

คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

MD&A 3Q2568

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)



คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการสำหรับผลการดำเนินงานงวด 3 เดือนและ 9 เดือน สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2568

บทสรุปผู้บริหาร

หน่วย : ล้านบาท	3Q2567	2Q2568	3Q2568	% เพิ่ม (ลด)		9M2567	9M2568	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ยอดขาย	761,858	676,754	646,689	(15.1%)	(4.4%)	2,366,080	2,023,666	(14.5%)
EBITDA	68,892	78,661	85,769	24.5%	9.0%	302,943	257,957	(14.8%)
กำไรสุทธิ	16,324	21,533	19,784	21.2%	(8.1%)	80,761	64,632	(20.0%)
กำไรสุทธิต่อหุ้น (บาท/หุ้น)	0.57	0.76	0.69	21.1%	(9.2%)	2.83	2.26	(20.1%)
ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย (เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล)	78.3	66.9	70.1	(10.5%)	4.8%	81.6	71.3	(12.6%)
อัตราแลกเปลี่ยน ณ สิ้นงวด (บาทต่อเหรียญสหรัฐ)	32.5	32.7	32.5	-	(0.6%)	32.5	32.5	-

แม้ว่าเศรษฐกิจโลกในเก้าเดือนแรกของปี 2568 (9M2568) ยังคงขยายตัวต่อเนื่องจากปีก่อน อย่างไรก็ตาม สถานการณ์ความตึงเครียดด้านภูมิรัฐศาสตร์ในหลายพื้นที่ ประกอบกับความไม่แน่นอนทางการค้าโลก จากนโยบายการขึ้นภาษีตอบโต้ (Reciprocal tariffs) ของสหรัฐฯ ยังคงเป็นปัจจัยกดดันการเติบโตของเศรษฐกิจและราคาพลังงานอย่างต่อเนื่อง โดยราคาน้ำมันดิบดูไบใน 9M2568 เฉลี่ยอยู่ที่ 71.3 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล อ่อนตัวลงจากในเก้าเดือนแรกของปี 2567 (9M2567) ที่ระดับ 81.6 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ส่งผลให้ใน 9M2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีผลการดำเนินงานลดลงตามราคาขายที่ลดลง ตามราคาน้ำมันอ้างอิงในตลาดโลก ประกอบกับค่าเงินบาทเฉลี่ยแข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับ 9M2567 โดยใน 9M2567 ค่าเงินบาทเฉลี่ยอยู่ที่ 35.9 บาทต่อเหรียญสหรัฐ ขณะที่ใน 9M2568 ค่าเงินบาทเฉลี่ยอยู่ที่ 33.3 บาทต่อเหรียญสหรัฐ ส่งผลให้รายได้ที่อ้างอิงเงินสกุลเหรียญสหรัฐปรับตัวลดลง อย่างไรก็ตาม กลุ่มปตท. มีการบริหารความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยนจากการทำ Natural Hedge ซึ่งช่วยจำกัดผลกระทบจากการแข็งค่าของเงินบาทต่อการดำเนินงานในภาพรวม

นอกจากนี้ ปตท. ยังคงมุ่งมั่นในการสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและดูแลผู้มีส่วนได้เสียอย่างต่อเนื่องผ่านโครงการซื้อหุ้นคืน (Treasury Stock) และการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล อีกทั้งกลุ่ม ปตท. มีการบริหารจัดการตามทิศทางและแผนกลยุทธ์อย่างมีประสิทธิภาพ ผ่านการปรับพอร์ตการดำเนินงาน โดยมุ่งเน้นเสริมสร้างความสามารถในการแข่งขันในธุรกิจที่มีอยู่เดิม พร้อมทั้งทบทวนกลยุทธ์ในธุรกิจ Non-Hydrocarbon เพื่อสร้างความแข็งแกร่งจากภายในและเสริมศักยภาพการแข่งขันในระยะยาวผ่านกลยุทธ์ Asset Monetization (A1) รวมถึงแผนการลดสัดส่วนการลงทุนในกลุ่มธุรกิจ Life Science เพื่อเพิ่มศักยภาพในการขยายงานภายใต้นโยบาย self-funding โดยในไตรมาส 3 ปี 2568 (3Q2568) ปตท. ได้มีการดำเนินการตามแผนกลยุทธ์ A1 เพื่อสร้างการเติบโต โดยรวมทรัพย์สินด้านโครงสร้างพื้นฐานและโลจิสติกส์ เช่น ถังเก็บน้ำมัน ท่าเทียบเรือ และทรัพย์สินที่เกี่ยวข้องมาไว้ที่บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT Tank) และบริษัทในกลุ่ม PTT Tank เพื่อเป็น Infrastructure Flagship ในการบริหารทรัพย์สินต่างๆภายในกลุ่ม ปตท. ให้เกิด Synergy โดยให้ดำเนินการซื้อทรัพย์สินและให้เข้า/ให้บริการกลับจาก บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (GC) และร่วมจัดตั้งบริษัทร่วมกับ บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP) เพื่อดำเนินการเช่าทรัพย์สินระยะยาวและให้เข้ากลับจาก TOP รวมถึงให้ PTT Tank ดำเนินการเข้าซื้อหุ้นบริษัท ไทยแทงค์เทอร์มินัล จำกัด (TTT) จาก GC

เป็นผลให้ใน 3Q2568 และ 9M2568 ปตท. และบริษัทย่อย ยังคงมีผลการดำเนินงานและฐานะทางการเงินที่แข็งแกร่ง โดยมีรายละเอียดดังนี้

ใน 3Q2568 ปตท. และบริษัทย่อยมี กำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA) จำนวน 85,769 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 16,877 ล้านบาท หรือร้อยละ 24.5 จากในไตรมาส 3 ปี 2567 (3Q2567) ที่จำนวน 68,892 ล้านบาท โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยธุรกิจการกลั่นเพิ่มขึ้นเนื่องจากในไตรมาสนี้มีกำไรจากสต็อกน้ำมันสุทธิกับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับของสินค้าคงเหลือ โดยใน 3Q2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรประมาณ 1,700 ล้านบาท ขณะที่ใน 3Q2567 มีผลขาดทุนประมาณ 20,000 ล้านบาท รวมทั้งกำไรขั้นต้นจากการกลั่น (Market GRM) เพิ่มขึ้น แม้ว่าปริมาณขายลดลง ขณะที่ธุรกิจปิโตรเคมีมีผลการดำเนินงานลดลงโดยหลักจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของกลุ่มโอเลฟินส์และอะโรเมติกส์ที่ปรับตัวลดลง อย่างไรก็ตาม กลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีผลประกอบการลดลงโดยหลักจากรายได้จากการขายที่ลดลงตามราคาน้ำมันที่ลดลงตามราคาตลาดโลก ประกอบกับกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซและธุรกิจโรงแยกก๊าซ ตามปริมาณขายและราคาขายเฉลี่ยที่ลดลง โดยใน 3Q2568 ปตท. และบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิจำนวน 19,784 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,460 ล้านบาท หรือร้อยละ 21.2 จากใน 3Q2567 ที่จำนวน 16,324 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้นตามกล่าวข้างต้น ประกอบกับใน 3Q2568 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นผลกำไรประมาณ 900 ล้านบาท โดยหลักจากกำไรจากการซื้อคืนหุ้นกู้ของ TOP และ GC ขณะที่ใน 3Q2567 มีผลขาดทุนประมาณ 9,500 ล้านบาท โดยหลักจากส่วนแบ่งขาดทุนจากบริษัท พีทีที อาซาฮี เคมิคอล จำกัด (PTTAC) จากการด้อยค่าสินทรัพย์

ใน 3Q2568 ปตท. และบริษัทย่อยมี EBITDA จำนวน 85,769 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 7,108 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.0 จากใน 2Q2568 ที่จำนวน 78,661 ล้านบาท โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยธุรกิจการกลั่นเพิ่มขึ้นเนื่องจากในไตรมาสนี้มีกำไรจากสต็อกน้ำมันสุทธิกับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับของสินค้าคงเหลือ โดยใน 3Q2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรประมาณ 1,700 ล้านบาท ขณะที่ใน 2Q2568 มีผลขาดทุนประมาณ 7,200 ล้านบาท แม้ว่า Market GRM และปริมาณขายลดลง ขณะที่ธุรกิจปิโตรเคมีมีผลการดำเนินงานลดลงเล็กน้อย โดยหลักจากกลุ่มโอเลฟินส์ ตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบปรับตัวลดลง นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจการค้าน้ำมันในประเทศมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจากการรับรู้กำไร Mark-to-market ของสินค้าระหว่างการขนส่งใน 3Q2568 ขณะที่ใน 2Q2568 รับรู้เป็นขาดทุน ประกอบกับมีกำไรจากส่วนต่างของราคาซื้อ-ขายผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้น ขณะเดียวกันธุรกิจก๊าซ มีผลการดำเนินงานดีขึ้น โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซ และธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซ จากต้นทุนที่ลดลงตามราคาก๊าซธรรมชาติ (Pool Gas) แม้ว่าราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายรวมลดลง โดยใน 3Q2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 19,784 ล้านบาท ลดลง 1,749 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.1 จากใน 2Q2568 ที่จำนวน 21,533 ล้านบาท โดยหลักจาก ใน 2Q2568 มีการรับรู้ Non-recurring Items สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นกำไรประมาณ 4,200 ล้านบาท โดยหลักจาก TOP ที่มีการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทร่วมจากการซื้อกิจการในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของการเข้าซื้อหุ้นและควบรวมโรงกลั่นน้ำมันของกลุ่มเชลล์ในสิงคโปร์ ขณะที่ใน 3Q2568 รับรู้เป็นกำไรประมาณ 900 ล้านบาท โดยหลักจากกำไรจากการซื้อคืนหุ้นกู้ของ TOP และ GC

ใน 9M2568 ปตท. และบริษัทย่อยมี EBITDA จำนวน 257,957 ล้านบาท ลดลงจำนวน 44,986 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.8 จาก 9M2567 จำนวน 302,943 ล้านบาท โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีผลการดำเนินงานลดลงจากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลง กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นลดลง โดยธุรกิจปิโตรเคมีมีผลการดำเนินงานลดลงโดยหลักจากกลุ่มอะโรเมติกส์และกลุ่มโอเลฟินส์ จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่กับวัตถุดิบที่ปรับตัวลดลง ธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานลดลงเนื่องจาก Market GRM ลดลงจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ที่ปรับตัวลดลง รวมทั้งปริมาณขายลดลง ขณะที่ใน 9M2568

มีผลขาดทุนสต็อกน้ำมันสุทธิกับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับของสินค้าคงเหลือลดลง โดยใน 9M2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีผลขาดทุนประมาณ 4,000 ล้านบาท ขณะที่ใน 9M2567 ขาดทุนประมาณ 14,300 ล้านบาท นอกจากนี้ **กลุ่มธุรกิจก๊าซ** มีผลการดำเนินงานลดลงจากธุรกิจโรงแยกก๊าซ ที่กำไรขั้นต้นลดลงจากราคาขายเฉลี่ยลดลงตามราคาปิโตรเคมีส่วนใหญ่ที่ใช้อ้างอิง ประกอบกับ EBITDA ของบริษัทย่อยในกลุ่มธุรกิจก๊าซ ปรับลดลง โดยหลักจากบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) เนื่องจากการลดสัดส่วนการถือหุ้นในโครงการ LNG Receiving Terminal แห่งที่ 2 (LMPT2) เป็นร้อยละ 50.0 เมื่อวันที่ 30 เม.ย. 2567 ขณะที่ธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซ มีผลการดำเนินงานดีขึ้น แม้ว่าปริมาณขายรวมลดลง เนื่องจากในเดือนมกราคม 2567 มีการนำค่าปรับจากปริมาณที่ผู้ผลิตก๊าซ ส่งได้ไม่ถึงปริมาณตามสัญญา (Shortfall) ของแหล่งก๊าซ ในอ่าวไทยจำนวน 4,300 ล้านบาท มาคำนวณเป็นส่วนลดราคา Pool Gas ตามคำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) โดยใน 9M2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 64,632 ล้านบาท ลดลง 16,129 ล้านบาท หรือร้อยละ 20.0 จาก 9M2567 ที่มีกำไรสุทธิ จำนวน 80,761 ล้านบาท จาก EBITDA ที่ลดลงตามกล่าวข้างต้น แม้ว่าใน 9M2568 มีการรับรู้ Non-recurring Items สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นกำไรประมาณ 5,000 ล้านบาท โดยหลักจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรของบริษัทร่วมจากการซื้อกิจการในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของการเข้าซื้อหุ้นและควบรวมโรงกลั่นน้ำมันของกลุ่มเชลล์ในสิงคโปร์ของ TOP ขณะที่ใน 9M2567 มีกำไรประมาณ 600 ล้านบาท โดยหลักจากกำไรจากการขายเงินลงทุนใน Alvogen Malta (Out-licensing) Holding Ltd. (AMOLH) และกำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์ให้บริษัท พีอี แอลเอ็นจี จำกัด (PE LNG) ของ PTTLNG สุทธิกับส่วนแบ่งขาดทุนจาก PTTAC จากการด้อยค่าสินทรัพย์

ณ 30 ก.ย. 2568 ฐานะการเงินของ ปตท. และบริษัทย่อย มีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 3,323,724 ล้านบาท ลดลงจำนวน 115,060 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.3 จาก ณ 31 ธ.ค. 2567 ที่มีสินทรัพย์รวมจำนวน 3,438,784 ล้านบาท โดยหลักจากถูกหนี้การค้าและสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นลดลง จากปัจจัยด้านปริมาณและราคาที่ลดลง ประกอบกับเงินสดลดลง โดยหลักจากการจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืม รวมถึงการลงทุนของบริษัทในกลุ่ม ปตท. โดย ณ 30 ก.ย. 2568 มีหนี้สินรวมทั้งสิ้นจำนวน 1,666,848 ล้านบาท ลดลงจำนวน 115,059 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.5 จาก ณ 31 ธ.ค. 2567 ที่มีหนี้สินรวมจำนวน 1,781,907 ล้านบาท โดยหลักจากหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยลดลง จากการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวของ GC TOP และ ปตท. ทั้งนี้ ณ 30 ก.ย. 2568 มีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 1,656,876 ล้านบาท ลดลงจำนวน 1 ล้านบาท จาก ณ 31 ธ.ค. 2567 ที่มีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 1,656,877 ล้านบาท โดยหลักจากผลต่างการแปลงค่าเงินตามค่าเงินบาทที่แข็งค่า และหุ้นทุนซื้อคืนของ ปตท. ขณะที่กำไรสะสมเพิ่มขึ้นจากผลการดำเนินงานสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2568 ของ ปตท. และบริษัทย่อยสุทธิด้วยเงินปันผลจ่ายในไตรมาสนี้

ภาวะเศรษฐกิจในไตรมาส 3 ปี 2568

เศรษฐกิจโลกขยายตัวต่อเนื่องใน 3Q2568 ตามการดำเนินมาตรการการเงินที่ผ่อนคลายขึ้นของประเทศเศรษฐกิจหลัก ท่ามกลางแรงกดดันจากนโยบายการค้าของสหรัฐฯ ที่เริ่มมีผลบังคับใช้ แต่ไม่รุนแรงเท่าที่ประกาศไว้เมื่อช่วง 2Q2568 โดยความเสี่ยงของตลาดแรงงานสหรัฐฯ ที่เริ่มส่งสัญญาณชะลอตัว ส่งผลให้ธนาคารกลางสหรัฐฯ (the Federal Reserve: the Fed) ในการประชุมเดือนกันยายน 2568 ปรับลดอัตราดอกเบี้ยนโยบายจากที่ระดับร้อยละ 4.25-4.50 ลงสู่ระดับร้อยละ 4.00-4.25 เป็นครั้งแรกในปี 2568 ในขณะที่ธนาคารกลางยุโรป (European Central Bank: ECB) ในการประชุมเดือนกันยายน 2568 ยังคงอัตราดอกเบี้ยนโยบายไว้ที่ระดับร้อยละ 2 (หลังปรับลดลงร้อยละ 0.25 ในการประชุมเดือนมิถุนายน 2568) ท่ามกลางอัตราเงินเฟ้อของยูโรโซนที่ใกล้เคียงระดับเป้าหมายร้อยละ 2 และการผลิตภาคอุตสาหกรรมที่กลับมาขยายตัว สำหรับเศรษฐกิจจีนขยายตัวใกล้เคียงกับ 2Q2568 โดยได้รับแรงหนุนจากการส่งออก ท่ามกลางปัญหาในภาคอสังหาริมทรัพย์ที่ยังยืดเยื้อ ทั้งนี้ กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (International Monetary Fund: IMF) ณ เดือนตุลาคม 2568 ปรับเพิ่มประมาณการอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจโลกในปี 2568 สู่ระดับร้อยละ 3.2 จากที่ประมาณการไว้เดิม ณ เดือนกรกฎาคม 2568 ที่ระดับร้อยละ 3.0

ความต้องการใช้น้ำมันของโลกใน 3Q2568 จากรายงานของ S&P Global ณ เดือนตุลาคม 2568 เฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 107.1 ล้านบาร์เรลต่อวัน (MMBD) เพิ่มขึ้นจาก 2Q2568 ที่เฉลี่ย 105.7 MMBD ท่ามกลางการเดินทางที่เพิ่มขึ้น และความต้องการน้ำมันเพื่อใช้ผลิตไฟฟ้าที่สูงขึ้นในช่วงฤดูร้อนของตะวันออกกลาง ทั้งนี้ หากเทียบกับ 3Q2567 ที่ระดับ 106.3 MMBD ความต้องการใช้น้ำมันของโลกเพิ่มขึ้นตามการเติบโตของเศรษฐกิจโลก

หน่วย :	3Q2567	2Q2568	3Q2568	%เพิ่ม (ลด)		9M2567	9M2568	%เพิ่ม (ลด)
เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล				YoY	QoQ			
ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย	78.3	66.9	70.1	(10.5%)	4.8%	81.6	71.3	(12.6%)
Gasoline Crack Spread	11.1	11.5	10.3	(7.2%)	(10.4%)	14.0	9.9	(29.3%)
Diesel Crack Spread	13.6	15.8	18.7	37.5%	18.4%	17.2	16.3	(5.2%)
FO Crack Spread (180 – 3.5%S)	(5.3)	1.7	(5.5)	(3.8%)	<(100.0%)	(6.7)	(1.9)	71.6%
Singapore GRM	3.6	5.6	4.0	11.1%	(28.6%)	4.8	4.3	(10.4%)

ราคาน้ำมันดิบดูไบใน 3Q2568 เฉลี่ยอยู่ที่ 70.1 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจาก 2Q2568 ที่ระดับ 66.9 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ท่ามกลางความต้องการใช้น้ำมันที่สูงขึ้นตามฤดูกาล ประกอบกับการเข้าสะสมน้ำมันดิบสำรองคงคลังอย่างต่อเนื่องของจีน ขณะที่สถานการณ์ด้านภูมิรัฐศาสตร์ยังคงตึงเครียด อย่างไรก็ตาม เมื่อเทียบกับ 3Q2567 ที่ระดับ 78.3 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ราคาน้ำมันลดลงจากการผลิตที่เพิ่มขึ้นทั้งจากผู้ผลิตกลุ่ม OPEC+ และ Non-OPEC+

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดจระสิงคโปร์

- ส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันเบนซินและน้ำมันดิบดูไบ (Gasoline Crack Spread) ใน 3Q2568 เฉลี่ยอยู่ที่ 10.3 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ลดลงจาก 2Q2568 ที่ระดับ 11.5 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล และ 3Q2567 ที่ระดับ 11.1 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ท่ามกลางอุปทานที่มากเพียงพอ ในขณะที่ความต้องการใช้น้ำมันมีแนวโน้มลดลงจากยอดขายรถยนต์พลังงานใหม่ที่สูงต่อเนื่องและประสิทธิภาพการใช้พลังงานที่ดีขึ้น

- ส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันดีเซลและน้ำมันดิบดูไบ (Diesel Crack Spread) ใน 3Q2568 เฉลี่ยอยู่ที่ 18.7 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจาก 2Q2568 ที่ระดับ 15.8 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล และ 3Q2567 ที่ระดับ 13.6 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ท่ามกลางอุปทานที่ตึงตัวในสหรัฐฯ นอกจากนี้ อุปทานในยุโรปตึงตัว จากการปิดโรงกลั่นในภูมิภาค ประกอบกับความกังวลที่เพิ่มขึ้นหลังสหภาพยุโรปเพิ่มมาตรการคว่ำบาตรการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปที่มาจากน้ำมันดิบของรัสเซีย รวมถึงการโจมตีโรงกลั่นในรัสเซียอย่างต่อเนื่อง
- ส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันเตาซัลเฟอร์สูงและน้ำมันดิบดูไบ (High-Sulfur Fuel Oil 3.5% Crack Spread) ใน 3Q2568 เฉลี่ยอยู่ที่ -5.5 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ลดลงจาก 2Q2568 ที่ระดับ 1.7 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล และ 3Q2567 ที่ระดับ -5.3 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล จากอุปทานตึงตัวที่คลี่คลายลง อีกทั้งการขึ้นภาษีนำเข้าของสหรัฐฯ เริ่มส่งผลกระทบต่อภาคการเดินเรือหลังมีการเร่งนำเข้าล่วงหน้าและการใช้เชื้อเพลิงทดแทนเพิ่มขึ้นในภาคการผลิตไฟฟ้า

ค่าการกลั่นของโรงกลั่นประเภท Cracking อ้างอิงที่สิงคโปร์ใน 3Q2568 เฉลี่ยอยู่ที่ 4.0 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ลดลงจาก 2Q2568 ที่ระดับ 5.6 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล โดยมีปัจจัยกดดันจากอุปทานที่เพิ่มขึ้นของโรงกลั่นใหม่ อย่างไรก็ตาม เมื่อเทียบกับ 3Q2567 ที่ระดับ 3.6 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ค่าการกลั่นเพิ่มขึ้นท่ามกลางโรงกลั่นในรัสเซียที่ได้รับผลกระทบจากการโจมตีของยูเครน และต้นทุนราคาน้ำมันที่ลดลง

หน่วย : เหรียญสหรัฐต่อดัน	3Q2567	2Q2568	3Q2568	%เพิ่ม(ลด)		9M2567	9M2568	%เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
HDPE: CFR SEA	995	939	920	(7.5%)	(2.0%)	1,029	946	(8.1%)
PP: CFR SEA - Film	1,018	960	923	(9.3%)	(3.9%)	1,039	969	(6.7%)
BZ: FOB Korea	987	727	725	(26.5%)	(0.3%)	1,012	776	(23.3%)
BZ: -Naphtha	315	151	137	(56.5%)	(9.3%)	330	168	(49.1%)
PX: CFR Taiwan	942	808	839	(10.9%)	3.8%	1,003	836	(16.7%)
PX-Naphtha	270	232	251	(7.0%)	8.2%	321	228	(29.0%)
Naphtha: MOPJ	672	576	588	(12.5%)	2.1%	682	608	(10.9%)
Propane (C3): ARAMCO CP	592	608	538	(9.1%)	(11.5%)	603	591	(2.0%)
Asian Spot LNG: (\$/MMBTU)	13.0	12.3	11.7	(10.0%)	(4.9%)	11.2	12.7	13.4%

ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีนและสายอะโรเมติกส์ มีรายละเอียดดังนี้

- **กลุ่มผลิตภัณฑ์โพลีเอทิลีน:** ราคาโพลีเอทิลีนความหนาแน่นสูง (High density polyethylene: HDPE) ใน 3Q2568 ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับ 2Q2568 เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของอุปทานในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ จากกำลังการผลิตใหม่จาก Lotte Titan ในอินโดนีเซีย และการกลับมาเดินเครื่องของ Long Son ในเวียดนาม รวมถึงการฟื้นตัวของโรงงานในตะวันออกกลางที่กลับมาผลิตและส่งออกมากขึ้น ประกอบกับความต้องการปลายทางที่ยังคงอ่อนแอ โดยเฉพาะในช่วงฤดูฝนและภาวะเศรษฐกิจที่ซบเซา ส่งผลให้เกิดภาวะอุปทานล้นตลาด สำหรับราคาโพลีโพรไพลีน (Polypropylene: PP) ปรับตัวลดลงเนื่องจากการกลับมาเดินเครื่องของ PRefChem ในมาเลเซีย

และ Long Son ในเวียดนาม ซึ่งเพิ่มอุปทานในตลาด ประกอบกับอุปทาน PP จากตะวันออกกลางและจีนที่มีปริมาณมาก ความไม่แน่นอนทางเศรษฐกิจจากนโยบายภาษีของสหรัฐฯ ที่ทำให้ผู้ซื้อชะลอการสั่งซื้อ และอุปสงค์ในสินค้าปลายน้ำที่ยังคงอ่อนแอ

- **กลุ่มผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์:** ราคาเบนซีน (Benzene: BZ) ใน 3Q2568 ทรงตัวอยู่ในระดับต่ำใกล้เคียงกับ 2Q2568 โดยมีปัจจัยกดดันจากอุปทานใหม่ในจีนและโรงปิโตรเคมีที่กลับมาดำเนินการผลิตหลังปิดซ่อมบำรุง ประกอบกับอุปสงค์ในสินค้าปลายน้ำปรับลดลงเนื่องจากเข้าสู่ฤดูมรสุม และความไม่แน่นอนทางเศรษฐกิจจากนโยบายภาษีของสหรัฐฯ ขณะที่ราคาพาราไซลีน (Paraxylene: PX) ใน 3Q2568 ปรับเพิ่มขึ้น ตามราคาแนฟทาที่สูงขึ้น ประกอบกับอุปทานที่อยู่ในระดับต่ำ เนื่องจากโรงปิโตรเคมีหลายแห่งลดกำลังการผลิต และปิดซ่อมบำรุงนอกแผน (Unplanned shutdown) ส่วนอุปสงค์ในตลาดปลายน้ำอย่างกรดเทเรฟทาλικบริสุทธิ์ (Purified Terephthalic Acid: PTA) ปรับดีขึ้นตาม Margins ที่เพิ่มขึ้น ขณะที่อุปสงค์สำหรับเส้นใย Polyester กลับอ่อนแอลงเนื่องจากอยู่ในช่วงนอกฤดูการผลิตเสื้อผ้า (Off-peak season) ประกอบกับผู้ผลิตเสื้อผ้ามีสินค้าคงคลังอยู่ในระดับสูง

เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีที่แล้ว ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีทั้งโอเลฟินส์และอะโรเมติกส์ปรับตัวลดลงท่ามกลางความไม่แน่นอนทางเศรษฐกิจจากนโยบายภาษีของสหรัฐฯ โดยสำหรับสายโอเลฟินส์มีปัจจัยกดดันจากอุปทานใหม่ในภูมิภาคเอเชียรวมถึงอุปทานส่วนเกินจากตะวันออกกลางและสหรัฐฯ ขณะที่สายอะโรเมติกส์ปรับลดลงตามอุปสงค์ในตลาดปลายน้ำที่อ่อนแอลง

ราคาโพรเพน (Propane) ใน 3Q2568 ปรับตัวลดลงจาก 2Q2568 โดยมีปัจจัยกดดันจากการเพิ่มกำลังการผลิตน้ำมันของกลุ่ม OPEC+ ที่ส่งผลให้ปริมาณการผลิตโพรเพนที่เป็นผลพลอยได้จากกระบวนการผลิตน้ำมัน (associated gas) ยังคงมีมากในตลาด ประกอบกับอุปทานโพรเพนจากสหรัฐฯ ที่เข้ามาในตลาดเอเชียอย่างต่อเนื่อง ขณะที่ความต้องการโพรเพนในเอเชียยังคงเบาบาง ท่ามกลางปริมาณโพรเพนคงคลังของหลายประเทศที่อยู่ในระดับสูง อย่างไรก็ตาม ตลาดยังมีปัจจัยสนับสนุนจากภาษีตอบโต้ของจีนต่อสินค้าสหรัฐฯ ซึ่งรวมถึง LPG ในอัตราร้อยละ 10 ที่ยังคงมีผลบังคับใช้อยู่ ส่งผลให้โรงงาน PDH (Propane Dehydrogenation) บางแห่งในจีนหันมาให้ความสนใจนำเข้าโพรเพนจากตะวันออกกลางแทนการซื้อจากสหรัฐฯ มากขึ้น

เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีที่แล้ว ราคาโพรเพนใน 3Q2568 ปรับตัวลดลง ส่วนหนึ่งเป็นผลจากราคาน้ำมันดิบที่ปรับตัวลดลง ประกอบกับอุปทานโพรเพนจากประเทศในตะวันออกกลางที่เพิ่มขึ้นหลังจากที่ OPEC+ ทயอยปรับเพิ่มกำลังการผลิตน้ำมันจากที่เคยจำกัดไว้ตั้งแต่ปี 2566 - 2567

ราคา Spot LNG ใน 3Q2568 ปรับลดลงจาก 2Q2568 โดยตลาดมีปัจจัยกดดันจากปริมาณสำรองก๊าซในเอเชียตะวันออกที่ ยังมีเพียงพอ ประกอบกับการเข้าสู่ช่วงมรสุมของประเทศในแถบเอเชียใต้และเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ความกังวลเรื่องอุปทานจาก Arctic LNG 2 ของรัสเซียที่เข้าสู่ประเทศจีนอย่างต่อเนื่อง รวมถึงการผ่อนปรนมาตรการสำรองก๊าซของยุโรป (กำหนดเป้าหมายสำรองไว้ที่ร้อยละ 90 ภายในช่วงวันที่ 1 ต.ค. - 1 ธ.ค. 2568 แทนวันที่ 1 พ.ย. 2568 และอนุญาตให้ยืดหยุ่นจากเป้าหมายได้อีกร้อยละ 10-15 หากเผชิญภาวะตลาดที่ไม่เอื้ออำนวย) อย่างไรก็ตาม สถานการณ์คลื่นความร้อน (Heat Wave) ที่แผ่ปกคลุมหลายพื้นที่ในเอเชียตะวันออก ส่งผลให้ความต้องการใช้ก๊าซเพื่อผลิตไฟฟ้าสำหรับระบบทำความเย็น (Cooling Demand) เพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นปัจจัยสำคัญที่ช่วยพยุงราคาตลาดไว้

เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีที่แล้ว ราคา Spot LNG ปรับตัวลดลงส่วนหนึ่งเป็นผลจากอุปสงค์ในเอเชียที่ซบเซา ท่ามกลางสงครามภาษีการค้าที่เริ่มส่งผลกระทบต่อกิจกรรมทางเศรษฐกิจ และปริมาณสำรองในเอเชียตะวันออกที่ยังมีเพียงพอ

เศรษฐกิจไทย ใน 3Q2568 ขยายตัวชะลอลงเมื่อเทียบกับ 2Q2568 จากภาคการท่องเที่ยวที่ฟื้นตัวอย่างจำกัด สะท้อนจากจำนวนนักท่องเที่ยวที่เติบโตลดลงเนื่องจากความกังวลเรื่องความปลอดภัยและการแข่งขันในภูมิภาคที่รุนแรงขึ้น เช่นเดียวกับการบริโภคภาคเอกชนที่ขยายตัวชะลอลงสอดคล้องกับการเติบโตของรายได้ภาคครัวเรือนที่ลดลง โดยเฉพาะในภาคบริการที่เกี่ยวข้องกับการท่องเที่ยว นอกจากนี้ ความไม่แน่นอนและความไร้เสถียรภาพทางการเมืองในประเทศส่งผลกระทบต่อการลงทุนภาครัฐและเอกชน อย่างไรก็ดี ภาคการส่งออกสินค้าขยายตัวต่อเนื่อง โดยเฉพาะสินค้ากลุ่มอิเล็กทรอนิกส์ที่เร่งตัวขึ้นตามการเติบโตของอุตสาหกรรม Artificial Intelligence (AI) และ Data Center ซึ่งช่วยบรรเทาผลกระทบจากมาตรการภาษีตอบโต้ (Reciprocal tariffs) ของสหรัฐฯ ที่มีผลบังคับใช้เมื่อต้นเดือนสิงหาคม 2568 โดยธนาคารแห่งประเทศไทย ณ เดือนกันยายน 2568 ประมาณการอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยในปี 2568 ที่ระดับร้อยละ 2.2 ปรับลดลงจากประมาณการเดิม ณ เดือนมิถุนายน 2568 ที่ระดับร้อยละ 2.3

เหตุการณ์สำคัญในช่วงเก้าเดือนแรกของปี 2568 ถึงปัจจุบัน

สรุปเหตุการณ์ที่สำคัญ (non-recurring items) ในช่วงเก้าเดือนแรกของปี 2568 ถึงปัจจุบัน มีรายละเอียดดังนี้

ม.ค. 2568

- PTT: 2 ม.ค. คณะกรรมการบริษัท Aztiq II HoldCo Limited และ Aztiq II BidCo Limited ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 ผ่านบริษัท อินโนบิก (เอเซีย) จำกัด (“INBA”) (บริษัทย่อย ซึ่ง ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100) มีมติอนุมัติให้เปลี่ยนชื่อบริษัท Aztiq II HoldCo Limited เป็น Innobic Hong Kong Holdingco Limited และเปลี่ยนชื่อ Aztiq II BidCo Limited เป็น Innobic Hong Kong Biddingco Limited โดยทั้ง 2 บริษัทยังคงวัตถุประสงค์ในการถือหุ้นในบริษัทอื่นๆ เพื่อบริหารจัดการลงทุน (Holding Company)
- PTT: 7 ม.ค. ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท ฮอริซอน พลัส จำกัด (Horizon Plus) มีมติอนุมัติการปรับโครงสร้างการถือหุ้น Horizon Plus ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนระหว่าง บริษัท อรุณ พลัส จำกัด (Arun Plus) (บริษัทย่อยซึ่ง ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100) และบริษัท ลีเย่ อินเตอร์เนชั่นแนล อินเวสเมนต์ จำกัด (Lin Yin) ในสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 60 และ 40 ตามลำดับ โดยให้ Horizon Plus ดำเนินการลดทุนจดทะเบียนที่ชำระแล้วเป็นจำนวนเงินประมาณ 5,100 ล้านบาท ซึ่งภายหลังการลดทุนจดทะเบียน Arun Plus และ Lin Yin จะมีสัดส่วนการถือหุ้นใน Horizon Plus ร้อยละ 40 และ 60 ตามลำดับ และมีทุนจดทะเบียนที่ชำระแล้วคงเหลือจำนวนประมาณ 5,400 ล้านบาท โดยได้ดำเนินการลดทุนจดทะเบียนแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 12 มี.ค. 2568
- TOP: 24 ม.ค. TOP ชี้แจงประเด็นเกี่ยวกับการบังคับหลักประกันสำหรับโครงการพลังงานสะอาด (CFP) ว่าได้ดำเนินการบังคับหลักประกันภายใต้สัญญาจ้างเหมาทำของ การออกแบบวิศวกรรม การจัดหา และการก่อสร้าง (EPC Contract) ระหว่าง TOP และ The Consortium of PSS Netherlands B.V. (Offshore Contractor) และ an unincorporated joint venture of Samsung E&A (Thailand) Co., Ltd., Petrofac South East Asia Pte. Ltd. และ Saipem Singapore Pte. Ltd. (Onshore Contractor) เป็นจำนวนเงินประมาณ 12,339 ล้านบาท หรือเทียบเท่าประมาณ 358 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ต่อมาเมื่อวันที่ 19 ก.พ. 2568 Samsung E&A (Thailand) Co., Ltd. และ Saipem Singapore Pte. Ltd. (รวมเรียกว่า “ผู้ร้อง”) ได้เริ่มกระบวนการอนุญาโตตุลาการกับ TOP ต่อ Singapore International Arbitration Centre ว่าการใช้สิทธิบังคับหลักประกันเป็นการใช้สิทธิก่อนถึงกำหนดเวลาพร้อมเรียกร้องค่าเสียหายกับ TOP ซึ่งเมื่อวันที่ 25 มี.ค. 2568 TOP ได้ยื่นคำคัดค้านเพื่อโต้แย้งข้อเรียกร้องดังกล่าว รวมถึงได้ยื่นข้อเรียกร้องแย้งต่อผู้ร้องตามกระบวนการอนุญาโตตุลาการ และเมื่อวันที่ 24 เม.ย. 2568 TOP ได้ใช้สิทธิบอกเลิกสัญญา EPC โดยมีผลทันที เนื่องจากผู้รับเหมาไม่ปฏิบัติตามภาระผูกพันในสัญญา EPC โดยการใช้สิทธิบอกเลิกสัญญาจะไม่ส่งผลกระทบต่อการทำงานโครงการ CFP ให้แล้วเสร็จ โดยได้มีการจัดทำแผนงานเพื่อดำเนินการให้โครงการ CFP แล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 3 ของปี 2571 และได้มีการจัดจ้างที่ปรึกษาที่มีความรู้ ความเชี่ยวชาญ และมีประสบการณ์ เพื่อเสริมสร้างการบริหารจัดการด้านวิศวกรรม การจัดหา และการก่อสร้างอย่างมีประสิทธิภาพ และให้การสนับสนุนบริษัทในการบริหารจัดการโครงการในแต่ละระยะจนแล้วเสร็จ ทั้งนี้ งานก่อสร้างโครงการ CFP จะดำเนินการต่อโดยผู้รับเหมาที่มีความรู้ ความสามารถ และมีประสบการณ์ในการก่อสร้างโครงการขนาดใหญ่เพื่อให้การดำเนินงานก่อสร้างโครงการ CFP แล้วเสร็จสมบูรณ์ตามแผนงานของ TOP

ก.พ. 2568

- PTT: 3 ก.พ. ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM) ได้มีมติอนุมัติให้ดำเนินการปิดบริษัท PTT International Holdings Limited (PTTIH) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นผ่าน บริษัท PTTGM ในสัดส่วนร้อยละ 100 โดยคาดว่าจะดำเนินการจดทะเบียนเลิกกิจการแล้วเสร็จภายในปี 2569 ทั้งนี้การปิดบริษัทของ PTTIH สอดคล้องกับนโยบายของ ปตท. ในการยุติการลงทุนในธุรกิจด้านหินและไม่ส่งผลกระทบต่อการทำงานของ ปตท.
- PTT: 6 ก.พ. คณะกรรมการบริษัท Alvogen Emerging Markets Holdings Limited ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100 ผ่าน INBA (บริษัทย่อย ซึ่ง ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100) มีมติอนุมัติให้เปลี่ยนชื่อบริษัท Alvogen Emerging Markets Holdings Limited เป็นบริษัท Innobic Asia Investment Holding Limited ซึ่งการจดทะเบียนเปลี่ยนชื่อบริษัทย่อยดังกล่าวแล้วเสร็จในเดือนกุมภาพันธ์ 2568
- GPSC: 26 ก.พ. GPSC ได้พิจารณาใช้สิทธิขายหุ้นสามัญในบริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR) ที่ GPSC ถืออยู่ทั้งหมด ซึ่งมีจำนวน 23,333,335 หุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 40 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดที่ออกและจำหน่ายแล้วให้กับ บริษัท เลวันตา รีนิวเอเบิลส์ (ประเทศไทย) จำกัด (Levanta) โดยเป็นการขายหุ้นร่วมกับบริษัท ไทย โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (TSE) การใช้สิทธิดังกล่าวเป็นไปตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทเมื่อวันที่ 20 ธ.ค. 2567 ซึ่งธุรกรรมได้ดำเนินการแล้วเสร็จในเดือนมิถุนายน 2568 ส่งผลให้ TSR ไม่มีสถานะเป็นกิจการร่วมค้าของ GPSC อีกต่อไป

มี.ค. 2568

- PTT: 20 มี.ค. ที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติโครงการซื้อหุ้นคืนเพื่อบริหารทางการเงิน (Treasury Stock) ภายในวงเงินสูงสุดไม่เกิน 16,000 ล้านบาท และจำนวนหุ้นที่จะซื้อคืนไม่เกิน 470 ล้านหุ้น หรือคิดเป็นไม่เกินร้อยละ 1.65 ของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด โดยวิธีจับคู่อัตโนมัติผ่านระบบการซื้อขายของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (Automatic Order Matching: AOM) และมีกำหนดระยะเวลาซื้อหุ้นคืนไม่เกิน 6 เดือน ตั้งแต่วันที่ 24 มี.ค. - 23 ก.ย. 2568 ทั้งนี้ ปตท. ได้ทยอยซื้อหุ้นคืนตั้งแต่วันที่ 24 มี.ค. - 23 ก.ย. 2568 รวมเป็นจำนวน 238.66 ล้านหุ้น หรือร้อยละ 0.84 คิดเป็นมูลค่ารวมประมาณ 7,549 ล้านบาท โดยโครงการดังกล่าวได้สิ้นสุดลงแล้วในวันที่ 23 ก.ย. 2568

เม.ย. 2568

- PTTEP: 16 เม.ย. บริษัท PTTEP HK Holding Limited ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขาย (Sale and Purchase Agreement: SPA) เพื่อเข้าซื้อสัดส่วนเพิ่มเติมร้อยละ 27.18 ในบริษัท APICO LLC จากบริษัท Jadestone Energy Pte. Ltd. ผ่านการเข้าซื้อหุ้นทั้งหมดของบริษัท Jadestone Energy (Thailand) Pte. Ltd. บริษัท Jadestone Energy (PHT GP) Limited และบริษัท PHT Partners LP ด้วยมูลค่า 35 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยมูลค่าดังกล่าวจะมีการปรับเงินทุนหมุนเวียนและรายการอื่นๆ ตามสัญญาและอาจมีการรับรู้มูลค่าซื้อเพิ่มเติมจำนวน 3.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หากบรรลุเงื่อนไขตามที่ระบุไว้ในสัญญา โดยการเข้าซื้อสัดส่วนดังกล่าวมีผลสมบูรณ์ในวันที่ 16 เม.ย. 2568 ส่งผลให้ PTTEP มีสัดส่วนการลงทุนในโครงการสินภูฮ่อมเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 80.487 เป็นร้อยละ 90
- PTT: 24 เม.ย. ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2568 ของ บริษัท ที-อีโคซิส จำกัด (T-ECOSYS) มีมติอนุมัติให้เลิกกิจการของ T-ECOSYS ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 ผ่านบริษัท สยามแมนเนจเม้นท์ โฮลดิ้ง จำกัด (SMH) (บริษัทย่อย ซึ่ง ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100) โดยได้ดำเนินการจดทะเบียนเลิกกิจการแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 30 พ.ค. 2568 และคาดว่าจะดำเนินการชำระบัญชีแล้วเสร็จภายในระยะเวลา 3 ปี นอกจากนี้ คณะกรรมการ ปตท. ได้มีมติอนุมัติให้เลิกกิจการของบริษัท ปตท. กรีน เอ็นเนอร์ยี่ (ประเทศไทย) จำกัด (PTTGE TH) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 ผ่าน

	บริษัท ปตท. กรีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (PTTGE) (บริษัทย่อย ซึ่ง ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100) โดยดำเนินการจดทะเบียนเลิกกิจการแล้วเสร็จในไตรมาส 2 ของปี 2568 ทั้งนี้ การเลิกกิจการของ T-ECOSYS และ PTTGE TH ไม่ส่งผลกระทบต่อการทำงานของ ปตท. ● GPSC: 25 เม.ย. GPSC ชี้แจงว่าการบอกเลิกสัญญาสำหรับการออกแบบวิศวกรรม การจัดหา และการก่อสร้างเกี่ยวกับโครงการ CFP ของ TOP ไม่มีผลกระทบต่อผลตอบแทนการลงทุนของ GPSC ภายใต้สัญญาต่างๆ ของโครงการหน่วยผลิตไฟฟ้า Energy Recovery Unit (ERU) ทั้งนี้การโอนกรรมสิทธิ์โครงการ ERU จะเกิดขึ้นเมื่อการก่อสร้างโครงการเสร็จสิ้นและได้รับหนังสือรับรองผลงานการก่อสร้าง (Provisional Acceptance Certificate: PAC) เรียบร้อยแล้ว โดยคาดว่าจะในช่วงไตรมาสที่ 1 ปี 2572
พ.ค. 2568	● GPSC: 7 พ.ค. GPSC รายงานว่าเมื่อวันที่ 6 พ.ค. 2568 บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี่ จำกัด (GRSC หรือ ผู้ขาย) เป็นบริษัทย่อยที่ GPSC ถือหุ้นทั้งหมด และเป็นผู้ถือหุ้นในบริษัท Avaada Energy Private Limited (AEPL) ในสัดส่วนร้อยละ 42.93 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด ได้ตอบรับข้อเสนอจากบริษัท Avaada Ventures Private Limited (AVPL หรือ ผู้ซื้อ) ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นอีกรายหนึ่งในการเสนอขายหุ้น AEPL ที่ GRSC ถือหุ้นอยู่จำนวน 47,817,779 หุ้น หรือร้อยละ 3.03 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมดของ AEPL ในราคาซื้อขายประมาณ 79 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดย GPSC ธุรกรรมการขายหุ้นดังกล่าวแล้วเสร็จในไตรมาสที่ 3 ของปี 2568 ซึ่งภายหลังจากธุรกรรมการขายหุ้นเสร็จสิ้น GRSC และ AVPL จะยังคงถือหุ้นใน AEPL ร้อยละ 39.90 และ 60.10 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมดตามลำดับ ● GC: 14 พ.ค. GC รายงานว่าเมื่อวันที่ 13 พ.ค. 2568 Commercial Court in Lyon ได้พิจารณานุมัติให้บริษัท Vencorex France S.A.S.U (“Vencorex France”) และ Vencorex TDI S.A.S.U. (“Vencorex TDI”) ซึ่งทั้งสองบริษัทเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของ GC เข้าสู่กระบวนการเลิกกิจการและชำระบัญชี (Liquidation Proceedings) หลังจากที่ได้ดำเนินการจำหน่ายสินทรัพย์บางส่วนและโอนสิทธิความเป็นเจ้าของในสินทรัพย์ดังกล่าวของ Vencorex France ภายใต้อกระบวนการปรับโครงสร้างธุรกิจในระดับศาลให้แก่ผู้ซื้อที่เรียบร้อยแล้วในเดือนเมษายน 2568
มิ.ย. 2568	● PTT: 10 มิ.ย. ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท อินโนโพลีเมด จำกัด (“IMD”) ได้มีมติอนุมัติให้เลิกกิจการของ IMD ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 40 ผ่าน INBA (บริษัทย่อย ซึ่ง ปตท. ถือหุ้นทั้งหมด) ร่วมกับบริษัท IRPC ที่ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 60 โดยมีทุนจดทะเบียน 282 ล้านบาท ซึ่งคาดว่าจะดำเนินการจดทะเบียนเลิกกิจการแล้วเสร็จภายในปี 2568 ● PTT: 30 มิ.ย. บริษัท สปอร์ต เซอร์วิส เซส อัลไลแอนซ์ จำกัด (“SSS”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ผ่านบริษัท บีซีเนส เซอร์วิส เซส อัลไลแอนซ์ จำกัด (BSA) (บริษัทย่อย ซึ่งกลุ่ม ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100) โดยมีทุนจดทะเบียน 5 ล้านบาท ได้จดทะเบียนเลิกกิจการแล้วเสร็จ ทั้งนี้ การปิดบริษัทของ SSS สอดคล้องกับนโยบายของ ปตท. ในการปิดบริษัทย่อยที่ไม่มีกิจกรรมทางธุรกิจแล้ว และไม่ส่งผลกระทบต่อการทำงานของ ปตท.
ก.ค. 2568	● PTT: 23 ก.ค. ที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท. เมื่อวันที่ 17 ก.ค. 2568 ได้มีมติอนุมัติการปรับการถือหุ้นของบริษัท Lotus Pharmaceutical Company Limited (“Lotus”) โดยการจำหน่ายหุ้นจำนวนไม่เกิน ร้อยละ 2 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมด ผ่านตลาดหลักทรัพย์ไต้หวัน (Taiwan Stock Exchange Corporation : TWSE) โดยกำหนดระยะเวลาดำเนินการภายในเดือนกรกฎาคม 2569 (“ธุรกรรมการขายหุ้น”) อย่างไรก็ตาม ภายหลังจากการดำเนินการขายหุ้นครั้งนี้ INBA จะยังคงเป็นผู้ถือหุ้น

ใหญ่ใน Lotus ที่สัดส่วนไม่ต่ำกว่าร้อยละ 36 ทั้งนี้ ธุรกรรมการขายหุ้นได้ทยอยเริ่มดำเนินการแล้วในเดือนกรกฎาคม 2568 ส่งผลให้ Lotus เปลี่ยนสถานะจากบริษัทย่อย (Subsidiary Company) เป็นบริษัทร่วม (Associated Company) ของ ปตท.

- PTTEP: 25 ก.ค. บริษัท พีทีทีอีพี จอยท์ ดีเวลลอปเม้นท์ เอสจี จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท.สผ. ได้ลงนามใน SPA กับบริษัท Hess (Bahamas) Limited และ Hess Asia Holdings Inc. (ผู้ขาย) เพื่อเข้าซื้อหุ้นทั้งหมดในบริษัท Hess International Oil Corporation ซึ่งเป็นผู้ถือสัดส่วนร้อยละ 50 ในแปลง A-18 ในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย (MTJDA) และหุ้นร้อยละ 50 ในบริษัทผู้ดำเนินการของแปลง A-18 ผ่านบริษัทย่อยของ Hess International Oil Corporation ซึ่งได้แก่ บริษัท Hess Oil Company of Thailand (JDA) Limited และ Hess Oil Company of Thailand Ltd. Co. ด้วยมูลค่าซื้อขายจำนวน 450 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

ส.ค. 2568

- PTT: 4 ส.ค. บริษัท อรุณ พลัส โมบิลิตี้ โฮลดิ้ง จำกัด (“AMH”) ได้ดำเนินการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท นิโอ โมบิลิตี้ เอเชีย จำกัด (“NMA”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นทางอ้อมในสัดส่วนร้อยละ 50.001 โดย AMH ขายหุ้นสามัญทั้งหมดของ NMA ให้แก่บริษัท เอ็มจีซี-เอเชีย กรีนเทค จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท มิลเลนเนียม กรุ๊ป คอร์ปอเรชั่น (เอเชีย) จำกัด (มหาชน) โดยมีมูลค่าซื้อขายรวมทั้งสิ้น 83,000,055.33 บาท ส่งผลให้ NMA และบริษัทในกลุ่มสิ้นสภาพการเป็นบริษัทย่อยของ ปตท.
- OR: 8 ส.ค. OR และพันธมิตรทางธุรกิจได้ร่วมกันจัดตั้ง ธนาคาร คลิกซ์ จำกัด (มหาชน) (“VBCo”) แล้วเสร็จ โดยให้ บริษัท ไทย ทริเนตี้โฮลดิ้ง จำกัด (“HoldCo”) ซึ่งถือหุ้นโดย OR ร้อยละ 20 ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) (“KTB”) ร้อยละ 41 และ บริษัท แอดวานซ์ อินโฟร์ เซอร์วิส จำกัด (มหาชน) (“ADVANC”) ร้อยละ 39 เป็นผู้ถือหุ้น VBCo ในสัดส่วนร้อยละ 95 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด

ก.ย. 2568

- GC: 11 ก.ย. GC รายงานว่า เมื่อวันที่ 10 ก.ย. 2568 บริษัท จีซี ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (“GCTC”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ GC ถือหุ้นทั้งหมด ได้ดำเนินการออกและเสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้นให้แก่ผู้ลงทุนในต่างประเทศ จำนวนรวม 1,100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยหุ้นกู้ดังกล่าวแบ่งออกเป็นสองรุ่น ได้แก่ (1) จำนวน 600 ล้านดอลลาร์สหรัฐ มีอัตราดอกเบี้ย ร้อยละ 6.5 สำหรับ 5 ปี 3 เดือนแรกและ (2) จำนวน 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐ อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ 7.125 สำหรับ 10 ปีแรกและภายหลังจากระยะเวลาดังกล่าว จะมีอัตราดอกเบี้ยเป็นไปตามรายละเอียดที่กำหนดไว้ในเอกสารเสนอขายที่เกี่ยวข้อง โดยหุ้นกู้ดังกล่าวได้จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์สิงคโปร์ (SGX-ST)
- PTT: 24 ก.ย. ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท Lotus (บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ไต้หวัน TWSE หมายเลข 1795) ซึ่งมีบริษัท INBA (บริษัทย่อยซึ่ง ปตท. ถือหุ้นทั้งหมด) เป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ได้มีมติอนุมัติการลงทุนเข้าซื้อหุ้นทั้งหมดของบริษัท New Alvogen Group Holdings Inc. (“Alvogen US”) ผ่านบริษัท Lotus US Financing S.à r.l. (บริษัทจัดตั้งใหม่ของ Lotus) เมื่อวันที่ 23 ก.ย. 2568 ด้วยมูลค่าส่วนของผู้ถือหุ้น (Equity Value) ประมาณ 658 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งประกอบด้วยสัดส่วนของเงินสดและเงินกู้ของ Lotus ประมาณร้อยละ 65 และจากแหล่งอื่นๆ ของผู้ถือหุ้นเดิมใน Alvogen US ทั้งนี้ การลงทุนดังกล่าวสอดคล้องกับกลยุทธ์ของกลุ่ม ปตท. ในธุรกิจ Life Science เพื่อสนับสนุนการเจริญเติบโตโดยการพึ่งพาแหล่งเงินทุนของตัวเอง (Self-Funding)
- PTT: 25 ก.ย. ที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท. เมื่อวันที่ 18 ก.ย. 2568 ได้มีมติอนุมัติให้บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (“PTT Tank”) (บริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100) (1) ดำเนินการจัดตั้งบริษัทย่อย

ใหม่ ซึ่ง PTT Tank ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 (“บริษัทย่อยใหม่ของ PTT Tank”) เพื่อ (1.1) ดำเนินการลงทุนด้วยการซื้อทรัพย์สินประเภทท่าเทียบเรือ ถึงเก็บผลิตภัณฑ์ ฯลฯ ของ GC และรับบริการ/ให้เช่ากลับ และ (1.2) ร่วมจัดตั้งบริษัทร่วมซึ่งจะถือหุ้นโดย บริษัทย่อยใหม่ของ PTT Tank และ TOP ในสัดส่วนร้อยละ 49.0 และ 51.0 ตามลำดับ (“บริษัทร่วมใหม่ของ PTT Tank”) เพื่อเช่าทรัพย์สินระยะยาวประเภทถึงเก็บน้ำมันดิบ พุน้ำมันเรือกลางทะเล ฯลฯ จาก TOP และให้เช่าช่วงทรัพย์สินกลับเพื่อใช้ในการดำเนินงาน รวมถึง (2) ดำเนินการซื้อหุ้นสามัญของบริษัท ไทยแทงค์เทอร์มินัล จำกัด (“TTT”) จาก GC ในสัดส่วนประมาณร้อยละ 35.43 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายได้ทั้งหมดของ TTT อีกทั้ง (3) ดำเนินการปรับโครงสร้างการถือหุ้น PTT Tank ซึ่งได้ดำเนินการปรับโครงสร้างการถือหุ้นแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 5 พ.ย. 2568 โดย PTT Tank ได้ดำเนินการขายหุ้นเพิ่มทุนให้ SMH (บริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100) ส่งผลให้ภายหลังการปรับโครงสร้างการถือหุ้น ปตท. และ SMH ถือหุ้น PTT Tank ในสัดส่วนเท่ากันที่ร้อยละ 50 ต่อมา PTT Tank ได้จัดตั้งบริษัท แทงค์ อินฟรา จำกัด (“Tank Infra”) ด้วยทุนจดทะเบียน 1,000,000 บาท ซึ่ง PTT Tank ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 โดยดำเนินการจัดตั้งแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 6 พ.ย. 2568 ทั้งนี้ รายการดังกล่าวสอดคล้องกับกลยุทธ์ของกลุ่ม ปตท. โดย มีกำหนดทยอยแล้วเสร็จตั้งแต่เดือนธันวาคม 2568 จนถึงช่วงไตรมาส 1 ของปี 2569

- GC: 25 ก.ย. ที่ประชุมคณะกรรมการ GC เมื่อวันที่ 22 ก.ย. 2568 ได้มีมติอนุมัติกรรมการขายหุ้นบางส่วนใน TTT ให้แก่ PTT Tank ในสัดส่วนประมาณร้อยละ 35.43 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายได้ทั้งหมดของ TTT รวมถึงอนุมัติกรรมการปรับโครงสร้างธุรกิจท่าเทียบเรือและคลังเก็บผลิตภัณฑ์เพื่อใช้ในการดำเนินงาน โดยจะเข้าทำธุรกรรมการขายหุ้นบางส่วนใน TTT และกรรมการปรับโครงสร้างธุรกิจท่าเทียบเรือและคลังเก็บผลิตภัณฑ์ภายหลังจากได้รับอนุมัติจากที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ GC ในวันที่ 18 พ.ย. 2568
- TOP: 25 ก.ย. ที่ประชุมคณะกรรมการ TOP เมื่อวันที่ 25 ก.ย. 2568 ได้มีมติอนุมัติโครงการการบริหารจัดการสินทรัพย์ให้เกิดประโยชน์สูงสุด โดยจะดำเนินการให้เช่าระยะยาวและเช่าช่วงทรัพย์สินกลับเพื่อใช้ในการดำเนินงาน รวมถึงอนุมัติการจัดตั้งบริษัทย่อยใหม่ในประเทศไทยร่วมกับบริษัทย่อยของ PTT Tank ทั้งนี้เมื่อการจัดตั้งแล้วเสร็จบริษัทย่อยใหม่จะมีสถานะเป็นบริษัทย่อยของ TOP โดยจะเข้าทำธุรกรรมตามโครงการการบริหารจัดการสินทรัพย์ฯ ภายหลังจากได้รับอนุมัติจากที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ TOP ในวันที่ 9 ธ.ค. 2568

ต.ค. 2568

- PTT: 27 ต.ค. ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท สวอป แอนด์ โก จำกัด (“Swap&Go”) เมื่อวันที่ 27 ต.ค. 2568 ได้มีมติอนุมัติให้ดำเนินการเลิกกิจการบริษัท Swap&Go ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 ผ่าน บริษัท เอ็กซ์เพรสโซ เอ็นบี จำกัด (“ExpresSo NB”) (บริษัทย่อย ซึ่ง ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100) ทั้งนี้ การเลิกกิจการของบริษัท Swap&Go เป็นไปตามแผนกลยุทธ์ของ ปตท. โดยคาดว่าจะดำเนินการเลิกกิจการแล้วเสร็จภายในปี 2569

ข้อมูลสรุปผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยตามกลุ่มธุรกิจ

ข้อมูลผลการดำเนินงานสำหรับงวด 3Q2568 เปรียบเทียบกับ 3Q2567 และ 2Q2568 และ 9M2568 เปรียบเทียบกับ 9M2567 สรุปได้ดังนี้

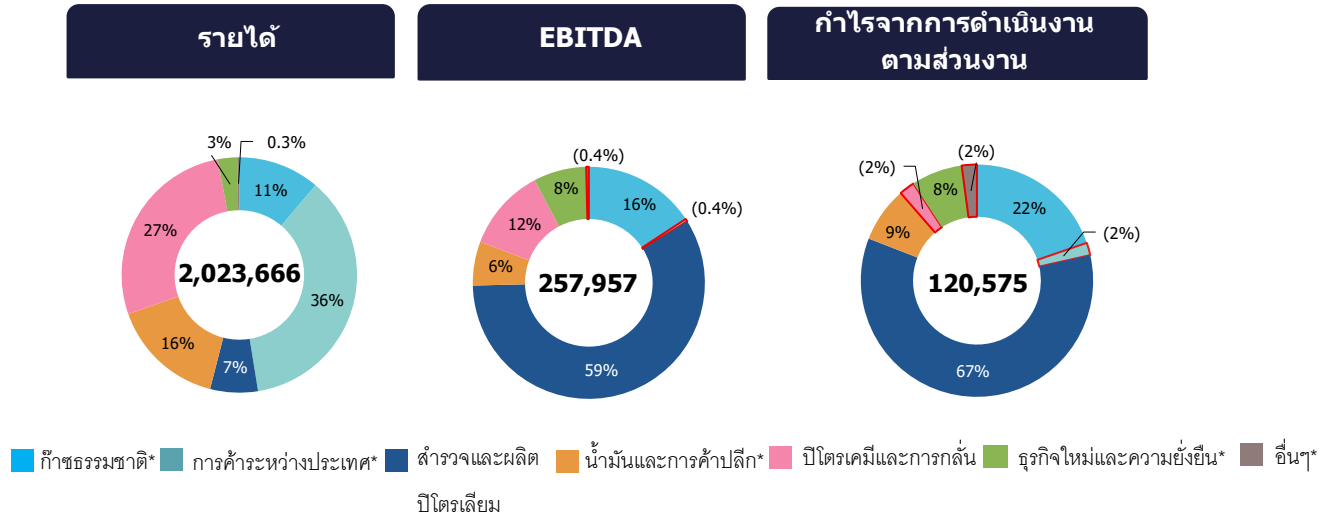
หน่วย : ล้านบาท	3Q2567	2Q2568	3Q2568	%เพิ่ม (ลด)		9M2567	9M2568	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ยอดขาย	761,858	676,754	646,689	(15.1%)	(4.4%)	2,366,080	2,023,666	(14.5%)
: สํารวจและผลิตฯ	75,792	71,180	68,731	(9.3%)	(3.4%)	235,899	211,077	(10.5%)
: ก๊าซธรรมชาติ	146,351	123,153	113,183	(22.7%)	(8.1%)	451,509	361,803	(19.9%)
: น้ำมันและการค้าปลีก	176,600	167,290	153,823	(12.9%)	(8.1%)	541,009	503,812	(6.9%)
: การค้าระหว่างประเทศ	489,300	380,873	380,778	(22.2%)	(0.0%)	1,521,221	1,169,544	(23.1%)
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	337,612	301,035	273,989	(18.8%)	(9.0%)	1,036,492	885,362	(14.6%)
: ธุรกิจใหม่และความยั่งยืน	27,341	30,400	27,438	0.4%	(9.7%)	85,974	86,035	0.1%
: อื่นๆ	4,547	3,022	3,158	(30.5%)	4.5%	10,324	9,156	(11.3%)
กำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา	68,892	78,661	85,769	24.5%	9.0%	302,943	257,957	(14.8%)
ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)								
: สํารวจและผลิตฯ	56,307	52,688	48,442	(14.0%)	(8.1%)	179,547	153,411	(14.6%)
: ก๊าซธรรมชาติ	15,593	13,381	14,057	(9.9%)	5.1%	48,008	41,239	(14.1%)
: น้ำมันและการค้าปลีก	2,113	4,564	4,951	>100.0%	8.5%	13,270	16,062	21.0%
: การค้าระหว่างประเทศ								
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ	(8,044)	(3,702)	1,598	>100.0%	>100.0%	313	(1,036)	<(100.0%)
การป้องกันความเสี่ยง								
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ	636	208	3,202	>100.0%	>100.0%	5,865	6,049	3.1%
การป้องกันความเสี่ยง								
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	(4,325)	6,203	10,659	>100.0%	71.8%	41,854	30,237	(27.8%)
: ธุรกิจใหม่และความยั่งยืน	6,887	6,106	6,591	(4.3%)	7.9%	20,056	19,301	(3.8%)
: อื่นๆ	(177)	(335)	(277)	(56.5%)	17.3%	(406)	(953)	<(100.0%)
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	47,931	46,841	45,741	(4.6%)	(2.3%)	142,136	137,382	(3.3%)
กำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานตามส่วนงาน	20,961	31,820	40,028	91.0%	25.8%	160,807	120,575	(25.0%)
: สํารวจและผลิตฯ	31,178	27,767	24,684	(20.8%)	(11.1%)	106,006	81,678	(22.9%)
: ก๊าซธรรมชาติ	10,785	8,645	9,293	(13.8%)	7.5%	33,132	27,104	(18.2%)
: น้ำมันและการค้าปลีก	220	2,705	3,124	>100.0%	15.5%	7,935	10,586	33.4%
: การค้าระหว่างประเทศ								
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ	(8,426)	(4,153)	1,145	>100.0%	>100.0%	(717)	(2,397)	<(100.0%)
การป้องกันความเสี่ยง								
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ	254	(243)	2,749	>100.0%	>100.0%	4,835	4,688	(3.0%)
การป้องกันความเสี่ยง								
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	(16,048)	(4,790)	(514)	96.8%	89.3%	6,574	(2,984)	<(100.0%)
: ธุรกิจใหม่และความยั่งยืน	3,462	2,892	3,444	(0.5%)	19.1%	9,528	9,785	2.7%
: อื่นๆ	(748)	(1,002)	(896)	(19.8%)	10.6%	(1,952)	(2,893)	(48.2%)
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	(8,355)	7,938	313	>100.0%	(96.1%)	(7,890)	8,576	>100.0%
ขาดทุน(กำไร)รายการจากการด้อยค่าสินทรัพย์	8,182	244	221	(97.3%)	(9.4%)	8,213	(208)	<(100.0%)
กำไร(ขาดทุน)จากตราสารอนุพันธ์	2,682	(1,123)	(2,548)	<(100.0%)	<(100.0%)	(2,211)	(4,631)	<(100.0%)
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	26,475	9,051	6,258	(76.4%)	(30.9%)	20,018	19,816	(1.0%)
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBIT)	36,332	54,690	50,686	39.5%	(7.3%)	189,154	164,249	(13.2%)
ต้นทุนทางการเงิน	11,683	10,562	9,985	(14.5%)	(5.5%)	35,923	31,532	(12.2%)
ภาษีเงินได้	12,784	14,919	14,632	14.5%	(1.9%)	51,028	45,625	(10.6%)
กำไรสุทธิ	16,324	21,533	19,784	21.2%	(8.1%)	80,761	64,632	(20.0%)
กำไรสุทธิต่อหุ้น (บาท/หุ้น)	0.57	0.76	0.69	21.1%	(9.2%)	2.83	2.26	(20.1%)

หมายเหตุ : มีการปรับปรุง EBITDA และกำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานตามส่วนงาน สำหรับงวด 2Q2568 จากที่เคยรายงานในงวดก่อน จำนวน 132 ล้านบาทจากกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจ

รายละเอียดยอดขาย EBITDA และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน (Operating Income) สำหรับผลการดำเนินงานงวด 9M2568 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

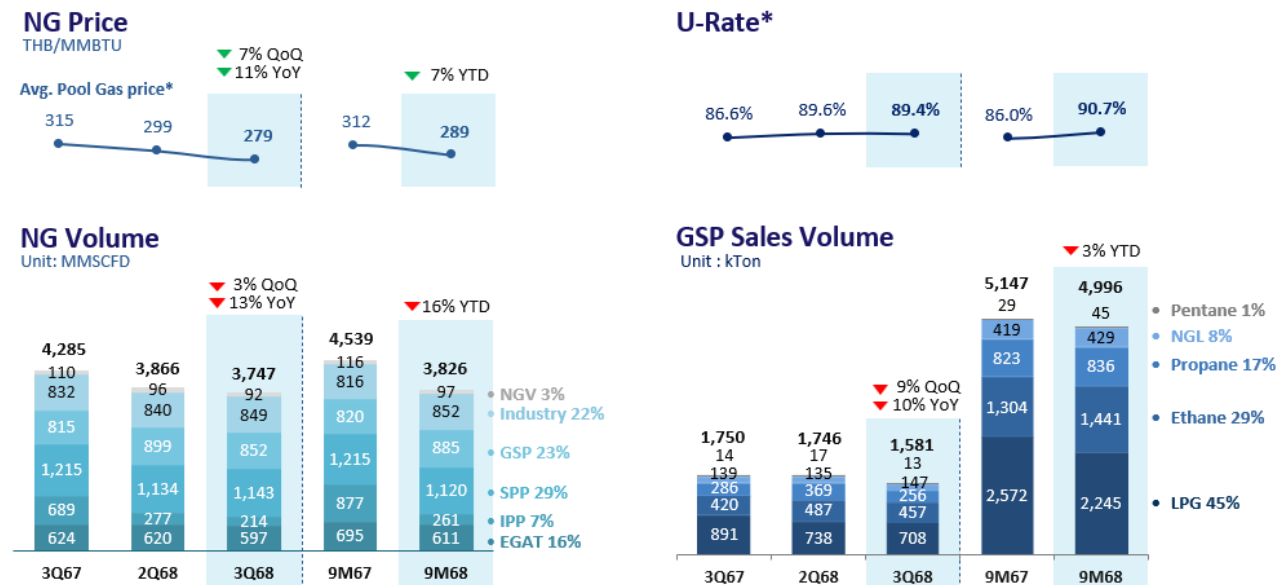


*รวมส่วนที่ ปตท. ดำเนินการเองและบริษัทในกลุ่ม ปตท.

1. ธุรกิจที่ ปตท. ดำเนินการเอง

1.1 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

รายละเอียดปริมาณขายก๊าซธรรมชาติของ ปตท. แบ่งตามกลุ่มลูกค้า ราคาก๊าซธรรมชาติ (Pool Gas Price) รวมทั้งปริมาณขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ มีรายละเอียดดังนี้



*ราคา Pool Manager = ราคาก๊าซในอ่าว ก๊าซพม่า และ LNG ที่นำเข้า

* ปตท. ปรับลดค่าความสามารถในการแยกก๊าซสูงสุดจาก 2,740 เป็น 2,650 MMSCFD

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมี EBITDA แยกรายธุรกิจย่อย ดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

	3Q67	2Q68	3Q68	QoQ	YoY	9M67	9M68	YTD
GAS	15,593	13,381	14,057	▲ 5%	▼ 10%	48,008	41,239	▼ 14%
S&T	5,055	3,713	3,809	▲ 3%	▼ 25%	10,533	10,667	▲ 1%
TSO	7,058	7,144	6,999	▼ 2%	▼ 1%	21,390	21,298	↔
GSP	918	(221)	715	▲ >100%	▼ 22%	5,736	1,262	▼ 78%
NGV	(492)	(306)	(333)	▼ 9%	▲ 32%	(1,018)	(1,070)	▼ 5%
Others	3,054	3,051	2,867	▼ 6%	▼ 6%	11,367	9,082	▼ 20%

หมายเหตุ: S&T: ธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ / TSO: ธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซฯ / GSP: ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ / NGV: ธุรกิจก๊าซฯ สำหรับยานยนต์ / Others: บริษัทย่อยในกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ เช่น PTT LNG PTTNGD

มีการปรับปรุง EBITDA ระหว่าง BA ใน 1Q2568 จากการปรับปรุงรายการระหว่างกัน

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2567

ใน 3Q2568 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีรายได้จากการขายจำนวน 113,183 ล้านบาท ลดลง 33,168 ล้านบาท หรือร้อยละ 22.7 จาก 3Q2567 โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ มีรายได้ลดลงจากปริมาณขายก๊าซฯ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) ลดลง 538 MMSCFD หรือร้อยละ 12.6 จาก 4,285 MMSCFD ใน 3Q2567 เป็น 3,747 MMSCFD ใน 3Q2568 โดยหลักจากกลุ่มลูกค้าโรงไฟฟ้าที่ได้รับใบอนุญาตจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ (New Shippers) มีการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) เพื่อใช้ในโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ประกอบกับราคาขายเฉลี่ยปรับลดลงตามราคา Pool Gas อีกทั้งราคาขายเฉลี่ยให้กับกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมปรับลดลงตามราคาอ้างอิง

ในส่วนธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ลดลง จากราคาขายเฉลี่ยปรับตัวลดลงตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง ประกอบกับปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซฯ) ลดลงจาก 1,750,075 ตัน ใน 3Q2567 เป็น 1,580,935 ตัน ใน 3Q2568 หรือร้อยละ 9.7 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ LPG และ Propane ตามความต้องการของลูกค้าที่ลดลง

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ใน 3Q2568 มีจำนวน 14,057 ล้านบาท ลดลง 1,536 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.9 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานมีจำนวน 9,293 ล้านบาท ลดลง 1,492 ล้านบาท หรือร้อยละ 13.8 โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ และธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีกำไรขั้นต้นลดลงจากต้นทุนก๊าซฯ ที่ปรับลดลงน้อยกว่าราคาขายเฉลี่ยที่ลดลง ประกอบกับปริมาณขายรวมลดลงตามกล่าวข้างต้น นอกจากนี้ ธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซฯ มีกำไรขั้นต้นลดลงจากรายได้ที่ลดลงจากการปรับลดอัตราค่าบริการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ ส่วนของต้นทุนผันแปร (Tc) นอกจากนี้ ผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยในกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ปรับลดลงโดยหลักจาก PTTNGD ที่ราคาขายเฉลี่ยปรับลดลงตามราคาอ้างอิง

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2568

ใน 3Q2568 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 113,183 ล้านบาท ลดลง 9,970 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 8.1 โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ มีรายได้ลดลงจากปริมาณขายก๊าซฯ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) ลดลง 119 MMSCFD จาก 3,866 MMSCFD ใน 2Q2568 เป็น 3,747 MMSCFD ใน 3Q2568 หรือร้อยละ 3.1 โดยหลักจากลูกค้ากลุ่มโรงไฟฟ้าตามความต้องการใช้ไฟฟ้าที่ปรับตัวลดลง โดยเฉพาะจากภาคครัวเรือนตามปัจจัยฤดูกาล รวมถึงมีการนำเข้าไฟฟ้าพลังน้ำจากต่างประเทศที่เพิ่มขึ้นอีกทั้งราคาขายเฉลี่ยปรับลดลงตามราคา Pool Gas ประกอบกับราคาขายเฉลี่ยให้กับกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมปรับลดลงตามราคาอ้างอิง

ในส่วนธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ลดลงจากปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซฯ) ลดลง จาก 1,745,663 ตัน ใน 2Q2568 เป็น 1,580,935 ตัน ใน 3Q2568 หรือ ร้อยละ 9.4 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ Propane ที่ GC เรียกร้องลดลง เนื่องจากโรงโกลเด้นส์หน่วยที่ 2/1 กลับมาดำเนินการผลิตตามปกติ หลังปิดซ่อมบำรุงใน 2Q2568 นอกจากนี้ ราคาขายเฉลี่ยปรับลดลงตามราคาปิโตรเคมีส่วนใหญ่ที่ใช้อ้างอิง

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ใน 3Q2568 มีจำนวน 14,057 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 676 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.1 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 9,293 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 648 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.5 โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ และธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานดีขึ้น จากต้นทุนที่ลดลงตามราคา Pool Gas แม้ว่าราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายรวมลดลงตามกล่าวข้างต้น ขณะที่ธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซฯ มีกำไรขั้นต้นลดลงจากรายได้ที่ลดลงตามปริมาณการจ่อใช้ท่อฯ นอกจากนี้ ผลการดำเนินงานของบริษัทฯ อยู่ใน กลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ปรับลดลงโดยหลักจาก PTTNGD ที่ราคาขายเฉลี่ยปรับลดลงตามราคาอ้างอิง

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2568 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2567

ใน 9M2568 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีรายได้จากการขายจำนวน 361,803 ล้านบาท ลดลง 89,706 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 19.9 จาก 9M2567 โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ มีรายได้ลดลงจากปริมาณขายก๊าซฯ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) ลดลง 713 MMSCFD หรือร้อยละ 15.7 จาก 4,539 MMSCFD ใน 9M2567 เป็น 3,826 MMSCFD ใน 9M2568 โดยหลักจาก New Shippers มีการนำเข้า LNG เพื่อใช้ในโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ประกอบกับราคาขายเฉลี่ยปรับลดลงตามราคา Pool Gas อีกทั้งราคาขายเฉลี่ยให้กับกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมปรับลดลงตามราคาอ้างอิง ในส่วนธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ลดลง เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยปรับลดลงตามราคาปิโตรเคมีอ้างอิง ประกอบกับปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซฯ) ลดลงจาก 5,147,290 ตัน ใน 9M2567 เป็น 4,995,980 ตัน ใน 9M2568 หรือร้อยละ 2.9 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ LPG จากปริมาณขายให้ลูกค้ากลุ่มเชื้อเพลิงที่ลดลง

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ใน 9M2568 มีจำนวน 41,239 ล้านบาท ลดลง 6,769 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.1 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 27,104 ล้านบาท ลดลง 6,028 ล้านบาท หรือร้อยละ 18.2 โดยหลักจาก ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีกำไรขั้นต้นลดลงจากราคาขายเฉลี่ยลดลงตามราคาปิโตรเคมีส่วนใหญ่ที่ใช้อ้างอิง ประกอบกับ EBITDA ของบริษัทฯ อยู่ในกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ปรับลดลง โดยหลักจาก PTTLNG เนื่องจากมีการลดสัดส่วนการถือหุ้นใน LMPT2 เป็นร้อยละ 50.0 เมื่อวันที่ 30 เม.ย. 2567 ขณะที่ธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานดีขึ้น แม้ว่าปริมาณขายรวมลดลง เนื่องจากในเดือนมกราคม 2567 มีการนำค่าปรับ Shortfall ของแหล่งก๊าซฯ ในอ่าวไทยจำนวน 4,300 ล้านบาท มาคำนวณเป็นส่วนลดราคา Pool Gas ตามคำสั่ง กกพ.

1.2 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

หน่วย : ล้านลิตร	3Q2567	2Q2568	3Q2568	%เพิ่ม (ลด)		9M2567	9M2568	%เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
ปริมาณขายเฉลี่ย	27,995	25,884	25,421	(9.2%)	(1.8%)	81,899	75,519	(7.8%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2567

ใน 3Q2568 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 380,778 ล้านบาท ลดลง 108,522 ล้านบาท หรือร้อยละ 22.2 จาก 3Q2567 จากราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันที่อ้างอิง ประกอบกับปริมาณขายลดลง 2,574 ล้านลิตร หรือร้อยละ 9.2 จาก 27,995 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 1,913,988 บาร์เรลต่อวัน ใน 3Q2567 เป็น 25,421 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 1,738,006 บาร์เรลต่อวัน ใน 3Q2568 โดยหลักจากปริมาณนำเข้า LNG ลดลงจากการที่ New Shippers นำเข้าเองเพิ่มขึ้น อีกทั้ง ปริมาณการค้าน้ำมันสำเร็จรูประหว่างประเทศลดลงจากสภาวะตลาดที่ไม่เอื้ออำนวย ขณะที่ปริมาณการค้าน้ำมันดิบระหว่างประเทศเพิ่มขึ้นจากการขยายฐานลูกค้าในตลาดเอเชียอย่างต่อเนื่อง

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 3Q2568 มีกำไรจำนวน 3,202 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,566 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100 รวมถึงกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ใน 3Q2568 อยู่ที่ 2,749 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,495 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100 โดยหลักจากการรับรู้กำไรจากการ Mark-to-market ของสินค้าระหว่างการขนส่งใน 3Q2568 ขณะที่ใน 3Q2567 รับรู้เป็นขาดทุน ประกอบกับมีกำไรจากส่วนต่างราคาซื้อ-ขายผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2568

ใน 3Q2568 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 380,778 ล้านบาท ใกล้เคียงกับใน 2Q2568 โดยปริมาณขายลดลง 463 ล้านลิตร หรือร้อยละ 1.8 จาก 25,884 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 1,789,108 บาร์เรลต่อวัน ใน 2Q2568 เป็น 25,421 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 1,738,006 บาร์เรลต่อวัน ใน 3Q2568 จากปริมาณการค้า LNG และน้ำมันสำเร็จรูประหว่างประเทศลดลง ขณะที่ราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันอ้างอิง

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 3Q2568 มีกำไรจำนวน 3,202 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,994 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100 รวมถึงกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ใน 3Q2568 อยู่ที่ 2,749 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,992 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100 โดยหลักจากการรับรู้กำไรจากการ Mark-to-market ของสินค้าระหว่างการขนส่งใน 3Q2568 ขณะที่ใน 2Q2568 รับรู้เป็นขาดทุน ประกอบกับมีกำไรจากส่วนต่างราคาซื้อ-ขายผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2568 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2567

ใน 9M2568 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 1,169,544 ล้านบาท ลดลง 351,677 ล้านบาท หรือร้อยละ 23.1 จาก 9M2567 จากราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันที่อ้างอิง ประกอบกับปริมาณขายลดลง 6,380 ล้านลิตร หรือร้อยละ 7.8 จาก 81,899 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 1,880,073 บาร์เรลต่อวัน ใน 9M2567 เป็น 75,519 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 1,739,964 บาร์เรลต่อวัน ใน 9M2568 โดยหลักจากปริมาณนำเข้า LNG ลดลงจากการที่ New Shippers นำเข้าเองเพิ่มขึ้น รวมถึงปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบเพื่อจำหน่ายให้กับโรงกลั่นในประเทศลดลง ขณะที่ปริมาณการค้าน้ำมันดิบระหว่างประเทศเพิ่มขึ้นจากการขยายฐานลูกค้าในตลาดเอเชียอย่างต่อเนื่อง

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 9M2568 มีกำไรจำนวน 6,049 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 184 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.1 โดยหลักจากกำไรจากการค้าน้ำมันดิบและส่วนต่างราคาซื้อ-ขายผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ใน 9M2568 อยู่ที่ 4,688 ล้านบาท ลดลง 147 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.0 จากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่เพิ่มสูงขึ้น

2. ธุรกิจที่ ปตท. ดำเนินการผ่านบริษัทในกลุ่ม

2.1 กลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

	3Q2567	2Q2568	3Q2568	%เพิ่ม(ลด)		9M2567	9M2568	%เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ย (เหรียญสหรัฐ ต่อ BOE ^{1/})	47.1	44.0	43.2	(8.3%)	(1.8%)	47.1	44.3	(5.9%)
ปริมาณขายเฉลี่ย (BOED ^{2/})	475,078	504,772	510,497	7.5%	1.1%	484,909	499,925	3.1%

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

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

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2567

ใน 3Q2568 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 68,731 ล้านบาท ลดลง 7,061 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.3 จาก 3Q2567 เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยโดยรวมลดลงร้อยละ 8.3 จาก 47.1 เหรียญสหรัฐต่อ BOE ใน 3Q2567 เป็น 43.2 เหรียญสหรัฐต่อ BOE ใน 3Q2568 โดยหลักจากราคาขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทที่ลดลงตามราคาตลาดโลก ในขณะที่ปริมาณขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.5 จาก 475,078 BOED ใน 3Q2567 เป็น 510,497 BOED ใน 3Q2568 โดยหลักจากการเข้าร่วมลงทุนในโครงการ MTJDA แปลง A-18 ใน 3Q2568 รวมทั้งโครงการอาทิตย์มีการขายก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น เนื่องจากการปิดซ่อมบำรุงลดลง และเพิ่มปริมาณการผลิตตามสัญญาฯ จาก 280 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันสู่ระดับ 330 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2568

EBITDA ใน 3Q2568 มีจำนวน 48,442 ล้านบาท ลดลง 7,865 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.0 จาก 3Q2567 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 3Q2568 มีจำนวน 24,684 ล้านบาท ลดลง 6,494 ล้านบาท หรือร้อยละ 20.8 จาก 3Q2567 โดยหลักจากรายได้จากการขายที่ลดลงตามกล่าวข้างต้น ประกอบกับค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้น โดยหลักจากค่าใช้จ่ายทางเทคโนโลยีสารสนเทศ และค่าใช้จ่ายบริหารจากโครงการใหม่

ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมลดลง โดยหลักจากกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่ลดลงตามกล่าวข้างต้น อย่างไรก็ตามใน 3Q2567 มีการรับรู้ Non-recurring Items สุทธิภาษีเป็นขาดทุนประมาณ 900 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก) ขณะที่ใน 3Q2568 ไม่มีรายการดังกล่าว

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2568

ใน 3Q2568 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 68,731 ล้านบาท ลดลง 2,449 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.4 จาก 2Q2568 เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยโดยรวมลดลงร้อยละ 1.8 จาก 44.0 เหรียญสหรัฐต่อ BOE ใน 2Q2568 เป็น 43.2 เหรียญสหรัฐต่อ BOE ใน

3Q2568 โดยหลักจากการขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทลดลง ส่วนใหญ่จากโครงการในประเทศโอมานและประเทศแอลจีเรีย ในขณะที่ปริมาณขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.1 จาก 504,772 BOED ใน 2Q2568 เป็น 510,497 BOED ใน 3Q2568 โดยหลักจากการเข้าร่วมลงทุนในโครงการ MTJDA แปลง A-18 ใน 3Q2568 รวมทั้งโครงการ MTJDA แปลง B-17-01 มีการขายก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น เนื่องจากการปิดซ่อมบำรุงลดลง

EBITDA ใน 3Q2568 มีจำนวน 48,442 ล้านบาท ลดลง 4,246 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.1 จาก 2Q2568 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 3Q2568 มีจำนวน 24,684 ล้านบาท ลดลง 3,083 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.1 จาก 2Q2568 โดยหลักจากรายได้จากการขายที่ลดลงตามกล่าวข้างต้น ประกอบกับค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้น โดยหลักจากค่าที่ปรึกษา และค่าใช้จ่ายบริหารจากโครงการใหม่

ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมลดลง โดยหลักจากกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่ลดลงตามกล่าวข้างต้น อย่างไรก็ตามใน 2Q2568 มีการรับรู้ Non-recurring Items สุทธิภาษีเป็นขาดทุนประมาณ 1,300 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก) ขณะที่ใน 3Q2568 ไม่มีรายการดังกล่าว

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2568 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2567

ใน 9M2568 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 211,077 ล้านบาท ลดลง 24,822 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.5 จาก 9M2567 เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยโดยรวมลดลงร้อยละ 5.9 จาก 47.1 เหรียญสหรัฐ ต่อ BOE ใน 9M2567 เป็น 44.3 เหรียญสหรัฐต่อ BOE ใน 9M2568 โดยหลักจากราคาขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทที่ลดลงตามราคาดตลาดโลก ในขณะที่ปริมาณขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.1 จาก 484,909 BOED ใน 9M2567 เป็น 499,925 BOED ใน 9M2568 โดยหลักจากโครงการ G1/61 ที่เพิ่มอัตราการผลิตก๊าซธรรมชาติในเดือนมีนาคม 2567 และการเข้าร่วมลงทุนในโครงการ MTJDA แปลง A-18 ใน 3Q2568

EBITDA ใน 9M2568 มีจำนวน 153,411 ล้านบาท ลดลง 26,136 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.6 จาก 9M2567 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 9M2568 มีจำนวน 81,678 ล้านบาท ลดลง 24,328 ล้านบาท หรือร้อยละ 22.9 จาก 9M2567 โดยหลักจากรายได้จากการขายที่ลดลงตามกล่าวข้างต้น รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจากโครงการ G1/61 และโครงการ MTJDA แปลง A-18 ตามปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับมีค่าใช้จ่ายจากกิจกรรมซ่อมบำรุงเพิ่มขึ้นจากโครงการ G2/61 และโครงการเอส 1

ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมลดลง โดยหลักจากกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่ลดลงตามกล่าวข้างต้น ประกอบกับใน 9M2568 มีการรับรู้ Non-recurring Items สุทธิภาษีเป็นขาดทุนประมาณ 1,300 ล้านบาท ขณะที่ใน 9M2567 รับรู้ผลขาดทุนประมาณ 2,000 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

2.2 กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก

	3Q2567	2Q2568	3Q2568	%เพิ่ม (ลด)		9M2567	9M2568	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ปริมาณขายเฉลี่ย* (หน่วย: ล้านลิตร)	6,474	6,381	5,933	(8.4%)	(7.0%)	19,340	19,022	(1.6%)
ราคาเฉลี่ย (หน่วย: เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล)								
น้ำมันเบนซิน	89.4	78.4	80.4	(10.1%)	2.6%	95.7	81.2	(15.2%)
น้ำมันอากาศยาน	91.4	81.1	86.2	(5.7%)	6.3%	97.5	85.8	(12.0%)
น้ำมันดีเซล	91.9	82.7	88.8	(3.4%)	7.4%	98.8	87.6	(11.3%)

*ข้อมูลก่อนปี 2568 ปรับปรุงใหม่ ตามการปรับโครงสร้างธุรกิจ

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2567

ใน 3Q2568 กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีรายได้จากการขายจำนวน 153,823 ล้านบาท ลดลง 22,777 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.9 จาก 3Q2567 จากปริมาณขายภาพรวมปรับลดลง 541 ล้านลิตร หรือร้อยละ 8.4 จาก 6,474 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 442,620 บาร์เรลต่อวัน ใน 3Q2567 เป็น 5,933 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 405,633 บาร์เรลต่อวัน ใน 3Q2568 โดยหลักจากน้ำมันดีเซล เนื่องจาก ใน 3Q2567 มีปริมาณจำหน่ายน้ำมันดีเซลสูงจากการส่งออกเพื่อบริหารอุปทาน ประกอบกับราคาขายเฉลี่ยต่อลิตรปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลก อย่างไรก็ตาม กลุ่มธุรกิจ Non-oil มีรายได้เพิ่มขึ้น จากการขยายสาขาของธุรกิจค้าปลีกอาหารและเครื่องดื่ม รวมถึงร้านสะดวกซื้อ

EBITDA ใน 3Q2568 มีจำนวน 4,951 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,838 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จาก 3Q2567 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ใน 3Q2568 มีจำนวน 3,124 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 3Q2567 จำนวน 2,904 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจน้ำมันมีกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรเพิ่มขึ้นจากน้ำมันดีเซลและน้ำมันเบนซิน ประกอบกับ กลุ่มธุรกิจ Non-oil มี EBITDA เพิ่มขึ้น ตามกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับการยุติธุรกิจที่ผลประกอบการไม่เป็นไปตามแผนในช่วง 3Q2567

ทั้งนี้ ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกปรับตัวเพิ่มขึ้น จากกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่เพิ่มขึ้นตามกล่วข้างต้น ประกอบกับใน 3Q2567 มีการรับรู้ Non-recurring Items สุทธิภาษีเป็นผลขาดทุนประมาณ 600 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก) ขณะที่ใน 3Q2568 ไม่มีรายการดังกล่าว

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2568

ใน 3Q2568 กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีรายได้จากการขายจำนวน 153,823 ล้านบาท ลดลง 13,467 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.1 จาก 2Q2568 จากปริมาณขายภาพรวมปรับลดลง 448 ล้านลิตร หรือร้อยละ 7.0 จาก 6,381 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 441,056 บาร์เรลต่อวัน ใน 2Q2568 เป็น 5,933 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 405,633 บาร์เรลต่อวัน ใน 3Q2568 โดยหลักจากปริมาณขายน้ำมันดีเซลลดลงจากสถานการณ์ตลาดที่มีการแข่งขันสูง ขณะที่ราคาน้ำมันเฉลี่ยในตลาดโลกปรับสูงขึ้น ประกอบกับกลุ่มธุรกิจ Non-oil มีรายได้ลดลง จากรายได้ขายของร้านสะดวกซื้อที่ปรับลดลงตามปัจจัยฤดูกาล

EBITDA ใน 3Q2568 มีจำนวน 4,951 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 2Q2568 จำนวน 387 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.5 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ใน 3Q2568 มีจำนวน 3,124 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 2Q2568 จำนวน 419 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.5 โดยหลักจากธุรกิจน้ำมันที่กำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรของน้ำมันดีเซล น้ำมันเบนซิน และน้ำมันอากาศยานปรับเพิ่มขึ้น

ทั้งนี้ ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกปรับตัวเพิ่มขึ้น จากกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่เพิ่มขึ้นตามกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2568 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2567

ใน 9M2568 กลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกมีรายได้จากการขายจำนวน 503,812 ล้านบาท ลดลง 37,197 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 6.9 จาก 9M2567 โดยหลักจากราคาน้ำมันในตลาดโลกปรับตัวลดลง ประกอบกับปริมาณขายปรับลดลง 318 ล้านลิตร หรือร้อยละ 1.6 จาก 19,340 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 443,969 บาร์เรลต่อวัน ใน 9M2567 เป็น 19,022 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 438,268 บาร์เรลต่อวัน ใน 9M2568 เนื่องจากใน 9M2567 มีปริมาณจำหน่ายดีเซลสูงจากการส่งออกเพื่อบริหารอุปทาน อย่างไรก็ตาม กลุ่มธุรกิจ Non-oil รายได้เพิ่มขึ้น ตามการขยายสาขาร้านค้าปลีกอาหารและเครื่องดื่ม และร้านสะดวกซื้อ

EBITDA ใน 9M2568 มีจำนวน 16,062 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 9M2567 จำนวน 2,792 ล้านบาท หรือร้อยละ 21.0 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ใน 9M2568 มีจำนวน 10,586 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 9M2567 จำนวน 2,651 ล้านบาท หรือร้อยละ 33.4 จากกลุ่มธุรกิจน้ำมันมีกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรของน้ำมันเบนซินและน้ำมันดีเซลปรับเพิ่มขึ้น ประกอบกับ กลุ่มธุรกิจ Non-oil มี EBITDA เพิ่มขึ้น โดยหลักจากธุรกิจค้าปลีกอาหารและเครื่องดื่ม มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น รวมถึงการยุติธุรกิจที่ผลประกอบการไม่เป็นไปตามแผนในช่วง 9M2567

ทั้งนี้ ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกปรับตัวเพิ่มขึ้น จากกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่เพิ่มขึ้นตามกล่าวข้างต้น ประกอบกับใน 9M2567 มีการรับรู้ Non-recurring Items สุทธิภาษีเป็นผลขาดทุนประมาณ 600 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก) ขณะที่ใน 9M2568 ไม่มีรายการดังกล่าว

2.3 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น

หน่วย: เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล	3Q2567	2Q2568	3Q2568	%เพิ่ม (ลด)		9M2567	9M2568	%เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
Market GRM	2.9	4.6	4.1	41.4%	(10.9%)	4.6	3.9	(15.2%)
Inventory gain (loss) excl. NRV	(4.1)	(3.3)	0.9	>100.0%	>100.0%	(1.0)	(0.7)	30.0%
Hedging gain (loss)	0.2	-	0.4	100.0%	>100.0%	0.3	0.3	-
Accounting GRM	(1.0)	1.3	5.4	>100.0%	>100.0%	3.9	3.5	(10.3%)
Refinery Utilization rate* (%)	103.9%	105.0%	91.5%	(12.4%)	(13.5%)	101.7%	100.1%	(1.6%)

*จากโรงกลั่น 3 แห่ง คือ TOP GC และ IRPC

หน่วย: เหรียญสหรัฐ ต่อดัน	3Q2567	2Q2568	3Q2568	%เพิ่ม (ลด)		9M2567	9M2568	%เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
โอเลฟินส์								
Naphtha (MOPJ)	672	576	588	(12.5%)	2.1%	682	608	(10.9%)
HDPE	995	939	920	(7.5%)	(2.0%)	1,029	946	(8.1%)
LDPE	1,248	1,129	1,114	(10.7%)	(1.3%)	1,175	1,145	(2.6%)
LLDPE	1,010	963	940	(6.9%)	(2.4%)	1,035	974	(5.9%)
PP	1,018	960	923	(9.3%)	(3.9%)	1,039	969	(6.7%)

หน่วย: เหรียญสหรัฐ ต่อตัน	3Q2567	2Q2568	3Q2568	%เพิ่ม (ลด)		9M2567	9M2568	%เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
อะโรเมติกส์								
Condensate	651	566	589	(9.5%)	4.1%	675	599	(11.3%)
PX (TW)	942	808	839	(10.9%)	3.8%	1,003	836	(16.7%)
PX (TW) – Condensate	291	242	250	(14.1%)	3.3%	328	237	(27.7%)
BZ	987	727	725	(26.5%)	(0.3%)	1,012	776	(23.3%)
BZ – Condensate	336	161	136	(59.5%)	(15.5%)	337	177	(47.5%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2567

ใน 3Q2568 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายจำนวน 273,989 ล้านบาท ลดลง 63,623 ล้านบาท หรือร้อยละ 18.8 จาก 3Q2567 โดยหลักจากธุรกิจการกลั่นที่ปริมาณขายลดลง เนื่องจาก TOP มีการหยุดการเดินเครื่องหน่วยกลั่นน้ำมันดิบหน่วยที่ 3 (Crude Distillation Unit 3 : CDU-3) และหน่วยผลิตหลักอื่นๆ เพื่อตรวจซ่อมบำรุงครั้งใหญ่ตามวาระ (Major Turnaround) ในช่วงเดือนกรกฎาคม – สิงหาคม 2568 โดยอัตราการใช้กำลังการผลิตเฉลี่ยของกลุ่มลดลงจากร้อยละ 103.9 ใน 3Q2567 เป็นร้อยละ 91.5 ใน 3Q2568 ประกอบกับราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปปรับลดลงตามราคาน้ำมันดิบ

นอกจากนี้ ธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายลดลงเช่นกัน จากทั้งกลุ่มอะโรเมติกส์และโอเลฟินส์ตามราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับลดลง รวมทั้งปริมาณขายของกลุ่มอะโรเมติกส์ปรับลดลง เนื่องจาก TOP มี Major Turnaround ใน 3Q2568 ประกอบกับ GC ปรับลดอัตราการใช้กำลังการผลิต แม้ว่าปริมาณขายกลุ่มโอเลฟินส์เพิ่มขึ้น เนื่องจากมีการหยุดซ่อมบำรุงน้อยกว่าช่วงเดียวกันของปีก่อน

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 3Q2568 มีจำนวน 10,659 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 14,984 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 และใน 3Q2568 มีขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงานจำนวน 514 ล้านบาท ขาดทุนลดลง 15,534 ล้านบาท หรือร้อยละ 96.8 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจการกลั่น**ปรับตัวเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีกำไรจากสต็อกน้ำมันเพิ่มขึ้นในไตรมาสนี้ (ใน 3Q2568 มีกำไรจากสต็อกน้ำมัน 0.9 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ขณะที่ใน 3Q2567 ขาดทุน 4.1 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล) นอกจากนี้ Market GRM เพิ่มขึ้นจาก 2.9 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลใน 3Q2567 เป็น 4.1 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลใน 3Q2568 จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์น้ำมันดีเซล และน้ำมันอากาศยานปรับเพิ่มขึ้น แม้ว่าปริมาณขายลดลงตามกล่าวข้างต้น
- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจปิโตรเคมี**ปรับตัวลดลง จากกลุ่มโอเลฟินส์ที่ลดลงตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ PE กับวัตถุดิบที่ปรับลดลง แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้นตามกล่าวข้างต้น นอกจากนี้ กลุ่มอะโรเมติกส์ปรับลดลงตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ BZ และ PX กับวัตถุดิบที่ปรับลดลง และปริมาณขายลดลงตามกล่าวข้างต้น

ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 3Q2568 ปรับตัวเพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับ 3Q2567 จากขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่ลดลงตามกล่าวข้างต้น ประกอบกับ 3Q2568 มีการรับรู้ Non-recurring Items สุทธิภาษีเป็นกำไรประมาณ 1,600 ล้านบาท ขณะที่ใน 3Q2567 สุทธิภาษีเป็นขาดทุนประมาณ 17,400 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก) แม้ว่ากำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนลดลงจากเงินบาทแข็งค่าน้อยกว่าช่วงเดียวกันของปีก่อน

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2568

ใน 3Q2568 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายจำนวน 273,989 ล้านบาท ลดลง 27,046 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.0 โดยหลักจากธุรกิจการกลั่นตามปริมาณขายที่ลดลงจาก Major Turnaround ของ TOP ตามกล่าวข้างต้น โดยอัตราการใช้กำลังการผลิตเฉลี่ยของกลุ่มลดลงจากร้อยละ 105.0 ใน 2Q2568 เป็นร้อยละ 91.5 ใน 3Q2568 แม้ว่าราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปส่วนใหญ่ปรับเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบ

นอกจากนี้ ธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายลดลงเช่นกัน โดยหลักจากกลุ่มโพลีเอทิลีน ตามราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก PE และ PP ที่ปรับลดลง และกลุ่มอะโรเมติกส์ลดลงจากปริมาณขายที่ลดลง เนื่องจาก TOP มี Major Turnaround ใน 3Q2568

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 3Q2568 มีจำนวน 10,659 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,456 ล้านบาท หรือร้อยละ 71.8 และใน 3Q2568 มีขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงานจำนวน 514 ล้านบาท ขาดทุนลดลง 4,276 ล้านบาท หรือร้อยละ 89.3 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจการกลั่น**ปรับตัวเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีกำไรจากสต็อกน้ำมันเพิ่มขึ้นในไตรมาสนี้ (ใน 3Q2568 มีกำไรจากสต็อกน้ำมัน 0.9 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ขณะที่ใน 2Q2568 ขาดทุน 3.3 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล) แม้ว่า Market GRM ลดลงจาก 4.6 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลใน 2Q2568 เป็น 4.1 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ใน 3Q2568 โดยหลักจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์น้ำมันเบนซินและน้ำมันเตาปรับลดลง และปริมาณขายลดลงตามกล่าวข้างต้น
- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจปิโตรเคมี**ปรับตัวลดลงเล็กน้อย โดยหลักจากกลุ่มโพลีเอทิลีนลดลงตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ PE กับวัตถุดิบที่ปรับลดลง ขณะที่กลุ่มอะโรเมติกส์มีผลประกอบการใกล้เคียงกับไตรมาสก่อน โดยส่วนต่างราคาขายผลิตภัณฑ์ BZ กับวัตถุดิบปรับลดลง แม้ว่าส่วนต่างราคาขายผลิตภัณฑ์ PX กับวัตถุดิบเพิ่มขึ้น ขณะที่ปริมาณขายลดลงตามกล่าวข้างต้น

อย่างไรก็ตาม ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 3Q2568 ปรับลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับ 2Q2568 เนื่องจากใน 2Q2568 มีการรับรู้ Non-recurring Items สุทธิภาษีเป็นกำไรประมาณ 10,900 ล้านบาท ขณะที่ใน 3Q2568 สุทธิภาษีเป็นกำไรประมาณ 1,600 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2568 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2567

ใน 9M2568 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายจำนวน 885,362 ล้านบาท ลดลง 151,130 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.6 โดยหลักจากธุรกิจการกลั่นตามปริมาณขายที่ลดลงจาก Major Turnaround ของ TOP โดยอัตราการใช้กำลังการผลิตเฉลี่ยของกลุ่มลดลงจากร้อยละ 101.7 ใน 9M2567 เป็นร้อยละ 100.1 ใน 9M2568 ประกอบกับราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปส่วนใหญ่ปรับลดลงตามราคาน้ำมันดิบ

นอกจากนี้ ธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายลดลงเช่นกัน โดยกลุ่มอะโรเมติกส์ปรับลดลง ตามราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับลดลง รวมทั้งปริมาณขายลดลง เนื่องจาก TOP มี Major Turnaround ใน 3Q2568 ประกอบกับกลุ่มโพลีเอทิลีนปรับลดลง ตามราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก PE และ PP ที่ปรับลดลง

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 9M2568 มีจำนวน 30,237 ล้านบาท ลดลง 11,617 ล้านบาท หรือร้อยละ 27.8 และใน 9M2568 มีขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงานจำนวน 2,984 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 9,558 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จากกำไรจากการดำเนินงานจำนวน 6,574 ล้านบาท ใน 9M2567 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ผลการดำเนินงานของ **ธุรกิจปิโตรเคมี**ปรับตัวลดลง โดยหลักจากกลุ่มอะโรเมติกส์ จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ BZ และ PX กับวัตถุดิบ และปริมาณขายที่ปรับลดลงตามกล่าวข้างต้น รวมทั้งกลุ่มโพลีเอทิลีนปรับลดลงเช่นกันตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ HDPE กับวัตถุดิบที่ปรับลดลง
- ผลการดำเนินงานของ **ธุรกิจการกลั่น**ปรับตัวลดลง เนื่องจาก Market GRM ลดลงจาก 4.6 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ใน 9M2567 เป็น 3.9 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลใน 9M2568 จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ที่ปรับลดลง แม้ว่า มีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมันลดลงใน 9M2568 (ใน 9M2568 มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน 0.7 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ขณะที่ใน 9M2567 ขาดทุน 1.0 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล) รวมทั้งปริมาณขายลดลงตามกล่าวข้างต้น

อย่างไรก็ตาม ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 9M2568 ปรับตัวเพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับ 9M2567 เนื่องจากใน 9M2568 มีการรับรู้ Non-recurring Items สุทธิภาษีเป็นกำไรประมาณ 12,300 ล้านบาท ขณะที่ใน 9M2567 สุทธิภาษีเป็นขาดทุนประมาณ 13,500 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

2.4 กลุ่มธุรกิจใหม่และความยั่งยืน

	3Q2567	2Q2568	3Q2568	% เพิ่ม (ลด)		9M2567	9M2568	% เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
ปริมาณขายไฟฟ้า (GWh)	4,143	5,120	5,256	26.9%	2.7%	14,371	15,002	4.4%
ปริมาณขายไอน้ำ (พันตัน)	3,699	3,227	3,646	(1.4%)	13.0%	10,364	10,216	(1.4%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2567

ใน 3Q2568 กลุ่มธุรกิจใหม่และความยั่งยืนมีรายได้จากการขายจำนวน 27,438 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 97 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.4 โดยหลักจากรายได้รวมของ GPSC เพิ่มขึ้น จากโรงไฟฟ้าผู้ผลิตอิสระ (Independent Power Producer: IPP) ตามแผนการเรียกเก็บไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) แม้ว่ารายได้ของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Producer: SPP) ลดลง ตามปริมาณขายไฟฟ้าให้ กฟผ. เนื่องจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดอายุ ขณะที่รายได้รวมของ PTTGM ลดลง โดยหลักจากธุรกิจยา จากการจำหน่ายยาสามัญประเภทเลนาลิโดไมด์ (Lenalidomide) ในสหรัฐฯ ที่ลดลงจากการปรับช่วงเวลาการส่งมอบสินค้า

EBITDA ใน 3Q2568 มีจำนวน 6,591 ล้านบาท ลดลง 296 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.3 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 3Q2568 มีจำนวน 3,444 ล้านบาท ลดลง 18 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.5 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นของ PTTGM ลดลง ตามรายได้

ของธุรกิจที่ลดลงตามกล่าวข้างต้น แม้ว่ากำไรขั้นต้นของ GPSC จะเพิ่มขึ้นจากกำไรผันแปร (Contribution margin) ของโรงไฟฟ้า SPP และ IPP ที่เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานภาพรวมของกลุ่มธุรกิจใหม่และความยั่งยืนใน 3Q2568 เมื่อเปรียบเทียบกับ 3Q2567 ลดลง โดยหลักจากกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานที่ลดลงตามกล่าวข้างต้น แม้ว่าใน 3Q2568 มีการรับรู้ Non-recurring Items สุทธิภาษีเป็นกำไรประมาณ 200 ล้านบาท ขณะที่ใน 3Q2567 ไม่มีรายการดังกล่าว (รายละเอียดตามภาคผนวก)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2568

ใน 3Q2568 กลุ่มธุรกิจใหม่และความยั่งยืนมีรายได้จากการขายจำนวน 27,438 ล้านบาท ลดลง 2,962 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.7 จากรายได้รวมของ PTTGM ลดลง จากการจำหน่ายธุรกิจรถยนต์ไฟฟ้าของบริษัท นิโอ โมบิลิตี้ เอเชีย จำกัด (NMA) ในระหว่างไตรมาส ประกอบกับรายได้รวมของ GPSC ลดลง โดยหลักจากรายได้ของโรงไฟฟ้า SPP เนื่องจากใน 2Q2568 มีการรับรู้รายได้ค่าก๊าซธรรมชาติที่เรียกเก็บย้อนหลังสำหรับเดือนกันยายน – ธันวาคม 2566 จากการส่งผ่านต้นทุนไปยังราคาขาย (Passthrough structure)

EBITDA ใน 3Q2568 มีจำนวน 6,591 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 485 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.9 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 3Q2568 มีจำนวน 3,444 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 552 ล้านบาท หรือร้อยละ 19.1 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นของ GPSC เพิ่มขึ้น จาก Contribution margin ของโรงไฟฟ้า SPP ที่เพิ่มขึ้นตามปริมาณการขายไฟฟ้าและไอน้ำให้ลูกค้าอุตสาหกรรม

อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานภาพรวมของกลุ่มธุรกิจใหม่และความยั่งยืนใน 3Q2568 ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับ 2Q2568 เนื่องจากใน 3Q2568 GPSC มีการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมลดลง โดยหลักจากผลประกอบการที่ลดลงตามปัจจัยฤดูกาล แม้ว่ากำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานจะเพิ่มขึ้น ประกอบกับใน 3Q2568 มีการรับรู้ Non-recurring Items สุทธิภาษีเป็นกำไรประมาณ 200 ล้านบาท ขณะที่ใน 2Q2568 ไม่มีรายการดังกล่าว (รายละเอียดตามภาคผนวก)

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2568 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2567

ใน 9M2568 กลุ่มธุรกิจใหม่และความยั่งยืน มีรายได้จากการขายจำนวน 86,035 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 61 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.1 โดยหลักจากรายได้รวมของ PTTGM เพิ่มขึ้นจากธุรกิจภายใต้กลุ่มบริษัท Arun Plus ขณะที่รายได้รวมของ GPSC ลดลง โดยหลักจากรายได้ของโรงไฟฟ้า SPP ลดลง ตามปริมาณขายไฟฟ้าให้ กฟผ. เนื่องจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดอายุ ประกอบกับราคาขายไฟฟ้าและไอน้ำเฉลี่ยลดลง ตามค่าไฟฟ้าผันแปร (Fuel adjustment charge: Ft) และราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวลดลง

EBITDA ใน 9M2568 มีจำนวน 19,301 ล้านบาท ลดลง 755 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.8 โดยหลักจาก PTTGM ที่ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารของธุรกิจเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 9M2568 มีจำนวน 9,785 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 257 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.7 โดยหลักจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายของ GPSC ลดลง ตามมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้จากการเข้าซื้อบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (GLOW) ที่ลดลงตามอายุสัญญา

อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานภาพรวมกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานใน 9M2568 ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับ 9M2567 แม้ว่ากำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานจะเพิ่มขึ้นตามกล่าวข้างต้น โดยใน 9M2567 มีการรับรู้รายการ Non-recurring Items สุทธิภาษีเป็นกำไรประมาณ 5,900 ล้านบาท ขณะที่ใน 9M2568 รับรู้เป็นกำไรประมาณ 100 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

ภาพรวมผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

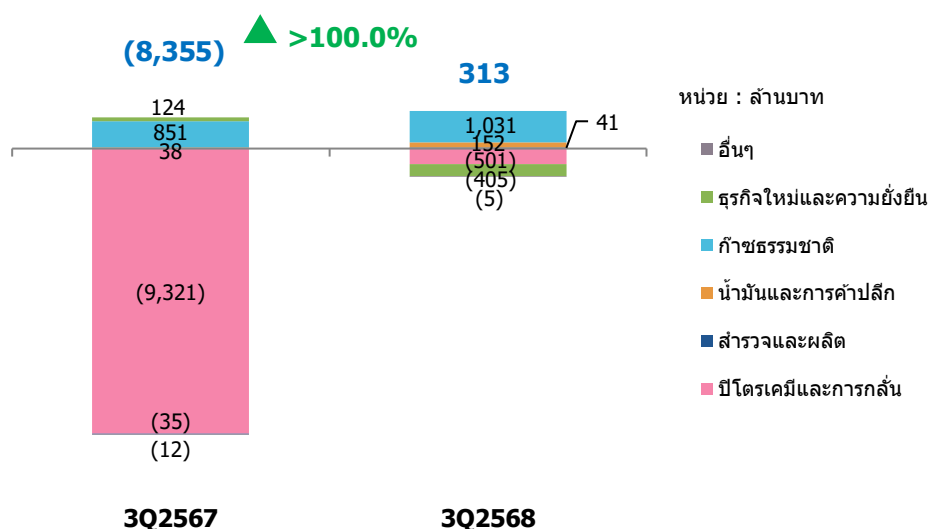
ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2567

ใน 3Q2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 646,689 ล้านบาท ลดลงจาก 3Q2567 จำนวน 115,169 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.1 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น และกลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีกจากราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายที่ลดลง อีกทั้งกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีรายได้จากการขายลดลง โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ ที่ปริมาณขายเฉลี่ยปรับลดลง จาก New Shippers ที่มีการนำเข้า LNG เพื่อใช้ในโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ประกอบกับราคาขายเฉลี่ยปรับลดลงตามราคา Pool Gas และราคาขายเฉลี่ยให้กับกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมปรับลดลงตามราคาอ้างอิง รวมถึงธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้ลดลงจากราคาขายเฉลี่ยปรับตัวลดลงตามราคาปิโตรเคมีที่ใช้อ้างอิง ประกอบกับปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมลดลง จากผลิตภัณฑ์ LPG และ Propane ตามความต้องการของลูกค้าที่ลดลง

EBITDA ใน 3Q2568 มีจำนวน 85,769 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 16,877 ล้านบาท หรือร้อยละ 24.5 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยธุรกิจการกลั่นเพิ่มขึ้นเนื่องจากในไตรมาสนี้มีกำไรจากสต็อกน้ำมันสุทธิกับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับของสินค้าคงเหลือ โดยใน 3Q2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรประมาณ 1,700 ล้านบาท ขณะที่ใน 3Q2567 มีผลขาดทุนประมาณ 20,000 ล้านบาท รวมทั้ง Market GRM เพิ่มขึ้น แม้ว่าปริมาณขายลดลง ขณะที่ธุรกิจปิโตรเคมีมีผลการดำเนินงานลดลงโดยหลักจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของกลุ่มโอเลฟินส์และอะโรเมติกส์ที่ปรับตัวลดลง อย่างไรก็ตาม ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมลดลงโดยหลักจากรายได้จากการขายที่ลดลงตามราคาน้ำมันที่ลดลงตามราคาตลาดโลก ประกอบกับกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ และธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ตามปริมาณขายและราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงตามกล่วข้างต้น

ใน 3Q2568 ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายมีจำนวน 45,741 ล้านบาท ลดลง 2,190 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.6 จาก PTTEP ที่มีค่าเสื่อมราคาลดลง ตามค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้น แม้ว่าค่าเสื่อมราคาสกุลเงินเหรียญสหรัฐเพิ่มขึ้น และ GC เนื่องจากใน 3Q2567 ที่มีการปรับการคิดค่าเสื่อมราคาจากการปรับโครงสร้างธุรกิจโรงงานในยุโรปของกลุ่ม allnex

ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ใน 3Q2568 มีส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 313 ล้านบาท กำไรเพิ่มขึ้น 8,668 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากใน 3Q2567 มีส่วนแบ่งผลขาดทุนจากการด้อยค่าของ PTTAC

ใน 3Q2568 มีผลขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ 2,548 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 5,230 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากตราสารอนุพันธ์สินค้าโภคภัณฑ์ของ PTTT LDN และ PTTT

ใน 3Q2568 มีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 6,258 ล้านบาท ลดลง 20,217 ล้านบาท หรือร้อยละ 76.4 โดยหลักจากผลกำไรอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของเงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐลดลง ตามค่าเงินบาทที่แข็งค่าลดลง เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (ใน 3Q2568 เงินบาทปิดแข็งค่า 0.26 บาทต่อเหรียญสหรัฐ ขณะที่ใน 3Q2567 เงินบาทปิดแข็งค่า 4.55 บาทต่อเหรียญสหรัฐ)

ต้นทุนทางการเงินใน 3Q2568 มีจำนวน 9,985 ล้านบาท ลดลง 1,698 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.5 โดยหลักจาก GC และ ปตท. ตามอัตราดอกเบี้ยในตลาดที่ปรับตัวลดลง

ใน 3Q2568 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นกำไรประมาณ 900 ล้านบาท ขณะที่ใน 3Q2567 เป็นขาดทุนประมาณ 9,500 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

ภาษีเงินได้ใน 3Q2568 จำนวน 14,632 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,848 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.5 โดยหลักจาก IRPC และ OR ตามกำไรที่เพิ่มขึ้น

จากที่กล่าวข้างต้น ส่งผลให้ในไตรมาสนี้ ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 19,784 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,460 ล้านบาท หรือร้อยละ 21.2 จากกำไรสุทธิจำนวน 16,324 ล้านบาท ใน 3Q2567

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2568 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2568

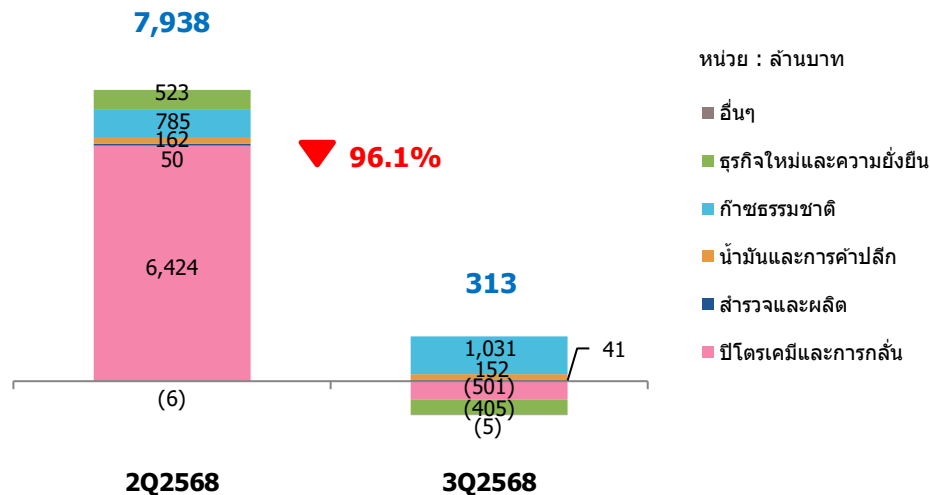
ใน 3Q2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 646,689 ล้านบาท ลดลงจาก 2Q2568 จำนวน 30,065 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.4 โดยหลักจากรายได้ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น และกลุ่มธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก ที่ลดลงตามปริมาณขายรวมที่ปรับลดลง ประกอบกับธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีรายได้ลดลง โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ เนื่องจากปริมาณขายลูกค้ากลุ่มโรงไฟฟ้าลดลงตามความต้องการใช้ไฟฟ้า และมีการนำเข้าไฟฟ้าพลังน้ำจากต่างประเทศที่เพิ่มขึ้น รวมถึงราคาขายเฉลี่ยที่ปรับลดลงตามราคา Pool Gas รวมถึงราคาขายเฉลี่ยให้กับกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมปรับลดลงตามราคาอ้างอิง นอกจากนี้ ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้ลดลงจากปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ที่ลดลง โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ Propane ตามความต้องการของลูกค้าที่ลดลง รวมทั้งราคาขายเฉลี่ยปรับลดลงตามราคาปิโตรเคมีที่ใช้อ้างอิง

EBITDA ใน 3Q2568 มีจำนวน 85,769 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 7,108 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.0 จาก 2Q2568 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยธุรกิจการกลั่นเพิ่มขึ้นเนื่องจากในไตรมาสนี้มีกำไรจากสต็อกน้ำมันสุทธิกับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับของสินค้าคงเหลือ โดยใน 3Q2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรประมาณ 1,700 ล้านบาท ขณะที่ใน 2Q2568 มีผลขาดทุนประมาณ 7,200 ล้านบาท แม้ว่า Market GRM และปริมาณขายลดลง ขณะที่ธุรกิจปิโตรเคมีมีผลการดำเนินงานลดลงเล็กน้อย โดยหลักจากกลุ่มโพลีเอทิลีนส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบปรับตัวลดลง นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจากการรับรู้กำไร Mark-to-market ของสินค้าระหว่างการขนส่งใน 3Q2568 ขณะที่ใน 2Q2568 รับรู้เป็นขาดทุน ประกอบกับมีกำไรจากส่วนต่างของราคาซื้อ-ขายผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้น ขณะเดียวกันธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงาน

ดีขึ้น โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ และธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ จากต้นทุนที่ลดลงตามราคา Pool Gas แม้ว่าราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายรวมลดลงตามกล่าวข้างต้น

ใน 3Q2568 ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายมีจำนวน 45,741 ล้านบาท ลดลง 1,100 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.3 โดยหลักจากโครงการโอมาน โครงการอัลจีเรีย และโครงการมาเลเซีย Block K ของ PTTEP ที่มีปริมาณขายลดลง

ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ใน 3Q2568 มีส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 313 ล้านบาท ลดลง 7,625 ล้านบาท หรือร้อยละ 96.1 โดยหลักจากใน 2Q2568 TOP มีกำไรจากการซื้อกิจการในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของการเข้าซื้อหุ้นและควมรวมโรงกลั่นน้ำมันของกลุ่มเซลล์ในสิงคโปร์

ใน 3Q2568 มีผลขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์จำนวน 2,548 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,425 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากตราสารอนุพันธ์สินค้าโภคภัณฑ์ของ PTTT LDN

ใน 3Q2568 มีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 6,258 ล้านบาท ลดลง 2,793 ล้านบาท หรือร้อยละ 30.9 โดยหลักจากการรับรู้ผลกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของอัตราแลกเปลี่ยนของเงินกู้สกุลเงินเหรียญสหรัฐลดลง ตามค่าเงินบาทที่แข็งค่าลดลง เมื่อเทียบกับ 2Q2568 (ใน 3Q2568 เงินบาทปิดแข็งค่า 0.26 บาทต่อเหรียญสหรัฐ ขณะที่ใน 2Q2568 เงินบาทปิดแข็งค่า 1.37 บาทต่อเหรียญสหรัฐ)

ต้นทุนทางการเงินใน 3Q2568 มีจำนวน 9,985 ล้านบาท ลดลง 577 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.5 โดยหลักจากดอกเบี้ยจ่ายของ GC TOP และ ปตท. ตามอัตราดอกเบี้ยในตลาดที่ปรับตัวลดลง

ใน 3Q2568 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นกำไรประมาณ 900 ล้านบาท ขณะที่ใน 2Q2568 รับรู้เป็นกำไรประมาณ 4,200 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

ภาษีเงินได้ใน 3Q2568 จำนวน 14,632 ล้านบาท ลดลง 287 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.9 ไกล่เคียงกับ 2Q2568

ส่งผลให้ใน 3Q2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ จำนวน 19,784 ล้านบาท ลดลง 1,749 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.1 จากกำไรสุทธิจำนวน 21,533 ล้านบาท ใน 2Q2568

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2568 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2567

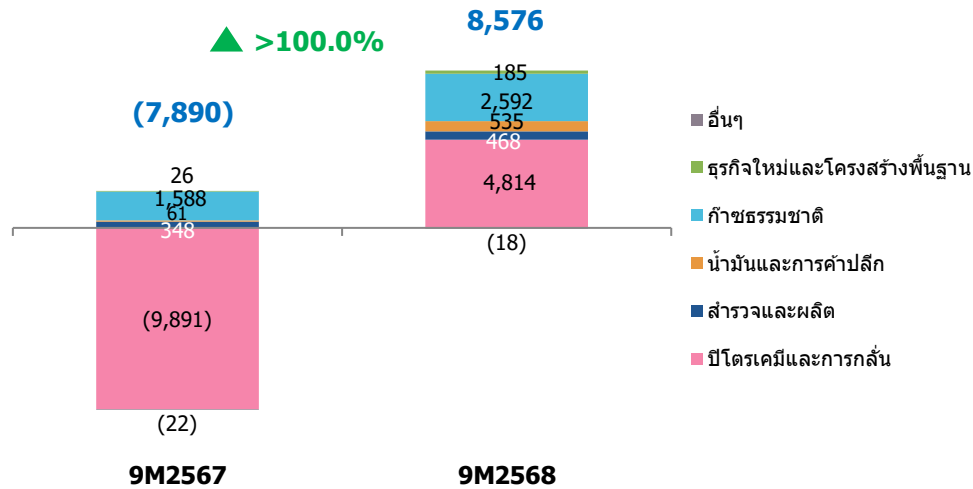
ใน 9M2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 2,023,666 ล้านบาท ลดลงจาก 9M2567 จำนวน 342,414 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.5 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ และกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น จากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลก รวมทั้งปริมาณขายเฉลี่ยที่ลดลง นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีรายได้จากการขายลดลงเช่นกัน โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ ที่มีปริมาณขายลดลงจาก New Shippers มีการนำเข้า LNG เพื่อใช้ในโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ประกอบกับราคาขายเฉลี่ยปรับลดลงตามราคา Pool Gas อีกทั้งราคาขายเฉลี่ยให้กับกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมลดลงตามราคาอ้างอิง รวมทั้งธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ลดลง เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยลดลงตามราคาอ้างอิงและปริมาณขายลดลง

EBITDA ใน 9M2568 มีจำนวน 257,957 ล้านบาท ลดลง 44,986 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.8 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่ผลการดำเนินงานลดลงจากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลง กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีผลการดำเนินงานลดลง โดยธุรกิจปิโตรเคมีลดลง โดยหลักจากกลุ่มอะโรมาติกส์และกลุ่มโอเลฟินส์ จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่กับวัตถุดิบที่ปรับลดลง ธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานลดลงเนื่องจาก Market GRM ลดลงจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ที่ปรับลดลง รวมทั้งปริมาณขายลดลง แม้ว่าใน 9M2568 มีผลขาดทุนสต็อกน้ำมันสุทธิต่อกับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับของสินค้าคงเหลือลดลง โดยใน 9M2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีผลขาดทุนประมาณ 4,000 ล้านบาท ขณะที่ใน 9M2567 ขาดทุนประมาณ 14,300 ล้านบาท นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานลดลงจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ที่กำไรขั้นต้นลดลงจากราคาขายเฉลี่ยลดลงตามราคาปิโตรเคมีส่วนใหญ่ที่ใช้อ้างอิง ประกอบกับ EBITDA ของบริษัทย่อยในกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ปรับลดลง โดยหลักจาก PTTLNG เนื่องจากการลดสัดส่วนการถือหุ้นในโครงการ LMPT2 เป็นร้อยละ 50.0 เมื่อวันที่ 30 เม.ย. 2567 ขณะที่ธุรกิจจัดหาและค้าส่งก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานดีขึ้น แม้ว่าปริมาณขายรวมลดลง เนื่องจากในเดือนมกราคม 2567 มีการนำค่าปรับจากปริมาณที่ผู้ผลิตก๊าซฯ ส่งได้ไม่ถึงปริมาณตามสัญญา (Shortfall) ของแหล่งก๊าซฯ ในอ่าวไทยจำนวน 4,300 ล้านบาท มาคำนวณเป็นส่วนลดราคา Pool Gas ตามคำสั่งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.)

ใน 9M2568 ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายมีจำนวน 137,382 ล้านบาท ลดลง 4,754 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.3 โดยหลักจาก GC เนื่องจากในปี 2567 มีการปรับการคำนวณค่าเสื่อมราคาจากการปรับโครงสร้างธุรกิจโรงงานในยุโรปของกลุ่ม allnex ประกอบกับ PTTEP มีค่าเสื่อมราคาลดลงตามค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้น แม้ว่าค่าเสื่อมราคาสกุลเงินเหรียญสหรัฐเพิ่มขึ้น

ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากการร่วมค้าและบริษัทร่วม

หน่วย : ล้านบาท



ใน 9M2568 มีส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 8,576 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 16,466 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากใน 9M2567 GC รับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของ PTTAC ขณะที่ใน 9M2568 TOP มีกำไรจากการซื้อกิจการในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของการเข้าซื้อหุ้นและควบรวมโรงกลั่นน้ำมันของกลุ่มเชลล์ในสิงคโปร์

ใน 9M2568 มีผลขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ จำนวน 4,631 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,420 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากตราสารอนุพันธ์ทางการเงินของ ปตท.

ใน 9M2568 มีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 19,816 ล้านบาท ลดลง 202 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.0 ใกล้เคียงกับ 9M2567

ใน 9M2568 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นกำไรประมาณ 5,000 ล้านบาท ขณะที่ใน 9M2567 รับรู้เป็นกำไรประมาณ 600 ล้านบาท (รายละเอียดตามภาคผนวก)

ต้นทุนทางการเงินใน 9M2568 มีจำนวน 31,532 ล้านบาท ลดลง 4,391 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.2 จาก 9M2567 โดยหลักจากดอกเบี้ยจ่ายเงินกู้และหุ้นกู้ที่ลดลงของ ปตท. และ GC

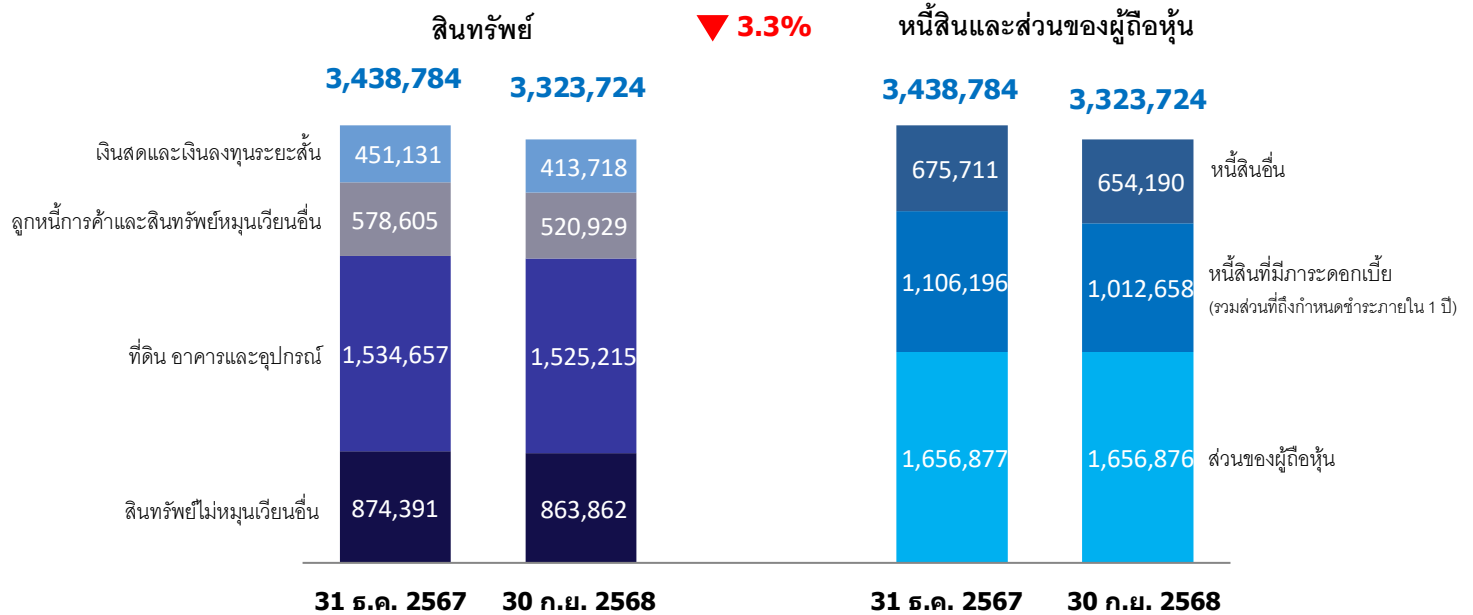
ภาษีเงินได้ใน 9M2568 จำนวน 45,625 ล้านบาท ลดลง 5,403 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.6 โดยหลักจาก PTTEP ตามผลการดำเนินงานที่ลดลง

ส่งผลให้ ใน 9M2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 64,632 ล้านบาท ลดลง 16,129 ล้านบาท หรือร้อยละ 20.0 จาก 9M2567 ที่มีกำไรสุทธิ จำนวน 80,761 ล้านบาท

วิเคราะห์ฐานะการเงิน ปตท. และบริษัทย่อย

ณ วันที่ 30 ก.ย. 2568 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2567

หน่วย : ล้านบาท



สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 ก.ย. 2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 3,323,724 ล้านบาท ลดลงจาก ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2567 จำนวน 115,060 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.3 เป็นผลมาจาก

: เงินสดและเงินลงทุนระยะสั้นลดลงจำนวน 37,413 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.3 โดยหลักจากการจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืม รวมถึงการลงทุนของ PTTEP

: ลูกหนี้การค้าและสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นลดลงจำนวน 57,676 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.0 สาเหตุหลักมาจาก

- ลูกหนี้การค้าและสินค้าคงเหลือลดลงจำนวน 41,493 ล้านบาท และจำนวน 12,927 ล้านบาท ตามลำดับ โดยหลักจากปัจจัยด้านปริมาณและราคาที่ลดลง
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นลดลงจำนวน 3,256 ล้านบาท โดยหลักจากลูกหนี้หมุนเวียนอื่นของ ปตท. GC และ PTTT LDN ลดลง

: ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ลดลงจำนวน 9,442 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.6 โดยหลักจาก TOP จากการรับเงินหลักประกัน EPC Contract ซึ่งนำมาหักออกจากมูลค่าโครงการ CFP สุทธิด้วยการลงทุนเพิ่มเติมในโครงการ G1/61โครงการ G2/61 โครงการสัมปทาน ก๊าซ และโครงการ MTJDA แปลง A-18 ของ PTTEP

: สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ลดลงจำนวน 10,529 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.2 โดยหลักจากการรับชำระคืนเงินให้กู้ยืมของ PTT TCC

หนี้สิน

ณ วันที่ 30 ก.ย. 2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมจำนวน 1,666,848 ล้านบาท ลดลงจาก ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2567 จำนวน 115,059 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.5 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

: หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยลดลงจำนวน 93,538 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.5 โดยหลักจากการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวของ GC TOP ปตท. และ GPSC

: หนี้สินอื่นลดลงจำนวน 21,521 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.2 โดยหลักจากเจ้าหนี้การค้าของ ปตท. OR และ PTTT จากปัจจัยด้านปริมาณและราคาที่ลดลง

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 30 ก.ย. 2568 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวนรวม 1,656,876 ล้านบาท ลดลงจาก ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2567 จำนวน 1 ล้านบาท จากองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นลดลงจำนวน 21,854 ล้านบาท โดยหลักจากผลต่างการแปลงค่าบงการเงิน และหุ้นทุนซื้อคืนของ ปตท. จำนวน 7,552 ล้านบาท ขณะที่ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อยเพิ่มขึ้นจำนวน 27,717 ล้านบาท โดยหลักจากหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนของ GC และกำไรสะสมเพิ่มขึ้นจำนวน 1,688 ล้านบาท จากผลการดำเนินงานสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2568 ของ ปตท. และบริษัทย่อยที่มีกำไรจำนวน 64,632 ล้านบาท สุทธิด้วยเงินปันผลจ่ายจำนวน 62,623 ล้านบาท

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท. และบริษัทย่อยสำหรับงวด 9 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 ก.ย. 2568 มีกระแสเงินสดลดลงสุทธิจำนวน 47,951 ล้านบาท โดยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวดจำนวน 405,139 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวดเท่ากับ 357,188 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินรวม	
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	207,665
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(101,645)
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(151,617)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(4,249)
ผลต่างจากการแปลงค่าบงการเงิน	1,895
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงระหว่างงวด-สุทธิ	(47,951)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	405,139
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	357,188

กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 207,665 ล้านบาท โดยมาจากกำไรก่อนภาษีเงินได้จำนวน 132,717 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการที่ไม่ใช่เงินสดจำนวน 136,458 ล้านบาท ซึ่งรายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 137,382 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงินจำนวน 31,532 ล้านบาท สำหรับรายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลง ได้แก่ ดอกเบี้ยรับจำนวน 11,674 ล้านบาท กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 9,629 ล้านบาท ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 8,576 ล้านบาท และปรับปรุงด้วยการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้นจำนวน 3,556 ล้านบาท ขณะที่เงินสดจ่ายภาษีเงินได้จำนวน 65,066 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 101,645 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่ารวมจำนวน 108,424 ล้านบาท โดยหลักจากการลงทุนของ PTTEP ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมสำหรับโครงการ G1/61 โครงการ G2/61 และโครงการสัมปทานกาซา

: เงินจ่ายสำหรับลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะยาวอื่นจำนวน 13,075 ล้านบาท โดยหลักจากการเข้าร่วมลงทุนในโครงการ MTJDA แปลง A-18 ของ PTTEP

: เงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้นเพิ่มขึ้นจำนวน 12,499 ล้านบาท โดยหลักจากการลงทุนในเงินฝากประจำของ ปตท.

: เงินสดรับจากเงินปันผลและดอกเบี้ยจำนวน 14,701 ล้านบาท โดยหลักจาก PTTEP และ ปตท.

: เงินรับจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวสุทธิจำนวน 17,652 ล้านบาท โดยหลักจากการรับชำระคืนเงินให้กู้ยืมของ

PTT TCC

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 151,617 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายสำหรับเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวสุทธิจำนวน 94,304 ล้านบาท โดยหลักจาก GC GPSC และ PTTEP

: เงินปันผลจ่ายจำนวน 57,298 ล้านบาท โดยหลักจาก ปตท. และ PTTEP

: เงินจ่ายต้นทุนทางการเงินจำนวน 25,859 ล้านบาท โดยหลักจาก GC TOP GPSC และ ปตท.

: เงินจ่ายซื้อหุ้นคืนของ ปตท. จำนวน 7,552 ล้านบาท

: เงินสดสุทธิได้มาจากการออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้นของ GC จำนวน 34,994 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท. และบริษัทย่อย

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	9M2567	9M2568
<u>อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร</u>			
อัตรากำไรขั้นต้น	%	10.74	10.31
อัตรากำไรสุทธิ	%	4.32	4.30
<u>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน</u>			
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	8.43	8.18
<u>กำไรสุทธิต่อหุ้น</u>			
กำไรสุทธิต่อหุ้น	บาท/หุ้น	2.83	2.26

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	31 ธ.ค. 67	30 ก.ย. 68
<u>อัตราส่วนสภาพคล่อง</u>			
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.81	1.65
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.23	1.10
<u>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน</u>			
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.67	0.61

หมายเหตุ:

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

แนวโน้มสถานการณ์เศรษฐกิจในไตรมาสที่ 4 ปี 2568

เศรษฐกิจโลกในไตรมาสที่ 4 ของปี 2568 (4Q2568) มีแนวโน้มขยายตัวต่อเนื่อง จากนโยบายการเงินที่ผ่อนคลายขึ้นในประเทศเศรษฐกิจหลัก โดยเศรษฐกิจสหรัฐฯ ยังคงคาดว่าจะได้รับแรงหนุนด้านการคลังจากกฎหมายลดหย่อนภาษีและเพิ่มการใช้จ่ายภาครัฐ (One Big Beautiful Bill Act) ประกอบกับภาคเอกชนเร่งลงทุน โดยเฉพาะใน AI และ semiconductor อย่างไรก็ตาม การประกอบธุรกิจในส่วนที่เกี่ยวข้องกับภาครัฐซึ่งอาจล่าช้าจากการหยุดดำเนินการของรัฐบาลกลางสหรัฐฯ (U.S. government shutdown) และตลาดแรงงานสหรัฐฯ ที่ส่งสัญญาณชะลอตัว ในขณะที่การใช้จ่ายภาครัฐในโครงสร้างพื้นฐานและอุตสาหกรรมป้องกันประเทศโดยเฉพาะในเยอรมนี คาดว่าจะช่วยสนับสนุนการจ้างงานและเศรษฐกิจกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโรเพิ่มขึ้น สำหรับเศรษฐกิจจีนคาดว่าจะมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจแบบเฉพาะเจาะจงจะช่วยพยุงเศรษฐกิจให้ขยายตัวได้ตามประมาณการที่ร้อยละ 5 ในปี 2568 ท่ามกลางการบริโภคในประเทศที่ยังฟื้นตัวล่าช้า อย่างไรก็ตาม ยังคงต้องติดตามความไม่แน่นอนจากนโยบายการค้าโลกนำโดยสหรัฐฯ และความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์ที่อาจส่งผลกระทบต่อห่วงโซ่อุปทานโลก

ตามรายงานของ S&P Global ณ เดือนตุลาคม 2568 ความต้องการใช้น้ำมันของโลกในปี 2568 คาดว่าจะเพิ่มขึ้น 0.8 MMBD ไปอยู่ที่ระดับ 106.0 MMBD ตามเศรษฐกิจโลกที่ยังคงขยายตัว ในขณะที่อุปทานมีแนวโน้มล้นตลาดจากอุปทานที่เพิ่มขึ้นมากกว่าความต้องการใช้ ทั้งจากกลุ่ม OPEC+ ที่มีแผนเพิ่มการผลิตอย่างต่อเนื่อง และจากกลุ่ม Non-OPEC+ ทั้งนี้ คาดว่าราคาน้ำมันดิบในปี 2568 จะเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 65 - 75 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล และค่าการกลั่นอ้างอิงสิงคโปร์คาดว่าจะเฉลี่ยอยู่ที่ 4.0 - 5.0 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล

ราคาสินค้าโภคภัณฑ์ปิโตรเคมีทั้งโอเลฟินส์และอะโรเมติกส์ใน 4Q2568 มีรายละเอียดดังนี้

- **ราคากลุ่มผลิตภัณฑ์โอเลฟินส์**ใน 4Q2568 มีแนวโน้มลดลง โดยคาดว่าราคา HDPE และ PP จะเคลื่อนไหวอยู่ในกรอบ 870 - 970 เหรียญสหรัฐต่อดัน และ 856 - 956 เหรียญสหรัฐต่อดัน ตามลำดับ จากอุปทานส่วนเกินที่ยังคงทยอยเพิ่มขึ้นของโรงงานในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ อย่างไรก็ตาม อัตราการผลิต (Operating Rate) ของโรงงานโพรเพนดีไฮโดรจีเนชั่น (Propane dehydrogenation: PDH) ในจีนอาจลดลงจากการหยุดซ่อมบำรุงบางช่วง ประกอบกับการหยุดซ่อมบำรุงตามฤดูกาลในภูมิภาคและกำลังการผลิตหยุดชะงักซึ่งอาจช่วยพยุงราคาได้ส่วนหนึ่ง
- **ราคากลุ่มผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์**ใน 4Q2568 มีแนวโน้มลดลง โดยคาดว่าราคา BZ และ PX จะเคลื่อนไหวอยู่ในกรอบ 630 - 730 เหรียญสหรัฐต่อดัน และ 740 - 840 เหรียญสหรัฐต่อดัน ตามลำดับ เนื่องจากไม่เห็นสัญญาณการฟื้นตัวของอุปสงค์แม้จะเข้าสู่ช่วงการสะสมสินค้าคงคลังสำหรับช่วงเทศกาล และการเตรียมพร้อมก่อนเข้าสู่ฤดูหนาว (Winter textile season)

ราคาโพรเพน (C3) ใน 4Q2568 มีแนวโน้มปรับตัวลดลงจาก 3Q2568 โดยคาดว่าราคาโพรเพนจะเคลื่อนไหวอยู่ในกรอบ 430 - 530 เหรียญสหรัฐต่อดัน โดยปัจจัยหลักมาจากการปรับกลยุทธ์ของ Saudi Aramco ที่มุ่งกำหนดราคา CP (Saudi Aramco Contract Price) ในระดับต่ำ เพื่อจูงใจลูกค้าสัญญาระยะยาว (term customers) และพื้นส่วนแบ่งการตลาด ประกอบกับการที่กลุ่ม OPEC+ เดินหน้าปรับเพิ่มกำลังการผลิตน้ำมันอย่างต่อเนื่องส่งผลให้ปริมาณการผลิตโพรเพนเพิ่มสูงขึ้น ทั้งนี้ แม้จะมีปัจจัยสนับสนุนบางส่วนจากความต้องการใช้โพรเพนที่เพิ่มขึ้นในช่วงฤดูหนาวแต่แรงหนุนดังกล่าวอาจจำกัด เนื่องจากหลายประเทศมีแนวโน้มเผชิญ

กับฤดูหนาวที่อุ่นกว่าค่าเฉลี่ยปกติ ซึ่งอาจทำให้การใช้พลังงานเพื่อทำความร้อนเพิ่มขึ้นไม่มากนัก และจำกัดโอกาสการฟื้นตัวของราคาในระยะสั้น

ราคา Spot LNG ใน 4Q2568 มีแนวโน้มลดลงเมื่อเทียบกับ 3Q2568 โดยคาดว่าราคาจะเคลื่อนไหวอยู่ในช่วง 10.0-13.0 เหรียญสหรัฐต่อล้านบีทียู จากปริมาณสำรองก๊าซของประเทศในเอเชียตะวันออกและยุโรปที่เข้าใกล้ระดับที่เพียงพอสำหรับใช้ทำความร้อนในช่วงฤดูหนาว ประกอบกับอุปทาน LNG ของสหรัฐฯ ไปยังยุโรปและเอเชียที่ยังคงมีความแข็งแกร่ง ตามโครงการส่งออก LNG ที่ยังคงเดินเครื่องต่อเนื่อง เช่น Plaquemines LNG Corpus Christi (Stage 3) และ Freeport LNG อย่างไรก็ตาม ตลาดยังได้รับแรงหนุนจากการเข้าสู่ฤดูหนาว แม้ในหลายพื้นที่คาดการณ์ว่าอาจมีอุณหภูมิอบอุ่นกว่าปกติ เช่น สหรัฐฯ และญี่ปุ่น ประกอบกับการส่งออก LNG ของรัสเซียในบางเส้นทางที่อาจเผชิญกับการกีดกันของน้ำแข็งในทะเลซึ่งเป็นอุปสรรคต่อการเดินเรือ

เศรษฐกิจไทยใน 4Q2568 มีแนวโน้มขยายตัวใกล้เคียงกับ 3Q2568 โดยมีปัจจัยสนับสนุนจากการใช้จ่ายภาครัฐที่คาดว่าจะขยายตัวเร่งขึ้นจากผลของมาตรการเร่งรัดการเบิกจ่ายเงินงบประมาณปี 2569 ในส่วนของการบริโภคภาคเอกชนมีแนวโน้มปรับตัวดีขึ้นตามมาตรการกระตุ้นการใช้จ่ายของภาครัฐ ได้แก่ มาตรการคนละครึ่งพลัส และมาตรการเที่ยวดีมีคืน สำหรับการลงทุนภาคเอกชนคาดว่าจะขยายตัวเล็กน้อยหลังความไม่แน่นอนของนโยบายภาษีนำเข้าสหรัฐฯ และการเมืองในประเทศคลี่คลายลง สำหรับภาคการส่งออกสินค้าคาดว่าจะขยายตัวชะลอลงจากผลกระทบของนโยบายภาษีสหรัฐฯ แต่ยังมีแรงหนุนจากวัฏจักรอิเล็กทรอนิกส์โลกาขึ้นตามกระแสการลงทุนในอุตสาหกรรม AI และ Data Center ขณะที่ภาคการท่องเที่ยวคาดว่าจะฟื้นตัวอย่างจำกัดจากการแข่งขันในภูมิภาคที่รุนแรงขึ้น แม้จะมีแรงหนุนจากฤดูกาลท่องเที่ยว อย่างไรก็ตาม แนวโน้มการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยยังมีปัจจัยเสี่ยงภายนอกจากนโยบายการค้าของสหรัฐฯ ซึ่งยังคงมีความไม่แน่นอนสูง และความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์ที่อาจรุนแรงขึ้น

แผนงานและโครงการที่สำคัญ

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ : ความคืบหน้าโครงการที่สำคัญ

โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

ความคืบหน้าโครงการ ณ 30 ก.ย. 2568

- ระบบท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 จากระยองไปไทรน้อย - โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ/ใต้ แล้วเสร็จร้อยละ 99.11 (รวมทั้ง 3 ส่วน)
- ระบบท่อส่งก๊าซฯ บางปะกงไปยังโรงไฟฟ้าพระนครใต้ แล้วเสร็จร้อยละ 88.36

โครงการก่อสร้างโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 7 (GSP#7)

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

โครงการ LNG

โครงการ LNG Receiving Terminal 3: บริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด (GMTP) (บริษัทร่วมทุนระหว่าง บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 และ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 70) เป็นผู้ดำเนินการถมทะเลโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุดระยะที่ 3 (ช่วงที่ 1) มูลค่าการลงทุนในส่วนของการถมทะเลประมาณ 12,900 ล้านบาท และสิทธิในการก่อสร้าง LNG Terminal 3 ช่วงที่ 1 ขนาด 8 ล้านตัน รวมท่อเชื่อมเป็นเงินลงทุนประมาณ 60,000 ล้านบาท ซึ่งคาดว่าจะพร้อมเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ภายในไตรมาส 2 ปี 2572

ความคืบหน้าโครงการ ณ 30 ก.ย. 2568

การก่อสร้างระยะที่ 1: งานถมทะเล (Infrastructure Work) โครงการดำเนินการแล้วเสร็จในเดือนมีนาคม 2568 และสามารถส่งมอบพื้นที่ถมทะเลได้ตามกำหนดภายใต้สัญญาความร่วมมือระหว่างเอกชนและภาครัฐ (PPP)

การก่อสร้างระยะที่ 2: งานก่อสร้าง LNG Terminal (Superstructure Work) อยู่ระหว่างเตรียมการก่อสร้าง

สรุปแผนการหยุดซ่อมบำรุงโรงแยกก๊าซฯ ในปี 2568

Plant	1Q2568	2Q2568	3Q2568	4Q2568
GSP #1		TA (1-20 มิ.ย.: 20 วัน)		
GSP #3		TA (20 เม.ย.-5 พ.ค.: 16 วัน)		
ESP		TD 50% (20 เม.ย.-5 พ.ค.: 16 วัน)		
GSP #5	TD 9% (20 ม.ค. - 1 ก.พ. : 13 วัน)		TA (16-30 ก.ย.: 15 วัน)	TA (1-7 ต.ค.: 7 วัน) TD 50% (8-21 ต.ค.: 14 วัน)

สรุปแผนการหยุดซ่อมบำรุงโรงแยกก๊าซฯ ในปี 2569

Plant	1Q2569	2Q2569	3Q2569	4Q2569
GSP #6		TA (4-29 มิ.ย.: 26 วัน) TD 50% (30 มิ.ย.: 1 วัน)	TD 50% (1-9 ก.ค.: 9 วัน)	

หมายเหตุ: TD: Tumdown (ลดกำลังการผลิต)

TA: Turnaround (หยุดการผลิตเพื่อซ่อมบำรุงใหญ่ตามแผน)

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 Ltd. (PTTT LDN) และ PTT International Trading USA Inc. (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)

ธุรกิจใหม่และความยั่งยืน ประกอบด้วย หน่วยธุรกิจใหม่และความยั่งยืน บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (GPSC) บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี่ โซลูชันส์ จำกัด (PTTES) และบริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM)

ธุรกิจอื่น ๆ ประกอบด้วย บริษัท บีซีเนส เซอร์วิส เซส อัลไลแอนซ์ จำกัด (BSA) PTT Green Energy Pte. Ltd. (PTTGE) บริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (PTT TCC) บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี่ รีซอร์สเซส จำกัด (PTTER) บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo) บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชัน จำกัด (PTT DIGITAL) และบริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM)

*หมายเหตุ: PTTGM เป็นบริษัทโฮลดิ้ง (Holding Company) ที่มีการถือหุ้นในกลุ่มบริษัทที่ประกอบธุรกิจหลากหลาย ได้แก่ ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ธุรกิจใหม่และความยั่งยืน และธุรกิจอื่นๆ
PTTES และ PTTER ได้จดทะเบียนเลิกกิจการแล้ว และอยู่ระหว่างกระบวนการชำระบัญชี
การปรับโครงสร้างการกำกับดูแลบริษัทภายในกลุ่มในปี 2567 ทำให้ EnCo และ PTT DIGITAL อยู่ภายใต้ธุรกิจอื่นๆ จากเดิมที่อยู่ภายใต้ธุรกิจใหม่และความยั่งยืน*

ภาคผนวก

ข้อมูลรายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. ส่วนใหญ่ สำหรับงวด 3Q2568 เปรียบเทียบกับ 3Q2567 และ 2Q2568 และ 9M2568 เปรียบเทียบกับ 9M2567 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

กลุ่มธุรกิจ	รายการ	3Q2567	2Q2568	3Q2568	9M2567	9M2568
ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ	กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์ของ PTT LNG ให้ PE LNG				~ 4,300	
ธุรกิจสำรวจและผลิต	การตัดจำหน่ายต้นทุนของโครงการเม็กซิโกแปลง 29 (2.4)	~ (600)	~ (800)		~ (600)	~ (800)
	การตัดจำหน่ายต้นทุนของแปลงสัมปทาน เอซี/อาร์แอล 12 (Oliver)				~ (700)	
ธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น	กลับรายการจากการด้อยค่าสินทรัพย์ Vencorex ของ GC					~ 100
	ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์ของกลุ่มบริษัท Vencorex ของ GC	~ (3,800)			~ (3,800)	
	ขาดทุนจากการประมาณการหนี้สินและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องของกลุ่มบริษัท Vencorex ของ GC	~ (300)			~ (300)	
	กำไรจากผลต่างสุทธิจากการสิ้นสุดการเป็นบริษัทย่อยกลุ่มบริษัท Vencorex ของ GC (Deconsolidation)		~ 900			~ 900
	ส่วนแบ่งขาดทุนจาก PTTAC จากการด้อยค่าสินทรัพย์	~ (4,300)			~ (4,300)	
	กำไรจากการซื้อคืนหุ้นกู้ของ GC			~ 200	~ 1,400	~ 200
	กำไรจากการซื้อคืนหุ้นกู้ของ TOP		~ 1,000	~ 500	~ 500	~ 1,600
	กำไรจากการซื้อกิจการในราคาต่ำกว่ามูลค่าดีริกรรมของสินทรัพย์สุทธิจากบริษัทร่วมของ TOP		~ 3,400			~ 3,400
	(ขาดทุน)/กลับรายการ จากการด้อยค่าเงินลงทุนในบริษัท UCHA ของ IRPC					~ 200
	ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัท UCHA ของ IRPC					~ (400)
ธุรกิจน้ำมันและการค้าปลีก	ขาดทุนจากการขายเงินลงทุนในบริษัท อิมทรัย์ โกลบอล คูซีน จำกัด	~ (100)			~ (100)	
	ขาดทุนจากการยุติธุรกิจเท็กซ์ ชิคเก้น	~ (300)			~ (300)	
ธุรกิจใหม่และความยั่งยืน	กำไรจากการขายเงินลงทุนใน AMOLH				~ 4,500	
	ค่าใช้จ่ายตอบแทนส่วนแบ่งกำไรสำหรับการบริหารการลงทุนและสร้างมูลค่าเพิ่มของ PTTGM					~ (200)
	กำไรจากการปรับโครงสร้าง Horizon Plus ของ PTTGM					~ 100
	กำไรจากการขายหุ้น AEPL ของ GPSC			~ 400		~ 400
	ขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท NMA ของ PTTGM			~ (100)		~ (100)