงดูบุตร		คน	131	118	107	98
	ชาย	คน	115	97	91	86	
	หญิง	คน	16	21	16	12	
	พนักงานที่กลับมาปฏิบัติงาน หลังจากใช้สิทธิ์ลาคลอดหรือลาเลี้ยงดูบุตร		คน	131	118	107	98
		คน	115	97	91	86	
	ชาย	ร้อยละของพนักงานที่ลาคลอดหรือลาเลี้ยงดูบุตร	100	100	100	100	
		คน	16	21	16	12	
	หญิง	ร้อยละของพนักงานที่ลาคลอดหรือลาเลี้ยงดูบุตร	100	100	100	100	
		คน	110	135	119	98	
	พนักงานที่กลับมาปฏิบัติงาน หลังจากใช้สิทธิ์ลาคลอดหรือลาเลี้ยงดูบุตรโดยได้รับการจ้างต่ออีก 12 เดือน		ร้อยละของพนักงานที่กลับมาปฏิบัติงานหลังจากใช้สิทธิ์ลาคลอดหรือลาเลี้ยงดูบุตร	96	103	88	100
		คน	98	121	102	86	
	ชาย	ร้อยละของพนักงานที่กลับมาปฏิบัติงานหลังจากใช้สิทธิ์ลาคลอดหรือลาเลี้ยงดูบุตร	98	105	84	100	
	หญิง	คน	12	14	17	12	

		ร้อยละของพนักงานที่กลับมาปฏิบัติงานหลังจากใช้สิทธิ์ลาคลอดหรือลาเลี้ยงดูบุตร	86	88	121	100
GRI 102-41 (2016)	พนักงานที่อยู่ภายใต้ข้อตกลงเกี่ยวกับการร่วมเจรจาต่อรอง เช่น การเข้าร่วมเป็นสมาชิกสหภาพแรงงาน เป็นต้น	ร้อยละ	75	75	77	77
GRI 404-1 (2016)	พนักงานที่มีสิทธิ์เข้าร่วมการฝึกอบรมพนักงาน	ร้อยละ	100	100	100	100
	ค่าเฉลี่ยเวลาการฝึกอบรมพนักงาน ⁽²⁾	ชั่วโมงต่อคน	46	41	14	27
	ค่าเฉลี่ยค่าใช้จ่ายการฝึกอบรมพนักงาน	บาทต่อคน	27,281	18,507	5,960	653
	ตำแหน่งงานที่เปิดรับพนักงานภายในเทียบกับตำแหน่งงานที่เปิดรับทั้งหมดคิดเป็นเปอร์เซ็นต์	ร้อยละ	100	100	100	100
	ชั่วโมงการฝึกอบรมของพนักงานชาย ที่มีฐานปฏิบัติงานพื้นที่กรุงเทพฯ	ชั่วโมง	13,212	9,529	4,392	3,953
	ผู้บริหารระดับสูง (ระดับ 13-18)	ชั่วโมง	1,100	185	42	40
	ผู้บริหารระดับกลาง (ระดับ 9-12)	ชั่วโมง	5,256	4,958	2,364	1,984
	หัวหน้างาน (ระดับ 6-8)	ชั่วโมง	6,350	3,858	1,783	1,580
	ปฏิบัติการ (ระดับ 1-5)	ชั่วโมง	507	528	203	349
	ชั่วโมงการฝึกอบรมของพนักงานหญิง ที่มีฐานปฏิบัติงานพื้นที่กรุงเทพฯ	ชั่วโมง	17,560	15,861	4,791	4,312
	ผู้บริหารระดับสูง (ระดับ 13-18)	ชั่วโมง	1,154	606	63	60
	ผู้บริหารระดับกลาง (ระดับ 9-12)	ชั่วโมง	6,450	6,689	2,436	2,130
	หัวหน้างาน (ระดับ 6-8)	ชั่วโมง	9,278	8,116	2,112	1,760
	ปฏิบัติการ (ระดับ 1-5)	ชั่วโมง	678	450	180	362
	ชั่วโมงการฝึกอบรมของพนักงานชาย ที่มีฐานปฏิบัติงานพื้นที่ระยอง	ชั่วโมง	194,056	168,853	61,465	55,319
	ผู้บริหารระดับสูง (ระดับ 13-18)	ชั่วโมง	1,629	348	54	48
	ผู้บริหารระดับกลาง (ระดับ 9-12)	ชั่วโมง	24,141	22,174	15,795	13,920
	หัวหน้างาน (ระดับ 6-8)	ชั่วโมง	122,578	105,868	19,868	15,460

	ที่มีฐานปฏิบัติงานพื้นที่ระยอง (ระดับ 1-5)	ชั่วโมง	45,708	40,463	25,748	25,891
	ชั่วโมงการฝึกอบรมของพนักงานหญิง ที่มีฐานปฏิบัติงานพื้นที่ระยอง	ชั่วโมง	15,590	17,535	5,266	4,739
	ผู้บริหารระดับสูง (ระดับ 13-18)	ชั่วโมง	0	0	0	0
	ผู้บริหารระดับกลาง (ระดับ 9-12)	ชั่วโมง	2,647	2,275	1,547	1,350
	หัวหน้างาน (ระดับ 6-8)	ชั่วโมง	10,757	13,020	2,882	2,570
	ที่มีฐานปฏิบัติงานพื้นที่ระยอง (ระดับ 1-5)	ชั่วโมง	2,186	2,240	837	819
	ชั่วโมงการฝึกอบรมของพนักงานชาย ที่มีฐานปฏิบัติงานพื้นที่อื่น ๆ	ชั่วโมง	11,298	11,031	1,941	1,747
	ผู้บริหารระดับสูง (ระดับ 13-18)	ชั่วโมง	0	0	0	0
	ผู้บริหารระดับกลาง (ระดับ 9-12)	ชั่วโมง	816	982	384	346
	หัวหน้างาน (ระดับ 6-8)	ชั่วโมง	7,548	6,719	972	894
	ปฏิบัติการ (ระดับ 1-5)	ชั่วโมง	2,934	3,330	585	507
	ชั่วโมงการฝึกอบรมของพนักงานหญิง ที่มีฐานปฏิบัติงานพื้นที่อื่น ๆ	ชั่วโมง	813	754	30	26
	ผู้บริหารระดับสูง (ระดับ 13-18)	ชั่วโมง	0	0	0	0
	ผู้บริหารระดับกลาง (ระดับ 9-12)	ชั่วโมง	0	0	0	0
	หัวหน้างาน (ระดับ 6-8)	ชั่วโมง	537	501	21	18
	ปฏิบัติการ (ระดับ 1-5)	ชั่วโมง	276	253	9	8
GRI 201-1 (2016)	อัตราส่วนผลตอบแทน ต่อการลงทุนพัฒนาบุคลากร	HCROI	2.72	1.27	1.00	3.80
GRI 404-3 (2016)	ผลประเมินของพนักงาน KPI	ร้อยละของพนักงานทั้งหมด	100	100	100	100

หมายเหตุ: (1) ไออาร์พีซีไม่มีการว่าจ้างพนักงานแบบทำงานไม่เต็มเวลา (Part-Time Employees)

(2) จำนวนชั่วโมงการอบรมพนักงานต่อคนต่อปี ลดลงอย่างมีนัยสำคัญ เนื่องจากสถานการณ์การแพร่กระจายโรคจากไวรัส Covid-19 ต้องเว้นระยะห่างทางสังคม

ความปลอดภัย

ความปลอดภัยของกระบวนการผลิต

GRI Standard	ข้อมูล	หน่วย	2561	2562	2563	2564
N/A	การเกิดอุบัติเหตุกรณีในกระบวนการผลิต Tier 1	กรณี	0	3	2	0
	การเกิดอุบัติเหตุกรณีในกระบวนการผลิต Tier 2	กรณี	2	0	1	2
	จำนวนชั่วโมงการทำงาน	ล้านชั่วโมงทำงาน	20.35	19.88	18.06	19.21
	พนักงาน	ล้านชั่วโมงทำงาน	11.25	11.20	11.14	9.59
	แรงงานทั้งหมด	ล้านชั่วโมงทำงาน	9.10	8.68	6.92	9.62
	อัตราการบาดเจ็บ (TRIR) (2)	กรณี/ล้านชั่วโมงทำงาน	0.39	0.25	0.39	0.10
	พนักงาน (3)	กรณี/ล้านชั่วโมงทำงาน	0.36	0.18	0.36	0.10
	แรงงานทั้งหมด (4)	วัน/ล้านชั่วโมงทำงาน	0.44	0.35	0.43	0.10
	จำนวนผู้บาดเจ็บจากการทำงาน (TRIC)	คน	8	5	7	2
	พนักงาน	คน	4	2	4	1
	แรงงานทั้งหมด	คน	4	3	3	1
	อัตราการบาดเจ็บถึงขั้นหยุดงาน (LTIFR)	กรณี/ล้านชั่วโมงทำงาน	0.25	0.20	0.17	0.00
	พนักงาน	กรณี/ล้านชั่วโมงทำงาน	0.27	0.18	0.09	0.00
	แรงงานทั้งหมด	กรณี/ล้านชั่วโมงทำงาน	0.22	0.23	0.29	0.00
	อัตราการเจ็บป่วยจากการทำงาน (TROIR) (5)	กรณี/ล้านชั่วโมงทำงาน	0	0	0	0
	พนักงาน	กรณี/ล้านชั่วโมงทำงาน	0	0	0	0

แรงงานทั้งหมด	กรณี/ล้าน ชั่วโมงทำงาน	0	0	0	0
อัตราการเกิดอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน (LDR) (6)	วัน/ล้าน ชั่วโมงทำงาน	5.26	1.31	1.27	0.00
พนักงาน	วัน/ล้าน ชั่วโมงทำงาน	8.18	1.43	0.54	0.00
แรงงานทั้งหมด	วัน/ล้าน ชั่วโมงทำงาน	1.65	1.15	2.46	0.00
จำนวนอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน (LWC)	คน	5	4	3	0
พนักงาน	คน	3	2	1	0
แรงงานทั้งหมด	คน	2	2	2	0
การเสียชีวิต	คน	0	0	0	0
พนักงาน	คน	0	0	0	0
แรงงานทั้งหมด	คน	0	0	0	0
เหตุการณ์เกือบเกิดอุบัติเหตุ - พนักงานและแรงงานทั้งหมด	จำนวน	256	116	79	257

หมายเหตุ:

- (1) รายงานสถิติอาชีวอนามัยและความปลอดภัย อ้างอิง OSHA โดยเทียบหนึ่งล้านชั่วโมงทำงานพนักงาน ได้แก่ พนักงานของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และบริษัทในเครือที่ไออาร์พีซี ถือหุ้นในสัดส่วนมากกว่าร้อยละ 50 แรงงานทั้งหมด ไม่นับรวมพนักงาน
- (2) อัตราการบาดเจ็บ (TRIR) ไม่รวมถึงการบาดเจ็บของการรับการรักษาพยาบาล (First Aid Case)
- (3) ประเภทการเจ็บป่วยของพนักงานคือผลรวมของการบาดเจ็บจนถึงขั้นเสียชีวิต (Fatalities) ทุพพลภาพถาวร (Permanent Total Disabilities) หยุดงาน (Lost Workday Case) ถูกจำกัดลักษณะการทำงาน (Restricted Workday Case) และรับการรักษาทางการแพทย์ (Medical Treatment Case)
- (4) ประเภทการเจ็บป่วยของผู้รับเหมาคือผลรวมของการบาดเจ็บจนถึงขั้นเสียชีวิต (Fatalities) ทุพพลภาพถาวร (Permanent Total Disabilities) หยุดงาน (Lost Workday Case) ถูกจำกัดลักษณะการทำงาน (Restricted Workday Case) และรับการรักษาทางการแพทย์ (Medical Treatment Case)
- (5) อัตราการเจ็บป่วยจากการทำงาน (TROIR) ของพนักงานคำนวณจากข้อมูลการตรวจสุขภาพประจำปีของพนักงานและวินิจฉัยโดยแพทย์อาชีวเวชศาสตร์
- (6) อัตราการเกิดอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน (LDR) นับตั้งแต่ผู้ประสบเหตุบาดเจ็บหรือเจ็บป่วยถึงขั้นหยุดงานไม่สามารถมาปฏิบัติงานในวันทำงานถัดไป

สิ่งแวดล้อม

การใช้วัตถุดิบ

GRI Standard	ข้อมูล	หน่วย	2561	2562	2563	2564
GRI 301-1 (2016)	น้ำมันดิบ	ตัน	9,943,352	9,383,905	9,191,312	9,232,776
	แก๊ส	ตัน	961,415	1,026,692	946,987	813,408

การใช้พลังงาน (1)

GRI Standard	ข้อมูล	หน่วย	2561	2562	2563	2564
GRI 302-1 (2016)	การใช้พลังงานทั้งหมด (2), (3), (4)	กิกะจูล	59,020,452	58,719,745	57,519,116	60,044,448
	เชื้อเพลิงที่ใช้ทั้งหมด	กิกะจูล	59,221,327	59,072,047	57,760,248	60,174,826
	น้ำมันเตา	กิกะจูล	2,429,764	2,349,064	2,445,972	2,468,057
	ก๊าซธรรมชาติ	กิกะจูล	21,783,924	21,908,700	22,821,990	22,174,781
	ปิโตรเลียมเหลว	กิกะจูล	684,881	638,187	919,616	975,582
	น้ำมันดีเซล	กิกะจูล	295,826	269,792	244,276	265,690
	ก๊าซเชื้อเพลิง	กิกะจูล	20,214,853	19,547,018	18,599,283	18,936,615
	ถ่านโค้ก	กิกะจูล	6,269,004	5,745,860	5,669,729	6,251,554
	ไฮโดรเจน	กิกะจูล	297,061	309,563	261,721	191,967
	ไฮโดรเจนเซลล์ไฟต์	กิกะจูล	298	0	0	0
GRI 302-1 (2016)	ก๊าซไนโตรเจน	กิกะจูล	1,030,912	1,038,258	741,998	1,330,537
	โพรเพน	กิกะจูล	0	0	0	0
	โมโนเมอร์ที่นำกลับมาใช้	กิกะจูล	30,361	30,929	32,892	33,423
	ถ่านหิน	กิกะจูล	6,184,444	7,234,675	6,022,770	7,546,619
	พลังงานทั้งหมดที่ซื้อจากภายนอก	กิกะจูล	4,502,344	4,549,128	4,798,143	4,721,574
	ไฟฟ้าที่ซื้อจาก การไฟฟ้า (4)	กิกะจูล	301,578	308,166	220,933	251,294
	ไฟฟ้าที่ซื้อจาก ไออาร์พีซี คลีนพาวเวอร์	กิกะจูล	1,505,209	1,520,670	1,403,656	1,260,532
	ไอน้ำที่ซื้อจาก ไออาร์พีซี คลีนพาวเวอร์	กิกะจูล	2,695,557	2,720,292	3,173,553	3,209,748
ไฟฟ้าที่ขายทั้งหมด	กิกะจูล	2,242,431	2,365,088	2,336,467	2,359,033	

	ไอน้ำที่ขายทั้งหมด	กิกะจูล	2,460,788	2,536,342	2,725,214	2,563,054
	การซื้อและผลิตพลังงานทดแทนทั้งหมด	กิกะจูล	0	0	22,406	70,135
GRI 302-3 (2016)	อัตราการใช้พลังงาน (5)	กิกะจูล/ตันการผลิต	4.75	4.87	4.84	5.00
GRI 302-4 (2016)	พลังงานที่ประหยัดได้ จากการอนุรักษ์พลังงาน และปรับปรุงประสิทธิภาพ	กิกะจูล	604,997	422,120	167,898	774,337

หมายเหตุ: (1) มาตรฐานและวิธีการคำนวณ อ้างอิงตามกฎหมายและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง

(2) ปริมาณการใช้พลังงานทั้งหมดในปี 2563 ลดลงเนื่องจากโรงงาน UHV หยุดซ่อมบำรุงตามแผน

(3) ปริมาณไฟฟ้าที่ซื้อจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและการไฟฟ้านครหลวง (รวมของสำนักงานกรุงเทพฯ ตั้งแต่ปี 2558)

(4) นับรวมพลังงานทดแทนที่นำมาใช้ตั้งแต่เดือนกันยายน 2563

ไฮโดรคาร์บอนที่ปล่อยตรงและผ่านหอเผา(1)

GRI Standard	ข้อมูล	หน่วย	2561	2562	2563	2564
G4-OG6 (GRI-G4)	ปริมาณไฮโดรคาร์บอนที่ปล่อยผ่านหอเผา (1), (4)	ล้านลูกบาศก์เมตร	57.44	62.67	38.89	39.15
	ปริมาณไฮโดรคาร์บอนที่ปล่อยแบบต่อเนื่องผ่านหอเผา	ล้านลูกบาศก์เมตร	55.37	52.8	33.24	29.29
	ปริมาณไฮโดรคาร์บอนที่ปล่อยผ่านหอเผาเทียบกับปริมาณการผลิต	ล้านลูกบาศก์เมตร/ตันการผลิต	4.61	5.20	3.27	3.29
	ปริมาณไฮโดรคาร์บอนที่ปล่อยตรง	ล้านลูกบาศก์เมตร	4.54	3.83	3.97	3.54
	กระบวนการผลิต (2)	ล้านลูกบาศก์เมตร	1.42	1.28	1.41	1.19
	ดังกักเก็บและการขนถ่ายผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบ (3)	ล้านลูกบาศก์เมตร	3.12	2.55	2.56	2.35
	ปริมาณไฮโดรคาร์บอนที่ปล่อยผ่านกระบวนการผลิตและปล่อยผ่านดังกักเก็บและการขนถ่ายผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบ เทียบกับปริมาณการผลิต (3)	ล้านลูกบาศก์เมตร/ตันการผลิต	0.11	0.11	0.33	0.30
N/A	ก๊าซที่หนีจากไฮโดรคาร์บอนที่ส่งไปยังหอเผา	ตัน	74.52	81.30	50.45	50.79

หมายเหตุ: (1) ปริมาณไฮโดรคาร์บอนที่ปล่อยผ่านหอเผาตามคู่มือการจัดการไฮโดรคาร์บอนของบริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) อ้างอิง HM31: Guide to HC Management in Petroleum Refinery Operation และ HM32: Guide to Product HC Management at Petroleum Product Marketing and Distribution.

(2) ปริมาณไฮโดรคาร์บอนที่ปล่อยผ่านกระบวนการผลิต รวมข้อมูล ACB (ค่า นวน HC ได้จากส่วนต่างของ Feed เทียบ Product ที่ตั้งจาก SAP) และ EPS Data (ค่า นวนจาก Feed ที่เข้า Reactor ในแต่ละ Batch 7.5% และ Products ที่มี Pentane 6.6% ในแต่ละเดือน)

(3) ปริมาณไฮโดรคาร์บอนที่ปล่อยผ่านดังกักเก็บและการขนถ่ายผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบได้จากข้อมูลบัญชีสารอินทรีย์ระเหยง่ายในรายงานแปลงเป็นลูกบาศก์เมตร

(4) ปริมาณไฮโดรคาร์บอนที่ปล่อยผ่านหอเผาปี 2562 สูงกว่า ปี 2561 เนื่องจากมีการปรับปรุงอุปกรณ์ที่โครงการดีซีซี และมีมีการปรับปรุงระบบการเก็บรวบรวมข้อมูลให้เป็นระบบดิจิทัลผ่านโปรแกรม iMass ทำให้เก็บรวบรวมข้อมูลได้ดีขึ้น

(5) ปี 2563 ค่าลดลงจากปี 2562 เนื่องจากโรงงาน UHV มีการบริหารจัดการนำก๊าซ เดิมที่ต้องส่งไปหอเผา นำไปใช้เป็นพลังงานในกระบวนการผลิตแทน ทำให้ลดการปลดปล่อยอย่างมีนัยสำคัญ

(6) ปี 2564 ค่าเพิ่มขึ้นจากปี 2563 เนื่องจากโรงงานมีการ unplaned shut down ของโรงงาน

ก๊าซเรือนกระจก (1)

GRI Standard	ข้อมูล	หน่วย	2561	2562	2563	2564	
GRI 305-1 (2016)	ภายใต้การควบคุมการดำเนินงาน						
	ปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ปล่อยทางตรง (Scope 1) (2), (3)	ล้านตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	3.846	3.784	3.721	3.946	
	คาร์บอนไดออกไซด์	ล้านตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	3.837	3.776	3.710	3.938	
	มีเทน	ล้านตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	0.004	0.003	0.003	0.003	
	ไนตรัสออกไซด์	ล้านตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	0.004	0.004	0.004	0.004	
	ไฮโดรฟลูออโรคาร์บอน	ล้านตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	0.001	0.001	0.004	0.000	
	ซัลเฟอร์เฮกซะฟลูออไรด์	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	372	351	520	684	
คาร์บอนไดออกไซด์ จากไบโอเจนิก	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	242	352	386	299		
GRI 305-2 (2016)	ปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ปล่อยทางอ้อม (Scope 2) (3)	ล้านตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	0.338	0.341	0.341	0.402	
	ปริมาณการซื้อไฟฟ้าจากภูมิภาค ⁽⁴⁾	ล้านตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	0.029	0.031	0.025	0.036	
	ปริมาณการซื้อไฟฟ้าและไอน้ำ จากโรงไฟฟ้าเอกชน (ท้องถิ่น) ⁽⁵⁾	ล้านตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	0.308	0.310	0.316	0.366	
GRI 305-3 (2016)	ปริมาณก๊าซเรือนกระจกแหล่งอื่น ๆ (Scope 3) ⁽⁶⁾	ล้านตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	20.377	16.544	16.560	14.906	

		ภายใต้การถือหุ้น				
GRI 305-1 (2016)	ปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ปล่อยทางตรง (Scope 1)	ล้านตัน คาร์บอนไดออกไซด์ เทียบเท่า	4.327	4.266	4.197	4.405
GRI 305-2 (2016)	ปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ปล่อยทางอ้อม (Scope 2) (3)	ล้านตัน คาร์บอนไดออกไซด์ เทียบเท่า	0.338	0.341	0.341	0.402
GRI 305-4 (2016)	ความเข้มข้นการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (7)	ตันคาร์บอนไดออกไซด์ เทียบเท่า/ตันการผลิต	0.336	0.342	0.342	0.362

หมายเหตุ: (1) การคำนวณปริมาณก๊าซเรือนกระจก (GHG) อ้างอิงมาตรฐาน API 2009, IPCC 2006, ISO14064-1, The Greenhouse Gas Protocol: A Corporate Accounting and Reporting Standard (Revised Edition) โดย GWP อ้างอิง IPCC Fourth Assessment Report (AR4-100year) และรายงานผลเฉพาะบริษัทภายใต้ การถือหุ้นของบริษัทฯ ได้แก่ บมจ. ไออาร์พีซี บจ. น้ำมันไออาร์พีซี บมจ. อูเบะ เคมิคอลส์ (เอเชีย) และ บจ. ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์

(2) ไม่รวมปริมาณก๊าซเรือนกระจกจากการปล่อยโดยตรงในกระบวนการผลิต (Process Vents)

(3) การคำนวณหาปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ปล่อยจากการซื้อไฟฟ้าส่วนภูมิภาค อ้างอิงจาก PDP 2015 Conversion Factors Calculation

(4) การคำนวณหาปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ปล่อยจากการซื้อไฟฟ้าและไอน้ำ จากโรงไฟฟ้าเอกชน (ท้องถิ่น) อ้างอิงจาก Allocation of GHG Emission from Combined Heat and Power (CHP) Plant Guide to Calculation Worksheet V.10 (A WRI/WBCSD GHG Protod. Initiative Calculation Tod)

(5) ความเข้มข้นการปล่อยก๊าซเรือนกระจก คำนวณจากปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ปล่อยทางตรง (Scope 1) และปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ปล่อยทางอ้อม (Scope 2)

(6) ปริมาณ GHG มีการเปลี่ยนแปลง เนื่องจากมีการ CHP2 มีการเปลี่ยนแปลง emission factor

มลพิษทางอากาศ (1)

GRI Standard	ข้อมูล	หน่วย	2561	2562	2563	2564
GRI 305-7 (2016)	ปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	ตัน	1,759	1,592	1,495	1,607
	ความเข้มข้นของก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	ตัน/พันตันการผลิต	0.141	0.132	0.126	0.134
	ปริมาณก๊าซออกไซด์ของซัลเฟอร์ ^{(2), (3)}	ตัน	1,566	1,800	1,377	1,147
	ความเข้มข้นของออกไซด์ของซัลเฟอร์ ⁽³⁾	ตัน/พันตันการผลิต	0.126	0.149	0.116	0.096
	ปริมาณฝุ่นละออง	ตัน	270	338	259	294
	ความเข้มข้นของฝุ่นละออง	ตัน/พันตันการผลิต	0.022	0.028	0.022	0.024
	ปริมาณสารอินทรีย์ระเหยง่าย	ตัน	2,107	1,897	1,822	1,696
	ความเข้มข้นของสารอินทรีย์ระเหยง่าย ⁽⁴⁾	ตัน/พันตันการผลิต	0.169	0.157	0.153	0.141

หมายเหตุ: (1) ใช้ข้อมูลการตรวจวัดโดยตรง หรือคำนวณโดยอ้างอิงมาตรฐานและกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง

(2) ปริมาณออกไซด์ของซัลเฟอร์ อยู่ในรูปซัลเฟอร์ออกไซด์

(3) ปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน ในปี 2564 สูงขึ้นจากปี 2563 เนื่องจากมีการใช้งาน CFBC Boiler (ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง) ของโรงไฟฟ้า หลังจากที่ยุคปรับปรุง

ระบบ

การใช้น้ำ และการระบายน้ำทิ้ง

GRI Standard	ข้อมูล	หน่วย	2561	2562	2563	2564
GRI 303-3 (2018) a	ปริมาณน้ำ ใช้จากแหล่งต่าง ๆ (1)	ล้านลูกบาศก์เมตร	42	40	40	40
	แหล่งน้ำจืด (แหล่งน้ำ ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด น้อยกว่า 1,000 มิลลิกรัม/ลิตร)	ล้านลูกบาศก์เมตร	29	28	27	27
	น้ำผิวดิน (5)	ล้านลูกบาศก์เมตร	29	28	27	27
	น้ำใต้ดิน	ล้านลูกบาศก์เมตร	0	0	0	0
	น้ำจากผู้ประกอบการภายนอก	ล้านลูกบาศก์เมตร	0	0	0	0
	แหล่งน้ำอื่น ๆ (แหล่งน้ำ ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด มากกว่า 1,000 มิลลิกรัม/ลิตร)	ล้านลูกบาศก์เมตร	13	12	13	13
	น้ำทะเล	ล้านลูกบาศก์เมตร	13	12	13	13
	ปริมาณน้ำทั้งหมดที่ผู้ประกอบการภายนอกนำมาใช้	ล้านลูกบาศก์เมตร	0	0	0	0
GRI 303-3 (2018) b	ปริมาณน้ำในพื้นที่เสี่ยง	ล้านลูกบาศก์เมตร	0	0	0	0
	น้ำผิวดิน	ล้านลูกบาศก์เมตร	0	0	0	0
	น้ำใต้ดิน	ล้านลูกบาศก์เมตร	0	0	0	0
	ปริมาณน้ำที่นำมาใช้ของหน่วยงานอื่นแบ่งตามประเภทแหล่งน้ำ	ล้านลูกบาศก์เมตร	0	0	0	0
	น้ำผิวดิน	ล้านลูกบาศก์เมตร	0	0	0	0
	น้ำใต้ดิน	ล้านลูกบาศก์เมตร	0	0	0	0
	แหล่งน้ำอื่น ๆ (แหล่งน้ำ ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด มากกว่า 1,000 มิลลิกรัม/ลิตร)	ล้านลูกบาศก์เมตร	0	0	0	0
	น้ำทะเล	ล้านลูกบาศก์เมตร	0	0	0	0
GRI 303-4 (2018)	ปริมาณน้ำที่ปล่อยออกสู่แหล่งน้ำภายนอก (2)	ล้านลูกบาศก์เมตร	23	25	25	25
	แหล่งน้ำจืด (แหล่งน้ำ ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด น้อยกว่า 1,000 มิลลิกรัม/ลิตร)	ล้านลูกบาศก์เมตร	6	8	8	8

	น้ำผิวดิน	ล้านลูกบาศก์เมตร	0	0	0	0
	น้ำที่ส่งไปให้บุคคลภายนอกใช้	ล้านลูกบาศก์เมตร	6	8	8	8
	แหล่งน้ำอื่น ๆ (แหล่งน้ำ ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด มากกว่า 1,000 มิลลิกรัม/ลิตร)	ล้านลูกบาศก์เมตร	17	17	17	17
	น้ำผิวดิน	ล้านลูกบาศก์เมตร	2	2	2	2
	น้ำทะเล	ล้านลูกบาศก์เมตร	15	15	16	16
	ความเข้มข้นการใช้ น้ำจืด (3)	ลูกบาศก์เมตร/ ตันการผลิต	2.33	2.32	2.24	2.28
GRI 303-5 (2018)	ปริมาณการใช้น้ำ	ล้านลูกบาศก์เมตร	19	15	15	15
	ผลต่างปริมาตรน้ำใน Reservoir ณ วันที่ 1 มกราคมและ 31 ธันวาคม ของปีนั้น (4)	ล้านลูกบาศก์เมตร	3.18	1.45	0.64	-0.093

หมายเหตุ: (1) ปริมาณน้ำที่ตั้งมาจากแหล่งต่างๆ รวมน้ำผิวดิน น้ำทะเล น้ำใต้ดิน น้ำปะปา
(2) ปริมาณน้ำที่ปล่อยออกสู่แหล่งน้ำภายนอก นับรวมน้ำทะเลที่ใช้สำหรับดับเพลิงเพื่อซึ่งผ่านการปรับปรุงคุณภาพก่อนปล่อยกลับสู่ทะเล ปริมาณน้ำที่งวดจากปริมาณน้ำเสีย ที่ส่งเข้าระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลาง (ยกเว้นน้ำ ทะเลที่ใช้ปริมาณน้ำ ใช้เท่ากับน้ำที่ตาม Process Design) และปริมาณน้ำที่ส่งไปให้บุคคลภายนอกใช้ อาทิ น้ำที่ชุมชนรอบเขตประกอบการฯ นำไปใช้ และส่งให้ผู้ประกอบการนอกกลุ่มไออาร์พีซีที่อยู่ภายในเขตประกอบการฯ
(3) ผลต่างปริมาตรน้ำในบ่อรองรับน้ำของปี 2562 น้อยกว่าปีก่อน สำรองน้ำใช้เตรียมความพร้อมรับมือภัยแล้ง จึงไม่ได้ดึงน้ำจากบ่อมาใช้เท่ากับปีก่อน
(4) ปริมาณน้ำผิวดินที่ตั้งมาใช้จากแหล่งน้ำธรรมชาติ ได้จากใบเสร็จค่าน้ำจากกรมชลประทาน (ลุ่มน้ำคลองใหญ่) และรวมปริมาณน้ำฝนจากบ่อรองรับน้ำภายในเขตประกอบการฯ
(5) ความเข้มข้นการใช้ น้ำจืด = ปริมาณน้ำจากแหล่งน้ำจืด / ปริมาณการผลิต
(6) ปริมาณการใช้น้ำ = ปริมาณน้ำที่ตั้งมาจากแหล่งต่างๆ - ปริมาณน้ำที่ปล่อยออกสู่แหล่งน้ำภายนอก

ของเสีย

GRI Standard	ข้อมูล	หน่วย	2561	2562	2563	2564
GRI 306-2 (2016)	ปริมาณของเสียทั้งหมดที่ส่งกำจัด (1), (2), (3)	ตัน	55,598	51,275	41,752	61,260
	ปริมาณของเสียที่เกิดเป็นประจำ	ตัน	55,129	51,009	41,616	61,238
	ปริมาณของเสียไม่อันตราย	ตัน	38,460	39,383	33,909	51,389
	หมักทำปุ๋ยหรือสารปรับปรุงดิน	ตัน	0	0	0	0
	ส่งไปต่างประเทศ	ตัน	0	0	0	0
	เผา	ตัน	65	1,937	2,654	1,850
	ฝังกลบ	ตัน	97	0	0	0
	บำบัดน้ำเสีย	ตัน	0	0	0	0
	นำกลับคืนมาใหม่	ตัน	1,298	1,052	1,306	932

นำกลับมาใช้ประโยชน์อีก	ตัน	27,689	35,590	29,511	40,897
นำกลับมาใช้ซ้ำ	ตัน	0	318	0	0
กองเก็บในพื้นที่	ตัน	0	486	437	1,712
ถมปรับพื้นที่	ตัน	9,312	0	0	5,998
ปริมาณของเสียอันตราย	ตัน	16,669	11,626	7,707	9,849
หมักทำปุ๋ยหรือสารปรับปรุงดิน	ตัน	0	0	0	0
ส่งไปต่างประเทศ	ตัน	1,054	266	64	346
เผา	ตัน	12,620	3,392	1,876	2,111
ฝังกลบ	ตัน	57	0	0	1
บำบัดน้ำเสีย	ตัน	0	0	0	236
นำกลับคืนมาใหม่	ตัน	2,707	5,747	4,886	6,185
นำกลับมาใช้ประโยชน์อีก	ตัน	156	2,168	843	942
นำกลับมาใช้ซ้ำ	ตัน	37	31	13	5
กองเก็บในพื้นที่	ตัน	38	21	26	23
ถมปรับพื้นที่	ตัน	0	0	0	0
ปริมาณของเสียที่ไม่ได้เกิดเป็นประจำ	ตัน	469	266	135	22
ปริมาณของเสียไม่อันตราย	ตัน	78	145	0	0
เผา	ตัน	0	0	0	0
ฝังกลบ	ตัน	0	0	0	0
ส่งไปต่างประเทศ	ตัน	0	0	0	0
นำกลับคืนมาใหม่	ตัน	5	145	0	0
นำกลับมาใช้ประโยชน์อีก	ตัน	73	0	0	0
ปริมาณของเสียอันตราย	ตัน	390	121	135	22
เผา	ตัน	201	0	0	0
ฝังกลบ	ตัน	33	0	0	0
ส่งไปต่างประเทศ	ตัน	0	121	0	0

	นำกลับคืนมาใหม่	ตัน	115	0	135	22	
	นำกลับมาใช้ประโยชน์อีก	ตัน	41	0	0	0	
GRI 306-3 (2020)	ปริมาณการเกิดของเสีย	ตัน	55,598	51,275	41,752	61,260	
	ปริมาณการเกิดของเสียอันตราย	ตัน	17,019	11,747	7,842	9,871	
	ปริมาณการเกิดของเสียอันตราย	ตัน	38,579	39,529	33,909	51,389	
GRI 306-4 (2020)	การจัดการของเสียทั้งหมดในรูปแบบที่ไม่ใช้วิธีการกำจัด	ตัน	32,121	45,051	36,694	48,983	
	การจัดการของเสียอันตรายทั้งหมดในรูปแบบที่ไม่ใช่วิธีการกำจัด	ตัน	3,056	7,946	5,877	7,154	
	การจัดการของเสียไม่อันตรายทั้งหมดในที่ไม่ใช่วิธีการกำจัด	ตัน	29,065	37,105	30,818	41,829	
	การจัดการภายในพื้นที่						
	การจัดการของเสียอันตรายในรูปแบบที่ไม่ใช่วิธีการกำจัด	ตัน	0	0	0	0	
	นำกลับมาใช้ซ้ำ	ตัน	0	0	0	0	
	นำกลับมาใช้ประโยชน์อีก	ตัน	0	0	0	0	
	นำกลับคืนใหม่และการนำกลับไปใช้ประโยชน์ใหม่ในรูปแบบต่าง ๆ	ตัน	0	0	0	0	
	การจัดการของเสียไม่อันตรายในรูปแบบที่ไม่ใช่วิธีการกำจัด	ตัน	0	0	0	0	
	นำกลับมาใช้ซ้ำ	ตัน	0	0	0	0	
	นำกลับมาใช้ประโยชน์อีก	ตัน	0	0	0	0	
	นำกลับคืนใหม่และการนำกลับไปใช้ประโยชน์ใหม่ในรูปแบบต่าง ๆ	ตัน	0	0	0	0	
	การจัดการภายนอกพื้นที่						
	การจัดการของเสียอันตรายในรูปแบบที่ไม่ใช่วิธีการกำจัด	ตัน	3,056	7,946	5,877	7,154	
	นำกลับมาใช้ซ้ำ	ตัน	37	31	13	5	
นำกลับมาใช้ประโยชน์อีก	ตัน	197	2,168	843	942		
นำกลับคืนใหม่และการนำกลับไปใช้ประโยชน์ใหม่ในรูปแบบต่าง ๆ	ตัน	2,822	5,747	5,021	6,207		

	การจัดการของเสียไม่อันตรายในรูปแบบที่ไม่ใช้วิธีการกำจัด	ตัน	29,065	37,105	30,818	41,829	
	นำกลับมาใช้ซ้ำ	ตัน	318	0	0	0	
	นำกลับมาใช้ประโยชน์อื่น	ตัน	27,762	35,590	29,511	40,897	
	นำกลับคืนใหม่และการนำกลับไปใช้ประโยชน์ใหม่ในรูปแบบต่าง ๆ	ตัน	1,303	1,197	1,306	932	
GRI 306-5 (2020)	การจัดการของเสียทั้งหมดในรูปแบบโดยวิธีการกำจัด	ตัน	14,165	6,223	5,057	12,277	
	การจัดการของเสียอันตรายทั้งหมดโดยวิธีการกำจัด	ตัน	14,003	3,800	1,966	2,717	
	การจัดการของเสียไม่อันตรายทั้งหมดโดยวิธีการกำจัด	ตัน	162	2,423	3,092	9,560	
	การจัดการภายในพื้นที่						
	การจัดการของเสียอันตรายโดยวิธีการกำจัด	ตัน	0	0	0	0	
	เผาแล้วนำพลังงานกลับมาใช้	ตัน	0	0	0	0	
	เผาทิ้ง	ตัน	0	0	0	0	
	ฝังกลบอย่างปลอดภัย	ตัน	0	0	0	0	
	กำจัดด้วยวิธีอื่น ๆ	ตัน	0	0	0	0	
	การจัดการของเสียไม่อันตรายโดยวิธีการกำจัด	ตัน	0	0	0	0	
	เผาแล้วนำพลังงานกลับมาใช้	ตัน	0	0	0	0	
	เผาทิ้ง	ตัน	0	0	0	0	
	ฝังกลบอย่างปลอดภัย	ตัน	0	0	0	0	
	กำจัดด้วยวิธีอื่น ๆ	ตัน	0	0	0	0	
	การจัดการภายนอกพื้นที่						
	การจัดการของเสียอันตรายโดยวิธีการกำจัด	ตัน	14,003	3,800	1,966	2,717	
	เผาแล้วนำพลังงานกลับมาใช้	ตัน	n/a	n/a	293	490	
	เผาทิ้ง	ตัน	12,821	3,392	1,583	1,621	
	ฝังกลบอย่างปลอดภัย	ตัน	0	0	0	1	
	กำจัดด้วยวิธีอื่น ๆ	ตัน	1,092	408	90	605	

	การจัดการของเสียไม่อันตรายโดยวิธีการกำจัด	ตัน	162	2,423	3,092	9,560
	เผาแล้วนำพลังงานกลับมาใช้	ตัน	n/a	n/a	564	1,850
	เผาทิ้ง	ตัน	65	1,937	2,090	0
	ฝังกลบอย่างปลอดภัย	ตัน	97	0	0	0
	กำจัดด้วยวิธีอื่น ๆ	ตัน	0	486	437	7,710
GRI 306-4 (2016)	ปริมาณการขนส่งของเสียอันตราย	ตัน	17,019	11,747	7,842	9,871
	ปริมาณการนำเข้าของเสียอันตราย	ตัน	0	0	5	0
	ปริมาณการส่งออกของเสียอันตราย	ตัน	17,019	11,747	7,842	9,871
	ปริมาณของเสียอันตรายที่ปรับปรุงคุณภาพ	ตัน	24	42	5	11
	ปริมาณของเสียที่ส่งไปต่างประเทศ	ตัน	1,054	266	64	346

หมายเหตุ: (1) ข้อมูลการกำจัดของเสียจากผู้ให้บริการที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม
(2) ปริมาณของเสียอันตรายที่ไม่ได้เกิดประจำ เกิดจากครุฑรั่วที่โรงงานเอทีลิน
(3) ในปี 2564 ของเสียไม่อันตรายถมปรับพื้นที่เกิดจากตะกอนดินจากโรงกรองน้ำบ้านค่าย
(4) ของเสียไม่อันตรายกองเก็บในพื้นที่ปี 2564 เพิ่มขึ้นจากปี 2563 เนื่องจากมีการทำความสะอาดอาคารที่ไม่มีการใช้งาน
(5) ในปี 2021 ของเสียไม่อันตรายเพิ่มขึ้นจากเชื้อเพลิงที่มีการใช้ถ่านหินเพิ่มขึ้น

การหกรั่วไหลของสารเคมี

GRI Standard	ข้อมูล	หน่วย	2561	2562	2563	2564
GRI 306-3 (2016)	การหกรั่วไหลที่มีนัยสำคัญของน้ำมันและสารเคมี	กรณี	0	0	0	0
		ลูกบาศก์เมตร	0	0	0	0

การดำเนินงานตามกฎหมายด้านสิ่งแวดล้อม

GRI Standard	ข้อมูล	หน่วย	2561	2562	2563	2564
GRI 201-1 (2016)	ค่าใช้จ่ายในการลงทุนเพื่อลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ⁽¹⁾	ล้านบาท	194	311	435	538
N/A	ผลประโยชน์จากการลงทุนทางสิ่งแวดล้อม ⁽²⁾	ล้านบาท	2,616	1,427	381	1,005
GRI 307-1 (2016)	ค่าปรับที่มีนัยสำคัญจากการดำเนินงานที่ไม่สอดคล้องกับกฎหมายสิ่งแวดล้อม	ล้านบาท	0	0	0	0
	จำนวนครั้งในการดำเนินงานไม่เป็นไปตามกฎหมายสิ่งแวดล้อม	กรณี	0	0	0	0

	กรณีนำผ่านกลไกระงับข้อพิพาท	กรณี	0	0	0	0
--	-----------------------------	------	---	---	---	---

หมายเหตุ:

(1) คำนวณค่าใช้จ่ายในการลงทุนเพื่อลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โดยรวมการลงทุนในโครงการประหยัดพลังงานและโครงการเอเวอร์เรสต์

(2) ผลประโยชน์จากการลงทุนทางสิ่งแวดล้อม เช่น ผลตอบแทนการลงทุน สิทธิประโยชน์ทางภาษีจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน ประเทศไทย (BOI)

การเป็นองค์กรที่ดีของสังคม

GRI Standard	ข้อมูล	หน่วย	2561	2562	2563	2564
GRI 102-43 (2016)	ความพึงพอใจของชุมชน	ร้อยละ	88.50	91.40	97.45	98.63
GRI 307-1 (2016)	จำนวนการละเมิดข้อกำหนด/ข้อบังคับ	กรณี	0	0	0	0
	จำนวนค่าปรับ	บาท	0	0	0	0
	ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นด้านสิ่งแวดล้อมในงวดบัญชี	บาท	0	0	0	0