



คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ MD&A 4Q2566 และ ปี 2566



บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการสำหรับผลการดำเนินงานไตรมาส 4 และประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2566

บทสรุปผู้บริหาร

หน่วย : ล้านบาท	4Q2565	3Q2566	4Q2566	% เพิ่ม (ลด)		2565	2566	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ยอดขาย	797,174	802,683	807,113	1.2%	0.6%	3,367,203	3,144,551	(6.6%)
EBITDA	75,319	142,292	87,970	16.8%	(38.2%)	491,288	426,895	(13.1%)
กำไรสุทธิ	18,665	31,297	32,765	75.5%	4.7%	91,175	112,024	22.9%
กำไรสุทธิต่อหุ้น (บาท/หุ้น)	0.65	1.09	1.15	76.9%	5.5%	3.20	3.92	22.5%
ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย (เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล)	84.8	86.7	83.6	(1.4%)	(3.6%)	96.3	82.1	(14.7%)

ในไตรมาส 4 ปี 2566 (4Q2566) ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA) จำนวน 87,970 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 12,651 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.8 จาก 4Q2565 ที่จำนวน 75,319 ล้านบาท โดยหลักจากผลการดำเนินงานกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น สำหรับธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยหลักจากขาดทุนสต็อกน้ำมันที่ลดลง ซึ่งกลุ่ม ปตท. มีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมันใน 4Q2566 ประมาณ 12,000 ล้านบาท ในขณะที่ 4Q2565 เป็นขาดทุนประมาณ 18,000 ล้านบาท รวมทั้งปริมาณขายเพิ่มขึ้น แม้ว่า Market GRM ลดลงจาก 7.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 4Q2565 เป็น 6.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 4Q2566 โดยหลักจากส่วนต่างราคาน้ำมันดีเซล และน้ำมันอากาศยาน กับน้ำมันดิบปรับลดลง แม้ว่า Crude Premium ปรับลดลง ขณะที่ผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีปรับตัวลดลง โดยหลักจากกลุ่มเคมีภัณฑ์ชนิดพิเศษตามสถานะเศรษฐกิจที่ยังคงชะลอตัว ประกอบกับกลุ่มโพลีเอทิลีนปรับตัวลดลงจากส่วนต่างราคาลิโธแกมต์เม็ดพลาสติก PE ที่ปรับตัวลดลง สำหรับกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นโดยหลักจากธุรกิจ NGV มีผลขาดทุนลดลงจากต้นทุนค่าเชื้อก๊าซ ที่ปรับลดลงตามราคา Pool Gas ประกอบกับราคาขายเพิ่มขึ้นและปริมาณขายลดลง รวมทั้งธุรกิจโรงแยกก๊าซ มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น จากต้นทุนขายลดลงตามราคาก๊าซ ในอ่าว แม้ว่าปริมาณขาย และราคาขายเฉลี่ยลดลง นอกจากนี้กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น จากค่า Ft ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นโดยสะท้อนต้นทุนราคาพลังงานได้ดีขึ้น ประกอบกับต้นทุนพลังงานลดลง ในขณะที่กลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีผลการดำเนินงานลดลงจากราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายเฉลี่ยที่ลดลง รวมถึงกลุ่มธุรกิจอื่น ๆ ลดลงจากการจำหน่ายธุรกิจถ่านหินในไตรมาส 1 ปี 2566 (1Q2566) กำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัทย่อยใน 4Q2566 มีจำนวน 32,765 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 14,100 ล้านบาท หรือร้อยละ 75.5 จากกำไรสุทธิ จำนวน 18,665 ล้านบาท ใน 4Q2565 ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งกำไรจากตราสารอนุพันธ์เพิ่มขึ้น แม้ว่ากำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนลดลง นอกจากนี้ ใน 4Q2566 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นขาดทุนประมาณ 400 ล้านบาท โดยหลักจากรายการด้อยค่าสินทรัพย์โครงการโมซัมบิก แอเรีย 1 และการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจและต้นทุนของโครงการเอซี/อาร์แอล 12 (Oliver) สุทธิกับการรับรู้กำไรจากการขายสัดส่วนการลงทุนในโครงการเอซี/อาร์แอล 7 (Cash-Maple) ของบริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP) ขณะที่ใน 4Q2565 มีการรับรู้ขาดทุนประมาณ 7,700 ล้านบาท โดยหลักจากรายการด้อยค่าสินทรัพย์โครงการโมซัมบิก แอเรีย 1 และประมาณการหนี้สินสำหรับการระงับการดำเนินคดีแบบกลุ่มจากเหตุการณ์แหล่งมอนทาราของ PTTEP

ใน 4Q2566 ปตท. และบริษัทย่อยมี EBITDA จำนวน 87,970 ล้านบาท ลดลง 54,322 ล้านบาท หรือร้อยละ 38.2 จากในไตรมาส 3 ปี 2566 (3Q2566) ที่จำนวน 142,292 ล้านบาท โดยหลักจากผลการดำเนินงานกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น โดยธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานลดลง จากผลขาดทุนสต็อกน้ำมันที่เพิ่มขึ้น ซึ่งกลุ่ม ปตท. มีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมันใน 4Q2566 ประมาณ 12,000 ล้านบาท ขณะที่ 3Q2566 เป็นกำไรประมาณ 20,000 ล้านบาท นอกจากนี้ Market GRM ลดลงจาก 11.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 3Q2566 เป็น 6.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 4Q2566 โดยหลักจากส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซิน น้ำมันดีเซล และน้ำมันอากาศยาน กับน้ำมันดิบปรับลดลง รวมทั้ง Crude Premium ปรับเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีปรับตัวลดลงเช่นกัน โดยหลักจากกลุ่มโอเลฟินส์ตามปริมาณขายที่ลดลง รวมทั้งส่วนต่างราคาเม็ดพลาสติก PE กับวัตถุดิบปรับลดลง นอกจากนี้กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากกำไรต่อหน่วยของการค้าระหว่างประเทศ (out-out trading) ลดลง รวมถึงปริมาณขายที่ลดลง กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีผลการดำเนินงานลดลงจากกำไรขั้นต้นเฉลี่ยของจากผลิตภัณฑ์ดีเซล และเบนซินลดลงตามทิศทางราคาน้ำมันในตลาดโลก ประกอบกับค่าใช้จ่ายดำเนินงานสุทธิปรับเพิ่มขึ้น แม้ว่าปริมาณขายปรับเพิ่มขึ้น กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานมีผลการดำเนินงานลดลงเช่นกัน โดยหลักจาก GPSC ที่กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า SPP ลดลงจากค่า Ft ที่ปรับตัวลง รวมถึงปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำรวมลดลง อีกทั้ง ผลการดำเนินงานของ PTTGM ลดลงตามรายได้ที่ลดลงจากธุรกิจยา โดยหลักจากยอดการสั่งซื้อยา Lenalidomide ที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซที่กำไรขั้นต้นลดลงจากปริมาณการขายที่ลดลง รวมถึงต้นทุนขายเพิ่มขึ้นตามราคาก๊าซ ในอ่าว ขณะที่ราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นเกือบทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง และธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซ มีกำไรขั้นต้นลดลง จากต้นทุนขายที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจากค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงท่อส่งก๊าซ รวมถึงธุรกิจ NGV มีขาดทุนเพิ่มขึ้นจากต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่ปรับเพิ่มขึ้นตามราคา Pool Gas แม้ว่าราคาขายเฉลี่ยปรับเพิ่มขึ้น กำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัทย่อยใน 4Q2566 มีจำนวน 32,765 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,468 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.7 จากกำไรสุทธิจำนวน 31,297 ล้านบาทใน 3Q2566 โดยหลักจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนและกำไรจากตราสารอนุพันธ์เพิ่มขึ้น แม้ว่า EBITDA ลดลง ทั้งนี้ ในปี 4Q2566 มีการรับรู้รายการ Non-recurring Items สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นขาดทุนประมาณ 400 ล้านบาท โดยหลักจากรายการด้อยค่าสินทรัพย์โครงการโมซัมบิก แอเรีย 1 และการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจและต้นทุนของโครงการเอซี/อาร์แอล 12 (Oliver) สุทธิกับการรับรู้กำไรจากการขายสัดส่วนการลงทุนในโครงการเอซี/อาร์แอล 7 (Cash-Maple) ของ PTTEP ขณะที่ใน 3Q2566 มีการรับรู้ขาดทุนประมาณ 40 ล้านบาท โดยหลักจากรายการด้อยค่าสินทรัพย์ของ PTTGM สุทธิกับการรับรู้ค่าปรับจากปริมาณที่ผู้ผลิตก๊าซฯ ส่งได้ไม่ถึงปริมาณตามสัญญา (Shortfall)

ในปี 2566 ปตท. และบริษัทย่อยมี EBITDA จำนวน 426,895 ล้านบาท ลดลง 64,393 ล้านบาท หรือร้อยละ 13.1 จากปี 2565 ที่จำนวน 491,288 ล้านบาท โดยหลักจากผลการดำเนินงานกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น สำหรับธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานลดลงโดย Market GRM ลดลงจาก 10.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ในปี 2565 เป็น 7.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ในปี 2566 จากส่วนต่างราคาน้ำมันดีเซล น้ำมันอากาศยาน และน้ำมันเบนซิน กับน้ำมันดิบปรับลดลง แม้ว่า Crude Premium ปรับลดลงและปริมาณขายเพิ่มขึ้น ประกอบกับ มีผลขาดทุนสต็อกน้ำมันเพิ่มขึ้น โดยในปี 2566 มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมันประมาณ 2,000 ล้านบาท ขณะที่ปี 2565 มีกำไรจากสต็อกน้ำมันประมาณ 4,000 ล้านบาท ผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีปรับตัวลดลงจากผลิตภัณฑ์กลุ่มฟินอลและโอเลฟินส์ตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบที่ปรับลดลง รวมถึงผลการดำเนินงานของกลุ่มเคมีภัณฑ์ชนิดพิเศษลดลง ตามสภาวะเศรษฐกิจที่ยังคงชะลอตัว นอกจากนี้ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมปรับลดลงจากราคาขายเฉลี่ย และปริมาณขายเฉลี่ยลดลง และกลุ่มธุรกิจอื่น ๆ มีผลการดำเนินงานลดลงจากการ

จำหน่ายธุรกิจถ่านหินใน 1Q2566 แม้ว่ากลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจาก GPSC ที่ค่า Ft ปรับตัวเพิ่มขึ้น และต้นทุนพลังงานที่ลดลง ประกอบกับปริมาณการขายไฟฟ้ารวมที่เพิ่มขึ้น รวมถึงผลการดำเนินงานของ PTTGM ที่เพิ่มขึ้นจากธุรกิจยาที่มีการส่งมอบยา Lenalidomide อย่างต่อเนื่องในปี 2566 ภายหลังจากที่สามารถเข้าสู่ตลาดสหรัฐฯ ได้ ตั้งแต่เดือน ก.ย. 2565 และปริมาณขายที่มากขึ้นจากการขยายตลาดในสหรัฐฯ และเกาหลีใต้ กำไรสุทธิของปตท. และบริษัทย่อย ในปี 2566 มีจำนวน 112,024 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 20,849 ล้านบาท หรือร้อยละ 22.9 จากปี 2565 ที่มีกำไรสุทธิ จำนวน 91,175 ล้านบาท โดยหลักจากขาดทุนตราสารอนุพันธ์ลดลง รวมถึงกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น แม้ว่า EBITDA ลดลง ทั้งนี้ ในปี 2566 มีการรับรู้รายการ Non-recurring Items สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นขาดทุนประมาณ 500 ล้านบาท โดยหลักจากรายการ ค่ายค่าสินทรัพย์โครงการโมซัมบิก แอเรีย 1 และการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจและต้นทุนของโครงการเอซี/อาร์แอล 12 (Oliver) สุทธิกับการรับรู้กำไรจากการขายสัดส่วนการลงทุนในโครงการเอซี/อาร์แอล 7 (Cash-Maple) ของ PTTEP ขณะที่ในปี 2565 มีการรับรู้รายการ Non-recurring Items สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นผลขาดทุนประมาณ 10,300 ล้านบาท โดยหลักจากรายการ ค่ายค่าสินทรัพย์โครงการโมซัมบิก แอเรีย 1 และสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายจากโครงการในประเทศบราซิล รวมถึงประมาณการหนี้สินสำหรับภาระรับประกันการดำเนินคดีแบบกลุ่มจากเหตุการณ์แหล่งมอนทาราของ PTTEP และการจ่ายเงินสนับสนุนเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงในสถานการณ์วิกฤต สุทธิกับการรับรู้ค่าปรับจาก Shortfall ของ ปตท.

สถานะการเงินของ ปตท. และบริษัทย่อย ณ 31 ธันวาคม 2566 มีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 3,460,462 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 44,830 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.3 จาก ณ 31 ธันวาคม 2565 ที่มีสินทรัพย์รวมจำนวน 3,415,632 ล้านบาท โดยหลักจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนระยะสั้นที่เพิ่มขึ้นจากกิจกรรมดำเนินงานของกลุ่ม ปตท. รวมถึงที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น โดยหลักจากสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการ G1/61 และ G2/61 ของ PTTEP และงานระหว่างก่อสร้างในโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project: CFP) ของ TOP ในขณะที่หนี้สินรวมมีจำนวน 1,835,486 ล้านบาท ลดลงจาก 46,453 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.5 จาก ณ 31 ธันวาคม 2565 ที่มีหนี้สินรวมจำนวน 1,881,939 ล้านบาท โดยหลักจากหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยลดลง จากการจ่ายชำระเงินกู้ยืมและหุ้นกู้ นอกจากนี้ ส่วนของผู้ถือหุ้นมีจำนวน 1,624,976 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 91,283 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.0 จาก ณ 31 ธันวาคม 2565 ที่มีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 1,533,693 ล้านบาท โดยหลักจากกำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัทย่อยในปี 2566 สุทธิด้วยการจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการครึ่งหลังของปี 2565 จำนวน 0.70 บาทต่อหุ้น และเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลประกอบการครึ่งแรกของปี 2566 จำนวน 0.80 บาทต่อหุ้น ทั้งนี้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเพิ่มขึ้นจากผลการดำเนินงานที่เป็นกำไรของบริษัทย่อย

ภาวะเศรษฐกิจในไตรมาส 4 ปี 2566

เศรษฐกิจโลกใน 4Q2566 พื้นตัวดีขึ้นจาก 3Q2566 จากเศรษฐกิจจีนที่ขยายตัวดีขึ้นและแรงหนุนภาครัฐที่เร่งดำเนินมาตรการกระตุ้นและฟื้นฟูเศรษฐกิจ ประกอบกับนโยบายการเงินที่ผ่อนคลายต่อเนื่อง สำหรับเศรษฐกิจของกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโรสามารถหลีกเลี่ยงภาวะเศรษฐกิจถดถอยเชิงเทคนิคได้ หลังไม่หดตัวเช่นเดียวกับในไตรมาสก่อนหน้า ในขณะที่เศรษฐกิจสหรัฐฯ ขยายตัวชะลอลง ตามการส่งผ่านนโยบายการเงินที่เข้มงวดต่อเนื่องของธนาคารกลางสหรัฐฯ (the Federal Reserves: the Fed) โดยในการประชุมเดือน ธ.ค. 2566 มีมติคงอัตราดอกเบี้ยนโยบายที่ระดับสูงสุดในรอบ 22 ปี ที่ร้อยละ 5.25 - 5.50 แม้อัตราเงินเฟ้อมีทิศทางชะลอลง กัดดันการลงทุนภาคเอกชนให้ชะลอตัว ทั้งนี้ กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (International Monetary Fund: IMF) ณ เดือน ม.ค. 2567 ปรับเพิ่มประมาณการอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจโลกในปี 2566 ผู้ระดับร้อยละ 3.1 จากที่ประมาณการไว้เดือน ธ.ค. 2566 ที่ระดับร้อยละ 3.0

ความต้องการใช้น้ำมันของโลกใน 4Q2566 จากรายงานของ S&P Global ณ เดือน ม.ค. 2567 เฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 103.0 ล้านบาร์เรลต่อวัน (MMBD) ลดลงจาก 3Q2566 ที่เฉลี่ย 103.4 MMBD ท่ามกลางภาวะเศรษฐกิจชะลอตัว ประกอบกับการเดินทางที่ลดลงตามฤดูกาล และอุณหภูมิในช่วงฤดูหนาวที่อุ่นกว่าปกติ กัดดันความต้องการใช้น้ำมัน ทั้งนี้หากเทียบกับ 4Q2565 ที่ระดับ 101.0 MMBD ความต้องการใช้น้ำมันของโลกเพิ่มขึ้นตามการเติบโตของเศรษฐกิจ และการฟื้นตัวของประเทศในกลุ่ม non-OECD โดยเฉพาะประเทศจีน

หน่วย : เหรียญสหรัฐฯ/บาร์เรล	4Q2565	3Q2566	4Q2566	%เพิ่ม (ลด)		2565	2566	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย	84.8	86.7	83.6	(1.4%)	(3.6%)	96.3	82.1	(14.7%)
Gasoline Crack Spread	9.4	18.9	12.5	33.0%	(33.9%)	18.8	16.7	(11.2%)
Diesel Crack Spread	39.3	26.9	21.1	(46.3%)	(21.6%)	34.3	21.9	(36.2%)
FO Crack Spread (180 – 3.5%S)	(22.5)	(5.4)	(11.0)	51.1%	<(100.0%)	(14.1)	(10.3)	27.0%
GRM-Singapore Crack	6.3	9.5	5.5	(12.7%)	(42.1%)	10.7	6.8	(36.4%)

ราคาน้ำมันดิบดูไบใน 4Q2566 เฉลี่ยอยู่ที่ 83.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ลดลงจาก 3Q2566 ที่ระดับ 86.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล จากอุปสงค์ที่ชะลอลง ในขณะที่มีการเพิ่มขึ้นของอุปทานอย่างต่อเนื่อง ทั้งจากผู้ผลิตน้ำมันนอกกลุ่ม OPEC (non-OPEC) และจากผู้ผลิตกลุ่ม OPEC+ ทั้งนี้เมื่อเทียบกับ 4Q2565 ราคาน้ำมันดิบดูไบปรับตัวลดลงจากระดับ 84.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล หลังความกังวลต่อความขัดแย้งระหว่างประเทศรัสเซียและประเทศยูเครนที่ส่งผลให้ราคาน้ำมันดิบอยู่ในระดับสูงช่วง 4Q2565 เริ่มผ่อนคลาย

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดจระสิงคโปร์

- ส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันเบนซินและน้ำมันดิบดูไบ (Gasoline Crack Spread) ใน 4Q2566 เฉลี่ยอยู่ที่ 12.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ลดลงจาก 3Q2566 ที่ระดับ 18.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ท่ามกลางความต้องการที่ลดลงจากฤดูกาลขั้วปีในสหรัฐฯ ที่สิ้นสุด ประกอบกับการเพิ่มขึ้นของน้ำมันเบนซินคงคลัง อย่างไรก็ตามเมื่อเทียบกับ

4Q2565 ที่ระดับ 9.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันเบนซินและน้ำมันดิบดูไบสูงขึ้นท่ามกลางความต้องการที่ทยอยเพิ่มขึ้นจากการที่ประเทศจีนเปิดประเทศมากขึ้น

- ส่วนต่างราคาระหว่าง **น้ำมันดีเซลและน้ำมันดิบดูไบ** (Diesel Crack Spread) ใน 4Q2566 เฉลี่ยอยู่ที่ 21.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ลดลงจาก 3Q2566 ที่ระดับ 26.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และ 4Q2565 ที่ระดับ 39.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล จากการเพิ่มขึ้นของอุปทานใหม่ในภูมิภาคตะวันออกกลาง อย่างไรก็ตาม ความต้องการยังคงเพิ่มขึ้นจากการเข้าสู่ฤดูหนาวแม้เป็นไปอย่างจำกัดจากสภาพอากาศที่อุ่นกว่าปกติ
- ส่วนต่างราคาระหว่าง **น้ำมันเตาซัลเฟอร์สูงและน้ำมันดิบดูไบ** (High-Sulfur Fuel Oil 3.5% Crack Spread) ใน 4Q2566 เฉลี่ยอยู่ที่ -11.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ลดลงจาก 3Q2566 ที่ระดับ -5.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล จากความต้องการใช้ผลิตไฟฟ้าของทวีปตะวันออกกลางที่ลดลง และอุปทานส่งออกจากเวเนซุเอลาที่เพิ่มขึ้นหลังสหรัฐฯ ผ่อนคลายการคว่ำบาตรเป็นการชั่วคราว อย่างไรก็ตาม เมื่อเทียบกับ 4Q2565 ที่ระดับ -22.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ส่วนต่างราคาของน้ำมันเตาซัลเฟอร์สูงและน้ำมันดิบดูไบเพิ่มขึ้นจากน้ำมันเตาซัลเฟอร์สูงคงคลังที่ต่ำลง

ค่าการกลั่นของโรงกลั่นประเภท Cracking อ้างอิงที่สิงคโปร์ใน 4Q2566 เฉลี่ยอยู่ที่ 5.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลลดลงจาก 3Q2566 ที่ระดับ 9.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และ 4Q2565 ที่ระดับ 6.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล จากความต้องการใช้ที่ลดลง ในขณะที่ปริมาณการกลั่นเพิ่มสูงขึ้น

หน่วย : เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน	4Q2565	3Q2566	4Q2566	%เพิ่ม(ลด)		2565	2566	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
HDPE: CFR SEA	1,033	1,032	1,023	(1.0%)	(0.9%)	1,202	1,044	(13.1%)
PP: CFR SEA - Film	995	969	968	(2.7%)	(0.1%)	1,205	1,007	(16.4%)
BZ: FOB Korea	825	899	888	7.6%	(1.2%)	1,029	897	(12.8%)
BZ -Naphtha	152	251	229	50.7%	(8.8%)	244	248	1.6%
PX: CFR Taiwan	979	1,073	1,014	3.6%	(5.5%)	1,103	1,038	(5.9%)
PX - Naphtha	306	425	355	16.0%	(16.5%)	319	388	21.6%
Naphtha (MOPJ)	673	648	659	(2.1%)	1.7%	785	649	(17.3%)
Propane (C3): ARAMCO CP	617	473	607	(1.6%)	28.3%	737	575	(22.0%)

ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีนและอะโรเมติกส์ใน 4Q2566 ปรับตัวลดลงจาก 3Q2566 จากปริมาณคงคลังของสินค้าปลายทางที่อยู่ในระดับสูง เนื่องจากความต้องการซื้อสินค้าปลายทางที่อยู่ในระดับต่ำจากการชะลอตัวของเศรษฐกิจ และอุปทานที่เพิ่มสูงขึ้นตามกำลังการผลิตใหม่ที่ทยอยเปิดดำเนินการ แม้ว่าราคาเนฟทาจะปรับสูงขึ้นเล็กน้อยจากไตรมาสก่อนหน้า

- **กลุ่มผลิตภัณฑ์โพลีเอทิลีน:** ราคาโพลีเอทิลีนความหนาแน่นสูง (High Density Polyethylene: HDPE) ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับ 3Q2566 จากความต้องการสินค้าปลายทางยังคงซบเซาแม้จะเข้าสู่เทศกาลใช้จ่ายปลายปี โดยฝั่ง HDPE มีปัจจัยสนับสนุนไม่ให้อาการลดลงมากจากการหยุดดำเนินการผลิตนอกแผนงาน (unplanned shutdown) ของโรงปิโตรเคมีในภูมิภาคเอเชีย และราคาโพลีโพรไพลีน (Polypropylene: PP) ใกล้เคียงกับ 3Q2566 จากการลดกำลังการผลิตบางส่วนจากการหยุดซ่อมบำรุงตามแผน (turnaround) ของโรงโพรเพนดีไฮโดรจีเนชั่น (Propane

dehydrogenation: PDH) ในภูมิภาคเอเชีย อย่างไรก็ตามอุปทานของ PP ที่เพิ่มขึ้นจากโรงผลิตใหม่โดยเฉพาะจากประเทศจีนที่ไหลเข้ามาในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้เป็นปัจจัยที่กดดันราคา

- **กลุ่มผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์:** ราคาเบนซีน (Benzene: BZ) และส่วนต่างระหว่างราคา BZ กับ ราคาแนฟทา (Naphtha) ใน 4Q2566 ปรับลดลงเมื่อเทียบกับ 3Q2566 จากความต้องการจากตลาดปลายทางอย่างสไตรีนโมโนเมอร์ (Styrene Monomer: SM) ที่ยังทรงตัวในระดับต่ำ หลังลดกำลังการผลิตลงเนื่องจากผลกำไรที่อยู่ในระดับต่ำและความต้องการใช้เพื่อผลิตน้ำมันสำเร็จรูปเบนซินลดลงหลังสิ้นสุดฤดูกาลการขับขี่ ตลอดจนอุปทานใหม่ในเอเชียที่ปรับสูงขึ้นสำหรับราคาพาราไซลีน (Paraxylene: PX) และส่วนต่างระหว่างราคา PX กับแนฟทาใน 4Q2566 ปรับลดลงเมื่อเทียบกับ 3Q2566 จากความต้องการซื้อของตลาดปลายทางทั้งกรดเทเรพทาสิกบริสุทธิ์ (Purified Terephthalic Acid: PTA) และเส้นใย Polyester ที่จำกัด แม้ผู้ผลิตปรับลดกำลังการผลิตลงจากผลกำไรที่อยู่ในระดับต่ำ ประกอบกับอุปทานใหม่ที่ปรับเพิ่มขึ้นโดยเฉพาะจากประเทศจีน

เทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อนหน้า ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายโพลิเอทิลีนปรับตัวลดลง ตามราคาน้ำมันดิบและแนฟทาที่ปรับตัวลดลง ขณะผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ปรับตัวเพิ่มขึ้น จากความต้องการใช้ที่ปรับสูงขึ้นตามการฟื้นตัวของเศรษฐกิจจีนและความต้องการที่เพิ่มขึ้นเพื่อเป็นส่วนผสมของน้ำมันเบนซิน

ราคา**โพรเพน (Propane)** ใน 4Q2566 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจาก 3Q2566 ตามความต้องการโพรเพนที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากสภาพอากาศในบางพื้นที่ที่เริ่มมีอุณหภูมิติดต่ำน้อยในช่วงปลายปี โดยเฉพาะสหรัฐฯ และจีน ประกอบกับอุปสงค์ของผู้ซื้อในประเทศอินเดียที่เข้ามาในตลาดก่อนช่วงเทศกาลดีวาดี (Diwali Celebration) นอกจากนี้ สถานการณ์ความขัดแย้งระหว่างอิสราเอล-ฮามาสที่ปะทุขึ้นในช่วงต้นไตรมาสที่ 4 และประเด็นความขัดแย้งในการเดินเรือผ่านคลองปานามา (Panama Canal) จากระดับน้ำในคลองที่ลดลง ยังเป็นปัจจัยเพิ่มเติมที่ส่งผลกระทบต่อการขนส่งสินค้า ซึ่งทำให้ราคาโพรเพนปรับตัวเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ตลาดยังคงกดดันจากสภาพอากาศในฤดูหนาวที่อุ่นกว่าปกติในหลายพื้นที่ เช่น ญี่ปุ่น และเกาหลีใต้ ซึ่งเป็นผลจากปรากฏการณ์เอลนีโญ รวมถึงการลดกำลังการผลิตหรือการเลื่อนเปิดโรงงานใหม่ของภาคปิโตรเคมีเนื่องจากส่วนต่างกำไรที่อยู่ในระดับต่ำ

เทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีที่แล้ว ราคาโพรเพนใน 4Q2566 ปรับตัวลดลงเล็กน้อย จากเศรษฐกิจโลกที่ยังคงถูกกดดันจากอัตราดอกเบี้ยที่อยู่ในระดับสูงเป็นระยะเวลานาน และสถานการณ์ของภาคปิโตรเคมีที่ฟื้นตัวช้า

เศรษฐกิจไทย ใน 4Q2566 ขยายตัวต่อเนื่องจาก 3Q2566 โดยมีปัจจัยหนุนหลักจากการบริโภคภาคเอกชนที่ยังคงปรับตัวดีขึ้นต่อเนื่องตามการฟื้นตัวของรายได้ภาคครัวเรือน ประกอบกับมีมาตรการสนับสนุนจากภาครัฐที่ช่วยบรรเทาค่าครองชีพ เช่นเดียวกับภาคการท่องเที่ยวที่ฟื้นตัวอย่างชัดเจนจากฤดูท่องเที่ยว (High season demand) รวมถึงมีแรงสนับสนุนเพิ่มเติมจากนโยบายกระตุ้นการท่องเที่ยวระยะเร่งด่วน ได้แก่ นโยบายยกเว้นวีซ่าชั่วคราวสำหรับนักท่องเที่ยวจีน คาซัคสถาน ใต้หวัน และอินเดีย และการขยายระยะเวลาพำนักในประเทศแก่นักท่องเที่ยวรัสเซียเป็นการชั่วคราว สำหรับภาคการส่งออกสินค้ากลับมาขยายตัวตามทิศทางการค้าโลกที่เริ่มกลับมาฟื้นตัวได้บ้าง ส่วนการลงทุนภาคเอกชนขยายตัวเล็กน้อยหลังจากได้เร่งไปในช่วงก่อนหน้าตามความคืบหน้าของโครงการร่วมลงทุนระหว่างภาครัฐและภาคเอกชน (Public-Private Partnerships: PPP) และการเพิ่มขึ้นต่อเนื่องของมูลค่าโครงการที่ขอรับการส่งเสริมการลงทุน ขณะที่การใช้จ่ายภาครัฐหดตัวลงโดยมีปัจจัยกดดันจากความล่าช้าในการจัดทำงบประมาณรายจ่ายประจำปี 2567 และการลดลงของพื้นที่ทางการคลัง (Fiscal space) โดยสำนักงานเศรษฐกิจการคลัง ณ เดือนม.ค. 2567 ประมาณการอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยในปี 2566 ที่ระดับร้อยละ 1.8 ปรับลงจากประมาณการเดิม ณ เดือนต.ค. 2566 ที่ระดับร้อยละ 2.7

เหตุการณ์สำคัญปี 2566 ถึงปัจจุบัน

ม.ค. 2566

- PTT: 1 ม.ค. เพื่อช่วยเหลือด้านราคาพลังงานให้แก่ประชาชน ปตท. ขยายระยะเวลาในการตรึงราคาขายปลีก NGV ตั้งแต่วันที่ 16 ธ.ค. 2565 – 15 มี.ค. 2566 ไปจนถึง 15 มิ.ย. 2566 สำหรับกลุ่มรถแท็กซี่ในเขต กทม. และปริมาณพลอยู่ที่ 13.62 บาท/กก. และราคาขายปลีก NGV ของรถยนต์ทั่วไปอยู่ที่ 17.59 บาท/กก. ต่อมาเมื่อวันที่ 16 มิ.ย. ปตท. ได้ขยายระยะเวลาในการตรึงราคาขายปลีก NGV ออกไปอีก โดยสำหรับกลุ่มรถแท็กซี่ในเขต กทม. และปริมาณพล ปรับราคาเป็น 14.62 บาท/กก. ถึงวันที่ 31 ธ.ค. 2566 สำหรับรถโดยสารสาธารณะปรับราคาเป็น 18.59 บาท/กก. จนถึงวันที่ 31 ธ.ค. 2566 และสำหรับผู้ใช้งานรถยนต์ทั่วไป ปรับราคาเป็น 18.59 บาท/กก. จนถึงวันที่ 15 ก.ย. 2566 และปรับราคาเป็น 19.59 บาท/กก. จนถึงวันที่ 31 ธ.ค. 2566 ต่อมา ที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท. ได้ขยายระยะเวลาในการตรึงราคาขายปลีก NGV เพิ่มเติม โดยสำหรับกลุ่มรถแท็กซี่ในเขต กทม. และปริมาณพล อยู่ที่ 14.62 บาท/กก. ถึงวันที่ 30 มิ.ย. 2567 สำหรับรถโดยสารสาธารณะ อยู่ที่ 18.59 บาท/กก. จนถึงวันที่ 31 ธ.ค. 2568 และสำหรับผู้ใช้งานรถยนต์ทั่วไป อยู่ที่ 19.59 บาท/กก. จนถึงวันที่ 15 พ.ค. 2567 ทั้งนี้ ปตท. ได้สิ้นสุดระยะเวลาการช่วยเหลือส่วนลดค่าซื้อก๊าซหุงต้มแก่ผู้มีรายได้น้อยที่เป็นร้านค้า หาบเร่ แผงลอยอาหารผ่านบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ จำนวนเงิน 100 บาท/คน/เดือน ในวันที่ 31 มี.ค. 2566
- PTTEP: 10 ม.ค. PTTEP ได้จัดตั้งบริษัทย่อยเพื่อดำเนินธุรกิจด้านปัญญาประดิษฐ์ และเทคโนโลยี ได้แก่ บริษัท เบดริคค อนาคติกส์ จำกัด จัดตั้งด้วยทุนจดทะเบียน 5,000,000 บาท โดยบริษัท เอไอ แอนด์ โรโบติกส์ เวนเจอร์ส จำกัด (บริษัทย่อยของ PTTEP) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อให้บริการแพลตฟอร์มข้อมูลเมืองโดยใช้เทคโนโลยี AI & Machine Learning พร้อมการวิเคราะห์ ข้อมูลแบบครบวงจร รวมถึงจัดตั้ง บริษัท ไบอนด์ ซิสเต็มส์ จำกัด ด้วยทุนจดทะเบียน 5,000,000 บาท โดยบริษัท เอไอ แอนด์ โรโบติกส์ เวนเจอร์ส จำกัด (บริษัทย่อยของ PTTEP) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อให้บริการระบบความปลอดภัย ความเป็นส่วนตัว การยืนยันตัวตนทางดิจิทัล และการเข้าถึงข้อมูลส่วนบุคคล และองค์กร ผ่านเทคโนโลยี Web 3.0 การจัดตั้งบริษัทดังกล่าวเป็นการสร้างความสามารถในการแข่งขัน และหาโอกาสในการพัฒนาธุรกิจใหม่ ซึ่งสอดคล้องกับกลยุทธ์ของ PTTEP
- PTTEP: 17 ม.ค. PTTEP ได้จัดตั้งบริษัทย่อยเพื่อพัฒนาเทคโนโลยีปัญญาประดิษฐ์ออกสู่ตลาดในเชิงพาณิชย์ ได้แก่ บริษัท เอสทูโรโบติกส์ จำกัด ด้วยทุนจดทะเบียน 1,000,000 บาท โดยบริษัท โรวูล่า (ประเทศไทย) จำกัด (บริษัทย่อยของ PTTEP) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อให้บริการซ่อมแซมท่อใต้ทะเลโดยใช้หุ่นยนต์ปัญญาประดิษฐ์ Nautilus ซึ่งสามารถลดความเสี่ยงและระยะเวลาในการซ่อมแซมได้อย่างมีประสิทธิภาพ การจัดตั้งบริษัทดังกล่าวเป็นการสร้างความสามารถในการแข่งขัน และหาโอกาส ในการพัฒนาธุรกิจใหม่ ซึ่งสอดคล้องกับกลยุทธ์ของ PTTEP
- 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 ถือหุ้นในสัดส่วน

	<p>ร้อยละ 100 ให้กับบริษัทในเครือของ PT Astrindo Nusantara Infrastruktur Tbk (Astrindo) และรับชำระเงินมูลค่า 486 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (รวมดอกเบี้ย) ส่งผลให้ PTML สิ้นสภาพการเป็นบริษัทย่อยของ PTTIH และเป็นการยุติการลงทุนในธุรกิจด้านหินทั้งหมดของ ปตท. ซึ่งเป็นไปตามกลยุทธ์ของบริษัทที่มุ่งเน้นด้านพลังงานสะอาด เพื่อนำองค์กรไปสู่การเติบโตอย่างยั่งยืน</p>
มี.ค. 2566	<ul style="list-style-type: none"> ● PTT & GPSC: 10 มี.ค. บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (GRP) (บริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นทางอ้อมร้อยละ 50 และ GPSC ถือหุ้นร้อยละ 50) ได้จัดตั้งบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จีน (เซี่ยงไฮ้) จำกัด (GRP China) แล้วเสร็จในไตรมาส 1 ปี 2566 โดย GRP ถือหุ้นร้อยละ 100 ด้วยทุนจดทะเบียน 5,340,000 หยวน (หรือประมาณ 27,768,000 บาท) เพื่อสนับสนุนการลงทุนและพัฒนาโครงการพลังงานหมุนเวียนในประเทศจีน โดยการจัดตั้งบริษัทดังกล่าวสอดคล้องกับกลยุทธ์การลงทุนในธุรกิจพลังงานแห่งอนาคต (Future Energy) ของกลุ่ม ปตท.
เม.ย. 2566	<ul style="list-style-type: none"> ● PTT: 17 เม.ย. ที่ประชุมผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับผลการดำเนินงานประจำปี 2565 หุ้นละ 2.00 บาท จำนวน 28,562,996,250 หุ้น รวมเป็นประมาณ 57,126 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลประกอบการ 6 เดือนแรกของปี 2565 ซึ่ง ปตท. ได้ดำเนินการจ่ายให้ผู้ถือหุ้นเรียบร้อยแล้ว หุ้นละ 1.30 บาท เมื่อวันที่ 12 ต.ค. 2565 และเงินปันผลสำหรับผลประกอบการ 6 เดือนหลังของปี 2565 อีกหุ้นละ 0.70 บาท โดยได้ดำเนินการจ่ายเรียบร้อยแล้วในวันที่ 28 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 ออร์จีน จำกัด (มหาชน) (ONEO) โดยเข้าซื้อหุ้นบริษัท วัน ดิสทริบิวท์ 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 ภายในโครงการออร์จีน สมารท์ ซิตี้ ระยะเวลา เพื่อรองรับการขยายตัวของภาคธุรกิจในพื้นที่เขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก (EEC) และภาคการท่องเที่ยวหลังฟื้นตัวจากสถานการณ์ COVID-19 โดยได้ดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วในเดือน ธ.ค. 2566
พ.ค. 2566	<ul style="list-style-type: none"> ● PTT & PTTEP: 10 พ.ค. ปตท. ดำเนินการออกหุ้นกู้ครั้งที่ 1/2566 ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน และไม่มีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ มูลค่า 1,000 ล้านบาท อายุ 2 ปี อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.31 และบริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (บริษัทย่อยของกลุ่ม PTTEP) ดำเนินการออกหุ้นกู้ประเภทไม่ด้อยสิทธิ มีผู้ค้ำประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ มูลค่า 1,500 ล้านบาท อายุ 3 ปี อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.51 โดยเป็นการเสนอขายให้แก่นักลงทุนสถาบัน ซึ่งการออกหุ้นกู้ครั้งนี้เป็นการออกหุ้นกู้ผ่านระบบ DIF: Web Portal ครั้งแรกของตลาดทุนไทยภายใต้โครงการ Sandbox การพัฒนาระบบโครงสร้างพื้นฐานดิจิทัล (Digital Infrastructure) ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์เพื่อรองรับการทำธุรกรรมตราสารหนี้ดิจิทัล (Digital Bond) ● PTTEP: 30 พ.ค. บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (PTTEP ED) (บริษัทย่อยของ PTTEP) ได้ลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิตแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/65 และ G3/65 โดยมีสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 100 และเป็นผู้ดำเนินการทั้งสองแปลง ทั้งนี้ สัญญาดังกล่าวมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มิ.ย. 2566 เป็นต้นไป

มิ.ย. 2566

- PTTEP: 22 มิ.ย. บริษัท พีวเจอร์เทค เอนเนอร์ยี เวนเจอร์ส จำกัด (FTEV) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่ม PTTEP ร่วมกับกลุ่มผู้ร่วมทุน ประกอบด้วย บริษัท POSCO Holdings บริษัท Samsung Engineering Co., Ltd. บริษัท Korea East-West Power Co., Ltd บริษัท Korea Southern Power Co., Ltd และ บริษัท MESCAT Middle East DMCC ได้ชนะการประมูลแปลงสัมปทานโครงการผลิตกรีนไฮโดรเจน ในรัฐสุลต่านโอมาน และลงนามสัญญาพัฒนาโครงการ รวมถึงสัญญาเช่าแปลงสัมปทานกับบริษัท Hydrogen Oman SPC (Hydrom) เพื่อเข้ารับสิทธิในการพัฒนาโครงการผลิตกรีนไฮโดรเจน ในแปลงสัมปทาน Z1-02 เป็นระยะเวลา 47 ปี โดยกลุ่มผู้ร่วมทุนจะทำการศึกษาความเป็นไปได้ และการศึกษาเชิงเทคนิค รวมถึงประเมินมูลค่าการลงทุนของโครงการดังกล่าว โดยคาดว่าจะเริ่มการผลิตกรีนไฮโดรเจนได้ในปี 2573 ด้วยกำลังการผลิตประมาณ 2.2 แสนตันต่อปี และครอบคลุมการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน อาทิ พลังงานแสงอาทิตย์ และลม ขนาดกำลังการผลิตรวมประมาณ 5 กิกะวัตต์
- GPSC: 27 มิ.ย. คณะกรรมการบริษัทมีมติอนุมัติขยายขอบเขตการดำเนินธุรกิจของบริษัท Avaada Energy Private Limited (AEPL) ให้ครอบคลุมธุรกิจระบบกักเก็บพลังงานแบบแบตเตอรี่ (BESS) และอนุมัติการชำระหุ้นเพิ่มทุนตามสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 42.93 ใน AEPL ซึ่งเป็นการลงทุนผ่านบริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี จำกัด (GRSC) (บริษัทย่อยที่ GPSC ถือหุ้นร้อยละ 100) มูลค่ารวมประมาณ 19,167 ล้านบาท หรือประมาณ 8,625 ล้านบาท ทั้งนี้ จะทยอยชำระเงินเพิ่มทุนตามความจำเป็น โดยได้ชำระเงินเพิ่มทุนครั้งแรกจำนวน 8,649 ล้านบาท หรือเทียบเท่าประมาณ 3,892 ล้านบาท แล้วเมื่อวันที่ 25 ก.ค. 2566

ก.ค. 2566

- GPSC: 25 ก.ค. คณะกรรมการบริษัทมีมติอนุมัติให้ดำเนินการปิดบริษัท เฮลิออส 5 จำกัด (GPSC) ถือหุ้นทางตรงในสัดส่วนร้อยละ 50) เพื่อลดค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ เนื่องจากโครงการของบริษัทย่อยดังกล่าวไม่ได้รับการคัดเลือกจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ตามประกาศ กกพ. เมื่อวันที่ 30 ก.ย. 2565 เรื่องการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี 2565- 2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. 2565 โดยการปิดบริษัทดังกล่าวมิได้ส่งผลกระทบต่อการทำงานตามแผนกลยุทธ์ของบริษัท

ส.ค. 2566

- PTT: 16 ส.ค. คณะกรรมการบริษัท อรุณ พลัส จำกัด (Arun Plus) (บริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100) ได้มีมติอนุมัติให้ Arun Plus ลงนามสัญญาร่วมทุน และจัดตั้งบริษัทร่วมทุนกับบริษัท Kwang Yang Motor Co., Ltd. (KYMCO) และ บริษัท KYMCO CAPITAL PRIVATE EQUITY MANAGEMENT Co., Ltd. (KC) (บริษัทย่อย ที่ KYMCO ถือหุ้น) ในนามบริษัท เอไอออนเน็กซ์จำกัด (Aionex) ด้วยทุนจดทะเบียนไม่เกิน 600 ล้านบาท โดย Arun Plus KYMCO และ KC ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 51 29 และ 20 ตามลำดับ เพื่อดำเนินธุรกิจจัดจำหน่าย และผลิตรถไฟฟ้า 2 ล้อ รวมถึงให้บริการสลับแบตเตอรี่สำหรับรถไฟฟ้า 2 ล้อ โดยการจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทร่วมทุนแล้วเสร็จในปี 2566 และคาดว่าจะเริ่มจำหน่ายภายในปี 2567
- PTTEP: 21 ส.ค. บริษัท PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd (PTTEP AAA) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP เมื่อวันที่ 18 ส.ค. 2566 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายเพื่อขายสัดส่วนการลงทุนทั้งหมดในแปลงสัมปทาน AC/RL7 ให้แก่ บริษัท INPEX Cash Maple Pty Ltd และ บริษัท TotalEnergies Exploration Australia Pty Ltd โดยแปลงสัมปทานดังกล่าว PTTEP AAA ถือสัดส่วนการลงทุนอยู่ที่ร้อยละ 100 ทั้งนี้ การซื้อขายแล้วเสร็จในเดือน ธ.ค. 2566

ก.ย. 2566

- PTTEP: 1 ก.ย. บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขาย เพื่อเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 33.3333 ในแปลง G12/48 จากบริษัท TotalEnergies EP Thailand ทั้งนี้ การเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนจะเสร็จสมบูรณ์เมื่อได้รับอนุมัติจากรัฐบาล และภายหลังการเข้าซื้อจะส่งผลให้ ปตท.สผ.อ. ซึ่งเป็นผู้ดำเนินการ มีสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 100
- PTTEP: 4 ก.ย. PTTEP ได้แจ้งการปิดบริษัทย่อยที่ไม่ได้ดำเนินการแล้ว ได้แก่ บริษัท ปตท.สผ.จี 7 จำกัด โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 31 ส.ค. 2566 เพื่อประสิทธิภาพในการดำเนินงาน และลดค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ โดยมีได้ส่งผลกระทบต่อการทำงานของ PTTEP แต่อย่างไรก็ตาม
- TOP: 4 ก.ย. TOP แจ้งเหตุน้ำมันดิบรั่วไหลจากเรือบรรทุกน้ำมัน เมื่อวันที่ 3 ก.ย. 2566 ขณะขนถ่ายน้ำมันดิบบริเวณท่าเรือกลางทะเล หมายเลข 2 (SBM-2) ของโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี ซึ่ง TOP ได้เข้าควบคุมสถานการณ์บริเวณที่เกิดเหตุทันที ทำให้ไม่มีน้ำมันดิบรั่วไหลเพิ่มเติม และไม่มีผู้ได้รับบาดเจ็บจากเหตุการณ์ดังกล่าว รวมทั้งไม่ส่งผลกระทบต่อการเดินทางเรือของโรงกลั่นน้ำมันของ TOP อย่างมีนัยสำคัญ
- PTT: 21 ก.ย. คณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติให้เลิกกิจการบริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี่ รีซอร์สเซส จำกัด (PTTER) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 โดยดำเนินการจดทะเบียนเลิกกิจการแล้วเสร็จในเดือน ธ.ค. 2566 ทั้งนี้ การเลิกกิจการของ PTTER สอดคล้องกับนโยบายของ ปตท. ในการปิดบริษัทย่อยที่ไม่มีกิจกรรมทางธุรกิจแล้ว และไม่ส่งผลกระทบต่อการทำงานของ ปตท.
- PTT: 21 ก.ย. คณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลประกอบการ 6 เดือนแรกของปี 2566 ในอัตรา 0.80 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงินทั้งสิ้นประมาณ 22,851 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 48 ของกำไรสุทธิของงบการเงินรวม โดยกำหนดรายชื่อผู้มีสิทธิได้รับปันผล (Record date) วันที่ 5 ต.ค. 2566 และดำเนินการจ่ายเงินปันผลในวันที่ 20 ต.ค. 2566

พ.ย. 2566

- GC: 21 พ.ย. คณะกรรมการ GC เมื่อวันที่ 20 พ.ย. 2566 ได้มีมติอนุมัติเห็นชอบให้ GC ขายหุ้นสามัญของ บริษัท จีซี โลจิสติกส์ โซลูชันส์ จำกัด (GCL) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยภายใต้ธุรกิจบริการและอื่นๆ ให้บริษัท ดับบลิวเอชเอ เวเนเจอร์ โฮลดิ้ง จำกัด (WHAVH) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทดับบลิวเอชเอ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) ในสัดส่วนร้อยละ 50 คิดเป็นมูลค่า 2,640 ล้านบาท เพื่อปรับโครงสร้างการถือหุ้นในธุรกิจโลจิสติกส์สำหรับธุรกิจโพลีเมอร์ของ GC โดยธุรกรรมนี้เป็นการสร้างพันธมิตรที่จะช่วยเสริมสร้างความสามารถในการแข่งขันให้กับธุรกิจ GCL และธุรกิจโพลีเมอร์ของ GC รวมถึงเป็นการปรับปรุงประสิทธิภาพ ลดต้นทุนการดำเนินงานและร่วมสร้างโอกาสในการเติบโตในธุรกิจโลจิสติกส์ เพื่อพัฒนาสู่ Integrated Logistics Company ที่มีเครือข่ายทางธุรกิจอย่างครบวงจร
- OR: 27 พ.ย. คณะกรรมการจัดการ OR เมื่อวันที่ 13 พ.ย. 2566 และคณะกรรมการ บริษัท แคร่ฟอ์คาร์ จำกัด (CFC) เมื่อวันที่ 27 พ.ย. 2566 มีมติอนุมัติ ให้เลิกกิจการ CFC ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ OR ถือหุ้นทั้งหมดซึ่งจัดตั้งขึ้นเพื่อดำเนินธุรกิจให้บริการยานยนต์ออนไลน์ ทั้งนี้การปิดกิจการดังกล่าวเป็นไปตามนโยบายการปรับปรุงรูปแบบการบริหารจัดการและดำเนินงานของกลุ่มบริษัทให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น

ธ.ค. 2566

- PTTEP: 12 ธ.ค. PTTEP ได้จัดตั้งบริษัท FutureTech SG Pte. Ltd. (FSG) ด้วยทุนจดทะเบียน 50,000 ดอลลาร์สหรัฐ ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 50,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐ มีวัตถุประสงค์เพื่อการลงทุนในธุรกิจใหม่เพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานในอนาคต (New

Business for Energy Transition) โดยมีบริษัท พีวเจอร์เทค เอนเนอร์ยี เวนเจอร์ส จำกัด (บริษัทย่อยของ PTTEP) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ซึ่งทำให้บริษัท FSG เป็นบริษัทย่อยของ PTTEP

- PTTEP: 15 ธ.ค. บริษัท PTTEP Sarawak Oil Limited (PTTEP SKO) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขาย Farm-Out Agreement เมื่อวันที่ 29 ก.ย. 2566 เพื่อโอนสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 10 ในสัญญาแบ่งปันผลผลิต แปลงเอสเค405 ให้แก่ บริษัท Petronas Carigali Sdn. Bhd. (PCSB) ทั้งนี้ คาดว่าการโอนสัดส่วนการลงทุนจะมีผลสมบูรณ์ภายในไตรมาส 1 ปี 2567
- OR: 19 ธ.ค. คณะกรรมการ OR ได้มีมติอนุมัติ ให้ บริษัท มอดูลัส เวนเจอร์ จำกัด (Modulus) (บริษัทย่อยที่ OR ถือหุ้นร้อยละ 100) จัดตั้งบริษัทย่อย โดย Modulus ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน ด้วยเงินลงทุนเริ่มแรกไม่เกิน 281 ล้านบาท เพื่อดำเนินธุรกิจบริหารแรงงาน เพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารต้นทุนในการดำเนินธุรกิจ และรองรับการขยายธุรกิจของ OR ในอนาคต
- PTT: 21 ธ.ค. คณะกรรมการ ปตท. ได้อนุมัติงบลงทุน 5 ปี (ปี 2567 - 2571) ของ ปตท. และบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 วงเงินรวม 89,203 ล้านบาท โดยลงทุนในธุรกิจหลัก (Core Business) เพื่อสร้างการเติบโตอย่างยั่งยืน รวมถึงสร้างความมั่นคงทางพลังงานให้กับประเทศซึ่งคิดเป็นสัดส่วนของงบการลงทุน 5 ปี ประมาณร้อยละ 51 นอกจากนี้ ปตท. ยังได้จัดเตรียมงบลงทุนในโครงการที่อยู่ระหว่างหาโอกาสลงทุนในอนาคต (Provisional Capital Expenditure) ในระยะ 5 ปีข้างหน้าอีกจำนวน 106,932 ล้านบาท โดยหลักเพื่อการขยายการลงทุนในช่วงการเปลี่ยนผ่านพลังงาน อาทิ การขยายการลงทุนในธุรกิจก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นพลังงานเปลี่ยนผ่าน (Transition Fuel) โดยมุ่งเน้นการขยายโครงข่ายท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และการขยายการลงทุนในธุรกิจก๊าซธรรมชาติเหลวอย่างครบวงจร (LNG Value Chain) ทั้งในประเทศและต่างประเทศ การขยายการลงทุนของธุรกิจปีโตรเลียมขั้นปลายในการสร้างถังเก็บผลิตภัณฑ์ รวมถึงมุ่งเน้นธุรกิจพลังงานสะอาดเพื่อไปสู่สังคมคาร์บอนต่ำ อาทิ การลงทุนในธุรกิจชีววิทยาศาสตร์ (Life science) ซึ่งรวมถึง ธุรกิจยา ธุรกิจโภชนาการ และอุปกรณ์และการวินิจฉัยทางการแพทย์ ธุรกิจ AI & Robotics เพื่อเป้าหมายการเป็นผู้นำการให้บริการด้าน AI & Robotics ในอนาคต ตลอดจนการลงทุนในธุรกิจโลจิสติกส์ และโครงสร้างพื้นฐานโดยมุ่งเน้นการเชื่อมโยงระบบเครือข่ายขนส่งทั้งหมดของประเทศ
- PTT: 21 ธ.ค. คณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติให้เปลี่ยนชื่อบริษัท อัลฟา คอม จำกัด (Alpha Com) เป็นบริษัท เอ็กซ์เพรสโซ เอ็นบี จำกัด (ExpresSo NB) โดย ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 ผ่านบริษัท สยามแมนเนจเม้นท์ โฮลดิ้ง จำกัด (SMH) ซึ่ง SMH เป็นบริษัทย่อยของ บริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. ด้วยทุนจดทะเบียนรวมทั้งสิ้นไม่เกิน 2,388.5 ล้านบาท ซึ่งยังคงวัตถุประสงค์เดิมในการประกอบกิจการด้านธุรกิจร่วมทุน (Venture Business) โดยคาดว่าจะจดทะเบียนเปลี่ยนชื่อบริษัทย่อยดังกล่าวแล้วเสร็จภายในเดือน เม.ย. 2567
- PTT & GPSC: 21 ธ.ค. คณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติการปรับโครงสร้างการถือหุ้น GRP โดยอนุมัติให้ PTTGM ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. ขายหุ้นสามัญของ GRP (บริษัทย่อยที่ PTTGM ถือหุ้นร้อยละ 50) ให้แก่ GRSC ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ GPSC ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 จำนวน 10,007,500 หุ้น (คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 50) มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท รวมมูลค่าการซื้อขายหุ้นทั้งสิ้นประมาณ 1,275 ล้านบาท โดยคาดว่าจะดำเนินการซื้อขายหุ้น GRP แล้วเสร็จภายในไตรมาส 2 ปี 2567 ซึ่งภายหลังจากการเข้าทำธุรกรรมการซื้อขายหุ้นแล้วเสร็จ GRP จะยังคงมีสถานะเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. วัตถุประสงค์ในการขายหุ้น GRP ครั้งนี้ เป็นการดำเนินการเพื่อปรับโครงสร้างการถือหุ้นธุรกิจไฟฟ้าจาก

พลังงานหมุนเวียนของกลุ่ม ปตท. ซึ่งสอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์ของกลุ่ม ปตท. ในการผลักดัน GPSC ให้เป็นบริษัทแกนนำในการดำเนินธุรกิจไฟฟ้าและสาธารณูปโภคของกลุ่ม ปตท. (PTT Group's Power Flagship) และเป็นผู้นำในธุรกิจพลังงานหมุนเวียน หรือพลังงานสะอาดทั้งในและต่างประเทศ

- PTTEP: 22 ธ.ค. FSG ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่ม PTTEP เมื่อวันที่ 21 ธ.ค. 2566 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขาย Share Purchase Agreement เพื่อเข้าซื้อหุ้นทุน ในสัดส่วนร้อยละ 50 ของบริษัท TotalEnergies Renewables Seagreen Holdco Ltd (TERS H) จากบริษัท TotalEnergies Renewables UK Ltd (TERUK) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยในกลุ่มบริษัท TotalEnergies SE (TotalEnergies) ในมูลค่าเงินลงทุนประมาณ 522 ล้านดอลลาร์สเตอร์ลิง (เทียบเท่า ประมาณ 689 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ) การลงทุนในธุรกิจพลังงานลมนอกชายฝั่งนี้ถือเป็นก้าวสำคัญในการขยายการลงทุน ไปยังธุรกิจพลังงานสะอาดที่มีศักยภาพเติบโตสูง สอดคล้องกับกลยุทธ์ของบริษัทเพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน
- PTTEP: 22 ธ.ค. PTTEP ได้ขายสัดส่วนการลงทุนทั้งหมดที่ร้อยละ 2.5 ในโครงการแปลง 17/06 ประเทศแองโกลา ให้แก่บริษัท SOMOIL BLOCO 17/06 (SU), S.A. (ปัจจุบันเปลี่ยนชื่อเป็น ETU ENERGIAS - BLOCO 17/06 (SU), S.A.) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท Sociedade Petrolifera Angolana, S.A. (ปัจจุบัน เปลี่ยนชื่อเป็น ETU ENERGIAS, S.A.) แล้วเสร็จ ถือเป็น การยุติบทบาทการดำเนินงานทั้งหมดของ PTTEP ในประเทศแองโกลา ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของการบริหารจัดการการลงทุน (Portfolio Rationalization) เพื่อให้สอดคล้องกับแผนกลยุทธ์ของ PTTEP

ม.ค. 2567

- PTTEP: 2 ม.ค. PTTEP ได้ปิดบริษัทย่อยที่ไม่ได้ดำเนินการแล้ว ได้แก่ บริษัท PTTEP South Mandar Limited โดยมีผล ตั้งแต่วันที่ 29 ธ.ค. 2566 เพื่อประสิทธิภาพในการดำเนินงาน และลดค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ โดยมีได้ส่งผลกระทบต่อ การดำเนินงานของ PTTEP
- PTTEP: 5 ม.ค. PTTEP ได้ปิดบริษัทย่อยที่กลุ่ม PTTEP ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ซึ่งไม่ได้ดำเนินการแล้ว ได้แก่ บริษัท PTTEP Canada International Finance Limited โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 31 ธ.ค. 2566 เพื่อประสิทธิภาพในการดำเนินงาน และลดค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ โดยมีได้ส่งผลกระทบต่อ การดำเนินงาน ของ PTTEP
- PTT: 3 ม.ค. คณะกรรมการ Arun Plus (บริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นทางอ้อมร้อยละ 100) เมื่อวันที่ 13 พ.ย. 2566 มีมติอนุมัติให้ Arun Plus จัดตั้งบริษัท เอ ซี เอนเนอร์ยี โซลูชัน จำกัด (A C Energy Solution) ด้วยทุนจดทะเบียนไม่เกิน 1,851 ล้านบาท โดย Arun Plus ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 เพื่อดำเนินธุรกิจโรงงานประกอบแบตเตอรี่ โดยใช้เทคโนโลยี Cell-To-Pack (CTP) ซึ่งเป็นเทคโนโลยีการผลิตแบตเตอรี่ขั้นสูงที่นำเซลล์แบตเตอรี่มาประกอบกันเป็นแพ็คเกจโดยตรงไม่ต้องผ่านขั้นตอนการประกอบเป็นโมดูล ทำให้แบตเตอรี่มีประสิทธิภาพความจุพลังงานเพิ่มขึ้น มีน้ำหนักเบา และความปลอดภัยสูง พร้อมเดินหน้าผลิตแบตเตอรี่สำหรับยานยนต์ไฟฟ้าทุกประเภทด้วยเทคโนโลยีขั้นสูง เพื่อรองรับการขยายตัวของตลาดรถยนต์ไฟฟ้าในประเทศไทย ซึ่งสอดคล้องกับกลยุทธ์การลงทุนในธุรกิจพลังงานแห่งอนาคต (Future Energy) ของกลุ่ม ปตท. โดยการจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทแล้วเสร็จในวันที่ 3 ม.ค. 2567 และมีแผนเริ่มดำเนินการผลิตภายในปี 2568 นอกจากนี้ Arun Plus มีแผนร่วมทุนกับบริษัทที่มีประสบการณ์และความรู้ความเชี่ยวชาญด้านแบตเตอรี่รถยนต์ไฟฟ้า เพื่อยกระดับความสามารถของ A C Energy Solution ในอนาคต
- PTT: 9 ม.ค. บริษัท อินโนบิก (เอเซีย) จำกัด (INBA) (บริษัทย่อย ซึ่ง ปตท. ถือหุ้นทั้งหมด) ดำเนินการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท Alvogen Malta (Out-licensing) Holding Ltd. (AMOLH) ซึ่งดำเนินธุรกิจ

การซื้อขายยาและสิทธิการขายยาในภูมิภาคยุโรปและอื่นๆ โดย INBA ถือหุ้นผ่าน Alvogen Emerging Markets Holdings Limited (AEMH) (บริษัทย่อยของ INBA) ให้กับบริษัท Floki Holding S.à r.l. (Floki) ซึ่งเป็นบริษัทที่ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับผลิตภัณฑ์ยาและผลิตภัณฑ์เพื่อสุขภาพ โดยมีมูลค่ากิจการประมาณ 300 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ โดยคาดว่าจะธุรกรรมจะมีผลเสร็จสมบูรณ์ภายในไตรมาสที่ 1 ปี 2567 ทั้งนี้ การจำหน่ายเงินลงทุนดังกล่าวเป็นไปตามกลยุทธ์ของกลุ่ม ปตท. ที่จะขยายการดำเนินธุรกิจ โดยมุ่งเน้นในภูมิภาคเอเชียแปซิฟิกให้มากขึ้น เพื่อยกระดับสู่การเป็นบริษัทชั้นนำในภูมิภาคเอเชีย

- **IRPC:** 10 ม.ค. คณะกรรมการบริษัท IRPC เมื่อวันที่ 19 ธ.ค. 2566 มีมติเห็นชอบการเลิกกิจการของบริษัท ไอพอลิเมอร์ จำกัด (iPolymer) ซึ่งเป็นบริษัทย่อย IRPC โดย IRPC ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 55 และ ร่วมทุนกับบริษัท Guangzhou Saiju Performance Polymer Ltd. (GZSJ) ที่ถือหุ้นร้อยละ 45 โดยการเลิกกิจการดังกล่าวเป็นไปตามทิศทางกลยุทธ์ ของ IRPC ในการบริหารจัดการและการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น และไม่มีผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจของ IRPC ทั้งนี้คาดว่าจะดำเนินการจดทะเบียนเลิกกิจการภายในเดือน มิ.ย. 2567
- **PTT:** 12 ม.ค. ปตท. ส่งหนังสือชี้แจงข้อเท็จจริงต่อตลาดหลักทรัพย์เกี่ยวกับ มาตรการลดภาระค่าใช้จ่ายด้านไฟฟ้า ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของ ปตท. ประกอบด้วย (1) การปรับโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติ (2) การส่งผ่านราคาก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทย กรณีผู้ผลิตไม่สามารถส่งมอบก๊าซฯ ได้ตามเงื่อนไขสัญญาซื้อขายก๊าซฯ (Shortfall) โดยการปรับโครงสร้างราคาก๊าซฯ จะส่งผลกระทบต่อต้นทุนการดำเนินงานของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ที่จะปรับสูงขึ้น ยกเว้นก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงในประเทศ ทั้งนี้มาตรการข้างต้น เป็นมาตรการระยะสั้นจนกว่าจะมีการกำหนดโครงสร้างราคาก๊าซฯ อย่างเป็นทางการโดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) แล้วเสร็จ โดยจากการประมาณการผลกระทบต่อต้นทุนในช่วงเดือน ม.ค. – เม.ย. 2567 จะทำให้ผลการดำเนินงานโดยรวมของธุรกิจก๊าซฯ ของ ปตท. ปรับตัวลดลงประมาณ 6,500 ล้านบาท ทั้งนี้ ปตท. ได้วางแผนเพื่อหามาตรการในการลดผลกระทบที่เกิดขึ้น เช่น การปรับแผนการเดินเครื่องของโรงแยกก๊าซฯ (Optimization) การเสนอแนวทางการจัดหา LNG เพื่อให้บรรลุเป้าหมายกรอบราคาค่าไฟฟ้าตามนโยบายภาครัฐ รวมถึง ปตท. จะหารือกับกระทรวงพลังงานถึงผลกระทบที่เกิดขึ้นจากการปรับโครงสร้างราคาก๊าซฯ ในภาพรวมทุกด้าน เพื่อหาแนวทางที่เหมาะสมร่วมกัน นอกจากนี้ ในส่วนของ Shortfall ปตท. ได้ยื่นอุทธรณ์ต่อ กกพ. ต่อมาปรากฏว่า กกพ. ได้มีคำวินิจฉัยยกอุทธรณ์ของ ปตท. โดยให้ ปตท. ปฏิบัติตามคำสั่งทันที และหาก ปตท. ไม่เห็นด้วยกับคำวินิจฉัยของ กกพ. ปตท. มีสิทธิยื่นฟ้องต่อศาลปกครอง หรือยื่นเรื่องต่อสำนักงานอัยการสูงสุดตามระเบียบสำนักนายกรัฐมนตรีว่าด้วยการพิจารณาชี้ขาดการยุติข้อพิพาทระหว่างหน่วยงานของรัฐและการดำเนินคดี พ.ศ. 2561 ภายใน 90 วันนับแต่วันที่ทราบคำวินิจฉัยของ กกพ. ทั้งนี้ เพื่อให้เป็นไปตามคำสั่งของ กกพ. คณะกรรมการ ปตท. ในการประชุมนัดพิเศษ ครั้งที่ 1/2567 เมื่อวันที่ 12 ม.ค. 2567 ได้มีมติอนุมัติให้ ปตท. ปฏิบัติตามคำวินิจฉัยอุทธรณ์ของ กกพ. โดย ปตท. จะพิจารณาแนวทางดำเนินการหรือการใช้สิทธิตามกฎหมายที่จำเป็นและสมควรต่อไป
- **TOP:** 16 ม.ค. TOP ได้หยุดเดินเครื่องนอกแผนของหน่วยกลั่นน้ำมันดิบที่ 3 (Crude Distillation Unit 3: CDU-3) ซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตประมาณ 180,000 บาร์เรลต่อวัน จากเหตุขัดข้องทางเทคนิค ตั้งแต่วันที่ 16 ม.ค. 2567 เป็นเวลาประมาณ 13 วัน เพื่อทำการซ่อมบำรุงและฟื้นฟูกำลังการผลิตของหน่วยผลิตคืนกลับมา โดยปัจจุบันการซ่อมบำรุงหน่วยผลิตดังกล่าวได้ดำเนินการแล้วเสร็จและกลับมาดำเนินการผลิตได้ตามปกติ ตั้งแต่วันที่ 29 ม.ค. 2567

- PTT & GPSC: 31 ม.ค. บริษัท นูอโว พลัส จำกัด (Nuovo Plus) (บริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 51 และ GPSC ถือหุ้นร้อยละ 49) ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายสินทรัพย์ (Business Transfer Agreement) กับกลุ่มบริษัท 24M Technologies, Inc. (24M) และบริษัท 24เอ็ม เทคโนโลยีส์ (ประเทศไทย) จำกัด เพื่อดำเนินการ 1) จำหน่ายสินทรัพย์ ได้แก่ โรงงานหน่วยกักเก็บพลังงาน กำลังการผลิต 30 เมกะวัตต์ ชั่วโมง (MWh) ต่อปี อาคารศูนย์วิจัยและพัฒนาเทคโนโลยีแบตเตอรี่ (R&D Center) เครื่องจักร และสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง ซึ่งตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จ.ระยอง มูลค่า 51.08 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ให้กับ บริษัท 24เอ็ม เทคโนโลยีส์ (ประเทศไทย) จำกัด และ 2) การเข้าซื้อหุ้นบุริมสิทธิของ 24M ในวงเงินไม่เกิน 51.08 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ โดยคาดว่าจะการดำเนินการธุรกรรมดังกล่าวจะแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 2 ของปี 2567

ก.พ. 2567

- OR: 13 ก.พ. คณะกรรมการ OR มีมติอนุมัติ ให้ บริษัท Modulus ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ OR ถือหุ้นร้อยละ 100 จัดตั้งบริษัทย่อย โดย Modulus ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 โดยมีทุนจดทะเบียนเริ่มแรก จำนวน 100,000 บาท เพื่อดำเนินธุรกิจ และการลงทุนที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจ เฮลท์ แอนด์ เวลเนส

ข้อมูลสรุปผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยตามกลุ่มธุรกิจ

ข้อมูลผลการดำเนินงานสำหรับงวด 4Q2566 เปรียบเทียบกับ 4Q2565 และ 3Q2566 และปี 2566 เปรียบเทียบกับปี 2565 สรุปได้ดังนี้

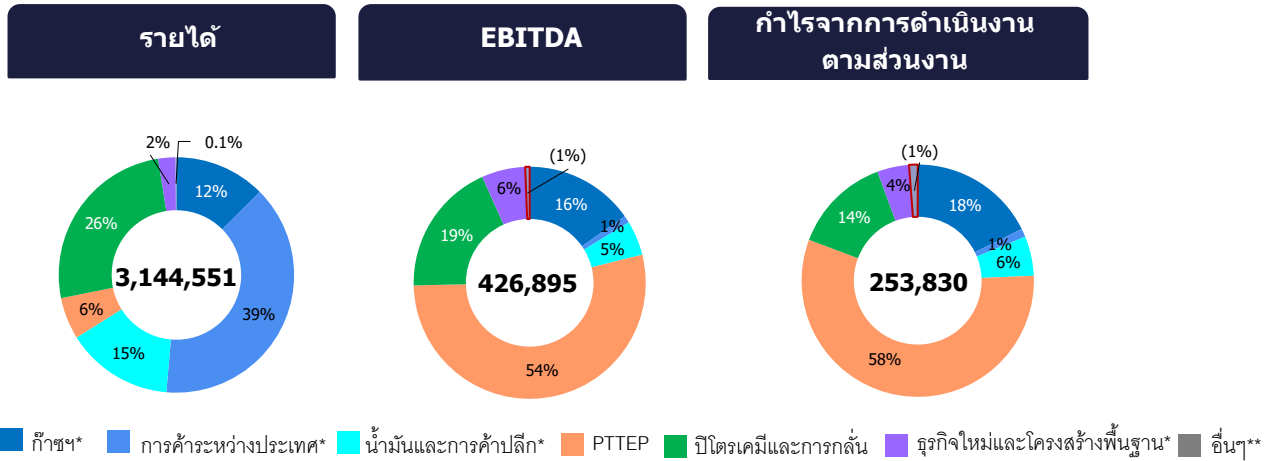
หน่วย : ล้านบาท	4Q2565	3Q2566	4Q2566	%เพิ่ม (ลด)		2565	2566	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ยอดขาย	797,174	802,683	807,113	1.2%	0.6%	3,367,203	3,144,551	(6.6%)
: สํารวจและผลิตฯ	91,610	78,206	79,516	(13.2%)	1.7%	331,350	300,694	(9.3%)
: ก๊าซ	165,812	162,971	150,864	(9.0%)	(7.4%)	708,852	655,759	(7.5%)
: น้ำมันและการค้าปลีก	206,655	191,952	193,060	(6.6%)	0.6%	791,745	770,897	(2.6%)
: การค้าระหว่างประเทศ	441,837	533,216	545,453	23.5%	2.3%	2,172,566	2,032,063	(6.5%)
: ปีโตรเคมีและการกลั่น	300,459	348,695	345,343	14.9%	(1.0%)	1,473,678	1,343,550	(8.8%)
: ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน	42,975	30,144	26,843	(37.5%)	(11.0%)	148,424	124,131	(16.4%)
: อื่นๆ	9,164	1,051	1,065	(88.4%)	1.3%	37,662	6,107	(83.8%)
กำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา	75,319	142,292	87,970	16.8%	(38.2%)	491,288	426,895	(13.1%)
ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)								
: สํารวจและผลิตฯ	69,237	59,095	60,564	(12.5%)	2.5%	253,973	231,301	(8.9%)
: ก๊าซ	11,869	18,873	17,500	47.4%	(7.3%)	61,207	66,024	7.9%
: น้ำมันและการค้าปลีก	1,337	7,565	2,570	92.2%	(66.0%)	20,962	21,403	2.1%
: การค้าระหว่างประเทศ								
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ	(9,465)	8,765	(9,572)	(1.1%)	<(100.0%)	13,897	4,325	(68.9%)
การป้องกันความเสี่ยง								
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ	(366)	2,351	(420)	(14.8%)	<(100.0%)	8,735	9,544	9.3%
การป้องกันความเสี่ยง								
: ปีโตรเคมีและการกลั่น	(2,823)	43,394	9,741	>100.0%	(77.6%)	109,719	80,640	(26.5%)
: ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน	2,447	7,862	5,472	>100.0%	(30.4%)	16,392	26,251	60.1%
: อื่นๆ	2,803	(763)	(1,389)	<(100.0%)	(82.0%)	15,084	(3,242)	<(100.0%)
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	44,809	44,655	46,112	2.9%	3.3%	167,330	173,065	3.4%
กำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานตามส่วนงาน	30,510	97,637	41,858	37.2%	(57.1%)	323,958	253,830	(21.6%)
: สํารวจและผลิตฯ	45,630	37,018	37,324	(18.2%)	0.8%	171,031	146,572	(14.3%)
: ก๊าซ	7,178	13,359	12,146	69.2%	(9.1%)	42,905	45,880	6.9%
: น้ำมันและการค้าปลีก	(321)	5,962	931	>100.0%	(84.4%)	14,614	14,882	1.8%
: การค้าระหว่างประเทศ								
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ	(9,753)	8,415	(9,927)	(1.8%)	<(100.0%)	12,943	3,043	(76.5%)
การป้องกันความเสี่ยง								
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ	(654)	2,001	(775)	(18.5%)	<(100.0%)	7,781	8,262	6.2%
การป้องกันความเสี่ยง								
: ปีโตรเคมีและการกลั่น	(13,951)	32,032	(1,848)	86.8%	<(100.0%)	66,181	35,463	(46.4%)
: ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน	(868)	4,233	1,658	>100.0%	(60.8%)	3,440	11,515	>100.0%
: อื่นๆ	2,681	(883)	(1,510)	<(100.0%)	(71.0%)	12,790	(3,718)	<(100.0%)
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	1,246	552	1,616	29.7%	>100.0%	5,849	3,013	(48.5%)
ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์	8,475	130	4,673	(44.9%)	>100.0%	12,609	4,942	(60.8%)
กำไร(ขาดทุน)จากตราสารอนุพันธ์	(4,502)	(17,530)	4,564	>100.0%	>100.0%	(74,914)	(13,194)	82.4%
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	32,711	(1,781)	21,859	(33.2%)	>100.0%	5,552	22,285	>100.0%
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBIT)	50,363	82,803	75,896	50.7%	(8.3%)	249,653	281,977	12.9%
ต้นทุนทางการเงิน	10,355	11,969	11,134	7.5%	(7.0%)	37,091	45,383	22.4%
ภาษีเงินได้	17,355	24,512	19,324	11.3%	(21.2%)	90,462	81,313	(10.1%)
กำไรสุทธิ	18,665	31,297	32,765	75.5%	4.7%	91,175	112,024	22.9%
กำไรสุทธิต่อหุ้น(บาท/หุ้น)	0.65	1.09	1.15	76.9%	5.5%	3.20	3.92	22.5%

หมายเหตุ : ส่วนงานอื่นๆ ได้รวมธุรกิจถ่านหินซึ่งมีการจำหน่ายออกไปใน 1Q2566, มีการปรับปรุง EBITDA และ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย สำหรับงวด 3Q2566 จากที่เคยรายงานในงวดก่อน

ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจ

รายละเอียดยอดขาย EBITDA และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน (Operating Income) สำหรับผลการดำเนินงาน ปี 2566 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท



*รวมส่วนที่ ปตท. ดำเนินการเองและบริษัทในกลุ่ม ปตท. **รวมธุรกิจด้านหินซึ่งมีการจำหน่ายออกไปใน 1Q2566 และอื่น ๆ

1. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

กลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

	4Q2565	3Q2566	4Q2566	%เพิ่ม(ลด)		2565	2566	%เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ย (เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ^{1/})	52.8	48.6	48.4	(8.3%)	(0.4%)	53.4	48.2	(9.7%)
ปริมาณขายเฉลี่ย (BOED ^{2/})	500,456	467,452	474,679	(5.2%)	1.5%	468,130	462,007	(1.3%)

หมายเหตุ: ^{1/}BOE: Barrels of Oil Equivalent

^{2/}BOED: Barrels of Oil Equivalent per Day

ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2565

ใน 4Q2566 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 79,516 ล้านบาท ลดลง 12,094 ล้านบาท หรือร้อยละ 13.2 จาก 4Q2565 เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยโดยรวมลดลงร้อยละ 8.3 จาก 52.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ใน 4Q2565 เป็น 48.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ใน 4Q2566 และปริมาณการขายเฉลี่ยโดยรวมลดลงร้อยละ 5.2 จาก 500,456 BOED ใน 4Q2565 เป็น 474,679 BOED ใน 4Q2566 โดยหลักจากโครงการโอมาน แพลง 61 มีสัดส่วนปริมาณการขาย (Contractor Entitlement) ลดลง และมีการปิดซ่อมบำรุงใน 4Q2566

EBITDA ใน 4Q2566 มีจำนวน 60,564 ล้านบาท ลดลง 8,673 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.5 จาก 4Q2565 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 4Q2566 มีจำนวน 37,324 ล้านบาท ลดลง 8,306 ล้านบาท หรือร้อยละ 18.2 จาก 4Q2565 โดยหลักจากรายได้จากการขายที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น อย่างไรก็ตามค่าภาคหลวงลดลง โดยหลักจากสัดส่วนรายได้ของโครงการสัญญาแบ่งปัน

ผลผลิตในประเทศไทยเพิ่มขึ้น ประกอบกับค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากโครงการคอนแท็ค 4 มีค่าใช้จ่ายในการรื้อถอนอุปกรณ์การผลิตต่ำกว่าประมาณการ

อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น แม้ว่ากำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานลดลงตามกล่าวข้างต้น เนื่องจากใน 4Q2566 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีเป็นขาดทุนประมาณ 3,500 ล้านบาท ขณะที่ใน 4Q2565 เป็นขาดทุนประมาณ 9,400 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก) ประกอบกับภาษีเงินได้ลดลงโดยหลักจากโครงการในประเทศไทยตามกำไรที่ลดลง รวมทั้ง ใน 4Q2566 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศลดลง จากเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นในอัตราที่น้อยกว่า 4Q2565

ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2566

ใน 4Q2566 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 79,516 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,310 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.7 จาก 3Q2566 เนื่องจากปริมาณการขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 จาก 467,452 BOED ใน 3Q2566 เป็น 474,679 BOED ใน 4Q2566 โดยหลักจากโครงการ G2/61 มีการปิดซ่อมบำรุงน้อยกว่า 3Q2566 สุทธิกับโครงการมาเลเซียที่มีการปิดซ่อมบำรุงแปลง เอช รวมถึงแปลง เค ขายน้ำมันดิบได้ลดลงใน 4Q2566 อย่างไรก็ตามราคาขายเฉลี่ยโดยรวมลดลงร้อยละ 0.4 จาก 48.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ใน 3Q2566 เป็น 48.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ใน 4Q2566

EBITDA ใน 4Q2566 มีจำนวน 60,564 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,469 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.5 จาก 3Q2566 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 4Q2566 มีจำนวน 37,324 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 306 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.8 จาก 3Q2566 โดยหลักจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น ในขณะที่เดียวกันค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากโครงการคอนแท็ค 4 มีค่าใช้จ่ายในการรื้อถอนอุปกรณ์การผลิตต่ำกว่าประมาณการ ประกอบกับโครงการมาเลเซียมีปริมาณการขายลดลง

ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น เนื่องจากใน 4Q2566 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีเป็นขาดทุนประมาณ 3,500 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก) ขณะที่ใน 3Q2566 ไม่มีรายการดังกล่าว ประกอบกับ ภาษีเงินได้ลดลง โดยหลักจากโครงการในประเทศโอมานและประเทศมาเลเซีย

ผลการดำเนินงานของปี 2566 เปรียบเทียบกับปี 2565

ในปี 2566 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 300,694 ล้านบาท ลดลง 30,656 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.3 จากปี 2565 เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยโดยรวมลดลงร้อยละ 9.7 จาก 53.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ในปี 2565 เป็น 48.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ในปี 2566 ประกอบกับปริมาณการขายเฉลี่ยโดยรวมลดลงร้อยละ 1.3 จาก 468,130 BOED ในปี 2565 เป็น 462,007 BOED ในปี 2566 โดยหลักจากโครงการโอมาน แปลง 61 มีสัดส่วนปริมาณการขาย (Contractor Entitlement) ลดลง และมีการปิดซ่อมบำรุงในปี 2566 นอกจากนั้น โครงการบงกชได้สิ้นสุดสัมปทานในเดือน มี.ค. 2566 สุทธิกับโครงการ G1/61 และโครงการ G2/61 ที่รับรู้ปริมาณการขายเต็มปี อีกทั้งโครงการ G1/61 ได้บรรลุเป้าหมายในการเพิ่มอัตราการผลิตก๊าซธรรมชาติเมื่อปลายเดือน มิ.ย. 2566

EBITDA ในปี 2566 มีจำนวน 231,301 ล้านบาท ลดลง 22,672 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.9 จากปี 2565 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานในปี 2566 มีจำนวน 146,572 ล้านบาท ลดลง 24,459 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.3 จากปี 2565 โดยหลักจากรายได้จากการขายที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น ประกอบกับค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยหลักจากโครงการ G1/61 และโครงการ

G2/61 มีปริมาณการขายเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามค่าภาคหลวงลดลง โดยหลักจากสัดส่วนรายได้ของโครงการสัญญาแบ่งปันผลผลิตในประเทศไทยเพิ่มขึ้น และโครงการในประเทศมาเลเซียมีรายได้จากการขายลดลง

อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น แม้ว่ากำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานลดลงตามกล่าวข้างต้น สาเหตุหลักจาก ในปี 2566 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีเป็นขาดทุนประมาณ 4,300 ล้านบาท ขณะที่ในปี 2565 เป็นขาดทุนประมาณ 13,000 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก) ประกอบกับ ภาษีเงินได้ลดลงโดยหลักจากโครงการในประเทศไทยและประเทศโอมานตามกำไรที่ลดลง อีกทั้ง ขาดทุนจากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันลดลง จากราคาซื้อขายน้ำมันปรับตัวเพิ่มขึ้นในอัตราที่น้อยกว่าปี 2565 ประกอบกับ มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศลดลง

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : ตัน	4Q2565	3Q2566	4Q2566	%เพิ่ม (ลด)		2565	2566	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
LPG	834,351	813,281	785,708	(5.8%)	(3.4%)	3,301,907	3,288,262	(0.4%)
Ethane	451,074	468,820	466,685	3.5%	(0.5%)	1,752,287	1,786,823	2.0%
Propane	183,537	373,578	199,236	8.6%	(46.7%)	1,139,217	1,028,237	(9.7%)
NGL	123,585	128,205	134,385	8.7%	4.8%	504,133	500,264	(0.8%)
Pentane	11,188	15,545	7,892	(29.5%)	(49.2%)	48,803	50,965	4.4%
รวม	1,603,735	1,799,429	1,593,906	(0.6%)	(11.4%)	6,746,347	6,654,551	(1.4%)
Utilization rate (%)	73.1%	77.5%	81.8%	8.7%	4.3%	75.6%	75.8%	0.2%

รายละเอียดราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็นดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐ ต่อตัน	4Q2565	3Q2566	4Q2566	%เพิ่ม (ลด)		2565	2566	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
LPG ^{1/}	612	469	613	0.2%	30.7%	736	572	(22.3%)
LDPE ^{2/}	1,110	993	1,006	(9.4%)	1.3%	1,427	1,041	(27.0%)
LLDPE ^{2/}	999	990	975	(2.4%)	(1.5%)	1,207	1,014	(16.0%)
HDPE ^{2/}	1,033	1,032	1,023	(1.0%)	(0.9%)	1,202	1,044	(13.1%)
Propane ^{1/}	617	473	607	(1.6%)	28.3%	737	575	(22.0%)

หมายเหตุ 1/ ราคาก๊าซฯ ตลาดโลก (Contract Price Saudi Aramco) ใช้อ้างอิงสำหรับราคาขายให้กับกลุ่มลูกค้าปิโตรเคมี โดย LPG จำนวนจากสัดส่วนของ Propane และ Butane ในอัตราส่วนเท่ากับ 50:50

2/ ราคาตลาดของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (South East Asia – Spot Price)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2565

ใน 4Q2566 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 150,864 ล้านบาท ลดลง 14,948 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 9.0 จาก 4Q2565 โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีรายได้ลดลง จากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงมากตามราคา Pool Gas แม้ว่าปริมาณการขายก๊าซฯ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) เพิ่มขึ้น 348 MMSCFD หรือร้อยละ 8.9 จาก 3,905 MMSCFD ใน 4Q2565 เป็น 4,253 MMSCFD ใน 4Q2566 โดยหลักจากลูกค้ากลุ่มโรงไฟฟ้าตามความต้องการใช้ไฟฟ้าโดยรวมที่

เพิ่มขึ้นจากทั้งภาคครัวเรือนและภาคธุรกิจตามการฟื้นตัวของกิจกรรมทางเศรษฐกิจและการท่องเที่ยว รวมถึงมีการปรับแผนการใช้เชื้อเพลิงเพื่อผลิตไฟฟ้าโดยกลับมาใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นตามทิศทางราคา LNG ที่ปรับลดลง

ในส่วนของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ลดลง จากปริมาณการขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซฯ) ลดลง จาก 1,603,735 ตัน ใน 4Q2565 เป็น 1,593,906 ตัน ใน 4Q2566 หรือร้อยละ 0.6 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ LPG ตามความต้องการของลูกค้าปิโตรเคมีที่ลดลง จาก GC ที่มีการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงโอลิฟินส์หน่วยที่ 1 ประกอบกับ ราคาขายลดลงเกือบทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง

ขณะที่ ธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซฯ มีรายได้เพิ่มขึ้น ตามปริมาณการจูงใช้ท่อฯ ของลูกค้าที่เพิ่มขึ้น จากโรงไฟฟ้า IPP ใหม่ที่ทยอยเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ใน 4Q2566 มีจำนวน 17,500 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 5,631 ล้านบาท หรือร้อยละ 47.4 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 12,146 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,968 ล้านบาท หรือร้อยละ 69.2 โดยหลักจากธุรกิจ NGV มีผลขาดทุนลดลงจากต้นทุนค่าเนื้อก๊าซฯ ที่ปรับลดลงตามราคา Pool Gas ประกอบกับราคาขายปลีกที่ทยอยปรับเพิ่มขึ้นในทุกกลุ่มลูกค้าภายหลังจากสถานการณ์วิกฤติราคาพลังงานเริ่มคลี่คลาย และปริมาณการขายโดยรวมลดลง อีกทั้ง PTT LNG มีปริมาณจูงใช้ทำเทียบเรือและสถานีรับ - จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ที่เพิ่มขึ้นหลังจากโครงการทำเทียบเรือและสถานีรับ - จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวหนองแฟบ (LNG Terminal 2) เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ นอกจากนี้ ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น จากต้นทุนขายลดลงตามราคาก๊าซฯ ในอ่าว แม้ว่าปริมาณการขายลดลง รวมถึงราคาขายเฉลี่ยลดลงเกือบทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง

อย่างไรก็ตาม ธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานลดลง จากกำไรขั้นต้นที่ลดลงตามราคา Pool Gas รวมถึงใน 4Q2566 มีการรับรู้ค่าปรับ Shortfall สุทธิภาษีลดลงประมาณ 100 ล้านบาท เมื่อเทียบกับ 4Q2565 แม้ว่าปริมาณการขายเพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2566

ใน 4Q2566 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 150,864 ล้านบาท ลดลง 12,107 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 7.4 โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีรายได้ลดลง จากปริมาณการขายก๊าซฯ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) ลดลง 343 MMSCFD จาก 4,596 MMSCFD ใน 3Q2566 เป็น 4,253 MMSCFD ใน 4Q2566 หรือร้อยละ 7.5 โดยหลักจากลูกค้ากลุ่มโรงไฟฟ้าตามความต้องการใช้ไฟฟ้าที่ลดลงในช่วงฤดูหนาว แม้ว่าราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นตามราคา Pool Gas รวมถึงราคาขายให้กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นตามราคาอ้างอิง

ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้จากการขายลดลง จากปริมาณการขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซฯ) ลดลง จาก 1,799,429 ตัน ใน 3Q2566 เป็น 1,593,906 ตัน ใน 4Q2566 หรือร้อยละ 11.4 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ Propane และ LPG ตามความต้องการของลูกค้าปิโตรเคมีที่ลดลง จาก GC และ โรง PDH ของบริษัท เอชเอ็มซี โปลิเมอร์ จำกัด (HMC) ที่มีการปิดซ่อมบำรุงตามแผน ประกอบกับราคา Propane และ LPG ในตลาดปรับสูงขึ้นส่งผล

ให้ลูกค้าเปลี่ยนไปใช้ feedstock อื่นเพื่อให้เกิดประสิทธิภาพมากขึ้น ขณะที่ ราคาขายเฉลี่ยของโรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้นเกือบทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง

ขณะที่ ธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซฯ มีรายได้เพิ่มขึ้น ตามปริมาณการจูงใช้ท่อฯ ของลูกค้าที่เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้า IPP ใหม่ที่ทยอยเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ใน 4Q2566 มีจำนวน 17,500 ล้านบาท ลดลง 1,373 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.3 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 12,146 ล้านบาท ลดลง 1,213 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.1 โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีกำไรขั้นต้นลดลงจากปริมาณการขายที่ลดลง รวมถึงต้นทุนขายเพิ่มขึ้นตามราคาก๊าซฯ ในอ่าว ขณะที่ราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นเกือบทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง นอกจากนี้ ธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซฯ มีกำไรขั้นต้นลดลง จากต้นทุนขายที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจากค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงท่อส่งก๊าซฯ

ธุรกิจ NGV มีขาดทุนเพิ่มขึ้นจากต้นทุนค่าเชื้อก๊าซฯ ที่ปรับเพิ่มขึ้นตามราคา Pool Gas แม้ว่า ราคาขายเฉลี่ยปรับเพิ่มขึ้น รวมถึงปริมาณการขายโดยรวมลดลง

ในส่วนของธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากการรับรู้ค่าปรับ Shortfall สุทธิภาษีเพิ่มขึ้น ประมาณ 50 ล้านบาท เมื่อเทียบกับ 3Q2566 ขณะที่กำไรขั้นต้นลดลงตามรายได้ขายที่ลดลง และต้นทุน Pool Gas ที่ปรับเพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานปี 2566 เปรียบเทียบกับปี 2565

ในปี 2566 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 655,759 ล้านบาท ลดลง 53,093 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 7.5 โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีรายได้ลดลง จากราคาขายเฉลี่ยลดลงตามราคา Pool Gas ประกอบกับ ราคาขายให้กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมลดลงตามราคาอ้างอิง แม้ว่าปริมาณการขายก๊าซฯ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) เพิ่มขึ้น 258 MMSCFD จาก 4,190 MMSCFD ในปี 2565 เป็น 4,448 MMSCFD ในปี 2566 หรือร้อยละ 6.2 โดยหลักจากลูกค้ากลุ่มโรงไฟฟ้า IPP และ กฟผ. ที่ปรับแผนการใช้เชื้อเพลิงเพื่อผลิตไฟฟ้าโดยกลับมาใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นตามทิศทางราคา LNG ที่ปรับลดลงอย่างมากจากปี 2565 รวมถึงความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นจากสภาพอากาศที่ร้อนขึ้นในปี 2566 และกิจกรรมทางเศรษฐกิจที่ฟื้นตัว

ในส่วนของธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซฯ มีรายได้ลดลง จากการปรับอัตราค่าผ่านท่อก๊าซธรรมชาติตามมติ กกพ. ที่เห็นชอบอัตราค่าบริการก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซฯ ในส่วนของต้นทุนคงที่ (Tc) สำหรับรอบการกำกับ 5 ปี (2565-2569) ของ ปตท. ตามโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติใหม่ โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2565 เป็นต้นไป

นอกจากนี้ ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้จากการขายลดลง จากราคาขายเฉลี่ยลดลงทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง ประกอบกับ ปริมาณการขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซฯ) ลดลง จาก 6,746,347 ตัน ในปี 2565 เป็น 6,654,551 ตัน ในปี 2566 หรือร้อยละ 1.4 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ Propane ตามความต้องการของลูกค้าปิโตรเคมีที่ลดลงเนื่องจากการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนที่มากกว่าปีก่อน และจากทิศทางราคาเม็ดพลาสติกที่ปรับลดลง

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซ ในปี 2566 มีจำนวน 66,024 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,817 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.9 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 45,880 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,975 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.9 โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น จากกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมที่ต้นทุนค่าเนื้อก๊าซฯ ปรับลดลงตามราคา Pool Gas มากกว่าราคาขายเฉลี่ยที่ลดลง รวมถึงปริมาณการขายโดยรวมที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ในปี 2566 มีการรับรู้ค่าปรับ Shortfall สุทธิภาษี ลดลงจำนวนประมาณ 2,400 ล้านบาท โดยหลักจากในปี 2565 ผู้ผลิตแหล่งเอราวัณส่งมอบก๊าซฯ ได้ไม่ถึงปริมาณตามสัญญา นอกจากนี้ ธุรกิจ NGV มีผลขาดทุนที่ลดลง จากต้นทุนค่าเนื้อก๊าซฯ ที่ปรับลดลงตามราคา Pool Gas ประกอบกับราคาขายที่ปรับเพิ่มขึ้น รวมถึงปริมาณการขายลดลง อีกทั้ง PTTLNG มีปริมาณจองใช้ท่าเทียบเรือและสถานีรับ - จ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ที่เพิ่มขึ้นภายหลังจากโครงการ LNG Terminal 2 เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์

ขณะที่ ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีกำไรขั้นต้นลดลง จากราคาขายลดลงทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง ประกอบกับปริมาณการขายที่ลดลงตามความต้องการของลูกค้าปิโตรเคมีที่มีการปิดซ่อมบำรุงมากขึ้น อีกทั้ง ธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานลดลงจากการปรับอัตราค่าผ่านท่อ ดังกล่าวข้างต้น

2. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก

	4Q2565	3Q2566	4Q2566	%เพิ่ม (ลด)		2565	2566	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ปริมาณขายเฉลี่ย* (หน่วย: ล้านลิตร)	6,979	6,756	6,979	-	3.3%	26,846	27,642	3.0%
ราคาเฉลี่ย (หน่วย: เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล)								
น้ำมันเบนซิน	94.2	105.6	96.1	2.0%	(9.0%)	115.2	98.8	(14.2%)
น้ำมันอากาศยาน	118.3	112.8	107.2	(9.4%)	(5.0%)	126.6	104.6	(17.4%)
น้ำมันดีเซล	124.2	113.6	104.7	(15.7%)	(7.8%)	130.6	104.0	(20.4%)

*เฉพาะปริมาณขายน้ำมันเฉลี่ยในประเทศ

ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2565

ใน 4Q2566 กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีรายได้จากการขายจำนวน 193,060 ล้านบาท ลดลง 13,595 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.6 จาก 4Q2565 โดยหลักจากราคาขายที่ส่วนใหญ่ปรับลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลก ขณะที่ปริมาณขายภาพรวมเท่ากับ 4Q2565 ที่จำนวน 6,979 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 477,147 บาร์เรลต่อวัน โดยหลักจากปริมาณขายดีเซล และน้ำมันอากาศยานเพิ่มขึ้นจากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจ ขณะที่ปริมาณขายน้ำมันเตาปรับลดลงจากภาคเรือขนส่ง และความต้องการใช้น้ำมันเตาเพื่อผลิตไฟฟ้าลดลง อีกทั้งปริมาณขายเบนซินปรับลดลงเช่นกันจากที่ใน 4Q2565 มีการชะลอการปรับราคาจำหน่ายหน้าสถานีบริการ ขณะที่กลุ่มธุรกิจ Non-oil มีรายได้เพิ่มขึ้น จากการฟื้นตัวของกิจกรรมทางเศรษฐกิจ และการขยายสาขาที่เพิ่มขึ้นของธุรกิจค้าปลีกอาหารและเครื่องดื่ม

EBITDA ใน 4Q2566 มีจำนวน 2,570 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,233 ล้านบาท หรือร้อยละ 92.2 จาก 4Q2565 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ใน 4Q2566 มีจำนวน 931 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 4Q2565 จำนวน 1,252 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากธุรกิจน้ำมันที่มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น จากผลิตภัณฑ์ดีเซลและเบนซินเพิ่มขึ้น เนื่องจากใน 4Q2565 มีการนำเข้าดีเซล

และ เบนซิน ส่งผลให้มีต้นทุนสูง และน้ำมันอากาศยานเพิ่มขึ้น จากโครงสร้างราคาขายที่อ้างอิงกับราคาน้ำมันเดือนก่อนหน้า สำหรับกลุ่มธุรกิจ Non-oil มี EBITDA เพิ่มขึ้น จากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นของธุรกิจค้าปลีกอาหารและเครื่องดื่ม

ทั้งนี้ ภาพรวมผลการดำเนินงานของธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกปรับตัวเพิ่มขึ้น ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น เมื่อเทียบกับ 4Q2565

ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2566

ใน 4Q2566 กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีรายได้จากการขายจำนวน 193,060 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,108 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.6 จาก 3Q2566 เป็นผลจากธุรกิจน้ำมันมีปริมาณขายโดยรวมปรับเพิ่มขึ้น ขณะที่ราคาขายปรับลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลก โดยปริมาณขายปรับเพิ่มขึ้น 223 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 3.3 จาก 6,756 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 461,900 บาร์เรลต่อวัน ใน 3Q2566 เป็น 6,979 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 477,147 บาร์เรลต่อวัน ใน 4Q2566 โดยหลักจากปริมาณขายดีเซล สำหรับกลุ่มธุรกิจ Non-oil มีรายได้เพิ่มขึ้น โดยหลักมาจากรายได้ของธุรกิจค้าปลีกอาหารและเครื่องดื่มเพิ่มขึ้นตามปริมาณจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น และ ยอดขายเฉลี่ยต่อวันต่อวันที่เพิ่มขึ้นของร้านสะดวกซื้อตามปัจจัยฤดูกาล

EBITDA ใน 4Q2566 มีจำนวน 2,570 ล้านบาท ลดลงจาก 3Q2566 จำนวน 4,995 ล้านบาท หรือร้อยละ 66.0 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ใน 4Q2566 มีจำนวน 931 ล้านบาท ลดลงจาก 3Q2566 จำนวน 5,031 ล้านบาท หรือร้อยละ 84.4 โดยหลักจากธุรกิจน้ำมันที่มีกำไรขั้นต้นจากผลิตภัณฑ์ดีเซล และเบนซินลดลงตามทิศทางราคาน้ำมันในตลาดโลก ขณะที่กลุ่มธุรกิจ Non-oil มี EBITDA เพิ่มขึ้น จากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นตามยอดขายที่เพิ่มของธุรกิจค้าปลีกอาหารและเครื่องดื่ม อย่างไรก็ตาม ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานสุทธิปรับเพิ่มขึ้นโดยหลักจาก ค่าจ้างบุคคลภายนอก และ ค่าส่งเสริมการขาย

ทั้งนี้ภาพรวมผลการดำเนินงานของธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกปรับตัวลดลง ตาม EBITDA ที่ลดลง เมื่อเทียบกับ 3Q2566

ผลการดำเนินงานปี 2566 เปรียบเทียบกับปี 2565

ในปี 2566 กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีรายได้จากการขายจำนวน 770,897 ล้านบาท ลดลง 20,848 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 2.6 จากปี 2565 จากราคาขายที่ปรับลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลก แม้ว่าปริมาณขายภาพรวมปรับเพิ่มขึ้น 796 ล้านลิตร หรือร้อยละ 3.0 จาก 26,846 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 462,629 บาร์เรลต่อวัน ในปี 2565 เป็น 27,642 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 476,347 บาร์เรลต่อวัน ในปี 2566 โดยหลักจากปริมาณขายน้ำมันอากาศยานเพิ่มขึ้น จากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจ และการขยายตลาดที่เพิ่มขึ้น สำหรับกลุ่มธุรกิจ Non-oil รายได้เพิ่มขึ้น จากการฟื้นตัวของกิจกรรมทางเศรษฐกิจ และการขยายสาขาที่เพิ่มขึ้นของธุรกิจค้าปลีกอาหารและเครื่องดื่ม

EBITDA ในปี 2566 มีจำนวน 21,403 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2565 จำนวน 441 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.1 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ในปี 2566 มีจำนวน 14,882 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2565 จำนวน 268 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.8 โดยหลักจากธุรกิจน้ำมันที่มีกำไรขั้นต้นของผลิตภัณฑ์เบนซิน และ น้ำมันอากาศยานเพิ่มขึ้น ขณะที่ดีเซลมีกำไรขั้นต้นลดลง สำหรับกลุ่มธุรกิจ Non-oil มี EBITDA เพิ่มขึ้น ตามกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นตามยอดขายที่เพิ่มขึ้น ของธุรกิจค้าปลีกอาหารและเครื่องดื่ม อย่างไรก็ตาม ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานสุทธิปรับเพิ่มขึ้นโดยหลักจาก ค่าจ้างบุคคลภายนอก และ ค่าสาธารณูปโภค

ทั้งนี้ภาพรวมผลการดำเนินงานของธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก ปรับเพิ่มขึ้นจากปี 2565 ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น

กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

หน่วย : ล้านลิตร	4Q2565	3Q2566	4Q2566	%เพิ่ม (ลด)		2565	2566	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ปริมาณขายเฉลี่ย	22,257	52,828	43,253	94.3%	(18.1%)	127,082	188,416	48.3%

ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2565

ใน 4Q2566 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 545,453 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 103,616 ล้านบาท หรือร้อยละ 23.5 จาก 4Q2565 จากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น 20,996 ล้านลิตร หรือร้อยละ 94.3 จาก 22,257 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,521,687 บาร์เรลต่อวันใน 4Q2565 เป็น 43,253 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 2,957,161 บาร์เรลต่อวันใน 4Q2566 ส่วนใหญ่จากการนำเข้าน้ำมันดิบและ LNG ตามความต้องการใช้ในประเทศที่เพิ่มมากขึ้น ประกอบกับราคา LNG ปรับตัวลง รวมถึงปริมาณการค้าน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูประหว่างประเทศ (out-out trading) เพิ่มขึ้นจากการแสวงหาโอกาสในการขายธุรกรรมการค้าอย่างต่อเนื่อง แม้ว่า ราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลงตามราคาปิโตรเลียมและปิโตรเคมีในตลาดโลก

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 4Q2566 มีขาดทุนจำนวน 420 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 54 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.8 รวมถึง ขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ใน 4Q2566 อยู่ที่ 775 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 121 ล้านบาท หรือร้อยละ 18.5 โดยหลักจากกำไรต่อหน่วยของการค้าน้ำมันดิบระหว่างประเทศ ลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับลดลง รวมถึงส่วนต่างราคาซื้อ-ขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทในประเทศลดลงตามสูตรราคาอ้างอิงราคาน้ำมัน แม้ว่า ปริมาณขายปรับเพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2566

ใน 4Q2566 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 545,453 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 12,237 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.3 จาก 3Q2566 จากราคาจำหน่ายผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวสูงขึ้น แม้ว่า ปริมาณขายลดลง 9,575 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 18.1 จาก 52,828 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 3,611,794 บาร์เรลต่อวันใน 3Q2566 เป็น 43,253 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 2,957,161 บาร์เรลต่อวันใน 4Q2566 จากความต้องการของลูกค้าที่ลดลงในช่วงฤดูหนาว ส่งผลให้ปริมาณนำเข้า LNG เพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้าและการค้าน้ำมันดิบระหว่างประเทศ (out-out trading) ลดลง นอกจากนี้ ปริมาณนำเข้า LPG ลดลงจากการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนของลูกค้า

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 4Q2566 มีขาดทุนจำนวน 420 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 2,771 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 รวมถึง ขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ในไตรมาสนี้ อยู่ที่ 775 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 2,776 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากกำไรต่อหน่วยของการค้าระหว่างประเทศ (out-out trading) ลดลง อีกทั้งมีการรับรู้ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้น (Mark-to-market) ของสินค้าคงคลังใน 4Q2566 ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับตัวลง ขณะที่ใน 3Q2566 มีการรับรู้กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้น (Mark-to-market) ของสินค้าคงคลัง รวมถึงปริมาณขายที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงานของปี 2566 เปรียบเทียบกับปี 2565

ในปี 2566 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 2,032,063 ล้านบาท ลดลง 140,503 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.5 จากปี 2565 จากราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลงตามราคาปิโตรเลียมและปิโตรเคมีในตลาดโลก แม้ว่า ปริมาณขายเพิ่มขึ้น 61,334 ล้านลิตร หรือร้อยละ 48.3 จาก 127,082 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 2,189,968 บาร์เรลต่อวันในปี 2565 เป็น 188,416 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 3,246,919 บาร์เรลต่อวันในปี 2566 ส่วนใหญ่จากการนำเข้าน้ำมันดิบและ LNG ตามความต้องการใช้ในประเทศที่เพิ่มมากขึ้น ประกอบกับราคา LNG ปรับตัวลงอย่างมาก นอกจากนี้ การค้าน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูประหว่างประเทศ (out-out trading) เพิ่มขึ้นตามการฟื้นตัวของกิจกรรมทางเศรษฐกิจในแต่ละภูมิภาคทั่วโลก รวมถึง การแสวงหาโอกาสในการขยายธุรกรรมการค้าอย่างต่อเนื่อง

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงในปี 2566 มีจำนวน 9,544 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 809 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.3 รวมถึง กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ในปี 2566 อยู่ที่ 8,262 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 481 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.2 โดยหลักจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับกำไรต่อหน่วยของการค้าระหว่างประเทศ (out-out trading) ที่สูงขึ้นจากการซื้อ-ขายข้ามภูมิภาคในจังหวะเวลาที่เหมาะสม ควบคู่กับการบริหารต้นทุนทางการค้า การขนส่ง และการบริหารความเสี่ยงที่มีประสิทธิภาพ แม้ว่าส่วนต่างราคาซื้อ-ขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทภายในประเทศลดลงตามสูตรราคาอ้างอิงราคาน้ำมันที่ปรับตัวลดลง

กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น

หน่วย: เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล	4Q2565	3Q2566	4Q2566	%เพิ่ม (ลด)		2565	2566	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
Market GRM	7.9	11.3	6.2	(21.5%)	(45.1%)	10.7	7.5	(29.9%)
Inventory gain (loss) excl. NRV	(8.7)	6.5	(3.8)	56.3%	<(100.0%)	0.0	(0.6)	<(100.0%)
Hedging gain (loss)	(0.8)	(2.5)	0.2	>100.0%	>100.0%	(5.8)	(0.4)	93.1%
Accounting GRM	(1.6)	15.3	2.6	>100.0%	(83.0%)	4.9	6.5	32.7%
Refinery Utilization rate* (%)	76.1%	101.0%	102.6%	26.5%	1.6%	94.1%	102.4%	8.3%

*จากโรงกลั่น 3 แห่ง คือ TOP, GC และ IRPC

หน่วย: เหรียญสหรัฐต่อตัน	4Q2565	3Q2566	4Q2566	%เพิ่ม (ลด)		2565	2566	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
โพลีเอทิลีน								
Naphtha (MOPJ)	673	648	659	(2.1%)	1.7%	785	649	(17.3%)
HDPE	1,033	1,032	1,023	(1.0%)	(0.9%)	1,202	1,044	(13.1%)
LDPE	1,110	993	1,006	(9.4%)	1.3%	1,427	1,041	(27.0%)
LLDPE	999	990	975	(2.4%)	(1.5%)	1,207	1,014	(16.0%)
PP	995	969	968	(2.7%)	(0.1%)	1,205	1,007	(16.4%)
อะโรเมติกส์								
Condensate	732	716	687	(6.1%)	(4.1%)	830	679	(18.2%)
PX (TW)	979	1,073	1,014	3.6%	(5.5%)	1,103	1,038	(5.9%)
PX (TW) – Condensate	247	357	327	32.4%	(8.4%)	273	359	31.5%
BZ	825	899	888	7.6%	(1.2%)	1,029	897	(12.8%)
BZ – Condensate	93	183	201	>100.0%	9.8%	199	218	9.5%

ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2565

ใน 4Q2566 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายจำนวน 345,343 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 44,884 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.9 โดยหลักจากธุรกิจการกลั่นเนื่องจากปริมาณขายเพิ่มขึ้นตามอัตราการใช้กำลังการผลิตของกลุ่มที่เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 76.1 ใน 4Q2565 เป็นร้อยละ 102.6 ใน 4Q2566 เนื่องจากใน 4Q2565 มีการหยุดซ่อมบำรุงใหญ่ตามแผนของโรงกลั่น GC IRPC และ TOP แม้ว่าราคาขายเฉลี่ยปรับตัวลดลงตามราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมในตลาดโลกที่ลดลง

นอกจากนี้ธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นเช่นกัน จากกลุ่มอะโรเมติกส์เนื่องจากราคาผลิตภัณฑ์ BZ และ PX ปรับตัวสูงขึ้น แม้ว่าปริมาณขายลดลง ขณะที่กลุ่มโอเลฟินส์มีรายได้จากการขายลดลงตามราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก PE ที่ปรับตัวลดลง แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้น จากโครงการปรับปรุงโรงโอเลฟินส์หน่วยที่ 2 ที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือน ก.ค. 2566

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 4Q2566 มีจำนวน 9,741 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 12,564 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จากขาดทุน 2,823 ล้านบาท ใน 4Q2565 และใน 4Q2566 มีขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงานจำนวน 1,848 ล้านบาท ขาดทุนลดลง 12,103 ล้านบาท หรือร้อยละ 86.8 จากขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงานจำนวน 13,951 ล้านบาท ใน 4Q2565 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจการกลั่น**ปรับตัวเพิ่มขึ้น เนื่องจากขาดทุนสต็อกน้ำมันที่ลดลง (ใน 4Q2566 มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน 3.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ขณะที่ใน 4Q2565 ขาดทุน 8.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล) อีกทั้งปริมาณขายเพิ่มขึ้นตามที่ได้กล่าวข้างต้น แม้ว่า Market GRM ลดลงจาก 7.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 4Q2565 เป็น 6.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 4Q2566 โดยหลักจากส่วนต่างราคาน้ำมันดีเซล และน้ำมันอากาศยานกับน้ำมันดิบปรับลดลง แม้ว่า Crude Premium ปรับลดลง
- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจปิโตรเคมี**ปรับตัวลดลง โดยหลักจากกลุ่มเคมีภัณฑ์ชนิดพิเศษ ตามสถานะเศรษฐกิจที่ยังคงชะลอตัว ประกอบกับ กลุ่มโอเลฟินส์ปรับตัวลดลงจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก PE ที่ปรับตัวลดลง แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้นตามที่ได้กล่าวข้างต้น ขณะที่ กลุ่มอะโรเมติกส์ปรับเพิ่มขึ้นจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ BZ และ PX กับวัตถุดิบที่ปรับตัวสูงขึ้น แม้ว่าปริมาณขายลดลงตามที่ได้กล่าวข้างต้น

ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มปิโตรเคมีและการกลั่นใน 4Q2566 เพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับ 4Q2565 จากขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่ลดลงตามที่ได้กล่าวข้างต้น รวมทั้งใน 4Q2566 มีกำไรจากตราสารอนุพันธ์สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันเพิ่มขึ้นจาก 4Q2565 แม้ว่ากำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนลดลง เนื่องจากค่าเงินบาทใน 4Q2566 แข็งค่าน้อยกว่าช่วงเดียวกันของปีก่อน ขณะเดียวกัน ใน 4Q2566 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีเป็นกำไรประมาณ 4,200 ล้านบาท ขณะที่ใน 4Q2565 เป็นกำไรประมาณ 1,200 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2566

ใน 4Q2566 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายจำนวน 345,343 ล้านบาท ลดลง 3,352 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.0 โดยหลักจากธุรกิจการกลั่น เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยปรับตัวลดลงตามราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมในตลาดโลกที่ลดลง แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้นตามอัตราการใช้กำลังการผลิตของกลุ่มที่เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 101.0 ใน 3Q2566 เป็นร้อยละ 102.6 ใน 4Q2566

ขณะที่ธุรกิจปิโตรเคมี มีรายได้จากการขายใกล้เคียงกับไตรมาสก่อนหน้า โดยกลุ่มอะโรเมติกส์มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากใน 3Q2566 GC มีการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงอะโรเมติกส์แห่งที่ 2 ขณะที่ 4Q2566 ไม่มีการปิดซ่อมบำรุง แม้ว่าราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลง ขณะที่กลุ่มโพลีเอทิลีนมีรายได้จากการขายลดลง จากปริมาณขายที่ปรับตัวลดลง โดยหลักจากการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงโพลีเอทิลีน และโรงโพลีเมอร์ใน 4Q2566 ของ GC รวมทั้งราคาขายเฉลี่ยของผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก PE ส่วนใหญ่ปรับตัวลดลง

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 4Q2566 มีจำนวน 9,741 ล้านบาท ลดลง 33,653 ล้านบาท หรือร้อยละ 77.6 จาก 43,394 ล้านบาท ใน 3Q2566 และใน 4Q2566 มีขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงานจำนวน 1,848 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 33,880 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จากกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานจำนวน 32,032 ล้านบาท ใน 3Q2566 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจการกลั่น**ปรับตัวลดลง เนื่องจากขาดทุนจากสต็อกน้ำมันเพิ่มขึ้น (ใน 4Q2566 มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน 3.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ขณะที่ใน 3Q2566 กำไร 6.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล) Market GRM ลดลงจาก 11.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 3Q2566 เป็น 6.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 4Q2566 โดยหลักจากส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซิน น้ำมันดีเซล และน้ำมันอากาศยาน กับน้ำมันดิบปรับลดลง รวมทั้ง Crude Premium ปรับเพิ่มขึ้น แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้นตามที่กล่าวข้างต้น
- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจปิโตรเคมี**ลดลงเช่นกัน จากธุรกิจโพลีเอทิลีนลดลง ตามปริมาณขายที่ลดลงตามที่กล่าวข้างต้น รวมทั้งส่วนต่างราคาเม็ดพลาสติก PE กับวัตถุดิบปรับลดลง ขณะที่ธุรกิจอะโรเมติกส์ปรับเพิ่มขึ้น โดยหลักจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ BZ และผลิตภัณฑ์พลอยได้ (LPG และ แนฟทา) กับวัตถุดิบที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นตามที่กล่าวข้างต้น

ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มปิโตรเคมีและการกลั่นใน 4Q2566 ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับ 3Q2566 จากขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่เพิ่มขึ้นตามที่กล่าวข้างต้น แม้ว่าใน 4Q2566 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนมากขึ้น เนื่องจากค่าเงินบาทแข็งค่าใน 4Q2566 ขณะที่อ่อนค่าใน 3Q2566 รวมทั้งใน 4Q2566 มีกำไรจากตราสารอนุพันธ์สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันเพิ่มขึ้นจาก 3Q2566 ขณะเดียวกัน ใน 4Q2566 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีเป็นกำไรประมาณ 4,200 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก) ขณะที่ใน 3Q2566 ไม่มีรายการดังกล่าว

ผลการดำเนินงานของปี 2566 เปรียบเทียบกับปี 2565

ในปี 2566 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายจำนวน 1,343,550 ล้านบาท ลดลง 130,128 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.8 โดยหลักจากธุรกิจปิโตรเคมี ทั้งกลุ่มโพลีเอทิลีน และกลุ่มอะโรเมติกส์ ที่มีรายได้จากการขายที่ลดลงตามราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวลดลง รวมทั้งปริมาณขายลดลงโดยหลักจากกลุ่มอะโรเมติกส์ของ GC จากการปิดซ่อมบำรุงตามแผนโรงอะโรเมติกส์แห่งที่ 2 ในปี 2566 ตามที่กล่าวข้างต้น ขณะที่ ปริมาณขายกลุ่มโพลีเอทิลีนเพิ่มขึ้น จากโครงการปรับปรุงโรงโพลีเอทิลีนหน่วยที่ 2 ที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือน ก.ค. 2566

นอกจากนี้ธุรกิจการกลั่นมีรายได้จากการขายลดลงเช่นกัน เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยปรับตัวลดลงตามราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมในตลาดโลกที่ลดลง แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้นตามอัตราการใช้กำลังการผลิตของกลุ่มที่เพิ่มขึ้นจากร้อยละ 94.1 ในปี 2565 เป็นร้อยละ 102.4 ในปี 2566 เนื่องจากในปี 2565 มีการปิดซ่อมบำรุงใหญ่ตามแผนของโรงกลั่น GC IRPC และ TOP

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นในปี 2566 มีจำนวน 80,640 ล้านบาท ลดลง 29,079 ล้านบาท หรือร้อยละ 26.5 จาก 109,719 ล้านบาทในปี 2565 และในปี 2566 มีกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานจำนวน 35,463 ล้านบาท ลดลง 30,718 ล้านบาท หรือร้อยละ 46.4 จาก 66,181 ล้านบาทในปี 2565 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจการกลั่น**ปรับตัวลดลง เนื่องจาก Market GRM ลดลงจาก 10.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ในปี 2565 เป็น 7.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลในปี 2566 โดยหลักจากส่วนต่างราคาน้ำมันดีเซล น้ำมันอากาศยาน และน้ำมันเบนซิน กับน้ำมันดิบปรับตัวลดลง แม้ว่า Crude Premium ปรับลดลง นอกจากนี้มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมันที่เพิ่มขึ้น (ในปี 2566 มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน 0.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล จากกำไร 0.01 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลในปี 2565) แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้นตามที่ได้กล่าวข้างต้น
- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจปิโตรเคมี**ลดลงเช่นกัน โดยหลักจากผลิตภัณฑ์กลุ่มพีนอลและโพลีเอทิลีน ตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบปรับตัวลดลง รวมถึงกลุ่มเคมีภัณฑ์ชนิดพิเศษลดลง ตามสภาวะเศรษฐกิจที่ยังคงชะลอตัว แม้ว่ากลุ่มอะโรเมติกส์ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ PX และ BZ กับวัตถุดิบที่ปรับเพิ่มขึ้น ขณะที่ปริมาณขายลดลงตามที่ได้กล่าวข้างต้น

อย่างไรก็ตาม ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มปิโตรเคมีและการกลั่นในปี 2566 เพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับปี 2565 เนื่องจากในปี 2566 มีผลขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันลดลงอย่างมากจากปี 2565 รวมทั้งมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น เนื่องจากค่าเงินบาทแข็งค่าในปี 2566 ในขณะที่ปี 2565 อ่อนค่า ขณะเดียวกัน ในปี 2566 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีเป็นกำไรประมาณ 4,200 ล้านบาท ขณะที่ในปี 2565 เป็นขาดทุนประมาณ 3,200 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

3. กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน

	4Q2565	3Q2566	4Q2566	%เพิ่ม (ลด)		2565	2566	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ปริมาณขายไฟฟ้า (GWh)	5,689	3,771	3,383	(40.5%)	(10.3%)	21,665	14,950	(31.0%)
ปริมาณขายไอน้ำ (พันตัน)	3,222	3,516	3,198	(0.7%)	(9.0%)	14,510	13,161	(9.3%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2565

ใน 4Q2566 กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน มีรายได้จากการขายจำนวน 26,843 ล้านบาท ลดลง 16,132 ล้านบาท หรือร้อยละ 37.5 โดยหลักจากโรงไฟฟ้าผู้ผลิตอิสระ (Independent Power Producer: IPP) ของ GPSC ที่รายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) ของโรงไฟฟ้าศรีราชาและโรงไฟฟ้าโกลวโฮฟี่ที่ลดลงตามแผนเรียกเก็บไฟฟ้า และคำสั่งหยุดเดินเครื่อง (reserve shutdown) โรงไฟฟ้าแก๊สโคะวัน ของ กฟผ. ตั้งแต่เดือน มี.ค. - ธ.ค. 2566 รวมถึงจากโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Producer: SPP) ที่รายได้ลดลงตามราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำเฉลี่ยลดลงจากราคาเฉลี่ยของก๊าซธรรมชาติที่ลดลง ประกอบกับ ปริมาณขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และปริมาณขายไอน้ำให้ลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง

EBITDA ใน 4Q2566 มีจำนวน 5,472 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,025 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 4Q2566 จำนวน 1,658 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,526 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจาก GPSC ที่มีกำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า SPP เพิ่มขึ้น จากอัตรากำไรจากการขายไฟฟ้าให้กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมปรับตัวสูงขึ้น ตามค่า Ft ซึ่งสามารถสะท้อนต้นทุนราคาพลังงานได้ดีขึ้น ประกอบกับราคาต้นทุนพลังงานลดลง

ทั้งนี้ ผลการดำเนินงานภาพรวมของกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานใน 4Q2566 เพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับ 4Q2565 โดยหลักจาก GPSC ที่มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2566

ใน 4Q2566 กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน มีรายได้จากการขายจำนวน 26,843 ล้านบาท ลดลง 3,301 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.0 โดยหลักจาก GPSC ที่รายได้โรงไฟฟ้า SPP ลดลง จากปริมาณและราคาขายเฉลี่ยของทั้งไฟฟ้าและไอน้ำของศูนย์ผลิตสาธารณูปโภคกระยองและโรงไฟฟ้า SPP ของโกลว ประกอบกับรายได้ของ PTTGM ลดลงจากรูถัก โดยหลักจากยา Lenalidomide ที่มียอดการสั่งซื้อลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน

EBITDA ใน 4Q2566 มีจำนวน 5,472 ล้านบาท ลดลง 2,390 ล้านบาท หรือร้อยละ 30.4 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 4Q2566 มีจำนวน 1,658 ล้านบาท ลดลง 2,575 ล้านบาท หรือร้อยละ 60.8 จากใน 3Q2566 โดยหลักจาก GPSC ที่กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า SPP ลดลง จากอัตรากำไรจากการขายไฟฟ้าให้กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง ตามค่า Ft ที่ปรับตัวลดลงจากไตรมาสก่อนหน้า ประกอบกับปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำรวมลดลง เนื่องจากลูกค้าอุตสาหกรรมบางส่วนหยุดซ่อมบำรุงใน 4Q2566 รวมถึงกำไรขั้นต้นของ PTTGM ลดลงตามรายได้ที่กล่าวข้างต้น

ทั้งนี้ ผลการดำเนินงานภาพรวมกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานใน 4Q2566 ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับ 3Q2566 โดยหลักจาก EBITDA ของ GPSC ดังกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงานของปี 2566 เปรียบเทียบกับปี 2565

ในปี 2566 กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน มีรายได้จากการขายจำนวน 124,131 ล้านบาท ลดลง 24,293 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.4 โดยหลักจาก GPSC ที่มีรายได้ลดลง เนื่องจากรายได้ค่า EP ของโรงไฟฟ้า IPP ลดลงตามแผนเรียกเก็บไฟฟ้าของ กฟผ. และการ reserve shutdown โรงไฟฟ้าแก๊สโคไค-วัน ตามกล่าวข้างต้น นอกจากนี้ รายได้โรงไฟฟ้า SPP ลดลงด้วยเช่นเดียวกัน โดยหลักจากราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำเฉลี่ยลดลง ประกอบกับปริมาณขายไอน้ำให้ลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง ขณะที่ธุรกิจยาของ PTTGM มีรายได้เพิ่มขึ้นจากการส่งมอบยา Lenalidomide อย่างต่อเนื่องในปีปัจจุบันภายหลังจากที่สามารถเข้าสู่ตลาดสหรัฐฯ ได้ ตั้งแต่วันที่ 1 ก.ย. 2565 และปริมาณขายที่มากขึ้นจากการขยายตลาดในสหรัฐฯ และ เกาหลีใต้

EBITDA ในปี 2566 มีจำนวน 26,251 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 9,859 ล้านบาท หรือร้อยละ 60.1 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานในปี 2566 มีจำนวน 11,515 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 8,075 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นโรงไฟฟ้า SPP ของ GPSC ที่เพิ่มขึ้นจากค่า Ft ซึ่งสามารถสะท้อนต้นทุนราคาพลังงานได้ดีขึ้น ประกอบกับต้นทุนพลังงานที่ลดลง และปริมาณการขายไฟฟ้ารวมเพิ่มขึ้น รวมถึงกำไรขั้นต้นของ PTTGM ที่เพิ่มขึ้นจากรายได้ธุรกิจยาตามที่กล่าวข้างต้น

ทั้งนี้ ผลการดำเนินงานภาพรวมกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานในปี 2566 เพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2565 โดยหลักจากผลการดำเนินงานของ GPSC และ PTTGM ที่เพิ่มขึ้นตามข้างต้น

ภาพรวมผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

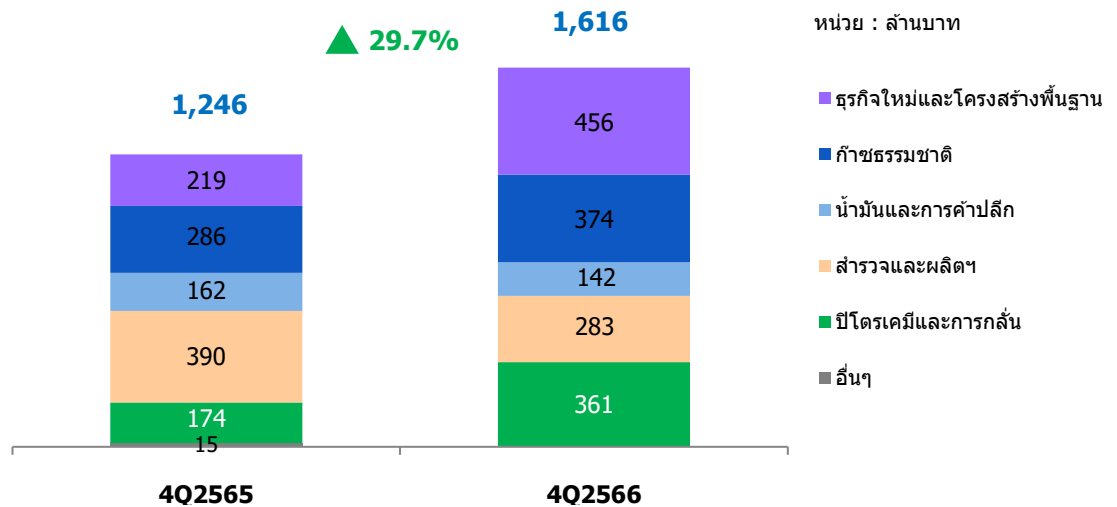
ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2565

ใน 4Q2566 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 807,113 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 4Q2565 จำนวน 9,939 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.2 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ และกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นตามปริมาณการขายที่ปรับเพิ่มขึ้น แม้ว่าราคาขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม และปิโตรเคมีกลุ่มโอเลฟินส์ปรับตัวลดลงตามราคาตลาดโลก อย่างไรก็ตามกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานมีรายได้จากการขายลดลงจากโรงไฟฟ้า IPP และ SPP ตามราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำรวมและปริมาณการขายที่ลดลง กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีรายได้จากการขายลดลง โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ ที่มีราคาขายเฉลี่ยลดลงตามราคา Pool Gas แม้ว่าปริมาณการขายก๊าซฯ เฉลี่ยเพิ่มขึ้นโดยหลักจากลูกค้ากลุ่มโรงไฟฟ้า นอกจากนี้ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้ลดลงเช่นกันจากทั้งปริมาณขายและราคาขายที่ลดลง กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกลดลงตามราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมที่ปรับตัวลดลงตามราคาตลาดโลกแม้ว่าปริมาณขายภาพรวมใกล้เคียงกับช่วงเดียวกันของปีก่อน รวมทั้งกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีรายได้จากการขายลดลงตามราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายเฉลี่ยที่ลดลง นอกจากนี้รายได้ของกลุ่มธุรกิจอื่นๆ ลดลงจากการจำหน่ายธุรกิจด้านหินใน 1Q2566

EBITDA ใน 4Q2566 มีจำนวน 87,970 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 12,651 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.8 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น สำหรับธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยหลักจากขาดทุนสต็อกน้ำมันที่ลดลง ซึ่งกลุ่ม ปตท. มีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมันใน 4Q2566 ประมาณ 12,000 ล้านบาท ในขณะที่ 4Q2565 เป็นขาดทุนประมาณ 18,000 ล้านบาท รวมทั้งปริมาณขายเพิ่มขึ้น แม้ว่า Market GRM ลดลงจาก 7.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 4Q2565 เป็น 6.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 4Q2566 โดยหลักจากส่วนต่างราคาน้ำมันดีเซล และน้ำมันอากาศยาน กับน้ำมันดิบปรับลดลง แม้ว่า Crude Premium ปรับลดลงขณะที่ผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีปรับตัวลดลง โดยหลักจากกลุ่มเคมีภัณฑ์ชนิดพิเศษตามสถานะเศรษฐกิจที่ยังคงชะลอตัว ประกอบกับกลุ่มโอเลฟินส์ปรับตัวลดลงจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก PE ที่ปรับตัวลดลง สำหรับกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นโดยหลักจากธุรกิจ NGV มีผลขาดทุนลดลงจากต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่ปรับลดลงตามราคา Pool Gas ประกอบกับราคาขายเพิ่มขึ้นและปริมาณขายลดลง รวมทั้งธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น จากต้นทุนขายลดลงตามราคาของก๊าซฯ ในอ่าว แม้ว่าปริมาณการขาย และราคาขายเฉลี่ยลดลง นอกจากนี้กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น จากค่า Ft ที่ปรับตัวโดยสะท้อนต้นทุนราคาพลังงานได้ดีขึ้น ประกอบกับต้นทุนพลังงานลดลง ในขณะที่กลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีผลการดำเนินงานลดลงจากราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายเฉลี่ยที่ลดลง รวมถึงกลุ่มธุรกิจอื่นๆ ลดลงจากการจำหน่ายธุรกิจด้านหินใน 1Q2566

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายใน 4Q2566 มีจำนวน 46,112 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,303 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.9 โดยหลักจาก โครงการ GLOW SPP2 Replacement ของ GPSC และ โครงการ LNG Terminal 2 ของ PTT LNG

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ใน 4Q2566 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 1,616 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 370 ล้านบาท หรือร้อยละ 29.7 จาก 4Q2565 จากผลการดำเนินงานการร่วมค้าและบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานเพิ่มขึ้น โดยหลักจากบริษัท ไชยะบุรี พาวเวอร์ จำกัด (XPCL) เนื่องจากปริมาณน้ำเพิ่มขึ้นสูงมากกว่าระดับปกติในช่วงเดือน ต.ค. 2566 และขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนลดลงจากปีก่อนหน้า รวมทั้งบริษัท ผลิตไฟฟ้าจำนวนนคร จำกัด (NNEG) มีผลการดำเนินงานดีขึ้นจากต้นทุนก๊าซธรรมชาติปรับลดลง นอกจากนี้ผลการดำเนินงานของการร่วมค้าในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นปรับเพิ่มขึ้น โดยหลักจากบริษัท จีซี โกลบอลทีคโกลูชั่นส์ จำกัด (GCL) มีรายได้ค่าประกันภัยที่เกี่ยวข้องกับเหตุการณ์ขัดข้องคลังสินค้าในไตรมาสนี้

ใน 4Q2566 มีกำไรจากตราสารอนุพันธ์ 4,564 ล้านบาท กำไรเพิ่มขึ้น 9,066 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักมาจากตราสารอนุพันธ์เพื่อป้องกันความเสี่ยงราคาสินค้าโภคภัณฑ์ของ TOP PTT International Trading London Ltd (PTTT LDN) ปตท. และ IRPC รวมถึงตราสารอนุพันธ์ทางการเงินของ GC และ PTTEP

ใน 4Q2566 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 21,859 ล้านบาท ลดลง 10,852 ล้านบาท หรือร้อยละ 33.2 โดยหลักจากกำไรอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของเงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ที่ลดลง จากค่าเงินบาทที่แข็งค่าลดลง เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (4Q2566 เงินบาทปิดแข็งค่า 2.33 บาทต่อเหรียญสหรัฐ ขณะที่ 4Q2565 เงินบาทปิดแข็งค่า 3.34 บาทต่อเหรียญสหรัฐ)

ต้นทุนทางการเงินใน 4Q2566 มีจำนวน 11,134 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 779 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.5 โดยหลักจาก GC และ PTTEP

ใน 4Q2566 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภายใต้ตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นขาดทุนประมาณ 400 ล้านบาท ขณะที่ ใน 4Q2565 มีขาดทุนประมาณ 7,700 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

ภาษีเงินได้ใน 4Q2566 จำนวน 19,324 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,969 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.3 โดยหลักจาก GC ตามผลการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้น

จากที่กล่าวข้างต้น ส่งผลให้ในไตรมาสนี้ ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 32,765 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 14,100 ล้านบาท หรือร้อยละ 75.5 จากกำไรสุทธิ จำนวน 18,665 ล้านบาท ใน 4Q2565

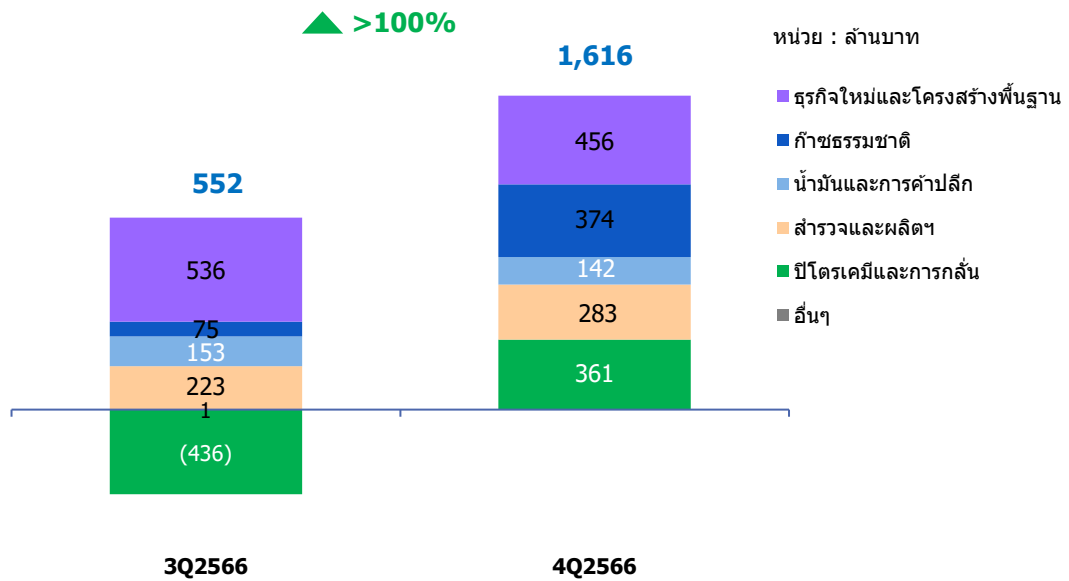
ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2566 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2566

ใน 4Q2566 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 807,113 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 3Q2566 จำนวน 4,430 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.6 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นตามราคาจำหน่ายผลิตภัณฑ์ แม้ว่าปริมาณการขายลดลง อีกทั้ง กลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก มีรายได้เพิ่มขึ้นจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าราคาขายปรับลดลง ขณะที่กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีรายได้จากการขายลดลง โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ ที่ปริมาณขายให้ลูกค้ากลุ่มโรงไฟฟ้าลดลงตามความต้องการใช้ไฟฟ้าที่ลดลงในช่วงฤดูหนาว แม้ว่าราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ ธุรกิจโรงแยกก๊าซ มีรายได้ลดลงโดยหลักจากปริมาณขายที่ลดลงตามความต้องการของลูกค้าภาคปิโตรเคมี ขณะที่ราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นเกือบทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง อีกทั้งกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายลดลงโดยหลักจากธุรกิจการกลั่น เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยปรับตัวลดลงตามราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมในตลาดโลกที่ลดลง แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้นตามอัตราการใช้กำลังการผลิตของกลุ่มที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานมีรายได้จากการขายลดลง โดยหลักจากโรงไฟฟ้า SPP ของ GPSC ที่ปริมาณและราคาขายเฉลี่ยของทั้งไฟฟ้าและไอน้ำลดลง ประกอบกับรายได้ของ PTTGM ลดลงจากธุรกิจยา โดยหลักจากยอดการสั่งซื้อยา Lenalidomide ที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน

ใน 4Q2566 EBITDA มีจำนวน 87,970 ล้านบาท ลดลงจาก 3Q2566 จำนวน 54,322 ล้านบาท หรือร้อยละ 38.2 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น โดยธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานลดลง จากผลขาดทุนสต็อกน้ำมัน ซึ่งกลุ่ม ปตท. มีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมันใน 4Q2566 ประมาณ 12,000 ล้านบาท ขณะที่ 3Q2566 เป็นกำไรประมาณ 20,000 ล้านบาท นอกจากนี้ Market GRM ลดลงจาก 11.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 3Q2566 เป็น 6.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 4Q2566 โดยหลักจากส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซิน น้ำมันดีเซล และน้ำมันอากาศยาน กับน้ำมันดิบปรับลดลง รวมทั้ง Crude Premium ปรับเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีปรับตัวลดลงเช่นกัน โดยหลักจากกลุ่มโอเลฟินส์ตามปริมาณขายที่ลดลง รวมทั้งส่วนต่างราคาเม็ดพลาสติก PE กับวัตุดิบปรับลดลง นอกจากนี้กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากกำไรต่อหน่วยของการค้าระหว่างประเทศ (out-out trading) ลดลง รวมถึงปริมาณขายที่ลดลง กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากธุรกิจน้ำมันที่มีกำไรขั้นต้นจากผลิตภัณฑ์ดีเซล และเบนซินลดลงตามทิศทางราคาน้ำมันในตลาดโลก ประกอบกับค่าใช้จ่ายดำเนินงานสุทธิปรับเพิ่มขึ้น แม้ว่าปริมาณขายปรับเพิ่มขึ้น กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานมีผลการดำเนินงานลดลงเช่นกัน โดยหลักจาก GPSC ที่กำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า SPP ลดลงจากค่า Ft ที่ปรับตัวลง รวมถึงปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำรวมลดลง อีกทั้ง ผลการดำเนินงานของ PTTGM ลดลงตามรายได้ที่กล่าวข้างต้น นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจก๊าซ มีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซ ที่กำไรขั้นต้นลดลงจากปริมาณการขายที่ลดลง รวมถึงต้นทุนขายเพิ่มขึ้นตามราคาก๊าซ ในอ่าว ขณะที่ราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นเกือบทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง และธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซ มีกำไรขั้นต้นลดลง จากต้นทุนขายที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจากค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงท่อส่งก๊าซ รวมถึงธุรกิจ NGV มีขาดทุนเพิ่มขึ้นจากต้นทุนค่าเนื้อก๊าซ ที่ปรับเพิ่มขึ้นตามราคา Pool Gas แม้ว่า ราคาขายเฉลี่ยปรับเพิ่มขึ้น

ใน 4Q2566 ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายมีจำนวน 46,112 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,457 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.3 โดยหลักจากโครงการ G1/61 และ โครงการ B8/32 ของ PTTEP

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ใน 4Q2566 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 1,616 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,064 ล้านบาท หรือ มากกว่าร้อยละ 100.0 ส่วนใหญ่มาจากผลการดำเนินงานของการร่วมค้าในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นเพิ่มขึ้น โดยหลักจาก TTT จากรายการการประเมินมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนที่เหลืออยู่เสร็จสิ้น และ GCL จากการรับรู้รายได้จากค่าประกันภัยที่เกี่ยวข้องกับเหตุการณ์ขั้วต่อคลังสินค้าในไตรมาสนี้

ใน 4Q2566 มีกำไรจากตราสารอนุพันธ์ จำนวน 4,564 ล้านบาท กำไรเพิ่มขึ้น 22,094 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักมาจากตราสารอนุพันธ์เพื่อป้องกันความเสี่ยงราคาสินค้าโภคภัณฑ์ของ PTTT TOP และ PTTT LDN

ใน 4Q2566 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 21,859 ล้านบาท กำไรเพิ่มขึ้น 23,640 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักมาจากการรับรู้ผลกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินดอลลาร์สหรัฐเพิ่มขึ้น ตามค่าเงินบาทที่แข็งค่าในไตรมาสนี้ (4Q2566 เงินบาทปิดแข็งค่า 2.33 บาทต่อเหรียญสหรัฐ ขณะที่ 3Q2566 เงินบาทปิดอ่อนค่า 0.97 บาทต่อเหรียญสหรัฐ)

ต้นทุนทางการเงินใน 4Q2566 มีจำนวน 11,134 ล้านบาท ใกล้เคียงกับ 3Q2566

ใน 4Q2566 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภายใต้ตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นขาดทุนประมาณ 400 ล้านบาท ขณะที่ ใน 3Q2566 มีผลขาดทุนประมาณ 40 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

ภาษีเงินได้ใน 4Q2566 จำนวน 19,324 ล้านบาท ลดลง 5,188 ล้านบาท หรือร้อยละ 21.2 โดยหลักจาก PTTEP จากโครงการในประเทศโอมาน และประเทศมาเลเซีย รวมถึง OR และ IRPC ตามผลการดำเนินงานที่ลดลง

ส่งผลให้ใน 4Q2566 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ จำนวน 32,765 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,468 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.7 จากกำไรสุทธิจำนวน 31,297 ล้านบาท ใน 3Q2566

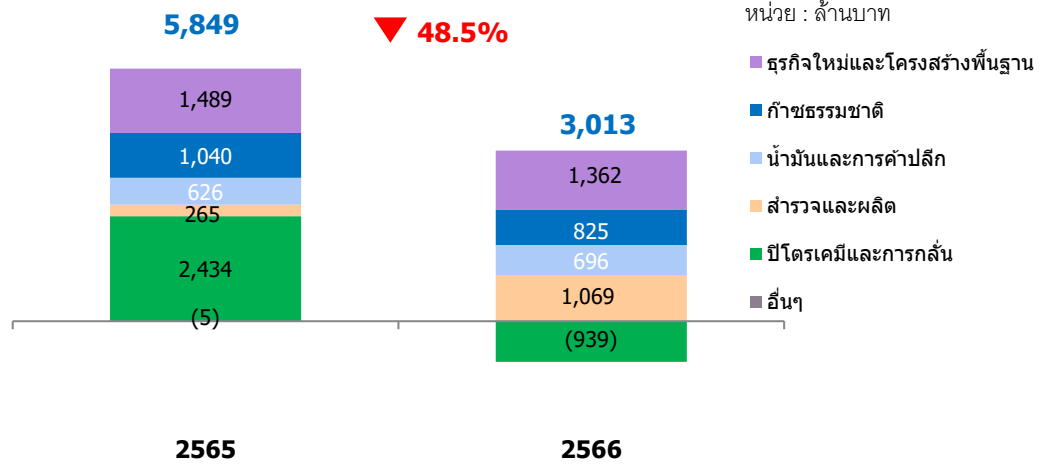
ผลการดำเนินงานของปี 2566 เปรียบเทียบกับปี 2565

ในปี 2566 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 3,144,551 ล้านบาท ลดลงจากปี 2565 จำนวน 222,652 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.6 โดยกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ และกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายลดลงจากราคาขายเฉลี่ยปรับตัวลดลงตามราคาปิโตรเลียม และปิโตรเคมีในตลาดโลก แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้น ประกอบกับกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีรายได้ลดลง โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ ที่มีราคาขายเฉลี่ยลดลงตามราคา Pool Gas ประกอบกับราคาขายให้กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมลดลงตามราคาอ้างอิง แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้น ธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซฯ มีรายได้ลดลง จากการปรับอัตราค่าผ่านท่อก๊าซธรรมชาติตามมติ กกพ. ตั้งแต่เดือน ส.ค. 2565 ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้ลดลงจากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง ประกอบกับปริมาณขายลดลง รายได้ของกลุ่มธุรกิจอื่นๆ ลดลงจากการจำหน่ายธุรกิจถ่านหินใน 1Q2566 นอกจากนี้รายได้จากกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมลดลงจากทั้งราคาขายและปริมาณขายเฉลี่ยที่ปรับตัวลดลง

ในปี 2566 EBITDA มีจำนวน 426,895 ล้านบาท ลดลงจากปี 2565 จำนวน 64,393 ล้านบาท หรือร้อยละ 13.1 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น สำหรับธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานลดลงโดย Market GRM ลดลงจาก 10.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ในปี 2565 เป็น 7.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ในปี 2566 จากส่วนต่างราคาน้ำมันดีเซล น้ำมันอากาศยาน และน้ำมันเบนซิน กับน้ำมันดิบปรับลดลง แม้ว่า Crude Premium ปรับลดลงและปริมาณขายเพิ่มขึ้น อีกทั้งในปี 2566 กลุ่ม ปตท. มีผลขาดทุนสต็อกน้ำมันเพิ่มขึ้น โดยในปี 2566 มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมันประมาณ 2,000 ล้านบาท ขณะที่ปี 2565 มีกำไรประมาณ 4,000 ล้านบาท รวมทั้งผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีปรับตัวลดลงจากผลิตภัณฑ์กลุ่มพีนอลและโอเลฟินส์ตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบที่ปรับลดลง รวมถึงกลุ่มเคมีภัณฑ์ชนิดพิเศษลดลง ตามสภาวะเศรษฐกิจที่ยังคงชะลอตัว นอกจากนี้กลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมปรับลดลงจากราคาขายเฉลี่ย และปริมาณขายเฉลี่ยลดลง อีกทั้งกลุ่มธุรกิจอื่นๆ มีผลการดำเนินงานลดลงจากการจำหน่ายธุรกิจถ่านหินใน 1Q2566 แม้ว่ากลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น จาก GPSC ที่ค่า Ft ปรับตัวเพิ่มขึ้น และต้นทุนพลังงานที่ลดลง ประกอบกับปริมาณการขายไฟฟ้ารวมที่เพิ่มขึ้น รวมถึงผลการดำเนินงานของ PTTGM ที่เพิ่มขึ้นจากธุรกิจยาที่มีการส่งมอบยา Lenalidomide อย่างต่อเนื่องในปีปัจจุบัน ภายหลังจากที่สามารถเข้าสู่ตลาดสหรัฐฯ ได้ ตั้งแต่เดือน ก.ย. ปี 2565 และปริมาณขายที่มากขึ้นจากการขยายตลาดในสหรัฐฯ และเกาหลีใต้

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย จำนวน 173,065 ล้านบาท ในปี 2566 เพิ่มขึ้น 5,735 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.4 โดยหลักจากโครงการ G1/61 และ G2/61 ของ PTTEP โครงการ LNG Terminal 2 ของ PTT LNG และ โรงกลั่น และโรงอะโรเมติกส์ ของ GC

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ในปี 2566 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 3,013 ล้านบาท ลดลง 2,836 ล้านบาท หรือร้อยละ 48.5 ส่วนใหญ่จากผลการดำเนินงานของการร่วมค้าและบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นที่ปรับลดลง โดยหลักจากบริษัท NatureWorks LLC บริษัท HMC และบริษัท เอจซี วีนิไทย จำกัด (มหาชน) (AVT) จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบที่ปรับตัวลดลง

ขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ในปี 2566 มีจำนวน 13,194 ล้านบาท ลดลง 61,720 ล้านบาท หรือร้อยละ 82.4 โดยหลักจากตราสารอนุพันธ์เพื่อป้องกันความเสี่ยงราคาสินค้าโภคภัณฑ์ของ GC TOP และ IRPC

ในปี 2566 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 22,285 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 16,733 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จากปี 2565 โดยหลักมาจากการรับรู้ผลกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินดอลลาร์สหรัฐเพิ่มขึ้น ตามค่าเงินบาทที่แข็งค่าในปีนี้ (ปี 2566 เงินบาทปิดแข็งค่า 0.34 บาทต่อเหรียญสหรัฐ ขณะที่ปี 2565 เงินบาทปิดอ่อนค่า 1.14 บาทต่อเหรียญสหรัฐ)

ในปี 2566 มีต้นทุนทางการเงิน จำนวน 45,383 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 8,292 ล้านบาท จากปี 2565 หรือร้อยละ 22.4 โดยหลักจาก GC PTTEP ปตท. และ GPSC ตามเงินกู้ยืม และหุ้นกู้ที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งอัตราดอกเบี้ยในตลาดที่ปรับตัวสูงขึ้น

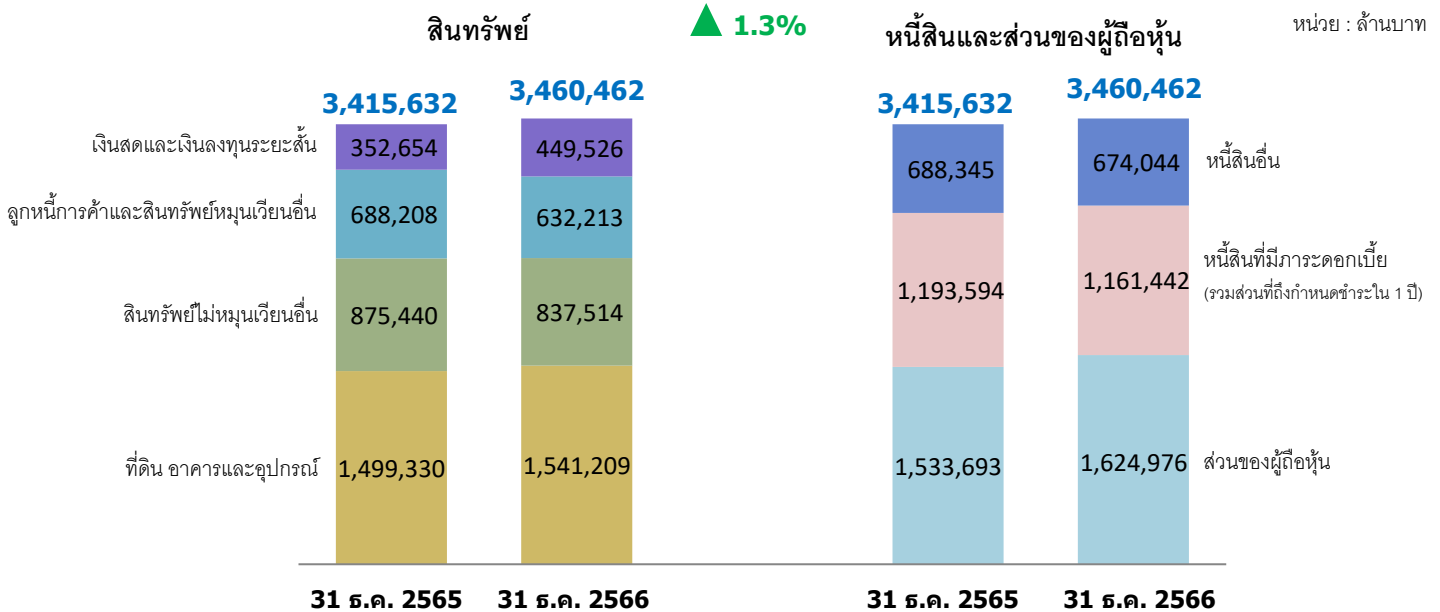
ในปี 2566 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภายใต้ตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นขาดทุนประมาณ 500 ล้านบาท ขณะที่ในปี 2565 มีขาดทุนประมาณ 10,300 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

ในปี 2566 มีภาษีเงินได้ จำนวน 81,313 ล้านบาท ลดลง 9,149 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.1 โดยหลักจาก PTTEP จากโครงการในประเทศไทย และประเทศโอมานที่มีกำไรลดลง

ส่งผลให้ในปี 2566 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 112,024 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 20,849 ล้านบาท หรือร้อยละ 22.9 จาก ปี 2565 ที่มีกำไรสุทธิ จำนวน 91,175 ล้านบาท

การวิเคราะห์ฐานะการเงิน ปตท. และบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2566 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2565



สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2566 ปตท. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 3,460,462 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2565 จำนวน 44,830 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.3 เป็นผลจาก

: เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนระยะสั้นเพิ่มขึ้น 96,872 ล้านบาท โดยหลักจากกิจกรรมดำเนินงานของกลุ่มปตท.

: ลูกหนี้การค้าและสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นลดลง 55,995 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.1 สาเหตุหลักมาจาก

- ลูกหนี้อื่นลดลง 64,841 ล้านบาท โดยหลักจากลูกหนี้เงินสดเชยกกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงค้างรับลดลง
- สินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายลดลง 15,543 ล้านบาท จากการขายธุรกิจถ่านหินของ PTTGM สุทธิกับการจัดประเภทสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย สำหรับการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท Alvogen Malta (Out-licensing) Holding Ltd. และการขายสินทรัพย์ของบริษัท นูออโว พลัส จำกัด (Nuovo Plus)
- สินค้าคงเหลือลดลง 11,349 ล้านบาท จากปริมาณและราคาที่ลดลง โดยหลักจาก GC IRPC และ TOP
- สินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์หมุนเวียนลดลง 5,975 ล้านบาท โดยหลักจากสินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์สินค้าโภคภัณฑ์ของ PTTT
- ลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้น 40,759 ล้านบาท โดยหลักจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น จาก PTTT PTTT LDN ปตท. TOP และ GC

: สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นลดลง 37,926 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.3 โดยหลักจาก

- สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าลดลง 11,830 ล้านบาท จากการขายสินทรัพย์ของแปลง AC/RL7(Cash Maple) และ Write-off โครงการ AC/RL12 (Oliver) ของ PTTEP
- สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีลดลง 8,282 ล้านบาท โดยหลักจากการสิ้นสุดสัมปทานในโครงการบงกชของ PTTEP

- สินทรัพย์สิทธิการใช้ ลดลง 7,954 ล้านบาท จากค่าเสื่อมสำหรับปี โดยหลักจาก PTTEP ปตท. และ TOP

: ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 41,879 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.8 โดยหลักจากสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการ G1/61 และ G2/61 ของ PTTEP และงานระหว่างก่อสร้างในโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project: CFP) ของ TOP

หนี้สิน

ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2566 ปตท. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมจำนวน 1,835,486 ล้านบาท ลดลงจาก ณ 31 ธ.ค. 2565 จำนวน 46,453 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.5 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

: หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยลดลง 32,152 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.7 โดยหลักจากเงินกู้ยืมระยะยาวลดลง 37,478 ล้านบาท จากการจ่ายชำระเงินกู้ยืมและหุ้นกู้ โดยหลักจาก TOP OR และ GC รวมทั้งหนี้สินตามสัญญาเช่าลดลง 6,144 ล้านบาท จากการจ่ายชำระค่าเช่า ขณะที่เงินกู้ยืมระยะสั้นเพิ่มขึ้น 11,470 ล้านบาท โดยหลักจาก GC บริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (PTT TCC) PTTT และ ปตท.

: หนี้สินอื่นลดลง 14,301 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.1 โดยหลักจากหนี้สินตราสารอนุพันธ์ของ PTTT นอกจากนี้ประมาณการหนี้สินค่ารัถถอนระยะสั้นลดลง จากหนี้สินค่ารัถถอนอุปกรณ์การผลิตเมื่อสิ้นสุดสัมปทานโครงการบงกชของ PTTEP รวมทั้งเจ้าหนี้อื่นลดลง โดยหลักจากดอกเบี้ยค้างจ่ายหุ้นกู้ของ ปตท. ลดลง

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2566 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวนรวม 1,624,976 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ 31 ธ.ค. 2565 จำนวน 91,283 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.0 จากผลการดำเนินงานปี 2566 เป็นกำไรสุทธิจำนวน 112,024 ล้านบาท สุทธิด้วยการจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการครึ่งหลังของปี 2565 จำนวน 0.70 บาทต่อหุ้น และเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลประกอบการครึ่งแรกของปี 2566 จำนวน 0.80 บาทต่อหุ้น รวมเป็นจำนวนเงินประมาณ 42,844 ล้านบาท ทั้งนี้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเพิ่มขึ้น 22,676 ล้านบาท จากผลการดำเนินงานที่เป็นกำไรของบริษัทย่อย

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท. และบริษัทย่อยสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2566 มีกระแสเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิจำนวน 77,080 ล้านบาท โดยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด จำนวน 340,054 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวดเท่ากับ 417,134 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	
งบการเงินรวม	
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	382,045
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(161,245)
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(142,159)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(3,279)
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	2,019
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดที่ถูกจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย	(301)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นระหว่างงวด-สุทธิ	77,080
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	340,054
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	417,134

กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 382,045 ล้านบาท โดยมาจากกำไรก่อนภาษีเงินได้จำนวน 236,593 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการกระทบยกกำไรก่อนภาษีเงินได้เป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน ซึ่งรายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 173,065 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงินจำนวน 45,383 ล้านบาท ทั้งนี้ รายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลง ได้แก่ ดอกเบี้ยรับจำนวน 12,219 ล้านบาท และกำไรจากการวัดมูลค่ายุติธรรมของสัญญาซื้อขายสินค้าที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจำนวน 7,015 ล้านบาท กำไรจากตราสารอนุพันธ์จำนวน 5,479 ล้านบาท กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์จำนวน 4,614 ล้านบาท และส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 3,013 ล้านบาท และปรับปรุงด้วยการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้นจำนวน 46,247 ล้านบาท ขณะที่เงินสดจ่ายภาษีเงินได้จำนวน 83,201 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 161,245 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่ารวมจำนวน 165,645 ล้านบาท โดยหลักจากการลงทุนของ PTTEP ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ส่วนใหญ่จากโครงการ G1/61 โครงการ G2/61 โครงการซอติก้า และโครงการ S1 การลงทุนของ ปตท. ในโครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 7 โครงการท่อบางปะกง-โรงไฟฟ้าพระนครใต้ โครงการท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 โครงการก่อสร้าง Regenerative Thermal Oxidation (RTO) และ GSP Logistics Management การลงทุนของ GC ในโครงการ Oleflex

improvement และ Olefins 2 Modification การลงทุนของ TOP ในโครงการ CFP และการลงทุนของ IRPC ในโครงการ Ultra Clean Fuel (UCF)

: เงินจ่ายสุทธิจากเงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้น จำนวน 14,555 ล้านบาท โดยหลักจากการลงทุนในเงินฝากประจำของ PTTEP TOP และ GC

: ดอกเบี้ยและเงินปันผลรับ จำนวน 19,304 ล้านบาท โดยหลักจาก PTTEP GC ปตท. และ PTT TCC

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 142,159 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินปันผลจ่าย จำนวน 62,368 ล้านบาท โดยหลักจาก ปตท. และ PTTEP

: เงินจ่ายต้นทุนทางการเงิน จำนวน 48,494 ล้านบาท โดยหลักจาก ปตท. GC TOP GPSC และ PTTEP

: เงินจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวสุทธิ จำนวน 36,631 ล้านบาท โดยหลักจาก TOP OR และ PTTEP

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท. และบริษัทย่อย

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	2565	2566
<u>อัตราส่วนสภาพคล่อง</u>			
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.76	1.84
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	0.96	1.20
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	เท่า	16.01	12.97
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	22.79	28.14
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ	เท่า	14.79	12.77
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย	วัน	24.69	28.58
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	เท่า	13.08	11.68
ระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ย	วัน	27.90	31.25
วงจรเงินสด	วัน	19.58	25.47
<u>อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร</u>			
อัตรากำไรขั้นต้น	%	13.68	12.00
อัตรากำไรสุทธิ	%	3.63	4.94
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	%	8.85	10.31
<u>อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน</u>			
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์	%	3.76	4.52
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	%	8.32	10.21
อัตราการหมุนของสินทรัพย์	เท่า	1.04	0.91
<u>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน</u>			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.78	0.71
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	13.25	9.41
<u>กำไรสุทธิต่อหุ้น</u>			
กำไรสุทธิต่อหุ้น	บาท/หุ้น	3.20	3.92

หมายเหตุ:

อัตราส่วนสภาพคล่อง	=	สินทรัพย์หมุนเวียน หาร หนี้สินหมุนเวียน
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	=	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด+เงินลงทุนชั่วคราว+ลูกหนี้การค้า หาร หนี้สินหมุนเวียน
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	=	รายได้จากการขายและการให้บริการ หาร ลูกหนี้การค้าเฉลี่ย
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	=	365 หาร อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ	=	ต้นทุนขายและการให้บริการ หาร สินค้าคงเหลือเฉลี่ย
ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย	=	365 หาร อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	=	ต้นทุนขายและการให้บริการ หาร เจ้าหนี้การค้าเฉลี่ย
ระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ย	=	365 หาร อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้
วงจรเงินสด	=	ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย บวก ระยะเวลาขายสินค้าเฉลี่ย ลบ ระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ย
อัตรากำไรขั้นต้น	=	กำไรขั้นต้น หาร รายได้จากการขายและการให้บริการ
อัตรากำไรสุทธิ	=	กำไรสุทธิ หาร รายได้จากการขายและการให้บริการ
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	=	กำไรสุทธิ หาร ส่วนของผู้ถือหุ้นเฉลี่ย
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์	=	กำไรสุทธิ หาร สินทรัพย์รวมเฉลี่ย
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	=	กำไรสุทธิ หาร สินทรัพย์ถาวรรวมเฉลี่ย
อัตราการหมุนของสินทรัพย์	=	รายได้จากการขายและการให้บริการ หาร สินทรัพย์รวมเฉลี่ย
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	=	หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย หาร ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	=	กำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA) หาร ต้นทุนทางการเงิน
กำไรสุทธิต่อหุ้น	=	กำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ หาร จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ย ถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างงวด

แนวโน้มสถานการณ์เศรษฐกิจในปี 2567

เศรษฐกิจโลกในปี 2567 มีแนวโน้มขยายตัวใกล้เคียงกับปี 2566 ท่ามกลางความท้าทายอย่างยิ่งยวด ส่วนหนึ่งจากผลของการส่งผ่านนโยบายการเงินที่เข้มงวดของธนาคารกลางในประเทศเศรษฐกิจหลัก โดยเฉพาะสหรัฐฯ และกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโร ที่คาดว่าจะคงอัตราดอกเบี้ยในระดับสูงเป็นระยะเวลานาน เพื่อลดแรงกดดันเงินเฟ้อที่ยังคงสูงกว่ากรอบเป้าหมายแม้มีทิศทางชะลอลง อย่างไรก็ตาม คาดว่าธนาคารกลางจะเริ่มผ่อนคลายนโยบายการเงินในครึ่งหลังของปี 2567 ท่ามกลางนโยบายการคลังที่มีแนวโน้มลดลงตามพื้นที่ทางการคลังที่จำกัดมากขึ้น ประกอบกับเศรษฐกิจจีนที่มีแนวโน้มขยายตัวชะลอลง จากวิกฤตในภาคอสังหาริมทรัพย์ที่คาดว่าจะยังไม่คลี่คลายจุดรั้งความเชื่อมั่นและการลงทุนภาคเอกชน นอกจากนี้ เศรษฐกิจโลกยังเผชิญกับความเสี่ยงจากปัญหามิรัฐศาสตร์ ซึ่งรวมถึงสงครามระหว่างรัสเซีย-ยูเครน และอิสราเอล-ฮามาสที่อาจยืดเยื้อและรุนแรงกว่าคาด การแข่งขันทางเศรษฐกิจระหว่างสหรัฐฯ-จีน และวิกฤติขาดแคลนอาหารจากการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศและปรากฏการณ์เอลนีโญที่อาจรุนแรงขึ้น จะส่งผลกระทบต่อห่วงโซ่อุปทานโลก และทำให้ราคาสินค้าโภคภัณฑ์ปรับสูงขึ้น ทั้งนี้ IMF ณ เดือน ม.ค. 2567 ประมาณการอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจโลกในปี 2567 ที่ระดับร้อยละ 3.1

ตามรายงานของ S&P Global ณ เดือน ม.ค. 2567 ความต้องการใช้น้ำมันของโลกในปี 2567 คาดว่าจะเพิ่มขึ้น 1.5 MMBD ไปอยู่ที่ระดับ 103.8 MMBD ตามเศรษฐกิจโลกที่ขยายตัวต่อเนื่อง แม้เป็นการเพิ่มขึ้นในระดับที่ต่ำกว่าปี 2566 เนื่องจากแรงส่งด้านอุปสงค์ในช่วงฟื้นตัวจากโควิด-19 ของประเทศจีนที่ลดลง ประกอบกับการเพิ่มขึ้นของรถยนต์ไฟฟ้าและมาตรการที่เข้มงวดในหลายประเทศเพื่อยกระดับประสิทธิภาพการใช้พลังงาน (tighter energy efficiency standards) นอกจากนี้อุปทานของกลุ่ม Non-OPEC มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นต่อเนื่อง ทั้งนี้คาดว่าราคาน้ำมันดิบในปี 2567 จะเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 74 - 84 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และค่าการกลั่นอ้างอิงสิงคโปร์คาดว่าจะเฉลี่ยอยู่ที่ 5.5 - 6.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล

ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี ในปี 2567 มีแนวโน้มทรงตัวในระดับใกล้เคียงกับปี 2566 ตามราคาน้ำมันดิบและแนฟทาที่คาดว่าจะปรับตัวลงจากปี 2566 ประกอบกับอุปทานใหม่และอุปทานส่วนเกินจากเอเชียเหนือที่ไหลเข้ามาเพิ่มในตลาด อย่างไรก็ตาม คาดว่าความต้องการใช้จะปรับเพิ่มขึ้นในช่วงปลายปีจากปริมาณความต้องการสินค้าปลายทางที่คาดว่าจะเพิ่มขึ้นโดยเฉพาะจากจีน จะเป็นปัจจัยช่วยพยุงราคาในปี

- **ราคากลุ่มผลิตภัณฑ์โพลีเอทิลีน** ในปี 2567 มีแนวโน้มทรงตัวในระดับใกล้เคียงกับปี 2566 โดยคาดว่าราคา HDPE และ PP จะเฉลี่ยที่ระดับ 990-1,090 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน และ 975-1,075 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ตามลำดับ ตามการคาดการณ์ราคาน้ำมันดิบและแนฟทาที่ปรับลดลง กำลังการผลิตของโรงงานใหม่ในจีน ได้หวั่น และอินเดียที่จะเข้ามาทดแทนตลาด อย่างไรก็ตาม การออกกฎหมายควบคุมสิ่งแวดล้อมของจีนที่อาจจำกัดปริมาณการผลิตสินค้าประเภท PP รวมถึงความต้องการปลายทางจากจีนที่จะมีแนวโน้มดีขึ้นและเศรษฐกิจโลกที่เริ่มฟื้นตัวจากนโยบายของธนาคารกลางทั่วโลกเริ่มผ่อนคลายนโยบายทางการเงินในช่วงครึ่งหลังของปี ช่วยพยุงราคาของโพลีเอทิลีนในปี
- **ราคากลุ่มผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์** ในปี 2567 มีแนวโน้มทรงตัวในระดับใกล้เคียงกับปี 2566 โดยคาดว่าราคา BZ และ PX จะเฉลี่ยที่ระดับ 840-940 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน และ 965-1,065 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ตามลำดับ ตามการคาดการณ์ราคาน้ำมันดิบและแนฟทาที่ปรับลดลง และแรงกดดันจากอุปทานใหม่ในภูมิภาค อย่างไรก็ตาม

ความต้องการสินค้าปลายน้ำที่คาดว่าจะฟื้นตัวในช่วงครึ่งหลังของปี 2567 ตามแนวโน้มเศรษฐกิจโลก ในขณะที่ความต้องการใช้ BZ ที่จะปรับสูงขึ้นจากการใช้เป็นส่วนผสมของน้ำมันเบนซินจะเป็นปัจจัยช่วยพยุงราคาในปีนี้

ราคา**โพรเพน (C3)** ในปี 2567 เมื่อเทียบกับปี 2566 มีแนวโน้มปรับตัวลดลง โดยคาดว่าราคาโพรเพนจะเฉลี่ยที่ระดับ 510-610 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน จากอุปสงค์ที่ลดลงตามฤดูหนาวที่อุ่นกว่าปกติในหลายพื้นที่ในไตรมาสที่ 1 เนื่องจากผลกระทบของเอลนีโญ ประกอบกับความต้องการโพรเพนจากโรง PDH โดยเฉพาะในช่วงครึ่งแรกของปีที่มีแนวโน้มฟื้นตัวซ้ำจากการปรับลดกำลังการผลิตหรือเลื่อนเวลาเปิดโรงงานใหม่ เนื่องด้วยอัตราค่าไถ่เริ่มต้นของอุตสาหกรรมปิโตรเคมีที่ค่อนข้างต่ำ อย่างไรก็ตาม ตลาดยังมีปัจจัยสนับสนุนจากการปิดซ่อมบำรุงโรงแยกก๊าซของกลุ่มประเทศตะวันออกกลางในช่วงไตรมาสที่ 1 ประกอบกับอุปสงค์จากประเทศอินเดียที่อาจจะปรับตัวเพิ่มขึ้นอีกครั้งจากมาตรการอุดหนุนราคาก๊าซหุงต้มของรัฐบาลก่อนถึงการเลือกตั้งใหม่ในไตรมาสที่ 2

เศรษฐกิจไทยในปี 2567 คาดว่าจะขยายตัวต่อเนื่องจาก 2566 โดยมีปัจจัยหนุนหลักจากการบริโภคภาคเอกชนที่คาดว่าจะขยายตัวต่อเนื่องสอดคล้องกับการฟื้นตัวของรายได้ครัวเรือน ประกอบกับมีมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจเข้ามาช่วยหนุนการบริโภค ได้แก่ การให้สิทธิลดหย่อนภาษี (E-refund) และโครงการเติมเงิน 10,000 บาท ผ่าน Digital Wallet ที่อยู่ระหว่างการพิจารณา เช่นเดียวกับภาคการท่องเที่ยวที่มีแนวโน้มฟื้นตัวต่อเนื่องตามการกลับมาของนักท่องเที่ยวเกือบทุกสัญชาติ ทั้งนี้นักท่องเที่ยวจีนคาดว่าจะทยอยฟื้นตัวอย่างช้าๆ จากเศรษฐกิจจีนที่มีแนวโน้มชะลอตัว และการส่งเสริมการท่องเที่ยวภายในประเทศของรัฐบาลจีน แม้จะมีการยกเว้นวีซ่าระหว่างไทย-จีน เป็นการถาวรมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มี.ค. 2567 สำหรับภาคการส่งออกสินค้าคาดว่าจะกลับมาขยายตัวได้จากทิศทางการฟื้นตัวของวัฏจักรอิเล็กทรอนิกส์โลก ประกอบกับฐานที่ต่ำในปีที่ผ่านมา ส่วนการลงทุนภาคเอกชนคาดว่าจะขยายตัวได้ตามความคืบหน้าของโครงการร่วมลงทุนระหว่างภาครัฐและภาคเอกชน (PPP) การเพิ่มขึ้นต่อเนื่องของมูลค่าโครงการที่ขอรับการส่งเสริมการลงทุน และมาตรการส่งเสริมการลงทุนเพิ่มเติมในอุตสาหกรรมยานยนต์ และยานยนต์ไฟฟ้า อย่างไรก็ตาม ความล่าช้าของการประกาศใช้ พ.ร.บ. งบประมาณรายจ่ายประจำปี 2567 อาจกดดันการลงทุนภาครัฐและการอนุมัติโครงการใหม่ในระยะข้างหน้าได้ ทั้งนี้ การเติบโตของเศรษฐกิจไทยในระยะข้างหน้ายังมีปัจจัยเสี่ยงภายนอกจากเศรษฐกิจโลกที่อาจขยายตัวต่ำกว่าคาดจากผลของการส่งผ่านนโยบายการเงินที่เข้มงวดของธนาคารกลางหลักและเศรษฐกิจจีนที่ฟื้นตัวช้า ปัญหาด้านภูมิรัฐศาสตร์ที่อาจยืดเยื้อและรุนแรง ตลอดจนภาวะภัยแล้งจากปรากฏการณ์เอลนีโญ โดยสำนักงานเศรษฐกิจการคลัง ณ เดือน ม.ค. 2567 ประมาณการอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยในปี 2567 ที่ระดับร้อยละ 2.8

แผนงานและโครงการที่สำคัญ

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ : ความคืบหน้าโครงการที่สำคัญ

โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

ความคืบหน้าระบบท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 จากระยองไปไทรน้อย - โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ/ใต้ ณ เดือน ธ.ค. 2566 แล้วเสร็จร้อยละ 98.0 (รวมการก่อสร้างทั้ง 3 ส่วน)

โครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 7 (GSP#7)

ปตท. ก่อสร้างโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 7 (GSP#7) ภายในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง เพื่อทดแทนกำลังการผลิตของโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 1 (GSP#1) และเพิ่มประสิทธิภาพกระบวนการผลิตของโรงแยกก๊าซฯ โดย GSP#7 นี้ถูกออกแบบเพื่อรองรับปริมาณก๊าซธรรมชาติสูงสุด 460 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

โครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 8 (GSP#8)

ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือน ธ.ค. 2566 ปตท. จัดทำ Front End Engineering Design แล้วเสร็จ และอยู่ระหว่างการเจรจาเงื่อนไขสัญญากับลูกค้า หากดำเนินการแล้วเสร็จ จะเริ่มกระบวนการประมูลก่อสร้างต่อไป

โครงการ LNG:

โครงการ LNG Receiving Terminal 3: บริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด (บริษัทร่วมทุนระหว่าง บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 และ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 70) เป็นผู้ดำเนินการถมทะเลโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุดระยะที่ 3 (ช่วงที่ 1) มูลค่าการลงทุนร่วมกันในส่วนของกรมทะเลประมาณ 12,900 ล้านบาท ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในปี 2567 และสิทธิในการก่อสร้าง LNG Terminal 3 ช่วงที่ 1 ขนาดไม่ต่ำกว่า 5 ล้านตัน เป็นเงินลงทุนประมาณ 28,000 ล้านบาท ซึ่งคาดว่าจะพร้อมเปิดดำเนินการประมาณปี 2571

สรุปแผนการหยุดซ่อมบำรุงโรงแยกก๊าซฯ ในปี 2566

Plant	1Q2566	2Q2566	3Q2566	4Q2566
GSP #1			SD (20 - 27 ก.ค. : 8 วัน)	
GSP #2				TD (1 - 4 ต.ค. : 4 วัน) Major SD (1 - 25 พ.ย. : 25 วัน)
GSP #3		SD (11 เม.ย. - 8 พ.ค. : 28 วัน)	Major SD (1 - 18 ก.ย. : 18 วัน)	
GSP #5				TD 50% (19 - 23 ต.ค. : 4 วัน)
GSP #6				TD 50% (29 - 31 ธ.ค. : 3 วัน)
ESP		TD (11 เม.ย. - 8 พ.ค. : 28 วัน)	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)

สรุปแผนการหยุดซ่อมบำรุงโรงแยกก๊าซฯ ในปี 2567

Plant	1Q2567	2Q2567	3Q2567	4Q2567
GSP #1			SD (20 - 31 ก.ค. : 12 วัน)	
GSP #5	TD 50% (1 - 31 มี.ค. : 31 วัน)	TD 50% (1 - 15 เม.ย. : 15 วัน)		
GSP #6		TD 50% (10 - 30 มี.ย. : 21 วัน)	TD 50% (1 - 15 ก.ค. : 15 วัน)	

*TD : Turndown (ลดกำลังการผลิต)

**SD : Shutdown (หยุดการผลิต)

สรุปการดำเนินงานด้านความยั่งยืนของ ปตท. ในปี 2566

ปตท. มีความมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจและบริหารจัดการองค์กรไปสู่ความยั่งยืน เพื่อเป็นกลไกสำคัญที่ช่วยยกระดับขีดความสามารถในการแข่งขันของประเทศ เสริมสร้างการพัฒนาและนำนวัตกรรมและเทคโนโลยีมาใช้ในทุกภาคส่วน ช่วยยกระดับคุณภาพชีวิตและพัฒนาสังคม พร้อมเป็นพลังขับเคลื่อนวิถีชีวิตผู้คน สังคม ชุมชน สิ่งแวดล้อม ให้ก้าวผ่านการเปลี่ยนแปลงไปข้างหน้า ภายใต้วิสัยทัศน์ “ขับเคลื่อนทุกชีวิต ด้วยพลังแห่งอนาคต” (Powering Life with Future Energy and Beyond) โดยมีพันธกิจในการดูแลผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่มอย่างสมดุล

ปตท. ได้บูรณาการความเสี่ยงและโอกาสจากประเด็นการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศเป็นปัจจัยสำคัญในการกำหนดทิศทางกลยุทธ์ ตลอดจนเป้าหมายระยะยาวปี 2573 ได้แก่ เป้าหมาย Business Growth New Growth และ Clean Growth จะเห็นได้ว่า ปตท. พร้อมปรับเปลี่ยนธุรกิจไปสู่ธุรกิจพลังงานในอนาคตและธุรกิจอื่น ๆ นอกเหนือจากธุรกิจพลังงาน เพื่อมุ่งสู่สังคมคาร์บอนต่ำ โดยในปี 2566 มีความก้าวหน้าของการขยายการลงทุนไปสู่ธุรกิจพลังงานในอนาคตและธุรกิจใหม่ที่ไกลกว่าพลังงาน รวมทั้งโครงการ Decarbonization Initiatives ตาม “แนวทางการดำเนินงาน 3P” เพื่อมุ่งสู่เป้าหมายและแผนงานมุ่งสู่ความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) ภายในปี 2583 และการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Emissions) ภายในปี 2593 ดังนี้

แนวทางการดำเนินงาน	โครงการและการดำเนินงานที่สำคัญ
Pursuit of Lower Emissions (เร่ง ปรับ กระบวนการผลิต) เชื่อมโยงกับเป้าหมาย Clean Growth เพื่อลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในกระบวนการให้ ได้มากที่สุด	<ul style="list-style-type: none"> ● โครงการดักจับและกักเก็บก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CCS) : <ol style="list-style-type: none"> 1) Off-shore โครงการการดักจับก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ที่แหล่งผลิต โดยมี Pilot Project ที่แหล่งก๊าซฯ Arthit และโครงการล้าง เลอบาร์ ซึ่งปัจจุบันโครงการที่แหล่งก๊าซฯ Arthit เสร็จสิ้นขั้นตอนของการออกแบบด้านวิศวกรรม (FEED) แล้ว คาดว่า จะสามารถเริ่มใช้เทคโนโลยี CCS ได้จริงในปี 2570 2) Near-shore โครงการดักจับและกักเก็บก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ร่วมกับบริษัท ในกลุ่ม ปตท. มีการศึกษาประมาณการค่าใช้จ่ายในการดักจับในแต่ละกระบวนการผลิต (CO2 Capture Cost Estimation & Prioritization) การศึกษาความเป็นไปได้ในการรวบรวมและขนส่ง (Feasibility study for Gathering and Transportation) และรูปแบบการทำธุรกิจ (CCS Business Model) ● การนำก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ไปใช้ประโยชน์ (CCU) : โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยอง สถาบันนวัตกรรม ปตท. และ OR ร่วมศึกษาความเป็นไปได้ในการพัฒนาธุรกิจและการตลาดของผลิตภัณฑ์โซเดียมไบคาร์บอเนต ซึ่งผลิตมาจากก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ โดยอยู่ระหว่างทบทวนขอบเขตงาน และดำเนินการประมูลงาน เทคโนโลยีและวิศวกรรม นอกจากนี้ ปตท. ยังมีการศึกษาความเป็นไปได้ของผลิตภัณฑ์อื่น ๆ เพิ่มเติม ได้แก่ เมทานอล ● การใช้พลังงานหมุนเวียนในพื้นที่ปฏิบัติงาน ปตท. : มีการติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์ ทดแทนการใช้ไฟฟ้าจากสายส่งในหลายพื้นที่ รวมกำลังการผลิตไฟฟ้าสูงสุดประมาณ 62.14 กิโลวัตต์ โดยคาดว่าโครงการทั้งหมดของ ปตท. จะสามารถลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกทางอ้อม (Scope 2) ของ ปตท. ได้ประมาณ 1,878 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี

แนวทางการดำเนินงาน	โครงการและการดำเนินงานที่สำคัญ
	<ul style="list-style-type: none"> ● <u>การดำเนินโครงการประหยัดและอนุรักษ์พลังงาน :</u> การสร้างโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 7 ทดแทนโรงแยกก๊าซหน่วยที่ 1 และมีแผนเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date : COD) ในปี 2567 ซึ่งจะสามารถลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้ 112,000 ล้านตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่าต่อปี เมื่อเทียบกับโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 1 ● <u>การชดเชยการปล่อยก๊าซเรือนกระจกด้วยคาร์บอนเครดิต :</u> ปตท. ชดเชยการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการจัดกิจกรรม หรือ Carbon Neutral Event เช่น “งานจุดพลังชีวิต พลิกผืนป่า 1 ต้นกล้า สู่อำนาจที่ 2” และงานเลี้ยงรับรองขอบคุณผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย เนื่องในวาระครบรอบ 45 ปี ปตท. คิดเป็นปริมาณ 90 ตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า โดยได้รับการรับรองจากองค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน)
<p>Portfolio Transformation (เร่ง เปลี่ยน ธุรกิจที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม) สร้างการเติบโตจากธุรกิจพลังงานแห่งอนาคต New Growth โดยเพิ่มสัดส่วน Green portfolio และบริหารจัดการ Hydrocarbon portfolio</p>	<ul style="list-style-type: none"> ● <u>การปรับเปลี่ยนทิศทางการลงทุน :</u> ยุติการลงทุนในธุรกิจถ่านหินทั้งหมดและเพิ่มเป้าหมาย Renewable Energy จาก 12 GW เป็น 15 GW ภายในปี 2573 นอกจากนี้มีการลงทุนในระบบนิเวศของธุรกิจยานยนต์ไฟฟ้า (Electricity Vehicle Ecosystem) ครบวงจร ผ่านการดำเนินการของบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้น 100% รวมถึงธุรกิจใหม่ที่ไกลกว่าพลังงาน สามารถอ่านรายละเอียดเพิ่มเติมได้ในการดำเนินงานตามเป้าหมาย New Growth ● <u>ประยุกต์ใช้กลไกราคาคาร์บอน (Internal Carbon Price) :</u> ประกอบการพิจารณาลงทุนของ ปตท. เป็นหนึ่งในเครื่องมือที่ช่วยเพิ่มโอกาสในการตัดสินใจลงทุนในโครงการที่มีส่วนช่วยลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก
<p>Partnership with Nature and Society (เร่ง ปลูก ป่าเพิ่มอีก 1 ล้านไร่) การเพิ่มปริมาณการดูดซับและกักเก็บก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ด้วยวิถีทางธรรมชาติ ผ่านการปลูกและดูแลรักษาป่าไม้และเพิ่มพื้นที่สีเขียว</p>	<ul style="list-style-type: none"> ● <u>ความร่วมมือกับภาครัฐในการเพิ่มพื้นที่สีเขียวเพื่อเพิ่มการดูดซับก๊าซเรือนกระจกด้วยวิถีทางธรรมชาติ :</u> กลุ่ม ปตท. ได้ลงนามบันทึกความเข้าใจว่าด้วยความร่วมมือโครงการปลูกป่า 2 ล้านไร่ กลุ่ม ปตท. กับกรมป่าไม้ กรมอุทยานแห่งชาติ สัตว์ป่า และพันธุ์พืช และกรมทรัพยากรทางธรณีทางทะเลและชายฝั่ง นับเป็นการผนึกกำลังของภาคีภาครัฐและเอกชนทั้งในภาคทฤษฎีและภาคปฏิบัติ ● ปตท. จัดงาน “จุดพลังชีวิต พลิกผืนป่า 1 ต้นกล้า สู่อำนาจที่ 2” เป็นก้าวแรกของการเริ่มดำเนินการปลูกป่าเพิ่มอีก 1 ล้านไร่ ในวันที่ 12 ส.ค. 2566 ณ แปลงปลูกป่า ปตท. ในเขตป่าสงวนแห่งชาติ ป่าวังเพลิง ป่าม่วงค่อม และป่าลำนารายณ์ ตำบลมหาโพธิ อำเภอสระโบสถ์ จังหวัดลพบุรี โดยมีการปลูกต้นไม้ในงานทั้งหมด 4,500 ต้น ● โดยในปี 2566 ปตท. ได้รับการสนับสนุนพื้นที่และดำเนินการปลูกป่าแล้วกว่า 86,173 ไร่ ใน 25 จังหวัด มากกว่าเป้าหมายที่ตั้งไว้ 75,000 ไร่

จากการขับเคลื่อนองค์กรสู่ความยั่งยืนโดยดำเนินการในเชิงกลยุทธ์สู่การปฏิบัติจนเป็นรูปธรรมอย่างจริงจังและต่อเนื่อง ส่งผลให้ ในปี 2566 ปตท. ยังคงเป็นสมาชิกในดัชนีความยั่งยืนดาวโจนส์ (Dow Jones Sustainability Indices: DJSI) ต่อเนื่อง เป็นปีที่ 12 ในกลุ่มดัชนีโลก (World Index) และดัชนีตลาดเกิดใหม่ (Emerging Market Index) รวมถึง ได้รับผลประเมินหุ้น ยั่งยืน SET ESG Ratings ในระดับสูงสุด AAA และได้รับ SET Awards ในระดับสูงสุดได้แก่ รางวัลเกียรติยศแห่งความ ยั่งยืน (Sustainability Awards of Honor) ต่อเนื่องเป็นปีที่ 3 ซึ่งสะท้อนถึงความมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจสู่ความยั่งยืนอย่าง ต่อเนื่อง



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 เป็นบริษัทโฮลดิ้ง (Holding Company) ที่มีการถือหุ้นในกลุ่มบริษัทที่ประกอบธุรกิจหลากหลาย ได้แก่ ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ธุรกิจใหม่ และโครงสร้างพื้นฐาน และธุรกิจอื่น ๆ (ซึ่งรวมผลการดำเนินงานของธุรกิจผ่านหินซึ่งมีการจำหน่ายออกไปใน 1Q2566)

ภาคผนวก

ข้อมูลรายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. ส่วนใหญ่ สำหรับงวด 4Q2566 เปรียบเทียบกับ 4Q2565 และ 3Q2566 และปี 2566 เปรียบเทียบกับปี 2565 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

กลุ่มธุรกิจ	รายการ	4Q2565	3Q2566	4Q2566	2565	2566
ธุรกิจสำรวจและผลิต	ด้อยค่าสินทรัพย์โครงการโมซัมบิก แอเรีย 1	~ (4,300)		~ (2,800)	~ (4,300)	~ (2,800)
	การด้อยค่าสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายจาก PTTEP BL				~ (2,300)	
	ประมาณการหนี้สินสำหรับการระงับการดำเนินคดีแบบกลุ่มจากเหตุการณ์แหล่งมอนทรา	~ (3,000)			~ (3,000)	
	การตัดจำหน่ายหลุมสำรวจและต้นทุนของโครงการเอซี/อาร์แอล 12 (Oliver)			~ (1,200)		~ (1,200)
	รายการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ จากการสิ้นสุดสัมปทานโครงการบงกช					~ (500)
	รับรู้ขาดทุนภายหลังการจัดประเภทสินทรัพย์โครงการ 17/06 (ประเทศแองโกลา)	~ (350)			~ (350)	
	การปรับปรุงรายการหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นของโครงการโอมานแปลง 61	~ 1,600			~ 1,600	
	การรับรู้กำไรจากการขายสัดส่วนการลงทุนในโครงการเอซี/อาร์แอล 7 (Cash-Maple)			~ 1,700		~ 1,700
ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ	ค่าปรับจากปริมาณที่ผู้ผลิตส่งได้ไม่ถึงปริมาณตามสัญญา (Shortfall)	~200	~50	~100	~2,700	~300
	การจ่ายเงินสนับสนุนเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงในสถานการณ์วิกฤต	(2,000)			(3,000)	
ธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น	ภาษีจากการขายเงินลงทุนใน GPSC ของ TOP				~(2,100)	
	กำไรจากการเปลี่ยนสถานะเงินลงทุนของ GC	~410		~1,400		~1,400
	กำไรจากการขายเงินลงทุนของ GC			~600		~600
	กำไรจากการซื้อในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมเงินลงทุน AVT	~450				
ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน	รายการด้อยค่าสินทรัพย์ของ PTTGM		~ (80)	~ (100)		~ (180)
	กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนใน Ichinoseki Solar Power 1 GK ของ GPSC				~350	
ธุรกิจถ่านหิน	ด้อยค่าโครงการถ่านหินในประเทศมาดากัสการ์ของ PTTGM				~(400)	