

ผลการดำเนินงาน
ด้านความยั่งยืน
ของ ปตท.

25
64





เศรษฐกิจ

GRI	ข้อมูลที่จำเป็น	หน่วย	ปตท.			
			2561	2562	2563	2564
GRI 201-1	มูลค่าเชิงเศรษฐกิจทางตรง					
	รายได้จากการขาย	ล้านบาท	2,336,155	2,219,739	1,615,665	2,258,818
	มูลค่าเชิงเศรษฐกิจที่ถูกแจกจ่าย					
	ต้นทุนในการดำเนินการ	ล้านบาท	2,023,039	1,967,529	1,446,649	1,882,252
	ค่าตอบแทนและสวัสดิการของพนักงาน ¹	ล้านบาท	9,953	9,865	8,149 ²	9,286
	การจ่ายเงินปันผลสำหรับการดำเนินงานประจำปี	ล้านบาท	57,123	57,125	28,563	57,125 ³
	การลงทุนทางสังคม	ล้านบาท	1,559	1,404	620	1,271
	มูลค่าทางเศรษฐกิจสะสม	ล้านบาท	190,834	150,827	106,518	241,293
GRI 201-4	ภาษี					
	สิทธิพิเศษทางภาษีจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (สกท.) ประเทศไทย ⁴	ล้านบาท	1,525	0 ⁵	0 ⁵	0 ⁵
GRI 201-1 GRI 207-4 (2019)	การจ่ายภาษีเงินได้	ล้านบาท	53,647	32,989	25,166	67,591

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 เนื่องมาจาก

• ในปี 2562 มีการปรับเพิ่มอัตราสูงสุดของเงินเพื่อตอบแทนความชอบในการทำงานที่จ่ายให้พนักงานเมื่อเกษียณอายุ ซึ่งสอดคล้องกับประกาศคณะกรรมการแรงงานรัฐวิสาหกิจสัมพันธ์ เรื่อง มาตรฐานขั้นต่ำของสภาพการจ้างในรัฐวิสาหกิจ ทำให้การคำนวณเงินตอบแทนผลประโยชน์พนักงานต้องปรับเพิ่มขึ้น โดยจำนวนที่ปรับเพิ่มขึ้นสำหรับปีในอดีตที่ผ่านมา แล้วจะมารับรู้ทางบัญชีทีเดียวในปี 2562 ทำให้เงินตอบแทนผลประโยชน์พนักงาน ปี 2562 สูงกว่าปี 2563

• อัตราการจ่ายโบนัสประจำปี 2563 ลดลงจากปี 2562 เป็นผลมาจากผลประกอบการที่ลดลงของ ปตท.

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

³ การอนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับการดำเนินงานปี 2564 ต้องนำเสนอต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2565 ของบริษัทฯ เพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป

⁴ จำนวนสิทธิพิเศษทางภาษีฯ ของปตท. เท่านั้น

⁵ ตั้งแต่ปี 2562 ถึง 2564 ปตท. ไม่มีสิทธิพิเศษทางภาษีจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (สกท.) ประเทศไทย



บุคลากร

GRI	ข้อมูลที่เป็น	หน่วย	2561		2562		2563		2564		
			ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	
GRI 102-8	พนักงานประจำ	กำลังคน	2,303	1,412	2,200	1,378	2,157	1,349	2,189	1,362	
	จุดบริการจ้างทำของตามสัญญาจ้างประจำปี ¹	จุดบริการ	1,019		1,051		1,058		1,054		
	พนักงานแบ่งตามพื้นที่										
	• กรุงเทพมหานคร	กำลังคน	1,128	1,216	1,042	1,181	1,015	1,154	1,037	1,150	
	• อื่น ๆ ²	กำลังคน	1,148	181	1,131	186	1,123	189	1,137	197	
	• ต่างประเทศ	กำลังคน	27 ³	15 ⁴	27 ⁵	11 ⁶	19 ⁷	6 ⁸	15	15	
GRI 405-1	พนักงานแบ่งตามระดับและอายุ										
	ผู้บริหารระดับสูง (ระดับ 16 - 19)	ร้อยละ	1.16	0.57	1.29	0.59	1.28	0.51	1.35	0.54	
	• อายุ 50 ปีขึ้นไป	ร้อยละ	1.10	0.54	1.17	0.59	1.23	0.51	1.24	0.51	
	• อายุระหว่าง 30 - 50 ปี	ร้อยละ	0.05	0.03	0.11	0.00	0.06	0.00	0.11	0.03	
	• อายุต่ำกว่า 30 ปี	ร้อยละ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	ผู้บริหารระดับกลาง (ระดับ 14 - 15)	ร้อยละ	2.07	1.78	2.12	1.84	2.25	1.91	2.34	2.03	
	• อายุ 50 ปีขึ้นไป	ร้อยละ	1.24	1.13	1.20	1.23	1.34	1.34	1.58	1.44	
	• อายุระหว่าง 30 - 50 ปี	ร้อยละ	0.83	0.65	0.92	0.61	0.91	0.57	0.76	0.59	
	• อายุต่ำกว่า 30 ปี	ร้อยละ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	ผู้บริหารระดับต้น (ระดับ 9 - 10 แผนก และระดับ 11 - 13)	ร้อยละ	9.04	6.51	9.25	6.85	10.38	6.85	10.48	6.98	
	• อายุ 50 ปีขึ้นไป	ร้อยละ	3.39	2.50	3.05	2.46	3.19	2.65	3.32	2.87	
	• อายุระหว่าง 30 - 50 ปี	ร้อยละ	5.65	4.01	6.20	4.39	7.19	4.19	7.15	4.11	
	• อายุต่ำกว่า 30 ปี	ร้อยละ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	พนักงานอาวุโส (ระดับ 9 - 10)	ร้อยละ	16.99	12.87	17.78	13.86	18.17	15.20	18.73	15.40	
	• อายุ 50 ปีขึ้นไป	ร้อยละ	3.12	2.21	3.33	2.40	3.31	2.22	3.38	1.97	
	• อายุระหว่าง 30 - 50 ปี	ร้อยละ	13.70	10.50	14.31	11.35	14.69	12.86	15.18	13.40	
	• อายุต่ำกว่า 30 ปี	ร้อยละ	0.16	0.16	0.14	0.11	0.17	0.11	0.17	0.03	
	พนักงาน (ระดับ 8 ลงมา)	ร้อยละ	32.73	16.29	31.05	15.37	29.44	14.00	28.75	13.40	
	• อายุ 50 ปีขึ้นไป	ร้อยละ	1.24	0.32	1.17	0.28	1.03	0.23	0.99	0.17	
	• อายุระหว่าง 30 - 50 ปี	ร้อยละ	18.65	8.75	18.59	8.66	19.48	8.30	20.11	8.73	
	• อายุต่ำกว่า 30 ปี	ร้อยละ	12.84	7.21	11.29	6.43	8.93	5.48	7.66	4.51	
	GRI 401-1	พนักงานใหม่ทั้งหมด	กำลังคน	224		76		46		129	
		พนักงานใหม่	กำลังคน	120	104	33	43	24	22	79	50
		อัตราการว่าจ้างพนักงานใหม่	ร้อยละ	3.23	2.80	0.92	1.20	0.68	0.63	2.22	1.41

 บุคลากร (ต่อ)

GRI	ข้อมูลที่สำคัญ	หน่วย	2561		2562		2563		2564		
			ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	
	พนักงานใหม่แบ่งตามพื้นที่										
	• กรุงเทพมหานคร	กำลังคน	92	91	15	29	7	14	30	37	
		ร้อยละ	2.48	2.45	0.42	0.81	0.20	0.40	0.84	1.04	
	• อื่น ๆ ²	กำลังคน	28	13	18	14	17	8	49	13	
		ร้อยละ	0.75	0.35	0.50	0.39	0.48	0.23	1.38	0.37	
	พนักงานใหม่แบ่งตามอายุ										
	• อายุ 50 ปีขึ้นไป	กำลังคน	2	0	1	0	1	0	1	0	
		ร้อยละ	0.05	0.00	0.03	0.00	0.03	0.00	0.03	0.00	
	• อายุระหว่าง 30 - 50 ปี	กำลังคน	12	22	7	8	4	5	7	10	
		ร้อยละ	0.32	0.59	0.20	0.22	0.11	0.14	0.20	0.28	
	• อายุต่ำกว่า 30 ปี	กำลังคน	106	82	25	35	19	17	71	40	
		ร้อยละ	2.85	2.21	0.70	0.98	0.54	0.48	2.00	1.13	
	การลาออกจากการงานแบบสมัครใจของพนักงานทั้งหมด		กำลังคน	71		57		42		29	
	อัตราการลาออกของพนักงานทั้งหมด		ร้อยละ	1.91		1.59		1.20		0.82	
	การลาออกจากการงานของพนักงาน		กำลังคน	44	27	29	28	22	20	13	16
	อัตราการลาออกของพนักงานแบ่งตามเพศ		ร้อยละ	1.18	0.73	0.81	0.78	0.63	0.57	0.37	0.45
	การลาออกจากการงานของพนักงานแบ่งตามพื้นที่										
	• กรุงเทพมหานคร	กำลังคน	36	25	24	25	18	19	10	15	
		ร้อยละ	0.97	0.67	0.67	0.70	0.51	0.54	0.28	0.42	
	• อื่น ๆ ²	กำลังคน	8	2	5	2	4	1	3	1	
		ร้อยละ	0.22	0.05	0.14	0.06	0.11	0.03	0.08	0.03	
	การลาออกจากการงานพนักงานแบ่งตามอายุ ⁹										
	• อายุ 50 ปีขึ้นไป	กำลังคน	7	5	5	3	10	7	2	4	
		ร้อยละ	0.19	0.13	0.14	0.08	0.29	0.20	0.06	0.11	
	• อายุระหว่าง 30 - 50 ปี	กำลังคน	26	15	14	21	8	12	9	10	
		ร้อยละ	0.70	0.40	0.39	0.59	0.23	0.34	0.25	0.28	
	• อายุต่ำกว่า 30 ปี	กำลังคน	11	7	10	4	4	1	2	2	
		ร้อยละ	0.30	0.19	0.28	0.11	0.11	0.03	0.06	0.06	
	GRI 401-3	พนักงานทั้งหมดที่มีสิทธิ์ในการลาคลอด/ ลาเลี้ยงดูบุตร		กำลังคน	2,303	1,412	2,200	1,378	2,157	1,349	2,189
พนักงานที่ใช้สิทธิ์ในการลาคลอด/ ลาเลี้ยงดูบุตร		กำลังคน	66	49	75	44	63	43	45	36	
พนักงานที่กลับมาปฏิบัติงานหลังจากใช้สิทธิ์ในการลาคลอด/ ลาเลี้ยงดูบุตร		กำลังคน	65	48	75	44	63	43	44	32	
พนักงานที่กลับมาปฏิบัติงานหลังจากใช้สิทธิ์ในการลาคลอด/ ลาเลี้ยงดูบุตรโดยได้รับการจ้างต่ออีก 12 เดือน		กำลังคน	60	45	75	43	0	0	0	0	
อัตราการคงอยู่ของพนักงานที่ลาคลอด/ เลี้ยงดูบุตร		ร้อยละ	92.31	93.75	100.00	97.73	0.00	0.00	0.00	0.00	
GRI 405-2	อัตราส่วนเงินเดือนและรายได้ของพนักงานในแต่ละพื้นที่ของผู้หญิงต่อผู้ชาย										
	กรุงเทพมหานคร										
	• ผู้บริหารระดับสูง (ระดับ 16 - 19)	อัตราส่วน	0.95		0.93		0.97		0.93		
	• ผู้บริหารระดับกลาง (ระดับ 14 - 15)	อัตราส่วน	0.92		1.00		0.99		0.99		
	• ผู้บริหารระดับต้น (ระดับ 9 - 10 แผนก และระดับ 11 - 13)	อัตราส่วน	1.05		1.07		1.16		1.16		
	• พนักงานอาวุโส (ระดับ 9 - 10)	อัตราส่วน	1.00		0.95		0.94		0.95		
	• พนักงาน (ระดับ 8 ลงมา)	อัตราส่วน	0.96		0.96		0.96		0.94		



บุคลากร (ต่อ)

GRI	ข้อมูลที่สำคัญ	หน่วย	2561		2562		2563		2564	
			ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง	ชาย	หญิง
GRI 405-2	อื่น ๆ ²									
	• ผู้บริหารระดับสูง (ระดับ 16 - 19)	อัตราส่วน	0.82		0.92		0.84		1.13	
	• ผู้บริหารระดับกลาง (ระดับ 14 - 15)	อัตราส่วน	1.20		1.20		0.86		0.94	
	• ผู้บริหารระดับต้น (ระดับ 9 - 10 แผนก และระดับ 11 - 13)	อัตราส่วน	1.22		1.27		1.08		1.12	
	• พนักงานอาวุโส (ระดับ 9 - 10)	อัตราส่วน	0.96		0.93		0.93		0.96	
	• พนักงาน (ระดับ 8 ลงมา)	อัตราส่วน	1.22		1.12		1.11		1.13	
GRI 202-1	อัตราส่วนเงินเดือนแรกเข้าตามเพศต่อค่าจ้างขั้นต่ำตามพื้นที่									
	• กรุงเทพมหานคร	อัตราส่วน	1.31	2.42	2.76	2.42	2.62	2.37	2.37	2.03
	• อื่น ๆ ²	อัตราส่วน	1.29	2.38	1.29	1.41	1.27	2.34	1.27	2.68
GRI 404-1	ค่าเฉลี่ยเวลาการฝึกอบรมพนักงาน ⁸	ชั่วโมงต่อคน	68.78	76.69	74.81	71.25	28.74	32.72	37.52	36.70
	• ผู้บริหารระดับสูง (ระดับ 16 - 19)									
	• จำนวนชั่วโมงการอบรมเฉลี่ย	ชั่วโมงต่อคน	96	111	115	145	53	11	14	41
	• ค่าใช้จ่ายในการการอบรมเฉลี่ย	บาทต่อคน	158,383	117,210	87,894	88,071	57,554	14,775	20,125	35,198
	• ผู้บริหารระดับกลาง (ระดับ 14 - 15)									
	• จำนวนชั่วโมงการอบรมเฉลี่ย	ชั่วโมงต่อคน	47	57	53	60	38	36	37	38
	• ค่าใช้จ่ายในการการอบรมเฉลี่ย	บาทต่อคน	131,984	73,140	25,399	45,559	10,749	17,984	20,194	29,554
	• ผู้บริหารระดับต้น (ระดับ 9 - 10 แผนก และระดับ 11 - 13)									
	• จำนวนชั่วโมงการอบรมเฉลี่ย	ชั่วโมงต่อคน	56	56	62	66	28	25	48	41
	• ค่าใช้จ่ายในการการอบรมเฉลี่ย	บาทต่อคน	26,147	26,875	26,376	28,832	5,402	3,591	31,817	31,154
	• พนักงานอาวุโส (ระดับ 9 - 10)									
	• จำนวนชั่วโมงการอบรมเฉลี่ย	ชั่วโมงต่อคน	57	52	58	56	26	22	32	33
	• ค่าใช้จ่ายในการการอบรมเฉลี่ย	บาทต่อคน	41,319	35,479	27,353	26,462	9,301	6,838	8,722	8,594
	• พนักงาน (ระดับ 8 ลงมา)									
	• จำนวนชั่วโมงการอบรมเฉลี่ย	ชั่วโมงต่อคน	82	82	73	85	34	29	38	37
	• ค่าใช้จ่ายในการการอบรมเฉลี่ย	บาทต่อคน	38,847	37,897	29,376	28,852	2,172	3,209	5,018	6,470

หมายเหตุ:

¹ จุฬาริการจ้างทำของตามสัญญาจ้างประจำปี หมายถึง ผู้รับจ้างทำของที่ส่งมอบงานตามที่ระบุไว้ในสัญญาจ้างประจำปี โดยไม่นับรวมจุฬาริการจ้างทำของตามสัญญาจ้างระยะสั้น/ ระหว่างปี เช่น ผู้รับเหมา การจ้างที่ปรึกษา แม่บ้าน เป็นต้น

² อื่นๆ หมายถึง จังหวัดที่สำนักงาน ปตท. ตั้งอยู่ ยกเว้นกรุงเทพมหานคร

³ รวมพนักงานที่ปฏิบัติงานในประเทศกัมพูชา เมียนมา มาเลเซีย ฟิลิปปินส์ สิงคโปร์ อินโดนีเซีย และอังกฤษ

⁴ รวมพนักงานที่ปฏิบัติงานในประเทศกัมพูชา ลาว ฟิลิปปินส์ สิงคโปร์ อังกฤษ จีน และสหรัฐอเมริกา

⁵ รวมพนักงานที่ปฏิบัติงานในประเทศกัมพูชา ลาว เมียนมา มาเลเซีย ฟิลิปปินส์ สิงคโปร์ อินโดนีเซีย และอังกฤษ

⁶ รวมพนักงานที่ปฏิบัติงานในประเทศกัมพูชา ลาว สิงคโปร์ และอังกฤษ

⁷ รวมพนักงานที่ปฏิบัติงานในประเทศเมียนมา มาเลเซีย ฟิลิปปินส์ สิงคโปร์ และอังกฤษ

⁸ รวมพนักงานที่ปฏิบัติงานในประเทศสิงคโปร์ และอังกฤษ

⁹ การลาออกของพนักงานไม่รวมผู้เกษียณอายุ

¹⁰ รวมจำนวนชั่วโมงการฝึกอบรมและการศึกษาต่อของนักเรียนทุน



ความปลอดภัย

ขอบเขตการรายงาน			ปี	ธุรกิจของ ปตท.															ความครอบคลุมของข้อมูลของ ปตท. ปี 2564 (ร้อยละ)
				อาคาร ปตท.					คลัง										
				สำนักงานใหญ่	สำนักงานพระโขนง	สถาบันนวัตกรรม ปตท.	สำนักงานบริการจัดการห่วงโซ่อุปทาน	สำนักงานพัฒนาศักยภาพธุรกิจน้ำมัน	โรงแยกก๊าซธรรมชาติ	ระบบท่อก๊าซธรรมชาติ	คลังก๊าซปิโตรเลียมเหลว	คลังน้ำมันเชื้อเพลิง	สถานีต้นน้ำอากาศยาน						
														สำนักงานบริการน้ำมันเชื้อเพลิง	ปฏิบัติการหลอ่ล้น	การขนส่ง	สถานีบริการก๊าซธรรมชาติ	โรงไฟฟ้าฟอสซิล	
กรณีที่เกิดอุบัติเหตุ	พนักงานทั้งหมดและผู้รับเหมาทั้งหมด	2564	•	NR	•	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	100	
	พนักงานทั้งหมดและผู้รับเหมาทั้งหมด	2563	•	NR	•	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR		
	พนักงานทั้งหมดและผู้รับเหมาทั้งหมด	2562	•	NR	•	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR		
	พนักงานทั้งหมดและผู้รับเหมาทั้งหมด	2561	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•		
อัตราการเจ็บป่วยจากการทำงาน (OIFR)	พนักงานทั้งหมด	2564	•	NR	•	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	100	
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR		
	พนักงานทั้งหมด	2563	•	NR	•	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR		
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR		
	พนักงานทั้งหมด	2562	•	NR	•	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR		
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR		
	พนักงานทั้งหมด	2561	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•		
	ผู้รับเหมา		•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•		
การเสียชีวิต	พนักงานทั้งหมด	2564	•	NR	•	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	100	
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR		
	พนักงานทั้งหมด	2563	•	NR	•	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR		
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR		
	พนักงานทั้งหมด	2562	•	NR	•	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR		
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR		
	พนักงานทั้งหมด	2561	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•		
	ผู้รับเหมา		•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•		
อัตราการขาดงาน (AR)	พนักงานทั้งหมด	2564	•	NR	•	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	100	
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR		
	พนักงานทั้งหมด	2563	•	NR	•	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR		
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR		
	พนักงานทั้งหมด	2562	•	NR	•	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR		
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR		
	พนักงานทั้งหมด	2561	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•		
	ผู้รับเหมา		•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•		
จำนวนอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน (LWC)	พนักงานทั้งหมด	2564	•	NR	•	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	100	
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR		
	พนักงานทั้งหมด	2563	•	NR	•	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR		
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR		
	พนักงานทั้งหมด	2562	•	NR	•	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR		
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR		
	พนักงานทั้งหมด	2561	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•		
	ผู้รับเหมา		•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•		
อัตราการเกิดอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน (LDR)	พนักงานทั้งหมด	2564	•	NR	•	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	100	
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR		
	พนักงานทั้งหมด	2563	•	NR	•	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR		
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR		
	พนักงานทั้งหมด	2562	•	NR	•	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR		
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR		
	พนักงานทั้งหมด	2561	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•		
	ผู้รับเหมา		•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•		

ความปลอดภัย (ต่อ)

ขอบเขตการรายงาน		ปี	ธุรกิจของ ปตท.															ความครอบคลุมของข้อมูลของ ปตท. ปี 2564 (ร้อยละ)	
			อาคาร ปตท.					คลัง					โรงกลั่น	การขนส่ง	สถานีบริการก๊าซธรรมชาติ	โรงไฟฟ้าฟอสซิล			
			สำนักงานใหญ่	สำนักงานประจวบ	สถาบันนวัตกรรม ปตท.	สำนักงานบริการจัดซื้อ ร่มอง	สถาบันพัฒนาศึกษาธุรกิจ ปตท.	โรงแยกก๊าซธรรมชาติ	ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	คลังก๊าซปิโตรเลียมเหลว	คลังน้ำมันเชื้อเพลิง	สถานีเติมน้ำมันอากาศยาน					สถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิง		ปฏิบัติการหลอม
จำนวนผู้บาดเจ็บจากการทำงาน (TRIC)	พนักงานทั้งหมด	2564	•	NR	•	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	•	NR	100		
	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			
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	•	NR			
	พนักงานทั้งหมด	2561	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•			
	ผู้รับเหมา		•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•			
อัตราการบาดเจ็บ (TRIR)	พนักงานทั้งหมด	2564	•	NR	•	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	•	NR	100		
	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			
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	•	NR			
	พนักงานทั้งหมด	2561	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•			
	ผู้รับเหมา		•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•			
อัตราการบาดเจ็บถึงขั้นหยุดงาน (LTIFR)	พนักงานทั้งหมด	2564	•	NR	•	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	•	NR	100		
	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			
	ผู้รับเหมา		•	NR	•	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	•	NR			
	พนักงานทั้งหมด	2561	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•			
	ผู้รับเหมา		•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•			
การบาดเจ็บที่มีผลกระทบสูงอันเนื่องมาจากการทำงาน	พนักงานทั้งหมด	2564	•	NR	•	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	•	NR	100		
	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			
	ผู้รับเหมา		NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR			
	พนักงานทั้งหมด	2561	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 ครอบคลุมคลังก๊าซเขาย้อยและคลังก๊าซบ้านโรงโป๊ะ
- คลังน้ำมันเชื้อเพลิง ครอบคลุมคลังน้ำมันศรีราชา

ความปลอดภัย (ต่อ)

GRI	ข้อมูลที่เป็น ⁷	หน่วย	ปตท.			
			2561	2562	2563	2564
GRI 403-9 (2018) ¹	จำนวนอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน (LWC) ²					
	• พนักงานทั้งหมด	คน	1	0	1	0
	• ผู้รับเหมา ⁵	คน	7	2	2	0
	อัตราการเกิดอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงาน (LDR)					
	• พนักงานทั้งหมด	จำนวนวันที่สูญเสียไปต่อ 200,000 ชั่วโมงการทำงาน	0.07	0	0.09	0
	• ผู้รับเหมา ⁵	จำนวนวันที่สูญเสียไปต่อ 200,000 ชั่วโมงการทำงาน	0.61	0.11	0.54	0
	จำนวนผู้บาดเจ็บจากการทำงาน (TRIC) ³					
	• พนักงานทั้งหมด	คน	2	2	3	0
	• ผู้รับเหมา ⁵	คน	16	3	8	3
	อัตราการบาดเจ็บ (TRIR) ³					
	• พนักงานทั้งหมด	คนต่อ 200,000 ชั่วโมงการทำงาน	0.04	0.06	0.09	0
	• ผู้รับเหมา ⁵	คนต่อ 200,000 ชั่วโมงการทำงาน	0.06	0.04	0.12	0.038
	อัตราการบาดเจ็บถึงขั้นหยุดงาน (LTIFR) ³					
	• พนักงานทั้งหมด	คนต่อ 200,000 ชั่วโมงการทำงาน	0.02	0	0.03	0
GRI 403-10 (2018)	อัตราการเจ็บป่วยจากการทำงาน (OIFR) ³					
	• พนักงานทั้งหมด	คนต่อ 200,000 ชั่วโมงการทำงาน	0	0	0	0
	• ผู้รับเหมา ⁵	คนต่อ 200,000 ชั่วโมงการทำงาน	NA	0	0	0
	การเจ็บป่วยจากการทำงานของพนักงาน					
	• การเสียชีวิตจากการเจ็บป่วยจากการทำงาน	คน	0	0	0	0
	• เหตุการณ์การเจ็บป่วยจากการทำงาน	คน	0	0	0	0
	การเจ็บป่วยจากการทำงานของผู้รับเหมา ⁵					
	• การเสียชีวิตจากการเจ็บป่วยจากการทำงาน	คน	0	0	0	0
	• เหตุการณ์การเจ็บป่วยจากการทำงาน	คน	0	0	0	0
	อัตราการขาดงาน (AR)					
	• พนักงานทั้งหมด	ร้อยละ	1.58	1.44	0.90	0.42
	• ผู้รับเหมา ⁵	ร้อยละ	NA	NA	NA	NA
	จำนวนผู้เสียชีวิตจากการทำงาน ⁵					
	• พนักงานทั้งหมด	คน	0	0	0	0
GRI 403-9 (2018)	อัตราการเสียชีวิตจากการทำงาน ⁵	คน	1 ⁴	0	0	0
	อัตราการเสียชีวิตจากการทำงาน ⁵					
	• พนักงานทั้งหมด	คนต่อ 1,000,000 ชั่วโมงการทำงาน	0	0	0	0
	• ผู้รับเหมา ⁵	คนต่อ 1,000,000 ชั่วโมงการทำงาน	0	0	0	0
	เหตุการณ์เกือบเกิดอุบัติเหตุ					
	• พนักงานทั้งหมดและผู้รับเหมา ⁵	จำนวน	113	75	76	76
NA	ความปลอดภัยในกระบวนการผลิต Tier1	กรณีต่อ 1,000,000 ชั่วโมงการทำงาน	0.024	0.033	0.032	0.0063
อุบัติเหตุเป็นศูนย์	จำนวนอุบัติเหตุจากการใช้รถยนต์ส่วนบุคคล	กรณี	6	6	1	1
		เป้าหมาย	10	5	3	2
	จำนวนอุบัติเหตุจากการขนส่งทางรถยนต์	กรณีต่อ 1,000,000 กิโลเมตร	0.01	0.02	0.00	0.00
	ต่อระยะทางขนส่ง 1,000,000 กิโลเมตร	เป้าหมาย	0.05	0.04	0.03	0.014

หมายเหตุ:

NA: ไม่มีข้อมูล

¹ ขอบเขตข้อมูลครอบคลุมเฉพาะสถานประกอบการในประเทศไทยเท่านั้น และไม่จำแนกเพศ เนื่องจาก ปตท. ให้ความสำคัญต่อความปลอดภัยของพนักงานทุกคนเท่าเทียมกัน ตามหลักจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ ทั้งนี้ไม่ครอบคลุมข้อมูลผู้รับเหมาโครงการก่อสร้างที่ตัดแยกพื้นที่ในระยะก่อนส่งมอบให้ ปตท. เช่น โครงการก่อสร้างท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

² นับตามวันทำงานและเริ่มนับตั้งแต่หยุดงานในวันถัดไป ทั้งนี้กำหนดเป้าหมายเท่ากับ 0 ตั้งแต่ปี 2563 เป็นต้นไป

³ ไม่รวมอุบัติเหตุในระดับปฐมพยาบาล

⁴ ปี 2561 มีอุบัติเหตุถึงขั้นเจ็บหนละเสียชีวิต 1 ครั้ง โดย ปตท. ได้ดำเนินการสอบสวนหาสาเหตุและดำเนินการแก้ไขป้องกันไม่ให้เกิดเหตุการณ์ดังกล่าวซ้ำขึ้นอีก และได้จัดทำเป็นบทเรียนเพื่อส่งให้ผู้เกี่ยวข้องรับทราบ

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

⁶ การบาดเจ็บที่มีผลกระทบสูงอันเนื่องมาจากการทำงาน หมายถึง กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกับการทำงานซึ่งส่งผลให้ ผู้ปฏิบัติงานไม่สามารถฟื้นตัวได้ภายใน 6 เดือน (ไม่รวมการเสียชีวิต)

⁷ ปรับการจำแนกประเภทคนงานใหม่ตามมาตรฐาน GRI 2016 ตั้งแต่ปี 2559 - 2561



ขอบเขตรายงาน	ปี	ธุรกิจของ ปตท.														ความครอบคลุมของ ปตท. 2564 (ร้อยละ)
		อาคาร ปตท.				โรงแยกก๊าซธรรมชาติ	ระบบส่งก๊าซธรรมชาติ	คลัง			สถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิง	ปฏิบัติการหลอ่ล	การขนส่ง	สถานีบริการก๊าซธรรมชาติ	โรงไฟฟ้าฟอสซิล	
		สำนักงานใหญ่	สำนักงานพระโขนง	สถาบันวิศวกรรม ปตท.	สำนักงานบริการลูกค้า ะยอง			คลังก๊าซปิโตรเลียมเหลว	คลังน้ำมันเชื้อเพลิง	สถานีเติมน้ำมันอากาศยาน						
การปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางตรง (Scope 1)	2564	•	•	•	NA	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	100
	2563	•	•	•	NA	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	
	2562	•	•	•	NA	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	
	2561	•	•	•	NA	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	
การปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อม (Scope 2)	2564	•	•	•	NA	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	100
	2563	•	•	•	NA	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	
	2562	•	•	•	NA	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	
	2561	•	•	•	NA	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	
การใช้พลังงานโดยตรง	2564	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	100
	2563	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	
	2562	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	
	2561	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	
กระแสไฟฟ้าที่ซื้อเข้ามาใช้	2564	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	100
	2563	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	
	2562	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	
	2561	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	
น้ำที่ดึงมาใช้จากแหล่งน้ำภายนอก	2564	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	100
	2563	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	2562	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	2561	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	NR	•	•	
น้ำเสียที่ระบายออกสู่สิ่งแวดล้อม	2564	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	100
	2563	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	2562	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	2561	•	•	•	NR	•	•	•	•	•	•	•	NR	•	NR	
น้ำจากกิจกรรมการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	2564	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	100
	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	
	2561	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	
ของเสียที่กำจัด	2564	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	100
	2563	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	2562	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	NR	
	2561	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	NR	•	•	
การรั่วไหลของน้ำมันและสารเคมี	2564	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	•	•	NR	100
	2563	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	•	•	NR	
	2562	•	NR	•	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	•	•	NR	
	2561	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	NR	•	•	
ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx)	2564	NR	NR	NR	NR	•	•	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	100
	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	
	2561	NR	NR	NR	NR	•	•	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	
ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	2564	NR	NR	NR	NR	•	•	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	100
	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	
	2561	NR	NR	NR	NR	•	•	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	NR	
สารอินทรีย์ระเหย (VOCs)	2564	NR	NR	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	NR	NR	100
	2563	NR	NR	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	NR	NR	
	2562	NR	NR	NR	NR	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	NR	NR	
	2561	NR	NR	NR	•	•	•	•	•	•	NR	NR	NR	NR	•	
ปริมาณก๊าซมีเทน (CH ₄) ที่ปล่อยออกมา	2564	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	NR	100
	2563	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	NR	
	2562	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	NR	
	2561	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	NR	
การปล่อยก๊าซมีเทน (CH ₄) ทางตรง	2564	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	NR	100
	2563	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	NR	
	2562	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	NR	
	2561	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	•	NR	

หมายเหตุ:
NA: ไม่มีข้อมูล
NR: ไม่เกี่ยวข้องกับพื้นที่นั้น

การดื่มน้ำ/ การใช้น้ำ

GRI	ข้อมูลที่เป็น	หน่วย	ปตท.			
			2561	2562	2563	2564
GRI 303-1	การดื่มน้ำทั้งหมด					
	ปริมาณการดื่มน้ำทั้งหมด	ล้านลิตร	3,676.14	2,412.65	1,835.40	2,010.72
	น้ำผิวดิน	ล้านลิตร	234.30	136.14	142.97	140.10
	• น้ำผิวดิน ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด ≤1,000 mg/l	ล้านลิตร	234.30	136.14	142.97	140.10
	• น้ำผิวดิน - น้ำอื่น ๆ ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด >1,000 mg/l	ล้านลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
	น้ำใต้ดิน	ล้านลิตร	148.70	36.57	43.23	33.18
	• น้ำใต้ดิน ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด ≤1,000 mg/l	ล้านลิตร	148.70	36.57	43.23	33.18
	• 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 ≤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	21.02	87.54	93.64	83.25
	• น้ำทะเล ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด ≤1,000 mg/l	ล้านลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
	• น้ำทะเล - น้ำอื่น ๆ ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด >1,000 mg/l	ล้านลิตร	21.02	87.54	93.64	83.25
	น้ำจากองค์กรอื่น	ล้านลิตร	3,272.12	2,152.40	1,555.56	1,754.19
	• น้ำจากองค์กรอื่น ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด ≤1,000 mg/l	ล้านลิตร	3,272.12	2,152.40	1,555.56	1,754.19
	• น้ำจากองค์กรอื่น - น้ำอื่น ๆ ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด >1,000 mg/l	ล้านลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
	ปริมาณการดื่มน้ำทั้งหมดจากแหล่งน้ำต่าง ๆ ในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงขาดแคลนน้ำ	ล้านลิตร	831.60	195.79	264.11	195.57
	น้ำผิวดิน	ล้านลิตร	174.34	53.71	71.65	62.91
	• น้ำผิวดินที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด ≤1,000 mg/l	ล้านลิตร	174.34	53.71	71.65	62.91
	• น้ำผิวดิน - น้ำอื่น ๆ ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด >1,000 mg/l	ล้านลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
	น้ำใต้ดิน	ล้านลิตร	35.38	35.27	38.33	29.41
	• น้ำใต้ดิน ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด ≤1,000 mg/l	ล้านลิตร	35.38	35.27	38.33	29.41
	• 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 ≤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 ≤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	621.88	106.81	154.13	103.25
	- น้ำผิวดิน	ล้านลิตร	621.88	106.81	154.13	99.76
	- น้ำใต้ดิน	ล้านลิตร	0.00	0.00	0.00	3.49
	- น้ำทะเล	ล้านลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
	- น้ำจากกระบวนการผลิต	ล้านลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
	• น้ำจากองค์กรอื่น ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด ≤1,000 mg/l	ล้านลิตร	621.88	106.81	154.13	103.25
	• น้ำจากองค์กรอื่น - น้ำอื่น ๆ ที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด >1,000 mg/l	ล้านลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
GRI 303-3	ปริมาณการใช้น้ำทั้งหมด	ล้านลิตร	2,209.77	1,924.10	1,577.48	1,585.14
	• ปริมาณน้ำใช้ทั้งหมดในองค์กร ในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงขาดแคลนน้ำ	ล้านลิตร	446.01	176.33	245.02	179.32

หมายเหตุ:

- ปรับรูปแบบการบันทึกและเปิดเผยข้อมูลการดื่มน้ำและการใช้น้ำให้สอดคล้องตาม GRI 303-3 Water withdrawal (2018 version)
- ปี 2563 ปริมาณการดื่มน้ำทั้งหมดลดลง เนื่องจากการดำเนินโครงการลดการใช้น้ำ และการลดกำลังการผลิตของโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 1
- ตั้งแต่ปี 2562 ไม่รวมข้อมูลของ บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) ทำให้ปริมาณการดื่มน้ำทั้งหมดลดลง
- ปี 2561 ปริมาณการดื่มน้ำผิวดินลดลง เนื่องจากการขายสถานประกอบการ WEcoZI และปริมาณการดื่มน้ำจากองค์กรอื่นเพิ่มขึ้น เนื่องจากขายขอบเขตการจัดเก็บ และรายงานข้อมูล ให้ครอบคลุมสถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิงที่เริ่มดำเนินการในปี 2561 ที่ ปตท. เป็นเจ้าของและดำเนินการเอง
- มีการทบทวนตัวเลขปี 2560 - 2562 เพื่อให้ข้อมูลมีความถูกต้องแม่นยำมากยิ่งขึ้น



น้ำทิ้งที่ปล่อยออกมา

GRI	ข้อมูลที่จำเป็น	หน่วย	ปตท.			
			2561	2562	2563	2564
GRI 306-1	ปริมาณน้ำทิ้งที่ปล่อยออกนอกองค์กรทั้งหมด	ล้านลิตร	1,466.04	488.54	257.91	425.58
	• น้ำผิวดิน	ล้านลิตร	544.94	482.56	251.90	418.60
	• น้ำใต้ดิน	ล้านลิตร	0.00	0.00	0.00	0.00
	• น้ำทะเล	ล้านลิตร	10.22	5.98	6.01	6.98
	• ออรัลกรอื่น	ล้านลิตร	910.88	0.00	0.00	0.00
	ปริมาณน้ำทิ้งที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด ≤1,000 mg/l (Fresh water ≤1,000 mg/l)	ล้านลิตร	1,466.37	488.54	257.91	424.97
	ปริมาณน้ำทิ้งที่มีค่าของแข็งละลายน้ำทั้งหมด >1,000 mg/l (Other water >1,000 mg/l)	ล้านลิตร	0.00	0.00	0.00	0.61

- หมายเหตุ:
- ปรับรูปแบบการบันทึกและเปิดเผยข้อมูลน้ำทิ้ง ให้สอดคล้องตาม GRI 303-4 Water discharge (2018 version)
 - สามารถควบคุมคุณภาพน้ำทิ้งได้ตามมาตรฐานที่กฎหมายกำหนด
 - นิยามปริมาณน้ำทิ้งขององค์กร เป็นไปตามขอบเขตที่กฎหมายกำหนด
 - ตั้งแต่ปี 2562 ไม่รวมข้อมูลของ บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) ทำให้ปริมาณน้ำทิ้งทั้งหมดลดลง
 - มีการทบทวนตัวเลขปี 2560 - 2562 เพื่อให้ข้อมูลมีความถูกต้องแม่นยำมากยิ่งขึ้น

 ของเสีย

GRI	ข้อมูลที่จำเป็น	หน่วย	ปตท.			
			2561	2562	2563	2564
TOTAL WASTE GENERATED (GRI 2020) - Effective 2022						
GRI 306-3 (2020)	ปริมาณการเกิดของเสีย	ตัน				
	ปริมาณการเกิดของเสียอันตราย	ตัน	4,320.45	3,950.08	3,004.29	1,610.37
	ปริมาณการเกิดของเสียไม่อันตราย	ตัน	15,583.62	3,847.18	2,786.01	3,256.30
WASTE DIVERTED FROM DISPOSAL (GRI 2020) - Effective 2022						
GRI 306-4 (2020)	การจัดการของเสียทั้งหมดในรูปแบบที่ไม่ใช้วิธีการกำจัด	ตัน	2,737.28	2,538.41	1,783.52	987.26
	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	933.12	416.97	719.86	186.76
	การนำกลับมาใช้ซ้ำ	ตัน	7.09	0.24	0.00	0.32
	การนำกลับมาใช้ใหม่	ตัน	926.03	416.73	719.86	186.44
	การนำกลับไปใช้ประโยชน์ใหม่ในรูปแบบต่าง ๆ	ตัน	0.00	0.00	0.00	0.00
	การจัดการของเสียไม่อันตรายทั้งหมดในรูปแบบที่ไม่ใช้วิธีการกำจัด (นอกพื้นที่)	ตัน	1,804.16	2,121.44	1,063.66	800.50
	การนำกลับมาใช้ซ้ำ	ตัน	632.85	1,839.44	1.20	1.20
	การนำกลับมาใช้ใหม่	ตัน	964.48	99.48	871.71	658.90
	การนำกลับไปใช้ประโยชน์ใหม่ในรูปแบบต่าง ๆ	ตัน	206.83	182.52	190.75	140.40
TOTAL WASTE DIRECTED TO DISPOSAL (GRI 2020) - Effective 2022						
GRI 306-5 (2020)	การจัดการของเสียทั้งหมดในรูปแบบที่ไม่ใช้วิธีการกำจัด	ตัน	17,288.22	5,129.15	3,940.95	3,934.17
	WASTE DIVERTED FROM 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	3,358.30	3,564.01	2,222.53	1,457.98
	การนำพลังงานกลับคืนมา	ตัน	303.23	516.32	191.17	758.11
	การเผา	ตัน	2,946.80	3,033.94	1,997.95	643.75
	การฝังกลบอย่างปลอดภัย	ตัน	34.43	6.26	0.00	0.00
	การกำจัดด้วยวิธีอื่น ๆ	ตัน	73.84	7.49	33.41	56.12
	การจัดการของเสียไม่อันตรายทั้งหมดโดยวิธีการกำจัด (นอกพื้นที่)	ตัน	13,929.92	1,565.14	1,718.42	2,476.19
	การนำพลังงานกลับคืนมา	ตัน	6.56	6.59	10.02	222.41
	การเผา	ตัน	433.59	555.26	254.10	108.52
	การฝังกลบอย่างปลอดภัย	ตัน	358.93	27.39	24.05	0.00
	การกำจัดด้วยวิธีอื่น ๆ	ตัน	13,130.84	975.90	1,430.25	2,145.26

หมายเหตุ:

- การจัดการปริมาณของเสียจากการดำเนินงานประจำวันที่ส่งกำจัดด้วยวิธีการฝังกลบนั้น ปตท. ได้มีการคัดแยกของเสียตั้งแต่ต้นทาง ทำให้นำไปกำจัดด้วยวิธีอื่นได้อย่างเหมาะสมมากยิ่งขึ้น สอดคล้องกับเป้าหมายของกลุ่ม ปตท. ที่กำหนดให้ปริมาณของเสียอุตสาหกรรมที่นำไปฝังกลบลดลง ให้เป็นศูนย์ภายในปี 2563
- ของเสียที่ไม่ได้มาจากการดำเนินงานประจำวันครอบคลุมของเสียที่เกิดจากกิจกรรมการก่อสร้างขนาดใหญ่ การจัดการการรั่วไหลของน้ำมันและสารเคมี และการจัดการเหตุฉุกเฉินและภาวะวิกฤต
- ไม่มีการกำหนดปริมาณขั้นต่ำในการรายงานของเสียอันตราย แต่กำหนดให้ทุกสถานประกอบการ รายงานปริมาณทั้งหมดที่ส่งออกกำจัด
- ของเสียจากการอุปโภคบริโภค ส่งกำจัดโดยเทศบาล ไม่สามารถจำแนกวิธีการกำจัดได้ชัดเจนระหว่าง การเผาทำลาย และ การฝังกลบ ซึ่งมีข้อกำหนดในการขอข้อมูลจากเทศบาล
- ตั้งแต่ปี 2562 ไม่รวมข้อมูลของ บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) ทำให้ปริมาณของเสียจากการอุปโภคบริโภค (Domestic waste) ลดลง
- มีการทบทวนตัวเลขปี 2560 - 2562 เพื่อให้ข้อมูลมีความถูกต้องแม่นยำ มากยิ่งขึ้น
- การนำกลับไปใช้ประโยชน์ในรูปแบบต่าง ๆ ได้แก่ การหมักทำปุ๋ย เป็นต้น
- การกำจัดด้วยวิธีอื่น ๆ ได้แก่ การถมที่ และการนำไปอัดกลบลงหลุมผลิต เป็นต้น

 การรั่วไหล

GRI	ข้อมูลที่สำคัญ	หน่วย	ปตท.			
			2561	2562	2563	2564
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	2	0	0	0.00
	• ปริมาณการรั่วไหลของไฮโดรคาร์บอน	ลูกบาศก์เมตร	59.00	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 เพื่อควบคุมอย่างเร็วที่สุด และจำกัดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมได้อย่างทันท่วงที่ เช่น ใช้อุปกรณ์ในการล้อมและเก็บคราบน้ำมัน ทำให้สามารถควบคุมคราบน้ำมันไม่ให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมเป็นบริเวณกว้าง

☁️ คุณภาพอากาศ

GRI	ข้อมูลที่จำเป็น	หน่วย	ปตท.			
			2561	2562	2563	2564
GRI 305-7	สารอินทรีย์ระเหย (VOCs)	ตัน	10,454.11	2,157.40	1,954.67	1,839.64
	ความเข้มข้นของสารอินทรีย์ระเหย	ตันต่อล้านบาร์เรลน้ำมันดิบเทียบเท่า	26.07	5.41	5.42	5.15
	ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NOx)	ตัน	1,033.61	888.47	796.28	883.85
	ความเข้มข้นของออกไซด์ของไนโตรเจน	ตันต่อล้านบาร์เรลน้ำมันดิบเทียบเท่า	2.58	2.23	2.21	2.47
	ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂)	ตัน	60.00	48.79	27.17	24.67
	ความเข้มข้นของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์	ตันต่อล้านบาร์เรลน้ำมันดิบเทียบเท่า	0.15	0.12	0.08	0.07

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 2561, 2562 และ 2563 เพื่อให้ข้อมูลมีความถูกต้องแม่นยำมากยิ่งขึ้น

⚡️ พลังงาน

GRI	ข้อมูลที่จำเป็น	หน่วย	ปตท.			
			2561	2562	2563	2564
GRI 302-1	การใช้พลังงานทางตรงทั้งหมด	กิกะจูล	44,415,197	45,464,198	41,975,966	43,686,633
	การใช้พลังงานทางอ้อมทั้งหมด	กิกะจูล	2,340,957	1,968,011	1,703,994	1,936,013
	• กระแสไฟฟ้าที่ซื้อเข้ามาใช้	กิกะจูล	2,340,957	1,968,011	1,703,994	1,933,534
	พลังงานที่ขายได้	กิกะจูล	0	0	0	0
	• กระแสไฟฟ้าที่ขายได้	กิกะจูล	0	0	0	0

GRI	ข้อมูลที่จำเป็น	หน่วย	กลุ่ม ปตท.			
			2561	2562	2563	2564
GRI 302-1	การใช้พลังงานทั้งหมด	กิกะจูล	314,748,809	309,976,495	336,270,017	324,127,772
	การใช้พลังงานทางตรงทั้งหมด					
	• การควบคุมเชิงปฏิบัติการของ ปตท.	กิกะจูล	300,103,606	294,434,912	322,810,439	310,757,695
	การใช้พลังงานทางอ้อมทั้งหมด	กิกะจูล	14,645,203	15,541,583	13,459,579	13,370,077
GRI 302-3	ความเข้มข้นของการใช้พลังงานทางตรง					
	• การผลิตน้ำมันและก๊าซ	กิกะจูลต่อล้านบาร์เรลน้ำมันดิบเทียบเท่า	205,577	198,080	212,244	220,641
	• โรงกลั่น	กิกะจูลต่อปริมาณการนำน้ำมันดิบเข้ากลั่น	1.57	1.51	1.55	1.55
	• ปิโตรเคมี	กิกะจูลต่อปริมาณการผลิต	5.62	5.60	5.77	6.03

หมายเหตุ:

NA: ไม่มีข้อมูล

- ขอบเขตองค์กรของกลุ่ม ปตท. ในมุมมองการถือครองหุ้น ประกอบด้วยบริษัทในประเทศไทย ที่ ปตท. ถือหุ้นทางตรงมากกว่าร้อยละ 20 หรือถือหุ้นทางอ้อมรวมได้ร้อยละ 100
- การใช้พลังงานทางอ้อมของ ปตท. มาจากการซื้อไฟฟ้าเท่านั้น
- ความเข้มข้นการใช้พลังงานในกลุ่มผลิตน้ำมันและก๊าซ โรงกลั่น และปิโตรเคมี มีขอบเขตขององค์กรที่สอดคล้องกับบัญชีก๊าซเรือนกระจกของ ปตท. ปี 2562

การใช้พลังงานทั้งหมด รวมการใช้พลังงานทดแทนภายในพื้นที่ ศูนย์ปฏิบัติการระบบท่อเขต 10 และ สถาบันนวัตกรรม



การปล่อยก๊าซเรือนกระจก

GRI	ข้อมูลที่เป็น		หน่วย	ปตท.			
				2561	2562	2563	2564
	การปล่อยก๊าซเรือนกระจกทั้งหมด	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า		11,292,029	11,888,918	11,260,432	11,655,554
GRI 305-1 (2016)	ก๊าซเรือนกระจกทางตรง	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า		10,985,990	11,637,769	11,049,816	11,372,665
GRI 305-2 (2016)	ก๊าซเรือนกระจกทางอ้อม	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า		306,039	251,149	210,616	282,889
GRI 305-3 (2016)	ก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมอื่นๆ	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า		127,046,865	81,862,930	75,115,542	74,020,821

GRI	ข้อมูลที่เป็น		หน่วย	กลุ่ม ปตท.			
				2561	2562	2563	2564
GRI 305-1 (2016)	ก๊าซเรือนกระจกทางตรง						
	• การควบคุมเชิงปฏิบัติการของ ปตท. ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า			29,882,080	29,940,265	29,030,149	31,729,751
	• บริษัทที่ ปตท. ถือหุ้น ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า			20,187,235	20,591,682	19,749,544	21,180,570
GRI 305-2 (2016)	ก๊าซเรือนกระจกทางอ้อม						
	• การควบคุมเชิงปฏิบัติการของ ปตท. ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า			1,914,522	1,983,294	1,663,600	1,419,881
	• บริษัทที่ ปตท. ถือหุ้น ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า			819,344	850,656	898,513	719,719
GRI 305-3 (2016)	ก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมอื่นๆ	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า		127,046,865	126,355,782	116,150,201	113,477,070
GRI 305-4 (2016)	ความเข้มของการปล่อยก๊าซเรือนกระจก						
	• การผลิตน้ำมันและก๊าซ	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อล้านบาร์เรลน้ำมันเทียบเท่า		38,672	36,398	38,247	40,661
	• โรงกลั่น	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปริมาณการนำน้ำมันดิบเข้ากลั่น		0.1275	0.1324	0.1441	0.1586
	• ปิโตรเคมี	ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปริมาณการผลิต		0.3857	0.3995	0.4423	0.4866

หมายเหตุ:

- ขอบเขตองค์กรของกลุ่ม ปตท. ในมุมมองการถือครองหุ้น ประกอบด้วยบริษัทในประเทศไทย ที่ ปตท. ถือหุ้นทางตรงมากกว่าร้อยละ 20 หรือถือหุ้นทางอ้อมรวมได้ร้อยละ 100
- การปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมอื่นๆ ของ ปตท. นับเฉพาะก๊าซเรือนกระจกจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงที่ ปตท. จำหน่ายเท่านั้น
- ปี 2562 - 2564 การปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อมอื่นๆ ของกลุ่ม ปตท. จากการเผาไหม้เชื้อเพลิงที่ ปตท. และบริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) จำหน่าย เท่านั้น
- ปี 2560 ปตท. ได้ขายหุ้นของบริษัท พีทีที อาซาฮิ, พีทีที เอ็มซีซี, พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์, พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง และเอช เอ็ม ซี โพลีเมอร์ ให้ พีทีที โกลบอล เคมิคอล
- ข้อมูลการปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อม ปี 2561 - 2563 ของ ปตท. และกลุ่ม ปตท. มีการปรับการคำนวณตาม Emission Factor จาก EPPO 2021
- ข้อมูลปี 2561 - 2563 ของกลุ่ม ปตท. มีการปรับการคำนวณ เนื่องจาก ปี 2564 มีการเพิ่มขอบเขตองค์กร (Organization Boundary) เนื่องจากการควบรวมกิจการของไทยอยล์และไทยอยล์ เพาเวอร์, การเพิ่มขอบเขตการดำเนินงาน (Operational Boundary) เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของการรายงาน ไออาร์พี ของ พีทีที โกลบอล เคมิคอล, คลังและลานถังของไออาร์พีซี, และ แอลพีจีไชนเดอร์ สงขลา ของบริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน), และมีการเพิ่มเติมของกิจกรรมที่มีการเริ่มดำเนินการของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในพื้นที่ LNG ในปี 2563
- ปี 2564 ค่าความเข้มของก๊าซเรือนกระจกของปิโตรเคมีปรับตัวขึ้นเนื่องจากความต้องการใช้ไฟฟ้าสำหรับผลิต High Value Product ของ พีทีที โกลบอล เคมิคอล



การปล่อยก๊าซมีเทน

GRI	ข้อมูลที่เป็น	หน่วย	ปตท.			
			2561	2562	2563	2564
	ปริมาณก๊าซมีเทนที่เกิดขึ้น (CH ₄) (การรั่วไหล การระบาย และการเผา)	ลูกบาศก์เมตร	25,663,465	25,298,193	25,808,053	21,534,301
	การปล่อยก๊าซมีเทนทางตรง (CH ₄) (แยกจากก๊าซเรือนกระจก)	ตัน	17,339	17,092	17,436	14,549
G4-OG6	ปริมาณไฮโดรคาร์บอนที่เผาไหม้	ล้านลูกบาศก์เมตร	192,662	198,481	118,880	108,938
	ปริมาณไฮโดรคาร์บอนที่ระบายออก	ล้านลูกบาศก์เมตร	23,911	21,143	19,630	16,932

GRI	ข้อมูลที่เป็น	หน่วย	กลุ่ม ปตท.			
			2561	2562	2563	2564
	ปริมาณก๊าซมีเทนที่เกิดขึ้น (CH ₄) (การรั่วไหล การระบาย และการเผา)	ลูกบาศก์เมตร	63,556,618	67,111,079	58,338,111	59,989,194
	การปล่อยก๊าซมีเทนทางตรง (CH ₄) (แยกจากก๊าซเรือนกระจก)	ตัน	43,023	46,751	39,469	40,609
G4-OG6	ปริมาณไฮโดรคาร์บอนที่เผาไหม้	ล้านลูกบาศก์เมตร	1,282,747	1,168,177	1,004,610	1,088,109
	ปริมาณไฮโดรคาร์บอนที่ระบายออก	ล้านลูกบาศก์เมตร	24,003	21,219	17,046	16,932

หมายเหตุ:

- ปริมาณการปล่อยก๊าซมีเทน ครอบคลุม การรั่วซึม การปล่อยก๊าซจากกระบวนการผลิต (การแยกก๊าซธรรมชาติและการผลิตเอทิลีน) การรั่วไหลของก๊าซ และการเผาไหม้
- การปล่อยก๊าซมีเทนทางตรง ครอบคลุมปริมาณการปล่อยก๊าซมีเทน และการปล่อยก๊าซมีเทนจากกระบวนการเผาไหม้ต่าง ๆ
- ข้อมูลปี 2561 - 2563 ของกลุ่มปตท. มีการปรับการคำนวณ เนื่องจาก ปี 2564 มีการเพิ่มขอบเขตองค์กร (Organization Boundary) เนื่องจากการควบรวมกิจการของไทยออยล์และไทยออยล์ เพาเวอร์, การเพิ่มขอบเขตการดำเนินงาน (Operational Boundary) เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของการรายงาน ไออาร์พี ของ พีทีที โกลบอล เคมิคอล, คลังและลานถังของไออาร์พีซี, และ แอลพีจีเซเลนเดอร์ สงขลา ของบริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน), และมีการเพิ่มเติมของกิจกรรมที่มีการเริ่มดำเนินการของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในพื้นที่ LNG ในปี 2563



การบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม

ข้อมูลที่เป็น	หน่วย	ปตท.			
		2561	2562	2563	2564
นโยบายสิ่งแวดล้อม/ระบบบริหารจัดการด้านสิ่งแวดล้อม					
เงินทุน	ล้านบาท	163	55	6	170
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ	ล้านบาท	331	348	323	289
ค่าใช้จ่ายทั้งหมด	ล้านบาท	494	403	329	459
ค่าใช้จ่ายที่ลดลง ต้นทุนที่หลีกเลี่ยงได้ รายได้ ภาษี และอื่นๆ	ล้านบาท	43	298	42	205
ความครอบคลุมของการดำเนินงาน (คิดจาก รายได้ ปริมาณการผลิต หรือพนักงาน)	ร้อยละ	100	100	100	100
การละเมิดกฎระเบียบด้านสิ่งแวดล้อม					
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. พัฒนาวิธีการจัดกลุ่มค่าใช้จ่ายที่เข้าข่ายเป็นค่าใช้จ่ายด้านสิ่งแวดล้อมให้มีความครบถ้วนสมบูรณ์มากขึ้นโดยมีผลสอดคล้องกับมาตรฐาน Environmental Management Accounting Procedures and Principles ขององค์การสหประชาชาติ และปรับปรุงระบบการประมาณการผลตอบแทนจากการลงทุน โดยอ้างอิงโครงการที่อยู่ภายใต้ระบบการเพิ่มผลผลิตของ ปตท.
- แม้ว่าจะมีการแยกสินทรัพย์ของ ปตท. และ OR ตั้งแต่เดือน กรกฎาคม 2561 เป็นต้นมา แต่สินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับสิ่งแวดล้อมมีมูลค่าเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2560 โดยในปี 2561 ปตท. รวบรวมเงินทุนใน “โครงการติดตั้งระบบลดการระบายก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนแบบ Selective Catalytic Reduction (SCR) ที่หน่วยผลิตความร้อน แบบ Waste Heat Recovery Unit (WHRU) ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 5 โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง” ได้ครบถ้วนมากยิ่งขึ้น
- ปี 2562 ปตท. ได้มีการพัฒนาระบบ e-Expense เพื่อให้สามารถรวบรวมข้อมูลค่าใช้จ่ายด้านสิ่งแวดล้อมขององค์กรได้ครบถ้วนมากขึ้น และอยู่ระหว่างลงทุน “โครงการติดตั้งหน่วยกำจัดก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ที่ต้นป้อนในก๊าซที่มีสภาพเป็นกรดที่เหลือจากการแยกก๊าซชนิด Regenerative Thermal Oxidizer (RTO) และ SO₂ Scrubber ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยองหน่วยที่ 5”
- มีการปรับปรุงข้อมูลค่าใช้จ่ายที่ลดลง ต้นทุนที่หลีกเลี่ยงได้ รายได้ ภาษี ในปี 2562 จาก 288 ล้านบาท เป็น 298 ล้านบาท เพื่อความถูกต้องของข้อมูล
- ปี 2564 เงินลงทุนด้านสิ่งแวดล้อมเพิ่มขึ้นเนื่องจากมีการลงทุนติดตั้งโครงการระบบท่อรวบรวมน้ำเสียบริเวณพื้นที่วังจันทร์วัลเลย์ จังหวัดระยอง

