



# สรุปผลการดำเนินงาน

฿ ด้านเศรษฐกิจ <sup>(1)</sup>	หน่วย	2565	2566	2567	2568
<b>การสร้างมูลค่าทางเศรษฐกิจ</b>					
รายได้จากการขาย	ล้านบาท	505,703	459,402	455,857	394,336
<b>การกระจายรายได้</b>					
ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน <sup>(2)</sup>	ล้านบาท	481,137	436,164	450,010	382,005
<b>การรักษามูลค่าทางเศรษฐกิจ</b>					
EBITDA	ล้านบาท	37,187	35,453	22,026	17,619
กำไร/ (ขาดทุน) สุทธิ	ล้านบาท	32,668	19,443	9,959	14,548 <sup>(3)</sup>
<b>ฐานะการเงิน</b>					
สินทรัพย์รวม	ล้านบาท	444,581	419,993	409,010	427,284
หนี้สินรวม	ล้านบาท	285,924	251,681	242,825	234,252
ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม	ล้านบาท	158,657	168,312	166,185	193,032
<b>อัตราส่วนทางการเงิน</b>					
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	9.6	8.7	5.5	5.0
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.5	1.7	1.7	1.4
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิ ต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.0	0.9	0.8	0.3
อัตราผลตอบแทนจากส่วนของผู้ถือหุ้น <sup>(4)</sup>	ร้อยละ	23.5	12.0	6.0	8.2
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์รวม	ร้อยละ	8.2	4.5	2.4	3.5
<b>ข้อมูลสำคัญในตลาดทุน</b>					
กำไร/ (ขาดทุน) สุทธิ ต่อหุ้น	บาท ต่อหุ้น	15.63	8.70	4.46	6.53
ราคาปิดของหุ้นเฉลี่ยทั้งปี <sup>(5)</sup>	บาท ต่อหุ้น	53.93	50.4	50.69	30.19
มูลค่าตลาดรวม <sup>(6)</sup>	ล้านบาท	114,752	120,069	63,106	80,418
เงินปันผล	บาท ต่อหุ้น	3.70	3.40	1.90	1.80 <sup>(7)</sup>
อัตราผลตอบแทนเงินปันผล <sup>(6)</sup>	ร้อยละ	6.9	6.7	3.7	6.0
มูลค่าหุ้นตามบัญชี	บาท ต่อหุ้น	69.85	74.12	73.17	76.98

หมายเหตุ:

(1) ขอบเขตของผลการดำเนินงานด้านเศรษฐกิจสอดคล้องกับรายงานงบการเงินประจำปี 2568

(2) ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของธุรกิจ หรือการดำเนินงานอุปกรณ์ ชิ้นส่วนประกอบ และชิ้นส่วนของอุปกรณ์ หรือสถานที่

(3) รวมกำไรจากการต่อรองราคาจากการเข้าซื้อธุรกิจในประเทศสิงคโปร์จำนวน 7,371 ล้านบาท

(4) มีการปรับวิธีการคำนวณย้อนหลังตามหลักเกณฑ์ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

(5) คำนวณจากราคาปิดของหุ้นเฉลี่ยทั้งปี

(6) คำนวณจากราคาปิดของหุ้น ณ สิ้นปี

(7) รวมเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลการดำเนินงาน 6 เดือนแรกของปี 2568 จำนวน 0.80 บาทต่อหุ้น ซึ่งจ่ายเมื่อวันที่ 25 กันยายน 2568 และคงเหลือ เป็นเงินปันผลที่จะจ่ายอีกจำนวน 1.00 บาทต่อหุ้น โดยจะนำเสนอต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2569 เพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป

 <b>ด้านการสนับสนุนองค์กรและสมาคมภายนอก <sup>(1)</sup></b>							
ประเภทองค์กร	ประเด็นที่สนับสนุน	ชื่อหน่วยงานหรือองค์กร	หน่วย	2565	2566	2567	2568
สมาคมทางการค้า	สนับสนุนการบริหารจัดการกรณีมีเหตุน้ำมันรั่วไหล เพื่อแสดงความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อมและสังคม	กองทุนระหว่างประเทศเพื่อการชดเชยความเสียหายจากมลพิษน้ำมัน	บาท	6,691,436 <sup>(4)</sup>	8,022,619	7,700,000	27,101,408
		Oil Spill Response Limited (OSRL)	บาท	2,012,460	2,255,153	2,512,806	2,759,815
		สมาคมอนุรักษ์สภาพแวดล้อมของกลุ่มอุตสาหกรรมน้ำมัน (IESG)	บาท	1,693,000	1,834,000	1,887,000	1,919,000
	สนับสนุนในการยกระดับขีดความสามารถในการแข่งขันกับกลุ่มอุตสาหกรรม เพื่อการค้าเป็นงานที่เป็นเลิศ	สถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย (PTIT)	บาท	886,553	1,075,058	1,154,190	1,010,472
		สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย <sup>(5), (6)</sup>	บาท	203,300	203,300	203,300	203,300
		สภาผู้ขนส่งสินค้าทางเรือ (TNSC)	บาท	53,500	53,500	53,500	53,500
		สมาคมผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน	บาท	42,800	42,800	42,800	42,800
		หอการค้าไทย	บาท	24,610	24,610	24,610	24,610
		สมาคมสโมสรนักลงทุน <sup>(3)</sup>	บาท	0	6,420	0	0
		สภาหอการค้าแห่งประเทศไทย	บาท	25,680	0 <sup>(2)</sup>	0 <sup>(2)</sup>	38,520
	สนับสนุนในการขับเคลื่อนประเด็นด้านความยั่งยืนให้สอดคล้องกับสากล	องค์กรธุรกิจเพื่อการพัฒนาอย่างยั่งยืน (TBCSD)	บาท	250,000	250,000	250,000	250,000
		สถาบันน้ำและสิ่งแวดล้อมเพื่อความยั่งยืน	บาท	0	0	0	0
		เครือข่ายคาร์บอนนิวทรัลประเทศไทย (TCNN) <sup>(7)</sup>	บาท	0	0	0	0
กลุ่มที่ได้รับการยกเว้นภาษี		สมาคมเครือข่ายโกลบอลคอมแพ็กแห่งประเทศไทย	บาท	35,000	35,000	35,000	35,000
การลื้อบปี การเป็นตัวแทนผลประโยชน์ หรือ การกระทำอื่นๆ ที่คล้ายคลึงกัน	-	-	บาท	0	0	0	0
การรณรงค์หาเสียงทางการเมืองและผู้สมัครระดับท้องถิ่น ระดับภูมิภาค และระดับประเทศ	-	-	บาท	0	0	0	0
อื่นๆ ( อาทิ ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับมาตรการการลงคะแนนเสียงหรือประชามติ	-	-	บาท	0	0	0	0
<b>รวม</b>			<b>บาท</b>	<b>11,918,339</b>	<b>13,802,459</b>	<b>13,863,206</b>	<b>33,438,425</b>

หมายเหตุ:

(1) ข้อมูลเงินสนับสนุนรวบรวมมาจากบริษัทในกลุ่มไทยออยส์ ครอบคลุมร้อยละ 96 ของรายได้ทั้งหมด

(2) ได้รับการละเว้นค่าธรรมเนียมสมาชิก

(3) กำหนดชำระค่าธรรมเนียมต่ออายุสมาชิกทุกๆ 5 ปี

(4) สนับสนุนเงินช่วยเหลือเพิ่มเติม เนื่องจากมีเหตุน้ำมันรั่วไหลในต่างประเทศ

(5) ค่าธรรมเนียมสมาชิกพิจารณาจากรายได้รวมของกิจการที่ปรากฏในงบกำไรขาดทุนย้อนหลัง 2 ปี

(6) ค่าธรรมเนียมสมาชิกสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยตั้งแต่ปี 2564 เป็นต้นมา ไม่มีค่าธรรมเนียมสมาชิกของบริษัท ไทยออยล์พาณิชย์ จำกัด เนื่องจากยุติกิจการ โดยมีการเข้าร่วมเป็นสมาชิกแทนของบริษัทในกลุ่ม

(7) เครือข่ายเพื่อสนับสนุนการค้าเป็นงานเพื่อบรรลุเป้าหมายการลดก๊าซเรือนกระจกของประเทศไทย โดยไม่มีค่าธรรมเนียมสมาชิก



 <b>ด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัย</b> <sup>(1), (2)</sup>	หน่วย	2565		2566		2567		2568	
		ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง
การป่วยด้วยโรคจากการทำงาน • ผู้รับเหมา	ราย	0		0		0		0	
		0	0	0	0	0	0	0	0
	ราย ต่อหนึ่ง ล้านชั่วโมง การทำงาน	0		0		0		0	
		0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ความปลอดภัยในกระบวนการผลิต</b> <sup>(5)</sup>									
จำนวนอุบัติการณ์ด้านความปลอดภัยในกระบวนการผลิตในระดับที่ 1	เหตุการณ์	1		1		0		1	
	เหตุการณ์ ต่อหนึ่ง ล้านชั่วโมง การทำงาน	0.05		0.04		0		0.07	
จำนวนอุบัติการณ์ด้านความปลอดภัยในกระบวนการผลิตในระดับที่ 2	เหตุการณ์	2		4		4		4	
	เหตุการณ์ ต่อหนึ่ง ล้านชั่วโมง การทำงาน	0.09		0.16		0.17		0.27	

หมายเหตุ:

(1) กลุ่มไทยออยส์ใช้มาตรฐานการรายงานสถิติของกลุ่ม ปตท. ที่ยึดถือเนื้อหาส่วนใหญ่ตาม Occupational Safety and Health Administration (OSHA)

(2) กลุ่มไทยออยส์นำเสนอสถิติความปลอดภัยจำแนกตามกลุ่มพนักงานและกลุ่มผู้รับเหมา เพื่อแสดงให้เห็นถึงความรับผิดชอบขององค์กรต่อกลุ่มผู้รับเหมาที่เป็นผู้ปฏิบัติงานจริงที่หน้างาน

(3) การบาดเจ็บเล็กน้อยที่ต้องการเคาะการปฐมพยาบาลไม่รวมอยู่ในข้อมูลอุบัติเหตุ

(4) กลุ่มไทยออยส์รายงาน "เหตุการณ์ที่มีศักยภาพก่อให้เกิดอุบัติเหตุ (PIR)" ร่วมกับเหตุการณ์ที่เกือบเกิดอุบัติเหตุ (เพื่อบันทึกเนื้อหาบางประเภทและความปลอดภัย)

(5) กลุ่มไทยออยส์รายงานความปลอดภัยในกระบวนการผลิตตามมาตรฐาน API RP 754

 <b>ด้านบุคลากร</b> <sup>(6)</sup>	หน่วย	2565		2566		2567		2568	
		ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง
<b>GRI 405-1 พนักงาน</b> <sup>(1)</sup>									
จำนวนพนักงานทั้งหมด	คน	1,851		1,936		2,052		2,108	
		1,369	482	1,412	524	1,487	565	1,509	599
	ร้อยละ	74	26	73	27	72	28	72	28
<b>พนักงานแบ่งตามระดับ</b>									
<b>จำนวนพนักงานทั้งหมด</b>									
• ผู้บริหารระดับสูง <sup>(3)</sup>	คน	11	2	9	2	7	3	8	3
	สัดส่วน	85	15	82	18	70	30	73	27
• ผู้จัดการ <sup>(4)</sup>	คน	102	77	101	84	108	87	107	93
	สัดส่วน	57	43	55	45	55	45	54	46
• พนักงานที่ไม่ใช่ผู้บริหาร	คน	1,256	403	1,302	438	1,372	475	1,394	503
	สัดส่วน	76	24	75	25	74	26	73	27
<b>จำนวนพนักงานประจำ</b>									
• ผู้บริหารระดับสูง <sup>(3)</sup>	คน	9	1	7	1	6	2	7	2
• ผู้จัดการ <sup>(4)</sup>	คน	101	75	101	82	108	86	107	92
• พนักงานที่ไม่ใช่ผู้บริหาร	คน	1,256	402	1,301	436	1,372	474	1,394	503
<b>จำนวนพนักงานชั่วคราว</b> <sup>(7)</sup>									
• ผู้บริหารระดับสูง <sup>(3)</sup>	คน	2	1	2	1	1	1	1	1
• ผู้จัดการ <sup>(4)</sup>	คน	1	2	0	2	0	1	0	1
• พนักงานที่ไม่ใช่ผู้บริหาร	คน	0	1	1	2	0	1	0	0
<b>พนักงานแบ่งตามอายุ</b> <sup>(1)</sup>									
• น้อยกว่า 30 ปี	คน	438	81	459	112	500	128	506	131



ด้านบุคลากร <sup>(6)</sup>	หน่วย	2565		2566		2567		2568	
		ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง
• 30 - 50 ปี	คน	591	338	611	347	647	368	669	398
• มากกว่า 50 ปี	คน	340	63	342	65	340	69	334	70
<b>พนักงานแบ่งตามสถานที่ปฏิบัติงาน</b>									
<b>จำนวนพนักงานประจำ</b>									
• คลังสินค้า	คน	2	1	3	2	2	2	2	2
• สำนักงานกรุงเทพฯ	คน	82	185	88	197	101	207	108	224
• สำนักงานศรีราชา (โรงงานไทยออยล์)	คน	1,285	296	1,321	325	1,383	353	1,398	371
<b>จำนวนพนักงานชั่วคราว</b>									
• คลังสินค้า	คน	0	0	0	0	0	0	0	0
• สำนักงานกรุงเทพฯ	คน	3	4	3	5	1	3	1	2
• สำนักงานศรีราชา (โรงงานไทยออยล์)	คน	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>การดึงดูดพนักงาน</b>									
<b>พนักงานใหม่ <sup>(7)</sup></b>									
จำนวนพนักงานใหม่ทั้งหมด	คน	114		158		176		130	
		51	63	95	63	116	60	77	53
<b>พนักงานใหม่แบ่งตามระดับ</b>									
• ผู้บริหารระดับสูง <sup>(8)</sup>	คน	0	0	0	0	0	0	1	0
• ผู้จัดการ <sup>(4)</sup>	คน	0	0	0	0	0	1	0	0
• พนักงานที่ไม่ใช่ผู้บริหาร	คน	41	48	95	63	116	59	76	53
<b>พนักงานใหม่แบ่งตามอายุ</b>									
• น้อยกว่า 30 ปี	คน	41	31	85	45	100	42	65	37
• 30 - 50 ปี	คน	10	17	10	18	16	18	11	16
• มากกว่า 50 ปี	คน	0	0	0	0	0	0	1	0
<b>พนักงานใหม่แบ่งตามศาสนา <sup>(9)</sup></b>									
• พุทธ	ร้อยละ	95.73		94.47		91.81		88.24	
• คริสต์	ร้อยละ	1.19		1.19		1.12		1.04	
• อิสลาม	ร้อยละ	1.03		0.98		0.93		0.90	
• อเทวนิยม	ร้อยละ	0.05		0.05		0.05		0.05	
• ไม่ได้เปิดเผยข้อมูล	ร้อยละ	2.00		3.31		6.09		9.77	
อัตราการจัดพนักงานใหม่	ร้อยละของพนักงานทั้งหมด	5.35		8.16		8.59		6.17	
		3.73	6.73	6.73	12.02	7.80	10.62	5.10	8.85
อัตราการสรรหาพนักงานภายในองค์กร (Internal Hires)	ร้อยละของการสรรหาพนักงานภายในองค์กร	97.00		97.62		97.67		97.44	
ความสามารถในการสรรหาพนักงาน	ร้อยละของจำนวนตำแหน่งงานที่ต้องการสรรหาทั้งหมด	97.00		97.26		97.67		88.00	
ค่าใช้จ่ายเฉลี่ยในการสรรหาพนักงานใหม่	บาทต่อ FTE	54,000		47,000		35,217		38,095	

ด้านบุคลากร <sup>(6)</sup>	หน่วย	2565		2566		2567		2568	
		ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง
<b>การรักษาพนักงาน</b>									
<b>พนักงานที่ออกจากองค์กรทั้งหมด <sup>(1), (5)</sup></b>									
จำนวนพนักงานที่ออกจากองค์กรทั้งหมด	คน	92		70		72		60	
		60	32	47	23	54	18	44	16
• น้อยกว่า 30 ปี	คน	19	10	12	8	2	4	6	2
• 30 - 50 ปี	คน	6	15	7	10	8	8	3	7
• มากกว่า 50 ปี	คน	35	7	28	5	44	6	35	7
อัตราการออกจากองค์กร	ร้อยละของพนักงานทั้งหมด	4.97		3.62		3.51		2.85	
		4.38	6.64	3.33	4.39	3.63	3.19	2.92	2.67
อัตราการลาออกโดยสมัครใจ	ร้อยละของพนักงานทั้งหมด	2.81		2.01		1.17		0.95	
		1.90	5.39	1.49	3.44	0.74	3.19	0.66	1.67
<b>ความผูกพันของพนักงาน</b>									
ค่าความผูกพันของพนักงานต่อองค์กร	ร้อยละ	89		92		98		77	
		81	89	92	92	99	93	79	70
<b>ความผูกพันของพนักงานแบ่งตามระดับ</b>									
• ผู้บริหารระดับสูง <sup>(3)</sup>	ร้อยละ	100		100		100		100	
• ผู้จัดการ <sup>(4)</sup>	ร้อยละ	83		95		97		84	
• พนักงานที่ไม่ใช่ผู้บริหาร	ร้อยละ	92		91		98		76	
<b>ความผูกพันของพนักงานแบ่งตามอายุ</b>									
• น้อยกว่า 30 ปี	ร้อยละ	66		75		89		74	
• 30 - 50 ปี	ร้อยละ	91		87		97		73	
• มากกว่า 50 ปี	ร้อยละ	92		96		99		90	
<b>การลาคลอดบุตร <sup>(8)</sup></b>									
จำนวนพนักงานที่ใช้สิทธิ์ลาคลอดบุตร	คน	43		46		41		46	
		26	17	35	11	33	8	31	15
จำนวนพนักงานที่กลับมาทำงานหลังจากใช้สิทธิ์ลาคลอดบุตร	คน	43		43		41		46	
		26	17	35	11	33	8	31	15
อัตราการกลับมาทำงานและการคงอยู่ของพนักงานที่กลับมาทำงานหลังจากสิ้นสุดระยะการลาหยุด	ร้อยละของพนักงานที่ใช้สิทธิ์	100		100		100		100	
		100	100	100	100	100	100	100	100
<b>การพัฒนาพนักงาน</b>									
<b>ชั่วโมงการฝึกอบรมเฉลี่ย <sup>(1), (2), (10)</sup></b>									
จำนวนชั่วโมงการฝึกอบรมทั้งหมด	ชั่วโมง	124,421		136,655		156,090		186,135	
		103,117	21,303	115,138	21,516	123,157	32,933	142,737	43,398
จำนวนชั่วโมงเฉลี่ยของพนักงานทั้งหมด	ชั่วโมง ต่อ FTE ต่อปี	68	45	75	42	74	59	84	74
• จำนวนชั่วโมงเฉลี่ยของผู้บริหารระดับสูง <sup>(3)</sup>	ชั่วโมง ต่อ FTE ต่อปี	83	47	34	18	61	59	134	99
• จำนวนชั่วโมงเฉลี่ยของผู้จัดการ <sup>(4)</sup>	ชั่วโมง ต่อ FTE ต่อปี	74	74	59	46	67	36	59	67
• จำนวนชั่วโมงเฉลี่ยของพนักงาน	ชั่วโมง ต่อ FTE ต่อปี	67	39	76	41	79	62	86	75



ด้านบุคลากร <sup>(6)</sup>	หน่วย	2565		2566		2567		2568	
		ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง
<b>ชั่วโมงการฝึกอบรมและการพัฒนา และค่าใช้จ่ายเฉลี่ย <sup>(10)</sup></b>									
จำนวนชั่วโมงการฝึกอบรมเฉลี่ยและค่าใช้จ่ายแบ่งตามประเภทการพัฒนาทั้งหมด	ชั่วโมง	316		351		361		374	
	บาท ต่อ FTE	296,488		349,984		369,865		385,181	
<b>ชั่วโมงการฝึกอบรมและการพัฒนา และค่าใช้จ่ายเฉลี่ยตามรูปแบบการพัฒนา <sup>(10)</sup></b>									
• การฝึกอบรมแบบระบบห้องเรียน (Training Classroom)	ชั่วโมง	62		67		70		81	
	บาท ต่อ FTE	15,288		29,538		32,772		42,518	
• การเรียนรู้ด้านการปฏิบัติ (Coaching and On the Job Training: OJT)	ชั่วโมง	233		262		270		271	
	บาท ต่อ FTE	275,540		313,876		323,460		335,498	
• การเรียนออนไลน์ (Online Training)	ชั่วโมง	21		22		22		22	
	บาท ต่อ FTE	5,660		5,740		3,017		2,524	
<b>ชั่วโมงการฝึกอบรมและการพัฒนา และค่าใช้จ่ายเฉลี่ยแบ่งตามอายุ <sup>(10)</sup></b>									
• น้อยกว่า 30 ปี	ชั่วโมง	294		338		339		352	
	บาท ต่อ FTE	298,760		360,473		371,243		401,719	
• 30 - 50 ปี	ชั่วโมง	302		331		343		356	
	บาท ต่อ FTE	301,386		357,237		378,583		394,554	
• มากกว่า 50 ปี	ชั่วโมง	281		312		330		343	
	บาท ต่อ FTE	284,828		343,414		356,232		378,016	
<b>ชั่วโมงฝึกอบรมและการพัฒนา และค่าใช้จ่ายเฉลี่ยแบ่งตามระดับ <sup>(10)</sup></b>									
• ผู้บริหารระดับสูง <sup>(9)</sup>	ชั่วโมง	331		335		371		394	
	บาท ต่อ FTE	301,287		347,101		357,603		385,181	
• ผู้จัดการ <sup>(4)</sup>	ชั่วโมง	278		327		306		334	
	บาท ต่อ FTE	277,644		343,414		356,232		378,016	
• พนักงานที่ไม่ใช่ผู้บริหาร	ชั่วโมง	281		309		343		354	
	บาท ต่อ FTE	298,495		350,682		371,235		385,906	
<b>ประสิทธิภาพการพัฒนาบุคลากรและองค์ความรู้</b>									
จำนวนพนักงานที่จัดทำแผนพัฒนาบุคลากรรายบุคคล (IDP)	ร้อยละ	100		100		100		100	
จำนวนพนักงานที่ได้รับการพัฒนาพนักงานตามแผนการพัฒนารายบุคคล (IDP Progress)	ร้อยละ	100		100		100		100	
จำนวนพนักงานที่มีแผนการพัฒนาสายอาชีพ	ร้อยละ	99		99		99		99	
<b>สิทธิมนุษยชน</b>									
<b>อัตราส่วนค่าตอบแทนของพนักงานหญิงและชาย <sup>(9)</sup></b>									
ผู้บริหารระดับสูง <sup>(3)</sup> (ฐานเงินเดือน)	เงินเดือนเฉลี่ยต่อคน	6,674,000	6,048,000	6,658,000	5,857,000	7,233,000	5,497,000	6,319,000	6,064,000
ผู้บริหารระดับสูง <sup>(3)</sup> (ฐานเงินเดือนและเงินจูงใจอื่นๆ)	เงินเดือนเฉลี่ยต่อคน	10,787,000	10,180,000	11,224,000	9,981,000	12,349,000	9,234,000	10,825,000	9,911,000
ผู้จัดการ <sup>(4)</sup> (ฐานเงินเดือน)	เงินเดือนเฉลี่ยต่อคน	2,227,000	1,937,000	2,269,000	1,991,000	2,268,000	1,974,000	2,258,000	1,879,000
ผู้จัดการ <sup>(4)</sup> (ฐานเงินเดือนและเงินจูงใจอื่นๆ)	เงินเดือนเฉลี่ยต่อคน	3,743,000	3,231,000	3,824,000	3,327,000	3,847,000	3,306,000	3,848,000	3,166,000

ด้านบุคลากร <sup>(6)</sup>	หน่วย	2565		2566		2567		2568	
		ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง
พนักงานไม่ใช่ผู้บริหาร (ฐานเงินเดือน)	เงินเดือนเฉลี่ยต่อคน	582,000	612,000	574,000	598,000	561,000	609,000	556,000	605,000
พนักงานไม่ใช่ผู้บริหาร (ฐานเงินเดือนและเงินจูงใจอื่นๆ)	เงินเดือนเฉลี่ยต่อคน	1,095,000	1,117,000	1,085,000	1,099,000	1,068,000	1,124,000	1,066,000	1,125,000
ผู้บริหารระดับสูง <sup>(3)</sup> (ฐานเงินเดือน)	อัตราส่วนเงินเดือนเฉลี่ยของพนักงานผู้หญิง ต่อผู้ชาย	0.91		0.88		0.76		0.96	
ผู้บริหารระดับสูง <sup>(3)</sup> (ฐานเงินเดือนและเงินจูงใจอื่นๆ)	อัตราส่วนเงินเดือนเฉลี่ยของพนักงานผู้หญิง ต่อผู้ชาย	0.94		0.89		0.75		0.92	
ผู้จัดการ <sup>(4)</sup> (ฐานเงินเดือน)	อัตราส่วนเงินเดือนเฉลี่ยของพนักงานผู้หญิง ต่อผู้ชาย	0.87		0.88		0.87		0.83	
ผู้จัดการ <sup>(4)</sup> (ฐานเงินเดือนและเงินจูงใจอื่นๆ)	อัตราส่วนเงินเดือนเฉลี่ยของพนักงานผู้หญิง ต่อผู้ชาย	0.86		0.87		0.86		0.82	
พนักงานที่ไม่ใช่ผู้บริหาร (ฐานเงินเดือน)	อัตราส่วนเงินเดือนเฉลี่ยของพนักงานผู้หญิง ต่อผู้ชาย	1.05		1.04		1.09		1.09	
พนักงานที่ไม่ใช่ผู้บริหาร (ฐานเงินเดือนและเงินจูงใจอื่นๆ)	อัตราส่วนเงินเดือนเฉลี่ยของพนักงานผู้หญิง ต่อผู้ชาย	1.02		1.01		1.05		1.06	
<b>ข้อร้องเรียนจากพนักงาน</b>									
จำนวนข้อร้องเรียนด้านสิทธิมนุษยชน	กรณี	0		0		0		0	
• ข้อร้องเรียนที่ดำเนินการแล้วเสร็จ	กรณี	0		0		0		0	
• ข้อร้องเรียนที่อยู่ระหว่างดำเนินการ	กรณี	0		0		0		0	
จำนวนข้อร้องเรียนด้านแรงงาน	กรณี	0		0		0		0	
• ข้อร้องเรียนที่ดำเนินการแล้วเสร็จ	กรณี	0		0		0		0	
• ข้อร้องเรียนที่อยู่ระหว่างดำเนินการ	กรณี	0		0		0		0	
<b>สภาพแรงงาน</b>									
อัตราส่วนของพนักงานที่เข้าร่วมสภาพแรงงาน	ร้อยละ	75		75		75		74	

หมายเหตุ:

(1) รวมข้อมูลของพนักงานที่ได้รับมอบหมายปฏิบัติงานจากภายนอกองค์กร ทั้งพนักงานประจำและพนักงานชั่วคราว

(2) ข้อมูลไม่รวมการศึกษาต่อด้วยทุนการศึกษาที่สนับสนุนโดยไทยออยล์

(3) ผู้บริหารระดับสูงประกอบด้วยประธานเจ้าหน้าที่บริหาร กรรมการผู้จัดการใหญ่ และรองกรรมการผู้จัดการใหญ่

(4) ผู้จัดการประกอบด้วยผู้จัดการฝ่ายและผู้จัดการแผนก

(5) อัตราการออกจากองค์กร รวมพนักงานที่สมัครใจลาออกจากองค์กร พนักงานที่เกษียณอายุ พนักงานที่ได้รับการเชิญออก การปลดพนักงาน และการเสียชีวิต

(6) เฉพาะของพนักงานบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน)

(7) พนักงานชั่วคราวเป็นพนักงานที่ทำงานเต็มเวลา (Full-time employment) เนื่องจากไทยออยล์ไม่มีพนักงานจากการจ้างงานไม่เต็มเวลา (Part-time Employment)

(8) พนักงานหญิงมีสิทธิลาคลอดบุตร 120 วัน โดยจ่ายเงิน 60 วัน และลาต่อเนื่องได้อีก 15 วันกรณีบุตรป่วยโดยได้ค่าจ้างร้อยละ 50 และพนักงานมีสิทธิลาเพื่อไปดูแลคู่สมรสซึ่งคลอดบุตรได้สูงสุด 15 วัน โดยได้รับค่าจ้างเต็มจำนวนตามที่กฎหมายแรงงานของประเทศไทยกำหนด

(9) เงินเดือนและอัตราส่วนเงินเดือนเฉลี่ยได้รับการตรวจสอบความน่าเชื่อถือโดยหน่วยงานอิสระจากภายนอกตาม GRI Standard 405-2 (รายละเอียดการรับแจ้งในหน้า 112-113)

(10) FTE หรือ Full Time Equivalent หมายถึง จำนวนชั่วโมงการทำงานของพนักงานเต็มเวลา ต่อคน ต่อปี



 ด้านการพัฒนาสังคมและชุมชน	หน่วย	2565	2566	2567	2568
สัดส่วนพื้นที่ดำเนินการที่มีกิจกรรมมีส่วนร่วมร่วมกับชุมชน การประเมินผลกระทบ และ/หรือโครงการพัฒนาชุมชน	ร้อยละ	100	100	100	100
จำนวนการเข้าใช้ศูนย์สุขภาพและการเรียนรู้ของกลุ่มไทยออยล์ ณ ศรีราชา	ครั้ง	32,114	42,430	45,760	41,891
ค่าความผูกพันของชุมชนต่อองค์กร	ร้อยละ	95.85	95.19	95.54	95.71
จำนวนชั่วโมงจิตอาสาของพนักงาน	ชั่วโมง	6,450	7,488	7,880	13,376
ค่าใช้จ่ายเพื่อจิตอาสาพนักงาน	ล้านบาท	4.61	4.66	5.14	8.88
ค่าใช้จ่ายการจัดการ	ล้านบาท	36.00	38.73	42.78	38.39

 ด้านการบริหารห่วงโซ่อุปทาน <sup>(1)</sup>	หน่วย	2565	2566	2567	2568
<b>การคัดเลือกผู้ค้า</b>					
จำนวนผู้ค้าทางตรงทั้งหมด	ราย	1,025	1,015	1,167	1,189
จำนวนผู้ค้าทางตรงเชิงกลยุทธ์ทั้งหมด	ราย	41	37	48	41
มูลค่าของค่าใช้จ่ายที่เกิดจากผู้ค้าทางตรงเชิงกลยุทธ์ทั้งหมด	ร้อยละ	23	11	52	74
จำนวนผู้ค้าทางอ้อมเชิงกลยุทธ์ทั้งหมด	ราย	10	0	2	3
จำนวนผู้ค้าเชิงกลยุทธ์ทั้งหมด (ทั้งทางตรงและทางอ้อม)	ราย	51	37	50	44
<b>การประเมินผู้ค้า</b>					
จำนวนผู้ค้าเชิงกลยุทธ์ที่ได้รับการประเมินผ่านการประเมินจากเอกสาร/ การประเมินโดยการลงพื้นที่	ราย	45	32	46	43
ผู้ค้าเชิงกลยุทธ์ที่ได้รับการประเมินผู้ค้า	ร้อยละ	88	86	92	98
เป้าหมายของผู้ค้าเชิงกลยุทธ์ที่ได้รับการประเมินผู้ค้า	ร้อยละ	80	85	90	95
จำนวนผู้ค้าเชิงกลยุทธ์ที่ได้รับการประเมินว่ามีผลกระทบด้านลบที่เกิดขึ้นจริง/ อาจเกิดขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ	ราย	7	0	0	2
ผู้ค้าเชิงกลยุทธ์ที่ได้รับการประเมินว่ามีผลกระทบด้านลบที่เกิดขึ้นจริง/ อาจเกิดขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ และตกลงที่จะดำเนินการตามแผนปฏิบัติการแก้ไข/ แผนการปรับปรุง	ร้อยละ	100	100	100	100
จำนวนผู้ค้าเชิงกลยุทธ์ที่ได้รับการประเมินว่ามีผลกระทบด้านลบที่เกิดขึ้นจริง/ อาจเกิดขึ้นอย่างมีนัยสำคัญที่ได้รับการแก้ไขแล้ว	ราย	0	0	0	0
<b>การสนับสนุนแผนปฏิบัติการแก้ไข</b>					
จำนวนผู้ค้าเชิงกลยุทธ์ที่ได้รับการสนับสนุนในการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการแก้ไข	ราย	7	0	0	2
ผู้ค้าเชิงกลยุทธ์ที่ได้รับการประเมินว่ามีผลกระทบด้านลบที่เกิดขึ้นจริง/ อาจเกิดขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ และได้รับการสนับสนุนในการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการแก้ไข	ร้อยละ	100	100	100	100
เป้าหมายของผู้ค้าเชิงกลยุทธ์ที่ได้รับการประเมินว่ามีผลกระทบด้านลบที่เกิดขึ้นจริง/ อาจเกิดขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ และได้รับการสนับสนุนในการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการแก้ไข	ร้อยละ	100	100	100	100
<b>โครงการส่งเสริมขีดความสามารถของผู้ค้า</b>					
จำนวนผู้ค้าเชิงกลยุทธ์ที่เข้าร่วมโครงการส่งเสริมขีดความสามารถ	ราย	24	30	39	41
ผู้ค้าเชิงกลยุทธ์ที่เข้าร่วมโครงการส่งเสริมขีดความสามารถ	ร้อยละ	47	81	78	93
เป้าหมายของผู้ค้าเชิงกลยุทธ์ที่เข้าร่วมโครงการส่งเสริมขีดความสามารถ	ร้อยละ	50	50	50	80
<b>GRI 308-1 และ GRI 414-1 ผู้ค้า</b>					
ผู้ค้ารายใหม่ที่ตอบรับ SCOC	ร้อยละ	100	100	100	100
ความพึงพอใจของผู้ค้าต่อกลุ่มไทยออยล์	ร้อยละ	98	98	97	95

หมายเหตุ:

(1) ครอบคลุมผู้ค้าที่อยู่ในระบบฐานข้อมูลทั้งหมดของกลุ่มไทยออยล์ แต่ไม่รวมผู้ค้านำมันดิบและผู้รับเหมาโครงการขยาย

 ด้านการบริหารจัดการความรับผิดชอบต่อลูกค้า	หน่วย	2565	2566	2567	2568
<b>GRI 308-1 และ GRI 414-8 ลูกค้า</b>					
ความผูกพันของลูกค้าต่อกลุ่มไทยออยล์ <sup>(1)</sup>	ร้อยละ	95	94	93	98

หมายเหตุ:

(1) ความผูกพันของลูกค้ากลุ่มไทยออยล์ ประกอบด้วยบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP) บริษัท ไทยลูนเบส จำกัด (มหาชน) (TLB) และบริษัท ไทยพาราไซซีน จำกัด (TPX) ดำเนินการสำรวจบริษัทภายนอก (Third Party Company) ที่ให้บริการสำรวจความพึงพอใจของลูกค้า

 ด้านสิ่งแวดล้อม	หน่วย	2565	2566	2567	2568	
วัตถุดิบในการกลั่น <sup>(1)</sup>	ตัน	14,294,851	14,938,285	14,876,755	13,810,010	
การผลิตพลังงานและเคมีภัณฑ์	ล้านบาร์เรลการผลิตเทียบเท่าน้ำมันดิบ <sup>(12)</sup>	104	109	109	103	
<b>ค่าใช้จ่ายด้านสิ่งแวดล้อม</b>						
ค่าใช้จ่ายด้านสิ่งแวดล้อมทั้งหมด	ล้านบาท	98.93	242.98	259.64	181.93	
• เงินลงทุนเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพการใช้พลังงาน	ล้านบาท	13.14	108.86	189.62	67.76	
• ค่าใช้จ่ายเพื่อดำเนินระบบจัดการสิ่งแวดล้อม	ล้านบาท	85.79	134.12	70.02	114.17	
ผลประโยชน์จากการลงทุน <sup>(11)</sup>	ล้านบาท	74	215	223	269.8	
<b>การจัดการพลังงานและก๊าซเรือนกระจก<sup>(2), (4)</sup></b>						
พลังงานที่ใช้ทั้งหมด <sup>(2)</sup>	ล้านกิกะจูล	47.34	49.76	50.09	46.70	
อัตราการใช้พลังงานในกระบวนการกลั่นต่อหน่วยการผลิตเทียบเท่าน้ำมันดิบ <sup>(12)</sup>	กิกะจูลต่อบาร์เรลการผลิตเทียบเท่าน้ำมันดิบ <sup>(12)</sup>	0.45	0.46	0.46	0.45	
พลังงานที่ใช้แล้วหมดไป	ล้านกิกะจูล	47.34	49.76	50.09	46.70	
	เมกะวัตต์-ชั่วโมง	13,149,763	13,820,127	13,912,052	12,971,343	
พลังงานหมุนเวียนที่ใช้	กิกะจูล	0	5,060	5,008	4,598	
	เมกะวัตต์-ชั่วโมง	0	1,406	1,391	1,277	
เชื้อเพลิงที่ใช้ทั้งหมด <sup>(2)</sup>	ล้านกิกะจูล	52.74	54.52	54.5	50.82	
ความเข้มข้นของการใช้เชื้อเพลิงในการกลั่น	กิกะจูลต่อบาร์เรลการผลิตเทียบเท่าน้ำมันดิบ <sup>(12)</sup>	0.51	0.5	0.5	0.49	
	• พลังงานจากก๊าซธรรมชาติ	ล้านกิกะจูล	34.43	34.38	34.03	32.32
	• พลังงานจากน้ำมันเตา	ล้านกิกะจูล	4.27	4.94	4.69	5.00
	• พลังงานจากก๊าซเชื้อเพลิง	ล้านกิกะจูล	13.04	14.34	14.55	12.20
	• พลังงานจากถ่านหิน	ล้านกิกะจูล	0.98	0.84	0.89	0.92
	• พลังงานจากเชื้อเพลิงปิโตรเลียมเหลว	ล้านกิกะจูล	น้อยกว่า 0.01	น้อยกว่า 0.01	0.33	0.36
	• พลังงานจากน้ำมันดีเซล	ล้านกิกะจูล	0.019	0.016	0.021	0.024
	• พลังงานจากน้ำมันเบนซิน	ล้านกิกะจูล	น้อยกว่า 0.01	น้อยกว่า 0.01	น้อยกว่า 0.01	น้อยกว่า 0.01
	• พลังงานหมุนเวียนจากถ่านหิน	ล้านกิกะจูล	น้อยกว่า 0.01	น้อยกว่า 0.01	น้อยกว่า 0.01	น้อยกว่า 0.01
	กระแสไฟฟ้าที่ใช้	เมกะวัตต์-ชั่วโมง	1,059,335	1,123,932	1,167,269	1,135,950
		ล้านกิกะจูล	3.81	4.05	4.20	4.09
กระแสไฟฟ้าที่ซื้อจากภายนอก	เมกะวัตต์-ชั่วโมง	0	21,561	78,082	88,065	
กระแสไฟฟ้าที่ขาย <sup>(4)</sup>	เมกะวัตต์-ชั่วโมง	1,499,678	1,324,051	1,228,181	1,234,223	
การลดการใช้พลังงาน	กิกะจูล	138,473	464,839	494,794	525,226	
การลงทุนในพลังงานทดแทน	ล้านบาท	1,624	1,831	1,676	1,021	
ปริมาณก๊าซเรือนกระจกทางตรง (ขอบเขตที่ 1) <sup>(3)</sup>	ล้านตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	3.26	3.38	3.45	3.23	
• การเผาไหม้อยู่กับที่	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	3,262,488	3,215,700	3,216,504	2,999,929	
• การเผาไหม้มีการเคลื่อนที่	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	1,516	1,377	1,711	1,944	
• การรั่วไหลหรือการระเหยของก๊าซที่ผิดปกติ	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	0	0	0	0	
• กระบวนการ เช่น ระบบจำหน่ายไฟฟ้า สารทำความเย็น-ระบบทำความเย็น หรือถังดับเพลิง	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า		159,086	229,069	228,024	
• การปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากแหล่งชีวภาพ	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า				11	
ปริมาณก๊าซเรือนกระจกทางอ้อม (ขอบเขตที่ 2) <sup>(3)</sup>	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	0	8,244	30,753	34,628	



ด้านสิ่งแวดล้อม	หน่วย	2565	2566	2567	2568
• การรายงานการใช้พลังงานไฟฟ้าตามสถานที่ (Location Based)	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า		8,244	31,311	35,138
• การรายงานการใช้พลังงานไฟฟ้าตามโครงสร้างตลาด (Market Based)	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า		NAP	30,753	34,628
ความเข้มข้นของการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจก (ขอบเขตที่ 1 และ 2)	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อบาร์เรลการผลิตเทียบเท่าน้ำมันดิบ <sup>(12)</sup>	0.031	0.031	0.032	0.032
การลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจก (ขอบเขตที่ 1) จากโครงการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	16,759	28,003	28,985	36,115
ปริมาณก๊าซมีเทน	ตัน	63.39	63.97	63.46	60.00
	ร้อยละ ต่อการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจก (ขอบเขตที่ 1)	0.058	0.06	0.05	0.05
ปริมาณก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมอื่นๆ (ขอบเขตที่ 3) <sup>(9)</sup>	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	44,810,959	45,610,062	46,857,662	42,607,525
• Category 1: สินค้าและบริการที่จัดซื้อ	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	1,705,128	1,769,700	1,718,085	1,644,875
• Category 2: สินทรัพย์ทุน	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	43,003	63,884	58,509	67,708
• Category 3: กิจกรรมที่เกี่ยวกับเชื้อเพลิงและพลังงาน	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	293,525	371,852	389,747	398,092
• Category 4: การขนส่งและการกระจายสินค้า	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	147,575	647,250	563,121	602,272
• Category 5: ของเสียจากการดำเนินงาน	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	0	0	0	0
• Category 6: การเดินทางเพื่อธุรกิจ	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	123	276	198	175
• Category 7: การเดินทางของพนักงาน	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	1,987	2,079	2,203	2,237
• Category 8: สินทรัพย์เช่า	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	124	152	172	172
• Category 9: การขนส่งและการกระจายสินค้า	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	671,234	683,072	766,887	743,301
• Category 10: การปรับปรุงสินค้าที่ขาย	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	2,296,944	2,311,040	2,796,079	2,407,363
• Category 11: การใช้งานสินค้าที่ขาย	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	38,380,311	38,903,415	39,705,271	35,582,561
• Category 12: การจัดการซากผลิตภัณฑ์	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	0	0	0	0
• Category 13: สินทรัพย์ให้เช่า	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง
• Category 14: แฟรนไชส์	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง
• Category 15: การลงทุน	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	1,271,004	857,342	857,390	1,158,768
<b>ด้านอากาศ<sup>(5), (6)</sup></b>					
• ปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน	ตัน	4,426	4,461	4,243	4,201
• ปริมาณก๊าซออกไซด์ของซัลเฟอร์	ตัน	6,542	6,889	6,568	6,682
• ปริมาณสารอินทรีย์ระเหยง่าย	ตัน	1,275	1,137	1,023	1,359
<b>การจัดการของเสีย</b>					
<b>ของเสียทั้งหมดที่เกิดขึ้น</b>	<b>ตัน</b>	<b>11,278</b>	<b>14,273</b>	<b>8,485</b>	<b>15,406</b>
ปริมาณของเสียที่เกิดขึ้นและดำเนินการจัดการแล้ว	ตัน	10,950	10,311	7,197	14,001
• ปริมาณของเสียอันตรายที่เกิดขึ้น	ตัน	9,586	9,750	7,108	12,531
• ปริมาณของเสียไม่อันตรายที่เกิดขึ้น	ตัน	1,364	561	88	1,470
ปริมาณของเสียที่คงเหลืออยู่ในพื้นที่จัดเก็บ ณ สิ้นปี	ตัน	327	3,962	1,288	1,405
• ปริมาณของเสียอันตรายที่คงเหลืออยู่ในพื้นที่จัดเก็บ ณ สิ้นปี	ตัน	68	2,411	379	1,157
• ปริมาณของเสียไม่อันตรายที่คงเหลืออยู่ในพื้นที่จัดเก็บ ณ สิ้นปี	ตัน	259	1,551	908	249
<b>ปริมาณของเสียทั้งหมดที่นำไปใช้ประโยชน์</b>	<b>ตัน</b>	<b>10,950</b>	<b>10,639</b>	<b>9,871</b>	<b>13,883</b>
<b>Onsite</b>	<b>ตัน</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
ปริมาณของเสียอันตรายทั้งหมดที่นำไปใช้ประโยชน์	ตัน	0	0	0	0
• โดยการนำกลับไปยังไซต์	ตัน	0	0	0	0
• โดยการรีไซเคิล	ตัน	0	0	0	0
• โดยวิธีการอื่นๆ <sup>(7)</sup>	ตัน	0	0	0	0
ปริมาณของเสียไม่อันตรายทั้งหมดที่นำไปใช้ประโยชน์	ตัน	0	0	0	0

 ด้านสิ่งแวดล้อม	หน่วย	2565	2566	2567	2568
• โดยการนำกลับไปใช้ซ้ำ	ตัน	0	0	0	0
• โดยการรีไซเคิล	ตัน	0	0	0	0
• โดยวิธีการอื่นๆ <sup>(7)</sup>	ตัน	0	0	0	0
<b>Offsite</b>	<b>ตัน</b>	<b>1,525</b>	<b>718</b>	<b>2,272</b>	<b>3,325</b>
ปริมาณของเสียอันตรายทั้งหมดที่นำไปใช้ประโยชน์	ตัน	1,084	676	1,852	1,722
• โดยการนำกลับไปใช้ซ้ำ	ตัน	0	0	0	0
• โดยการรีไซเคิล	ตัน	1,084	411	1,850	1,722
• โดยวิธีการอื่นๆ <sup>(7)</sup>	ตัน	0	0	0	0
ปริมาณของเสียไม่อันตรายทั้งหมดที่นำไปใช้ประโยชน์	ตัน	441	42	420	1,603
• โดยการนำกลับไปใช้ซ้ำ	ตัน	0	0	0	0
• โดยการรีไซเคิล	ตัน	441	42	420	1,603
• โดยการรีไซเคิลเป็นเชื้อเพลิงทางเลือก	ตัน	0	0	0	0
• โดยวิธีการอื่นๆ <sup>(7)</sup>	ตัน	0	0	0	0
<b>ปริมาณของเสียทั้งหมดที่นำไปกำจัด</b>	<b>ตัน</b>	<b>9,426</b>	<b>9,921</b>	<b>7,599</b>	<b>10,559</b>
<b>Onsite</b>	<b>ตัน</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
ปริมาณของเสียอันตรายทั้งหมดที่นำไปกำจัด	ตัน	0	0	0	0
• โดยการเผาเพื่อให้ได้พลังงาน	ตัน	0	0	0	0
• โดยการเผา (ไม่ได้พลังงาน)	ตัน	0	0	0	0
• โดยหลุมฝังกลบ	ตัน	0	0	0	0
• โดยวิธีการอื่นๆ <sup>(7)</sup>	ตัน	0	0	0	0
ปริมาณของเสียไม่อันตรายทั้งหมดที่นำไปกำจัด	ตัน	0	0	0	0
• โดยการเผาเพื่อให้ได้พลังงาน	ตัน	0	0	0	0
• โดยการเผา (ไม่ได้พลังงาน)	ตัน	0	0	0	0
• โดยหลุมฝังกลบ	ตัน	0	0	0	0
• โดยวิธีการอื่นๆ <sup>(7)</sup>	ตัน	0	0	0	0
<b>Offsite</b>	<b>ตัน</b>	<b>9,426</b>	<b>9,921</b>	<b>7,599</b>	<b>10,559</b>
ปริมาณของเสียอันตรายทั้งหมดที่นำไปกำจัด	ตัน	8,502	9,143	7,288	10,032
• โดยการเผาเพื่อให้ได้พลังงาน	ตัน	8,502	9,143	7,288	10,032
• โดยการเผา (ไม่ได้พลังงาน)	ตัน	0	0	0	0
• โดยหลุมฝังกลบ	ตัน	0	0	0	0
• โดยวิธีการอื่นๆ <sup>(7)</sup>	ตัน	0	0	0	0
ปริมาณของเสียไม่อันตรายทั้งหมดที่นำไปกำจัด	ตัน	923	778	311	527
• โดยการเผาเพื่อให้ได้พลังงาน	ตัน	923	778	311	122
• โดยการเผา (ไม่ได้พลังงาน)	ตัน	0	0	0	0
• โดยหลุมฝังกลบ	ตัน	0	0	0	0
• โดยวิธีการอื่นๆ <sup>(7)</sup>	ตัน	0	0	0	405
<b>การรั่วไหลของน้ำมันและสารเคมี <sup>(8)</sup></b>					
จำนวนการรั่วไหลของน้ำมันและสารเคมีที่มีนัยสำคัญ ลงสู่พื้นดิน	กรณี	0	0	0	0
จำนวนการรั่วไหลของน้ำมันและสารเคมีที่มีนัยสำคัญ ลงสู่ทะเล	กรณี	0	1	0	1
<b>การดำเนินงานตามกฎหมายสิ่งแวดล้อม</b>					
ค่าปรับจากการดำเนินงานไม่สอดคล้องกับกฎหมาย สิ่งแวดล้อม	ล้านบาท	0	0	0	0
จำนวนครั้งในการดำเนินงานไม่เป็นไปตามกฎหมาย สิ่งแวดล้อม	ครั้ง	0	0	0	0



ด้านสิ่งแวดล้อม		หน่วย	ปริมาณน้ำ				ปริมาณน้ำใน พื้นที่เสี่ยง		
			2565	2566	2567	2568			
<b>ด้านน้ำ <sup>(9)</sup></b>									
ปริมาณน้ำที่นำมา ใช้แบ่งตามประเภท แหล่งน้ำ	แหล่งน้ำทะเล <sup>(10)</sup> (ทั้งหมด)		ล้านลูกบาศก์เมตร	18.19	19.74	19.36	18.70	0	
	• แหล่งน้ำที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอย หรือละลายอยู่ในน้ำน้อยกว่า 1,000 mg/ L		ล้านลูกบาศก์เมตร	0	0	0	0	0	
	• แหล่งน้ำที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอย หรือละลายอยู่ในน้ำมากกว่า 1,000 mg/ L		ล้านลูกบาศก์เมตร	18.19	19.74	19.36	18.70	0	
	แหล่งน้ำจากหน่วยงานอื่น (ทั้งหมด)		ล้านลูกบาศก์เมตร	3.67	4.16	4.92	4.57	0	
	• บ้ำจืดที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอย หรือละลายอยู่ในน้ำน้อยกว่า 1,000 mg/ L		ล้านลูกบาศก์เมตร	3.67	4.16	4.92	4.57	0	
	• แหล่งน้ำที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอย หรือละลายอยู่ในน้ำมากกว่า 1,000 mg/ L		ล้านลูกบาศก์เมตร	0	0	0	0	0	
	ปริมาณน้ำจาก หน่วยงานอื่นที่นำ มาใช้ แบ่งตาม ประเภทแหล่งน้ำ	แหล่งน้ำผิวดิน		ล้านลูกบาศก์เมตร	3.67	4.16	4.92	4.57	0
		แหล่งน้ำใต้ดิน		ล้านลูกบาศก์เมตร	0	0	0	0	0
แหล่งน้ำทะเล		ล้านลูกบาศก์เมตร	0	0	0	0	0		
แหล่งน้ำจากกระบวนการผลิต		ล้านลูกบาศก์เมตร	0	0	0	0	0		
ปริมาณน้ำที่นำ มาใช้ทั้งหมด	จากแหล่งน้ำรวม (ทั้งหมด)		ล้านลูกบาศก์เมตร	21.86	23.9	24.28	23.27	0	
ปริมาณน้ำที่แบ่ง ตามแหล่งปล่อย	ปล่อยลงทะเล		ล้านลูกบาศก์เมตร	18.74	20.05	19.71	19.35	0	
ปริมาณน้ำที่ ทั้งหมด <sup>(7)</sup>	ตามแหล่งปล่อยรวม (ทั้งหมด)		ล้านลูกบาศก์เมตร	18.74	20.05	19.71	19.35	0	
ปริมาณน้ำที่แบ่ง ตามประเภทน้ำ	น้ำที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอย หรือละลายอยู่ในน้ำน้อยกว่า 1,000 mg/ L		ล้านลูกบาศก์เมตร	0	0	0	0	0	
	น้ำที่มีปริมาณของแข็งแขวนลอย หรือละลายอยู่ในน้ำมากกว่า 1,000 mg/ L		ล้านลูกบาศก์เมตร	18.74	20.05	19.71	19.35	0	
ปริมาณน้ำใช้เพื่อ การอุตสาหกรรม	ปริมาณน้ำใช้ทั้งหมด		ล้านลูกบาศก์เมตร	3.11	3.84	4.57	3.92	0	
	ปริมาณน้ำจัดสรรที่ใช้ในพื้นที่ที่มีความเสี่ยง <sup>(13)</sup>		ล้านลูกบาศก์เมตร	0	0	0	0	0	

หมายเหตุ:

- วัดคุณภาพในการกลับประกอบด้วยน้ำมันดิบและวัดคุณภาพในการกลับอื่นๆ
- พลังงานที่ใช้ทั้งหมดครอบคลุม TOP, TPX, TLB, LABIX และ TOPSPP โดยปริมาณเชื้อเพลิง ไอน้ำ และไฟฟ้า สอดคล้องตามแนวทางการคำนวณของ GRI 302 (2016) โดยค่าความร้อนของเชื้อเพลิงที่ใช้ในการคำนวณเป็นค่าเฉพาะที่ได้จากการวิเคราะห์โดยห้องปฏิบัติการของไทยออยล์
- ไทยออยล์ใช้มาตรฐานการรายงานสถิติของ IFC, ปตท. ที่ใช้หลักการของ WBCSD Greenhouse Gas Protocol โดยครอบคลุมถึงก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ มีเทน และไนตรัสออกไซด์
- ไม่มีการขายพลังงานน้ำที่ก่อให้เกิดภายนอก
- ไทยออยล์ปฏิบัติตาม ตรวจสอบ และติดตามผลการดำเนินงานด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม ตามมาตรฐานของ Shell International Practice Standard ปี 2007
- ไทยออยล์ไม่มีการจัดซื้อสารกลุ่ม CFCs, HCFCs, Halons และ Methyl Bromide
- การจัดการของเสียด้วยวิธีการอื่นๆ ครอบคลุมการเผาทำลายในเตาเผาอุตสาหกรรมและการจัดการโดยระบบบำบัดน้ำเสียภายนอกองค์กร
- การรั่วไหลของน้ำมันและสารเคมีสู่ทะเลเกินกว่า 1 บาร์เรล และการรั่วไหลของน้ำมันและสารเคมีลงสู่ดิน 100 บาร์เรล ถือเป็นเหตุการณ์สำคัญ
- ข้อมูลไม่รวมปริมาณน้ำใช้ในสำนักงาน ซึ่งมีสัดส่วนน้อยมากอย่างไม่มีความสำคัญเมื่อเปรียบเทียบกับปริมาณน้ำที่ใช้ในกระบวนการผลิต
- ปริมาณน้ำทะเลที่นำมาใช้และปริมาณน้ำที่ครอบคลุมปริมาณน้ำทะเลที่หล่อ ซึ่งทิ้งระบายออกจากหน่วยกลั่นน้ำทะเลที่กลั่นเป็นน้ำจืด
- ผลประโยชน์จากการลงทุนด้านสิ่งแวดล้อมครอบคลุมผลการประหยัดและสิทธิประโยชน์ทางภาษี
- บาร์เรลการผลิตเทียบเท่าน้ำมันดิบ หมายถึง ปริมาณการผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีที่เทียบเท่าปริมาณน้ำมันดิบ 1 บาร์เรล
- ไทยออยล์ไม่มีการใช้น้ำจืดในกระบวนการผลิตจากแหล่งน้ำในพื้นที่ที่มีความเสี่ยง