



คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ MD&A 1Q2566

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการสำหรับผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มี.ค. 2566

บทสรุปผู้บริหาร

หน่วย : ล้านบาท	1Q2565	4Q2565	1Q2566	% เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ยอดขาย	758,465	797,174	756,690	(0.2%)	(5.1%)
EBITDA	140,912	75,319	104,008	(26.2%)	38.1%
กำไรสุทธิ	24,792	18,665	27,855	12.4%	49.2%
กำไรสุทธิต่อหุ้น (บาท/หุ้น)	0.87	0.65	0.98	12.6%	50.8%
ราคาน้ำมันดิบไปเฉลี่ย (เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล)	95.6	84.8	80.3	(16.0%)	(5.3%)

ในไตรมาส 1 ปี 2566 (1Q2566) ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA) จำนวน 104,008 ล้านบาท ลดลงจำนวน 36,904 ล้านบาท หรือร้อยละ 26.2 จากในไตรมาส 1 ปี 2565 (1Q2565) ที่จำนวน 140,912 ล้านบาท โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น สำหรับธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานลดลงจากผลขาดทุนสต็อกน้ำมันในไตรมาสนี้ ซึ่งผลขาดทุนของทั้งกลุ่ม ปตท. เพิ่มขึ้นประมาณ 34,000 ล้านบาท เมื่อเทียบกับ 1Q2565 แม้ว่า Market GRM เพิ่มขึ้นจาก 6.1 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 1Q2565 เป็น 8.4 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 1Q2566 จากส่วนต่างราคาน้ำมันดีเซล น้ำมันอากาศยาน และน้ำมันเบนซิน กับน้ำมันดิบปรับเพิ่มขึ้น รวมทั้งปริมาณขายเพิ่มขึ้น ในส่วนของผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีปรับตัวลดลงจากปริมาณขายที่ลดลง ประกอบกับส่วนต่างราคามลพิษกับวัตถุดิบส่วนใหญ่ปรับลดลง นอกจากนี้ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติลดลงจากธุรกิจโรงแยกก๊าซ ที่มีราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงเกือบทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง ประกอบกับปริมาณขายลดลง รวมถึงต้นทุนค่าเชื้อเพลิงสูงขึ้นตามราคาก๊าซ ในอ่าวที่ปรับเพิ่มขึ้น ในส่วนของธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซ มีผลการดำเนินงานลดลงจากการปรับอัตราค่าผ่านท่อตามมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ซึ่งมีผลบังคับใช้ ตั้งแต่เดือน ส.ค. 2565 เป็นต้นมา แม้ว่าธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นจากกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมที่ราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นมากกว่าต้นทุนที่เพิ่มขึ้นตามทิศทางราคาอ้างอิง สำหรับกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นตามปริมาณการขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น และผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานปรับตัวดีขึ้นจากผลการดำเนินงานของธุรกิจยา และผลการดำเนินงานของ GPSC ที่เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้า SPP ที่ค่า Ft ปรับตัวสูงขึ้น กำไรสุทธิของปตท. และบริษัทย่อยใน 1Q2566 มีจำนวน 27,855 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 3,063 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.4 จากใน 1Q2565 ที่จำนวน 24,792 ล้านบาท แม้ว่าบริษัทจะมี EBITDA ลดลง เนื่องจากใน 1Q2566 มีขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ลดลง รวมทั้ง มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น แม้ว่ามีต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น ประกอบกับใน 1Q2566 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นขาดทุนประมาณ 100 ล้านบาทโดยหลักจากรายการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ จากการสิ้นสุดสัมปทานโครงการบงกชของบริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP) สุทธิกับ มีการรับรู้ส่วนลดจากปริมาณที่ผู้ผลิตส่งได้ไม่ถึงปริมาณตามสัญญา (Shortfall) ของ ปตท. ขณะที่ใน 1Q2565 มีผลกำไรประมาณ 900 ล้านบาท โดยหลักจากการรับรู้ส่วนลดจาก Shortfall ของ ปตท. และจากการรับรู้กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนใน Ichinoseki Solar Power 1 GK ของ GPSC

ใน 1Q2566 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA) จำนวน 104,008 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 28,689 ล้านบาท หรือร้อยละ 38.1 จากในไตรมาส 4 ปี 2565 (4Q2565) ที่จำนวน 75,319 ล้านบาท โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น สำหรับธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจากผลขาดทุนสต็อกน้ำมันที่ลดลงในไตรมาสนี้ โดยผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมันของกลุ่ม ปตท. ลดลงประมาณ 11,000 ล้านบาท นอกจากนี้ Market GRM เพิ่มขึ้นจาก 7.9 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 4Q2565 เป็น 8.4 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 1Q2566 จากส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซิน กับน้ำมันดิบปรับเพิ่มขึ้น และ Crude Premium ที่ปรับลดลง สำหรับผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีปรับตัวเพิ่มขึ้น โดยหลักจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบที่ปรับเพิ่มขึ้นทั้งกลุ่มโอเลฟินส์และอะโรเมติกส์ แม้ว่าปริมาณขายปรับตัวลดลง นอกจากนี้ ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศปรับเพิ่มขึ้น จากกำไรต่อหน่วยของการค้าน้ำมันสำเร็จรูป ระหว่างประเทศ (out-out trading) ปรับตัวสูงขึ้น อีกทั้งผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกปรับเพิ่มขึ้นจากภาพรวมกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรเพิ่มขึ้น โดยหลักในผลิตภัณฑ์ดีเซลและเบนซิน รวมทั้งผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานปรับตัวดีขึ้นจากโรงไฟฟ้า SPP ที่ค่า Ft ปรับตัวสูงขึ้น ประกอบกับต้นทุนก๊าซและถ่านหินปรับตัวลดลง อย่างไรก็ตาม กลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีผลการดำเนินงานลดลงตามปริมาณการขายเฉลี่ย และราคาขายเฉลี่ยที่ปรับลดลง อีกทั้งกลุ่มธุรกิจก๊าซ มีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากกำไรขั้นต้นของธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ ลดลงจากกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมที่มีราคาขายเฉลี่ยลดลงตามทิศทางราคาน้ำมันเตาอ้างอิงในตลาดโลก ประกอบกับต้นทุนค่าเนื้อก๊าซ ปรับเพิ่มขึ้นตามราคา Pool Gas อย่างไรก็ดี กำไรขั้นต้นของธุรกิจโรงแยกก๊าซ เพิ่มขึ้น จากต้นทุนค่าเนื้อก๊าซ ลดลง ตามราคาก๊าซ ในอ่าว แม้ว่า ปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ลดลง ตามความต้องการของลูกค้าที่ลดลง กำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัทย่อยใน 1Q2566 มีจำนวน 27,855 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 9,190 ล้านบาท หรือร้อยละ 49.2 จากใน 4Q2565 ที่จำนวน 18,665 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น รวมถึงมีขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์และค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่ลดลง ประกอบกับใน 1Q2566 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำสุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นขาดทุนประมาณ 100 ล้านบาท ดังกล่าวข้างต้น ซึ่งลดลงจาก 4Q2565 ที่มีผลขาดทุนประมาณ 7,700 ล้านบาท โดยหลักจากใน 4Q2565 มีรายการด้อยค่าสินทรัพย์โครงการโมซัมบิก แอเรีย 1 และประมาณการหนี้สินสำหรับการระงับการดำเนินคดีแบบกลุ่มจากเหตุการณ์แหล่งมอนทาราของ PTTEP อย่างไรก็ตาม บริษัทมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนลดลง

สถานะการเงินของ ปตท. และบริษัทย่อย ณ 31 มี.ค. 2566 บริษัทมีสินทรัพย์รวม 3,416,864 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 1,232 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.04 จาก ณ 31 ธ.ค. 2565 ที่มีสินทรัพย์รวมจำนวน 3,415,632 ล้านบาท โดยหลักจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่เพิ่มขึ้นจากกิจกรรมดำเนินงานของกลุ่ม ปตท. รวมถึง ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น โดยหลักจากงานระหว่างก่อสร้างในโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project: CFP) ของ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP) และสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการ G1/61 และ G2/61 ของ PTTEP ในขณะที่หนี้สินรวมทั้งสิ้น 1,851,237 ล้านบาท ลดลงจาก ณ 31 ธ.ค. 2565 จำนวน 30,702 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.6 จากเงินเจ้าหนี้อื่นลดลง รวมถึง หนี้สินที่มีภาวะดอกเบี้ยลดลงจากเงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ที่ลดลง ทั้งนี้ ณ 31 มี.ค. 2566 มีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 1,565,627 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 31,934 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.1 จากผลการดำเนินงานสำหรับงวดสามเดือนแรกของปี 2566 ที่เพิ่มขึ้น

ภาวะเศรษฐกิจในไตรมาส 1 ปี 2566

เศรษฐกิจโลกในไตรมาสที่ 1 ของปี 2566 (1Q2566) ขยายตัวชะลอลงจากไตรมาสที่ 4 ของปี 2565 (4Q2565) ตามการชะลอตัวของเศรษฐกิจหลัก ได้แก่ สหรัฐอเมริกาและยุโรป โดยเป็นผลจากการดำเนินนโยบายการเงินที่ตึงตัวขึ้นต่อเนื่อง เพื่อสกัดเงินเฟ้อที่ยังคงอยู่ในระดับสูง ซึ่งรวมถึงธนาคารกลางสหรัฐฯ (the Federal Reserves: the Fed) ในการประชุมเดือนพ.ค. 2566 มีมติปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยนโยบายเป็นครั้งที่ 10 ติดต่อกัน นับแต่เริ่มวัฏจักรปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยในเดือนมี.ค. 2565 สู่ระดับร้อยละ 5.00-5.25 ประกอบกับแรงกดดันเพิ่มเติมจากสถานการณ์ปัญหาสถาบันการเงิน หลังการล้มของธนาคารซิลิคอน แวลลีย์ (Silicon Valley Bank) ในสหรัฐฯ และวิกฤตขาดสภาพคล่องของธนาคารเครดิต สวิส (Credit Suisse Bank) ในยุโรป ตลอดจนความขัดแย้งระหว่างรัสเซียและยูเครนที่ยังคงยืดเยื้อ ในขณะที่เศรษฐกิจจีนขยายตัวเพิ่มขึ้น จากกิจกรรมทางเศรษฐกิจที่ฟื้นตัวดีขึ้นทั้งการบริโภคภาคเอกชนและการผลิตภาคอุตสาหกรรม หลังยกเลิกนโยบายการจำกัดการ COVID-19 เป็นศูนย์ (Zero-COVID) ทั้งนี้ กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (International Monetary Fund: IMF) ณ เดือนเม.ย. 2566 ปรับลดประมาณการอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจโลกในปี 2566 สู่ระดับร้อยละ 2.8 จากที่ประมาณการไว้เดิม ณ เดือน ม.ค. 2566 ที่ระดับร้อยละ 2.9

ความต้องการใช้น้ำมันของโลกใน 1Q2566 จากรายงานของ S&P Global ณ เดือน เม.ย. 2566 เฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 100.1 ล้านบาร์เรลต่อวัน (MMBD) ลดลงจาก 4Q2565 ที่เฉลี่ย 100.7 MMBD ตามการชะลอตัวของเศรษฐกิจในสหรัฐฯ และยุโรป ท่ามกลางเงินเฟ้อที่ยังคงอยู่ในระดับสูงและการขึ้นอัตราดอกเบี้ยของธนาคารกลางหลายแห่ง ทั้งนี้หากเทียบกับไตรมาสที่ 1 ของปี 2565 (1Q2565) ที่ระดับ 98.1 MMBD ความต้องการใช้น้ำมันของโลกเพิ่มขึ้นตามการเติบโตของเศรษฐกิจ รวมถึงเศรษฐกิจจีนที่ฟื้นตัวหลังการเปิดประเทศ

หน่วย :	1Q2565	4Q2565	1Q2566	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
เหรียญสหรัฐฯ/บาร์เรล					
ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย	95.6	84.8	80.3	(16.0%)	(5.3%)
Gasoline Crack Spread	17.8	9.4	18.7	5.1%	98.9%
Diesel Crack Spread	19.6	39.3	25.2	28.6%	(35.9%)
FO Crack Spread (180 – 3.5%S)	(8.3)	(22.5)	(16.3)	(96.4%)	27.6%
GRM-Singapore Crack	8.0	6.3	8.2	2.5%	30.2%

ราคาน้ำมันดิบดูไบใน 1Q2566 เฉลี่ยอยู่ที่ 80.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ลดลงจาก 4Q2565 ที่ระดับ 84.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และ 1Q2565 ที่ระดับ 95.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล จากที่ตลาดคลายความกังวลเรื่องอุปทานดั้งเดิม เนื่องจากรัสเซียยังคงส่งออกน้ำมันดิบให้ผู้ซื้อรายอื่นนอกยุโรปได้อย่างต่อเนื่อง ประกอบกับความกังวลต่อวิกฤตสถาบันการเงินที่เกิดขึ้นในสหรัฐฯ และยุโรป ในขณะที่อุปทานจากผู้ผลิตน้ำมันนอกกลุ่ม OPEC (non-OPEC) เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง ทำให้มีอุปทานมากกว่าความต้องการ แม้ว่ากลุ่ม OPEC และชาติพันธมิตร (OPEC+) มีแผนลดการผลิตเพื่อให้อุปทานสมดุลกับอุปสงค์

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดจรสิงคโปร์

- ส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันเบนซินและน้ำมันดิบดูไบ (Gasoline Crack Spread) ใน 1Q2566 เฉลี่ยอยู่ที่ 18.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจาก 4Q2565 ที่ระดับ 9.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และ 1Q2565 ที่ระดับ 17.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล จากอุปสงค์ที่ฟื้นตัวของจีน และแนวโน้มราคาที่เพิ่มขึ้นของส่วนผสมที่เพิ่มค่าออกเทนในน้ำมันเบนซิน ท่ามกลางการเปลี่ยนเกรดน้ำมันในสหรัฐฯ เป็นเกรดฤดูร้อน และการเพิ่มสัดส่วนการผสมเนฟทาที่เพิ่มขึ้นในยุโรป

- ส่วนต่างราคากระหว่างน้ำมันดีเซลและน้ำมันดิบดูไบ (Diesel Crack Spread) ใน 1Q2566 เฉลี่ยอยู่ที่ 25.2 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ลดลงจาก 4Q2565 ที่ระดับ 39.3 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล จากอุปทานส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปจากรัสเซียที่เริ่มเข้ามาในภูมิภาคเอเชียหลังการคว่ำบาตรเริ่มมีผลบังคับใช้ นอกจากนี้ยังมีอุปทานส่วนเพิ่มจากโรงกลั่นใหม่ทดแทนส่วนต่างของผลิตภัณฑ์ อย่างไรก็ตามเมื่อเทียบกับ 1Q2565 ที่ระดับ 19.6 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ส่วนต่างราคากระหว่างน้ำมันดีเซลและน้ำมันดิบดูไบสูงขึ้นเนื่องจากทางฝั่งยุโรปต้องหาดีเซลจากแหล่งอื่นที่ราคาสูงขึ้นเพื่อทดแทนดีเซลจากประเทศรัสเซีย
- ส่วนต่างราคากระหว่างน้ำมันเตาซัลเฟอร์สูงและน้ำมันดิบดูไบ (High-Sulfur Fuel Oil 3.5% Crack Spread) ใน 1Q2566 เฉลี่ยอยู่ที่ -16.3 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจาก 4Q2565 ที่ระดับ -22.5 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล จากความต้องการซื้อจากประเทศจีนที่เพิ่มขึ้นเพื่อใช้ผลิตกระแสไฟฟ้าและเดินเรือ อย่างไรก็ตามเมื่อเทียบกับ 1Q2565 ที่ระดับ -8.3 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ส่วนต่างราคากระหว่างน้ำมันเตาซัลเฟอร์สูงและน้ำมันดิบดูไบ ถูกกดดันจากอุปทานส่งออกจากประเทศรัสเซียที่เข้ามาในภูมิภาค

ค่าการกลั่นของโรงกลั่นประเภท Cracking อ้างอิงที่สิงคโปร์ใน 1Q2566 เฉลี่ยอยู่ที่ 8.2 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจาก 4Q2565 ที่ระดับ 6.3 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล จากอุปสงค์ที่ฟื้นตัวของน้ำมันเบนซิน ในขณะที่ปริมาณการกลั่นเพิ่มสูงขึ้นเป็นปัจจัยกดดัน อย่างไรก็ตามเมื่อเทียบกับ 1Q2565 ที่ระดับ 8.0 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ค่าการกลั่นปรับตัวเพิ่มขึ้นเล็กน้อยเนื่องจากปริมาณสำรองของแต่ละผลิตภัณฑ์ที่อยู่ในระดับต่ำ

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน	1Q2565	4Q2565	1Q2566	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
HDPE: CFR SEA	1,330	1,033	1,085	(18.4%)	5.0%
PP: CFR SEA – Film	1,387	995	1,096	(21.0%)	10.2%
BZ: FOB Korea	1,073	825	930	(13.3%)	12.7%
BZ -Naphtha	196	152	241	23.0%	58.6%
PX: CFR Taiwan	1,087	979	1,034	(4.9%)	5.6%
PX-Naphtha	210	306	345	64.3%	12.7%
Naphtha (MOPJ)	877	673	689	(21.4%)	2.4%
Propane (C3): ARAMCO CP	803	617	700	(12.8%)	13.5%

ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีทั้งโพลีเอทิลีนและอะโรแมติกส์ใน 1Q2566 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจาก 4Q2565 โดยมีปัจจัยสนับสนุนจากอุปทานแนฟทาที่ตั้งตัวจากการปิดซ่อมบำรุงประจำปีโดยเฉพาะในภูมิภาคเอเชีย และราคาน้ำมันดิบที่ยังอยู่ในระดับสูง

- **กลุ่มผลิตภัณฑ์โพลีเอทิลีน:** ราคาโพลีเอทิลีนความหนาแน่นสูง (High density polyethylene: HDPE) ปรับตัวเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับ 4Q2565 จากความต้องการใช้ในการก่อสร้างเพิ่มขึ้นตามการเร่งพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานในประเทศจีน เช่นเดียวกับราคาโพลีโพรพิลีน (Polypropylene: PP) ปรับตัวเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสที่ผ่านมา เนื่องจากการลดกำลังการผลิตของโรงงานโพรเพนดีไฮโดรจิเนชัน (Propane dehydrogenation: PDH) จากราคาโพรเพนที่ปรับตัวสูงขึ้นจนไม่คุ้มการผลิต โดยเฉพาะในช่วงเดือนก.พ. อย่างไรก็ตาม ความต้องการสินค้าปลายทางที่ซบเซาเนื่องจากภาวะเศรษฐกิจโลกที่เริ่มชะลอตัว การกักตุนสินค้าก่อนเทศกาลถือศีลคอดที่น้อยกว่าคาด และอุปทานใหม่ที่เข้ามาในตลาด โดยเฉพาะในประเทศจีน ยังเป็นปัจจัยกดดันราคาตลาดไม่ให้ปรับตัวเพิ่มขึ้นได้มากนัก

- **กลุ่มผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์:** ราคาเบนซีน (Benzene: BZ) ปรับสูงขึ้นเมื่อเทียบกับ 4Q2565 จากอุปทานที่ตึงตัวจากการปิดซ่อมบำรุงตามฤดูกาลโดยเฉพาะในภูมิภาคเอเชีย นอกจากนี้ส่วนต่างราคาระหว่าง BZ และแนฟทา ที่อยู่ในระดับสูงในประเทศสหรัฐฯ ส่งผลให้มีอุปทานส่วนหนึ่งจากเอเชียไปยังสหรัฐฯ มากขึ้น แม้ว่าค่าขนส่งจะปรับตัวสูงขึ้นอย่างไรก็ตาม ความต้องการซื้อจากผู้ผลิตสไตรีนโมโนเมอร์ (Styrene monomer: SM) ลดลงตามการลดกำลังการผลิตจากผลกำไรที่ต่ำของผู้ผลิต SM หลายแห่ง และระดับสินค้าคงคลังในจีนที่อยู่ในระดับสูงกดดันการเพิ่มขึ้นของราคาสำหรับราคาพาราไซลีน (paraxylene: PX) และส่วนต่างราคาระหว่าง PX และแนฟทาปรับตัวเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับ 4Q2565 จากความต้องการของผู้ผลิตกรดเทเรพทาสิกบริสุทธิ์ (purified terephthalic acid: PTA) ที่เพิ่มขึ้นตามอัตราผลกำไรที่ฟื้นตัวดีขึ้น และการขึ้นใหม่ของโรงงานผลิต PTA ในจีน ประกอบกับอุปทานที่ตึงตัวจากการหยุดซ่อมบำรุงของโรงงาน PX หลายแห่งในเอเชีย และความต้องการ PX เพื่อใช้เป็นส่วนผสมในน้ำมันเบนซิน ที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ความต้องการซื้อของผู้ผลิตเส้นใยโพลีเอสเตอร์ (Polyester) ในจีนที่ฟื้นตัวช้า และกำลังการผลิตใหม่ในจีนเป็นปัจจัยกดดันการเพิ่มขึ้นของราคา

เทียบกับ 1Q2565 ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีน และอะโรเมติกส์ปรับตัวลดลง ตามราคาน้ำมันดิบและแนฟทาที่ปรับลดลง จากการเข้าสู่ภาวะเศรษฐกิจถดถอยในหลายประเทศ และอุปทานที่ปรับสูงขึ้นจากโรงกลั่นในภูมิภาคเอเชีย

ราคา**โพรเพน (Propane)** ใน 1Q2566 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจาก 4Q2565 เนื่องด้วยอุปทานฝั่งตะวันออกกลาง เช่น บริษัท Saudi Aramco และ ADNOC (Abu Dhabi National Oil Company) ที่ปรับตัวลดลงจากการปิดซ่อมบำรุง ประกอบกับความต้องการที่เพิ่มขึ้นของฝั่งเอเชียในช่วงฤดูหนาว และการผ่อนคลายมาตรการควบคุม COVID-19 ในจีนที่ส่งผลให้กิจกรรมทางเศรษฐกิจภายในประเทศฟื้นตัวมากขึ้น อย่างไรก็ตาม การใช้โพรเพนเพื่อเป็นสารตั้งต้นสำหรับโรงงาน PDH ลดลง ประกอบกับราคาน้ำมันดิบที่ปรับตัวลดลง และเศรษฐกิจโลกชะลอตัวกดดันให้ราคาไม่เพิ่มขึ้นมากนัก

เทียบกับ 1Q2565 ราคาโพรเพนปรับตัวลดลง จากราคาน้ำมันดิบที่ลดลง เศรษฐกิจโลกชะลอตัว และปริมาณสินค้าคงคลังในสหรัฐฯ ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ

เศรษฐกิจไทย ใน 1Q2566 ขยายตัวต่อเนื่องจาก 4Q2565 โดยได้รับแรงสนับสนุนหลักจากภาคการท่องเที่ยวที่ฟื้นตัวชัดเจน โดยเฉพาะนักท่องเที่ยวจีน หลังจีนกลับมาเปิดประเทศตั้งแต่ 8 ม.ค. 2566 และอินเดียที่ยกเลิกแสดงผลตรวจ COVID-19 (RT-PCR) สำหรับผู้ที่เดินทางกลับจากไทยตั้งแต่ 13 ก.พ. 2566 เช่นเดียวกันกับการบริโภคและการลงทุนภาคเอกชนที่ฟื้นตัวต่อเนื่อง ตามกิจกรรมทางเศรษฐกิจที่ปรับตัวดีขึ้น โดยเฉพาะภาคบริการเกี่ยวเนื่องกับการท่องเที่ยว ท่ามกลางความเชื่อมั่นภาคธุรกิจปรับตัวเพิ่มขึ้นต่อเนื่อง และตลาดแรงงานฟื้นตัวเข้าใกล้ระดับก่อน COVID-19 มากขึ้น สำหรับการใช้จ่ายภาครัฐขยายตัวต่อเนื่องจากการเร่งเบิกจ่ายเงินงบประมาณ โดยเฉพาะการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานขนาดใหญ่ก่อนการประกาศยุบสภาในช่วงปลายเดือนมี.ค. 2566 เพื่อที่จะจัดการเลือกตั้งทั่วไปในเดือนพ.ค. 2566 ในขณะที่การส่งออกสินค้าหดตัวต่อเนื่องตามการชะลอตัวของเศรษฐกิจโลกและปัจจัยฐานในปีก่อนหน้าที่อยู่ในระดับสูง โดยธนาคารแห่งประเทศไทย ณ เดือนมี.ค. 2566 ประมาณการอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยในปี 2566 ที่ระดับร้อยละ 3.6 ปรับลงจากประมาณการเดิม ณ เดือนพ.ย. 2565 ที่ระดับร้อยละ 3.7

เหตุการณ์สำคัญไตรมาส 1 ปี 2566 ถึงปัจจุบัน

สรุปเหตุการณ์ที่สำคัญ (non-recurring items) ไตรมาส 1 ปี 2566 ถึงปัจจุบัน มีรายละเอียดดังนี้

ม.ค. 2566

- PTT: 1 ม.ค. เพื่อช่วยเหลือด้านราคาพลังงานให้แก่ประชาชน ปตท. ขยายระยะเวลาในการตรึงราคาขายปลีก NGV ตั้งแต่ 16 ธ.ค. 2565 – 15 มี.ค. 2566 ไปจนถึง 15 มิ.ย. 2566 สำหรับกลุ่มรถแท็กซี่ในเขต กทม. และปริมณฑลอยู่ที่ 13.62 บาท/กก. และราคาขายปลีก NGV ของรถยนต์ทั่วไปอยู่ที่ 17.59 บาท/กก. นอกจากนี้ ปตท. ได้ขยายระยะเวลาการช่วยเหลือส่วนลดค่าซื้อก๊าซหุงต้มแก่ผู้มีรายได้น้อยที่เป็นร้านค้า หาบเร่ แผงลอยอาหาร ผ่านบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ จำนวนเงิน 100 บาท/คน/เดือน จนถึงวันที่ 31 มี.ค. 2566
- PTTEP: 10 ม.ค. PTTEP ได้จัดตั้งบริษัทย่อยเพื่อดำเนินธุรกิจด้านปัญญาประดิษฐ์และเทคโนโลยี ได้แก่ บริษัท เบตรีค อนาไลติกส์ จำกัด จัดตั้งด้วยทุนจดทะเบียน 5,000,000 บาท โดยบริษัท เอไอ แอนด์ โรโบติกส์ เวนเจอร์ส จำกัด (บริษัทย่อยของ PTTEP) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อให้ บริการแพลตฟอร์มข้อมูลเมืองโดยใช้เทคโนโลยี AI & Machine Learning พร้อมการวิเคราะห์ข้อมูลแบบครบวงจร รวมถึงจัดตั้ง บริษัท ไบอนด์ ซิสเต็มส์ จำกัด ด้วยทุนจดทะเบียน 5,000,000 บาท โดยบริษัท เอไอ แอนด์ โรโบติกส์ เวนเจอร์ส จำกัด (บริษัทย่อยของ PTTEP) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อให้ บริการระบบความปลอดภัย ความเป็นส่วนตัว การยืนยันตัวตนทางดิจิทัล และการเข้าถึงข้อมูลส่วนบุคคล และองค์กร ผ่านเทคโนโลยี Web 3.0 การจัดตั้งบริษัทดังกล่าวเป็นการสร้างความสามารถในการแข่งขันและหาโอกาส ในการพัฒนาธุรกิจใหม่ ซึ่งสอดคล้องกับกลยุทธ์ของ PTTEP
- PTTEP: 17 ม.ค. PTTEP ได้จัดตั้งบริษัทย่อยเพื่อพัฒนาเทคโนโลยีปัญญาประดิษฐ์ออกสู่ตลาดในเชิงพาณิชย์ ได้แก่ บริษัท เอสทูโรโบติกส์ จำกัด ด้วยทุนจดทะเบียน 1,000,000 บาท โดยบริษัท โรวูล่า (ประเทศไทย) จำกัด (บริษัทย่อยของ ปตท.สม.) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อให้ บริการ ซ่อมแซมท่อใต้ทะเลโดยใช้หุ่นยนต์ปัญญาประดิษฐ์ Nautilus ซึ่งสามารถลดความเสี่ยงและระยะเวลาในการซ่อมแซมได้อย่างมีประสิทธิภาพ การจัดตั้งบริษัทดังกล่าวเป็นการสร้างความสามารถในการแข่งขันและหาโอกาส ในการพัฒนาธุรกิจใหม่ ซึ่งสอดคล้องกับกลยุทธ์ของ ปตท.สม.
- GPSC: 30 ม.ค. GPSC กับกลุ่ม Copenhagen Infrastructure Partners ("CIP") ผ่านกองทุน CI NMF I Cooperatief U.A. ("CI NMF I") ได้ร่วมกันจัดตั้ง บริษัท วินด์ เพาเวอร์ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ด้วยทุนจดทะเบียน 1,000,000 บาท ในสัดส่วนร้อยละ 51 และ 49 ตามลำดับ มีวัตถุประสงค์เพื่อศึกษาโอกาสการลงทุนในพลังงานลม โดยเฉพาะโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมภายในประเทศ

ก.พ. 2566

- PTT: 15 ก.พ. PTT International Holdings Limited ("PTTIH") (บริษัทย่อยซึ่ง ปตท. ถือหุ้นทั้งหมด) ดำเนินการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท PTT Mining Limited ("PTTML") ซึ่ง PTTIH ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ให้กับบริษัทในเครือของ PT Astrindo Nusantara Infrastruktur Tbk ("Astrindo") และรับชำระเงินมูลค่า 486 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (รวมดอกเบี้ย) ส่งผลให้ PTTML สิ้นสภาพการเป็นบริษัทย่อยของ บริษัท PTTIH และ เป็นการยุติการลงทุนในธุรกิจถ่านหินทั้งหมดของ ปตท. ซึ่งเป็นไปตามกลยุทธ์ของบริษัทที่มุ่งเน้นด้านพลังงานสะอาด เพื่อนำองค์กรไปสู่การเติบโตอย่างยั่งยืน

มี.ค. 2566

- PTT & GPSC: 10 มี.ค. บริษัทโกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (“GRP”) (บริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นทางอ้อมร้อยละ 50 และ GPSC ถือหุ้นร้อยละ 50) ได้จัดตั้งบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จีน (เซี่ยงไฮ้) จำกัด (“GRP China”) แล้วเสร็จ โดย GRP ถือหุ้นร้อยละ 100 ด้วยทุนจดทะเบียน 5,340,000 หยวน (หรือประมาณ 27,768,000 บาท) เพื่อสนับสนุนการลงทุนและพัฒนาโครงการพลังงานหมุนเวียนในประเทศจีน โดยการจัดตั้งบริษัทดังกล่าวสอดคล้องกับกลยุทธ์การลงทุนในธุรกิจพลังงานแห่งอนาคต (Future Energy) ของกลุ่ม ปตท.

เม.ย. 2566

- PTT: 21 เม.ย. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (“EnCo”) (บริษัทย่อยซึ่ง ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 50) เมื่อวันที่ 10 เม.ย. 2566 ได้มีมติอนุมัติให้ EnCo ร่วมลงทุนกับบริษัท วัน ออริจิน จำกัด (มหาชน) (“ONEO”) โดยเข้าถือหุ้นบริษัท วัน ดิสทริคท์ ระยะเวลา 2 จำกัด (บริษัทในเครือของ ONEO ซึ่ง ONEO ถือหุ้นร้อยละ 99.9997) ในสัดส่วนร้อยละ 50 จาก ONEO ด้วยมูลค่า 46 ล้านบาท โดยเมื่อวันที่ 11 เม.ย. 2566 EnCo ได้มีการลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น และได้ชำระเงินค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเสร็จในวันที่ 21 เม.ย. 2566 ซึ่งการร่วมลงทุนดังกล่าวมีวัตถุประสงค์เพื่อร่วมกันพัฒนาธุรกิจโรงแรม ภายในโครงการออริจิน สมารท์ ซิตี้ ระยะเวลา เพื่อรองรับการขยายตัวของภาคธุรกิจในพื้นที่เขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก (EEC) และภาคการท่องเที่ยวหลังฟื้นตัวจากสถานการณ์ COVID-19

ข้อมูลสรุปผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยตามกลุ่มธุรกิจ

ข้อมูลผลการดำเนินงานสำหรับงวด 1Q2566 เปรียบเทียบกับ 1Q2565 และ 4Q2565 สรุปได้ดังนี้

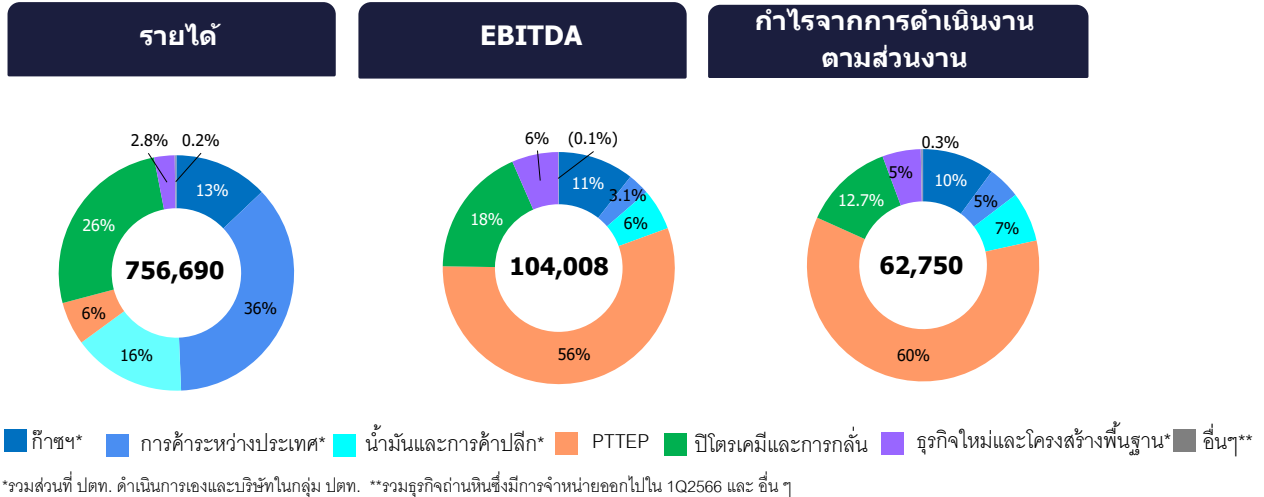
หน่วย : ล้านบาท	1Q2565	4Q2565	1Q2566	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ยอดขาย	758,465	797,174	756,690	(0.2%)	(5.1%)
: สํารวจและผลิตฯ	68,149	91,610	75,493	10.8%	(17.6%)
: ก๊าซ	169,216	165,812	164,112	(3.0%)	(1.0%)
: น้ำมันและการค้าปลีก	177,909	206,655	197,891	11.2%	(4.2%)
: การค้าระหว่างประเทศ	482,985	441,837	463,037	(4.1%)	4.8%
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	361,248	300,459	331,046	(8.4%)	10.2%
: ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน	28,954	42,975	35,905	24.0%	(16.5%)
: อื่นๆ	5,626	9,164	2,950	(47.6%)	(67.8%)
กำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา	140,912	75,319	104,008	(26.2%)	38.1%
ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)					
: สํารวจและผลิตฯ	53,465	69,237	58,371	9.2%	(15.7%)
: ก๊าซ	19,520	11,869	11,077	(43.3%)	(6.7%)
: น้ำมันและการค้าปลีก	6,686	1,337	6,028	(9.8%)	>100%
: การค้าระหว่างประเทศ					
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจากFX. และ					
การป้องกันความเสี่ยง	15,625	(9,465)	3,193	(79.6%)	>100%
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจากFX. และ					
การป้องกันความเสี่ยง	1,219	(366)	4,826	>100%	>100%
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	43,373	(2,823)	19,040	(56.1%)	>100%
: ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน	2,927	2,447	6,754	>100%	>100%
: อื่นๆ	1,365	2,803	(86)	<(100%)	<(100%)
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	37,117	44,809	41,258	11.2%	(7.9%)
กำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานตามส่วนงาน	103,795	30,510	62,750	(39.5%)	>100%
: สํารวจและผลิตฯ	36,431	45,630	38,213	4.9%	(16.3%)
: ก๊าซ	15,089	7,178	6,398	(57.6%)	(10.9%)
: น้ำมันและการค้าปลีก	5,177	(321)	4,401	(15.0%)	>100%
: การค้าระหว่างประเทศ					
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจากFX. และ					
การป้องกันความเสี่ยง	15,502	(9,753)	2,906	(81.3%)	>100%
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจากFX. และ					
การป้องกันความเสี่ยง	1,096	(654)	4,539	>100%	>100%
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	32,696	(13,951)	8,007	(75.5%)	>100%
: ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน	143	(868)	3,398	>100%	>100%
: อื่นๆ	806	2,681	(204)	<(100%)	<(100%)
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	1,949	1,246	528	(72.9%)	(57.6%)
ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์	(5)	8,475	140	>100%	(98.3%)
กำไร(ขาดทุน)จากตราสารอนุพันธ์	(48,979)	(4,502)	(1,868)	96.2%	58.5%
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	5,712	32,711	10,112	77.0%	(69.1%)
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBIT)	64,262	50,364	73,965	15.1%	46.9%
ต้นทุนทางการเงิน	7,445	10,355	10,843	45.6%	4.7%
ภาษีเงินได้	21,728	17,355	23,366	7.5%	34.6%
กำไรสุทธิ	24,792	18,665	27,855	12.4%	49.2%
กำไรสุทธิต่อหุ้น(บาท/หุ้น)	0.87	0.65	0.98	12.6%	50.8%

หมายเหตุ : ส่วนงานอื่นๆ ได้รวมธุรกิจถ่านหินซึ่งมีการจำหน่ายออกไปใน 1Q2566

ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจ

รายละเอียดยอดขาย EBITDA และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน (Operating Income) สำหรับผลการดำเนินงาน 1Q2566 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท



1. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม : บมจ. ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม หรือ PTTEP

	1Q2565	4Q2565	1Q2566	%เพิ่ม(ลด)	
				YoY	QoQ
ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ย (เหรียญสหรัฐ/BOE)	51.4	52.8	50.0	(2.7%)	(5.3%)
ปริมาณขายเฉลี่ย (BOED)	427,368	500,456	460,817	7.8%	(7.9%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2565

ใน 1Q2566 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 75,493 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 7,344 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.8 จาก 1Q2565 เนื่องจากปริมาณการขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.8 จาก 427,368 BOED ใน 1Q2565 เป็น 460,817 BOED ใน 1Q2566 โดยหลักจากโครงการ G1/61 และโครงการ G2/61 เริ่มการผลิตในเดือนเม.ย. 2565 สหรักับโครงการบงกชสิ้นสุดสัญญาสัมปทานในเดือน มี.ค. 2566 อย่างไรก็ตามราคาขายเฉลี่ยลดลงร้อยละ 2.7 จาก 51.4 เหรียญสหรัฐ ต่อ BOE ใน 1Q2565 เป็น 50.0 เหรียญสหรัฐ ต่อ BOE ใน 1Q2566

EBITDA ใน 1Q2566 มีจำนวน 58,371 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,906 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.2 จาก 1Q2565 โดยหลักจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น อย่างไรก็ตามค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยหลักจากโครงการ G1/61 และโครงการ G2/61 ที่เริ่มการผลิตในเดือนเม.ย. 2565 ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1Q2566 มีจำนวน 38,213 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,782 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.9 จาก 1Q2565

ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น โดยหลักจากการรับรู้ขาดทุนจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงินลดลง 6,741 ล้านบาท เนื่องจากราคาซื้อขายน้ำมันล่วงหน้าปรับตัวลดลง ประกอบกับกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่เพิ่มขึ้นตามกล่าวข้างต้น รวมถึง มีการรับรู้รายการปรับปรุงทางบัญชีเมื่อสิ้นสุดสัมปทานของโครงการบงกช เป็นกำไรจำนวน 1,034 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2565

ใน 1Q2566 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 75,493 ล้านบาท ลดลง 16,117 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.6 จาก 4Q2565 เนื่องจากปริมาณการขายเฉลี่ยโดยรวมลดลงร้อยละ 7.9 จาก 500,456 BOED ใน 4Q2565 เป็น 460,817 BOED ใน 1Q2566 โดยหลักจากโครงการโอมาน แปลง 61 โครงการอาทิตย์ และโครงการมาเลเซีย แปลง เซช ที่มีการขายก๊าซธรรมชาติในปริมาณลดลง รวมถึงโครงการแอลจีเรีย ฮาสตี เบอร์ ราเคซ มีการขายน้ำมันดิบในปริมาณลดลง ประกอบกับราคาขายเฉลี่ยโดยรวมลดลงร้อยละ 5.3 จาก 52.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ใน 4Q2565 เป็น 50.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ใน 1Q2566

EBITDA ใน 1Q2566 มีจำนวน 58,371 ล้านบาท ลดลง 10,866 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.7 จาก 4Q2565 โดยหลักจากรายได้จากการขายที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น อย่างไรก็ตามค่าใช้จ่ายในการบริหารลดลง ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1Q2566 มีจำนวน 38,213 ล้านบาท ลดลง 7,417 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.3 จาก 4Q2565

ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น โดยหลักเนื่องจากใน 1Q2566 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) เป็นกำไรจำนวน 1,034 ล้านบาท ในขณะที่ 4Q2565 มีการรับรู้ เป็นขาดทุนประมาณ 9,400 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก) แม้ว่ากำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานลดลงดังกล่าวข้างต้น

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : ตัน	1Q2565	4Q2565	1Q2566	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
LPG	807,925	834,351	853,208	5.6%	2.3%
Ethane	486,571	451,074	404,601	(16.8%)	(10.3%)
Propane	262,167	183,537	165,542	(36.9%)	(9.8%)
NGL	133,037	123,585	119,710	(10.0%)	(3.1%)
Pentane	13,383	11,188	13,062	(2.4%)	16.8%
รวม	1,703,083	1,603,735	1,556,123	(8.6%)	(3.0%)

รายละเอียดราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็นดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน	1Q2565	4Q2565	1Q2566	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
LPG ^{1/}	803	612	706	(12.1%)	15.4%
LDPE ^{2/}	1,640	1,110	1,130	(31.1%)	1.8%
LLDPE ^{2/}	1,346	999	1,074	(20.1%)	7.5%
HDPE ^{2/}	1,330	1,033	1,085	(18.4%)	5.0%
Propane ^{1/}	803	617	700	(12.8%)	13.5%

หมายเหตุ 1/ ราคาก๊าซตลาดโลก (Contract Price Saudi Aramco) ใช้อ้างอิงสำหรับราคาขายให้กับกลุ่มลูกค้าปิโตรเคมี โดย LPG ดำเนินจากสัดส่วนของ Propane และ Butane ในอัตราส่วนเท่ากับ 50:50

2/ ราคาตลาดของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (South East Asia – Spot Price)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2565

1Q2566 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 164,112 ล้านบาท ลดลง 5,104 ล้านบาทหรือ ลดลงร้อยละ 3.0 โดยหลักจากธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซฯ มีรายได้ลดลง จากการปรับอัตราค่าผ่านท่อตามมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ที่เห็นชอบอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติ ในส่วนของต้นทุนคงที่ (Tc) สำหรับรอบการกำกับ 5 ปี (2565-2569) และส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) สำหรับปี 2565 ของปตท. ตามโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติใหม่ โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่เดือน ส.ค. 2565 เป็นต้นไป นอกจากนี้ รายได้ของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้จากการขายลดลงจากปริมาณการขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซไฮโดรคาร์บอนที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกั้นตัวของก๊าซฯ) ลดลงจาก 1,703,083 ตัน ใน 1Q2565 เป็น 1,556,123 ตัน ใน 1Q2566 หรือร้อยละ 8.6 ตามความต้องการของลูกค้าปิโตรเคมีที่ลดลงจากการปิดซ่อมบำรุงใหญ่ตามแผนรวมถึง มาตรการเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารจัดการก๊าซฯ โดยจัดสรรก๊าซฯ เพิ่มเติมเพื่อใช้ผลิตกระแสไฟฟ้าเพื่อทดแทนเชื้อเพลิงอื่นที่มีราคาสูงกว่า ส่งผลให้มีปริมาณก๊าซฯ เข้าโรงแยกก๊าซฯ ลดลง รวมถึง ราคาขายลดลงทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง

ในส่วนของ ธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีรายได้เพิ่มขึ้นจากราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น ตามราคา Pool Gas ขณะที่ปริมาณการขายก๊าซฯ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) ลดลง 344 MMSCFD จาก 4,422 MMSCFD ใน 1Q2565 เป็น 4,078 MMSCFD ใน 1Q2566 หรือร้อยละ 7.8 โดยหลักจากปริมาณก๊าซฯ ในอ่าวที่ลดลงจากการเปลี่ยนสัมปทานแหล่ง G1/61 อีกทั้ง ความต้องการใช้ไฟฟ้าลดลงทั้งในภาคอุตสาหกรรมตามการชะลอตัวของเศรษฐกิจ และภาคครัวเรือนจากที่องค์กรต่างๆ ให้

พนักงานกลับเข้าทำงานที่บริษัทภายหลังสถานการณ์ COVID-19 คลี่คลาย ประกอบกับโรงแยกก๊าซ ที่มีกำลังการผลิตลดลง ดังกล่าวข้างต้น

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซ ใน 1Q2566 มีจำนวน 11,077 ล้านบาท ลดลง 8,443 ล้านบาท หรือร้อยละ 43.3 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 6,398 ล้านบาท ลดลง 8,691 ล้านบาท หรือร้อยละ 57.6 โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซ มีกำไรขั้นต้นลดลง จากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงเกือบทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง ประกอบกับปริมาณขายที่ลดลง ดังกล่าวข้างต้น รวมถึงต้นทุนค่าเชื้อก๊าซ สูงขึ้น ตามราคาก๊าซ ในอ่าวที่ปรับเพิ่มขึ้น

ในส่วนของธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ มี EBITDA ที่ดีขึ้นจากกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมที่ราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นมากกว่าต้นทุนที่เพิ่มขึ้นตามทิศทางราคาอ้างอิง อย่างไรก็ตาม ปริมาณขายโดยรวมลดลงจากความต้องการใช้ไฟฟ้าลดลง อีกทั้งใน 1Q2566 มีส่วนลดและเงินชดเชยจากปริมาณที่ผู้ผลิตส่งได้ไม่ถึงปริมาณตามสัญญา (Shortfall) ลดลง เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน

นอกจากนี้ ธุรกิจ NGV มีผลการดำเนินงานที่ลดลง จากต้นทุนค่าเชื้อก๊าซ ที่ปรับตัวสูงขึ้นตามราคา Pool Gas แม้ว่า ราคาขายตามประกาศสำหรับกลุ่มลูกค้าทั่วไปปรับเพิ่มขึ้นจากการตรึงราคา ที่ 15.59 บาท/กก. ตั้งแต่ 16 พ.ย. 2564 - 15 ก.ย. 2565 โดยปรับเพิ่มขึ้นเป็น 16.59 บาท/กก. ตั้งแต่ 16 ก.ย. - 15 ธ.ค. 2565 และ 17.59 บาท/กก. ตั้งแต่ 16 ธ.ค. 2565-15 มิ.ย. 2566 ขณะที่ยังคงตรึงราคาขายปลีกรถสาธารณะสำหรับกลุ่มรถแท็กซี่ในเขตกรุงเทพฯ และปริมณฑล (โครงการเอ็นจีวีเพื่อลดมลพิษใจเดียวกัน) ที่ 13.62 บาท/กก.

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2565

1Q2566 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 164,112 ล้านบาท ลดลง 1,700 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 1.0 จาก 4Q2565 โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซ มีรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ลดลง จากปริมาณการขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซ (รวมก๊าซไฮโดรคาร์บอนที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซ) ลดลง จาก 1,603,735 ตัน ใน 4Q2565 เป็น 1,556,123 ตัน ใน 1Q2566 หรือร้อยละ 3.0 ตามความต้องการของลูกค้าน้ำมันปิโตรเคมีที่ลดลง จากการปิดซ่อมบำรุงใหญ่ตามแผนของลูกค้า รวมถึง การจัดสรรก๊าซ เพิ่มเติมให้กลุ่มลูกค้าโรงไฟฟ้าดังกล่าวข้างต้น นอกจากนี้ ราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นเล็กน้อย จากราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิงเพิ่มขึ้น

ในส่วนของธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ มีรายได้ลดลงโดยหลักจากราคาขายเฉลี่ยให้กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมลดลงตามราคาอ้างอิง แม้ว่าปริมาณการขายก๊าซ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) เพิ่มขึ้น 173 MMSCFD หรือร้อยละ 4.4 จาก 3,905 MMSCFD ใน 4Q2565 เป็น 4,078 MMSCFD ใน 1Q2566 โดยหลักจากลูกค้ากลุ่มโรงไฟฟ้ามีการเรียกร้องก๊าซเพิ่มขึ้นเพื่อทดแทนการใช้ น้ำมันดีเซลหรือเชื้อเพลิงอื่น ๆ ที่มีราคาสูงกว่า

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซ ใน 1Q2566 มีจำนวน 11,077 ล้านบาท ลดลง 792 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.7 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 6,398 ล้านบาท ลดลง 780 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.9 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นของธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ ลดลง ส่วนใหญ่จากกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมที่มีราคาขายเฉลี่ยลดลงตามทิศทางราคาน้ำมันเตาอ้างอิงในตลาดโลก ประกอบกับต้นทุนค่าเชื้อก๊าซ ปรับเพิ่มขึ้นตามราคา Pool Gas รวมถึงใน 1Q2566 มีส่วนลดและเงินชดเชยจากปริมาณที่ผู้ผลิตส่งได้ไม่ถึงปริมาณตามสัญญา (Shortfall) ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน อย่างไรก็ตาม กำไรขั้นต้นของธุรกิจโรงแยกก๊าซ เพิ่มขึ้น

จากต้นทุนค่าแก๊สลดลง ตามราคาแก๊ส ในอ่าว รวมถึงราคาขายผลิตภัณฑ์โดยเฉลี่ยเพิ่มขึ้นเล็กน้อย แม้ว่า ปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ลดลง ตามความต้องการของลูกค้าและการลดกำลังการผลิตของโรงแยกแก๊ส ดังกล่าวข้างต้น

ในส่วนของธุรกิจ NGV มีขาดทุนลดลง จากราคาขายตามประกาศเฉลี่ยสำหรับกลุ่มลูกค้าทั่วไป ปรับเพิ่มขึ้น 1.00 บาท/กก. ตั้งแต่ 16 ธ.ค. 2565 ขณะที่ ยังคงตรึงราคาขายปลีกกรณีสาธารณะ สำหรับกลุ่มรถแท็กซี่ในเขตกรุงเทพฯ และปริมณฑล (โครงการเอ็นจีวีเพื่อลดมลพิษเดียวกัน) ที่ 13.62 บาท/กก. ตั้งแต่ 1 พ.ย. 2564 - 15 มิ.ย. 2566 แม้ว่าต้นทุนค่าแก๊ส ปรับเพิ่มขึ้นตามราคา Pool Gas

2. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก

	1Q2565	4Q2565	1Q2566	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ปริมาณขายเฉลี่ย* (หน่วย: ล้านลิตร)	6,724	6,979	7,002	4.1%	0.3%
ราคาเฉลี่ย (หน่วย: เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล)					
น้ำมันเบนซิน	113.3	94.2	99.0	(12.6%)	5.1%
น้ำมันอากาศยาน	111.8	118.3	106.8	(4.5%)	(9.7%)
น้ำมันดีเซล	115.1	124.2	105.5	(8.3%)	(15.1%)

*เฉพาะปริมาณขายน้ำมันเฉลี่ยในประเทศ

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2565

ใน 1Q2566 กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีรายได้จากการขายจำนวน 197,891 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 19,982 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 11.2 จาก 1Q2565 โดยหลักมาจากในช่วง 1Q2565 มีราคาขายที่ต่ำกว่าจากการชะลอการปรับขึ้นราคาขายหน้าสถานีบริการเพื่อบรรเทาภาระประชาชน อีกทั้งปริมาณขายภาพรวมปรับเพิ่มขึ้น 278 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 4.1 จาก 6,724 ล้านลิตร หรือ เทียบเท่า 469,928 บาร์เรลต่อวัน ใน 1Q2565 เป็น 7,002 ล้านลิตร หรือ เทียบเท่า 489,357 บาร์เรลต่อวัน ใน 1Q2566 โดยหลักจากปริมาณขายน้ำมันอากาศยาน เนื่องจากการเดินทางเพิ่มมากขึ้นหลังจากสถานการณ์ COVID-19 ที่คลี่คลาย สำหรับกลุ่มธุรกิจ Non-oil รายได้เพิ่มขึ้น เป็นผลจากการฟื้นตัวของกิจกรรมทางเศรษฐกิจ

ใน 1Q2566 EBITDA มีจำนวน 6,028 ล้านบาท ลดลง 658 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 9.8 จาก 1Q2565 จากภาพรวมกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรลดลง โดยหลักจากดีเซลและเบนซิน ขณะที่กำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรเพิ่มขึ้นในน้ำมันอากาศยาน สำหรับกลุ่มธุรกิจ Non-oil EBITDA ลดลง แม้ว่าจะมีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามก็มีค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานเพิ่มขึ้นตามภาวะเศรษฐกิจและตามยอดขายที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้ภาพรวมผลการดำเนินงานของธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกปรับตัวลดลง ตาม EBITDA ที่ลดลง เมื่อเทียบกับ 1Q2565 โดยมีกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ใน 1Q2566 จำนวน 4,401 ล้านบาท ลดลงจาก 1Q2565 จำนวน 776 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.0

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2565

ใน 1Q2566 กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีรายได้จากการขายจำนวน 197,891 ล้านบาท ลดลง 8,764 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.2 จาก 4Q2565 เป็นผลจากราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับลดลง ขณะที่ปริมาณขายภาพรวมปรับเพิ่มขึ้นเล็กน้อยเป็นจำนวน 23 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 0.3 จาก 6,979 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 477,147 บาร์เรลต่อวัน ใน 4Q2565 เป็น 7,002 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 489,357 บาร์เรลต่อวัน ใน 1Q2566 โดยหลักจากน้ำมันอากาศยาน ตามการเดินทางระหว่างประเทศที่เพิ่มขึ้น ขณะที่ปริมาณขายดีเซลและเบนซินปรับตัวลดลงเล็กน้อย จากการเดินทางในประเทศที่ลดลงเมื่อเทียบกับ 4Q2565 ซึ่งเป็นช่วงเทศกาลสำหรับกลุ่มธุรกิจ Non-oil มีรายได้ลดลง ตามปริมาณขายวัตถุดิบให้กับผู้รับสิทธิเฟรนไชส์ที่ลดลง เนื่องจากใน 4Q2565 มีการสำรวจวัตถุดิบเพื่อรองรับการจำหน่ายในช่วงเทศกาล

ใน 1Q2566 EBITDA มีจำนวน 6,028 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 4Q2565 จำนวน 4,691 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จากภาพรวมกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรเพิ่มขึ้น โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ดีเซลและเบนซิน อย่างไรก็ตาม ใน 4Q2565 มีต้นทุนสูงจากการนำเข้าผลิตภัณฑ์ในช่วงโรงกลั่นหลักในประเทศปิดซ่อมบำรุง ประกอบกับ ใน 1Q2566 ค่าใช้จ่ายดำเนินงานสุทธิปรับลดลง โดยหลักจากค่าซ่อมบำรุงอุปกรณ์ต่างๆ และค่าโฆษณา ประชาสัมพันธ์และส่งเสริมการขาย สำหรับกลุ่มธุรกิจ Non-oil EBITDA เพิ่มขึ้น จากค่าใช้จ่ายดำเนินงานสุทธิปรับลดลงโดยหลักจากค่าใช้จ่ายโฆษณา ประชาสัมพันธ์ แม้ว่ากำไรขั้นต้นลดลงตามยอดขายที่ลดลง ทั้งนี้ EBITDA ที่เพิ่มขึ้นส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานเพิ่มขึ้นจำนวน 4,722 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 มาอยู่ที่จำนวน 4,401 ล้านบาท ใน 1Q2566 และส่งผลให้ภาพรวมผลการดำเนินงานของธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกปรับตัวเพิ่มขึ้น

กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

หน่วย : ล้านลิตร	1Q2565	4Q2565	1Q2566	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ปริมาณขายเฉลี่ย	36,235	22,257	40,889	12.8%	83.7%

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2565

1Q2566 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 463,037 ล้านบาท ลดลง 19,948 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.1 จาก 1Q2565 จากราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลก แม้ว่าปริมาณการขายเพิ่มขึ้น 4,654 ล้านลิตร หรือร้อยละ 12.8 จาก 36,235 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 2,532,400 บาร์เรลต่อวันใน 1Q2565 เป็น 40,889 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 2,857,660 บาร์เรลต่อวันใน 1Q2566 โดยหลักจากปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบเพื่อขายให้กับโรงกลั่นในประเทศเพิ่มขึ้นตามอุปสงค์ที่ฟื้นตัว ประกอบกับปริมาณการนำเข้า LNG เพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้าเพิ่มมากขึ้น เพื่อทดแทนปริมาณก๊าซฯในอ่าวที่ผลิตได้ลดลง รวมถึงการค้าน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูประหว่างประเทศ (out-out trading) ตามการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลก

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 1Q2566 มีจำนวน 4,826 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,607 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากกำไรต่อหน่วยของการค้าน้ำมันสำเร็จรูปที่สูงขึ้น รวมถึงปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับมีการกลับรายการขาดทุนจาก Mark-to-market สินค้าคงคลัง ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ใน 1Q2566 อยู่ที่ 4,539 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,443 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2565

1Q2566 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 463,037 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 21,200 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.8 จาก 4Q2565 โดยปริมาณการขายเพิ่มขึ้น 18,632 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 83.7 จาก 22,257 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,521,687 บาร์เรลต่อวันใน 4Q2565 เป็น 40,889 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 2,857,660 บาร์เรลต่อวันใน 1Q2566 จากปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบเพื่อขายให้กับโรงกลั่นในประเทศเพิ่มขึ้น ภายหลังจากการปิดซ่อมซ่อมบำรุงตามแผนใน 4Q2565 ประกอบกับการนำเข้า LNG เพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นทดแทนการใช้เชื้อเพลิงอื่น ๆ ที่มีราคาสูงกว่า อย่างไรก็ตามราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลก

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 1Q2566 มีจำนวน 4,826 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 5,192 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากกำไรต่อหน่วยของการค้าน้ำมันสำเร็จรูป ระหว่างประเทศ (out-out trading) ปรับตัวสูงขึ้นโดยเฉพาะ LPG และ เบนซิน รวมถึงปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ มีการกลับรายการขาดทุนจาก Mark-to-market สินค้าคงคลัง ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ในไตรมาสนี้ อยู่ที่ 4,539 ล้านบาท เพิ่มขึ้น จำนวน 5,193 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0

กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น

หน่วย: เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล	1Q2565	4Q2565	1Q2566	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
Market GRM	6.1	7.9	8.4	37.7%	6.3%
Inventory gain (loss) excl. NRV	10.3	(8.7)	(3.5)	<(100.0%)	59.8%
Hedging gain (loss)	(7.6)	(0.8)	0.5	>100.0%	>100.0%
Accounting GRM	8.8	(1.6)	5.4	(38.6%)	>100.0%
Refinery Utilization rate (%)	100.7%	76.1%	102.8%	2.1%	26.7%

*จากโรงกลั่น 3 แห่ง คือ TOP, GC และ IRPC

หน่วย: เหรียญสหรัฐต่อตัน	1Q2565	4Q2565	1Q2566	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
โอเลฟินส์					
Naphtha (MOPJ)	877	673	689	(21.4%)	2.4%
HDPE	1,330	1,033	1,085	(18.4%)	5.0%
LDPE	1,640	1,110	1,130	(31.1%)	1.8%
LLDPE	1,346	999	1,074	(20.2%)	7.5%
PP	1,387	995	1,098	(20.8%)	10.4%
อะโรเมติกส์					
Condensate	836	732	678	(18.9%)	(7.4%)
PX (TW)	1,087	979	1,034	(4.9%)	5.6%
PX (TW) – Condensate	251	247	356	41.8%	44.1%
BZ	1,074	824	930	(13.4%)	12.9%
BZ – Condensate	238	92	252	5.9%	>100.0%

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2565

ใน 1Q2566 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายจำนวน 331,046 ล้านบาท ลดลง 30,202 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.4 โดยหลักจากธุรกิจปิโตรเคมี ทั้งกลุ่มโพลีเอทิลีน และกลุ่มอะโรเมติกส์ ตามปริมาณขายที่ลดลงเนื่องจากการปิดซ่อมบำรุงโรงงานโพลีเอทิลีนตามแผนของ IRPC และ GC ใน 1Q2566 รวมทั้งราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลง

ในขณะที่ธุรกิจการกลั่นมีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น เนื่องจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นตามอัตราการใช้กำลังการผลิตของกลุ่มที่เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 100.7 ใน 1Q2565 เป็นร้อยละ 102.8 ใน 1Q2566 แม้ว่าราคาขายเฉลี่ยปรับตัวลดลงตามราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในตลาดโลกที่ลดลง

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 1Q2566 มีจำนวน 19,040 ล้านบาท ลดลง 24,333 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 56.1 จาก 43,373 ล้านบาทใน 1Q2565 และใน 1Q2566 มีกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานจำนวน 8,007 ล้านบาท ลดลง 24,689 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 75.5 จาก 32,696 ล้านบาทใน 1Q2565 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ผลการดำเนินงานของธุรกิจการกลั่นปรับตัวลดลง เนื่องจากใน 1Q2566 มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน 3.5 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ในขณะที่ใน 1Q2565 เป็นกำไร 10.3 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล แม้ว่า Market GRM เพิ่มขึ้นจาก 6.1 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 1Q2565 เป็น 8.4 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 1Q2566 จากส่วนต่างราคาน้ำมันอากาศยาน น้ำมันดีเซล และน้ำมันเบนซิน กับน้ำมันดิบปรับเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ปริมาณขายเพิ่มขึ้นตามที่ได้กล่าวข้างต้น
- ผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีลดลงเช่นกัน โดยหลักจากกลุ่มโพลีเอทิลีนจากปริมาณขายที่ปรับตัวลดลงตามที่กล่าวข้างต้น รวมทั้งส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบปรับลดลง

ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มปิโตรเคมีและการกลั่นใน 1Q2566 ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับ 1Q2565 จากกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่ลดลงตามที่กล่าวข้างต้น แม้ว่าใน 1Q2566 มีผลกำไรจากตราสารอนุพันธ์สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน ในขณะที่ 1Q2565 รายการดังกล่าวเป็นผลขาดทุนอย่างมาก

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2565

ใน 1Q2566 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายจำนวน 331,046 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 30,587 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.2 โดยหลักจากธุรกิจการกลั่น เนื่องจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นตามอัตราการใช้กำลังการผลิตของกลุ่มเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 76.1 ใน 4Q2565 เป็นร้อยละ 102.8 ใน 1Q2566 โดยหลักจากการกลับมาดำเนินงานภายหลังจากการปิดซ่อมบำรุงใหญ่ตามแผนของโรงกลั่นใน 4Q2565 ของ GC IRPC และ TOP

ทั้งนี้ ธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้โดยรวมใกล้เคียงกับไตรมาสก่อนหน้า แม้ว่า ปริมาณขายโดยรวมปรับลดลงจากการหยุดซ่อมบำรุงโรงงานโพลีเอทิลีน ใน 1Q2566 ตามที่กล่าวข้างต้น อย่างไรก็ตามราคาขายเฉลี่ย ผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ ปรับตัวเพิ่มขึ้น

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 1Q2566 มีจำนวน 19,040 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 21,863 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จากขาดทุน 2,823 ล้านบาท ใน 4Q2565 และมีกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1Q2566 จำนวน

8,007 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 21,958 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จากขาดทุน 13,951 ล้านบาท ใน 4Q2565 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ผลการดำเนินงานของ **ธุรกิจการกลั่น**ปรับตัวเพิ่มขึ้น จากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นตามที่ได้กล่าวข้างต้น รวมทั้งมีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมันที่ลดลง (ใน 1Q2566 มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน 3.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ในขณะที่ใน 4Q2565 ขาดทุน 8.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล) ประกอบกับ Market GRM เพิ่มขึ้นจาก 7.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 4Q2565 เป็น 8.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 1Q2566 จากส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซินกับน้ำมันดิบปรับเพิ่มขึ้น และ Crude Premium ที่ปรับลดลง
- ผลการดำเนินงานของ **ธุรกิจปิโตรเคมี**เพิ่มขึ้นเช่นกัน โดยหลักจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบที่ปรับเพิ่มขึ้นทั้งกลุ่มโอเลฟินส์และกลุ่มอะโรเมติกส์จากอุปสงค์ที่ฟื้นตัวของตลาดปลายทาง แม้ว่าปริมาณขายปรับตัวลดลงตามที่กล่าวข้างต้น

ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มปิโตรเคมีและการกลั่นใน 1Q2566 เพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับ 4Q2565 จากกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่เพิ่มขึ้นตามที่กล่าวข้างต้น รวมทั้งมีผลกำไรจากตราสารอนุพันธ์สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันใน 1Q2566 ในขณะที่ 4Q2565 รายการดังกล่าวเป็นผลขาดทุน อย่างไรก็ตามก็มีการรับรู้ผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า

3. กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน

	1Q2565	4Q2565	1Q2566	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ปริมาณขายไฟฟ้า (GWh)	5,220	5,689	4,071	(22.0%)	(28.4%)
ปริมาณขายไอน้ำ (พันตัน)	3,710	3,222	3,053	(17.7%)	(5.2%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2565

ใน 1Q2566 กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน มีรายได้จากการขายจำนวน 35,905 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 6,951 ล้านบาท หรือร้อยละ 24.0 โดยหลักจาก PTTGM เริ่มรับรู้รายได้ของธุรกิจยาจากบริษัท Lotus Pharmaceutical ตั้งแต่เดือน เม.ย. 2565 และจาก GPSC ที่มีรายได้เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้าผู้ผลิตขนาดเล็ก (Small Power Producer: SPP) จากราคาขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามค่า Ft และราคาขายไอน้ำเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นตามราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวสูงขึ้น ประกอบกับปริมาณขายไฟฟ้ารวมเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ รายได้รวมจากโรงไฟฟ้าผู้ผลิตอิสระ (Independent Power Producer: IPP) ลดลง เนื่องจากรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) ลดลง ตามแผนเรียกเก็บของ กฟผ. ที่ลดลง และจากการปิดซ่อมบำรุงตามแผนงานของโรงไฟฟ้าแก๊สโคควัน ที่มากขึ้นเมื่อเทียบกับ 1Q2565

EBITDA ใน 1Q2566 มีจำนวน 6,754 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,827 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นของ PTTGM ที่เพิ่มขึ้นตามรายได้ที่เพิ่มขึ้นข้างต้น และจากกำไรขั้นต้นของ GPSC ที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจากโรงไฟฟ้า SPP ตามกล่าวข้างต้น ประกอบกับโรงไฟฟ้า IPP มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น เนื่องจากต้นทุนถ่านหินเฉลี่ยต่ำลงจากการบริหารจัดการถ่านหินคงเหลือ ในขณะที่ราคาตลาดถ่านหินปรับตัวสูงขึ้นทำให้รายได้สูงขึ้น ส่งผลให้มีกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1Q2566 จำนวน 3,398 ล้านบาท

เพิ่มขึ้น 3,255 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 ทั้งนี้ ผลการดำเนินงานภาพรวมของกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานเพิ่มขึ้น โดยหลักจาก GPSC และ PTTGM ที่มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2565

ใน 1Q2566 กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน มีรายได้จากการขายจำนวน 35,905 ล้านบาท ลดลง 7,070 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.5 โดยหลักจาก GPSC ที่รายได้จากโรงไฟฟ้า IPP ลดลง จากรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP) และรายได้ค่า EP ที่ลดลง เนื่องจากการปิดซ่อมบำรุงตามแผนงานของโรงไฟฟ้าเกิดโควัน ที่มากขึ้นเมื่อเทียบกับ 4Q2565 รวมถึงตามแผนเรียกเก็บของ กฟผ. ที่ลดลงด้วยเช่นกัน แม้ว่ารายได้จากโรงไฟฟ้า SPP เพิ่มขึ้นตามราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำรวมเพิ่มขึ้นสูง นอกจากนี้ รายได้ของ PTTGM เพิ่มขึ้นจากการส่งมอบยาสามัญประเภทเลนาลิโดไมด์ (Lenalidomide) ซึ่งไม่มีการส่งมอบไปยังตลาดสหรัฐฯ ในไตรมาสก่อนหน้า

EBITDA ใน 1Q2566 มีจำนวน 6,754 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,307 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจาก GPSC ที่กำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น จากโรงไฟฟ้า SPP จากการปรับตัวสูงขึ้นของค่า Ft ประกอบกับต้นทุนเฉลี่ยของก๊าซธรรมชาติและถ่านหินปรับตัวลดลง ส่งผลให้อัตรากำไรจากการขายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรมสูงขึ้น ประกอบกับปริมาณขายไฟฟ้ารวมสูงขึ้นเล็กน้อย นอกจากนี้ กำไรขั้นต้นของ PTTGM เพิ่มขึ้นตามรายได้ธุรกิจยาที่เพิ่มขึ้นตามที่กล่าวไปข้างต้น ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1Q2566 มีจำนวน 3,398 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,266 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จากใน 4Q2565 ทั้งนี้ ผลการดำเนินงานภาพรวมกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานเพิ่มขึ้น ตาม EBITDA ของ GPSC และ PTTGM ที่เพิ่มขึ้นข้างต้น

ภาพรวมผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

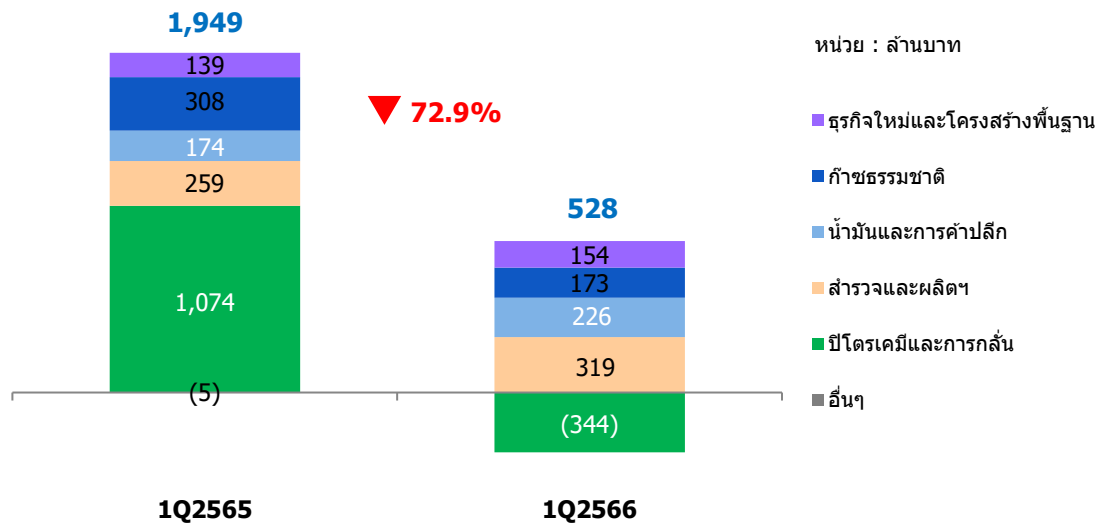
ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2565

ใน 1Q2566 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 756,690 ล้านบาท ลดลงจาก 1Q2565 จำนวน 1,775 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.2 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นที่มีรายได้จากการขายลดลง จากปริมาณขายของธุรกิจปิโตรเคมีที่ลดลงเนื่องจากการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงปิโตรเคมีใน 1Q2566 รวมทั้งราคาขายเฉลี่ยที่ปรับลดลง นอกจากนี้รายได้ของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศลดลงจากราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลก แม้ว่าปริมาณการขายเพิ่มขึ้น ในขณะที่กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก และกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นจากปริมาณขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าราคาขายเฉลี่ยปรับตัวลดลงตามราคาในตลาดโลก นอกจากนี้กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานมีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นเช่นกัน โดยหลักจากการรับรู้รายได้จากธุรกิจยาที่เพิ่มขึ้น จากบริษัท Lotus Pharmaceutical ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2565 รวมทั้ง GPSC มีรายได้เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้า SPP ตามค่า Ft และราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวสูงขึ้น

ใน 1Q2566 EBITDA มีจำนวน 104,008 ล้านบาท ลดลง 36,904 ล้านบาท หรือร้อยละ 26.2 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น สำหรับธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานลดลงจากขาดผลทุนสต็อกน้ำมันในไตรมาสนี้ ซึ่งผลขาดทุนของทั้งกลุ่ม ปตท. เพิ่มขึ้นประมาณ 34,000 ล้านบาท เมื่อเทียบกับ 1Q2565 แม้ว่า Market GRM เพิ่มขึ้นจาก 6.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 1Q2565 เป็น 8.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 1Q2566 จากส่วนต่างราคาน้ำมันดีเซล น้ำมันอากาศยาน และน้ำมันเบนซิน กับน้ำมันดิบปรับเพิ่มขึ้น รวมทั้งปริมาณขายเพิ่มขึ้น ในส่วนของผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีปรับตัวลดลงจากปริมาณขายที่ลดลง ประกอบกับส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบส่วนใหญ่ปรับตัวลดลง นอกจากนี้ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติลดลงจากธุรกิจโรงแยกก๊าซ ที่มีราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงเกือบทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง ประกอบกับปริมาณการขายลดลง รวมถึงต้นทุนค่าเชื้อก๊าซฯ สูงขึ้น ตามราคาก๊าซฯ ในอ่าวที่ปรับเพิ่มขึ้น ในส่วนของธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานลดลง จากการปรับอัตราค่าผ่านท่อตามมติ กทพ. ตามกล่าวข้างต้น แม้ว่าธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น จากกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมที่ราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นมากกว่าต้นทุนที่เพิ่มขึ้นตามทิศทางราคาอ้างอิง สำหรับกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นตามปริมาณการขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น และผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานปรับตัวดีขึ้นจากผลการดำเนินงานของธุรกิจยา และผลการดำเนินงานของ GPSC ที่เพิ่มขึ้น จากโรงไฟฟ้า SPP ที่ค่า Ft ปรับตัวสูงขึ้น

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายใน 1Q2566 มีจำนวน 41,258 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,141 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.2 โดยหลักจาก โครงการ G1/61 ของ PTTEP

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ใน 1Q2566 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 528 ล้านบาท ลดลง 1,421 ล้านบาท หรือร้อยละ 72.9 จาก 1Q2565 จากผลการดำเนินงานของการร่วมค้าในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นลดลง โดยหลักจากบริษัท เอ็ชเอ็ม ซี โปล์ซิเมอร์ จำกัด (HMC) และ บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด (PTTAC) ตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบที่ลดลง

ใน 1Q2566 มีขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ 1,868 ล้านบาท ขาดทุนลดลง 47,111 ล้านบาท หรือร้อยละ 96.2 โดยหลักมาจากตราสารอนุพันธ์เพื่อป้องกันความเสี่ยงราคาสินค้าโภคภัณฑ์ของ PTTT GC PTTEP และ TOP

ใน 1Q2566 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 10,112 ล้านบาท กำไรเพิ่มขึ้น 4,400 ล้านบาท หรือร้อยละ 77.0 โดยหลักจากกำไรอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากเงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ที่เพิ่มขึ้นจากค่าเงินบาทที่แข็งค่ามากขึ้น เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อน (1Q2566 เงินบาทปิดแข็งค่า 0.47 บาทต่อเหรียญสหรัฐ ขณะที่ 1Q2565 เงินบาทปิดแข็งค่า 0.14 บาทต่อเหรียญสหรัฐ)

ต้นทุนทางการเงินใน 1Q2566 มีจำนวน 10,843 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,398 ล้านบาท หรือร้อยละ 45.6 โดยหลักจาก PTTEP GC และ ปตท. ตามหุ้นกู้และเงินกู้ยืมที่เพิ่มขึ้น รวมถึงอัตราดอกเบี้ยที่เพิ่มขึ้นตามตลาดโลก

ใน 1Q2566 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภายใต้ตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นขาดทุนประมาณ 100 ล้านบาท ขณะที่ ใน 1Q2565 มีผลกำไรประมาณ 900 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

ภาษีเงินได้ใน 1Q2566 จำนวน 23,366 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,638 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.5 โดยหลักจาก PTTEP ตามผลการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้น

จากที่กล่าวข้างต้นส่งผลให้ในไตรมาสนี้ ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 27,855 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,063 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.4 จากกำไรสุทธิ จำนวน 24,792 ล้านบาท ใน 1Q2565

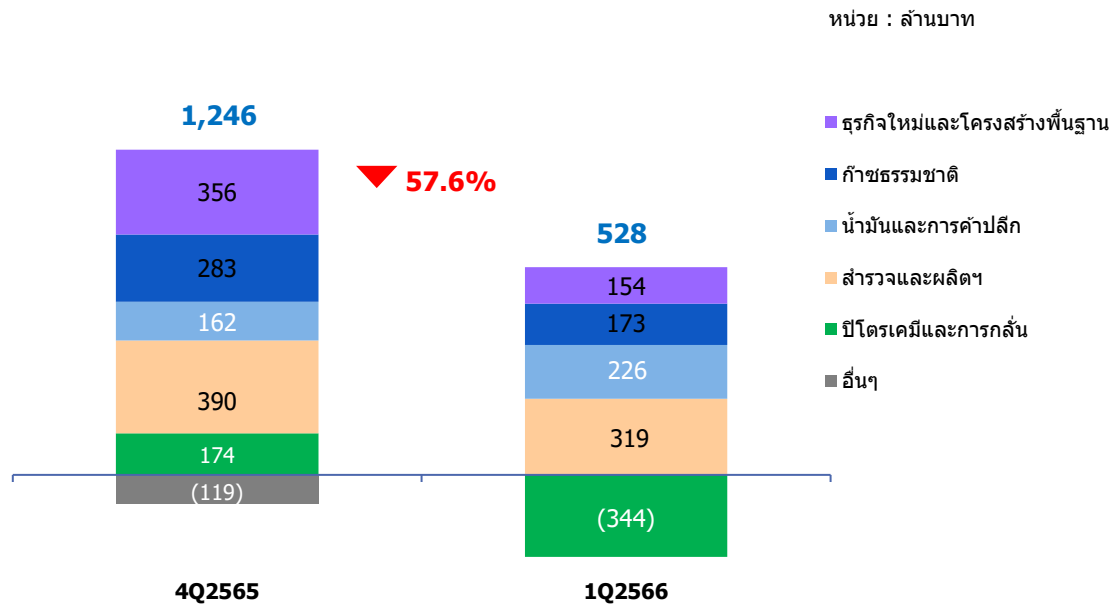
ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2565

ใน 1Q2566 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 756,690 ล้านบาท ลดลงจาก 4Q2565 จำนวน 40,484 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.1 โดยรายได้ของกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมลดลงจากทั้งปริมาณการขายเฉลี่ย และราคาขายเฉลี่ยที่ลดลง กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีรายได้จากการขายลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับลดลง นอกจากนี้กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานมีรายได้จากการขายลดลงโดยหลักจาก GPSC ที่โรงไฟฟ้า IPP มีรายได้ค่า AP และ EP ลดลง สำหรับธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีรายได้จากการขายลดลง ส่วนใหญ่จาก ธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ ที่มีราคาขายเฉลี่ยให้กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง ตามราคาอ้างอิง แม้ว่าปริมาณการขายก๊าซฯ เฉลี่ยเพิ่มขึ้น และธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ลดลงตามความต้องการของลูกค้าปิโตรเคมีที่ลดลง อย่างไรก็ตาม กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้เพิ่มขึ้น โดยหลักจากธุรกิจการกลั่นเนื่องจากปริมาณขายเพิ่มขึ้นตามอัตราการใช้กำลังการผลิตของกลุ่มเพิ่มขึ้น เนื่องจากใน 4Q2565 มีการหยุดซ่อมบำรุงใหญ่ตามแผนของโรงกลั่น รวมทั้ง กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น จากปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบเพื่อขายให้กับโรงกลั่นในประเทศ และการนำเข้า LNG เพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้น แม้ว่าราคาขายเฉลี่ยปรับตัวลดลงทุกผลิตภัณฑ์ ตามราคาน้ำมันในตลาดโลก

ใน 1Q2566 EBITDA มีจำนวน 104,008 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 28,689 ล้านบาท หรือร้อยละ 38.1 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น สำหรับธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจากผลขาดทุนสต็อกน้ำมันที่ลดลงในไตรมาสนี้ โดยผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมันของกลุ่ม ปตท. ลดลงประมาณ 11,000 ล้านบาท นอกจากนี้ Market GRM เพิ่มขึ้นจาก 7.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 4Q2565 เป็น 8.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 1Q2566 จากส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซิน กับน้ำมันดิบปรับเพิ่มขึ้น และ Crude Premium ที่ปรับลดลง สำหรับผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีปรับตัวเพิ่มขึ้น โดยหลักจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบที่ปรับเพิ่มขึ้นทั้งกลุ่มโพลีเอทิลีนและอะโรเมติกส์ แม้ว่าปริมาณขายปรับตัวลดลง นอกจากนี้ ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศปรับเพิ่มขึ้น จากกำไรต่อหน่วยของการค้าน้ำมันสำเร็จรูประหว่างประเทศ (out-out trading) ปรับตัวสูงขึ้น อีกทั้งผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกปรับเพิ่มขึ้นจากภาพรวมกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรเพิ่มขึ้น โดยหลักในผลิตภัณฑ์ดีเซลและเบนซิน รวมถึง ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานปรับตัวดีขึ้นจากโรงไฟฟ้า SPP ที่ค่า Ft ปรับตัวสูงขึ้น ประกอบกับต้นทุนก๊าซธรรมชาติและถ่านหินปรับตัวลดลง อย่างไรก็ตามกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีผลการดำเนินงานลดลงตามปริมาณการขายเฉลี่ย และราคาขายเฉลี่ยที่ปรับลดลง อีกทั้งกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากกำไรขั้นต้นของธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ ลดลงจากกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมที่มีราคาขายเฉลี่ยลดลงตามทิศทางราคาน้ำมันเตาอ้างอิงในตลาดโลก ประกอบกับต้นทุนค่าเชื้อก๊าซฯ ปรับเพิ่มขึ้นตามราคา Pool Gas อย่างไรก็ตามกำไรขั้นต้นของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้น จากต้นทุนค่าเชื้อก๊าซฯ ลดลง ตามราคาก๊าซฯ ในอ่าว แม้ว่า ปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ลดลง ตามความต้องการของลูกค้าที่ลดลง

ใน 1Q2566 ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายมีจำนวน 41,258 ล้านบาท ลดลง 3,551 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.9 โดยหลักจาก PTTEP จากการปรับเพิ่มปริมาณสำรองจากโครงการ G1/61 รวมถึงปริมาณขายที่ลดลง ของโครงการเอส 1 และโครงการอาทิตย์

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ใน 1Q2566 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 528 ล้านบาท ลดลง 718 ล้านบาท หรือร้อยละ 57.6 ส่วนใหญ่มาจากผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นลดลง โดยหลักเนื่องจากใน 4Q2565 GC รับรู้กำไรจากการซื้อหุ้นเพิ่มทุนในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมในบริษัท เอจีสซี วีนิไทย จำกัด (มหาชน) (AVT)

ขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ใน 1Q2566 มีจำนวน 1,868 ล้านบาท ขาดทุนลดลง 2,634 ล้านบาท หรือร้อยละ 58.5 โดยหลักจาก GC และ PTTEP มีขาดทุนตราสารอนุพันธ์ทางการเงินลดลง ประกอบกับ TOP มีกำไรจากตราสารอนุพันธ์สินค้าโภคภัณฑ์เพิ่มขึ้น ขณะที่ PTTT มีขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์สินค้าโภคภัณฑ์เพิ่มขึ้น

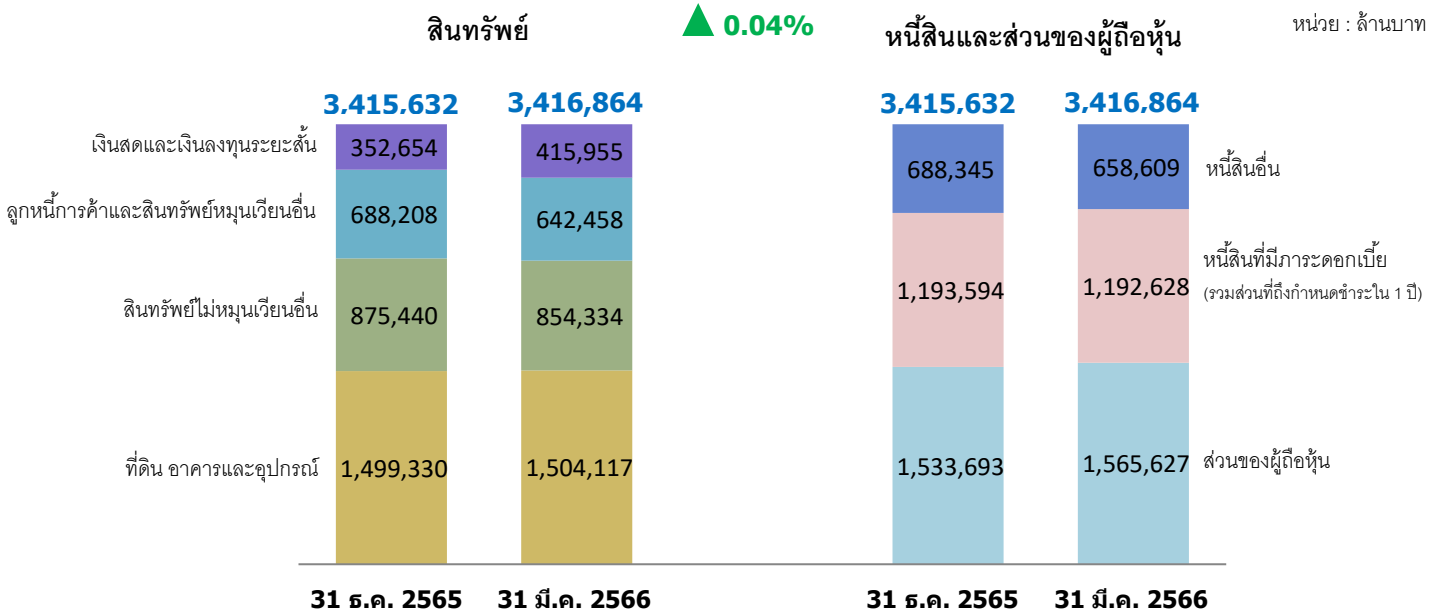
ใน 1Q2566 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 10,112 ล้านบาท กำไรลดลง 22,599 ล้านบาท หรือร้อยละ 69.1 โดยหลักมาจากการรับรู้ผลกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินกู้สกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ ลดลง ตามค่าเงินบาทที่แข็งค่าน้อยกว่าเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน (1Q2566 เงินบาทปิดแข็งค่า 0.47 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ ขณะที่ 4Q2565 เงินบาทปิดแข็งค่า 3.34 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ)

ต้นทุนทางการเงินใน 1Q2566 มีจำนวน 10,843 ล้านบาท ใกล้เคียงกับ 4Q2565

ใน 1Q2566 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภายใต้สัดส่วนของ ปตท. เป็นขาดทุนประมาณ 100 ล้านบาท ขณะที่ ใน 4Q2565 มีขาดทุน ประมาณ 7,700 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

ภาษีเงินได้ใน 1Q2566 จำนวน 23,366 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 6,011 ล้านบาท หรือร้อยละ 34.6 โดยหลักมาจากผลการดำเนินงานก่อนภาษีที่เพิ่มขึ้นของ GC IRPC และ OR

จากที่กล่าวข้างต้นส่งผลให้ในไตรมาสนี้ ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ จำนวน 27,855 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 9,190 ล้านบาท หรือร้อยละ 49.2 จากกำไรสุทธิจำนวน 18,665 ล้านบาทใน 4Q2565

การวิเคราะห์ฐานะการเงิน ปตท. และบริษัทย่อย
ณ วันที่ 31 มี.ค. 2566 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2565

สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 มี.ค. 2566 ปตท. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 3,416,864 ล้านบาท เพิ่มขึ้นเล็กน้อยจาก ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2565 จำนวน 1,232 ล้านบาท เป็นผลจาก

: เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนระยะสั้น เพิ่มขึ้น 63,301 ล้านบาท โดยหลักจากกิจกรรมดำเนินงานของกลุ่มปตท.

: ลูกหนี้การค้าและสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นลดลง 45,750 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.6 สาเหตุหลักมาจาก

- ลูกหนี้อื่น ลดลง 36,498 ล้านบาท โดยหลักจากลูกหนี้เงินชดเชยกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงค้างรับลดลง รวมทั้งเงินจ่ายล่วงหน้าค่าเรือถอนในโครงการบงกชของ PTTEP ลดลง
- สินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย ลดลง 22,230 ล้านบาท จากการขายธุรกิจด้านหินของ PTTGM
- สินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น 19,091 ล้านบาท จากปัจจัยด้านราคาขายและปริมาณคงเหลือโดยรวมที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจาก ปตท.

: สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นลดลง 21,106 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.4 โดยหลักจาก

- สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีลดลง 7,692 ลบ. โดยหลักจากการสิ้นสุดสัมปทานในโครงการบงกชของ PTTEP
- เงินลงทุนระยะยาวลดลง 7,141 ล้านบาท โดยหลักจากการจัดประเภทเงินลงทุนในตราสารหนี้บางส่วน ของ ปตท. ไปเป็นเงินลงทุนระยะสั้น

: ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 4,787 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.3 โดยหลักจากงานระหว่างก่อสร้างในโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project: CFP) ของ TOP และสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการ G1/61 และ G2/61 ของ PTTEP

หนี้สิน

ณ วันที่ 31 มี.ค. 2566 ปตท. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมจำนวน 1,851,237 ล้านบาท ลดลงจาก ณ 31 ธ.ค. 2565 จำนวน 30,702 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.6 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

: หนี้สินอื่นลดลง 29,736 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.3 โดยหลักจากเจ้าหนี้อื่นลดลง ส่วนใหญ่จาก GC และ OR รวมถึงหนี้สินตราสารอนุพันธ์ลดลง จาก PTT ในขณะที่เจ้าหนี้การค้าเพิ่มขึ้นจากปริมาณซื้อและราคาที่สูงขึ้น โดยหลักจาก ปตท.

: หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยลดลง 966 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.1 เป็นผลจากเงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ที่ลดลง จำนวน 18,967 ล้านบาท โดยหลักจาก TOP ปตท. และ GC ในขณะที่เงินกู้ยืมระยะสั้นเพิ่มขึ้น จำนวน 18,063 ล้านบาท โดยหลักจาก TOP GC และ IRPC

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 มี.ค. 2566 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวนรวม 1,565,627 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ 31 ธ.ค. 2565 จำนวน 31,934 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.1 จากผลการดำเนินงานสำหรับงวดสามเดือนแรก ปี 2566 เป็นกำไรสุทธิจำนวน 27,855 ล้านบาท ทั้งนี้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเพิ่มขึ้น 8,660 ล้านบาท โดยหลักจากกำไรสุทธิของบริษัทย่อยที่เพิ่มขึ้น

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท. และบริษัทย่อยสำหรับ 3 เดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มี.ค. 2566 มีกระแสเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิจำนวน 57,693 ล้านบาท โดยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด จำนวน 340,054 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวดเท่ากับ 397,747 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
งบการเงินรวม	
กระแสเงินสดสุทธิที่ได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	103,449
กระแสเงินสดสุทธิที่ใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(38,251)
กระแสเงินสดสุทธิที่ใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(8,598)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(1,020)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	2,113
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นระหว่างงวด-สุทธิ	57,693
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	340,054
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	397,747

กระแสเงินสดสุทธิที่ได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 103,449 ล้านบาท โดยมาจากกำไรก่อนภาษีเงินได้จำนวน 63,122 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการกระทบยอดกำไรก่อนภาษีเงินได้เป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน ซึ่งรายการ

หลักที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 41,258 ล้านบาท ต้นทุนทางการเงินจำนวน 10,843 ล้านบาท ทั้งนี้ รายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลง ได้แก่ กำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของสัญญาซื้อขายสินค้าที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง 8,006 ล้านบาท กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 5,681 ล้านบาท และโอนกลับค่าเผื่อการปรับมูลค่าสินค้าคงเหลือ 5,573 ล้านบาท และปรับปรุงด้วยการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้นจำนวน 23,177 ล้านบาท ในขณะที่มีเงินสดจ่ายภาษีเงินได้จำนวน 11,614 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 38,251 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า รวมจำนวน 49,032 ล้านบาท โดยหลักเป็นผลจากการลงทุนของ PTTEP ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมส่วนใหญ่จากโครงการ G1/61 โครงการ G2/61 และโครงการซอดิگا การลงทุนของ GC ในโครงการ Olefins 2/2 Modification การลงทุนในโครงการ SPP Replacement ของ GPSC การลงทุนของ ปตท. ในโครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 7 โครงการท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 โครงการท่อบางปะกง-โรงไฟฟ้าพระนครใต้ และ GSP Logistics Management การลงทุนของ TOP ในโครงการ CFP

: เงินรับสุทธิจากการขายธุรกิจและเงินลงทุนระยะยาว จำนวน 9,229 ล้านบาท โดยหลักจากการขายธุรกิจ ถ่านหินของ PTTGM

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 8,598 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายต้นทุนทางการเงิน 9,213 ล้านบาท โดยหลักจาก GC ปตท. และ TOP

: เงินรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวสุทธิ 509 ล้านบาท โดยหลักจาก IRPC PTTT GPSC และ PTTGM

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท. และบริษัทย่อย

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	1Q2565	1Q2566
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร			
อัตรากำไรขั้นต้น	%	17.54	12.21
อัตรากำไรสุทธิ	%	4.63	5.25
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน			
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	18.93	9.59
กำไรสุทธิต่อหุ้น			
กำไรสุทธิต่อหุ้น	บาท/หุ้น	0.87	0.98

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	31-ธ.ค.-65	31-มี.ค.-66
อัตราส่วนสภาพคล่อง			
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.76	1.82
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	0.96	1.09
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.78	0.76

หมายเหตุ:

อัตรากำไรขั้นต้น	=	กำไรขั้นต้น	หาร	รายได้จากการขายและการให้บริการ
อัตรากำไรสุทธิ	=	กำไรสุทธิ	หาร	รายได้จากการขายและการให้บริการ
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	=	EBITDA	หาร	ต้นทุนทางการเงิน
กำไรสุทธิต่อหุ้น	=	กำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ	หาร	จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างงวด
อัตราส่วนสภาพคล่อง	=	สินทรัพย์หมุนเวียน	หาร	หนี้สินหมุนเวียน
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	=	(เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด + เงินลงทุนชั่วคราว + ลูกหนี้การค้า)	หาร	หนี้สินหมุนเวียน
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	=	หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	หาร	ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม

แนวโน้มสถานการณ์เศรษฐกิจในไตรมาส 2 ปี 2566

เศรษฐกิจโลก ในไตรมาสที่ 2 ของปี 2566 (2Q2566) มีแนวโน้มขยายตัวชะลอลงจาก 1Q2566 จากภาวะการเงินที่มีแนวโน้มตึงตัวขึ้นจากการดำเนินนโยบายการเงินที่เข้มงวดอย่างต่อเนื่องในประเทศเศรษฐกิจหลัก โดยเฉพาะสหรัฐฯ และยุโรป เพื่อดูแลเงินเฟ้อที่อยู่ในระดับสูงให้กลับสู่กรอบเป้าหมาย และสถานการณ์ความตึงเครียดในภาคธนาคารในสหรัฐฯ และยุโรป ประกอบกับความขัดแย้งระหว่างรัสเซียและยูเครนมีแนวโน้มยืดเยื้อต่อไป อย่างไรก็ตาม เศรษฐกิจจีนมีแนวโน้มฟื้นตัวต่อเนื่อง หลังเปิดประเทศท่ามกลางการดำเนินมาตรการกระตุ้นและฟื้นฟูเศรษฐกิจจากภาครัฐ ส่งผลให้ความเชื่อมั่นผู้บริโภคและภาคธุรกิจทยอยปรับตัวดีขึ้น แม้ว่าภาคอสังหาริมทรัพย์ยังคงอ่อนแอ และการส่งออกมีแนวโน้มชะลอลงตามเศรษฐกิจโลก

ตามรายงานของ S&P Global ณ เดือน เม.ย. 2566 ความต้องการใช้น้ำมันของโลกในปี 2566 คาดว่าจะขยายตัว 2.2 MMBD จากปี 2565 ไปอยู่ที่ระดับ 101.9 MMBD ตามการขยายตัวของเศรษฐกิจโลก และความต้องการใช้ในประเทศจีนที่จะทยอยกลับมาหลังการยกเลิกนโยบาย Zero-COVID และการเปิดประเทศ อย่างไรก็ตามกลุ่ม OPEC+ ประเมินว่าตลาดยังมีอุปทานส่วนเกินอยู่มาก จึงประกาศแผนลดการผลิตน้ำมันเพิ่มเติม อีก 1.16 MMBD ตั้งแต่เดือนพ.ค.-ธ.ค. 2566 จากเดิมที่มีนโยบายการลดกำลังการผลิตที่ 2 MMBD ประกอบกับรัสเซียประกาศขยายแผนลดปริมาณผลิต จำนวน 0.5 MMBD ตั้งแต่เดือนมี.ค. ไปจนถึงสิ้นปีเช่นกัน เพื่อให้ปริมาณน้ำมันดิบเข้าสู่สมดุลมากขึ้น **ทั้งนี้คาดว่าราคาน้ำมันดิบใน 2Q2566 จะเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 77 - 82 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และค่าการกลั่นอ้างอิงสิงคโปร์จะเฉลี่ยอยู่ที่ 3.0 - 4.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล**

ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี สายโพลีเอทิลีนใน 2Q2566 มีแนวโน้มปรับตัวลดลงจากความต้องการซื้อสินค้าปลายทางของผู้บริโภคที่คาดว่าจะยังคงอ่อนแอ ประกอบกับอุปทานในภูมิภาคที่ปรับตัวสูงขึ้น ขณะที่สายอะโรเมติกส์ใน 2Q2566 มีแนวโน้มปรับตัวเพิ่มขึ้นตามความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นเพื่อใช้เป็นส่วนผสมในการผลิต Gasoline

- **ราคากลุ่มผลิตภัณฑ์โพลีเอทิลีน** ใน 2Q2566 มีแนวโน้มปรับตัวลดลง โดยคาดว่าราคา HDPE และ PP จะเคลื่อนไหวอยู่ในกรอบ 1,050–1,100 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน และ 1,020–1,070 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ตามลำดับ จากความต้องการสินค้าปลายทางที่ยังคงซบเซา โดยเฉพาะสินค้าคงทนและสินค้าฟุ่มเฟือย ประกอบกับอุปทานที่จะเพิ่มขึ้นมากขึ้นจากอุปทานใหม่ที่จะเข้ามาในตลาด โดยเฉพาะจากประเทศจีน และการปรับเพิ่มกำลังการผลิตของโรงปิโตรเคมีเนื่องด้วย Margin ที่เริ่มฟื้นตัว อย่างไรก็ตาม การเข้าสู่ช่วงปิดซ่อมบำรุงตามฤดูกาลของโรงปิโตรเคมีในประเทศเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ จะเป็นปัจจัยที่ช่วยพยุงราคาตลาดไม่ให้ปรับตัวลดลงมากนัก
- **ราคากลุ่มผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์** ใน 2Q2566 มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น โดยคาดว่าราคา BZ จะเฉลี่ยอยู่ที่ 955-1,005 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน และราคา PX จะเฉลี่ยที่ระดับ 1,095-1,145 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ตามลำดับ จากอุปสงค์ที่จะปรับสูงขึ้นหลังจากเทศกาลถือศีลออกช่วงปลายเดือนเม.ย. อุปทานที่ตึงตัวจากการปิดซ่อมบำรุงตามฤดูกาล และต้นทุนราคาไฟฟ้าที่มีแนวโน้มสูงขึ้นตามความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นเพื่อใช้เป็นส่วนผสมในการผลิต Gasoline สำหรับปริมาณสำรองก่อนเข้าสู่ฤดูกาลขับขี่ในสหรัฐฯ อย่างไรก็ตาม กำลังการผลิตที่เพิ่มขึ้นใหม่ในประเทศจีนยังเป็นปัจจัยกดดันตลาด

ราคาโพรเพน ใน 2Q2566 มีแนวโน้มปรับตัวลดลง โดยราคาโพรเพนจะเคลื่อนไหวอยู่ที่ 550-570 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน จากการเข้าสู่ฤดูร้อนในเอเชียและสหรัฐฯ ทำให้ความต้องการใช้เป็นเชื้อเพลิงให้ความร้อนลดลง ประกอบกับอุปทานฝั่งตะวันออกกลางที่กลับมาอยู่ในระดับปกติ หลังจากบริษัท Saudi Aramco และ ADNOC เสร็จสิ้นกระบวนการปิดซ่อมบำรุงตั้งแต่ช่วงปลายเดือนมี.ค. อย่างไรก็ตาม คาดว่าจะมีปัจจัยสนับสนุนจากความต้องการโพรเพนที่เพิ่มขึ้นจากโรงงาน PDH โดยเฉพาะในจีน ที่ทยอยขึ้นใหม่ และอุปทานโพรเพนที่จะลดลงตามการลดกำลังการผลิตน้ำมันของ OPEC+ ตั้งแต่เดือนพ.ค. 2566

เศรษฐกิจไทยใน 2Q2566 คาดว่าจะขยายตัวต่อเนื่องจาก 1Q2566 โดยภาคการท่องเที่ยวมีแนวโน้มฟื้นตัวดีต่อเนื่องจากการกลับมาของนักท่องเที่ยวจีน รวมถึงข้อจำกัดด้านอุปทานในการเพิ่มปริมาณเที่ยวบินที่เริ่มทยอยคลี่คลายลง เช่นเดียวกันกับการบริโภคและการลงทุนภาคเอกชนที่คาดว่าจะขยายตัวต่อเนื่องโดยได้รับแรงสนับสนุนจากการฟื้นตัวของกิจกรรมทางเศรษฐกิจ โดยเฉพาะภาคบริการที่เกี่ยวข้องกับการท่องเที่ยว รวมถึงการจ้างงานที่ปรับดีขึ้น ขณะที่การส่งออกสินค้ามีแนวโน้มชะลอลงตามทิศทางเศรษฐกิจโลกและปัจจัยฐานสูง สำหรับการเลือกตั้งทั่วไปที่จะเกิดขึ้นในวันที่ 14 พ.ค. 2566 จะมีเม็ดเงินหมุนเวียนในระบบเศรษฐกิจมากขึ้นจากค่าใช้จ่ายในการดำเนินการจัดเลือกตั้งและการหาเสียง อย่างไรก็ตาม แนวโน้มการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยยังมีปัจจัยเสี่ยงจากการชะลอตัวของเศรษฐกิจโลกจากการดำเนินนโยบายการเงินที่เข้มงวดและปัญหาสถาบันการเงินในประเทศเศรษฐกิจหลัก ปัญหาทางภูมิรัฐศาสตร์โลกที่อาจรุนแรงขึ้น และความไม่แน่นอนทางการเมืองในประเทศซึ่งรวมถึงการจัดตั้งรัฐบาลใหม่ที่อาจล่าช้าซึ่งอาจกระทบความเชื่อมั่นในการลงทุนและการใช้จ่ายภาครัฐในระยะข้างหน้าได้

แผนงานและโครงการที่สำคัญ

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ : ความคืบหน้าโครงการที่สำคัญ

โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

- ระบบท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 จากระยองไปไทรน้อย – โรงไฟฟ้าพระนครเหนือใต้
 - ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือน มี.ค. 2566 : ร้อยละ 96.87 (รวมการก่อสร้างทั้ง 3 ส่วน)
 - กำหนดแล้วเสร็จภายในปี 2566

โครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 7 (GSP#7)

ปตท. ก่อสร้างโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 7 (GSP#7) ภายในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง เพื่อทดแทนกำลังการผลิตของโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 1 (GSP#1) และเพิ่มประสิทธิภาพกระบวนการผลิตของโรงแยกก๊าซฯ โดย GSP#7 นี้ ถูกออกแบบเพื่อรองรับปริมาณก๊าซธรรมชาติสูงสุด 460 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยมีกำหนดแล้วเสร็จในไตรมาส 1 ปี 2567

โครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 8 (GSP#8)

ความคืบหน้าโครงการ ณ มี.ค. 2566 ปตท. อยู่ระหว่างดำเนินการจัดทำ Front End Engineering Design และจะจัดจ้างผู้รับเหมาในปี 2566

โครงการ LNG:

ปัจจุบัน ปตท. มีสัญญาซื้อ LNG ระยะยาวกับ Qatargas, Shell, BP และ Petronas จำนวนทั้งสิ้น 5.2 ล้านตันต่อปี และมีความพร้อมในการจัดหา LNG เพื่อรองรับปริมาณการใช้ก๊าซฯ ของประเทศไทยที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง

นอกจากนี้ ปตท. ได้จัดหา LNG สัญญาระยะยาวเพิ่มเติม ปริมาณ 1 ล้านตันต่อปี จากบริษัท พีทีที โกลบอล แอลเอ็นจี จำกัด (PTTGL) เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงทางพลังงานให้กับประเทศต่อไป โดยเริ่มส่งมอบในปี 2569

- โครงการ LNG Receiving Terminal อื่นๆ (LNG Receiving Terminal 3):
 - ที่ประชุมคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 24 ก.ย. 2562 มีมติเห็นชอบผลการคัดเลือกเอกชน ผลการเจรจา และร่างสัญญาร่วมทุนหน่วยงานภาครัฐและเอกชน (Public Private Partnership : PPP) กับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) สำหรับโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุดระยะที่ 3 (ช่วงที่ 1) ตามที่สำนักงานคณะกรรมการนโยบายเศรษฐกิจพัฒนาพิเศษภาคตะวันออกเสนอมา โดยให้ บริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด (บริษัทร่วมทุนระหว่าง บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 และ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 70) เป็นผู้ดำเนินการถมทะเล มูลค่าการลงทุนร่วมกันในส่วนของกรมทะเลประมาณ 12,900 ล้านบาท ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในปี 2567 และสิทธิในการก่อสร้าง LNG Terminal 3 ช่วงที่ 1 ขนาดไม่ต่ำกว่า 5 ล้านตัน เป็นเงินลงทุนประมาณ 28,000 ล้านบาท ซึ่งคาดว่าจะพร้อมเปิดดำเนินการประมาณปี 2570

สรุปแผนการหยุดซ่อมบำรุงโรงแยกก๊าซฯ ในปี 2566

Plant	1Q2566	2Q2566	3Q2566	4Q2566
GSP #1			SD (20 – 27 ก.ค. : 8 วัน)	
GSP #2			TD (1 – 30 ก.ย. : 30 วัน)	TD (1 – 4 ต.ค. : 4 วัน) Major SD (1 – 18 พ.ย. : 18 วัน)
GSP #3			Major SD (1 – 18 ก.ย. : 18 วัน)	TD (1 พ.ย. – 4 ธ.ค. : 34 วัน)
ESP			TD 50% (1 – 30 ก.ย. : 30 วัน)	TD 50% (1 – 4 ต.ค. : 4 วัน) TD 50% (1 พ.ย. – 4 ธ.ค. : 34 วัน)

*TD : Turndown (ลดกำลังการผลิต)

**SD : Shutdown (หยุดการผลิต)

ภาคผนวก

ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม คือ บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP)

ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ประกอบด้วย หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ บริษัท ปตท. จำกัด ก๊าซธรรมชาติ จำกัด (PTTNGD) บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) และบริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM)

ธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก คือ บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด มหาชน (OR)

ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ประกอบด้วย หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ PTT International Trading Pte. Ltd. (PTTT) PTT International Trading London Limited (PTTT LDN) และ PTT International Trading USA Incorporated (PTTT USA)

ธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น ประกอบด้วย บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (GC) บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP) บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC) และบริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK)

ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน ประกอบด้วย หน่วยธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชันส์ จำกัด (PTTES) บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo) บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชัน จำกัด (PTT DIGITAL) และบริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM)

ธุรกิจอื่น ๆ ประกอบด้วย บริษัท บีซีเนส เซอร์วิสเซส อัลไลแอนซ์ จำกัด (BSA) PTT Green Energy Pte. Ltd. (PTTGE) บริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (PTT TCC) บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี รีซอร์สเซส จำกัด (PTTER) และบริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM)

หมายเหตุ: PTTGM มีการถือหุ้นในกลุ่มบริษัทที่ประกอบธุรกิจหลากหลาย ได้แก่ ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน และธุรกิจอื่น ๆ (ซึ่งรวมผลการดำเนินงานของธุรกิจถ่านหินซึ่งมีการจำหน่ายออกไปใน 1Q2566)

ภาคผนวก

ข้อมูลรายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. สำหรับงวด 1Q2566 มีขาดทุนประมาณ 100 ล้านบาท ขณะที่ใน 1Q2565 มีผลกำไรประมาณ 900 ล้านบาท และใน 4Q2565 มีขาดทุนประมาณ 7,700 ล้านบาท โดยส่วนใหญ่สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

กลุ่มธุรกิจ	รายการ	1Q2565	4Q2565	1Q2566
ธุรกิจสำรวจและผลิต	ด้อยค่าสินทรัพย์โครงการโมซัมบิก แอเรีย 1		~ (4,300)	
	ประมาณการหนี้สินสำหรับการระงับการดำเนินคดีแบบกลุ่มจากเหตุการณ์แหล่งมอนทาวา		~ (3,000)	
	รับรู้ขาดทุนภายหลังการจัดประเภทสินทรัพย์โครงการ 17/06 (ประเทศแองโกลา)		~ (350)	
	การปรับปรุงรายการหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นของโครงการโอมาน แปลง 61		~ 1,600	
	รายการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ จากการสิ้นสุดสัมปทานโครงการ บงกช			~ (500)
ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ	การจ่ายเงินสนับสนุนเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงในสถานการณ์วิกฤต		(2,000)	
	ส่วนลดจากปริมาณที่ผู้ผลิตส่งได้ไม่ถึงปริมาณตามสัญญา (Shortfall)	~700	~300	~50
ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน	กำไรจากการขายเงินลงทุนใน Ichinoseki Solar Power 1 GK	~350		