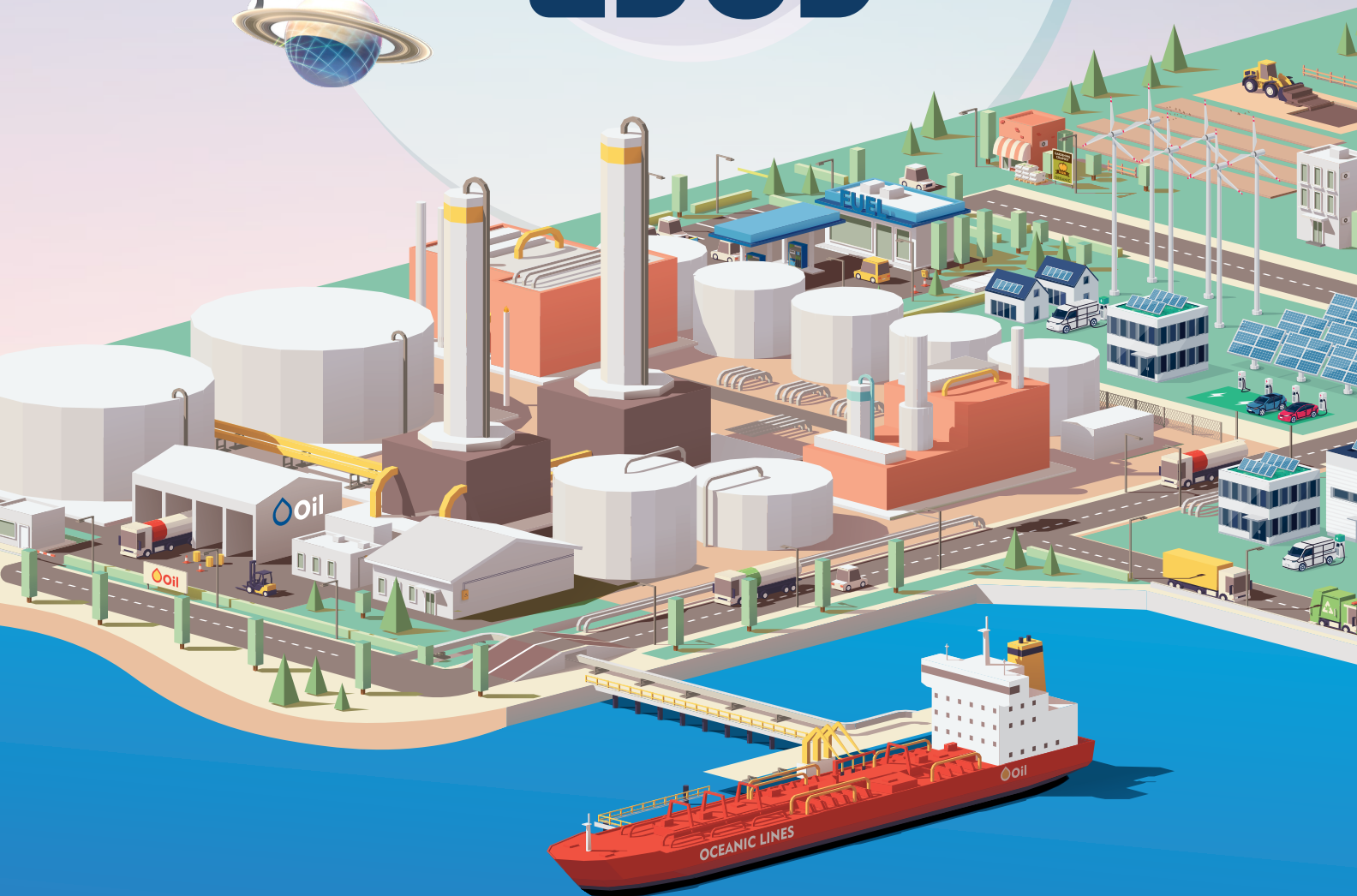


ผลการดำเนินงาน
ด้านความยั่งยืน
ของ ปตท.

2565



เศรษฐกิจ



เศรษฐกิจ

GRI

ข้อมูลที่เป็น

หน่วย

ปตท.

2562

2563

2564

2565

GRI	ข้อมูลที่เป็น	หน่วย	ปตท.			
			2562	2563	2564	2565
GRI 201-1	มูลค่าเชิงเศรษฐกิจทางตรง					
	รายได้จากการขายและการให้บริการ	ล้านบาท	2,219,739	1,615,665	2,258,818	3,367,203
	รายได้จากยอดขายสุทธิบวกรายได้จากการลงทุนทางการเงินและการขายสินทรัพย์ ⁶	ล้านบาท	2,227,707	1,619,902	2,260,522	3,373,477
	มูลค่าเชิงเศรษฐกิจที่ถูกแจกจ่าย					
	ต้นทุนในการดำเนินงาน	ล้านบาท	1,967,529	1,446,649	1,882,252	2,906,726
	ค่าตอบแทนและสวัสดิการของพนักงาน ¹	ล้านบาท	9,865	8,149 ²	9,286	9,993
	การจ่ายเงินปันผลสำหรับผลการดำเนินงานประจำปี	ล้านบาท	57,126	28,563	57,126	57,126 ³
	การลงทุนทางสังคม	ล้านบาท	1,404	620	1,271	1,086
	มูลค่าทางเศรษฐกิจสะสม	ล้านบาท	150,827	106,518	241,293	301,810
GRI 201-4	ภาษี					
	สิทธิพิเศษทางภาษีจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (สทท.) ประเทศไทย ⁴	ล้านบาท	0 ⁵	0 ⁵	0 ⁵	0 ⁵
GRI 201-1 GRI 207-4 (2019)	การจ่ายภาษีเงินได้	ล้านบาท	32,989	25,166	67,591	90,462

หมายเหตุ:

¹ พนักงานที่บริหารจัดการค่าจ้างโดย ปตท. ประกอบด้วย พนักงาน ปตท. (รวมพนักงานที่ไปปฏิบัติงาน Secondment ในบริษัทในกลุ่ม ปตท.) พนักงานบริษัทย่อยและพนักงานกิจการที่ควบคุมร่วมกันของ ปตท. แต่ไม่รวมประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ และผู้บริหาร ปตท. ตามนิยาม ก.ล.ด. โดยค่าตอบแทนของพนักงาน ประกอบด้วย เงินเดือน โบนัส เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ และอื่น ๆ (ถ้ามี)

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

- ในปี 2562 มีการปรับเพิ่มอัตราสูงสุดของเงินเพื่อตอบแทนความชอบในการทำงานที่จ่ายให้พนักงานเมื่อเกษียณอายุ ซึ่งสอดคล้องกับประกาศคณะกรรมการแรงงานรัฐวิสาหกิจสัมพันธ์ เรื่อง มาตรฐานขั้นต่ำของสภาพการจ้างในรัฐวิสาหกิจ ทำให้การคำนวณเงินตอบแทนผลประโยชน์พนักงานต้องปรับเพิ่มขึ้น โดยจำนวนที่ปรับเพิ่มขึ้นสำหรับปีในอดีตที่ผ่านมาแล้ว จะมารับรู้ทางบัญชีที่เดียวในปี 2562 ทำให้เงินตอบแทนผลประโยชน์พนักงาน ปี 2562 สูงกว่าปี 2563

- อัตราการจ่ายโบนัสประจำปี 2563 ลดลงจากปี 2562 เป็นผลมาจากผลประกอบการที่ลดลงของ ปตท.

- เนื่องจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคโควิด 19 ปตท. ประกาศให้พนักงานปฏิบัติงานจากบ้านพัก โดยเป็นไปตามประกาศของทางภาครัฐ ทำให้ค่าใช้จ่ายที่เกิดจากการเดินทางไปปฏิบัติงานทั้งในประเทศและต่างประเทศ และค่าใช้จ่ายในการจัดฝึกอบรมในปี 2563 ลดลงจากปี 2562

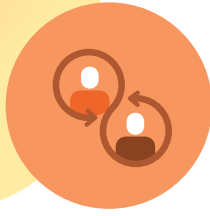
³ การอนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับผลการดำเนินงานปี 2565 ต้องนำเสนอต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2566 ของบริษัทฯ เพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป

⁴ จำนวนสิทธิพิเศษทางภาษีฯ ของปตท. เท่านั้น

⁵ สิทธิพิเศษทางภาษีจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (สทท.) ประเทศไทยของ ปตท. สิ้นสุดการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลตั้งแต่ปี 2561

⁶ ข้อมูลประกอบด้วยรายได้จากการขายและการให้บริการ เงินปันผล ดอกเบี้ยรับ และกำไร (ขาดทุน) จากการจำหน่ายสินทรัพย์และเงินลงทุนรวมกัน

สังคม



บุคลากร

GRI	ข้อมูลที่จำเป็น	หน่วย	2562		2563		2564		2565	
			ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง
GRI 2-7	พนักงานประจำ	กำลังคน	2,200	1,378	2,157	1,349	2,189	1,362	2,184	1,356
	พนักงานประจำแบ่งตามพื้นที่									
	• กรุงเทพมหานคร	กำลังคน	1,042	1,181	1,015	1,154	1,037	1,150	1,040	1,140
	• อื่น ๆ ²	กำลังคน	1,131	186	1,123	189	1,137	197	1,132	201
	• ต่างประเทศ	กำลังคน	27 ³	11 ⁴	19 ⁵	6 ⁶	15	15	12	15
GRI 2-8	การจ้างบุคคลภายนอก ¹	กำลังคน	1,051		1,058		1,054		1,077	
GRI 202-1	อัตราส่วนเงินเดือนแรกเข้าตามเพศต่อค่าจ้างขั้นต่ำตามพื้นที่									
	• กรุงเทพมหานคร	อัตราส่วน	2.76	2.42	2.62	2.37	2.37	2.03	2.21	2.39
	• อื่น ๆ ²	อัตราส่วน	1.29	1.41	1.27	2.34	1.27	2.68	1.20	2.38
GRI 401-1	พนักงานใหม่ทั้งหมด	กำลังคน	76		46		129		125	
	พนักงานใหม่	กำลังคน	33	43	24	22	79	50	74	51
	อัตราการว่าจ้างพนักงานใหม่	ร้อยละ	0.92	1.20	0.68	0.63	2.22	1.41	2.09	1.44
	พนักงานใหม่แบ่งตามพื้นที่									
	• กรุงเทพมหานคร	กำลังคน	15	29	7	14	30	37	39	36
		ร้อยละ	0.42	0.81	0.20	0.40	0.84	1.04	1.10	1.02
	• อื่น ๆ ²	กำลังคน	18	14	17	8	49	13	35	15
		ร้อยละ	0.50	0.39	0.48	0.23	1.38	0.37	0.99	0.42
	พนักงานใหม่แบ่งตามอายุ									
	• อายุ 50 ปีขึ้นไป	กำลังคน	1	0	1	0	1	0	1	0
		ร้อยละ	0.03	0.00	0.03	0.00	0.03	0.00	0.03	0.00
	• อายุระหว่าง 30 - 50 ปี	กำลังคน	7	8	4	5	7	10	8	7
		ร้อยละ	0.20	0.22	0.11	0.14	0.20	0.28	0.23	0.20
	• อายุต่ำกว่า 30 ปี	กำลังคน	25	35	19	17	71	40	65	44
		ร้อยละ	0.70	0.98	0.54	0.48	2.00	1.13	1.84	1.24
	การลาออกจากงานแบบสมัครใจของพนักงานทั้งหมด	กำลังคน	57		42		29		46	
	อัตราการลาออกของพนักงานทั้งหมด	ร้อยละ	1.59		1.20		0.82		1.30	
	การลาออกจากงานของพนักงาน	กำลังคน	29	28	22	20	13	16	23	23
	อัตราการลาออกของพนักงานแบ่งตามเพศ	ร้อยละ	0.81	0.78	0.63	0.57	0.37	0.45	0.65	0.65
การลาออกจากงานของพนักงานแบ่งตามพื้นที่										
• กรุงเทพมหานคร	กำลังคน	24	25	18	19	10	15	17	21	
	ร้อยละ	0.67	0.70	0.51	0.54	0.28	0.42	0.48	0.59	
• อื่น ๆ ²	กำลังคน	5	2	4	1	3	1	6	2	
	ร้อยละ	0.14	0.06	0.11	0.03	0.08	0.03	0.17	0.06	



บุคลากร (ต่อ)

GRI	ข้อมูลที่น่าสนใจ	หน่วย	2562		2563		2564		2565		
			ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	
GRI 401-1	การลาออกจากงานพนักงานแบ่งตามอายุ ⁷										
	• อายุ 50 ปีขึ้นไป	กำลังคน	5	3	10	7	2	4	8	4	
		ร้อยละ	0.14	0.08	0.29	0.20	0.06	0.11	0.23	0.11	
	• อายุระหว่าง 30 - 50 ปี	กำลังคน	14	21	8	12	9	10	11	12	
		ร้อยละ	0.39	0.59	0.23	0.34	0.25	0.28	0.31	0.34	
• อายุต่ำกว่า 30 ปี	กำลังคน	10	4	4	1	2	2	4	7		
	ร้อยละ	0.28	0.11	0.11	0.03	0.06	0.06	0.11	0.20		
GRI 401-3	พนักงานทั้งหมดที่มีสิทธิ์ในการลาคลอด/ ลาเลี้ยงดูบุตร										
	พนักงานที่ใช้สิทธิ์ในการลาคลอด/ ลาเลี้ยงดูบุตร	กำลังคน	2,200	1,378	2,157	1,349	2,189	1,362	2,184	1,356	
	พนักงานที่กลับมาปฏิบัติงานหลังจากใช้สิทธิ์ในการลาคลอด/ ลาเลี้ยงดูบุตร	กำลังคน	75	44	63	43	45	36	58	35	
	พนักงานที่กลับมาปฏิบัติงานหลังจากใช้สิทธิ์ในการลาคลอด/ ลาเลี้ยงดูบุตรโดยได้รับการจ้างต่ออีก 12 เดือน ⁸	กำลังคน	75	43	63	39	-	-	-	-	
	อัตราการคงอยู่ของพนักงานที่ลาคลอด/ เลี้ยงดูบุตร	ร้อยละ	100.00	97.73	100.00	90.70	-	-	-	-	
GRI 405-1	พนักงานแบ่งตามระดับและอายุ										
	ผู้บริหารระดับสูง (ระดับ 16 - 19)	ร้อยละ	1.29	0.59	1.28	0.51	1.35	0.54	0.01	0.00	
	• อายุ 50 ปีขึ้นไป	ร้อยละ	1.17	0.59	1.23	0.51	1.24	0.51	1.24	0.45	
		ร้อยละ	0.11	0.00	0.06	0.00	0.11	0.03	0.06	0.03	
		ร้อยละ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	• อายุระหว่าง 30 - 50 ปี	ร้อยละ	0.11	0.00	0.06	0.00	0.11	0.03	0.06	0.03	
		ร้อยละ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
		ร้อยละ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	• อายุต่ำกว่า 30 ปี	ร้อยละ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
		ร้อยละ	2.12	1.84	2.25	1.91	2.34	2.03	0.02	0.02	
		ร้อยละ	1.20	1.23	1.34	1.34	1.58	1.44	1.50	1.50	
	• อายุระหว่าง 30 - 50 ปี	ร้อยละ	0.92	0.61	0.91	0.57	0.76	0.59	0.99	0.62	
		ร้อยละ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
		ร้อยละ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	• อายุต่ำกว่า 30 ปี	ร้อยละ	9.25	6.85	10.38	6.85	10.48	6.98	0.11	0.07	
		ร้อยละ	3.05	2.46	3.19	2.65	3.32	2.87	3.42	2.99	
		ร้อยละ	6.20	4.39	7.19	4.19	7.15	4.11	7.26	4.24	
	• อายุระหว่าง 30 - 50 ปี	ร้อยละ	6.20	4.39	7.19	4.19	7.15	4.11	7.26	4.24	
		ร้อยละ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
		ร้อยละ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
• อายุต่ำกว่า 30 ปี	ร้อยละ	17.78	13.86	18.17	15.20	18.73	15.40	0.19	0.16		
	ร้อยละ	3.33	2.40	3.31	2.22	3.38	1.97	3.31	2.01		
	ร้อยละ	14.31	11.35	14.69	12.86	15.18	13.40	16.02	14.12		
• อายุระหว่าง 30 - 50 ปี	ร้อยละ	14.31	11.35	14.69	12.86	15.18	13.40	16.02	14.12		
	ร้อยละ	0.14	0.11	0.17	0.11	0.17	0.03	0.06	0.00		
	ร้อยละ	0.14	0.11	0.17	0.11	0.17	0.03	0.06	0.00		
• อายุต่ำกว่า 30 ปี	ร้อยละ	31.05	15.37	29.44	14.00	28.75	13.40	0.28	0.12		
	ร้อยละ	1.17	0.28	1.03	0.23	0.99	0.17	0.88	0.11		
	ร้อยละ	18.59	8.66	19.48	8.30	20.11	8.73	20.06	8.08		
• อายุระหว่าง 30 - 50 ปี	ร้อยละ	18.59	8.66	19.48	8.30	20.11	8.73	20.06	8.08		
	ร้อยละ	11.29	6.43	8.93	5.48	7.66	4.51	6.92	4.15		
	ร้อยละ	11.29	6.43	8.93	5.48	7.66	4.51	6.92	4.15		
GRI 405-1	พนักงานทั้งหมดแบ่งตามศาสนา										
	ศาสนาพุทธ	ร้อยละ	96.92		97.10		96.97		96.94		
	ศาสนาคริสต์	ร้อยละ	1.79		1.70		1.59		1.64		
	ศาสนาอิสลาม	ร้อยละ	1.00		0.90		1.11		1.08		
	อื่นๆ	ร้อยละ	0.29		0.30		0.33		0.34		



บุคลากร (ต่อ)

GRI	ข้อมูลที่สำคัญ	หน่วย	2562		2563		2564		2565	
			ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง
GRI 405-1	ผู้บริหารทั้งหมดแบ่งตามศาสนา									
	• ศาสนาพุทธ	ร้อยละ	98.09		98.00		97.62		97.67	
	• ศาสนาคริสต์	ร้อยละ	1.28		1.50		1.78		1.74	
	• ศาสนาอิสลาม	ร้อยละ	0.38		0.40		0.48		0.47	
	• อื่น ๆ	ร้อยละ	0.25		0.10		0.12		0.12	
GRI 405-2	อัตราส่วนเงินเดือนและรายได้ของพนักงานในแต่ละพื้นที่ของผู้หญิงต่อผู้ชาย									
	กรุงเทพมหานคร									
	• ผู้บริหารระดับสูง (ระดับ 16 - 19)	อัตราส่วน	0.93		0.97		0.93		0.93	
	• ผู้บริหารระดับกลาง (ระดับ 14 - 15)	อัตราส่วน	1.00		0.99		0.99		1.05	
	• ผู้บริหารระดับต้น (ระดับ 9 - 10 แผนก และระดับ 11 - 13)	อัตราส่วน	1.07		1.16		1.16		1.13	
	• พนักงานอาวุโส (ระดับ 9 - 10)	อัตราส่วน	0.95		0.94		0.95		0.95	
	• พนักงาน (ระดับ 8 ลงมา)	อัตราส่วน	0.96		0.96		0.94		0.94	
	อื่น ๆ ²									
	• ผู้บริหารระดับสูง (ระดับ 16 - 19)	อัตราส่วน	0.92		0.84		1.13		0.00	
	• ผู้บริหารระดับกลาง (ระดับ 14 - 15)	อัตราส่วน	1.20		0.86		0.94		0.98	
	• ผู้บริหารระดับต้น (ระดับ 9 - 10 แผนก และระดับ 11 - 13)	อัตราส่วน	1.27		1.08		1.12		1.11	
	• พนักงานอาวุโส (ระดับ 9 - 10)	อัตราส่วน	0.93		0.93		0.96		1.02	
	• พนักงาน (ระดับ 8 ลงมา)	อัตราส่วน	1.12		1.11		1.13		1.03	
	สัดส่วนของพนักงานหญิง									
	พนักงานหญิงต่อจำนวนพนักงานทั้งหมด	ร้อยละของพนักงานหญิงต่อจำนวนพนักงานทั้งหมด	38.51		38.51		38.50		38.63	
	เป้าหมาย	ร้อยละของพนักงานทั้งหมด	23		23		23		23	
	ผู้บริหารหญิงต่อจำนวนผู้บริหารทั้งหมด	ร้อยละของผู้บริหารหญิงต่อจำนวนผู้บริหารทั้งหมด	42.35		41.35		40.06		40.57	
	เป้าหมาย	ร้อยละของพนักงานทั้งหมด	23		23		23		23	
	ผู้บริหารหญิงระดับสูงต่อจำนวนผู้บริหารระดับสูงทั้งหมด	ร้อยละของผู้บริหารหญิงระดับสูงต่อจำนวนผู้บริหารระดับสูงทั้งหมด	31.34		29.52		28.70		28.71	
	เป้าหมาย	ร้อยละของพนักงานทั้งหมด	23		23		23		23	
ผู้บริหารหญิงระดับต้นต่อจำนวนผู้บริหารระดับต้นทั้งหมด	ร้อยละของผู้บริหารหญิงระดับต้นต่อจำนวนผู้บริหารระดับต้นทั้งหมด	42.61		41.55		39.74		40.32		
เป้าหมาย	ร้อยละของพนักงานทั้งหมด	23		23		23		23		
ผู้บริหารหญิงในหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับการสร้างรายได้ต่อผู้บริหารในหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับการสร้างรายได้ทั้งหมด	ร้อยละของผู้บริหารหญิงในหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับการสร้างรายได้ต่อผู้บริหารในหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับการสร้างรายได้ทั้งหมด	28.00		28.07		27.77		28.88		
เป้าหมาย	ร้อยละของพนักงานทั้งหมด	23		23		23		23		
พนักงานหญิงในตำแหน่งงานที่เกี่ยวข้องกับวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยี วิศวกรรม และคณิตศาสตร์ (Science, Technology, Engineering, and Mathematics: STEM) ต่อพนักงานในตำแหน่งด้าน STEM ทั้งหมด	ร้อยละของพนักงานหญิงในตำแหน่งงานที่เกี่ยวข้องกับวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยี วิศวกรรม และคณิตศาสตร์ (Science, Technology, Engineering, and Mathematics: STEM) ต่อพนักงานในตำแหน่งด้าน STEM ทั้งหมด	21.25		18.44		18.37		27.51		
เป้าหมาย	ร้อยละของพนักงานทั้งหมด	23		23		23		23		



บุคลากร (ต่อ)

GRI	ข้อมูลที่สำคัญ	หน่วย	2562		2563		2564		2565	
			ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง
404-1	ค่าเฉลี่ยเวลาการฝึกอบรมพนักงาน ⁹	ชั่วโมงต่อคน	74.81	71.25	28.74	32.72	37.52	36.70	45.03	42.85
	ผู้บริหารระดับสูง (ระดับ 16 - 19)									
	• จำนวนชั่วโมงการอบรมเฉลี่ย	ชั่วโมงต่อคน	115	145	53	11	14	41	94	137
	• ค่าใช้จ่ายในการการอบรมเฉลี่ย	บาทต่อคน	87,894	88,071	57,554	14,775	20,125	35,198	124,575	62,594
	ผู้บริหารระดับกลาง (ระดับ 14 - 15)									
	• จำนวนชั่วโมงการอบรมเฉลี่ย	ชั่วโมงต่อคน	53	60	38	36	37	38	50	48
	• ค่าใช้จ่ายในการการอบรมเฉลี่ย	บาทต่อคน	25,399	45,559	10,749	17,984	20,194	29,554	55,193	70,228
	ผู้บริหารระดับต้น (ระดับ 9 - 10 แผนก และระดับ 11 - 13)									
	• จำนวนชั่วโมงการอบรมเฉลี่ย	ชั่วโมงต่อคน	62	66	28	25	48	41	42	43
	• ค่าใช้จ่ายในการการอบรมเฉลี่ย	บาทต่อคน	26,376	28,832	5,402	3,591	31,817	31,154	26,105	17,756
	พนักงานอาวุโส (ระดับ 9 - 10)									
	• จำนวนชั่วโมงการอบรมเฉลี่ย	ชั่วโมงต่อคน	58	56	26	22	32	33	38	41
	• ค่าใช้จ่ายในการการอบรมเฉลี่ย	บาทต่อคน	27,353	26,462	9,301	6,838	8,722	8,594	19,123	17,974
	พนักงาน (ระดับ 8 ลงมา)									
• จำนวนชั่วโมงการอบรมเฉลี่ย	ชั่วโมงต่อคน	73	85	34	29	38	37	48	40	
• ค่าใช้จ่ายในการการอบรมเฉลี่ย	บาทต่อคน	29,376	28,852	2,172	3,209	5,018	6,470	15,485	15,997	
ผลตอบแทนจากการลงทุนด้านทรัพยากรมนุษย์										
ผลตอบแทนจากการลงทุนด้านทรัพยากรมนุษย์	เท่า		220.84		193.83		239.77		333.00	
ประเภทการประเมินผลการปฏิบัติงาน										
• การประเมินผลปฏิบัติงานจากตัวชี้วัดผลการดำเนินงานรายบุคคล	ร้อยละของพนักงานที่ได้รับการประเมิน		100		100		100		100	
• การประเมินผลปฏิบัติงานแบบรอบด้าน	ร้อยละของพนักงานที่ได้รับการประเมิน		100		100		100		100	
• การประเมินผลปฏิบัติงานโดยเทียบเคียงพนักงานในระดับเดียวกัน	ร้อยละของพนักงานที่ได้รับการประเมิน		100		100		100		100	
ความผูกพันของพนักงานในองค์กร										
• ระดับความผูกพันของพนักงาน	ร้อยละของพนักงานที่พึงพอใจ		78		80		80		79	
• เป้าหมายของระดับความผูกพันของพนักงาน	ร้อยละของพนักงานที่พึงพอใจ		73		80		80		80	
• ความครอบคลุมของพนักงานในการสำรวจความพึงพอใจ	ร้อยละของพนักงานทั้งหมด		91		84		91		89	

หมายเหตุ:

¹ การจ้างบุคคลภายนอก หมายถึง ผู้รับจ้างทำของที่ส่งมอบงานตามที่ระบุไว้ในสัญญาจ้างประจำปี โดยไม่นับรวมจัดบริการจ้างทำของตามสัญญาจ้างระยะสั้น/ ระยะเวลาปี เช่น ผู้รับเหมา การจ้างที่ปรึกษา แม่บ้าน เป็นต้น

² อื่น ๆ 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 การเก็บข้อมูลจะตรวจสอบข้อมูลการลาออกที่เกิดขึ้นในแต่ละปี ร่วมกับระยะเวลาลาออก (3 เดือน) และพนักงานลาเลยดูบุตร (5 เดือน) เมื่อพิจารณาพร้อมกับเงื่อนไขของข้อมูลที่ระบุไว้ กลับมาปฏิบัติงานหลังจากใช้สิทธิในการลาคลอดหรือลาเลี้ยงดูบุตรโดยได้รับการจ้างต่ออีก 12 เดือน จะสามารถทราบข้อมูลได้เมื่อครบ 20 เดือน หลังจากเดือนอันวาคมของข้อมูลปีนั้น ซึ่งจะตรงกับช่วงเดือนสิงหาคมของทุกปี

⁹ รวมจำนวนชั่วโมงการฝึกอบรมและการศึกษาต่อของนักเรียนทุน



ความปลอดภัย

ขอบเขต
การรายงาน

ปี

ธุรกิจของ ปตท.

อาคาร ปตท.

สำนักงานใหญ่
สำนักงานพระโขนง
สำนักงานนวัตกรรม ปตท.
สำนักงานบริการลูกค้า รสของ

โรงแยกก๊าซธรรมชาติ

ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

คลังก๊าซปิโตรเลียมเหลว

คลังน้ำมันเชื้อเพลิง

สถานีเติมน้ำมันอากาศยาน

สถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิง

ปฏิบัติการก่อสร้าง

การขนส่ง

สถานีบริการก๊าซธรรมชาติ

โรงไฟฟ้าฟอสเฟต

ความครอบคลุมข้อมูลของ ปตท.
ปี 2565 (ร้อยละ)

กรณีที่เกิดขึ้น เกิดอุบัติเหตุ	พนักงานทั้งหมดและผู้รับเหมาทั้งหมด	2565	ธุรกิจของ ปตท.													100	
			อาคาร ปตท.				โรงแยกก๊าซธรรมชาติ	ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	คลัง		สถานีเติมน้ำมันอากาศยาน	สถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิง	ปฏิบัติการก่อสร้าง	การขนส่ง	สถานีบริการก๊าซธรรมชาติ		โรงไฟฟ้าฟอสเฟต
			สำนักงานใหญ่	สำนักงานพระโขนง	สำนักงานนวัตกรรม ปตท.	สำนักงานบริการลูกค้า รสของ	โรงแยกก๊าซธรรมชาติ	ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	คลังก๊าซปิโตรเลียมเหลว	คลังน้ำมันเชื้อเพลิง	สถานีเติมน้ำมันอากาศยาน	สถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิง	ปฏิบัติการก่อสร้าง	การขนส่ง	สถานีบริการก๊าซธรรมชาติ	โรงไฟฟ้าฟอสเฟต	
กรณีที่เกิดขึ้น เกิดอุบัติเหตุ	พนักงานทั้งหมดและผู้รับเหมาทั้งหมด	2565	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	100
	พนักงานทั้งหมดและผู้รับเหมาทั้งหมด	2564	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	พนักงานทั้งหมดและผู้รับเหมาทั้งหมด	2563	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	พนักงานทั้งหมดและผู้รับเหมาทั้งหมด	2562	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
อัตราการเจ็บป่วย จากการทำงาน (OIFR)	พนักงานทั้งหมด	2565	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	100
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	พนักงานทั้งหมด	2564	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	พนักงานทั้งหมด	2563	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
การเสียชีวิต	พนักงานทั้งหมด	2565	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	100
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	พนักงานทั้งหมด	2564	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	พนักงานทั้งหมด	2563	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
อัตราการขาดงาน (AR)	พนักงานทั้งหมด	2565	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	100
	ผู้รับเหมา		NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	
	พนักงานทั้งหมด	2564	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	ผู้รับเหมา		NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	พนักงานทั้งหมด	2563	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	ผู้รับเหมา		NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	•	NR	
จำนวนอุบัติเหตุ ถึงขั้นหยุดงาน (LWC)	พนักงานทั้งหมด	2565	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	100
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	พนักงานทั้งหมด	2564	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	พนักงานทั้งหมด	2563	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
อัตราการเกิดอุบัติเหตุ ถึงขั้นหยุดงาน (LDR)	พนักงานทั้งหมด	2565	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	100
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	พนักงานทั้งหมด	2564	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	พนักงานทั้งหมด	2563	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
อัตราการเกิดอุบัติเหตุ ถึงขั้นหยุดงาน (LDR)	พนักงานทั้งหมด	2562	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	100
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	



ความปลอดภัย (ต่อ)

ขอบเขต
การรายงาน

ปี

ธุรกิจของ ปตท.

อาคาร ปตท.		คลัง										ความปลอดภัยของบุคลากร ปี 2565 (ร้อยละ)	
สำนักงานใหญ่	สำนักงานพระโขนง	สถาบันนวัตกรรม ปตท.	สำนักงานบริการจัดจ่าย ระยะสอง	โรงแยกก๊าซธรรมชาติ	ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	คลังก๊าซปิโตรเลียมเหลว	คลังน้ำมันเชื้อเพลิง	สถาบันค้นคว้าและพัฒนา	สถาบันบริการน้ำมันเชื้อเพลิง	ปฏิบัติการก่อสร้าง	การขนส่ง		สถาบันบริการก๊าซธรรมชาติ

จำนวนผู้บาดเจ็บ จากการทำงาน (TRIC)	พนักงานทั้งหมด	2565	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	100
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	พนักงานทั้งหมด	2564	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	พนักงานทั้งหมด	2563	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
อัตราการบาดเจ็บ (TRIR)	พนักงานทั้งหมด	2565	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	100
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	พนักงานทั้งหมด	2564	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	พนักงานทั้งหมด	2563	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
อัตราการบาดเจ็บ ถึงขั้นหยุดงาน (LTIFR)	พนักงานทั้งหมด	2565	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	100
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	พนักงานทั้งหมด	2564	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	พนักงานทั้งหมด	2563	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
การบาดเจ็บ ที่มีผลกระทบสูง อันเนื่องมาจาก การทำงาน	พนักงานทั้งหมด	2565	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	100
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	พนักงานทั้งหมด	2564	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	พนักงานทั้งหมด	2563	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
พนักงานทั้งหมด	2562	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	
	ผู้รับเหมา		NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	

หมายเหตุ:

NR: ไม่เกี่ยวข้องกับพื้นที่นั้น

- สถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิง ขอบเขตข้อมูลครอบคลุมเฉพาะที่ ปตท. เป็นเจ้าของและเป็นผู้ดำเนินการเองเท่านั้น ทั้งนี้ ขั้วโม่งการทำงานครอบคลุมพนักงานทั้งหมด
- ขั้วโม่งการทำงานของสถานีบริการก๊าซธรรมชาติ ขอบเขตครอบคลุมเฉพาะสถานีบริการก๊าซธรรมชาติหลัก (NGV Mother Station) เท่านั้น
- คลังก๊าซปิโตรเลียมเหลว ครอบคลุม คลังสำหรับคลังก๊าซเขาบ่อยา คลังก๊าซบ้านโรงโป๊ะ และคลังน้ำมันเชื้อเพลิง ครอบคลุมคลังน้ำมันศรีราชา



ความปลอดภัย (ต่อ)

GRI	ข้อมูลที่เป็น	หน่วย	ปตท.			
			2562	2563	2564	2565
GRI 403-9 (2018)	จำนวนผู้เสียชีวิตจากการทำงาน ⁴					
	<ul style="list-style-type: none"> พนักงานทั้งหมด คน 0 0 0 0 ผู้รับเหมา⁵ คน 0 0 0 0 					
	อัตราการเสียชีวิตจากการทำงาน					
	<ul style="list-style-type: none"> พนักงานทั้งหมด คนต่อ1,000,000 ชั่วโมงการทำงาน 0 0 0 0 ผู้รับเหมา⁵ คนต่อ1,000,000 ชั่วโมงการทำงาน 0 0 0 0 					
	เหตุการณ์เกือบเกิดอุบัติเหตุ					
	<ul style="list-style-type: none"> พนักงานทั้งหมดและผู้รับเหมา⁵ จำนวน 75 76 76 52 					
	จำนวนอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน (LWC) ²					
	<ul style="list-style-type: none"> พนักงานทั้งหมด คน 0 1 0 0 ผู้รับเหมา⁵ คน 2 2 0 0 					
	อัตราการเกิดอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน (LDR)					
	<ul style="list-style-type: none"> พนักงานทั้งหมด จำนวนวันที่สูญเสียไปต่อ 200,000 ชั่วโมงการทำงาน 0 0.09 0 0 ผู้รับเหมา⁵ จำนวนวันที่สูญเสียไปต่อ 200,000 ชั่วโมงการทำงาน 0.11 0.54 0 0 					
	จำนวนผู้บาดเจ็บจากการทำงาน (TRIC) ³					
	<ul style="list-style-type: none"> พนักงานทั้งหมด คน 2 3 0 2 ผู้รับเหมา⁵ คน 3 8 3 3 					
	อัตราการบาดเจ็บ (TRIR) ³					
	<ul style="list-style-type: none"> พนักงานทั้งหมด คนต่อ 200,000 ชั่วโมงการทำงาน 0.06 0.09 0 0.063 ผู้รับเหมา⁵ คนต่อ 200,000 ชั่วโมงการทำงาน 0.04 0.12 0.038 0.038 					
	อัตราการบาดเจ็บถึงขั้นหยุดงาน (LTIFR) ³					
	<ul style="list-style-type: none"> พนักงานทั้งหมด คนต่อ 200,000 ชั่วโมงการทำงาน 0 0.03 0 0 ผู้รับเหมา⁵ คนต่อ 1,000,000 ชั่วโมงการทำงาน 0.07 0.15 0 0 ผู้รับเหมา⁵ คนต่อ 200,000 ชั่วโมงการทำงาน 0.03 0.03 0 0 ผู้รับเหมา⁵ คนต่อ 1,000,000 ชั่วโมงการทำงาน 0.11 0.15 0 0 					
	อัตราการบาดเจ็บที่มีผลกระทบต่อสุขภาพอันเนื่องมาจากการทำงาน ⁶ (ไม่รวมการเสียชีวิต)					
	<ul style="list-style-type: none"> พนักงานทั้งหมด คน NA 0 0 0 ผู้รับเหมา⁵ คน NA 0 0 0 					
	อัตราการบาดเจ็บที่มีผลกระทบต่อสุขภาพอันเนื่องมาจากการทำงาน ⁶ (ไม่รวมการเสียชีวิต)					
	<ul style="list-style-type: none"> พนักงานทั้งหมด คนต่อ 1,000,000 ชั่วโมงการทำงาน NA 0 0 0 ผู้รับเหมา⁵ คนต่อ 1,000,000 ชั่วโมงการทำงาน NA 0 0 0 					
อัตราการขาดงาน (AR)						
<ul style="list-style-type: none"> พนักงานทั้งหมด ร้อยละ 1.44 0.90 0.42 0.84 ผู้รับเหมา⁵ ร้อยละ NA NA NA NA 						
GRI 403-10 (2018)	อัตราการเจ็บป่วยจากการทำงาน (OIFR) ³					
	<ul style="list-style-type: none"> พนักงานทั้งหมด คนต่อ 200,000 ชั่วโมงการทำงาน 0 0 0 0 ผู้รับเหมา⁵ คนต่อ 200,000 ชั่วโมงการทำงาน 0 0 0 0 					
	การเจ็บป่วยจากการทำงานของพนักงาน					
	<ul style="list-style-type: none"> การเสียชีวิตจากการเจ็บป่วยจากการทำงาน คน 0 0 0 0 เหตุการณ์การเจ็บป่วยจากการทำงาน คน 0 0 0 0 					
	การเจ็บป่วยจากการทำงานของผู้รับเหมา ⁵					
	<ul style="list-style-type: none"> การเสียชีวิตจากการเจ็บป่วยจากการทำงาน คน 0 0 0 0 เหตุการณ์การเจ็บป่วยจากการทำงาน คน 0 0 0 0 					
	-	ความปลอดภัยในกระบวนการผลิต Tier1 กรณีต่อ 1,000,000 ชั่วโมงการทำงาน 0.033 0.032 0.0063 0				
	-	จำนวนอุบัติเหตุจากการใช้รถยนต์ส่วนบุคคล กรณีต่อ 1,000,000 กิโลเมตร 6 1 1 0				
		เป้าหมาย 5 3 2 0				
		จำนวนอุบัติเหตุจากการขนส่งทางรถยนต์ ต่อระยะทางขนส่ง 1,000,000 กิโลเมตร กรณีต่อ 1,000,000 กิโลเมตร 0.02 0.00 0.00 0.00				
	เป้าหมาย 0.04 0.03 0.014 0.00					

หมายเหตุ:

NA: ไม่มีข้อมูล

¹ ขอบเขตข้อมูลครอบคลุมเฉพาะสถานประกอบการในประเทศไทยเท่านั้น ไม่จำแนกรายภูมิภาค ข้อมูลด้านอาชีวอนามัย และความปลอดภัย ไม่มีกิจการนอกเขต เนื่องจากปตท.ให้ความสำคัญต่อความปลอดภัยของพนักงานทุกคนเท่าเทียมกันตามหลักจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ ทั้งนี้ไม่ครอบคลุมข้อมูลผู้รับเหมาโครงการก่อสร้างที่ตัดแยกพื้นที่ในระยะก่อนส่งมอบให้ปตท. เช่น โครงการก่อสร้างท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

² นับตามวันทำงานและเริ่มนับตั้งแต่หยุดงานในวันถัดไป ทั้งนี้กำหนดเป้าหมายเท่ากับ 0 ตั้งแต่ปี 2563 เป็นต้นไป

³ ไม่รวมอุบัติเหตุในระดับปฐมพยาบาล

⁴ ปี 2565 ไม่มีอุบัติเหตุถึงขั้นเสียชีวิต

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

⁶ การบาดเจ็บที่มีผลกระทบต่อสุขภาพอันเนื่องมาจากการทำงาน หมายถึง กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกับการทำงานซึ่งส่งผลให้ผู้ปฏิบัติงานไม่สามารถฟื้นตัวได้ภายใน 6 เดือน (ไม่รวมการเสียชีวิต)

สิ่งแวดล้อม



ขอบเขต รายงาน

ปี	ธุรกิจของ ปตท.														คะแนนรวมของปี ของ ปตท. 2565 (ร้อยละ)		
	อาคาร ปตท.				โรงแยกก๊าซธรรมชาติ	ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	คลัง			สถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิง	ปฏิบัติการหลอ่ลื่น	การขนส่ง	สถานีบริการก๊าซธรรมชาติ	โรงคั่วกาแฟเมซอน			
	สำนักงานใหญ่	สำนักงานพระโขนง	สถานับนวัฒธรรม ปตท.	สำนักงานบริหารจัดจ่าย ระยง			คลังแท็งก์ปิโตรเลียมเหลว	คลังน้ำมันเชื้อเพลิง	สถานีเติมน้ำมัน อากาศยาน								
การปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางตรง (Scope 1)	2565	•	•	•	NA	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	100
	2564	•	•	•	NA	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	
	2563	•	•	•	NA	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	
	2562	•	•	•	NA	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	
การปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อม (Scope 2)	2565	•	•	•	NA	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	100	
	2564	•	•	•	NA	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•		
	2563	•	•	•	NA	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•		
	2562	•	•	•	NA	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•		
การใช้พลังงานโดยตรง	2565	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	100	
	2564	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•		
	2563	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•		
	2562	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•		
กระแสไฟฟ้าที่ซื้อเข้ามาใช้	2565	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	100	
	2564	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•		
	2563	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•		
	2562	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•		
น้ำที่ดึงมาใช้จากแหล่งน้ำภายนอก	2565	•	NR	•	NR	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	NR	100	
	2564	•	NR	•	NR	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	NR		
	2563	•	NR	•	NR	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	NR		
	2562	•	NR	•	NR	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	NR		
น้ำเสียที่ระบายออกสู่สิ่งแวดล้อม	2565	•	NR	•	NR	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	NR	100	
	2564	•	NR	•	NR	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	NR		
	2563	•	NR	•	NR	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	NR		
	2562	•	NR	•	NR	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	NR		
น้ำจากกิจกรรมการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	2565	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	100	
	2564	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR		
	2563	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR		
	2562	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR		
ของเสียที่กำจัด	2565	•	NR	•	NR	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	NR	100	
	2564	•	NR	•	NR	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	NR		
	2563	•	NR	•	NR	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	NR		
	2562	•	NR	•	NR	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	NR		
การรั่วไหลของน้ำมันและสารเคมี	2565	•	NR	•	NR	•	•	•	NR	NR	NR	•	•	NR	NR	100	
	2564	•	NR	•	NR	•	•	•	NR	NR	NR	•	•	NR	NR		
	2563	•	NR	•	NR	•	•	•	NR	NR	NR	•	•	NR	NR		
	2562	•	NR	•	NR	•	•	•	NR	NR	NR	•	•	NR	NR		
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx)	2565	NR	NR	NR	NR	•	•	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	100	
	2564	NR	NR	NR	NR	•	•	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR		
	2563	NR	NR	NR	NR	•	•	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR		
	2562	NR	NR	NR	NR	•	•	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR		
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	2565	NR	NR	NR	NR	•	•	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	100	
	2564	NR	NR	NR	NR	•	•	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR		
	2563	NR	NR	NR	NR	•	•	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR		
	2562	NR	NR	NR	NR	•	•	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR		
สารอินทรีย์ระเหย (VOCs)	2565	NR	NR	NR	NR	•	•	•	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	100	
	2564	NR	NR	NR	NR	•	•	•	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR		
	2563	NR	NR	NR	NR	•	•	•	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR		
	2562	NR	NR	NR	NR	•	•	•	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR		
ปริมาณก๊าซมีเทน (CH ₄) ที่ปล่อยออกมา	2565	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	NR	100	
	2564	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	NR		
	2563	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	NR		
	2562	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	NR		
การปล่อยก๊าซมีเทน (CH ₄) ทางตรง	2565	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	NR	100	
	2564	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	NR		
	2563	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	NR		
	2562	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	NR		

หมายเหตุ:

NA: ไม่มีข้อมูล

NR: ไม่เกี่ยวข้องกับพื้นที่นั้น



GRI

ข้อมูลที่สำคัญ

หน่วย

ปก.

2562 | 2563 | 2564 | 2565

GRI 303-3 (2018)	การดื่มน้ำทั้งหมด	หน่วย	ปก.			
			2562	2563	2564	2565
	ปริมาณการดื่มน้ำทั้งหมด	ล้านลิตร	2,423.15	1,844.43	2,010.73	1,862.48
	น้ำผิวดิน	ล้านลิตร	136.84	142.97	140.10	251.74
	• น้ำผิวดิน ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด $\leq 1,000$ mg/l	ล้านลิตร	136.84	142.97	140.10	251.74
	• น้ำผิวดิน - น้ำอื่น ๆ ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด $> 1,000$ mg/l	ล้านลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
	น้ำใต้ดิน	ล้านลิตร	37.07	44.16	33.18	62.51
	• น้ำใต้ดิน ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด $\leq 1,000$ mg/l	ล้านลิตร	37.07	44.16	33.18	62.51
	• 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	87.54	93.64	83.25	84.13
	• 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	87.54	93.64	83.25	84.13
	น้ำจากองค์กรอื่น	ล้านลิตร	2,161.71	1,563.67	1,754.20	1,464.10
	• น้ำจากองค์กรอื่น ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด $\leq 1,000$ mg/l	ล้านลิตร	2,161.71	1,563.67	1,754.20	1,464.10
	• น้ำจากองค์กรอื่น - น้ำอื่น ๆ ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด $> 1,000$ mg/l	ล้านลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
	ปริมาณการดื่มน้ำทั้งหมดจากแหล่งน้ำต่าง ๆ ในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงขาดแคลนน้ำ	ล้านลิตร	286.74	265.66	195.58	324.32
	น้ำผิวดิน	ล้านลิตร	76.64	71.65	62.91	163.84
	• น้ำผิวดินที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด $\leq 1,000$ mg/l	ล้านลิตร	76.64	71.65	62.91	163.84
	• น้ำผิวดิน - น้ำอื่น ๆ ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด $> 1,000$ mg/l	ล้านลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
	น้ำใต้ดิน	ล้านลิตร	35.27	38.33	29.42	60.57
	• น้ำใต้ดิน ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด $\leq 1,000$ mg/l	ล้านลิตร	35.27	38.33	29.42	60.57
	• 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	0.00
	• 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	0.00
	น้ำจากองค์กรอื่น	ล้านลิตร	174.83	155.68	103.25	99.91
	• น้ำผิวดิน	ล้านลิตร	174.83	155.68	99.76	99.91
	• น้ำใต้ดิน	ล้านลิตร	0.00	0.00	3.49	0.00
	• น้ำทะเล	ล้านลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
	• น้ำจากกระบวนการผลิต	ล้านลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
	- น้ำจากองค์กรอื่น ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด $\leq 1,000$ mg/l	ล้านลิตร	174.83	155.68	103.25	99.91
	- น้ำจากองค์กรอื่น - น้ำอื่น ๆ ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด $> 1,000$ mg/l	ล้านลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
GRI 303-5 (2018)	ปริมาณการใช้น้ำทั้งหมด	ล้านลิตร	1,926.12	1,579.35	1,584.76	1,650.06
	• ปริมาณน้ำใช้ทั้งหมดในองค์กร ในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงขาดแคลนน้ำ	ล้านลิตร	265.75	245.33	179.33	306.12
	ปริมาณการใช้น้ำจัดทั้งหมด	ล้านลูกบาศก์เมตร	4.17	3.24	3.45	3.35
	ปริมาณการดื่มน้ำจัดจากผู้ผลิตน้ำ	ล้านลูกบาศก์เมตร	4.32	3.13	3.51	2.93
	ปริมาณการดื่มน้ำจัดจากน้ำผิวดิน	ล้านลูกบาศก์เมตร	0.27	0.29	0.28	0.50
	ปริมาณการดื่มน้ำจัดจากน้ำใต้ดิน	ล้านลูกบาศก์เมตร	0.07	0.09	0.07	0.13
	ปริมาณน้ำทิ้งที่ปล่อยออก	ล้านลูกบาศก์เมตร	0.50	0.27	0.41	0.21

หมายเหตุ:

- ปี 2563 ปริมาณการดื่มน้ำทั้งหมดลดลง เนื่องจากการดำเนินการโครงการลดการใช้น้ำ และการลดกำลังการผลิตของโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 1
- ตั้งแต่ปี 2562 ไม่รวมข้อมูลของบริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) ทำให้ปริมาณการดื่มน้ำทั้งหมดลดลง
- มีการทบทวนตัวเลขปี 2562 - 2564 เพื่อให้ข้อมูลมีความถูกต้องแม่นยำมากยิ่งขึ้น
- ปี 2565 ปริมาณการดื่มน้ำทั้งหมดลดลง เนื่องจากการดำเนินโครงการลดการใช้น้ำของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 1 อย่างต่อเนื่อง โดยสามารถลดการดื่มน้ำได้ประมาณ 170 ล้านลิตรต่อปี
- ปี 2565 เนื่องจากมีการเติมน้ำไปบ่อสำรองดับเพลิงให้กับสถานประกอบการของ ปตท. ในพื้นที่จังหวัดฉะเชิงเทรา ส่งผลให้ปริมาณการใช้น้ำในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงขาดแคลนน้ำมีปริมาณเพิ่มขึ้น
- ปี 2565 มีสถานประกอบการที่ตั้งอยู่ในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงขาดแคลนน้ำทั้งหมด 15 แห่ง ได้แก่ ศูนย์ปฏิบัติการระบบท่อเขต 1, 2, 9, 10, 11 และศูนย์ปฏิบัติการฯ ชลบุรี สถานีขนถ่ายปิโตรเคมี ปตท. สถานีจ่ายก๊าซธรรมชาติหลักแก่งคอย นิคมใหม่ นิคมใหม่ 2 ปานานัง โรงผลิตปุ๋ยอินทรีย์ ลาดหลุมแก้ว ลานกระบือ และลำลูกกา



น้ำทิ้งที่ปล่อยออกมา

GRI	ข้อมูลที่จำเป็น	หน่วย	ปตท.			
			2562	2563	2564	2565
GRI 303-4 (2018)	ปริมาณน้ำทิ้งที่ปล่อยออกนอกองค์กรทั้งหมด	ล้านลิตร	497.03	265.08	409.72	212.41
	• น้ำผิวดิน	ล้านลิตร	490.65	258.53	402.74	205.32
	• น้ำใต้ดิน	ล้านลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
	• น้ำทะเล	ล้านลิตร	5.98	6.01	6.98	7.09
	• อื่นๆ	ล้านลิตร	0.40	0.54	0.00	0.00
	ปริมาณน้ำทิ้งที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด $\leq 1,000$ mg/l (Fresh water $\leq 1,000$ mg/l)	ล้านลิตร	497.03	265.08	409.72	205.32
	ปริมาณน้ำทิ้งที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด $> 1,000$ mg/l (Other water $> 1,000$ mg/l)	ล้านลิตร	0.00	0.00	0.61	7.09

หมายเหตุ:

- สามารถควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งเป็นไปตามมาตรฐานที่กฎหมายกำหนด
- นิยามปริมาณน้ำทิ้งขององค์กร เป็นไปตามขอบเขตที่กฎหมายกำหนด
- ตั้งแต่ปี 2562 ไม่รวมข้อมูลของ บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) ทำให้ปริมาณน้ำทิ้งทั้งหมดลดลง
- มีการทบทวนตัวเลขปี 2562 - 2564 เพื่อให้ข้อมูลมีความถูกต้องแม่นยำมากยิ่งขึ้น



GRI	ข้อมูลที่จำเป็น	หน่วย	ปตท.			
			2562	2563	2564	2565
TOTAL WASTE GENERATED (GRI 2020) - Effective 2022						
GRI 306-3 (2020)	ปริมาณการเกิดของเสีย	ตัน				
	• ปริมาณการเกิดของเสียอันตราย	ตัน	3,978.68	3,003.24	1,609.80	2,873.50
	• ปริมาณการเกิดของเสียไม่อันตราย	ตัน	3,865.52	2,801.18	3,256.30	11,597.99
WASTE DIVERTED FROM DISPOSAL (GRI 2020) - Effective 2022						
GRI 306-4 (2020)	การจัดการของเสียทั้งหมดในรูปแบบที่ไม่ใช้วิธีการกำจัด	ตัน	2,539.08	1,778.70	987.26	959.55
	WASTE DIVERTED FROM DISPOSAL(GRI 2020) - Effective 2022 (Onsite)					
	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
	WASTE DIVERTED FROM DISPOSAL(GRI 2020) - Effective 2022 (Offsite)					
	การจัดการของเสียอันตรายทั้งหมดในรูปแบบที่ไม่ใช้วิธีการกำจัด (นอกพื้นที่)	ตัน	416.97	719.86	186.76	160.89
	• การนำกลับมาใช้ซ้ำ	ตัน	0.24	0.00	0.32	0.00
	• การนำกลับมาใช้ใหม่	ตัน	416.73	719.86	186.44	160.89
	• การนำกลับไปใช้ประโยชน์ใหม่ในรูปแบบต่าง ๆ	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
การจัดการของเสียไม่อันตรายทั้งหมดในรูปแบบที่ไม่ใช้วิธีการกำจัด (นอกพื้นที่)	ตัน	2,122.11	1,058.84	800.50	798.66	
• การนำกลับมาใช้ซ้ำ	ตัน	1,839.44	1.20	1.20	0.00	
• การนำกลับมาใช้ใหม่	ตัน	100.15	866.85	658.90	610.26	
• การนำกลับไปใช้ประโยชน์ใหม่ในรูปแบบต่าง ๆ	ตัน	182.52	190.75	140.40	188.40	
TOTAL WASTE DIRECTED TO DISPOSAL (GRI 2020) - Effective 2022						
GRI 306-5 (2020)	การจัดการของเสียทั้งหมดในรูปแบบโดยวิธีการกำจัด	ตัน	5,175.43	3,955.94	3,932.81	13,434.79
	WASTE DIRECTED TO DISPOSAL (GRI 2020) - Effective 2022 (Onsite)					
	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
	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
	TOTAL WASTE DIRECTED TO DISPOSAL (GRI 2020) - Effective 2022 (Offsite)					
	การจัดการของเสียอันตรายทั้งหมดโดยวิธีการกำจัด (นอกพื้นที่)	ตัน	3,592.62	2,222.53	1,456.62	2,656.99
	• การนำพลังงานกลับคืนมา	ตัน	526.32	191.17	756.75	2,520.48
• การเผา	ตัน	3,051.36	1,997.95	643.75	115.10	
• การฝังกลบอย่างปลอดภัย	ตัน	6.26	0.00	0.00	0.00	
• การกำจัดด้วยวิธีอื่น ๆ	ตัน	8.68	33.41	56.12	21.41	
การจัดการของเสียไม่อันตรายทั้งหมดโดยวิธีการกำจัด (นอกพื้นที่)	ตัน	1,582.81	1,733.41	2,476.19	10,777.80	
• การนำพลังงานกลับคืนมา	ตัน	6.59	10.02	222.41	148.10	
• การเผา	ตัน	555.26	254.10	108.52	15.08	
• การฝังกลบอย่างปลอดภัย	ตัน	27.39	24.05	0.00	0.00	
• การกำจัดด้วยวิธีอื่น ๆ	ตัน	993.57	1,445.24	2,145.26	10,614.62	

หมายเหตุ:

- การจัดการปริมาณของเสียจากการดำเนินงานประจำวันที่ส่งกำจัดด้วยวิธีการฝังกลบนั้น ปตท. ได้มีการคัดแยกของเสียตั้งแต่ต้นทาง ทำให้นำไปกำจัดด้วยวิธีอื่นได้อย่างเหมาะสมมากยิ่งขึ้น สอดคล้องกับเป้าหมายของกลุ่ม ปตท. ที่กำหนดให้ปริมาณของเสียอุตสาหกรรมที่นำไปฝังกลบ ลดลงให้เป็นศูนย์ภายในปี 2563
- ของเสียที่ไม่ได้มาจากการดำเนินงานประจำวันครอบคลุมของเสียที่เกิดจากกิจกรรมการก่อสร้างขนาดใหญ่ การจัดการกรรวัไหลของน้ำมันและสารเคมี และการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต
- ไม่มีการกำหนดปริมาณขั้นต่ำในการรายงานของเสียอันตราย แต่กำหนดให้ทุกสถานประกอบการ รายงานปริมาณทั้งหมดที่ส่งออกกำจัด

- ของเสียจากการอุปโภคบริโภค ส่งกำจัดโดยเทศบาล ไม่สามารถจำแนกวิธีการกำจัดได้ชัดเจน ระหว่าง การเผาทำลาย และการฝังกลบ ซึ่งมีข้อกำหนดในการขอข้อมูลจากเทศบาล
- ตั้งแต่ปี 2562 ไม่รวมข้อมูลของบริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) ทำให้ปริมาณของเสียจากการอุปโภคบริโภค (Domestic waste) ลดลง
- มีการทบทวนตัวเลขปี 2562 - 2564 เพื่อให้ข้อมูลมีความถูกต้องแม่นยำ มากยิ่งขึ้น
- การนำกลับไปใช้ประโยชน์ในรูปแบบต่าง ๆ ได้แก่ การหมักทำปุ๋ย เป็นต้น
- การกำจัดด้วยวิธีอื่น ๆ ได้แก่ การถมที่ และการนำไปอัดกลับลงหลุมผลิต เป็นต้น
- ปี 2565 ปริมาณของเสียไม่อันตรายเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีของเสียที่เกิดจากโครงการก่อสร้างที่เกิดขึ้นใหม่ ของปตท. เช่น เคหะดินปูน ไม้ โดยปตท. บริหารจัดการของเสียด้วยการนำไปถมที่ประมาณ 9,800 ตัน




การรั่วไหล

GRI	ข้อมูลที่สำคัญ	หน่วย	ปตท.			
			2562	2563	2564	2565
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	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 การขนส่งผลิตภัณฑ์ทางรถบรรทุกและเรือสู่สิ่งแวดล้อมที่ปริมาณมากกว่า 1 บาร์เรลขึ้นไป โดย ปตท. ได้จัดการตามขั้นตอนปฏิบัติเมื่อเกิดการหกรั่วไหล เพื่อควบคุมอย่างรวดเร็วที่สุด และจำกัดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมได้อย่างทันที่ทั้งที่ เช่น ใช้อุปกรณ์ในการล้อมและเก็บคราบน้ำมัน ทำให้สามารถควบคุมคราบน้ำมันไม่ให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมเป็นบริเวณกว้าง


คุณภาพอากาศ

GRI	ข้อมูลที่จำเป็น	หน่วย	ปตท.			
			2562	2563	2564	2565
GRI 305-7 (2016)	สารอินทรีย์ระเหย (VOCs)	ตัน	1,995.88	1,800.71	1,867.06	1,812.16
	ความเข้มข้นของสารอินทรีย์ระเหย	ตันต่อล้านบาร์เรลน้ำมันดิบเทียบเท่า	5.37	5.00	5.22	4.84
	ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx)	ตัน	888.47	795.59	883.85	818.32
	ความเข้มข้นของออกไซด์ของไนโตรเจน	ตันต่อล้านบาร์เรลน้ำมันดิบเทียบเท่า	2.39	2.21	2.47	2.19
	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ตัน	48.79	26.91	24.68	28.21
	ความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	ตันต่อล้านบาร์เรลน้ำมันดิบเทียบเท่า	0.13	0.07	0.07	0.08

หมายเหตุ:

- เป้าหมายเชิงกลยุทธ์ ปี 2563 ด้านการปลดปล่อยมลพิษทางอากาศ SO₂, NOx และ VOCs: อัตราการเพิ่มการระบายมลพิษทางอากาศของทุกปีเป็นศูนย์
- ทุกสถานประกอบการสามารถควบคุมปริมาณ SO₂ และ NOx ได้ตามมาตรฐานที่กฎหมายกำหนด
- ตั้งแต่ปี 2562 ไม่รวมข้อมูลของ บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) ทำให้ปริมาณการปล่อยสารอินทรีย์ระเหย (VOCs) ลดลง
- มีการทบทวนตัวเลขปี 2562 - 2564 เพื่อให้ข้อมูลมีความถูกต้องแม่นยำมากยิ่งขึ้น


พลังงาน

GRI	ข้อมูลที่จำเป็น	หน่วย	ปตท.			
			2562	2563	2564	2565
GRI 302-1 (2016)	การใช้พลังงานทางตรงทั้งหมด	กิกะจูล	45,464,198	41,975,966	43,686,633	40,434,125
	• การใช้พลังงานสิ้นเปลืองทั้งหมด	กิกะจูล	47,432,209	43,679,960	45,620,167	42,356,520
	• การใช้พลังงานหมุนเวียนทั้งหมด	กิกะจูล	0	0	2,479	895
	การใช้พลังงานทางอ้อมทั้งหมด	กิกะจูล	1,968,011	1,703,994	1,936,013	1,923,290
	• กระแสไฟฟ้าที่ซื้อเข้ามาใช้	กิกะจูล	1,968,011	1,703,994	1,933,534	1,922,395
	พลังงานที่ขายได้	กิกะจูล	0	0	0	0
	• กระแสไฟฟ้าที่ขายได้	กิกะจูล	0	0	0	0

GRI	ข้อมูลที่จำเป็น	หน่วย	กลุ่ม ปตท.			
			2562	2563	2564	2565
GRI 302-1 (2016)	การใช้พลังงานทั้งหมด	กิกะจูล	472,771,094	499,064,617	495,236,605	482,460,331
	การใช้พลังงานทางตรงทั้งหมด					
	• การควบคุมเชิงปฏิบัติการของ ปตท.	กิกะจูล	457,005,965	485,381,492	481,571,352	473,472,604
	• การใช้พลังงานสิ้นเปลืองทั้งหมด	กิกะจูล	457,005,965	485,381,492	481,568,873	482,385,161
	• การใช้พลังงานหมุนเวียนทั้งหมด	กิกะจูล	-	-	2,479	75,170
	การใช้พลังงานทางอ้อมทั้งหมด	กิกะจูล	15,765,129	13,683,125	13,665,253	8,912,556
GRI 302-3 (2016)	ความเข้มข้นของการใช้พลังงานทางตรง					
	• การผลิตน้ำมันและก๊าซ	กิกะจูลต่อล้านบาร์เรลน้ำมันดิบเทียบเท่า	198,080	212,244	220,641	159,414
	• โรงกลั่น	กิกะจูลต่อปริมาณการนำน้ำมันดิบเข้ากลั่น	1.51	1.55	1.55	1.38
	• บีโตรเคมี	กิกะจูลต่อปริมาณการผลิต	5.60	5.77	6.03	6.13

GRI	ข้อมูลที่จำเป็น	หน่วย	ปตท.			
			2562	2563	2564	2565
	การปล่อยก๊าซเรือนกระจกทั้งหมด	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	11,981,231	11,353,434	11,725,381	9,988,792
	การควบคุมเชิงปฏิบัติการของ ปตท.					
GRI 305-1 (2016)	ก๊าซเรือนกระจกทางตรง	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	11,719,798	11,133,501	11,442,492	9,707,941
GRI 305-2 (2016)	ก๊าซเรือนกระจกทางอ้อม (เชิงพื้นที่)	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	253,409	207,223	234,746	224,816
	ก๊าซเรือนกระจกทางอ้อม (เชิงตลาด)	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	261,433	219,933	282,889	280,851
GRI 305-3 (2016)	ก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมอื่นๆ	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	81,862,930	75,115,542	74,020,821.49	70,728,078.06

GRI	ข้อมูลที่จำเป็น	หน่วย	กลุ่ม ปตท.			
			2562	2563	2564	2565
GRI 305-1 (2016)	ก๊าซเรือนกระจกทางตรง					
	• การควบคุมเชิงปฏิบัติการของ ปตท. ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า		43,260,114	42,321,571	46,121,113	44,233,824
	- สัดส่วนก๊าซมีเทน (CH ₄) จากการปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางตรง (การควบคุมเชิงปฏิบัติการ) ร้อยละ		3.13	2.78	2.62	2.93
	- แบ่งประเภทตามแหล่งที่มา (การควบคุมเชิงปฏิบัติการ)					
	• การเผาไหม้อยู่กับที่ ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	N/A	N/A	N/A	N/A	
	• การเผาไหม้เคลื่อนที่ ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	N/A	N/A	N/A	N/A	
GRI 305-2 (2016)	ก๊าซเรือนกระจกทางอ้อม					
	• การควบคุมเชิงปฏิบัติการของ ปตท. ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า		1,294,923	1,011,700	1,114,707	650,610
	- เชิงพื้นที่ (การควบคุมเชิงปฏิบัติการ) ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า		1,646,126	1,318,345	1,486,715	851,432
	- เชิงตลาด (การควบคุมเชิงปฏิบัติการ) ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า					
	• บริษัทที่ ปตท. ถือหุ้น					
	- เชิงพื้นที่ (บริษัทที่ถือหุ้น) ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า	N/A	N/A	N/A	N/A	
GRI 305-3 (2016)	ก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมอื่นๆ					
	• การควบคุมเชิงปฏิบัติการของ ปตท. ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า		126,361,746	116,151,249	113,477,296	132,172,331
	• ขยะจากกระบวนการผลิต ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า		N/A	N/A	N/A	35,158
	• การเดินทางเพื่อธุรกิจ ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า		5,964	1,048	226	4,246
	• การใช้ผลิตภัณฑ์เป็นเชื้อเพลิง ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า		126,355,782	116,150,201	113,477,070	132,132,928
	GRI 305-4 (2016)	ความเข้มของการปล่อยก๊าซเรือนกระจก				
• การผลิตน้ำมันและก๊าซ ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อล้านบาร์เรลน้ำมันเทียบเท่า			36,398	38,247	40,661	33,059
• โรงกลั่น ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปริมาณการนำน้ำมันดิบเข้ากลั่น			0.1324	0.1441	0.1586	0.1125
• ปีโตรเคมี ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปริมาณการผลิต			0.3995	0.4423	0.4866	0.5171

หมายเหตุ:

- ขอบเขตองค์กรของกลุ่ม ปตท. ในมุมมองการถือครองหุ้น ประกอบด้วยบริษัทในประเทศไทยที่ ปตท. ถือหุ้นทางตรงมากกว่าร้อยละ 20 หรือถือหุ้นทางอ้อมรวมได้ร้อยละ 100
- การปล่อยก๊าซเรือนกระจกในขอบเขต 3 นับเฉพาะก๊าซเรือนกระจกจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงที่ ปตท. จำหน่ายเท่านั้น
- ปี 2560 ปตท. ได้ขายหุ้นของบริษัท พีทีที อีเอชซี, พีทีที เอ็มซีซี, พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์, พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง และเอช เอ็ม ซี โพลีเมอร์ ให้ พีทีที โกลบอล เคมิคอล
- ปี 2562 - 2564 การปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมอื่นๆ ของกลุ่ม ปตท. จากการเผาไหม้เชื้อเพลิงที่ ปตท. และบริษัท ปตท. นำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) จำหน่าย เท่านั้น
- การใช้พลังงานทางอ้อมของ ปตท. มาจากการซื้อไฟฟ้าและไฟฟ้าจากโซลาร์เซลล์ที่ติดตั้งและใช้งานในพื้นที่สถานบันเทิง, ระบบปฏิบัติการ, และการดำเนินงานของหน่วยงานก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์
- การใช้พลังงานทางอ้อมของกลุ่ม ปตท. มาจากการซื้อไฟฟ้าและไฟฟ้าจากโซลาร์เซลล์ที่ติดตั้งและใช้งานในพื้นที่ของ ปตท., ปตท.สผ., พีทีที โกลบอล เคมิคอล, ไออาร์พีซี, ไทยออยล์, พีทีที แท็งก์, และ พีทีที แอล เอ็น จี
- ข้อมูลปี 2561 - 2565 ของกลุ่ม ปตท. มีการปรับการคำนวณ เนื่องจาก
 - มีการเพิ่มขอบเขตองค์กร (Organization Boundary) เนื่องจากมีการเข้าดำเนินการในพื้นที่จี2ของ ปตท. สผ. ในปี 2565, การขยายขอบเขตการรายงานครอบคลุม บริษัทในกลุ่มของไทยออยล์ (TLB, TOPSPP, TPX, LABIX) และจีซี (BPE, EOGG, GCL, GCME, GCMP, GCO, GCP, BPA, Phenol, GCS, ME I&I, NPS S&E, TPRC, TTT), ในประเทศไทยควมรวมกิจการของไทยออยล์และไทยออยล์ เพาเวอร์ ในปี 2564, การเข้าซื้อกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของ GLOW Group ของ จี พี เอสซี ในปี 2562
 - มีการเพิ่มขอบเขตการดำเนินงาน (Operational Boundary) เนื่องจากมีการเพิ่มขึ้นของการรายงาน ไออาร์พีซี, เอชจีที, การใช้พื้นที่สำนักงาน ENCO และ ระยอง, Lab, Innovation2, และ Workshop ของ พีทีที โกลบอล เคมิคอล, คลังและสถานีของไออาร์พีซี, แอลพีจีไฮโดรแคร็คเกอร์สงขลา และศูนย์กระจายสินค้าน้ำมันหล่อลื่นบางปะกง ของบริษัท ปตท. นำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)
 - มีการเพิ่มเติมของกิจกรรมที่มีการเรียดำเนินการของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในพื้นที่ พีทีที แอล เอ็น จี ในปี 2563
- ปี 2564 ค่าความเข้มของการใช้พลังงานของปีโตรเคมีปรับตัวขึ้นเนื่องจากความต้องการใช้ไฟฟ้าสำหรับผลิต High Value Product ของ พีทีที โกลบอล เคมิคอล
- ปี 2565 พีทีที อี เอส ยูติการดำเนินกิจการ
- ข้อมูลการปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อม (เชิงพื้นที่) ของ ปตท. มาจากกิจกรรมการใช้ไฟฟ้าจากระบบสายส่ง และข้อมูลการปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อม (เชิงตลาด) มาจากกิจกรรมการใช้ไฟฟ้าจากระบบสายส่งและการใช้ไฟฟ้าที่ซื้อจากโรงไฟฟ้าเอกชน และ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน)
- ข้อมูลการปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อม (เชิงพื้นที่) ของ กลุ่ม ปตท. มาจากกิจกรรมการใช้ไฟฟ้าจากระบบสายส่ง และข้อมูลการปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อม (เชิงตลาด) มาจากกิจกรรมการใช้ไฟฟ้าจากระบบสายส่งและการใช้ไฟฟ้าที่ซื้อจากโรงไฟฟ้าเอกชน
- ข้อมูลการปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมอื่น ๆ ของกลุ่ม ปตท. มาจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงที่จำหน่ายโดย ปตท., บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน), บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน), บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) และบริษัท ปตท. นำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)
- ข้อมูลการปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับปริมาณของเสียจากระบบการผลิตของกลุ่ม ปตท. ประกอบด้วยกิจกรรมจาก ปตท., บริษัท ปตท. สารวัชและผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน), บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน), บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน), บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) และ บริษัท นำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน)
- ปี 2561 - 2564 ข้อมูลการเดินทางเพื่อธุรกิจ เป็นกิจกรรมจาก ปตท. เท่านั้น
- ข้อมูลการเดินทางเพื่อธุรกิจ ประกอบด้วย กิจกรรมจาก ปตท. และ บริษัท ปตท. สารวัชและผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
- การรายงานก๊าซเรือนกระจกทางตรงและทางอ้อมไม่รวมการดำเนินงานของ พีทีที โกลบอล เคมิคอลในต่างประเทศ ซึ่งคาดการณ์ว่าจะมีการปลดปล่อยประมาณ 0.32 ล้านตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า (คาดการณ์จากข้อมูลการดำเนินงานในปี 2563)
- ข้อมูลแหล่งที่มาของค่าสัมประสิทธิ์การปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Emission factor) และค่าศักยภาพโลกร้อน (GWP) ที่ใช้หรืออ้างอิงแหล่งที่มาของ GWP จาก IPCC AR6
- มาตราฐาน วิธีการ สมมติฐาน และ/หรือ เครื่องมือคำนวณที่ใช้ อ้างอิงจาก GHG Protocol และ API Compendium

CH₄

การปล่อยก๊าซมีเทน

GRI	ข้อมูลที่จำเป็น	หน่วย	ปตท.			
			2562	2563	2564	2565
	ปริมาณก๊าซมีเทนที่เกิดขึ้น (CH ₄) (การรั่วไหล การระเหย และการเผา)	ลูกบาศก์เมตร	25,298,193	25,808,053	21,534,301	18,987,762
	การปล่อยก๊าซมีเทนทางตรง (CH ₄) (แยกจากก๊าซเรือนกระจก)	ตัน	17,092	17,436	14,549	12,828
GRI 305-1 GRI 11 (11.1.5)	ปริมาณไฮโดรคาร์บอนที่เผาไหม้	ล้านลูกบาศก์เมตร	198,481	118,880	108,938	76,440
	ปริมาณไฮโดรคาร์บอนที่ระเหยออก	ล้านลูกบาศก์เมตร	21,143	19,630	16,932	13,363

GRI	ข้อมูลที่จำเป็น	หน่วย	กลุ่ม ปตท.			
			2562	2563	2564	2565
	ปริมาณก๊าซมีเทนที่เกิดขึ้น (CH ₄) (การรั่วไหล การระเหย และการเผา)	ลูกบาศก์เมตร	64,415,749	67,970,210	59,197,241	63,978,573
	การปล่อยก๊าซมีเทนทางตรง (CH ₄) (แยกจากก๊าซเรือนกระจก)	ตัน	43,718	47,446	40,164	43,469
GRI 305-1 GRI 11 (11.1.5)	ปริมาณไฮโดรคาร์บอนที่เผาไหม้	ล้านลูกบาศก์เมตร	1,290,510	1,175,941	1,012,373	1,278,879
	ปริมาณไฮโดรคาร์บอนที่ระเหยออก	ล้านลูกบาศก์เมตร	24,003	21,219	19,630	13,363

หมายเหตุ:

- ปริมาณการปล่อยก๊าซมีเทน ครอบคลุม การรั่วซึม การปล่อยก๊าซจากกระบวนการผลิต (การแยกก๊าซธรรมชาติและการผลิตเอทิลีน) การรั่วไหลของก๊าซ และการเผาไหม้
- การปล่อยก๊าซมีเทนทางตรง ครอบคลุมปริมาณการปล่อยก๊าซมีเทน และการปล่อยก๊าซมีเทนจากกระบวนการเผาไหม้ต่าง ๆ
- ข้อมูลปี 2561-2565 ของกลุ่มปตท. มีการปรับการคำนวณ เนื่องจาก
 - มีการเพิ่มขอบเขตองค์กร (Organization Boundary) เนื่องจากการเข้าดำเนินการในพื้นที่ จี 2 ของ ปตท. สผ. ในปี 2565, การขยายขอบเขตการรายงานครอบคลุม บริษัทในกลุ่มของไทยออยล์ (TLB, TOPSP, TPX, LABIX) และจีซี (BPE, EOE, GCL, GCME, GCMP, GCO, GCP, BPA, Phenol, GCS, MEI&I, NPS S&E, TPRC, TTT), ในประเทศไทยควบรวมกิจการของไทยออยล์และไทยออยล์ เพาเวอร์ ในปี 2564, การเข้าซื้อกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของ GLOW Group ของ จี พี เอสซี ในปี 2562,
 - มีการเพิ่มขอบเขตการดำเนินงาน (Operational Boundary) เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของการรายงาน โออาร์พี, เอชจีพี, การใช้พื้นที่สำนักงาน ENCO และ ระยะเวลา, Lab, Innovation2, และ Workshop ของ พีทีที โกลบอล เคมิคอล, คลังและลานถังของโออาร์พีซี, แอลพีจีโซเลนเดอร์ สงขลา และศูนย์กระจายสินค้าน้ำมันหล่อลื่นบางปะกง ของบริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน),
 - มีการเพิ่มเติมของกิจกรรมที่มีการเริ่มดำเนินการของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในพื้นที่ พีทีที แอล เอ็น จี ในปี 2563



การบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม

GRI	ข้อมูลที่จำเป็น	หน่วย	ปตท.			
			2562	2563	2564	2565
	นโยบายสิ่งแวดล้อม/ ระบบบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อม					
	เงินลงทุน	ล้านบาท	55	6	170	133
	ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ	ล้านบาท	348	323	289	311
	ค่าใช้จ่ายทั้งหมด	ล้านบาท	403	329	459	443
	ค่าใช้จ่ายที่ลดลง ต้นทุนที่หลีกเลี่ยงได้ รายได้ ภาษี และอื่น ๆ	ล้านบาท	298	42	205	512
	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. พัฒนาวិธีการจับกลุ่มค่าใช้จ่ายที่เข้าข่ายเป็นค่าใช้จ่ายด้านสิ่งแวดล้อมให้มีความครบถ้วนสมบูรณ์มากขึ้นโดยมีความสอดคล้องกับมาตรฐาน Environmental Management Accounting Procedures and Principles ขององค์การสหประชาชาติ และปรับปรุงระบบการประมาณการผลตอบแทนจากการลงทุน โดยอ้างอิงโครงการที่อยู่ภายใต้ระบบการเพิ่มผลผลิตของ 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) ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 5 โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง” ได้ครบถ้วนมากยิ่งขึ้น
- ปี 2562 ปตท. ได้มีการพัฒนาระบบ e-Expense เพื่อให้สามารถรวบรวมข้อมูลค่าใช้จ่ายด้านสิ่งแวดล้อมขององค์กรได้ครบถ้วนมากขึ้น และอยู่ระหว่างลงทุน “โครงการติดตั้งหน่วยกำจัดก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ที่ป้อนเป็นป้อนในก๊าซที่มีสภาพเป็นกรดที่เลือกจากการแยกก๊าซชนิด Regenerative Thermal Oxidizer (RTO) และ SO₂ Scrubber ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยองหน่วยที่ 5”
- มีการปรับปรุงข้อมูล ค่าใช้จ่ายที่ลดลง ต้นทุนที่หลีกเลี่ยงได้ รายได้ ภาษีเงินได้นิติบุคคล ในปี 2562 จาก 288 ล้านบาท เป็น 298 ล้านบาท เพื่อความถูกต้องของข้อมูล
- ปี 2564 เงินลงทุนด้านสิ่งแวดล้อมเพิ่มขึ้นเนื่องจากมีการลงทุนติดตั้งโครงการระบบทอรวมน้ำเสียบริเวณพื้นที่วังจันทร์วิลล์เลย จังหวัดระยอง

