



ผลการดำเนินงาน
ด้านความยั่งยืนของ ปตท.
2566



ผลการดำเนินงานด้านความยั่งยืนปี 2566 ที่สำคัญ



ด้านสิ่งแวดล้อม



การปล่อยก๊าซเรือนกระจก
ทางตรงและทางอ้อม

ปตท.
10.13

ล้านตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า

กลุ่ม ปตท.
41.59

ล้านตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า



ปริมาณ
การดื่มน้ำรวม

ปตท.
1,889.72

ล้านลิตร



ปริมาณของเสียอันตราย
ที่นำไปฝังกลบ
อย่างปลอดภัย

ปตท.
0 ตัน



ปริมาณของเสียไม่อันตราย
ที่นำไปฝังกลบ
อย่างปลอดภัย

ปตท.
0 ตัน



ความเข้มข้นของ
สารอินทรีย์ระเหย

ปตท.
4.65

ตันต่อล้านบาร์เรลน้ำมันดิบเทียบเท่า



ความเข้มข้นของ
ก๊าซออกไซด์
ของไนโตรเจน

ปตท.
2.65

ตันต่อล้านบาร์เรลน้ำมันดิบเทียบเท่า



ความเข้มข้นของ
ก๊าซซัลเฟอร์
ไดออกไซด์

ปตท.
0.11

ตันต่อล้านบาร์เรลน้ำมันดิบเทียบเท่า



การรั่วไหลของน้ำมัน
และสารเคมีสู่สิ่งแวดล้อม
อย่างมีนัยสำคัญ
(ปริมาณมากกว่าหรือเท่ากับ 100 บาร์เรล)

ปตท.
0 ครั้ง



จำนวนเงินลงทุน
ด้านสิ่งแวดล้อม

ปตท.
492 ล้านบาท



ด้านสังคม



การสนับสนุนงบประมาณและ
การมีส่วนร่วมในการพัฒนาสังคม
1,018.79 ล้านบาท



ผลตอบแทนจากการลงทุน
ด้านทรัพยากรมนุษย์
298



อุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน
พนักงาน **0** คน
ผู้รับเหมา **3** คน



อัตราการบาดเจ็บจากการทำงานรวม
ต่อ 200,000 ชั่วโมงการทำงาน
พนักงาน **0.033**
ผู้รับเหมา **0.028**



อัตราการเกิดอุบัติเหตุ
รถขนส่งผลิตภัณฑ์
ระดับร้ายแรงขึ้นไป
0 ครั้งต่อ 1,000,000 กิโลเมตร



อุบัติเหตุกระบวนการ
ของ ปตท. Tier 1
0 ครั้ง



ด้านเศรษฐกิจ



รายได้จากการขาย
และการให้บริการ
3,144,551 ล้านบาท



การจ่ายภาษีเงินได้
81,313 ล้านบาท

เศรษฐกิจ

GRI	ตัวชี้วัด	หน่วย	2563	2564	2565	2566
• GRI 201-1	มูลค่าเชิงเศรษฐกิจทางตรง					
	รายได้จากการขายและการให้บริการ	ล้านบาท	1,615,665	2,258,818	3,367,203	3,144,551
	รายได้จากยอดขายสุทธิบวกรายได้จากการลงทุนทางการเงินและการขายสินทรัพย์ ^[6]	ล้านบาท	1,619,902	2,260,522	3,373,477	3,165,070
	มูลค่าเชิงเศรษฐกิจที่ถูกแจกจ่าย					
	ต้นทุนในการดำเนินการ	ล้านบาท	1,446,649	1,882,252	2,906,726	2,767,102
	ค่าตอบแทนและสวัสดิการของพนักงาน ^[1]	ล้านบาท	8,149 ^[2]	9,286	9,993	10,438
	การจ่ายเงินปันผลสำหรับผลการดำเนินงานประจำปี	ล้านบาท	28,563	57,126	57,126	57,126 ^[3]
	การลงทุนทางสังคม	ล้านบาท	620	1,271	1,086	1,018.79
	มูลค่าทางเศรษฐกิจสะสม	ล้านบาท	106,518	241,293	301,810	284,679
GRI 201-4	ภาษี					
	สิทธิพิเศษทางภาษีจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (สกท.) ประเทศไทย ^[4]	ล้านบาท	0 ^[5]	0 ^[5]	0 ^[5]	0 ^[5]
• GRI 201-1 GRI 207-4 (2019)	การจ่ายภาษีเงินได้	ล้านบาท	25,166	67,591	90,462	81,313

หมายเหตุ:

[1] พนักงานที่บริหารจัดการค่าจ้างโดย ปตท. ประกอบด้วย พนักงาน ปตท. (รวมพนักงานที่ไปปฏิบัติงาน Secondment ในบริษัทในกลุ่ม ปตท.) พนักงานบริษัทย่อยและพนักงานกิจการที่ควบคุมร่วมกันของ ปตท. แต่ไม่รวมประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ และผู้บริหารระดับสูง โดยค่าตอบแทนของพนักงาน ประกอบด้วย เงินเดือน โบนัส เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ และอื่น ๆ (ถ้ามี)

[2] เหตุผลที่ค่าใช้จ่ายพนักงาน ปี 2563 ลดลงจากปี 2562 ประมาณ 1,700 ล้านบาท เนื่องจาก

- ในปี 2562 มีการปรับเพิ่มอัตราสูงสุดของเงินเพื่อตอบแทนความชอบในการทำงานที่จ่ายให้พนักงานเมื่อเกษียณอายุ ซึ่งสอดคล้องกับประกาศคณะกรรมการแรงงานรัฐวิสาหกิจสัมพันธ์ เรื่องมาตรฐานขั้นต่ำของสภาพการจ้างในรัฐวิสาหกิจ ทำให้การคำนวณเงินตอบแทนผลประโยชน์พนักงานต้องปรับเพิ่มขึ้น โดยจำนวนที่ปรับเพิ่มขึ้นสำหรับปีในอดีตที่ผ่านมาแล้วจะมารับรู้ทางบัญชีที่เดียวในปี 2562 ทำให้เงินตอบแทนผลประโยชน์พนักงาน ปี 2562 สูงกว่าปี 2563
- อัตราการจ่ายโบนัสประจำปี 2563 ลดลงจากปี 2562 เป็นผลมาจากผลประกอบการที่ลดลงของ ปตท.
- เนื่องจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคโควิด 19 ปตท. ประกาศให้พนักงานปฏิบัติงานจากบ้านพัก โดยเป็นไปตามประกาศของทางภาครัฐ ทำให้ค่าใช้จ่ายที่เกิดจากการเดินทางไปปฏิบัติงานทั้งในและต่างประเทศ และค่าใช้จ่ายในการจัดฝึกอบรมในปี 2563 ลดลงจากปี 2562

[3] การอนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับผลการดำเนินงานปี 2566 ต้องนำเสนอต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2567 ของบริษัทฯ เพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป

[4] จำนวนสิทธิพิเศษทางภาษีฯ ของปตท. เท่านั้น

[5] สิทธิพิเศษทางภาษีฯจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (สกท.) ประเทศไทย ของ ปตท. สิ้นสุดการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลตั้งแต่ปี 2561

[6] ข้อมูลประกอบด้วยรายได้จากการขายและการให้บริการ เงินปันผลรับ ดอกเบี้ยรับ และ กำไร(ขาดทุน) จากการจำหน่ายสินทรัพย์และเงินลงทุนรวมกัน

บุคลากร

GRI	ตัวชี้วัด	หน่วย	2563		2564		2565		2566	
			ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง
GRI 2-7	พนักงานประจำ	กำลังคน	2,157	1,349	2,189	1,362	2,184	1,356	2,202	1,372
	พนักงานประจำแบ่งตามพื้นที่									
	• กรุงเทพมหานคร	กำลังคน	1,015	1,154	1,037	1,150	1,040	1,140	1,038	1,157
	• อื่นๆ ^[2]	กำลังคน	1,123	189	1,137	197	1,132	201	1,149	201
	• ต่างประเทศ	กำลังคน	19 ^[5]	6 ^[6]	15	15	12	15	15	14
GRI 2-8	การจ้างบุคคลภายนอก ^[1]	กำลังคน	1,058		1,054		1,077		1,037	
GRI 202-1	อัตราส่วนเงินเดือนแรกเข้าตามเพศต่อค่าจ้างขั้นต่ำตามพื้นที่									
	• กรุงเทพมหานคร	อัตราส่วน	2.62	2.37	2.37	2.03	2.21	2.39	2.34	1.91
	• อื่นๆ ^[2]	อัตราส่วน	1.27	2.34	1.27	2.68	1.20	2.38	1.20	2.22
• GRI 401-1	พนักงานใหม่ทั้งหมด	กำลังคน	46		129		125		128	
	พนักงานใหม่	กำลังคน	24	22	79	50	74	51	70	58
	อัตราการว่าจ้างพนักงานใหม่	ร้อยละ	0.68	0.63	2.22	1.41	2.09	1.44	1.96	1.62
	พนักงานใหม่แบ่งตามพื้นที่									
	• กรุงเทพมหานคร	กำลังคน	7	14	30	37	39	36	29	47
		ร้อยละ	0.20	0.40	0.84	1.04	1.10	1.02	0.81	1.32
	• อื่นๆ ^[2]	กำลังคน	17	8	49	13	35	15	41	11
		ร้อยละ	0.48	0.23	1.38	0.37	0.99	0.42	1.15	0.31

GRI	ตัวชี้วัด	หน่วย	2563		2564		2565		2566	
			ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง
	พนักงานใหม่แบ่งตามอายุ									
	• อายุ 50 ปีขึ้นไป	กำลังคน	1	0	1	0	1	0	2	1
		ร้อยละ	0.03	0.00	0.03	0.00	0.03	0.00	0.06	0.03
	• อายุ 30-50 ปี	กำลังคน	4	5	7	10	8	7	13	14
		ร้อยละ	0.11	0.14	0.20	0.28	0.23	0.20	0.36	0.39
	• อายุต่ำกว่า 30 ปี	กำลังคน	19	17	71	40	65	44	55	43
		ร้อยละ	0.54	0.48	2.00	1.13	1.84	1.24	1.54	1.20
	การสรรหาคณากร	ร้อยละ	71.00		78.00		71.12		81.19	
		เป้าหมายร้อยละ	80.00		81.00		81.00		81.00	
	อัตราการทดแทนตำแหน่งว่างจากการสรรหาภายใน	ร้อยละ	96.81		90.47		88.38		87.55	
	การลาออกของพนักงานทั้งหมด	กำลังคน	117		86		111		94	
	อัตราการลาออกของพนักงานทั้งหมด	ร้อยละ	3.34		2.42		3.14		2.63	
	อัตราการลาออกของพนักงานทั้งหมด แยกเพศ	ร้อยละ	0.63	0.57	0.37	0.45	1.05	1.70	1.45	1.18
	อัตราการลาออกของพนักงานทั้งหมด แยกอายุ									
	• มากกว่า 50 ปี	ร้อยละ	0.48		0.17		1.95		1.59	
	• 30 – 50 ปี	ร้อยละ	0.57		0.54		0.91		0.76	
	• น้อยกว่า 30 ปี	ร้อยละ	0.14		0.11		2.79		0.28	
	อัตราการลาออกของพนักงานโดยสมัครใจ	ร้อยละ	3.31		2.42		3.11		2.52	
	การลาออกจากงานแบบสมัครใจของพนักงานแบ่งตามเพศ	กำลังคน	66	50	48	38	60	50	49	41
	อัตราการลาออกจากงานแบบสมัครใจของพนักงานแบ่งตามเพศ	ร้อยละ	1.88	1.43	1.35	1.07	1.69	1.41	1.37	1.15

GRI	ตัวชี้วัด	หน่วย	2563		2564		2565		2566	
			ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง
	การลาออกจากงานแบบสมัครใจของพนักงานแบ่งตามพื้นที่									
	• กรุงเทพมหานคร	กำลังคน	41	45	29	36	37	46	34	39
		ร้อยละ	1.17	1.28	0.82	1.01	1.05	1.30	0.95	1.09
	• อื่นๆ ^[2]	กำลังคน	25	5	19	2	23	4	18	3
		ร้อยละ	0.71	0.14	0.54	0.06	0.65	0.11	0.50	0.08
	• ต่างประเทศ ^[2]	กำลังคน	0	0	0	0	0	0	0	0
		ร้อยละ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	การลาออกจากงานแบบสมัครใจของพนักงานแบ่งตามอายุ ^[7]									
	• อายุ 50 ปีขึ้นไป	กำลังคน	54	37	37	26	45	31	33	24
		ร้อยละ	1.54	1.06	1.04	0.73	1.27	0.88	0.92	0.67
	• อายุ 30-50 ปี	กำลังคน	8	12	9	10	11	12	15	12
		ร้อยละ	0.23	0.34	0.25	0.28	0.31	0.34	0.42	0.34
	• อายุต่ำกว่า 30 ปี	กำลังคน	4	1	2	2	4	7	4	6
		ร้อยละ	0.11	0.03	0.06	0.06	0.11	0.20	0.11	0.17
GRI 401-3	พนักงานทั้งหมดที่มีสิทธิ์ในการลาคลอด/ลาเลี้ยงดูบุตร	กำลังคน	2,157	1,349	2,189	1,362	2,184	1,356	2,202	1,372
	พนักงานที่ใช้สิทธิ์ในการลาคลอด/ลาเลี้ยงดูบุตร	กำลังคน	63	43	45	36	58	35	47	31
	พนักงานที่กลับมาปฏิบัติงานหลังจากใช้สิทธิ์ในการลาคลอด/ลาเลี้ยงดูบุตร	กำลังคน	63	43	45	32	55	30	47	31
	พนักงานที่กลับมาปฏิบัติงานหลังจากใช้สิทธิ์ในการลาคลอด/ลาเลี้ยงดูบุตรโดยได้รับการจ้างต่ออีก 12 เดือน ^[8]	กำลังคน	63	39	-	-	-	-	-	-
	อัตราการคงอยู่ของพนักงานที่ลาคลอด/เลี้ยงดูบุตร	ร้อยละ	100.00	90.70	-	-	-	-	100.00	100.00

GRI	ตัวชี้วัด	หน่วย	2563		2564		2565		2566	
			ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง
• GRI 404-1	ค่าเฉลี่ยเวลาการฝึกอบรมพนักงาน ^[9]	ชั่วโมงต่อคน								
	ผู้บริหารและพนักงาน									
	• จำนวนชั่วโมงการอบรมเฉลี่ย	ชั่วโมงต่อคน	19.39	19.57	37.40	36.70	45.03	42.85	49.10	41.32
	ผู้บริหาร									
	• จำนวนชั่วโมงการอบรมเฉลี่ย	ชั่วโมงต่อคน	30.13		34.25		64.93		49.57	
	พนักงาน									
	• จำนวนชั่วโมงการอบรมเฉลี่ย	ชั่วโมงต่อคน	18.76		37.32		42.78		45.87	
	ค่าใช้จ่ายในการการอบรมเฉลี่ย	บาทต่อคน	13,526.57		13,485.45		29,502.06		30,513.87	
ผลตอบแทนจากการลงทุนด้านทรัพยากรมนุษย์	-	193.83		239.77		333.00		298.00		
GRI 404-3	ประเภทการประเมินผลการปฏิบัติงาน									
	การประเมินผลปฏิบัติงานจากตัวชี้วัดผลการดำเนินงานรายบุคคล	ร้อยละของพนักงานที่ได้รับการประเมิน	100		100		100		100	
	การประเมินผลปฏิบัติงานแบบรอบด้าน	ร้อยละของพนักงานที่ได้รับการประเมิน	100		100		100		100	
	การประเมินผลปฏิบัติงานแบบทีม	ร้อยละของพนักงานที่ได้รับการประเมิน	100		100		100		100	
	การติดตามความคืบหน้าของผลการปฏิบัติงานอย่างต่อเนื่อง	ร้อยละของพนักงานที่ได้รับการประเมิน	100		100		100		100	

GRI	ตัวชี้วัด	หน่วย	2563		2564		2565		2566	
			ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง
GRI 405-1	พนักงานแบ่งตามระดับและอายุ									
	ผู้บริหารระดับสูง (ระดับ 16 - 19)	ร้อยละ	1.28	0.51	1.35	0.54	0.01	0.00	1.40	0.56
	• อายุ 50 ปีขึ้นไป	ร้อยละ	1.23	0.51	1.24	0.51	1.24	0.45	1.37	0.56
	• อายุ 30-50 ปี	ร้อยละ	0.06	0.00	0.11	0.03	0.06	0.03	0.03	0
	• อายุต่ำกว่า 30 ปี	ร้อยละ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0
	ผู้บริหารระดับกลาง (ระดับ 14 - 15)	ร้อยละ	2.25	1.91	2.34	2.03	0.02	0.02	2.5	2.1
	• อายุ 50 ปีขึ้นไป	ร้อยละ	1.34	1.34	1.58	1.44	1.50	1.50	1.5	1.5
	• อายุ 30-50 ปี	ร้อยละ	0.91	0.57	0.76	0.59	0.99	0.62	1.01	0.53
	• อายุต่ำกว่า 30 ปี	ร้อยละ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0
	ผู้บริหารระดับต้น (ระดับ 9 - 10 แผนก และ ระดับ 11 - 13)	ร้อยละ	10.38	6.85	10.48	6.98	0.11	0.07	11.44	7.58
	• อายุ 50 ปีขึ้นไป	ร้อยละ	3.19	2.65	3.32	2.87	3.42	2.99	3.61	2.99
	• อายุ 30-50 ปี	ร้อยละ	7.19	4.19	7.15	4.11	7.26	4.24	7.83	4.59
	• อายุต่ำกว่า 30 ปี	ร้อยละ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0	0
	พนักงานอาวุโส (ระดับ 9 - 10)	ร้อยละ	18.17	15.20	18.73	15.40	0.19	0.16	19.89	16.26
	• อายุ 50 ปีขึ้นไป	ร้อยละ	3.31	2.22	3.38	1.97	3.31	2.01	3.08	1.85
	• อายุ 30-50 ปี	ร้อยละ	14.69	12.86	15.18	13.40	16.02	14.12	16.79	14.33
	• อายุต่ำกว่า 30 ปี	ร้อยละ	0.17	0.11	0.17	0.03	0.06	0.00	0.03	0.08
	พนักงาน (ระดับ 8 ลงมา)	ร้อยละ	29.44	14.00	28.75	13.40	0.28	0.12	26.36	11.92
• อายุ 50 ปีขึ้นไป	ร้อยละ	1.03	0.23	0.99	0.17	0.88	0.11	0.81	0.11	
• อายุ 30-50 ปี	ร้อยละ	19.48	8.30	20.11	8.73	20.06	8.08	19.25	8.06	
• อายุต่ำกว่า 30 ปี	ร้อยละ	8.93	5.48	7.66	4.51	6.92	4.15	6.30	3.75	

GRI	ตัวชี้วัด	หน่วย	2563		2564		2565		2566	
			ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง
GRI 405-1	พนักงานแบ่งตามศาสนา									
	พนักงานทั้งหมด									
	• ศาสนาพุทธ	ร้อยละ	97.1	96.97	96.94	96.92				
	• ศาสนาคริสต์	ร้อยละ	1.7	1.59	1.64	1.47				
	• ศาสนาอิสลาม	ร้อยละ	0.9	1.11	1.08	1.20				
	• อื่น ๆ	ร้อยละ	0.3	0.33	0.34	0.41				
	ผู้บริหารทั้งหมด									
	• ศาสนาพุทธ	ร้อยละ	98	97.62	97.67	97.37				
	• ศาสนาคริสต์	ร้อยละ	1.5	1.78	1.74	2.08				
	• ศาสนาอิสลาม	ร้อยละ	0.4	0.48	0.47	0.33				
	• อื่น ๆ	ร้อยละ	0.1	0.12	0.12	0.22				
	สัดส่วนของพนักงานหญิง									
	• พนักงานหญิงต่อจำนวนพนักงานทั้งหมด	ร้อยละของพนักงานหญิงต่อจำนวนพนักงานทั้งหมด		38.51	38.50	38.63	38.35			
		เป้าหมายร้อยละของพนักงานทั้งหมด		23	23	23	23			
	• ผู้บริหารหญิงต่อจำนวนผู้บริหารทั้งหมด	ร้อยละของผู้บริหารหญิงต่อจำนวนผู้บริหารทั้งหมด		41.35	40.06	40.57	39.80			
	เป้าหมายร้อยละของพนักงานทั้งหมด		23	23	23	23				

GRI	ตัวชี้วัด	หน่วย	2563		2564		2565		2566	
			ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง
	• ผู้บริหารหญิงระดับสูงต่อจำนวนผู้บริหารระดับสูงทั้งหมด	ร้อยละของผู้บริหารหญิงระดับสูงต่อจำนวนผู้บริหารระดับสูงทั้งหมด	29.52		28.70		28.71		26.78	
		เป้าหมายร้อยละของพนักงานทั้งหมด	23		23		23		23	
	• ผู้บริหารหญิงระดับต้นต่อจำนวนผู้บริหารระดับต้นทั้งหมด	ร้อยละของผู้บริหารหญิงระดับต้นต่อจำนวนผู้บริหารระดับต้นทั้งหมด	41.55		39.74		40.32		39.44	
		เป้าหมายร้อยละของพนักงานทั้งหมด	23		23		23		23	
	• ผู้บริหารหญิงในหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับการสร้างรายได้ต่อผู้บริหารในหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับการสร้างรายได้ทั้งหมด	ร้อยละของผู้บริหารหญิงในหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับการสร้างรายได้ต่อผู้บริหารในหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับการสร้างรายได้ทั้งหมด	28.07		27.77		28.88		29.14	
		เป้าหมายร้อยละของพนักงานทั้งหมด	23		23		23		23	

GRI	ตัวชี้วัด	หน่วย	2563		2564		2565		2566		
			ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	
	<ul style="list-style-type: none"> พนักงานหญิงในตำแหน่งงานที่เกี่ยวกับวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยี วิศวกรรม และคณิตศาสตร์ (Science, Technology, Engineering, and Mathematics: STEM) ต่อพนักงานในตำแหน่งด้าน STEM ทั้งหมด 	ร้อยละของพนักงานหญิงในตำแหน่งด้าน STEM ต่อพนักงานในตำแหน่งด้าน STEM ทั้งหมด	18.44		18.37		27.51		24.25		
		เป้าหมายร้อยละของพนักงานทั้งหมด	23		23		23		23		
• GRI 405-2	อัตราส่วนเงินเดือนและรายได้ของพนักงานในแต่ละพื้นที่ของผู้หญิงต่อผู้ชาย ^[10]										
	กรุงเทพมหานคร										
	• ผู้บริหารระดับสูง (ระดับ 16 - 19)	อัตราส่วน	0.97		0.93		0.93		0.92		
	• ผู้บริหารระดับกลาง (ระดับ 14 - 15)	อัตราส่วน	0.99		0.99		1.05		1.04		
	• ผู้บริหารระดับต้น (ระดับ 9 - 10 แผนก และ ระดับ 11 - 13)	อัตราส่วน	1.16		1.16		1.13		1.11		
	• พนักงานอาวุโส (ระดับ 9 - 10)	อัตราส่วน	0.94		0.95		0.95		0.94		
	• พนักงาน (ระดับ 8 ลงมา)	อัตราส่วน	0.96		0.94		0.94		0.95		
	อื่นๆ ^[2]										
	• ผู้บริหารระดับสูง (ระดับ 16 - 19)	อัตราส่วน	0.84		1.13		-		-		
	• ผู้บริหารระดับกลาง (ระดับ 14 - 15)	อัตราส่วน	0.86		0.94		0.98		1.00		
	• ผู้บริหารระดับต้น (ระดับ 9 - 10 แผนก และ ระดับ 11 - 13)	อัตราส่วน	1.08		1.12		1.11		1.11		
	• พนักงานอาวุโส (ระดับ 9 - 10)	อัตราส่วน	0.93		0.96		1.02		1.10		
• พนักงาน (ระดับ 8 ลงมา)	อัตราส่วน	1.11		1.13		1.03		1.02			

GRI	ตัวชี้วัด	หน่วย	2563		2564		2565		2566	
			ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง
-	ความผูกพันของพนักงานในองค์กร									
	ระดับความผูกพันของพนักงาน	ร้อยละของพนักงานที่พึงพอใจ	80		80		79		82	
	เป้าหมายของระดับความผูกพันของพนักงาน	ร้อยละของพนักงานที่พึงพอใจ	80		80		80		80	
	ความครอบคลุมของพนักงานในการสำรวจความพึงพอใจ	ร้อยละของพนักงานทั้งหมด	84		91		89		93	
-	ความครอบคลุมของพนักงานในการรวมตัวและเจรจาต่อรอง									
	ร้อยละของพนักงานที่เข้าร่วมสหภาพแรงงาน	ร้อยละของพนักงานที่เข้าร่วมสหภาพแรงงาน	61		61		59		59	
	กรณีการทุจริตคอร์รัปชัน	กรณี	0		0		0		0	

หมายเหตุ:

- [1] การจ้างบุคคลภายนอก หมายถึง ผู้รับจ้างทำของที่ส่งมอบงานตามที่ระบุไว้ในสัญญาจ้างประจำปี โดยไม่นับรวมจุดบริการจ้างทำของตามสัญญาจ้างระยะสั้น/ระหว่างปี เช่น
- [2] อื่นๆ หมายถึง จังหวัดที่สำนักงาน ปตท. ตั้งอยู่ ยกเว้นกรุงเทพมหานคร เช่น ระยอง ชลบุรี เป็นต้น
- [3] รวมพนักงานที่ปฏิบัติงานในประเทศกัมพูชา ลาว เมียนมา มาเลเซีย ฟิลิปปินส์ สิงคโปร์ อินโดนีเซีย และอังกฤษ
- [4] รวมพนักงานที่ปฏิบัติงานในประเทศกัมพูชา ลาว สิงคโปร์ และอังกฤษ
- [5] รวมพนักงานที่ปฏิบัติงานในประเทศเมียนมา มาเลเซีย ฟิลิปปินส์ สิงคโปร์ และอังกฤษ
- [6] รวมพนักงานที่ปฏิบัติงานในประเทศสิงคโปร์ และอังกฤษ
- [7] การลาออกของพนักงานไม่รวมผู้เกษียณอายุ
- [8] การเก็บข้อมูลจะตรวจสอบข้อมูลการลาคลอดที่เกิดขึ้นในแต่ละปี ร่วมกับระยะเวลาลาคลอด (3 เดือน) และพนักงานลาเลี้ยงดูบุตร (5เดือน) เมื่อพิจารณาร่วมกับเงื่อนไขของข้อมูลที่ระบุว่า กลับมาปฏิบัติงานหลังจากใช้สิทธิในการลาคลอด หรือ ลาเลี้ยงดูบุตรโดยได้รับการจ้างต่ออีก 12 เดือน จึงจะสามารถทราบข้อมูลได้เมื่อครบ 20 เดือนหลังจากเดือนอันวาคม
- [9] รวมจำนวนชั่วโมงการฝึกอบรมและการศึกษาต่อของนักเรียนทุน
- [10] รวมเงินเดือน โบนัส และเงินรางวัลพิเศษที่มีจ่ายในบางปี

ความปลอดภัย

GRI	ตัวชี้วัด	หน่วย	2563	2564	2565	2566
• GRI 403-9 (2018)	จำนวนและอัตราผู้เสียชีวิตจากการทำงาน					
	• พนักงานทั้งหมด	คน	0	0	0	0
		คนต่อ1,000,000 ชั่วโมงการทำงาน	0	0	0	0
	• ผู้รับเหมา ^[5]	คน	0	0	0	2
		คนต่อ1,000,000 ชั่วโมงการทำงาน	0	0	0	0.069
	เหตุการณ์เกือบเกิดอุบัติเหตุ					
	• พนักงานทั้งหมดและผู้รับเหมา ^[5]	จำนวน	76	76	52	22
	จำนวนและอัตราการเกิดอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน (LWC, LDR) ^[2]					
	• พนักงานทั้งหมด	คน	1	0	0	0
		จำนวนวันที่สูญเสียไปต่อ 200,000 ชั่วโมงการทำงาน	0.09	0	0	0
	• ผู้รับเหมา ^[5]	คน	2	0	0	3
		จำนวนวันที่สูญเสียไปต่อ 200,000 ชั่วโมงการทำงาน	0.54	0	0	0.255

จำนวนและอัตราผู้บาดเจ็บจากการทำงาน (TRIC, TRIR) ^[3]					
• พนักงานทั้งหมด	คน	3	0	2	1
	คนต่อ 200,000 ชั่วโมงชั่วโมงการทำงาน	0.09	0	0.063	0.033
• ผู้รับเหมา ^[5]	คน	8	3	3	4
	คนต่อ 200,000 ชั่วโมงชั่วโมงการทำงาน	0.12	0.038	0.038	0.028
อัตราการบาดเจ็บถึงขั้นหยุดงาน (LTIFR) ^[3]					
• พนักงานทั้งหมด	คนต่อ 200,000 ชั่วโมงชั่วโมงการทำงาน	0.03	0	0	0
	คนต่อ 1,000,000 ชั่วโมงการทำงาน	0.15	0	0	0
• ผู้รับเหมา ^[5]	คนต่อ 200,000 ชั่วโมงการทำงาน	0.03	0	0	0.021
	คนต่อ 1,000,000 ชั่วโมงการทำงาน	0.15	0	0	0.103

	อัตราการบาดเจ็บที่มีผลกระทบสูงอันเนื่องมาจากทำงาน ^[6] (ไม่รวมการเสียชีวิต)					
	• พนักงานทั้งหมด	คน	0	0	0	0
		คนต่อ 1,000,000 ชั่วโมงการทำงาน	0	0	0	0
	• ผู้รับเหมา ^[5]	คน	0	0	0	0
คนต่อ 1,000,000 ชั่วโมงการทำงาน		0	0	0	0	
• GRI 403-10 (2018)	อัตราการเจ็บป่วยจากการทำงาน (OIFR) ^[3]					
	• พนักงานทั้งหมด	คนต่อ 200,000 ชั่วโมงการทำงาน	0	0	0	0
	• ผู้รับเหมา ^[5]	คนต่อ 200,000 ชั่วโมงการทำงาน	0	0	0	0
	การเสียชีวิตจากการเจ็บป่วยจากการทำงาน					
	• พนักงานทั้งหมด	คน	0	0	0	0
	• ผู้รับเหมา ^[5]	คน	0	0	0	0
	เหตุการณ์การเจ็บป่วยจากการทำงาน					
	• ผู้รับเหมา ^[5]	คน	0	0	0	0
	อัตราการเกิดอุบัติเหตุที่เกิดแล้วต้องหยุดงาน หรือเปลี่ยนไปทำงานอื่นหรือไม่สามารถทำงานเดิมได้					
	• พนักงาน	คนต่อ 200,000 ชั่วโมงการทำงาน	0.03	0.000	0.00	0.00
	• ผู้รับเหมา	คนต่อ 200,000 ชั่วโมงการทำงาน	0.029	0.000	0.00	0.021

	อัตราเงินทำงานที่สูญเสียของ ปตท.					
	• พนักงาน	คนต่อ 200,000 ชั่วโมงการทำงาน	0.09	0.00	0.00	0.00
	• ผู้รับเหมา	คนต่อ 200,000 ชั่วโมงการทำงาน	0.537	0.00	0.00	0.255
	อัตราการบาดเจ็บทั้งหมดของ ปตท.					
	• พนักงาน	คนต่อ 1,000,000 ชั่วโมงการทำงาน	0.445	0.000	0.315	0.163
	• ผู้รับเหมา	คนต่อ 1,000,000 ชั่วโมงการทำงาน	0.545	0.200	0.195	0.138
	จำนวนอุบัติเหตุจากการใช้รถยนต์ส่วนบุคคล	จำนวนอุบัติเหตุ	1	1	0	1
		เป้าหมาย	3	2	0	0
	จำนวนอุบัติเหตุรถขนส่งผลิตภัณฑ์ขั้นร้ายแรง	จำนวนอุบัติเหตุต่อ 1,000,000 กิโลเมตร	0.00	0.00	0.00	0.00
		เป้าหมาย	0.03	0.014	0.00	0.00
	ความปลอดภัยในกระบวนการผลิต Tier1	จำนวนเหตุการณ์ต่อ 1,000,000 ชั่วโมงการทำงาน	0.032	0.0063	0	0
	จำนวนอุบัติเหตุด้านความปลอดภัยกระบวนการผลิตระดับ Tier 1 ของกลุ่ม ปตท					
	• เป้าหมาย	ครั้ง	0	0	0	0
	• จำนวนอุบัติเหตุ	ครั้ง	6	1	3	2

หมายเหตุ:

NA: ไม่มีข้อมูล

[1] ขอบเขตข้อมูลครอบคลุมเฉพาะสถานประกอบการในประเทศไทยเท่านั้น และไม่จำแนกเพศ เนื่องจาก ปตท. ให้ความสำคัญต่อความปลอดภัยของพนักงานทุกคนเท่าเทียมกันตามหลักจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ ทั้งนี้ไม่ครอบคลุมข้อมูลผู้รับเหมาโครงการก่อสร้างที่ตัดแยกพื้นที่ในระยะก่อนส่งมอบให้ ปตท. เช่น โครงการก่อสร้างท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

[2] นับตามวันทำงานและเริ่มนับตั้งแต่หยุดงานในวันถัดไป ทั้งนี้กำหนดเป้าหมายเท่ากับ 0 ตั้งแต่ปี 2563 เป็นต้นไป

[3] ไม่รวมอุบัติเหตุในระดับปฐมพยาบาล

[4] ปี 2561 มีอุบัติเหตุถึงขั้นผู้รับเหมาเสียชีวิต 1 ครั้งโดย ปตท. ได้ดำเนินการสอบสวนหาสาเหตุและดำเนินการแก้ไขป้องกันไม่ให้เกิดเหตุการณ์ดังกล่าวซ้ำขึ้นอีก และได้จัดทำเป็นบทเรียนเพื่อส่งให้ผู้เกี่ยวข้องรับทราบ

[5] ผู้รับเหมา หมายถึง ผู้ปฏิบัติงานที่ไม่ใช่พนักงานแต่ปฏิบัติงานหรือพื้นที่ปฏิบัติงานอยู่ภายใต้การกำกับดูแลของ ปตท. ตามนิยาม GRI 403: Occupational Health and Safety 2018

[6] การบาดเจ็บที่มีผลกระทบสูงอันเนื่องมาจากการทำงาน หมายถึง กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกับการทำงานซึ่งส่งผลให้ ผู้ปฏิบัติงานไม่สามารถฟื้นตัวได้ภายใน 6 เดือน (ไม่รวมการเสียชีวิต)

การใช้น้ำ

GRI	ตัวชี้วัด	หน่วย	2563	2564	2565	2566
ปตท.						
• GRI 303-3 (2018)	การดื่มน้ำทั้งหมด					
	ปริมาณการดื่มน้ำทั้งหมด	ล้านลิตร	1,844.43	2,010.74	1,862.48	1,889.72
	น้ำผิวดิน	ล้านลิตร	142.97	140.10	251.74	147.00
	• น้ำผิวดิน ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด $\leq 1,000$ mg/l	ล้านลิตร	142.97	140.10	251.74	147.00
	• น้ำผิวดิน - น้ำอื่น ๆ ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด $> 1,000$ mg/l	ล้านลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
	น้ำใต้ดิน	ล้านลิตร	44.16	33.19	62.51	32.77
	• น้ำใต้ดิน ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด $\leq 1,000$ mg/l	ล้านลิตร	44.16	33.19	62.51	32.77
	• น้ำใต้ดิน - น้ำอื่น ๆ ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด $> 1,000$ mg/l	ล้านลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
	น้ำจากกระบวนการผลิต	ล้านลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
	• น้ำจากกระบวนการผลิต ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด $\leq 1,000$ mg/l	ล้านลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
	• น้ำจากกระบวนการผลิต - น้ำอื่น ๆ ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด $> 1,000$ mg/l	ล้านลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
	น้ำทะเล	ล้านลิตร	93.64	83.25	84.13	93.86
	• น้ำทะเล ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด $\leq 1,000$ mg/l	ล้านลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
	• น้ำทะเล - น้ำอื่น ๆ ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด $> 1,000$ mg/l	ล้านลิตร	93.64	83.25	84.13	93.86
	น้ำจากองค์กรอื่น	ล้านลิตร	1,563.67	1,754.20	1,464.10	1,616.09
	• น้ำจากองค์กรอื่น ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด $\leq 1,000$ mg/l	ล้านลิตร	1,563.67	1,754.20	1,464.10	1,616.09
• น้ำจากองค์กรอื่น - น้ำอื่น ๆ ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด $> 1,000$ mg/l	ล้านลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00	

ปริมาณการดื่มน้ำทั้งหมดจากแหล่งน้ำต่าง ๆ ในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงขาดแคลนน้ำ	ล้านลิตร	265.66	195.58	324.32	1,775.73
น้ำผิวดิน	ล้านลิตร	71.65	62.91	163.84	81.26
• น้ำผิวดินที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด $\leq 1,000$ mg/l	ล้านลิตร	71.65	62.91	163.84	81.26
• น้ำผิวดิน - น้ำอื่น ๆ ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด $> 1,000$ mg/l	ล้านลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
น้ำใต้ดิน	ล้านลิตร	38.33	29.42	60.57	30.36
• น้ำใต้ดิน ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด $\leq 1,000$ mg/l	ล้านลิตร	38.33	29.42	60.57	30.36
• น้ำใต้ดิน - น้ำอื่น ๆ ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด $> 1,000$ mg/l	ล้านลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
น้ำจากกระบวนการผลิต	ล้านลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
• น้ำจากกระบวนการผลิต ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด $\leq 1,000$ mg/l	ล้านลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
• น้ำจากกระบวนการผลิต - น้ำอื่น ๆ ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด $> 1,000$ mg/l	ล้านลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
น้ำทะเล	ล้านลิตร	0.00	0.00	0.00	84.50
• น้ำทะเล ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด $\leq 1,000$ mg/l	ล้านลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
• น้ำทะเล - น้ำอื่น ๆ ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด $> 1,000$ mg/l	ล้านลิตร	0.00	0.00	0.00	84.50
น้ำจากองค์กรอื่น	ล้านลิตร	155.68	103.25	99.91	1,579.61
น้ำจากองค์กรอื่น แยกตามแหล่งที่มาของน้ำ					
- น้ำผิวดิน	ล้านลิตร	155.68	99.76	99.91	1,579.61
- น้ำใต้ดิน	ล้านลิตร	0.00	3.49	0.00	0.00
- น้ำทะเล	ล้านลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
- น้ำจากกระบวนการผลิต	ล้านลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
น้ำจากองค์กรอื่น แยกตามคุณภาพของน้ำ					
• น้ำจากองค์กรอื่น ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด $\leq 1,000$ mg/l	ล้านลิตร	155.68	103.25	99.91	1,579.61
• น้ำจากองค์กรอื่น - น้ำอื่น ๆ ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด $> 1,000$ mg/l	ล้านลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00

GRI 303-5 (2018)	ปริมาณการใช้น้ำทั้งหมด	ล้านลิตร	1,560.27	1,584.77	1,631.88	1,653.58
	• ปริมาณน้ำใช้ทั้งหมดในองค์กร ในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงขาดแคลนน้ำ	ล้านลิตร	246.58	179.33	306.13	1,549.03
	ปริมาณการใช้น้ำจืดทั้งหมด	ล้าน ลูกบาศก์เมตร	1.49	1.52	1.57	1.79
		เป้าหมายการใช้น้ำจืด ล้าน ลูกบาศก์เมตร				
	ปริมาณการดึงน้ำจืดจากผู้ผลิตน้ำ	ล้าน ลูกบาศก์เมตร	1.56	1.75	1.46	1.62
	ปริมาณการดึงน้ำจืดจากน้ำผิวดิน	ล้าน ลูกบาศก์เมตร	0.14	0.14	0.25	0.15
	ปริมาณการดึงน้ำจืดจากน้ำใต้ดิน	ล้าน ลูกบาศก์เมตร	0.04	0.03	0.06	0.03
	ปริมาณน้ำทิ้งที่ปล่อยออก	ล้าน ลูกบาศก์เมตร	0.27	0.41	0.21	0.00
	ปริมาณการใช้น้ำจืดทั้งหมดในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงขาดแคลนน้ำ	ล้าน ลูกบาศก์เมตร	0.25	0.18	0.31	1.53
		เป้าหมายการใช้น้ำจืด ล้าน ลูกบาศก์เมตร				
-	ผลกระทบต่อองค์กรจากเหตุการณ์ที่เกี่ยวข้องกับน้ำ	บาท	0	0	0	0

กลุ่ม ปตท.						
• GRI 303-3 (2018)	ปริมาณการดื่มน้ำทั้งหมด	ล้านลูกบาศก์เมตร	136.96	129.76	116.71	118.02
Go to top	ปริมาณการดื่มน้ำจัดทั้งหมด	ล้านลูกบาศก์เมตร	59.80	63.29	61.29	63.78
GRI 303-5 (2018)	ปริมาณการใช้น้ำจัดทั้งหมด	ล้านลูกบาศก์เมตร	53.87	58.28	58.21	60.64
	ร้อยละของน้ำที่นำกลับมาใช้ใหม่ต่อน้ำที่ใช้ทั้งหมด	ร้อยละ	18.00	17.00	17.00	15.00

หมายเหตุ:

หมายเหตุ: สำหรับปี 2566

- มีการทบทวนตัวเลขปี 2563 - 2565 เพื่อให้ข้อมูลมีความถูกต้องมากขึ้น
- ปี 2563 ปริมาณการดื่มน้ำทั้งหมดลดลง เนื่องจากการดำเนินการโครงการลดการใช้น้ำ และการลดกำลังการผลิตของโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 1
- ปี 2565 ปริมาณการดื่มน้ำในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงขาดแคลนน้ำเพิ่มขึ้น เนื่องจากศูนย์ปฏิบัติการระบบท่อเขต 10 จ.ฉะเชิงเทรา มีการเติมน้ำเข้าสู่บ่อเก็บน้ำดับเพลิงศูนย์
- ปี 2566 ปริมาณการดื่มน้ำทั้งหมดใกล้เคียงกับปี 2565
- ปี 2565 มีสถานประกอบการที่ตั้งอยู่ในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงขาดแคลนน้ำทั้งหมด 15 แห่ง ได้แก่ ศูนย์ปฏิบัติการระบบท่อเขต 1, 2, 9, 10, 11 และศูนย์ปฏิบัติการฯ ชลบุรี สถาบันนวัตกรรม ปตท. สถานีจ่ายก๊าซหลักแก่งคอย นิคมใหม่ นิคมใหม่ 2 บ้านบึง รังสิตปทุมธานี ลาดหลุมแก้ว ลานกระบือและลำลูกกา
- ปี 2566 มีการอัปเดตเวอร์ชันของ WRI Aquaduct (Water Stress Area) ที่ใช้ประเมินสถานประกอบการที่ตั้งอยู่ในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงขาดแคลนน้ำ ทำให้มีสถานประกอบการที่ตั้งอยู่ในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงขาดแคลนน้ำเพิ่มขึ้น โดยมีจำนวนทั้งหมด 28 แห่ง ได้แก่ โรงแยกก๊าซชนอม โรงแยกก๊าซระยอง สถานีหลัก NGV กัลปพฤกษ์ แก่งคอย ขอนแก่น ทุ่งครุ นิคมใหม่ นิคมใหม่ 2 บ้านบึง รังสิตปทุมธานี ลาดหลุมแก้ว ลานกระบือ ลำลูกกา ปตท. สำนักงานใหญ่ คลังก๊าซบ้านโรงโม่ คลังก๊าซเขาบ่อยา คลังน้ำมันศรีราชา ศูนย์ปฏิบัติการระบบท่อเขต 1,2,3,4,6,9,10,11,12 ศูนย์ปฏิบัติการชลบุรี และศูนย์ปฏิบัติการชายฝั่ง ส่งผลให้ข้อมูลปริมาณการใช้น้ำทั้งหมดในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงขาดแคลนน้ำเพิ่มขึ้น
- ข้อมูลที่รายงานไม่รวมถึงบ้านพักพนักงานใน จ.ระยอง เนื่องจากไม่ได้อยู่ภายใต้การควบคุมการดำเนินงาน (Operational control) ของ ปตท.

น้ำทิ้งที่ปล่อยออกมา

Go to top

GRI	ตัวชี้วัด	หน่วย	2563/ 2020	2564/ 2021	2565/ 2022	2566/ 2023
• GRI 303-4 (2018)	ปริมาณน้ำทิ้งที่ปล่อยออกนอกองค์กรทั้งหมด	ล้านลิตร	284.16	425.97	230.60	236.14
	ปริมาณน้ำทิ้งที่ปล่อยออกนอกองค์กร ในพื้นที่ที่ <u>ไม่มีความเสี่ยงขาดแคลนน้ำ</u>	ล้านลิตร	265.08	409.72	212.41	9.44
	จำแนกตามแหล่งที่มา					
	- น้ำผิวดิน	ล้านลิตร	258.53	402.74	205.32	1.95
	- น้ำใต้ดิน	ล้านลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
	- น้ำทะเล	ล้านลิตร	6.01	6.98	7.09	7.49
	- องค์กรอื่น	ล้านลิตร	0.54	0.00	0.00	0.00
	จำแนกตามคุณภาพน้ำ					
	• ปริมาณน้ำทิ้งที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด $\leq 1,000$ mg/l (Fresh water $\leq 1,000$ mg/l)	ล้านลิตร	265.08	409.72	205.32	1.95
	• ปริมาณน้ำทิ้งที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด $> 1,000$ mg/l (Other water $> 1,000$ mg/l)	ล้านลิตร	0.00	0.61	7.09	7.49
	ปริมาณน้ำทิ้งที่ปล่อยออกนอกองค์กร ในพื้นที่ที่ <u>มีความเสี่ยงขาดแคลนน้ำ</u>	ล้านลิตร	19.08	16.25	18.19	226.70
	จำแนกตามแหล่งที่มา					
	- น้ำผิวดิน	ล้านลิตร	19.08	16.25	18.19	226.70
	- น้ำใต้ดิน	ล้านลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
	- น้ำทะเล	ล้านลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
	- องค์กรอื่น	ล้านลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
	จำแนกตามคุณภาพน้ำ					
• ปริมาณน้ำทิ้งที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด $\leq 1,000$ mg/l (Fresh water $\leq 1,000$ mg/l)	ล้านลิตร	19.08	15.64	18.18	164.39	
• ปริมาณน้ำทิ้งที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด $> 1,000$ mg/l (Other water $> 1,000$ mg/l)	ล้านลิตร	0.00	0.61	0.00	62.31	

หมายเหตุ:

หมายเหตุปี 2566:

- ปรับรูปแบบการบันทึกและเปิดเผยข้อมูลน้ำทิ้ง ให้สอดคล้องตาม GRI 303 Water and Effluents 2018

- สามารถควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งได้ตามมาตรฐานที่กฎหมายกำหนด

- นิยามปริมาณน้ำทิ้งขององค์กร เป็นไปตามขอบเขตที่กฎหมายกำหนด

- ปี 2566 มีการอัปเดตเวอร์ชันของ WRI Aquaduct (Water Stress Area) ที่ใช้ประเมินสถานประกอบการที่ตั้งอยู่ในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงขาดแคลนน้ำ ทำให้มีสถานประกอบการที่ตั้งอยู่ในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงขาดแคลนน้ำเพิ่มขึ้น โดยมีจำนวนทั้งหมด 28 แห่ง ได้แก่ โรงแยกก๊าซชนอม โรงแยกก๊าซระยอง สถานีหลัก NGV กัลปพฤกษ์ แก่งคอย ขอนแก่น ทุ่งครุ นิคมใหม่ นิคมใหม่ 2 บ้านบึง รังสิตปทุมธานี ลาดหลุมแก้ว ลานกระบือ ลำลูกกา ปตท. สำนักงานใหญ่ คลังก๊าซบ้านโรงโม่ คลังก๊าซเขาบอया คลังน้ำมันศรีราชา ศูนย์ปฏิบัติการระบบท่อเขต 1,2,3,4,6,9,10,11,12 ศูนย์ปฏิบัติการชลบุรี และศูนย์ปฏิบัติการชายฝั่ง ส่งผลให้ข้อมูลปริมาณการใช้น้ำทั้งหมดในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงขาดแคลนน้ำเพิ่มขึ้น

คุณภาพอากาศ

Go to top

GRI	ตัวชี้วัด	หน่วย	2563	2564	2565	2566
ปตท.						
• GRI 305-7 (2016)	สารอินทรีย์ระเหย (VOCs)	ตัน	1,800.71	1,867.06	1,812.16	1,796.11
	ความเข้มข้นของสารอินทรีย์ระเหย	ตันต่อล้านบาร์เรลน้ำมันดิบเทียบเท่า ^[1]	5.00	5.29	4.84	4.65
		ตันต่อล้านบาร์เรลน้ำมันดิบเทียบเท่า ^[2]	6.73	6.91	6.97	6.53
	ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx)	ตัน	795.59	883.85	818.32	1,025.88
	ความเข้มข้นของออกไซด์ของไนโตรเจน	ตันต่อล้านบาร์เรลน้ำมันดิบเทียบเท่า ^[1]	2.21	2.50	2.19	2.65
		ตันต่อล้านบาร์เรลน้ำมันดิบเทียบเท่า ^[2]	2.97	3.27	3.15	3.73
	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ตัน	26.91	24.68	28.21	42.93
	ความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	ตันต่อล้านบาร์เรลน้ำมันดิบเทียบเท่า ^[1]	0.07	0.07	0.08	0.11
	ความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	ตันต่อล้านบาร์เรลน้ำมันดิบเทียบเท่า ^[2]	0.10	0.09	0.11	0.16

กลุ่ม ปตท.						
• GRI 305-7 (2016)	สารอินทรีย์ระเหย (VOCs)	ต้น	28,052.71	28,815.15	28,233.10	20,664.03
		เป้าหมาย (ต้น)			29,315.00	34,005.50
	ความเข้มข้นของสารอินทรีย์ระเหย	ต้นต่อล้านบาร์เรลน้ำมันดิบเทียบเท่า	70.84	73.31	68.89	49.04
	ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx)	ต้น	13,867.84	14,854.43	12,853.03	11,598.51
		เป้าหมาย (ต้น)			16,053.00	18,436.72
	ความเข้มข้นของออกไซด์ของไนโตรเจน	ต้นต่อล้านบาร์เรลน้ำมันดิบเทียบเท่า	35.02	37.79	31.36	27.53
	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ต้น	7,390.10	5,571.37	7,632.80	7,581.77
		เป้าหมาย (ต้น)			9,974.00	11,471.73
	ความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	ต้นต่อล้านบาร์เรลน้ำมันดิบเทียบเท่า	18.66	14.17	18.62	17.99

หมายเหตุ:

- เป้าหมายเชิงกลยุทธ์ ปี 2563 ด้านการปล่อยมลพิษทางอากาศ SO₂, NOx และ VOCs: อัตราการเพิ่มการระบายมลพิษทางอากาศของทุกปีเป็นศูนย์
- ทุกสถานประกอบการสามารถควบคุมปริมาณ SO₂ และ NOx ได้ตามมาตรฐานที่กฎหมายกำหนด
- [1] บาร์เรลน้ำมันดิบเทียบเท่า (mboe) คำนวณจากปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ของ ปตท. และบริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)
- [2] บาร์เรลน้ำมันดิบเทียบเท่า (mboe) คำนวณจากปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ของ ปตท.
- ในปี 2566 ปริมาณ NOx เพิ่มขึ้นเนื่องจากการเพิ่มกำลังการผลิตส่งผลให้ปริมาณ Feed Gas เข้าโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยองเพิ่มขึ้น รวมถึงจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงโดยใช้ Natural Gas เพื่อผลิตไฟฟ้าใช้เอง ทดแทนการซื้อไฟฟ้า
- ในปี 2566 ปริมาณ SO₂ เพิ่มขึ้นเนื่องจากการเพิ่มกำลังการผลิตส่งผลให้ปริมาณ Feed Gas เข้าโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยองเพิ่มขึ้น รวมถึงมีการเพิ่มขึ้นของสัดส่วนไฮโดรเจนซัลไฟด์ในเนื้อก๊าซจากผู้ผลิตต้นทาง เมื่อเทียบกับปี 2022

ของเสีย

GRI	ตัวชี้วัด	หน่วย	2563	2564	2565	2566
ปตท.						
• GRI 306-3 (2020)	ปริมาณการเกิดของเสีย	ตัน				
	ปริมาณการเกิดของเสียอันตราย	ตัน	3,003.24	1,609.80	2,873.50	3,147.39
	ปริมาณการเกิดของเสียไม่อันตราย	ตัน	2,801.18	3,256.30	11,597.99	3,700.61
• GRI 306-4 (2020)	การจัดการของเสียทั้งหมดในรูปแบบที่ไม่ใช่วิธีการกำจัด	ตัน	1,778.70	987.26	959.55	1,576.17
	การจัดการของเสียอันตรายทั้งหมดในรูปแบบที่ไม่ใช่วิธีการกำจัด (ในพื้นที่)	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
	• การนำกลับมาใช้ซ้ำ	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
	• การนำกลับมาใช้ใหม่	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
	• การนำกลับไปใช้ประโยชน์ใหม่ในรูปแบบต่าง ๆ	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
	การจัดการของเสียไม่อันตรายทั้งหมดในรูปแบบที่ไม่ใช่วิธีการกำจัด (นอกพื้นที่)	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
	• การนำกลับมาใช้ซ้ำ	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
	• การนำกลับมาใช้ใหม่	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
	• การนำกลับไปใช้ประโยชน์ใหม่ในรูปแบบต่าง ๆ	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
	การจัดการของเสียอันตรายทั้งหมดในรูปแบบที่ไม่ใช่วิธีการกำจัด (นอกพื้นที่)	ตัน	719.86	186.76	160.89	948.27
	• การนำกลับมาใช้ซ้ำ	ตัน	0.00	0.32	0.00	0.00
	• การนำกลับมาใช้ใหม่	ตัน	719.86	186.44	160.89	948.27
	• การนำกลับไปใช้ประโยชน์ใหม่ในรูปแบบต่าง ๆ	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00

	การจัดการของเสียไม่อันตรายทั้งหมดในรูปแบบที่ไม่ใช่วิธีการกำจัด (นอกพื้นที่)	ตัน	1,058.84	800.50	798.66	627.90
	• การนำกลับมาใช้ซ้ำ	ตัน	1.20	1.20	0.00	0.00
	• การนำกลับมาใช้ใหม่	ตัน	866.89	658.90	610.26	405.89
	• การนำกลับไปใช้ประโยชน์ใหม่ในรูปแบบต่าง ๆ	ตัน	190.75	140.40	188.40	222.01
• GRI 306-5 (2020)	การจัดการของเสียทั้งหมดในรูปแบบโดยวิธีการกำจัด	ตัน	3,955.94	3,932.81	13,434.79	5,242.14
	การจัดการของเสียอันตรายทั้งหมดโดยวิธีการกำจัด (ในพื้นที่)	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
	• การนำพลังงานกลับคืนมา	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
	• การเผา	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
	• การฝังกลบอย่างปลอดภัย	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
	• การกำจัดด้วยวิธีอื่น ๆ	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
	• ไม่ทราบวิธีการกำจัด	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
	การจัดการของเสียไม่อันตรายทั้งหมดโดยวิธีการกำจัด (ในพื้นที่)	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
	• การนำพลังงานกลับคืนมา	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
	• การเผา	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
	• การฝังกลบอย่างปลอดภัย	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
	• การกำจัดด้วยวิธีอื่น ๆ	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
	• ไม่ทราบวิธีการกำจัด	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
	การจัดการของเสียอันตรายทั้งหมดโดยวิธีการกำจัด (นอกพื้นที่)	ตัน	2,222.53	1,456.62	2,656.99	2,163.40
	• การนำพลังงานกลับคืนมา	ตัน	191.17	756.75	2,520.48	1,845.08
	• การเผา	ตัน	1,997.95	643.75	115.10	312.12
	• การฝังกลบอย่างปลอดภัย	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
	• การกำจัดด้วยวิธีอื่น ๆ	ตัน	33.41	56.12	21.41	6.20
• ไม่ทราบวิธีการกำจัด	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00	

	การจัดการของเสียไม่อันตรายทั้งหมดโดยวิธีการกำจัด (นอกพื้นที่)	ตัน	1,733.41	2,476.19	10,777.80	3,078.74
	• การนำพลังงานกลับคืนมา	ตัน	10.02	222.41	148.10	200.91
	• การเผา	ตัน	254.10	108.52	15.08	26.51
	• การฝังกลบอย่างปลอดภัย	ตัน	24.05	0.00	0.00	0.00
	• การกำจัดด้วยวิธีอื่น ๆ	ตัน	1,445.24	2,145.26	10,614.62	2,851.32
	• ไม่ทราบวิธีการกำจัด	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
กลุ่ม ปตท.						
• GRI 306-3	ปริมาณการเกิดของเสีย	ตัน				
	ปริมาณการเกิดของเสียอันตราย	ตัน	101,876.90	53,035.64	55,696.76	47,875.62
	ปริมาณการเกิดของเสียไม่อันตราย	ตัน	65,095.14	107,186.78	70,998.64	56,825.72
• GRI 306-4 (2020)	การจัดการของเสียทั้งหมดในรูปแบบที่ไม่ใช้วิธีการกำจัด	ตัน	44,730.21	56,295.13	39,978.85	36,283.15
	การจัดการของเสียอันตรายทั้งหมดในรูปแบบที่ไม่ใช้วิธีการกำจัด (ในพื้นที่)	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
	• การนำกลับมาใช้ซ้ำ	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
	• การนำกลับมาใช้ใหม่	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
	• การนำกลับไปใช้ประโยชน์ใหม่ในรูปแบบต่าง ๆ	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
	การจัดการของเสียไม่อันตรายทั้งหมดในรูปแบบที่ไม่ใช้วิธีการกำจัด (ในพื้นที่)	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
	• การนำกลับมาใช้ซ้ำ	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
	• การนำกลับมาใช้ใหม่	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
	• การนำกลับไปใช้ประโยชน์ใหม่ในรูปแบบต่าง ๆ	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00

	การจัดการของเสียอันตรายทั้งหมดในรูปแบบที่ไม่ใช่วิธีการกำจัด (นอกพื้นที่)	ตัน	8,540.22	8,514.57	12,585.33	11,755.75
	• การนำกลับมาใช้ซ้ำ	ตัน	73.69	30.45	134.29	26.39
	• การนำกลับมาใช้ใหม่	ตัน	8,457.22	8,484.12	12,451.04	11,253.86
	• การนำกลับไปใช้ประโยชน์ใหม่ในรูปแบบต่าง ๆ	ตัน	9.31	0.00	0.00	475.50
	การจัดการของเสียไม่อันตรายทั้งหมดในรูปแบบที่ไม่ใช่วิธีการกำจัด (นอกพื้นที่)	ตัน	36,189.99	47,780.56	27,393.52	24,527.40
	• การนำกลับมาใช้ซ้ำ	ตัน	240.33	98.54	480.98	285.24
	• การนำกลับมาใช้ใหม่	ตัน	34,464.93	46,717.99	25,668.13	23,496.11
	• การนำกลับไปใช้ประโยชน์ใหม่ในรูปแบบต่าง ๆ	ตัน	1,484.73	964.04	1,244.41	746.05
• GRI 306-5 (2020)	การจัดการของเสียทั้งหมดในรูปแบบโดยวิธีการกำจัด	ตัน	124,285.52	104,176.37	85,150.57	68,418.20
	การจัดการของเสียอันตรายทั้งหมดโดยวิธีการกำจัด (ในพื้นที่)	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
	• การนำพลังงานกลับคืนมา	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
	• การเผา	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
	• การฝังกลบอย่างปลอดภัย	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
	• การกำจัดด้วยวิธีอื่น ๆ	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
	• ไม่ทราบวิธีการกำจัด	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
	การจัดการของเสียไม่อันตรายทั้งหมดโดยวิธีการกำจัด (ในพื้นที่)	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
	• การนำพลังงานกลับคืนมา	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
	• การเผา	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
	• การฝังกลบอย่างปลอดภัย	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
	• การกำจัดด้วยวิธีอื่น ๆ	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
	• ไม่ทราบวิธีการกำจัด	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00

การจัดการของเสียอันตรายทั้งหมดโดยวิธีการกำจัด (นอกพื้นที่)	ตัน	94,159.82	44,666.72	42,289.11	36,119.88
• การนำพลังงานกลับคืนมา	ตัน	38,967.12	18,469.41	20,507.74	17,543.00
• การเผา	ตัน	25,016.08	16,739.29	21,106.04	18,045.00
• การฝังกลบอย่างปลอดภัย	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
• การกำจัดด้วยวิธีอื่น ๆ	ตัน	30,176.62	9,458.02	675.33	531.88
• ไม่ทราบวิธีการกำจัด	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
การจัดการของเสียไม่อันตรายทั้งหมดโดยวิธีการกำจัด (นอกพื้นที่)	ตัน	30,125.70	59,509.64	42,861.46	32,298.32
• การนำพลังงานกลับคืนมา	ตัน	1,941.08	1,879.46	3,930.23	2,189.69
• การเผา	ตัน	3,241.67	2,334.98	2,184.24	2,102.64
• การฝังกลบอย่างปลอดภัย	ตัน	122.82	29.30	0.00	0.00
• การกำจัดด้วยวิธีอื่น ๆ	ตัน	24,820.13	55,265.90	36,746.99	28,005.99
• ไม่ทราบวิธีการกำจัด	ตัน	21,218.46	23,917.02	20,481.57	0.00

หมายเหตุ: สำหรับปี 2566

- ปริมาณของเสียที่รายงานรวมทั้งของเสียที่มาจากการทำงานประจำวันและของเสียที่ไม่ได้มาจากการดำเนินงานประจำวัน
- ของเสียที่ไม่ได้มาจากการดำเนินงานประจำวัน ได้แก่ ของเสียที่เกิดจากกิจกรรมการก่อสร้างขนาดใหญ่ การจัดการการรั่วไหลของน้ำมันและสารเคมี และการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต
- ปี 2565 มีปริมาณของเสียไม่อันตรายเพิ่มขึ้น เนื่องจากงานก่อสร้างโครงการ PTT GSPLM Phase II และโครงการ RTO
- ปี 2566 การจัดการของเสียทั้งหมดในรูปแบบที่ไม่ใช่วิธีการกำจัด โดยการนำกลับไปใช้ประโยชน์ใหม่ในรูปแบบต่างๆ ได้แก่ การหมักทำปุ๋ยและการนำวัสดุที่ไม่ใช้แล้วกลับคืนมาใหม่
- ปี 2566 การจัดการของเสียทั้งหมดในรูปแบบโดยวิธีการกำจัด โดยการกำจัดด้วยวิธีอื่นๆ ได้แก่ การถมที่ (Land reclamation) การคัดแยกประเภทเพื่อจำหน่ายต่อและส่งกำจัดโดยเทศบาล
- ปี 2566 มีการจัดการของเสียอันตรายทั้งหมดในรูปแบบที่ไม่ใช่วิธีการกำจัด ด้วยการนำกลับมาใช้ใหม่เพิ่มขึ้น คือ ของเสียประเภททรายขัดจากกิจกรรมขอมบ่ารุงถังน้ำมัน จัดการด้วยวิธีนำกลับมาใช้ประโยชน์อีกด้วยวิธีอื่นๆ
- ปี 2566 มีของเสียอันตรายที่จัดเก็บในพื้นที่ช่วงสิ้นปี เท่ากับ 56.58 ตัน
- ปี 2566 การจัดการของเสียไม่อันตรายทั้งหมดโดยวิธีการกำจัด (นอกพื้นที่) ด้วยการจัดการด้วยวิธีอื่นๆ ประกอบด้วย การถมที่ (Land reclamation) และขยะมูลฝอย (Domestic/ municipal waste) คิดเป็นร้อยละ 56 และ 44 ตามลำดับ

พลังงาน, การปล่อยก๊าซเรือนกระจก และการปล่อยก๊าซมีเทน

พลังงาน

GRI	ตัวชี้วัด	หน่วย	2563	2564	2565	2566
ปดท.						
• GRI 302-1 (2016)	การใช้พลังงานทั้งหมดภายในองค์กร		43,679,960	45,622,646	42,357,415	40,984,556
	การใช้พลังงานทางตรงทั้งหมด	กิกะจูล	41,975,966	43,686,633	40,434,125	39,185,958
	• การใช้พลังงานที่ใช้แล้วหมดไปทั้งหมด	กิกะจูล	43,679,960	47,556,180	42,356,520	39,181,569
	• การใช้พลังงานหมุนเวียนทั้งหมด	กิกะจูล	0	2,479	895	4,389
	- โซลาร์เซลล์	กิกะจูล	1,703,994	2,479	895	4,389
	การใช้พลังงานทางอ้อมทั้งหมด	กิกะจูล	1,703,994	1,936,013	1,923,290	1,798,598
	• กระแสไฟฟ้าที่ซื้อเข้ามาใช้	กิกะจูล	1,703,994	1,933,534	1,922,395	1,798,598
	พลังงานที่ขายได้	กิกะจูล	0	0	0	-
	• กระแสไฟฟ้าที่ขายได้	กิกะจูล	0	0	0	-

กลุ่ม ปตท.						
• GRI 302-1 (2016)	การใช้พลังงานทั้งหมด	กิกะจูล	516,860,167	513,029,676	497,283,638	447,555,954
	การใช้พลังงานทางตรงทั้งหมด (การควบคุมการดำเนินการของ ปตท.)	กิกะจูล	503,172,681	499,360,062	488,366,722	438,308,582
	• การใช้พลังงานสิ้นเปลืองทั้งหมด	กิกะจูล	503,172,681	499,360,062	488,366,722	447,555,954
	• การใช้พลังงานหมุนเวียนทั้งหมด	กิกะจูล	-	2,479	75,170	131,799
	การใช้พลังงานทางอ้อมทั้งหมด	กิกะจูล	13,687,485	13,669,614	8,916,917	9,247,373
• GRI 302-3 (2016)	ความเข้มข้นของการใช้พลังงานทางตรง					
	• การผลิตน้ำมันและก๊าซ	กิกะจูลต่อล้านบาร์เรลน้ำมันดิบเทียบเท่า	212,244	220,641	159,414	206,979
	• โรงกลั่น	กิกะจูลต่อปริมาณการนำน้ำมันดิบเข้ากลั่น	1.55	1.55	1.38	1.32
	• ปีโตรเคมี	กิกะจูลต่อปริมาณการผลิต	5.77	6.03	6.13	6.68

หมายเหตุ:

- ขอบเขตองค์กรของกลุ่ม ปตท. ในมุมมองการถือครองหุ้น ประกอบด้วยบริษัทในประเทศไทย ที่ ปตท. ถือหุ้นทางตรงมากกว่าร้อยละ 20 หรือถือหุ้นทางอ้อมรวมได้ร้อยละ 100
- การใช้พลังงานทางอ้อมของกลุ่ม ปตท. มาจากการซื้อไฟฟ้าจากสายส่งและไฟฟ้าจากโซลาร์เซลล์ที่ติดตั้งในพื้นที่สถาบันนวัตกรรม, โรงแยกก๊าซธรรมชาติชนอม, ระบบปฏิบัติการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ, หน่วยงานก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ และพื้นที่โครงการวังจันทร์วิลเลจ
- ปี 2566 ผลการดำเนินงานด้านการใช้พลังงานหมุนเวียน ของ ปตท. มีการใช้พลังงานเพิ่มขึ้นจากการติดตั้งโซลาร์เซลล์ ในพื้นที่ปฏิบัติการ ประกอบด้วย พื้นที่ระบบปฏิบัติการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ พื้นที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติชนอม และพื้นที่โครงการวังจันทร์วิลเลจ, ผลการดำเนินงานด้านการใช้พลังงานทางอ้อมลดลง จากการลดปริมาณการซื้อไฟฟ้าจากภายนอก โดยมีการผลิตไฟฟ้าใช้เองภายในพื้นที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง เพื่อทดแทนการซื้อไฟฟ้าจากสายส่ง ส่วนการใช้พลังงานทางตรง ลดลงจากการหยุดซ่อมบำรุงประจำปีของโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง หน่วยที่ 3
- ปี 2566 ค่าความเข้มข้นของการใช้พลังงานของการผลิตน้ำมันและก๊าซ ได้รับผลกระทบจากการสิ้นสุดสัมปทานของโครงการบงกชในไตรมาส 1 ประกอบกับการเปลี่ยนผ่านสู่สัมปทานใหม่เป็นโครงการ จี 2/61
- ปี 2566 ค่าความเข้มข้นของการใช้พลังงานของปีโตรเคมีปรับตัวขึ้น เนื่องจากความต้องการใช้ไฟสำหรับผลิต High Value Product ของ พีทีที โกลบอล เคมิคอล
- การใช้พลังงานทางอ้อมของกลุ่ม ปตท. มาจากการซื้อไฟฟ้าจากสายส่งและไฟฟ้าจากโซลาร์เซลล์ที่ติดตั้งและใช้งานในพื้นที่ของ ปตท., ปตท.สผ., พีทีที โกลบอล เคมิคอล, ไออาร์พีซี, ไทยออยล์, โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี, พีทีทีแอนด์ซี, เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ และ พีทีที แอล เอน ซี
- ปี 2566 ปตท. ขยายขอบเขตการรายงาน โดยรายงานครอบคลุมพื้นที่โครงการวังจันทร์วิลเลจ ในส่วนของขอบเขตองค์กร (Organization Boundary) กลุ่ม ปตท. ขยายขอบเขตครอบคลุมการดำเนินงาน Envicco ของ พีทีที โกลบอล เคมิคอล ซึ่งเริ่มดำเนินการในปี 2566 ในส่วนของขอบเขต การดำเนินงาน (Operational Boundary) กลุ่ม ปตท. ขยายครอบคลุมการดำเนินกิจกรรมของ จี1/61 จี 2/61 (ใต้) และ Yadana ของ ปตท.สผ., GC Estate และ HDPE1 ของ พีทีที โกลบอล เคมิคอล, โรงงานผงผสม โรงงานเบเกอรี่, ศูนย์กระจายสินค้าคาเฟ่เมฆอน ของ บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)

- ปี 2565 พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชันส์ ยุติการดำเนินงานกิจการ
- ปี 2564 ค่าความเข้มของการใช้พลังงานของปีโตรเคมีปรับตัวขึ้นเนื่องจากความต้องการใช้ไฟสำหรับผลิต High Value Product ของ พีทีที โกลบอล เคมิคอล
- ข้อมูลปี 2561-2565 ของกลุ่มปตท. มีการปรับการคำนวณ เนื่องจาก
 - มีการเพิ่มขอบเขตองค์กร (Organization Boundary) เนื่องจากการเข้าดำเนินการในพื้นที่ จี2 ของ ปตท. สผ. ในปี 2565, การขยายขอบเขตการรายงานครอบคลุม บริษัทในกลุ่มของไทยออยล์ (TLB, TOPSPP, TPX, LABIX) และพีทีที โกลบอล เคมิคอล (BPE, EOEG, GCL, GCME, GCMP, GCO, GCP, BPA, Phenol, GCS, ME I&II, NPS S&E, TPRC, TTT), ในประเทศไทยควมรวมกิจการของไทยออยล์และไทยออยล์ เพาเวอร์ ในปี 2564, การเข้าซื้อกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของ GLOW Group ของ โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยีในปี 2562,
 - มีการเพิ่มขอบเขตการดำเนินงาน (Operational Boundary) เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของการรายงาน โออาร์พี, เอชจีพี, การใช้พื้นที่สำนักงาน ENCO และ ระยอง, Lab, Innovation2, และ Workshop ของ พีทีที โกลบอล เคมิคอล, คลังและลานถังของไออาร์พีซี, แอลพีจีไฮเลนเดอร์ สงขลา และศูนย์กระจายสินค้าน้ำมันหล่อลื่นบางปะกง ของบริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)
 - มีการเพิ่มเติมของกิจกรรมที่มีการเริ่มดำเนินการของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในพื้นที่ พีทีที แอล เอน จีในปี 2563
- แหล่งที่มาของค่าการแปลงหน่วยความร้อนที่ใช้ เช่น IPCC 2006, และ API Compendium
- ข้อมูลการใช้พลังงานภายนอกองค์กรตาม GRI 302-2 Energy consumption outside of the organization ไม่รวมอยู่ในขอบเขตการรายงานด้านยั่งยืนของปตท.

การปล่อยก๊าซเรือนกระจก

Go to top

GRI	ตัวชี้วัด	หน่วย	2563	2564	2565	2566
ปตท.						
	การปล่อยก๊าซเรือนกระจกทั้งหมดภายในองค์กร (GHG Scope 1 และ GHG Scope 2)	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	11,353,434	11,725,381	9,988,792	10,127,933
• GRI 305-1 (2016)	ก๊าซเรือนกระจกทางตรง (Scope 1)	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	11,133,501	11,442,492	9,707,941	9,933,207
• GRI 305-2 (2016)	ก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมทั้งหมด					
	• ก๊าซเรือนกระจกทางอ้อม (เชิงพื้นที่)	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	207,223	234,746	224,816	183,013
	• ก๊าซเรือนกระจกทางอ้อม (เชิงตลาด)	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	219,933	282,889	280,851	194,726
• GRI 305-3 (2016)	ก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมอื่น ๆ	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	N/A	74,020,821	70,728,078	73,663,595
	• ประเภทที่ 5: ขยะจากกระบวนการผลิต	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	N/A	N/A	N/A	3,550
	• ประเภทที่ 6: การเดินทางเพื่อธุรกิจ	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	N/A	N/A	N/A	3,205
	• ประเภทที่ 11: การใช้ผลิตภัณฑ์เป็นเชื้อเพลิง	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	N/A	74,020,821	70,728,078	73,656,839
• GRI 305-4 (2016)	ความเข้มของการปล่อยก๊าซเรือนกระจก					
	ความเข้มของการปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางตรง	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า ต่อรายได้หนึ่งล้านบาท	N/A	N/A	N/A	37
	ความเข้มของการปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อม	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า ต่อรายได้หนึ่งล้านบาท	N/A	N/A	N/A	305

กลุ่ม ปตท.

• GRI 305-1 (2016)	ก๊าซเรือนกระจกทางตรง					
	การควบคุมการดำเนินการของ ปตท.	ต้นคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	43,474,456	47,273,998	45,386,709	40,729,570
	บริษัทที่ ปตท. ถือหุ้น	ต้นคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	23,701,587	27,415,019	26,403,394	25,220,032
	การปล่อยก๊าซ CO2 ทางชีวภาพ	ล้านต้นคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	N/A	N/A	0.004	0.007
• GRI 305-2 (2016)	ก๊าซเรือนกระจกทางอ้อม					
	การควบคุมการดำเนินการของ ปตท.					
	• ก๊าซเรือนกระจกทางอ้อม (เชิงพื้นที่)	ต้นคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	1,012,071	1,115,078	650,981	862,920
	• ก๊าซเรือนกระจกทางอ้อม (เชิงตลาด)	ต้นคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	1,318,878	1,487,244	851,936	872,930
	บริษัทที่ ปตท. ถือหุ้น					
	• ก๊าซเรือนกระจกทางอ้อม (เชิงพื้นที่)	ต้นคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	N/A	N/A	N/A	N/A
	• ก๊าซเรือนกระจกทางอ้อม (เชิงตลาด)	ต้นคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	700,456	736,258	460,758	467,663
• GRI 305-3 (2016)	ก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมอื่นๆ					
	• ประเภทที่ 1: การซื้อวัตถุดิบและบริการ	ต้นคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	N/A	N/A	N/A	50,111
	• ประเภทที่ 2: สินค้าประเภททุน	ต้นคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	N/A	N/A	N/A	9,031
	• ประเภทที่ 3: กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกับเชื้อเพลิงและพลังงาน	ต้นคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	N/A	N/A	N/A	7,129
	• ประเภทที่ 11: การใช้ผลิตภัณฑ์เป็นเชื้อเพลิง	ต้นคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	116,150,201	113,477,070	132,132,928	134,259,269
	• ประเภทที่ 12: การกำจัดซากผลิตภัณฑ์ที่องค์กรจำหน่าย	ต้นคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	N/A	N/A	N/A	899,696
• GRI 305-4 (2016)	ความเข้มของการปล่อยก๊าซเรือนกระจก					
	• การผลิตน้ำมันและก๊าซ	ต้นคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า ต่อล้านบาร์เรลน้ำมันเทียบเท่า	38,247	40,661	33,059	27,609
	• โรงกลั่น	ต้นคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า ต่อปริมาณการนำน้ำมันดิบเข้ากลั่น	0.1441	0.1586	0.1125	0.1132
	• ปีโตรเคมี	ต้นคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า ต่อปริมาณการผลิต	0.4423	0.4866	0.5171	0.4081

	ความเข้มของการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการดำเนินกิจกรรมของ กลุ่ม ปตท. ทั้งทางตรงและทางอ้อม (Scope 1 และ 2)				
• เป้าหมาย	กิโลกรัมคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ	≤ 87.6	≤ 87.6	≤ 87.6	≤ 87.6
• ผลการดำเนินงาน	กิโลกรัมคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ	85.16	92.72	82.86	84.35
	ความเข้มของการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการดำเนินกิจกรรมของ กลุ่ม ปตท. ทั้งทางตรง ทางอ้อม และการเผาไหม้ผลิตภัณฑ์น้ำมันเชื้อเพลิงที่ ปตท. จำกัด (Scope 1, 2 และ 3)				
• เป้าหมาย	กิโลกรัมคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ	≤ 381	≤ 381	≤ 381	≤ 381
• ผลการดำเนินงาน	กิโลกรัมคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ	352.40	398.97	398.38	336.81

หมายเหตุ:

ขอบเขตองค์กรของกลุ่ม ปตท. ในมุมมองการถือครองหุ้น ประกอบด้วยบริษัทในประเทศไทย ที่ ปตท. ถือหุ้นทางตรงมากกว่าร้อยละ 20 หรือถือหุ้นทางอ้อมรวมได้ร้อยละ 100

- ปี 2566 ผลการดำเนินงานด้านการปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางตรง (Scope 1) ของ ปตท. เพิ่มขึ้นโดยมีปัจจัยหลักมาจากก๊าซธรรมชาติที่เข้าสู่โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง (Feed gas) เพิ่มขึ้น ประกอบกับ สัดส่วนของก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ในเนื้อก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นวัตถุดิบตั้งต้นเพิ่มขึ้นด้วย
- ปี 2566 ผลการดำเนินงานด้านการปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อม (Scope 2) ของ ปตท. ลดลงจากปัจจัยหลัก 3 ปัจจัย ประกอบด้วย 1) การลดปริมาณการซื้อไฟฟ้าจากสายส่ง 2) การติดตั้งโซลาร์เซลล์ในพื้นที่ปฏิบัติการ 3) การหยุดซ่อมบำรุงประจำปีของโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง หน่วยที่ 3
- ปี 2566 ผลการดำเนินงานด้านการปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางตรง (Scope 1) และทางอ้อม (Scope 2) ของ กลุ่ม ปตท. รวมข้อมูลของ GC ในต่างประเทศ ซึ่งคาดการณ์ว่าจะมีการปลดปล่อยประมาณ 0.31 ล้านตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า และ 0.01 ล้านตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าตามลำดับ (ซึ่งคาดการณ์จากข้อมูลการดำเนินงานกิจการในปี 2563)
- ปี 2566 ผลการดำเนินงานด้านการปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางตรง (Scope 1) และทางอ้อม (Scope 2) ของ กลุ่ม ปตท. ลดลง มีปัจจัยหลักมาจากการหยุดเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน และโรงไฟฟ้าตริราชของ GPSC ซึ่งสอดคล้องกับแผนการเรียกปรับไฟฟ้าที่ลดลงของ กฟผ.
- ปี 2566 ผลการปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมอื่น ๆ (Scope 3) ของ ปตท. ครอบคลุม ประเภทการใช้ผลิตภัณฑ์เป็นเชื้อเพลิง (use of sold product) ครอบคลุมเฉพาะกิจกรรมการเผาไหม้เชื้อเพลิงที่ ปตท. จำกัด, ขยะจากกระบวนการผลิต (Waste generated in operations), และการเดินทางเพื่อธุรกิจ (Business travel)
- ปี 2566 ผลการปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมอื่น ๆ (Scope 3) ของกลุ่ม ปตท. ครอบคลุม ประเภทการใช้ผลิตภัณฑ์เป็นเชื้อเพลิง (use of sold product) กิจกรรมการเผาไหม้เชื้อเพลิงที่ ปตท., พีทีที โกลบอล เคมิคอล, ไออาร์พีซี, ไทยออยล์ และ บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) จำกัด, ขยะจากกระบวนการผลิต (Waste generated in operations), การเดินทางเพื่อธุรกิจ (Business travel), กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกับเชื้อเพลิงและพลังงาน (Fuel-energy related activities) จากการสูญเสียพลังงานจากการซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตนอกกลุ่ม ปตท. เพื่อใช้งาน, และการกำจัดซากผลิตภัณฑ์ที่องค์กรจำหน่าย (End-of-Life Treatment of Sold Product) จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีของพีทีที โกลบอล เคมิคอลและ ไออาร์พีซี

- ปี 2566 ปดท. ขยายขอบเขตการรายงาน โดยรายงานครอบคลุมพื้นที่โครงการวังจันทร์วัลเลย์ ในส่วนของ ขอบเขตองค์กร (Organization Boundary) กลุ่ม ปดท. ขยายครอบคลุมการดำเนินงาน Envicco ของ พีทีที โกลบอล เคมิคอล, ขอบเขตการดำเนินงาน (Operational Boundary) กลุ่ม ปดท. ขยายครอบคลุมการดำเนินงานกิจกรรมของ จี1/61 จี2/61 (ใต้) และ Yadana ของ ปดท.สผ., GC Estate และ HDPE1 ของ พีทีที โกลบอล เคมิคอล, โรงงาน ผงผสม โรงงานเบเกอร์ ศูนย์กระจายสินค้าคาเฟอีนของ บริษัท ปดท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)
- ปี 2566 ค่าความเข้มของการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของโรงกลั่นปรับตัวขึ้น เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากกระบวนการผลิตไฮโดรเจนของไทยออยล์
- ปี 2566 ค่าความเข้มของการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของการผลิตน้ำมันและก๊าซ เปลี่ยนแปลงเมื่อเทียบกับปี 2565 เป็นผลมาจากการสิ้นสุดสัมปทานของโครงการบงกชในไตรมาส 1 ประกอบกับการเปลี่ยนผ่านสู่สัมปทานใหม่เป็นโครงการ จี2/61
- ปี 2565 พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชันส์ ยุติการดำเนินงาน
- ปี 2564 ค่าความเข้มของการใช้พลังงานของปีโตรเคมีปรับตัวขึ้นเนื่องจากความต้องการใช้ไฟสำหรับผลิต High Value Product ของ พีทีที โกลบอล เคมิคอล
- ปี 2562- 2564 การปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมอื่น ๆ (Scope 3) ประเภทการใช้ผลิตภัณฑ์เป็นเชื้อเพลิง (use of sold product) ของกลุ่ม ปดท. ครอบคลุมเฉพาะการเผาไหม้เชื้อเพลิงที่ ปดท. และบริษัท ปดท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) จำหน่าย
 - มีการเพิ่มขอบเขตองค์กร (Organization Boundary) เนื่องจากการเข้าดำเนินการในพื้นที่ จี2 ของ ปดท. สผ. ในปี 2565, การขยายขอบเขตการรายงานครอบคลุม บริษัทในกลุ่มของไทยออยล์ (TLB, TOPSPP, TPX, LABIX) และพีทีที โกลบอล เคมิคอล (BPE, EOEG, GCL, GCME, GCMP, GCO, GCP, BPA, Phenol, GCS, ME I&II, NPS S&E, TPRC, TTT), ในประเทศไทยควมรวมกิจการของไทยออยล์และไทยออยล์ เพาเวอร์ ในปี 2564, การเข้าซื้อกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของ GLOW Group ของ โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยีในปี 2562,
 - มีการเพิ่มขอบเขตการดำเนินงาน (Operational Boundary) เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของการรายงาน โออาร์พี, เอชจีพี, การใช้พื้นที่สำนักงาน ENCO และ ระยอง, Lab, Innovation2, และ Workshop ของ พีทีที โกลบอล เคมิคอล, คลังและลานถังของโออาร์พีซี, แอลพีจีไซเลนเดอร์ สงขลา และศูนย์กระจายสินค้าน้ำมันหล่อลื่นบางปะกง ของบริษัท ปดท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)
 - มีการเพิ่มเติมของกิจกรรมที่มีการเริ่มดำเนินการของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในพื้นที่ พีทีที แอล เอน จีในปี 2563

1. ขอบเขตข้อมูลครอบคลุมบริษัทในประเทศไทยที่ ปดท. ถือหุ้นทางตรงมากกว่าร้อยละ 20 และเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่หรือถือหุ้นทางอ้อมร้อยละ 100
2. ผลอันเนื่องมาจากการเพิ่มกำลังการผลิต การเปลี่ยนชนิดเชื้อเพลิงอันเนื่องมาจากการบริหารจัดการต้นทุน ข้อมูลปี 2561-2563 ของกลุ่มปดท.มีการปรับการคำนวณ เนื่องจาก ปี 2564 มีการเพิ่มขอบเขตองค์กร (Organization Boundary) เนื่องจากการควมรวมกิจการของไทยออยล์และไทยออยล์ เพาเวอร์, การเพิ่มขอบเขตการดำเนินงาน (Operational Boundary) เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของการรายงาน โออาร์พี ของ พีทีที โกลบอล เคมิคอล, คลังและลานถังของโออาร์พีซี, และ แอลพีจีไซเลนเดอร์ สงขลาของบริษัท ปดท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน), และมีการเพิ่มเติมของกิจกรรมที่มีการเริ่มดำเนินการของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในพื้นที่ LNG ในปี 2563
3. ปี 2565 มีการเพิ่มขอบเขตองค์กร (Organization Boundary) ให้ครอบคลุมการดำเนินงานของบริษัทในกลุ่ม ปดท. ได้แก่ การดำเนินงานในต่างประเทศของ ปดท. สผ, การดำเนินงานของ PPCL (GCPC), PTTAC, PTTMCC, HMC, GGC, GC Polyols, GC Oxirane, GC-M PTA, Glycol, TPRC, GC Treasury, GCL, GCM, GCME, Solution Creation, TTT, NPC S&E, NPCSG, GCEC ของ พีทีที โกลบอล เคมิคอล, การดำเนินงานของ TLB, TPX, TOPSPP, LABIX ของ ไทยออยล์, การดำเนินงานของ IRPC Oil, Rakpasak ของโออาร์พีซี, และการดำเนินงานของ GHECO-One, CHPP, GLOW SPP2, GLOW SPP3, GLOW SPP11, GLOW IPP ของโกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี
4. ข้อมูลการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในขอบเขต 2 ปี 2561-2563 ของปดท. และกลุ่มปดท มีการปรับการคำนวณตาม Emission Factor จาก EPPO 2021
5. ปี 2565 มีการปรับค่า ศักยภาพในการทำให้เกิดภาวะโลกร้อน (Global Warming Potential: GWP) ตาม AR6 IPCC ซึ่งมีการเปลี่ยนแปลงค่า GWP ของก๊าซ CH4, N2O และกลุ่ม HFCs, PFCs เพื่อใช้ในการคำนวณการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกของกลุ่ม ปดท. 1
6. เป้าหมายที่กำหนดไว้อยู่ภายใต้ขอบเขตการดำเนินการเดิมที่ยังไม่รวมการเพิ่มขึ้นของกิจกรรมตามที่ระบุในข้อ 2 ทั้งนี้ ปดท. จะปรับปรุงให้สอดคล้องกับกิจกรรมที่เพิ่มขึ้นและรายงานในปีถัดไป

การปล่อยก๊าซมีเทน

Go to top

GRI	ตัวชี้วัด	หน่วย	2563	2564	2565	2566
ปตท.						
	ปริมาณก๊าซมีเทนที่เกิดขึ้น (CH ₄) (การรั่วไหล การระบาย และการเผา)	ลูกบาศก์เมตร	25,808,053	21,534,301	18,987,762	26,934,997
	การปล่อยก๊าซมีเทนทางตรง (CH ₄) (แยกจากก๊าซเรือนกระจก)	ตัน	17,436	14,549	12,828	18,197
• GRI 305-1 Sector standard	ปริมาณไฮโดรคาร์บอนที่เผาไหม้	ล้านลูกบาศก์เมตร	118,880	108,938	76,440	75,671
	ปริมาณไฮโดรคาร์บอนที่ระบายออก	ล้านลูกบาศก์เมตร	19,630	16,932	13,363	11,125
กลุ่ม ปตท.						
	ปริมาณก๊าซมีเทนที่เกิดขึ้น (CH ₄) (การรั่วไหล การระบาย และการเผา)	ลูกบาศก์เมตร	65,664,864	75,376,218	70,446,195	74,270,474
	การปล่อยก๊าซมีเทนทางตรง (CH ₄) (แยกจากก๊าซเรือนกระจก)	ตัน	44,546	51,139	47,852	50,948
• GRI 305-1 Sector standard	ปริมาณไฮโดรคาร์บอนที่เผาไหม้	ล้านลูกบาศก์เมตร	1,040,865	1,366,608	1,307,370	1,434,862
	ปริมาณไฮโดรคาร์บอนที่ระบายออก	ล้านลูกบาศก์เมตร	19,630	16,932	13,363	11,125

หมายเหตุ:

ปริมาณการปล่อยก๊าซมีเทน ครอบคลุม การรั่วซึม การปล่อยก๊าซจากกระบวนการผลิต (การแยกก๊าซธรรมชาติและการผลิตเอทิลีน) การรั่วไหลของก๊าซ และการเผาไหม้

• การปล่อยก๊าซมีเทนทางตรง ครอบคลุมปริมาณการปล่อยก๊าซมีเทน และการปล่อยก๊าซมีเทนจากกระบวนการเผาไหม้ต่างๆ

- ปี 2566 ปริมาณการปล่อยก๊าซมีเทนของ ปตท. เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2565 เนื่องจาก ในเดือนกันยายน เกิดการ trip ของเครื่องจักร จึงมีความจำเป็นต้องการระบายก๊าซผ่านทางหอเผาทิ้ง (Flare) เพื่อความปลอดภัย
 - มีการเพิ่มขอบเขตองค์กร (Organization Boundary) เนื่องจากการเข้าดำเนินการในพื้นที่ จี1 ของ ปตท.สผ. ในปี 2566 จี2 ของ ปตท. สผ. ในปี 2565, การขยายขอบเขตการรายงานครอบคลุม บริษัทในกลุ่มของไทยออยล์ (TLB, TOPSP, TPX, LABIX) และพีทีที โกลบอล เคมิคอล (BPE, EOEG, GCL, GCME, GCMP, GCO, GCP, BPA, Phenol, GCS, ME I&II, NPS S&E, TPRC, TTT), ในประเทศไทยควบรวมกิจการของไทยออยล์และไทยออยล์ เพาเวอร์ ในปี 2564, การเข้าซื้อกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของ GLOW Group ของ โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยีในปี 2562,
 - มีการเพิ่มขอบเขตการดำเนินงาน (Operational Boundary) เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของการรายงาน โออาร์พี, เอชจีพี, การใช้พื้นที่สำนักงาน ENCO และ ระยอง, Lab, Innovation2, และ Workshop ของ พีทีที โกลบอล เคมิคอล, คลังและลานถังของโออาร์พีซี, แอลพีจีไฮเลนเดอร์ สงขลา และศูนย์กระจายสินค้าน้ำมันหล่อลื่นบางปะกง ของบริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)
 - มีการเพิ่มเติมของกิจกรรมที่มีการเริ่มดำเนินการของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในพื้นที่ พีทีที แอล เอน จีในปี 2563

การรั่วไหล

GRI	ตัวชี้วัด	หน่วย	2563	2564	2565	2566
• GRI 306-3 (2016)	การรั่วไหลของน้ำมันและสารเคมี					
	จากการดำเนินงานของ ปตท.					
	• จำนวนการรั่วไหลของไฮโดรคาร์บอน	จำนวนครั้ง	0	0	0	0
	• ปริมาณการรั่วไหลของไฮโดรคาร์บอน	ลูกบาศก์เมตร	0.00	0.00	0.00	0.00
	• จำนวนการรั่วไหลของสารที่ไม่ใช่ไฮโดรคาร์บอน	จำนวนครั้ง	0	0	0	0
	• ปริมาณการรั่วไหลของสารที่ไม่ใช่ไฮโดรคาร์บอน	ลูกบาศก์เมตร	0.00	0.00	0.00	0.00
	จากหน่วยงานภายนอก (การขนส่ง): การขนส่งโดยใช้รถบรรทุก					
	• จำนวนการรั่วไหลของไฮโดรคาร์บอน	จำนวนครั้ง	0	0	0	0
	• ปริมาณการรั่วไหลของไฮโดรคาร์บอน	ลูกบาศก์เมตร	0.00	0.00	0.00	0.00
	• จำนวนการรั่วไหลของสารที่ไม่ใช่ไฮโดรคาร์บอน	จำนวนครั้ง	0	0	0	0
	• ปริมาณการรั่วไหลของสารที่ไม่ใช่ไฮโดรคาร์บอน	ลูกบาศก์เมตร	0.00	0.00	0.00	0.00
	จากหน่วยงานภายนอก (การขนส่ง): การขนส่งโดยเรือและเรือบรรทุก					
	• จำนวนการรั่วไหลของไฮโดรคาร์บอน	จำนวนครั้ง	0	0	0	0
	• ปริมาณการรั่วไหลของไฮโดรคาร์บอน	ลูกบาศก์เมตร	0.00	0.00	0.00	0.00
	• จำนวนการรั่วไหลของสารที่ไม่ใช่ไฮโดรคาร์บอน	จำนวนครั้ง	0	0	0	0
	• ปริมาณการรั่วไหลของสารที่ไม่ใช่ไฮโดรคาร์บอน	ลูกบาศก์เมตร	0.00	0.00	0.00	0.00

การรั่วไหลอย่างมีนัยสำคัญ (ปริมาณ ≥ 100 บาร์เรล)					
จากการดำเนินงานของ ปตท.					
• จำนวนการรั่วไหลของไฮโดรคาร์บอน	จำนวนครั้ง	0	0	0	0
• ปริมาณการรั่วไหลของไฮโดรคาร์บอน	ลูกบาศก์เมตร	0.00	0.00	0.00	0.00
• จำนวนการรั่วไหลของสารที่ไม่ใช่ไฮโดรคาร์บอน	จำนวนครั้ง	0	0	0	0
• ปริมาณการรั่วไหลของสารที่ไม่ใช่ไฮโดรคาร์บอน	ลูกบาศก์เมตร	0.00	0.00	0.00	0.00
จากหน่วยงานภายนอก (การขนส่ง): การขนส่งโดยใช้รถบรรทุก					
• จำนวนการรั่วไหลของไฮโดรคาร์บอน	จำนวนครั้ง	0	0.00	0.00	0.00
• ปริมาณการรั่วไหลของไฮโดรคาร์บอน	ลูกบาศก์เมตร	0.00	0.00	0.00	0.00
• จำนวนการรั่วไหลของสารที่ไม่ใช่ไฮโดรคาร์บอน	จำนวนครั้ง	0	0	0	0
• ปริมาณการรั่วไหลของสารที่ไม่ใช่ไฮโดรคาร์บอน	ลูกบาศก์เมตร	0.00	0.00	0.00	0.00
จากหน่วยงานภายนอก (การขนส่ง): การขนส่งโดยเรือและเรือบรรทุก					
• จำนวนการรั่วไหลของไฮโดรคาร์บอน	จำนวนครั้ง	0	0	0	0
• ปริมาณการรั่วไหลของไฮโดรคาร์บอน	ลูกบาศก์เมตร	0.00	0.00	0.00	0.00
• จำนวนการรั่วไหลของสารที่ไม่ใช่ไฮโดรคาร์บอน	จำนวนครั้ง	0	0	0	0
• ปริมาณการรั่วไหลของสารที่ไม่ใช่ไฮโดรคาร์บอน	ลูกบาศก์เมตร	0.00	0.00	0.00	0.00

หมายเหตุ:

- ปริมาณการรั่วไหลของสารประกอบไฮโดรคาร์บอนและสารประกอบที่ไม่ใช่ไฮโดรคาร์บอน ครอบคลุมปริมาณการหกรั่วไหลในพื้นที่ปฏิบัติการ การขนส่งผลิตภัณฑ์ทางรถบรรทุกและเรือ สู่อุปกรณ์ในการล่อมและเก็บคราบน้ำมัน โดย ปตท. ได้จัดการตามขั้นตอนปฏิบัติเมื่อเกิดการหกรั่วไหล เพื่อควบคุมอย่างรวดเร็วที่สุด และจำกัดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมได้อย่างทันท่วงที เช่น ใช้อุปกรณ์ในการล่อมและเก็บคราบน้ำมัน ทำให้สามารถควบคุมคราบน้ำมันไม่ให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมเป็นบริเวณกว้าง

การบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อม

GRI	ตัวชี้วัด	หน่วย	2563	2564	2565	2566
-	นโยบายสิ่งแวดล้อม/ระบบบริหารจัดการทางด้านสิ่งแวดล้อม					
	เงินลงทุน	ล้านบาท	6	170	133	184
	ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ	ล้านบาท	323	289	311	308
	ค่าใช้จ่ายทั้งหมด	ล้านบาท	329	459	443	492
	ค่าใช้จ่ายที่ลดลง ต้นทุนที่หลีกเลี่ยงได้ รายได้ ภาษี เป็นต้น	ล้านบาท	42	205	512	312
	ความครอบคลุมของการดำเนินงาน (คิดจาก รายได้ ปริมาณการผลิต หรือพนักงาน)	ร้อยละ	100	100	100	100
GRI 2-27	การละเมิดกฎระเบียบทางด้านสิ่งแวดล้อม (การไม่ปฏิบัติตามที่มีนัยสำคัญ)					
	จำนวนข้อร้องเรียน	จำนวนกรณี	0	0	0	0
	จำนวนค่าปรับ	บาท	0	0	0	0
	ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นด้านสิ่งแวดล้อมในงวดบัญชี	บาท	0	0	0	0

หมายเหตุ:

- เงินลงทุนด้านสิ่งแวดล้อมเป็นเงินลงทุนเพื่อให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ด้านสิ่งแวดล้อมเฉพาะของ ปตท. เท่านั้น
- ตั้งแต่ปี 2559 ปตท. พัฒนาระบบการจัดกลุ่มค่าใช้จ่ายที่เข้าข่ายเป็นค่าใช้จ่ายด้านสิ่งแวดล้อมให้มีความครบถ้วนสมบูรณ์มากขึ้นโดยมีความสอดคล้องกับมาตรฐาน Environmental Management Accounting Procedures and Principles ขององค์การสหประชาชาติ และปรับปรุงระบบการประมาณการผลตอบแทนจากการลงทุนโดยอ้างอิงโครงการที่อยู่ภายใต้ระบบการเพิ่มผลผลิตของ ปตท.
- แม้ว่าจะมีการแยกสินทรัพย์ของ ปตท. และ OR ตั้งแต่เดือน กรกฎาคม 2561 เป็นต้นมา แต่สินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับสิ่งแวดล้อมมีมูลค่าเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2560 โดยในปี 2561 ปตท. รวบรวมเงินลงทุนใน "โครงการติดตั้งระบบลดการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนแบบ Selective Catalytic Reduction (SCR) ที่หน่วยผลิตความร้อน แบบ Waste Heat Recovery Unit (WHRU) ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 5 โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง" ได้ครบถ้วนมากยิ่งขึ้น
- ปี 2562 ปตท. ได้มีการพัฒนาระบบ e-Expense เพื่อให้สามารถรวบรวมข้อมูลค่าใช้จ่ายด้านสิ่งแวดล้อมขององค์กรได้ครบถ้วนมากขึ้น และอยู่ระหว่างลงทุน "โครงการติดตั้งหน่วยกำจัดก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ที่ปนเปื้อนในก๊าซที่มีสภาพเป็นกรดที่เหลือจากการแยกก๊าซชนิด Regenerative Thermal Oxidizer (RTO) และ SO₂ Scrubber ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยองหน่วยที่ 5"
- มีการปรับปรุงข้อมูล ค่าใช้จ่ายที่ลดลง ต้นทุนที่หลีกเลี่ยงได้ ภาษีเงินได้นิติบุคคล ในปี 2562 จาก 288 ล้านบาท เป็น 298 ล้านบาท เพื่อความถูกต้องของข้อมูล
- ปี 2564 เงินลงทุนด้านสิ่งแวดล้อมเพิ่มขึ้นเนื่องจากการลงทุนติดตั้งโครงการระบบท่อรวบรวมน้ำเสียบริเวณพื้นที่วังจันทร์วัลเลย์ จังหวัดระยอง
- ปี 2566 มีค่าใช้จ่ายด้านสิ่งแวดล้อมเพิ่มขึ้น เนื่องจากการลงทุนติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และ EV charger ในพื้นที่ปฏิบัติการของ ปตท.

