



คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ MD&A 3Q2564 และ 9M2564



POWERING LIFE
with **FUTURE ENERGY** and **BEYOND**
ขับเคลื่อนทุกชีวิตด้วยพลังแห่งอนาคต

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการสำหรับผลการดำเนินงานงวด 3 เดือน และ งวด 9 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2564

บทสรุปผู้บริหาร

หน่วย : ล้านบาท	3Q2563	2Q2564	3Q2564	% เพิ่ม (ลด)		9M2563	9M2564	% เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ยอดขาย	383,599	533,256	558,888	45.7%	4.8%	1,208,491	1,569,981	29.9%
EBITDA	67,465	113,166	110,522	63.8%	(2.3%)	154,058	326,685	>100.0%
กำไรสุทธิ	14,120	24,578	23,653	67.5%	(3.8%)	24,619	80,819	>100.0%
กำไรสุทธิต่อหุ้น (บาท/หุ้น)	0.50	0.86	0.82	64.0%	(4.7%)	0.86	2.82	>100.0%
ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย	42.9	66.9	71.7	67.1%	7.2%	41.4	66.2	59.9%

ในไตรมาส 3 ปี 2564 (3Q2564) ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA) จำนวน 110,522 ล้านบาท ลดลง 2,644 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.3 จากไตรมาส 2 ปี 2564 (2Q2564) ที่จำนวน 113,166 ล้านบาท โดยหลักจากผลการดำเนินงานที่ลดลงของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นตามปริมาณขายโดยรวมที่ลดลง จากการหยุดซ่อมบำรุงโรงกลั่นของกลุ่มปตท. รวมถึงต้นทุนที่เพิ่มขึ้นตาม Crude premium และราคาวัตถุดิบของปิโตรเคมีที่ปรับตัวสูงขึ้น ทั้งยังมีผลขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยงที่สูงขึ้น ในส่วนของธุรกิจน้ำมัน มีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากปริมาณขายที่ลดลง นอกจากนี้กำไรจากสต็อกน้ำมันของกลุ่ม ปตท. ปรับลดลงประมาณ 1,400 ล้านบาท ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับเพิ่มขึ้นในอัตราที่น้อยกว่าในไตรมาสก่อน อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติและธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมปรับตัวดีขึ้น โดยหลักจากราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ใน 3Q2564 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำตามสัดส่วนของ ปตท. โดยหลักจากการตัดจำหน่ายอะไหล่เสื่อมสภาพ ประมาณ 900 ล้านบาทของ ปตท. สหกิจกับการรับรู้กำไรจากการจำหน่ายและการวัดมูลค่าเงินลงทุนในบริษัท อูบล ไบโอ เอทานอล จำกัด (UBE) ประมาณ 290 ล้านบาท ของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP) ขณะที่ใน 2Q2564 มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนในการร่วมค้าของ บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (GC) ประมาณ 1,500 ล้านบาท ส่งผลให้ กำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัทย่อย ใน 3Q2564 จำนวน 23,653 ล้านบาท ลดลง 925 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.8 จาก 2Q2564 ที่ 24,578 ล้านบาท

เมื่อเปรียบเทียบกับ ไตรมาส 3 ปี 2563 (3Q2563) ปตท. และบริษัทย่อยมี EBITDA เพิ่มขึ้น 43,057 ล้านบาท หรือร้อยละ 63.8 จากในไตรมาส 3 ปี 2563 (3Q2563) ที่จำนวน 67,465 ล้านบาท โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น ตามผลการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นของธุรกิจปิโตรเคมีจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีกับวัตถุดิบทั้งสายโพลีเอทิลีนและอะโรมาติกส์ที่ปรับตัวสูงขึ้นและปริมาณขายโดยรวมที่เพิ่มขึ้น สหกิจกับผลการดำเนินงานที่ลดลงของธุรกิจการกลั่นตามปริมาณขายที่ลดลง ประกอบกับเกิดขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยงที่สูงขึ้นในไตรมาสนี้ แม้ว่ากำไรสต็อกน้ำมันของกลุ่ม ปตท. จะเพิ่มขึ้นประมาณ 2,000 ล้านบาท ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับเพิ่มขึ้นในอัตราที่มากกว่าใน 3Q2563 ในส่วนของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม มีผลการดำเนินงานปรับตัวดีขึ้นตามปริมาณขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจากการเข้าซื้อโครงการโอมาน แปลง 61 ในเดือนมีนาคม 2564 และราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานดีขึ้น จากธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ และ ธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ จากราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นตามราคาอ้างอิงดังกล่าวข้างต้น สำหรับ กำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัทย่อย ใน 3Q2564 จำนวน 23,653 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 9,533 ล้านบาท หรือร้อยละ 67.5 จาก 3Q2563 ที่ 14,120 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น แม้จะมีขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้เพิ่มขึ้นในไตรมาสนี้

นอกจากนี้ ใน 3Q2564 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำดังกล่าวข้างต้น ขณะที่ใน 3Q2563 มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ ประมาณ 1,000 ล้านบาท โดยหลักจากเหมืองถ่านหิน ของ บริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM)

ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2564 (9M2564) ปตท. และบริษัทย่อยมี EBITDA จำนวน 326,685 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 172,627 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จากช่วง 9 เดือนแรกของปี 2563 (9M2563) ที่ 154,058 ล้านบาท โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นที่เพิ่มขึ้นอย่างมากจาก Accounting GRM ที่ปรับเพิ่มขึ้นจากขาดทุน 1.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 9M2563 เป็น กำไร 4.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 9M2564 รวมถึงส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีกับวัตถุดิบที่ปรับสูงขึ้นทั้งสายโพลีเอทิลีนและอะโรเมติกส์ นอกจากนี้ใน 9M2564 มีกำไรสต็อกน้ำมันของกลุ่ม ปตท. ประมาณ 39,000 ล้านบาท ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับเพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2563 ในขณะที่มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมันประมาณ 27,000 ล้านบาทใน 9M2563 ในส่วนของผลการดำเนินงานของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมปรับเพิ่มขึ้นเช่นกัน โดยหลักจากปริมาณขายและราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ และ ธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ โดยธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นตามราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายเฉลี่ยที่สูงขึ้น และธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นจากปริมาณขายก๊าซฯและราคาขายลูกค้าอุตสาหกรรมที่อ้างอิงราคาน้ำมันเตาที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่ปรับลดลง สำหรับ กำไรสุทธิของปตท. และบริษัทย่อย ใน 9M2564 มีจำนวน 80,819 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 56,200 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จากใน 9M2563 ที่ 24,619 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้นและมีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำตามสัดส่วนของ ปตท. โดยหลักจากการรับรู้กำไรจากการซื้อธุรกิจในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของโครงการโอมาน แปลง 61 ประมาณ 7,000 ล้านบาทของบริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP) และมีการรับรู้กำไรจากการจำหน่ายและการวัดมูลค่าเงินลงทุนใน UBE ประมาณ 290 ล้านบาทของ TOP ในขณะที่มีรับรู้การตัดจำหน่ายสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าบางส่วนโครงการสำรวจปิโตรเลียมในประเทศบราซิล ประมาณ 2,900 ล้านบาท ของ PTTEP และ การรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนในการร่วมค้าของ GC ประมาณ 1,500 ล้านบาท นอกจากนี้มีการตัดจำหน่ายอะไหล่เสื่อมสภาพของ ปตท. ประมาณ 900 ล้านบาท ขณะที่ใน 9M2563 มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ ประมาณ 2,000 ล้านบาท โดยหลักจากโครงการมาเรียนา ออยล์ แชนด์ ของ PTTEP และเหมืองถ่านหินของ PTTGM รวมทั้งมีขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้ที่เพิ่มขึ้นใน 9M2564 เมื่อเทียบกับ 9M2563

สถานะการเงินของ ปตท. และบริษัทย่อย ณ 30 กันยายน 2564 บริษัทมีสินทรัพย์รวม 2,970,002 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 425,819 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.7 จาก ณ 31 ธันวาคม 2563 สาเหตุหลักจากที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 117,515 ล้านบาท โดยหลักจากการเข้าซื้อธุรกิจในโครงการโอมาน แปลง 61 ของ PTTEP รวมถึงลูกหนี้และสินค้าคงเหลือที่เพิ่มขึ้นตามราคาผลิตภัณฑ์ที่สูงขึ้น และเงินลงทุนระยะยาวที่เพิ่มขึ้นโดยหลักจากการลงทุนใน PT Chandra Asri Petrochemical Tbk (CAP) ของ TOP ในขณะที่มีหนี้สินรวมทั้งสิ้น 1,535,242 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 276,904 ล้านบาท หรือร้อยละ 22.0 จากการเพิ่มขึ้นของเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวจำนวน 140,157 ล้านบาท โดยหลักจากเงินกู้ยืมระยะยาวและการออกหุ้นกู้ ของ ปตท. GC และ TOP ประกอบกับเจ้าหน้าที่การค้าที่เพิ่มขึ้นจากปัจจัยด้านราคา นอกจากนี้ มีส่วนของผู้ถือหุ้น 1,434,760 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 148,915 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.6 โดยหลักจากการเพิ่มทุนของบริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) (OR) และ กำไรสุทธิของปตท. และบริษัทย่อย ใน 9M2564 สุทธิด้วยการจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการครึ่งหลังของปี 2563 และผลประกอบการครึ่งแรกของปี 2564

ภาวะเศรษฐกิจในไตรมาส 3 ปี 2564

เศรษฐกิจโลกใน 3Q2564 พื้นตัวชะลอลงจาก 2Q2564 โดยการแพร่ระบาดของ COVID-19 สายพันธุ์เดลต้าเข้ามาซึ่งการกลับมาบังคับให้มาตรการปิดเมืองในประเทศตลาดเกิดใหม่และกำลังพัฒนาหลายประเทศ ตลอดจนการขาดแคลนปัจจัยการผลิต และภาวะชะงักงันของห่วงโซ่อุปทานโลก ประกอบกับการปรับเพิ่มขึ้นของอุปสงค์ที่ค้างค้ำจากช่วงก่อนหน้านี้ โดยเฉพาะในกลุ่มประเทศเศรษฐกิจพัฒนาแล้ว และราคาสินค้าโภคภัณฑ์ที่ปรับสูงขึ้น ส่งผลให้อัตราเงินเฟ้อในหลายประเทศเพิ่มสูงขึ้น นำมาซึ่งการปรับเปลี่ยนทิศทางนโยบายการเงินของธนาคารกลางหลายแห่ง โดยเฉพาะธนาคารกลางสหรัฐฯ (the Federal Reserves: the Fed) และธนาคารกลางยุโรป (European Central Bank: ECB) ที่ในช่วงปลายเดือนกันยายน 2564 เริ่มส่งสัญญาณกลับมาใช้นโยบายการเงินที่เข้มงวดขึ้น ทั้งนี้ กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (International Monetary Fund: IMF) ณ เดือนตุลาคม 2564 ปรับลดประมาณการอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจโลกในปี 2564 ลงเล็กน้อยสู่ระดับร้อยละ 5.9 จากที่ประมาณการไว้เดิม ณ เดือนกรกฎาคม 2564 ที่ระดับร้อยละ 6.0

เศรษฐกิจไทยใน 3Q2564 หดตัวลงจาก 2Q2564 โดยหลักจากการบริโภคและการลงทุนภาคเอกชนหดตัว จากการระบาดใหม่ของ COVID-19 สายพันธุ์เดลต้าที่สามารถแพร่กระจายเชื้อได้รวดเร็วจนทำให้รัฐบาลจำเป็นต้องประกาศ Lockdown แบบเข้มงวดในหลายพื้นที่เป็นเวลาเกือบ 2 เดือน (12 กรกฎาคม – 30 สิงหาคม 2564) สำหรับภาคการท่องเที่ยวยังคงถูกกดดันจากจำนวนผู้ติดเชื้อ COVID-19 ในประเทศที่ยังอยู่ในระดับสูง แม้ว่าจะเริ่มมีการเปิดพื้นที่นำร่องเพื่อรองรับนักท่องเที่ยวต่างชาติ เช่น “ภูเก็ต แซนด์บ็อกซ์” และ “สมุย พลัส โหมด” แล้วก็ตาม ด้านการส่งออกขยายตัวต่อเนื่อง แต่อัตราเติบโตชะลอลงจากการระบาดของ COVID-19 สายพันธุ์เดลต้าที่ส่งผลกระทบต่อกิจกรรมทางเศรษฐกิจในหลายประเทศ และทำให้ห่วงโซ่อุปทานเกิดภาวะชะงักงันทั้งจากการปิดโรงงานในประเทศและการหยุดการผลิตของประเทศคู่ค้าที่อยู่ในห่วงโซ่อุปทานเดียวกัน ขณะที่การใช้จ่ายภาครัฐได้รับปัจจัยสนับสนุนจากมาตรการพยุงเศรษฐกิจเพิ่มเติม เช่น โครงการผู้ถือบัตรสวัสดิการรอบ 3 โครงการคนละครึ่งระยะที่ 3 โครงการยิ่งใช้ยิ่งได้ การลดค่าน้ำค่าไฟ เงินเยียวยาลูกจ้างนายจ้างใน 29 จังหวัดที่ได้รับผลกระทบจากมาตรการ Lockdown ทั้งนี้ ธนาคารแห่งประเทศไทย ณ เดือนกันยายน 2564 คงประมาณการแนวโน้มเศรษฐกิจไทยในปี 2564 ขยายตัวร้อยละ 0.7 เท่ากับประมาณการในครั้งก่อนหน้านี้ ณ เดือนมิถุนายน 2564

ตามรายงานของสำนักที่ปรึกษา IHS Markit (IHS) ณ เดือนตุลาคม 2564 ความต้องการใช้น้ำมันของโลกใน 3Q2564 เฉลี่ยอยู่ที่ 98.3 ล้านบาร์เรลต่อวัน (MMBD) เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับ 2Q2564 ที่ 96.2 MMBD และ 3Q2563 ที่ 92.4 MMBD จากการผ่อนคลายมาตรการควบคุมและป้องกันการแพร่ระบาดของ COVID-19 หลังมีการฉีดวัคซีนเป็นวงกว้าง รวมถึงมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจ ส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันสูงขึ้น โดยเฉพาะในทวีปยุโรป และภูมิภาคตะวันออกกลาง อย่างไรก็ตามการแพร่ระบาดของ COVID-19 สายพันธุ์เดลต้าโดยเฉพาะในภูมิภาคเอเชียยังเป็นปัจจัยกดดันความต้องการใช้น้ำมันในช่วงที่เหลือของปี ทั้งนี้ความต้องการใช้น้ำมันของโลกในปี 2564 คาดว่าจะเฉลี่ยอยู่ที่ 96.7 MMBD เพิ่มขึ้นจาก 91.1 MMBD ในปี 2563 ตามการฟื้นตัวของเศรษฐกิจและมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจของแต่ละประเทศ

หน่วย :				%เพิ่ม (ลด)					
เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล	3Q2563	2Q2564	3Q2564	YoY	QoQ	9M2563	9M2564	%เพิ่ม (ลด)	
ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย	42.9	66.9	71.7	67.1%	7.2%	41.4	66.2	59.9%	
Gasoline Crack Spread	4.4	9.9	11.8	>100.0%	19.2%	4.5	9.6	>100.0%	
Diesel Crack Spread	4.2	5.3	5.4	28.6%	1.9%	7.0	5.1	(27.1%)	
HSFO Crack Spread (180 – 3.5%S)	(2.5)	(5.8)	(3.4)	(36.0%)	41.4%	(3.8)	(4.2)	(10.5%)	
GRM-Singapore Crack	0.05	2.1	3.8	>100.0%	90.0%	0.12	2.5	>100.0%	

ราคาน้ำมันดิบดูไบใน 3Q2564 เฉลี่ยอยู่ที่ 71.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ปรับเพิ่มขึ้นจาก 2Q2564 ที่ระดับ 66.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และจาก 3Q2563 ที่ระดับ 42.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล โดยมีปัจจัยสนับสนุนจากอุปทานที่ลดลงจากผลกระทบของพายุเฮอริเคนไอดาในอ่าวเม็กซิโกในช่วงปลายเดือนสิงหาคมถึงกลางเดือนกันยายน 2564 ซึ่งส่งผลให้กำลังการผลิตน้ำมันดิบของประเทศสหรัฐฯ ลดลง 1.74 MMBD นอกจากนี้ กลุ่มโอเปกและพันธมิตร (OPEC+) ในการประชุมเมื่อวันที่ 1 กันยายน 2564 มีมติคงนโยบายการปรับเพิ่มการผลิตน้ำมันดิบในเดือนละ 0.4 MMBD ตั้งแต่เดือนสิงหาคม 2564 ถึงเมษายน 2565 และกรณีที่ ประเทศในกลุ่ม OPEC+ บางประเทศสามารถผลิตน้ำมันดิบได้ต่ำกว่าที่ตกลงกันจากข้อจำกัดด้านการลงทุน อาทิ ไนจีเรีย แองโกลา และคาซัคสถาน ส่งผลให้อุปทานไม่ได้ปรับตัวขึ้นมากเท่ากับอุปสงค์ที่ปรับมาอยู่ใกล้เคียงกับช่วงก่อน COVID-19 จากนโยบายการเปิดประเทศ และมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจ นอกจากนี้สภาพอากาศที่หนาวเย็นในซีกโลกเหนือ และราคาก๊าซที่อยู่ในระดับสูง ส่งผลให้การใช้น้ำมันสำเร็จรูป อาทิ น้ำมันดีเซล และน้ำมันเตาปรับตัวสูงขึ้น ซึ่งส่งผลให้ปริมาณการสำรองน้ำมันดิบปรับลดลงต่ำกว่าค่าเฉลี่ย 5 ปี นอกจากนี้ เม็ดเงินที่ไหลเข้ากลุ่มสินทรัพย์โภคภัณฑ์ (Commodities) ยังส่งผลให้ราคาน้ำมันปรับสูงขึ้น อย่างไรก็ตามการแพร่ระบาดของ COVID-19 สายพันธุ์เดลต้ายังเป็นปัจจัยกดดันความต้องการใช้น้ำมัน

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดจรสิงคโปร์

- ส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันเบนซินและน้ำมันดิบดูไบ (Gasoline Crack Spread) ใน 3Q2564 เฉลี่ยอยู่ที่ 11.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจาก 2Q2564 ที่ระดับ 9.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และจาก 3Q2563 ที่ระดับ 4.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล โดยมีปัจจัยสนับสนุนจากความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้นจากการผ่อนคลายมาตรการ Lockdown โดยเฉพาะประเทศสหรัฐฯ ยุโรป รวมถึงภูมิภาคเอเชียอื่นๆ ประกอบกับอุปทานที่ลดลงของประเทศสหรัฐฯ จากผลกระทบของพายุเฮอริเคนไอดา รวมถึงปริมาณสำรองน้ำมันเบนซินที่ปรับลดลง อย่างไรก็ตามการแพร่ระบาดของ COVID-19 ในประเทศจีนเป็นปัจจัยกดดันส่วนต่างราคา
- ส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันดีเซลและน้ำมันดิบดูไบ (Diesel Crack Spread) ใน 3Q2564 เฉลี่ยอยู่ที่ 5.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นเล็กน้อยจาก 2Q2564 ที่ระดับ 5.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และจาก 3Q2563 ที่ระดับ 4.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล โดยมีปัจจัยสนับสนุนจากอุปสงค์ปรับตัวสูงขึ้นจากการฟื้นตัวทางเศรษฐกิจ นอกจากนี้ ราคาก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ที่ปรับสูงขึ้นส่งผลให้การใช้น้ำมันดีเซลเพื่อผลิตไฟฟ้าปรับเพิ่มขึ้น รวมถึงอุปทานที่ยังไม่ปรับเพิ่มขึ้นมากจากการที่โรงกลั่นอยู่ในระหว่างการปิดซ่อมบำรุง อย่างไรก็ตามการแพร่ระบาดของ COVID-19 สายพันธุ์เดลต้าในภูมิภาคเอเชีย และการเข้าสู่ช่วงฤดูมรสุมของประเทศจีน อินเดีย และญี่ปุ่น ยังเป็นปัจจัยกดดันส่วนต่างราคา
- ส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันเตาซัลเฟอร์สูงและน้ำมันดิบดูไบ (High-Sulfur Fuel Oil 3.5% Crack Spread) ใน 3Q2564 เฉลี่ยอยู่ที่ -3.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจาก 2Q2564 ที่ระดับ -5.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล จาก

ความต้องการใช้ที่ปรับสูงขึ้นจากการผลิตไฟฟ้าในภูมิภาคเอเชียใต้และตะวันออกกลาง และผลกระทบจากราคาก๊าซและถ่านหินที่อยู่ในระดับสูง ส่งผลให้ปริมาณสำรองอยู่ในระดับต่ำ ทั้งนี้ ส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันเตาซัลเฟอร์สูงและน้ำมันดิบดูไบใน 3Q2564 ปรับลดลงจาก 3Q2563 ที่ระดับ -2.5 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล จากการทยอยปรับเพิ่มการผลิตน้ำมันดิบของ OPEC+ ซึ่งเป็นน้ำมันดิบประเภทซัลเฟอร์สูงส่งผลให้อุปทานน้ำมันเตาปรับเพิ่มขึ้น เช่นเดียวกับกำลังการผลิตที่เพิ่มขึ้นของโรงกลั่น ซึ่งเป็นปัจจัยกดดันส่วนต่างราคา

ค่าการกลั่น อ้างอิงที่สิงคโปร์ใน 3Q2564 เฉลี่ยอยู่ที่ 3.8 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเพิ่มขึ้นจาก 2Q2564 ที่ระดับ 2.1 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล และจาก 3Q2563 ที่ระดับ 0.05 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล จากอุปสงค์ของผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวสูงขึ้นในประเทศสหรัฐ ภูมิภาคเอเชีย และยุโรป รวมทั้งราคา LNG ที่อยู่ในระดับสูงส่งผลให้ความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปปรับเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะการใช้ น้ำมันดีเซล และน้ำมันเตาในภาคการผลิตไฟฟ้า อย่างไรก็ตามการแพร่ระบาดของ COVID-19 สายพันธุ์ใหม่ และอุปทานของโรงกลั่นที่จะปรับสูงขึ้นจะเป็นตัวกดดันค่าการกลั่นในช่วงปลายปี 2564

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน	3Q2563	2Q2564	3Q2564	%เพิ่ม(ลด)		9M2563	9M2564	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
HDPE: CFR SEA	919	1,191	1,138	23.8%	(4.5%)	839	1,158	38.0%
PP: CFR SEA - Film	968	1,338	1,250	29.1%	(6.6%)	943	1,318	39.8%
BZ: FOB Korea	427	966	993	>100.0%	2.8%	471	904	91.9%
BZ – Naphtha	30	360	318	>100.0%	(11.7%)	101	291	>100.0%
PX: CFR Taiwan	546	859	919	68.3%	7.0%	583	848	45.5%
PX - Naphtha	149	253	243	63.1%	(4.0%)	213	235	10.3%
Naphtha (MOPJ)	397	606	676	70.3%	11.6%	370	613	65.7%

ราคาสินค้าปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีน ใน 3Q2564 ปรับตัวลดลงจาก 2Q2564 จากความต้องการซื้อที่อ่อนแอ ท่ามกลางการชะลอตัวของเศรษฐกิจ การระบาดของ COVID-19 ที่ยังคงเพิ่มขึ้นในหลายประเทศ และการเข้มงวดของการบังคับใช้นโยบายควบคุมแบบคู่ขนาน (Dual control policy) ของประเทศจีนที่ระงับให้มีการลดการใช้พลังงานในประเทศเพื่อมุ่งหน้าสู่เป้าหมายของการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (Climate goal) ส่งผลให้บางพื้นที่ในมณฑลเจียงซู, เจ้อเจียง และ กวางตุ้ง เริ่มขาดแคลนไฟฟ้าจนกระทบการผลิตในหลายอุตสาหกรรมซึ่งรวมถึงผลิตภัณฑ์ปลายน้ำของทั้งกลุ่มผลิตภัณฑ์โพลีเอทิลีนและอะโรเมติกส์ ในขณะที่ต้นทุนการผลิตสูงขึ้นจากราคาวัตถุดิบ อาทิ น้ำมันดิบ แนฟทา LPG และถ่านหิน ที่ปรับตัวสูงขึ้นมาก ส่งผลให้ราคายังทรงตัวในระดับสูง

- **กลุ่มผลิตภัณฑ์โพลีเอทิลีน:** ราคาโพลีเอทิลีนความหนาแน่นสูง (High density polyethylene: HDPE) และโพลีโพรไพลีน (Polypropylene: PP) ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับ 2Q2564 ตามความต้องการซื้อสินค้าที่ลดลงจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของ COVID-19 โดยเฉพาะในกลุ่มอาเซียน การเข้าสู่ช่วงฤดูมรสุม และนโยบาย Dual control policy ของประเทศจีนที่เข้มงวดขึ้น นอกจากนี้ กำลังการผลิตใหม่ทั้งในประเทศจีนและประเทศเวียดนามเป็นอีกปัจจัยที่กดดันราคาตลาด อย่างไรก็ตาม ราคายังทรงตัวในระดับสูงจากต้นทุนการผลิตที่ปรับตัวสูงขึ้น ทั้งจากค่าวัตถุดิบและค่าขนส่งทางเรือ นอกจากนี้ ผู้ผลิตที่ใช้เทคโนโลยี Coal-to-Olefin (CTO) และ Methanol-to-Olefin (MTO) บางส่วนตัดสินใจลดการผลิตจากต้นทุนถ่านหินที่สูงขึ้นจากนโยบาย Dual control policy ที่เข้มงวด

- **กลุ่มผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์:** ราคาเบนซีน (Benzene: BZ) ปรับเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับ 2Q2564 แต่เนื่องจากต้นทุนราคาน้ำมันดิบและแนฟทาที่สูงขึ้น ทำให้ส่วนต่างระหว่างราคา BZ กับ แนฟทาปรับตัวลดลง นอกจากนี้นโยบาย Dual control policy ที่เข้มงวดขึ้นส่งผลกระทบต่อความต้องการซื้อของอุตสาหกรรมผลิตภัณฑ์ปลายน้ำในประเทศจีน รวมถึงความต้องการของผู้ผลิตสไตรีนโมโนเมอร์ (Styrene Monomer: SM) ลดลงจากแผนการปิดซ่อมบำรุงโรงงานในประเทศจีนและการหยุดผลิตในประเทศสหรัฐฯ จากผลกระทบของพายุเฮอริเคนไอดา ในขณะที่อุปทานในเอเชียเพิ่มสูงขึ้น เนื่องจากการผลิตที่คงที่นอกประเทศจีน การใช้แนฟทาเป็นสารตั้งต้นในการผลิตมากขึ้น และไม่มีการทำ Arbitrage จากเอเชียไปสหรัฐฯ สำหรับราคาพาราไซลีน (Paraxylene: PX) ปรับเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับ 2Q2564 เช่นเดียวกัน แต่เนื่องจากต้นทุนราคาน้ำมันดิบและแนฟทาที่สูงขึ้น และไม่สามารถเพิ่มราคาไปยังผลิตภัณฑ์ปลายทางได้ ทำให้ส่วนต่างระหว่างราคา PX กับ แนฟทาปรับตัวลดลง นอกจากนี้ ความต้องการซื้อลดลงตามตลาดผลิตภัณฑ์ปลายน้ำทั้งกรดเทรฟทาลิกบริสุทธิ์ (Purified terephthalic acid: PTA) และเส้นใยโพลีเอสเตอร์ (Polyester) ในประเทศจีนที่ชะลอตัวลงจากนโยบาย Dual control policy ที่เข้มงวด ประกอบกับปริมาณสินค้าคงคลังที่อยู่ในระดับสูง และปัญหาด้านการกระจายสินค้าและส่งออกในประเทศจีน

เทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีที่แล้ว ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายโเลฟินส์ และอะโรเมติกส์ปรับตัวเพิ่มขึ้น ตามความต้องการซื้อที่ทยอยฟื้นตัวตามการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลกหลังจากมีการทยอยผ่อนคลายมาตรการควบคุมและป้องกันการแพร่ระบาดของ COVID-19 และความคืบหน้าในการฉีดวัคซีนทั่วโลกโดยเฉพาะอย่างยิ่งในประเทศเศรษฐกิจหลัก ประกอบกับราคาน้ำมันดิบและแนฟทาที่เพิ่มขึ้นอย่างมาก

เหตุการณ์สำคัญในช่วงไตรมาสที่ 3 ของปี 2564 ถึงปัจจุบัน

สรุปเหตุการณ์ที่สำคัญ (non-recurring items) ไตรมาสที่ 3 ปี 2564 มีรายละเอียดดังนี้

กรกฎาคม 2564

- **IRPC:** 2 ก.ค. 2564 คณะกรรมการบริษัท IRPC มีมติอนุมัติให้ลงทุนโครงการปรับปรุงประสิทธิภาพโรงกลั่นและปรับปรุงคุณภาพน้ำมันดีเซลตามมาตรฐาน EURO V (Ultra Clean Fuel Project: UCF) ซึ่งสอดคล้องกับนโยบายกระทรวงพลังงานที่กำหนดให้ต้องจำหน่ายน้ำมันดีเซลมาตรฐาน Euro V ในประเทศตั้งแต่วันที่ 1 ม.ค. 2567 โดยมีมูลค่าเงินลงทุนรวมประมาณ 13,300 ล้านบาท ซึ่งคาดว่าจะสามารถดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ได้ภายในเดือนมกราคม 2567
- **GC:** 10 ก.ค. 2564 บริษัท PTTGC International (Netherlands) B.V. ("GC Inter B.V.") ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ GC ถือหุ้นทั้งหมด ได้ลงนามสัญญาซื้อขายโดยซื้อหุ้นสามัญใน Allnex Holding GmbH (ซึ่งเป็นบริษัทผู้ผลิต Coating Resins และ Crosslinkers ชั้นนำระดับโลก) จาก Allnex Holdings S.à.r.l ร้อยละ 100 และสัญญาเงินกู้ รวมถึงหุ้นบริษัทร่วมลงทุนมูลค่ารวมทั้งสิ้น 4,002.2 ล้านยูโร หรือเทียบเท่ามูลค่าประมาณ 148,417 ล้านบาท โดยการเข้าทำธุรกรรมดังกล่าวเป็นส่วนหนึ่งของแผนกลยุทธ์ในการดำเนินธุรกิจที่มุ่งเน้นเข้าสู่ธุรกิจกลุ่มผลิตภัณฑ์ที่มีมูลค่าสูง ด้วยการเพิ่มสัดส่วนกำไรจากกลุ่ม High Value Business ("HVB") ซึ่งคาดว่าจะการเข้าทำธุรกรรมดังกล่าวจะแล้วเสร็จภายในวันที่ 31 ธ.ค. 2564 ทั้งนี้ บริษัทได้ลงนามสัญญาเงินกู้กับบริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด ("PTT TCC") ในวงเงินไม่เกิน 73,920 ล้านบาท อายุสัญญา 24 เดือน อัตราดอกเบี้ยเทียบเคียงกับตลาด ไม่เกินร้อยละ 2.5 ต่อปี เมื่อวันที่ 7 ก.ค. 2564 เพื่อสนับสนุนทางการเงินสำหรับการลงทุนโครงการธุรกิจ High Value Business ("HVB")
- **GPSC:** 13 ก.ค. 2564 บริษัท โกลบอลรีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี จำกัด ("GRSC") ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ GPSC ถือหุ้นทั้งหมด ได้บรรลุข้อตกลงในการเข้าลงทุนในบริษัท Avaada Energy Private Limited ("Avaada") สาธารณรัฐอินเดีย โดยการเข้าซื้อหุ้นเพิ่มทุนในสัดส่วนการถือหุ้นประมาณร้อยละ 41.6 ของทุนทั้งหมด คิดเป็นมูลค่าการลงทุนประมาณ 14,825 ล้านบาท โดย Avaada ประกอบธุรกิจพลังงานหมุนเวียนขนาดใหญ่ในอินเดีย โดยมีโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ รวมกำลังการผลิตไฟฟ้า (Committed capacity) ทั้งสิ้น 4,560 เมกะวัตต์ เป็นโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วประมาณ 1,500 เมกะวัตต์ และอยู่ระหว่างการก่อสร้างจำนวนประมาณ 3,060 เมกะวัตต์ ซึ่งจะทยอยเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ภายในปี 2564 - 2565
- **GPSC:** 14 ก.ค. 2564 GRSC ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ GPSC ถือหุ้นทั้งหมด ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นบริษัท CI Changfang Limited และบริษัท CI Xidao Limited ("บริษัท เป้าหมาย") จากกองทุน Copenhagen Infrastructure II K/S ("CI-II") และ Copenhagen Infrastructure III K/S ("CI-III") โดย GRSC จะเข้าลงทุนในสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 25 คิดเป็นมูลค่าการลงทุนรวมจนโครงการก่อสร้างแล้วเสร็จประมาณ 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยบริษัท เป้าหมายเป็นผู้พัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลมนอกชายฝั่ง (Offshore wind) ในไต้หวัน มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมจำนวน 595 เมกะวัตต์ ประกอบด้วย โครงการ Changfang และ โครงการ Xidao ซึ่งมีกำลังการผลิตไฟฟ้า จำนวน 547 เมกะวัตต์ และ 48 เมกะวัตต์ ตามลำดับ และทุกโครงการจะเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ภายในไตรมาสที่ 1 ของปี 2567 ทั้งนี้ คาดว่าการดำเนินการตามเงื่อนไขข้างต้นแล้วเสร็จและสามารถดำเนินการโอนหุ้นได้ภายในไตรมาสที่ 2 ของปี 2565

- OR: 20 ก.ค. 2564 คณะกรรมการจัดการ OR ได้มีมติอนุมัติให้บริษัท มอดุลัส เวนเจอร์ จำกัด (“Modulus”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ OR ถือหุ้นร้อยละ 100 จัดตั้งบริษัทย่อยเพื่อดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการบริการยานยนต์ออนไลน์ ด้วยเงินลงทุนเริ่มแรกไม่เกิน 106 ล้านบาท โดย Modulus ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน
- PTT: 22 ก.ค. 2564 บริษัท ออน-ไอออน โซลูชันส์ จำกัด (บริษัทย่อยซึ่ง ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100) ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงชื่อบริษัทเป็นบริษัท อรุณ พลัส จำกัด (“ARUN PLUS”) รวมถึงเพิ่มทุนจดทะเบียนเป็น 5,000 ล้านบาท (ทุนจดทะเบียนแรกเริ่ม 30 ล้านบาท) โดย ARUN PLUS จะรับผิดชอบในการดำเนินธุรกิจด้าน EV Value Chain ซึ่งเป็นไปตามกลยุทธ์ New S-Curve เพื่อสนับสนุนการขยายแผนการลงทุนในธุรกิจ EV ของ ปตท. และ ARUN PLUS ได้จัดตั้งบริษัท อีวี มี พลัส จำกัด (“EVME PLUS”) โดย ARUN PLUS ถือหุ้นทั้งหมด ด้วยทุนจดทะเบียน 1,000 ล้านบาท และมีทุนชำระเริ่มแรก 340 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการในธุรกิจยานยนต์ไฟฟ้าผ่านการให้บริการด้านดิจิทัลแพลตฟอร์มเพื่อส่งเสริมและสร้างระบบนิเวศธุรกิจให้เกิดการใช้ยานยนต์ไฟฟ้าอย่างแพร่หลายในประเทศไทย อาทิ บริการให้เช่ายานยนต์ไฟฟ้า บริการข้อมูลเกี่ยวกับสถานีอัดประจุไฟฟ้าและสถานีซ่อมบำรุงยานยนต์ไฟฟ้า
- PTT & GPSC: 27 ก.ค. 2564 บริษัทโกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ วัน จำกัด (“GRP1”) (ถือหุ้นทั้งหมดโดยบริษัทโกลบอล รีนิวเอเบิล เพาเวอร์ จำกัด (“GRP”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ ปตท. และ GPSC ถือหุ้นเท่ากันที่ร้อยละ 50) ได้บรรลุผลสำเร็จตามเงื่อนไขบังคับก่อน (Conditions precedent) ครบถ้วนตามเงื่อนไขสัญญาการซื้อขายหุ้น Sheng Yang Energy Co., Ltd. (“Sheng Yang”) ในสัดส่วนร้อยละ 90 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดจาก Tatung Forever Energy Co., Ltd. แล้วเสร็จ โดยมีมูลค่าซื้อขายรวมทั้งสิ้นประมาณ 2,560 ล้านบาท ส่งผลให้ Sheng Yang เป็นบริษัทย่อยของ ปตท. ทั้งนี้ Sheng Yang ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในไต้หวัน มีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 55.8 เมกะวัตต์ ซึ่งปัจจุบันดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วทั้งหมด
- PTT & TOP: 29 ก.ค. 2564 แจ้งการลงทุนใน PT Chandra Asri Petrochemical Tbk (“CAP”) โดยให้บริษัท PT TOP Investment Indonesia (บริษัทย่อยของ TOP) เข้าซื้อหุ้น CAP ในสัดส่วนไม่เกินร้อยละ 15.38 ของหุ้นทั้งหมดของ CAP มูลค่ารวมไม่เกิน 1,183 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ หรือประมาณ 39,116 ล้านบาท ซึ่งเงินลงทุนจะนำไปใช้เฉพาะเพื่อการพัฒนาและก่อสร้างโรงงานปิโตรเคมีซึ่งจะก่อสร้างโดย PT Chandra Asri Perkasa (“CAP2”) ทั้งนี้ CAP เป็นผู้ผลิตเคมีภัณฑ์ครบวงจรชั้นนำรายใหญ่ที่สุดของสาธารณรัฐอินโดนีเซีย นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัท TOP ได้อนุมัติให้เข้าทำสัญญากู้ยืมเงินระยะสั้น (Bridging Loan) กับ ปตท. วงเงินไม่เกิน 670 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ระยะเวลาไม่เกิน 18 เดือน อัตราดอกเบี้ยเทียบเคียงกับตลาด (Market rate) ไม่เกินร้อยละ 2.5 ต่อปี รวมถึงอนุมัติแผนจัดหาเงินทุนสำหรับการปรับโครงสร้างทางการเงินระยะยาว โดยการขายหุ้นสามัญ GPSC จำนวนไม่เกินร้อยละ 10.8 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ GPSC และการเพิ่มทุนจำนวนประมาณ 10,000 ล้านบาท ซึ่งอยู่ระหว่างการพิจารณาโครงสร้างการระดมทุนที่เหมาะสม โดย ปตท. จะสนับสนุนแผนการจัดหาเงินทุนสำหรับการปรับโครงสร้างทางการเงินระยะยาวของ TOP
- PTTEP: 30 ก.ค. 2564 บริษัท Participations and Explorations Corporation และบริษัท Partex (Brazil) Corporation ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท.สม. ได้ลงนามในสัญญาซื้อขาย เพื่อขายเงินลงทุนทั้งหมดใน บริษัท Partex Brasil Ltda. และ บริษัท Partex Brasil Operações Petrolíferas Ltda. ซึ่ง

จดทะเบียนในสหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล พร้อมทั้งภาระผูกพันทั้งหมด ให้แก่บริษัท Ubuntu Engenharia e Serviços Ltda. โดยโครงการมีปริมาณการขายน้ำมันดิบเฉลี่ยอยู่ที่ 94 บาร์เรลต่อวัน (สัดส่วนร้อยละ 50) ทั้งนี้ การซื้อขายเสร็จสมบูรณ์แล้วเมื่อวันที่ 29 ต.ค. 2564

สิงหาคม 2564

- PTT: 6 ส.ค. 2564 ปตท. ได้ดำเนินการออกหุ้นกู้ครั้งที่ 1/2564 ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีประกัน (มูลค่ารวมทั้งสิ้น 47,000 ล้านบาท) อายุ 1 ปี 6 เดือน ถึง 10 ปี อัตราดอกเบี้ยร้อยละ Compound THOR +0.18 ถึง 2.37 ต่อปี โดยเป็นการเสนอขายให้กับผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือผู้ลงทุนรายใหญ่ (ไม่รวมบุคคลธรรมดา) ซึ่งการออกหุ้นกู้ครั้งนี้อยู่ภายใต้โครงการออกตราสารหนี้ (Medium-Term Note Program: MTN Program) ของ ปตท. พ.ศ. 2563 วงเงินรวม 130,000 ล้านบาท
- GC: 10 ส.ค. 2564 คณะกรรมการบริษัท NatureWorks LLC ("NatureWorks") ซึ่งบริษัท GC International Corporation (บริษัทย่อยของ GC) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50 และบริษัท Cargill, Incorporated ถือหุ้นสัดส่วนร้อยละ 50 ได้อนุมัติให้ NatureWorks ดำเนินโครงการลงทุนโรงงานพลาสติกชีวภาพ Polylactic Acid ("PLA") แห่งที่ 2 ที่โครงการนครสวรรค์ไบโอคอมเพล็กซ์ ประเทศไทย โดยที่โครงการดังกล่าวใช้น้ำตาลจากอ้อยเป็นวัตถุดิบหลักเพื่อผลิต Lactic Acid ซึ่งนำไปใช้เป็นวัตถุดิบในการผลิต PLA 75,000 ตันต่อปี ซึ่งสอดคล้องกับกลยุทธ์การขยายการลงทุนในธุรกิจเคมีภัณฑ์เพื่อสิ่งแวดล้อม (Green Business) ของ GC โดยคาดว่าจะสามารถดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ได้ภายใน ปี 2567
- GC: 16 ส.ค. 2564 บริษัท จีซี มาร์เก็ตติ้ง โซลูชันส์ จำกัด ("GCM") ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ GC ได้ดำเนินการจดทะเบียนจัดตั้งบริษัท GC Marketing Solutions (Shanghai) Company Limited โดย GCM ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 และมีทุนจดทะเบียนเป็นเงิน 600,000 เหรียญสหรัฐฯ เพื่อสนับสนุนการดำเนินกิจการค้าขายสำหรับการนำเข้า-ส่งออก และจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์โพลีเมอร์ในสาธารณรัฐประชาชนจีน
- GC: 17 ส.ค. 2564 คณะกรรมการบริษัท PTTGC International Private Limited ("GC Inter") ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ GC ถือหุ้นร้อยละ 100 ได้มีมติอนุมัติให้ GC Inter เข้าทำสัญญาซื้อขายหุ้นร่วมกับ Sime Darby Plantation Berhad ("SDP") ในการขายหุ้นทั้งหมดของธุรกิจในภูมิภาคเอเชียแปซิฟิกของ Emery Oleochemicals (M) Sdn. Bhd. ("EOM") และ Emery Specialty Chemicals Sdn. Bhd. ("ESC") ซึ่ง GC Inter และ SDP ถือหุ้นในสัดส่วนเท่ากันที่ร้อยละ 50 ในกลุ่มบริษัท Emery ให้แก่ Edenor Technology Sdn. Bhd. ("ETSB") คิดเป็นมูลค่าทั้งสิ้น 38 ล้านริงกิตมาเลเซีย โดยการขายหุ้นดังกล่าวมีเงื่อนไขให้ดำเนินการภายหลังจากที่ได้มีการปรับโครงสร้างธุรกิจในกลุ่มบริษัท Emery โดยแยกธุรกิจในภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก และธุรกิจในภูมิภาคอเมริกาเหนือและยุโรปออกจากกัน โดยเมื่อวันที่ 1 พ.ย. 2564 GC Inter ได้ดำเนินการขายหุ้นทั้งหมดเป็นที่เรียบร้อยแล้ว
- PTT: 23 ส.ค. 2564 บริษัท พีทีที โกลบอล แอลเอ็นจี จำกัด ("PTTGL") (บริษัทย่อยของ ปตท. ซึ่ง ปตท. และ ปตท.สผ. ถือหุ้นเท่ากันที่ร้อยละ 50) ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ แอลเอ็นจี เจวี จำกัด ("BGP LNG JV") จำนวน 250,000 หุ้น ในราคาจองซื้อที่ราคาพาร์หุ้นละ 100 บาท คิดเป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้น 25,000,000 บาท แล้วเสร็จ ส่งผลให้ PTTGL และ บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) ("BGRIM") จะมีสัดส่วนการถือหุ้นที่เท่ากันจำนวนร้อยละ 50 ใน BGP LNG JV ทั้งนี้ บริษัท BGP LNG JV มีวัตถุประสงค์ในการดำเนินธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่าย LNG รวมทั้งแสวงหา

โอกาสในธุรกิจอื่น ๆ ใน LNG value chain ทั้งในประเทศและต่างประเทศและเป็นการสร้างพันธมิตร เพื่อเพิ่มโอกาสทางธุรกิจกับคู่ค้าที่มีศักยภาพ

กันยายน 2564

- PTTEP: 6 ก.ย. 2564 ปตท.สผ. ได้จัดตั้งบริษัทย่อย 2 บริษัท เพื่อรองรับการลงทุนในอนาคตสำหรับธุรกิจ renewable energy โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้
 - บริษัท Asia Power and Transportation SG Holding Pte. Ltd. จัดตั้งด้วยทุนจดทะเบียน 50,000 ดอลลาร์สหรัฐ โดยบริษัท อีพี-เทค เวนเจอร์ส โฮลดิ้ง จำกัด (บริษัทย่อยของ ปตท.สผ.) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100
 - บริษัท Delta Gas Transportation SG Holding Pte. Ltd. จัดตั้งด้วยทุนจดทะเบียน 50,000 ดอลลาร์สหรัฐ โดยบริษัท Asia Power and Transportation SG Holding Pte. Ltd. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100
- PTT: 14 ก.ย. 2564 Arun Plus (บริษัทย่อยซึ่ง ปตท.ถือหุ้นร้อยละ 100) ได้ลงนามสัญญาความร่วมมือกับบริษัท ลีอีอินเตอร์เนชั่นแนล อินเวสเมนต์ จำกัด (“Lin Yin”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่บริษัท หงไห่ พรินซ์ อินดัสทรี จำกัด (“Foxconn”) ถือหุ้นทั้งหมด แล้วเสร็จ และจะจัดตั้งบริษัทร่วมทุนด้วยทุนจดทะเบียนไม่เกิน 3,220 ล้านบาท โดย Arun Plus และ Lin Yin ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 60 และ 40 ตามลำดับ เพื่อดำเนินธุรกิจผลิตยานยนต์พลังงานไฟฟ้าในประเทศไทย โดยใช้ความเชี่ยวชาญของ Foxconn ทางด้านนวัตกรรมเทคโนโลยีในการผลิตและพัฒนาแพลตฟอร์ม MIH (Mobility-In-Harmony) ผสานกับองค์ความรู้การดำเนินธุรกิจในประเทศไทยของกลุ่ม ปตท. ซึ่งคาดว่าจะสามารถเข้าสู่กระบวนการตัดสินใจลงทุนขั้นสุดท้ายได้ภายในช่วงครึ่งหลังของปี 2565 ทั้งนี้การจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทร่วมทุนคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 4 ปี 2564
- PTT: 16 ก.ย. 2564 คณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลประกอบการ 6 เดือนแรกของปี 2564 ให้แก่ผู้ถือหุ้นของ ปตท. ในอัตรา 1.20 บาทต่อหุ้น หรือคิดเป็นร้อยละ 60.0 ของกำไรสุทธิของงบการเงินรวม รวมเป็นเงินปันผลจ่ายทั้งสิ้นประมาณ 34,276 ล้านบาท กำหนดรายชื่อผู้ถือหุ้นที่มีสิทธิรับเงินปันผล (Record Date) 30 ก.ย. 2564 และกำหนดจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล 15 ต.ค. 2564
- GPSC: 16 ก.ย. 2564 โรงไฟฟ้าโกลว์พลังงาน ระยะที่ 5 ได้หยุดเดินเครื่องนอกแผน (Unplanned Outage) ตั้งแต่ 14 ส.ค. 2564 ซึ่ง GPSC อยู่ระหว่างดำเนินการซ่อมแซมและตรวจสอบสาเหตุร่วมกับผู้เชี่ยวชาญด้านเทคนิคจากบริษัทผู้ผลิตเครื่องจักรและบริษัทประกันภัย โดยคาดว่าจะสามารถกลับมาเริ่มดำเนินการผลิตตามปกติได้ภายในช่วงต้นปี 2565 ทั้งนี้การหยุดเดินเครื่องดังกล่าวไม่กระทบต่อการขายไฟฟ้าและไอน้ำ ให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม
- PTT: 18 ก.ย. 2564 คณะกรรมการ ปตท. อนุมัติให้ดำเนินการปิดบริษัท PTT Regional Treasury Center PTE. LTD. (“PTT RTC”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. ที่ ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 โดยดำเนินการปิดบริษัท PTT RTC แล้วเสร็จสมบูรณ์เมื่อวันที่ 18 ก.ย. 2564 ซึ่งสอดคล้องกับนโยบายของ ปตท. ในการปิดบริษัทย่อยที่ไม่มีกิจกรรมทางธุรกิจแล้ว และไม่ส่งผลกระทบต่อการทำงานของ ปตท.
- PTTEP: 21 ก.ย. 2564 บริษัท เอไอ แอนด์ โรโบติกส์ เวนเจอร์ส จำกัด (“ARV”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท.สผ. ได้จัดตั้งบริษัทย่อยจำนวน 4 บริษัท คือ บริษัท โรวูล่า (ประเทศไทย) จำกัด (“โรวูล่า”) บริษัท สโกลเลอร์ โซลูชันส์ จำกัด (“สโกลเลอร์”) บริษัท วรונה (ประเทศไทย) จำกัด (“วรונה”) และ บริษัท

แควีว่า (ประเทศไทย) จำกัด (“แควีว่า”) โดยมีทุนจดทะเบียนบริษัทละ 1,000,000 บาท และมีบริษัท เอไอ แอนด์ โรโบติกส์ เวนเจอร์ส จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 เพื่อรองรับแผนการดำเนินธุรกิจของบริษัท โดยโรบล่า มุ่งเน้นการทำธุรกิจด้านการสำรวจ ตรวจสอบ และซ่อมแซมอุปกรณ์ใต้ทะเล โดยใช้เทคโนโลยีหุ่นยนต์และปัญญาประดิษฐ์ สโกลเลอร์ ให้บริการตรวจสอบโครงสร้างพื้นฐานในอุตสาหกรรมต่างๆ ผ่านแพลตฟอร์มเทคโนโลยีปัญญาประดิษฐ์โดยใช้ประโยชน์จากอากาศยานไร้คนขับ วรุณา ให้บริการเครื่องบินไร้คนขับและเทคโนโลยีดาวเทียมในการสำรวจพื้นที่และประมวผลด้วยปัญญาประดิษฐ์สำหรับการเกษตรอัจฉริยะและการจัดการป่าไม้แบบยั่งยืน และแควีว่า เป็นเครือข่ายข้อมูลด้านสุขภาพ ที่นำเทคโนโลยีปัญญาประดิษฐ์อินเทอร์เน็ตของสรรพสิ่ง (IoT) และวิทยาการหุ่นยนต์เพื่อการส่งเสริมและสร้างข้อมูลเชิงลึกให้แก่กลุ่มผู้ใช้ทั้งที่เป็นบุคคลและกลุ่มธุรกิจในด้านสุขภาพและสาธารณสุข

ตุลาคม 2564

- PTT: 5 ต.ค. 2564 คณะกรรมการ ปตท. อนุมัติให้บริษัท สยาม แมนเนจเม้นท์ โฮลดิ้ง จำกัด (“SMH”) (บริษัทย่อย ซึ่ง ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100) จัดตั้งบริษัท พีทีที แอนด์ ทีวีเอส ออปเทค จำกัด (“Optec”) โดยร่วมทุนกับ บริษัท Tokyo Gas Engineering Solutions Corporation (“TGES”) (บริษัทย่อย ซึ่ง Tokyo Gas Co., Ltd. ถือหุ้นร้อยละ 100) ด้วยทุนจดทะเบียนไม่เกิน 60 ล้านบาท โดย SMH และ TGES ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 51 และ 49 ตามลำดับ ซึ่งได้มีการลงนามในสัญญาร่วมทุน (Joint Venture Agreement) แล้วเสร็จ เมื่อวันที่ 5 ตุลาคม 2564 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินธุรกิจการให้บริการและให้คำปรึกษาในการปรับปรุงประสิทธิภาพอุปกรณ์และเครื่องจักรแบบครบวงจร รวมถึงการจัดหาเชื้อเพลิงให้กับลูกค้าภาคอุตสาหกรรม ภาคการผลิตไฟฟ้า และสาธารณูปโภค ทั้งนี้คาดว่าจะสามารถจดทะเบียนจัดตั้งบริษัทแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 4 ปี 2564 และเริ่มดำเนินธุรกิจได้ภายในไตรมาสที่ 1 ปี 2565
- OR: 5 ต.ค. 2564 คณะกรรมการ OR อนุมัติให้บริษัท PTTOR International Holdings (Singapore) Pte. Ltd. (“SGHoldCO”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยที่ OR ถือหุ้นร้อยละ 100 ดำเนินการจัดตั้งกองทุนส่วนบุคคล (Private Fund) ร่วมกับกลุ่มบริษัท 500 Startups (“500 Startups”) โดยจดทะเบียนในรัฐเดลาแวร์ ประเทศสหรัฐอเมริกา ในรูปแบบ Limited Partnership ภายใต้ชื่อ ORZON VENTURES, L.P. (“ORZON VENTURES”) โดยมีมูลค่าการลงทุนเริ่มแรก 25 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ และสามารถเพิ่มมูลค่าการลงทุนเป็นไม่เกิน 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ได้ในภายหลัง ซึ่ง SGHoldCO จะมีสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 99 และร้อยละ 1 จะถือโดยบริษัทและบุคคล กลุ่มบุคคลของบริษัท 500 Startups โดยมีวัตถุประสงค์เป็น Venture Capital เพื่อเข้าลงทุนในบริษัทสตาร์ทอัพที่มีศักยภาพทั้งในประเทศไทยและประเทศในแถบเอเชียตะวันออกเฉียงใต้เพื่อแสวงหาโอกาสในการสร้างธุรกิจ New S-Curve ซึ่งถือเป็นกลยุทธ์ในการสร้างความแข็งแกร่งและต่อยอดธุรกิจของ OR
- PTTEP: 27 ต.ค. 2564 ได้จัดตั้งบริษัทย่อย 3 บริษัท เพื่อรองรับการลงทุนในอนาคตสำหรับธุรกิจ renewable energy โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้
 - บริษัท พิวเจอร์เทค เอนเนอร์ยี เวนเจอร์ส จำกัด จัดตั้งด้วยทุนจดทะเบียน 5,000,000 บาท โดยบริษัท อีพี-เทค เวนเจอร์ส โฮลดิ้ง จำกัด (บริษัทย่อยของ ปตท.สผ.) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100
 - บริษัท พิวเจอร์เทค โซลาร์ (ประเทศไทย) จำกัด จัดตั้งด้วยทุนจดทะเบียน 1,000,000 บาท โดยบริษัท พิวเจอร์เทค เอนเนอร์ยี เวนเจอร์ส จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100

- บริษัท Delta Gas Transportation Limited จัดตั้งด้วยทุนจดทะเบียน 50,000 ดอลลาร์สหรัฐฯ โดย บริษัท Delta Gas Transportation SG Holding Pte. Ltd. (บริษัทย่อยของ ปตท.สผ.) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100

- OR: 27 ต.ค. 2564 คณะกรรมการจัดการ OR อนุมัติให้ Modulus บริษัทย่อยของ OR เข้าลงทุนโดยการซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนของ บริษัท อิมพัลส์ โกลบอล คูซีน จำกัด ("ISGC") ในวงเงินไม่เกิน 192 ล้านบาท โดยภายหลังการเข้าลงทุนดังกล่าวจะทำให้ Modulus มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 25 และกลุ่มผู้ถือหุ้นเดิมของ ISGC มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 75 ของหุ้นสามัญทั้งหมดใน ISGC โดย ISGC เป็นผู้ดำเนินธุรกิจร้านอาหารญี่ปุ่นแบรนด์ KOUEN และแบรนด์อื่นๆ การลงทุนครั้งนี้เพื่อเพิ่มความหลากหลายของผลิตภัณฑ์ เสริมสร้างศักยภาพในธุรกิจอาหารและเครื่องดื่มของ OR รวมทั้งสร้างโอกาสในการเติบโตร่วมกันทั้งในและต่างประเทศ
- GPSC: 29 ต.ค. 2564 จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทย่อยผ่าน GRSC ได้แก่บริษัท โกลบอล รีนิวเอเบิล ซินเนอร์ยี ไต้หวัน จำกัด ("GRSC TW") เมื่อวันที่ 21 ต.ค. 2564 โดย GRSC ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 และมีทุนชำระเริ่มแรก 500,000 ดอลลาร์ไต้หวันใหม่เพื่อลงทุนโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในไต้หวัน

พฤศจิกายน 2564

- PTTEP: 5 พ.ย. 2564 ปตท.สผ. ได้ดำเนินการออกหุ้นกู้ดิจิทัล ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีหลักประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ให้กับนักลงทุนรายย่อย จำนวน 6,000 ล้านบาท อายุ 5 ปี มีอัตราดอกเบี้ยแบบขั้นบันไดเริ่มต้นที่ ร้อยละ 2.00 ต่อปี และสูงสุดที่ร้อยละ 2.75 ต่อปี คิดเป็นอัตราผลตอบแทนเฉลี่ยร้อยละ 2.25 ต่อปี

ข้อมูลสรุปผลการดำเนินงานของปตท.และบริษัทย่อยตามกลุ่มธุรกิจ

ข้อมูลผลการดำเนินงานสำหรับงวด 3Q2564 เปรียบเทียบกับ 3Q2563 และ 2Q2564 และ 9M2564 เปรียบเทียบกับ 9M2563 สรุปได้ดังนี้

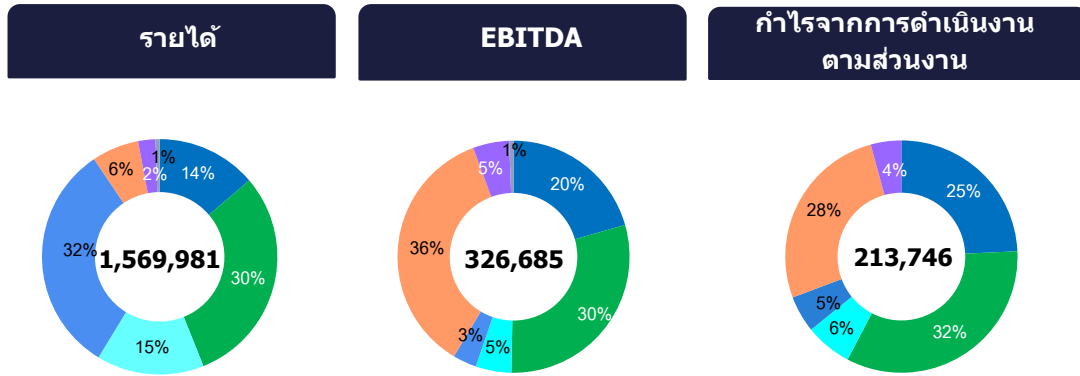
หน่วย : ล้านบาท	3Q2563	2Q2564	3Q2564	%เพิ่ม (ลด)		9M2563	9M2564	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ยอดขาย	383,599	533,256	558,888	45.7%	4.8%	1,208,491	1,569,981	29.9%
: สํารวจและผลิตฯ	39,263	54,830	58,295	48.5%	6.3%	120,277	155,879	29.6%
: ก๊าซ	98,514	112,927	115,933	17.7%	2.7%	312,026	331,574	6.3%
: ถ่านหิน	1,810	3,137	4,947	>100.0%	57.7%	8,039	11,209	39.4%
: น้ำมัน	105,439	119,466	117,274	11.2%	(1.8%)	320,569	355,630	10.9%
: การค้าระหว่างประเทศ	154,814	254,807	287,583	85.8%	12.9%	493,600	768,488	55.7%
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	173,616	247,825	254,978	46.9%	2.9%	537,497	727,232	35.3%
: เทคโนโลยีและวิศวกรรม	18,565	19,483	19,438	4.7%	(0.2%)	57,913	56,999	(1.6%)
: อื่นๆ	864	862	938	8.6%	8.8%	2,548	2,669	4.7%
กำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา	67,465	113,166	110,522	63.8%	(2.3%)	154,058	326,685	>100.0%
ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)	28,038	42,161	42,961	53.2%	1.9%	84,385	116,946	38.6%
: สํารวจและผลิตฯ	13,279	22,134	23,388	76.1%	5.7%	38,740	67,297	73.7%
: ก๊าซ	380	934	2,051	>100.0%	>100.0%	2,275	4,215	85.3%
: ถ่านหิน	5,958	5,605	4,158	(30.2%)	(25.8%)	12,837	16,294	26.9%
: น้ำมัน								
: การค้าระหว่างประเทศ								
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ	(446)	3,410	3,409	>100.0%	(0.0%)	(1,798)	10,794	>100.0%
การป้องกันความเสี่ยง								
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ	601	907	1,942	>100.0%	>100.0%	2,759	3,987	44.5%
การป้องกันความเสี่ยง								
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	14,984	33,408	30,260	>100.0%	(9.4%)	1,895	97,160	>100.0%
: เทคโนโลยีและวิศวกรรม	5,429	5,881	5,178	(4.6%)	(12.0%)	17,132	16,495	(3.7%)
: อื่นๆ	(666)	(706)	(868)	(30.3%)	(22.9%)	(1,875)	(2,224)	(18.6%)
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	34,590	38,608	39,295	13.6%	1.8%	105,057	112,939	7.5%
กำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานตามส่วนงาน	32,875	74,558	71,227	>100.0%	(4.5%)	49,001	213,746	>100.0%
: สํารวจและผลิตฯ	11,980	22,477	23,060	92.5%	2.6%	36,089	60,864	68.6%
: ก๊าซ	8,497	17,484	18,695	>100.0%	6.9%	24,296	53,357	>100.0%
: ถ่านหิน	102	633	1,617	>100.0%	>100.0%	661	3,147	>100.0%
: น้ำมัน	4,593	4,160	2,673	(41.8%)	(35.7%)	8,886	11,960	34.6%
: การค้าระหว่างประเทศ								
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ	(519)	3,361	3,357	>100.0%	(0.1%)	(2,015)	10,644	>100.0%
การป้องกันความเสี่ยง								
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ	528	858	1,890	>100.0%	>100.0%	2,542	3,837	50.9%
การป้องกันความเสี่ยง								
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	5,430	23,739	20,403	>100.0%	(14.1%)	(26,498)	68,126	>100.0%
: เทคโนโลยีและวิศวกรรม	3,047	3,183	2,420	(20.6%)	(24.0%)	9,258	8,500	(8.2%)
: อื่นๆ	(764)	(818)	(983)	(28.7%)	(20.2%)	(2,143)	(2,560)	(19.5%)
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	1,206	2,893	2,233	85.2%	(22.8%)	2,501	7,073	>100.0%
ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์(กลับรายการ)	1,396	3,165	876	(37.2%)	(72.3%)	2,879	4,036	40.2%
กำไร(ขาดทุน)จากตราสารอนุพันธ์	1,961	(12,620)	(11,768)	<(100.0%)	6.8%	6,850	(31,786)	<(100.0%)
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	(1,213)	(873)	(6,405)	<(100.0%)	<(100.0%)	459	(11,608)	<(100.0%)
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBIT)	34,318	61,746	55,729	62.4%	(9.7%)	58,675	182,802	>100.0%
ต้นทุนทางการเงิน	7,346	7,102	7,470	1.7%	5.2%	21,110	21,010	(0.5%)
ภาษีเงินได้	7,852	20,851	15,408	96.2%	(26.1%)	16,824	47,942	>100.0%
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	14,120	24,578	23,653	67.5%	(3.8%)	24,619	80,819	>100.0%
กำไรสุทธิต่อหุ้น(บาท/หุ้น)	0.50	0.86	0.82	64.0%	(4.7%)	0.86	2.82	>100.0%

ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจ



รายละเอียดยอดขาย EBITDA และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน (Operating Income) สำหรับผลการดำเนินงานงวด 9M2564 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท



* ก๊าซ* การค้าระหว่างประเทศ* น้ำมัน* PTTEP ปิโตรเคมีและการกลั่น เทคโนโลยีและวิศวกรรม ** อื่นๆ**

*รวมส่วนที่ปตท. ดำเนินการเองและบริษัทในกลุ่มปตท. **ธุรกิจด้านอื่น และ อื่น ๆ

1. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม : บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม หรือ PTTEP

	3Q2563	2Q2564	3Q2564	%เพิ่ม(ลด)		9M2563	9M2564	%เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ย (เหรียญสหรัฐ/BOE)	38.8	42.2	44.3	14.2%	5.0%	39.7	42.3	6.5%
ปริมาณขายเฉลี่ย (BOED)	344,317	443,126	417,167	21.2%	(5.9%)	344,909	414,516	20.2%

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2564 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2564

ใน 3Q2564 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 58,295 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,465 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.3 จาก 2Q2564 เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.0 จาก 42.2 เหรียญสหรัฐ ต่อ BOE ใน 2Q2564 เป็น 44.3 เหรียญสหรัฐ ต่อ BOE ใน 3Q2564 ในขณะที่ปริมาณการขายเฉลี่ยโดยรวมลดลงร้อยละ 5.9 จาก 443,126 BOED ใน 2Q2564 เป็น 417,167 BOED ใน 3Q2564 โดยหลักจากโครงการบงกช โครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย และโครงการยาดานาที่ผู้ซื้อรับก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่ลดลง

EBITDA ใน 3Q2564 มีจำนวน 42,961 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 800 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.9 จาก 2Q2564 โดยหลักจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามค่าใช้จ่ายดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยหลักจากการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจ รวมถึงปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นของโครงการมาเลเซีย และโครงการบงกชที่มีกิจกรรมซ่อมบำรุงเพิ่มขึ้น ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 3Q2564 มีจำนวน 23,060 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 583 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.6 จาก 2Q2564

ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับขาดทุนจากเครื่องมือทางการเงินลดลง โดยหลักจากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน เนื่องจากราคาซื้อขายน้ำมันล่วงหน้าปรับตัวเพิ่มขึ้นในสัดส่วนที่น้อยกว่าไตรมาสก่อน สหรักับขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น จากค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลงในสัดส่วนที่มากกว่าไตรมาสก่อน

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2564 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2563

ใน 3Q2564 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 58,295 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 19,032 ล้านบาท หรือร้อยละ 48.5 จาก 3Q2563 ส่วนใหญ่มาจากการขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 21.2 จาก 344,317 BOED ใน 3Q2563 เป็น 417,167 BOED ใน 3Q2564 โดยหลักจากโครงการโอมาน แปลง 61 จากการเข้าซื้อธุรกิจในเดือนมีนาคม 2564 และโครงการมาเลเซีย-แปลงเอชที่เริ่มผลิตก๊าซธรรมชาติในเดือนกุมภาพันธ์ 2564 รวมถึงโครงการคอนแท็ค 4 ที่ผู้ซื้อรับก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่เพิ่มขึ้น อีกทั้งราคาขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.2 จาก 38.8 เหรียญสหรัฐ ต่อ BOE ใน 3Q2563 เป็น 44.3 เหรียญสหรัฐ ต่อ BOE ใน 3Q2564

EBITDA ใน 3Q2564 มีจำนวน 42,961 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 14,923 ล้านบาท หรือร้อยละ 53.2 จาก 3Q2563 โดยหลักจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามค่าใช้จ่ายดำเนินงานเพิ่มขึ้นจากการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจและค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นจากการเข้าซื้อโอมาน แปลง 61 ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 3Q2564 มีจำนวน 23,060 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 11,080 ล้านบาท หรือร้อยละ 92.5 จาก 3Q2563 แม้ว่าค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น โดยหลักจากโครงการโอมาน แปลง 61 จากการเข้าซื้อธุรกิจ ประกอบกับโครงการเอส 1 มีสินทรัพย์พร้อมใช้งานเพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่ภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่จากโครงการในประเทศไทยตามกำไรที่เพิ่มขึ้น และจากการทยอยรับรู้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ของโครงการโอมาน แปลง 61 นอกจากนี้ยังมีการรับรู้ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้นจากเงินบาทที่อ่อนค่าลง ประกอบกับการรับรู้ขาดทุนจากเครื่องมือทางการเงินเพิ่มขึ้นโดยหลักจากขาดทุนจากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน จากราคาซื้อขายน้ำมันล่วงหน้าปรับตัวเพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2564 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2563

ใน 9M2564 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 155,879 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 35,602 ล้านบาท หรือร้อยละ 29.6 จาก 9M2563 ส่วนใหญ่มาจากการขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.2 จาก 344,909 BOED ใน 9M2563 เป็น 414,516 BOED ใน 9M2564 โดยหลักจากโครงการโอมาน แปลง 61 จากการเข้าซื้อธุรกิจ รวมถึงโครงการบงกชและโครงการคอนแท็ค 4 ที่ผู้ซื้อรับก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่เพิ่มขึ้น และโครงการมาเลเซีย-แปลงเอชที่เริ่มผลิตก๊าซธรรมชาติ รวมถึงราคาขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.5 จาก 39.7 เหรียญสหรัฐ ต่อ BOE ใน 9M2563 เป็น 42.3 เหรียญสหรัฐ ต่อ BOE ใน 9M2564

EBITDA ใน 9M2564 มีจำนวน 116,946 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 32,561 ล้านบาท หรือร้อยละ 38.6 จาก 9M2563 โดยหลักจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามค่าใช้จ่ายดำเนินงานเพิ่มขึ้น ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 9M2564 มีจำนวน 60,864 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 24,775 ล้านบาท หรือร้อยละ 68.6 จาก 9M2563 แม้ว่าค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่จากโครงการโอมาน แปลง 61 จากการเข้าซื้อธุรกิจ และโครงการเอส 1 ที่มีสินทรัพย์พร้อมใช้งานเพิ่มขึ้น ประกอบกับโครงการบงกชและโครงการคอนแท็ค 4 ที่มีปริมาณการขายเพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่มีการรับรู้ขาดทุนจากเครื่องมือทางการเงินเพิ่มขึ้น โดยหลักจากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน จากราคาซื้อขายน้ำมันล่วงหน้าปรับตัวเพิ่มขึ้น ในขณะที่งวด 9M2563 รับรู้กำไร นอกจากนี้ยังมีกำไรเงินได้ที่เพิ่มขึ้นโดยหลักจากโครงการในประเทศไทยตามกำไรที่เพิ่มขึ้นและจากการทยอยรับรู้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ของโครงการโอมาน แปลง 61 อย่างไรก็ตาม มีรายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ ได้แก่ กำไรจากการซื้อธุรกิจใบราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของโครงการโอมาน แปลง 61 และค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าบางส่วนโครงการสำรวจปิโตรเลียมในประเทศบราซิล

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : ตัน	3Q2563	2Q2564	3Q2564	%เพิ่ม (ลด)		9M2563	9M2564	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
LPG	745,185	782,597	815,058	9.4%	4.1%	2,186,530	2,345,915	7.3%
Ethane	568,002	565,493	520,591	(8.3%)	(7.9%)	1,630,111	1,668,325	2.3%
Propane	214,822	275,908	205,175	(4.5%)	(25.6%)	613,833	751,576	22.4%
NGL	155,609	160,547	144,541	(7.1%)	(10.0%)	441,981	473,391	7.1%
Pentane	6,599	11,929	8,929	35.3%	(25.1%)	30,540	31,617	3.5%
รวม	1,690,217	1,796,474	1,694,294	0.2%	(5.7%)	4,902,995	5,270,824	7.5%

รายละเอียดราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงของโรงแยกก๊าซ แต่ละชนิดเป็นดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน	3Q2563	2Q2564	3Q2564	%เพิ่ม (ลด)		9M2563	9M2564	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
LPG ^{1/}	355	519	648	82.5%	24.9%	393	583	48.3%
LDPE ^{2/,3/}	979	1,540	1,398	42.8%	(9.2%)	933	1,490	59.7%
LLDPE ^{2/,3/}	884	1,185	1,185	34.0%	0.0%	828	1,172	41.5%
HDPE ^{2/,3/}	919	1,191	1,138	23.8%	(4.5%)	839	1,158	38.0%
Propane ^{4/}	363	528	648	78.5%	22.7%	390	590	51.3%

- หมายเหตุ 1/ ราคาก๊าซ LPG ตลาดโลก (Contract Price Saudi Aramco) ใช้สำหรับราคาขายให้กับกลุ่มลูกค้าปิโตรเคมี จำนวนจากสัดส่วนของ Propane และ Butane ในอัตราส่วนเท่ากับ 50:50
- 2/ ราคาตลาดจริงของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (South East Asia - Spot Price)
- 3/ ธุรกิจโรงแยกก๊าซ ทำสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์ฉบับใหม่กับ GC โดยผลิตภัณฑ์ Ethane มีสูตรราคาอ้างอิงจาก HDPE LDPE และ LLDPE มีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2563
- 4/ ธุรกิจโรงแยกก๊าซ ทำสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์ฉบับใหม่กับ GC โดยผลิตภัณฑ์ Propane อ้างอิงราคา Propane ในตลาดโลก (Contract Price Saudi Aramco) มีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2563

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2564 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2564

ใน 3Q2564 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 115,933 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,006 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 2.7 จาก 2Q2564 โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ จากราคาขายเฉลี่ยก๊าซที่เพิ่มขึ้น ตาม Pool Gas ที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับ ราคาขายเฉลี่ยของกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันเตาเฉลี่ยที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น แม้ว่าปริมาณการขายก๊าซเฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) ลดลง 527 MMSCFD หรือร้อยละ 11.1 จาก 4,751 MMSCFD ใน 2Q2564 เป็น 4,224 MMSCFD ใน 3Q2564 จากทุกกลุ่มลูกค้าโดยหลักจากความต้องการใช้ไฟฟ้าในประเทศที่ลดลงจากปัจจัยฤดูกาล การแพร่ระบาดของ COVID-19 สายพันธุ์เดลต้าที่มีความรุนแรง รวมถึงการเรียกร้องไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำที่มากขึ้นในฤดูฝน ประกอบกับ

ใน 2Q2564 โรงไฟฟ้าถ่านหินมีการปิดซ่อมบำรุงฉุกเฉิน ส่งผลให้ ใน 3Q2564 มีความต้องการใช้ก๊าซ เพื่อผลิตไฟฟ้าลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน

ธุรกิจโรงแยกก๊าซ มีรายได้ขายเพิ่มขึ้นจากราคาขายเฉลี่ยที่ปรับเพิ่มขึ้นเกือบทุกผลิตภัณฑ์ ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิงโดยเฉพาะ LPG และ Propane ที่ได้รับปัจจัยหนุนจากทิศทางราคาก๊าซในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้น แม้ว่า ปริมาณการขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซ) ลดลง จาก 1,796,474 ตัน ใน 2Q2564 เป็น 1,694,294 ตันใน 3Q2564 หรือร้อยละ 5.7 จากเกือบทุกผลิตภัณฑ์ ตามการปิดซ่อมบำรุงใหญ่ตามแผนของโรงแยกก๊าซ หน่วยที่ 6 (GSP#6) เป็นจำนวน 26 วัน ประกอบกับ โรงแยกก๊าซ หน่วยที่ 3 (GSP#3) หยุดเดินเครื่องตามแผน ส่งผลให้โรงแยกก๊าซ อีเทน (ESP) ต้องลดกำลังการผลิตลงในช่วงเดียวกันเป็นจำนวน 8 วัน อย่างไรก็ตามปริมาณขาย LPG ปรับเพิ่มขึ้นจากความต้องการของลูกค้าปิโตรเคมีที่เพิ่มขึ้น

ใน 3Q2564 EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซ มีจำนวน 23,388 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,254 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.7 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 18,695 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,211 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 6.9 โดยหลักจาก กำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นของโรงแยกก๊าซ และ ธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ จากราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นตามราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงที่สูงขึ้น ตามที่ได้กล่าวข้างต้น รวมถึงใน 2Q2564 ธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ มีการปรับลดผลกำไรจากธุรกรรมการส่งออกผลิตภัณฑ์ LNG เพื่อทดสอบ LNG Reloading ในเชิงพาณิชย์ ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) นอกจากนี้ ธุรกิจ NGV มีกำไรขั้นต้นลดลงจาก ราคาขายที่ปรับเพิ่มขึ้นช้ากว่าต้นทุนขายที่เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2564 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2563

ใน 3Q2564 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 115,933 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 17,419 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 17.7 จาก 3Q2563 โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ จากราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้น ตาม Pool Gas ที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับ ราคาขายเฉลี่ยของกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันเตาเฉลี่ยที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น แม้ว่าปริมาณการขายก๊าซเฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) ลดลง 202 MMSCFD หรือร้อยละ 4.6 จาก 4,426 MMSCFD ใน 3Q2563 เป็น 4,224 MMSCFD ใน 3Q2564 โดยหลักจากความต้องการใช้ไฟฟ้าลดลงจากสถานการณ์การระบาดของ COVID-19 สายพันธุ์เดลต้าที่รุนแรงขึ้น รวมถึงใน 3Q2564 มีการเรียกเก็บไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำที่มากขึ้น เนื่องจากเกิดสภาวะภัยแล้งใน 3Q2563

ในส่วนของบริษัทโรงแยกก๊าซ มีรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้น จากราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นทุกผลิตภัณฑ์ ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง รวมถึง ปริมาณการขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซ) เพิ่มขึ้นเล็กน้อย จาก 1,690,217 ตันใน 3Q2563 เป็น 1,694,294 ตันใน 3Q2564 หรือร้อยละ 0.2 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ LPG ตามความต้องการของลูกค้าปิโตรเคมีที่เพิ่มขึ้น แม้ว่า ปริมาณขายผลิตภัณฑ์อื่นๆจะลดลง ตามการปิดซ่อมบำรุงใหญ่ตามแผนของโรงแยกก๊าซใน 3Q2564 ตามกล่าวข้างต้น ในขณะที่ 3Q2563 โรงแยกก๊าซ หน่วยที่ 1 (GSP#1) มีการปิดซ่อมบำรุงตามแผนและ GSP#6 ลดกำลังการผลิตจากการบริหารจัดการการผลิตให้สอดคล้องกับความต้องการของลูกค้าที่ลดลงจากผลกระทบของ COVID-19 และสถานการณ์ภัยแล้ง

ใน 3Q2564 EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซ มีจำนวน 23,388 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 10,109 ล้านบาท หรือร้อยละ 76.1 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 18,695 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 10,198 ล้านบาท หรือ มากกว่าร้อยละ 100 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นของธุรกิจโรงแยกก๊าซ ที่เพิ่มขึ้นจากราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ย เพิ่มขึ้น ประกอบกับต้นทุนค่าเชื้อก๊าซ ในอ่าวที่ปรับลดลง รวมถึง ธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ มีกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นตามราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นตามกล่วข้างต้น อย่างไรก็ตาม ธุรกิจใน NGV มีกำไรขั้นต้นลดลงจากราคาขายที่ปรับเพิ่มขึ้นช้ากว่าต้นทุนขายที่เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2564 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2563

9M2564 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 331,574 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 19,548 ล้านบาทหรือ เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.3 จาก 9M2563 โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซ จากราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นในทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง และปริมาณการขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซ) เพิ่มขึ้นทุกผลิตภัณฑ์ จาก 4,902,995 ตันใน 9M2563 เป็น 5,270,824 ตันใน 9M2564 หรือร้อยละ 7.5 โดยเฉพาะผลิตภัณฑ์ LPG และ Propane ตามความต้องการของลูกค้าปิโตรเคมีที่เพิ่มขึ้น รวมถึงโรงแยกก๊าซ มีจำนวนวันปิดซ่อมบำรุงตามแผนลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

ในส่วน of ธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ มีรายได้ลดลง จากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงตามราคา Pool Gas แม้ว่า ราคาขายเฉลี่ยของกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันเตาเฉลี่ยที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น และ ปริมาณการขายก๊าซ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) เพิ่มขึ้น 91 MMSCFD จาก 4,441 MMSCFD ใน 9M2563 เป็น 4,532 MMSCFD ใน 9M2564 หรือร้อยละ 2.0 โดยหลักจากกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม โรงแยกก๊าซและโรงไฟฟ้า ที่มีความต้องการใช้ก๊าซเพิ่มขึ้นตามกิจกรรมทางเศรษฐกิจโลกที่ฟื้นตัวเมื่อเทียบกับ 9M2563

ใน 9M2564 EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซ มีจำนวน 67,297 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 28,557 ล้านบาท หรือร้อยละ 73.7 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 53,357 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 29,061 ล้านบาท หรือ มากกว่าร้อยละ 100 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นของ ธุรกิจโรงแยกก๊าซ และธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ ตามราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นตามราคาอ้างอิงดังกล่าวข้างต้น และ ต้นทุนค่าเชื้อก๊าซ ที่ปรับลดลง นอกจากนี้ กำไรขั้นต้นของธุรกิจ NGV ปรับเพิ่มขึ้น จากการปรับราคาขายปลีก NGV สำหรับบรรดาภาระให้เท่ากับราคาขายปลีกของรถยนต์ทั่วไป ตั้งแต่ 1 มกราคม 2564

ธุรกิจถ่านหิน

	3Q2563	2Q2564	3Q2564	%เพิ่ม (ลด)		9M2563	9M2564	% เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ราคาอ้างอิง Newcastle (เหรียญสหรัฐ/ตัน)	51.5	109.0	167.5	>100.0%	53.7%	58.2	121.7	>100.0%
ราคาขายเฉลี่ย (เหรียญสหรัฐ/ตัน)	51.8	75.9	88.6	71.0%	16.7%	54.5	78.0	43.1%
ต้นทุนเงินสด (เหรียญสหรัฐ/ตัน)	40.5	49.5	51.1	26.2%	3.2%	45.0	48.8	8.4%
ปริมาณขาย (ล้านตัน)	1.1	1.3	1.6	45.5%	23.1%	4.7	4.4	(6.4%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2564 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2564

ใน 3Q2564 ธุรกิจถ่านหินมีรายได้จากการขายจำนวน 4,947 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,810 ล้านบาท หรือร้อยละ 57.7 เมื่อเทียบกับ 2Q2564 สาเหตุหลักมาจากราคาขายถ่านหินเฉลี่ยเพิ่มขึ้น 12.7 เหรียญสหรัฐ/ตัน ต่อตัน หรือร้อยละ 16.7 จาก 75.9 เหรียญสหรัฐ/ตัน ใน 2Q2564 มาอยู่ที่ 88.6 เหรียญสหรัฐ/ตัน ต่อตัน ใน 3Q2564 ซึ่งเป็นไปตามราคาอ้างอิง Newcastle ที่เพิ่มขึ้น ตามความต้องการใช้ถ่านหินทั่วโลกที่เพิ่มขึ้นโดยหลักจากประเทศจีนตามนโยบายควบคุมการใช้พลังงานในประเทศส่งผลให้ต้องนำเข้าถ่านหินมากขึ้น และการรักษาระดับสินค้าคงคลังของถ่านหินเพื่อเตรียมความพร้อมก่อนเข้าสู่ฤดูหนาว นอกจากนี้ปริมาณขายถ่านหินเพิ่มขึ้น 0.3 ล้านตัน หรือร้อยละ 23.1 จาก 1.3 ล้านตัน ใน 2Q2564 มาอยู่ที่ 1.6 ล้านตัน ใน 3Q2564 โดยหลักจากความต้องการเพิ่มขึ้นจากประเทศจีนและมีการเลื่อนการส่งมอบบางส่วนจาก 2Q2564 มายัง 3Q2564

ใน 3Q2564 EBITDA มีจำนวน 2,051 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,117 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักเป็นผลมาจากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นตามราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น โดยกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 3Q2564 มีจำนวน 1,617 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 984 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามภาพรวมผลการดำเนินงานของธุรกิจถ่านหินลดลงเล็กน้อยจากภาษีเงินได้ และผลขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจากสัญญาป้องกันความเสี่ยงราคาสินค้า เนื่องจากราคา Newcastle ปรับตัวสูงขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2564 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2563

ใน 3Q2564 ธุรกิจถ่านหินมีรายได้จากการขายจำนวน 4,947 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,137 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 เมื่อเทียบกับ 3Q2563 สาเหตุหลักมาจากราคาขายถ่านหินเฉลี่ยเพิ่มขึ้น 37.3 เหรียญสหรัฐ/ตัน ต่อตัน หรือร้อยละ 71.0 จาก 51.3 เหรียญสหรัฐ/ตัน ต่อตัน ใน 3Q2563 มาอยู่ที่ 88.6 เหรียญสหรัฐ/ตัน ต่อตัน ใน 3Q2564 ตามราคาอ้างอิง Newcastle ที่เพิ่มขึ้นตามกล่าวข้างต้น รวมทั้งปริมาณขายถ่านหินที่เพิ่มขึ้น 0.5 ล้านตัน หรือร้อยละ 45.5 จาก 1.1 ล้านตัน ใน 3Q2563 มาอยู่ที่ 1.6 ล้านตัน ใน 3Q2564 โดยหลักจากความต้องการเพิ่มขึ้นจากประเทศจีนแม้ว่าต้นทุนค่าทำเหมืองปรับเพิ่มขึ้นตามราคาถ่านหินและดีเซลที่สูงขึ้น

ใน 3Q2564 EBITDA มีจำนวน 2,051 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,671 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จาก 3Q2563 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นตามรายได้ที่เพิ่มขึ้น และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 3Q2564 มีจำนวน 1,617 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,515 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 ส่งผลให้ภาพรวมผลการดำเนินงานของธุรกิจถ่านหินปรับตัวดีขึ้น นอกจากนี้ใน 3Q2563 มีการบันทึกขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์ถ่านหินและมีค่าใช้จ่ายภาษีจากการแพ้คดีในอดีต

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2564 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2563

ใน 9M2564 ธุรกิจถ่านหินมีรายได้จากการขายจำนวน 11,209 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,170 ล้านบาท หรือร้อยละ 39.4 เมื่อเทียบกับ 9M2563 สาเหตุหลักมาจากราคาขายถ่านหินเฉลี่ยเพิ่มขึ้น 23.5 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน หรือร้อยละ 43.1 จาก 54.5 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน ใน 9M2563 มาอยู่ที่ 78.0 เหรียญสหรัฐ ต่อตันใน 9M2564 ซึ่งเป็นไปตามราคาอ้างอิง Newcastle ที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าปริมาณขายถ่านหินลดลง 0.3 ล้านตัน หรือร้อยละ 6.4 จาก 4.7 ล้านตัน ใน 9M2563 มาอยู่ที่ 4.4 ล้านตัน ใน 9M2564 โดยหลักจากแหล่ง Jembayan ตามแผนธุรกิจที่ผลิตลดลง รวมทั้งการหยุดดำเนินการของแหล่ง Sebukut ตั้งแต่ต้นปี 2564

ใน 9M2564 EBITDA มีจำนวน 4,215 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,940 ล้านบาท หรือร้อยละ 85.3 จาก 9M2563 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นตามราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นอย่างมาก แม้ปริมาณขายจะลดลงตามที่กล่าวข้างต้น และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 9M2564 มีจำนวน 3,147 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,486 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น ใน 9M2564 ในขณะที่ 9M2563 มีบันทึกขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์ถ่านหินแม้ว่าจะได้รับคืนภาษีจากการชนะคดีในอดีต

2. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

กลุ่มธุรกิจน้ำมัน

	3Q2563	2Q2564	3Q2564	%เพิ่ม (ลด)		9M2563	9M2564	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ปริมาณขายเฉลี่ย* (หน่วย: ล้านลิตร)	6,062	5,542	5,217	(13.9%)	(5.9%)	18,118	16,669	(8.0%)
ราคาเฉลี่ย (หน่วย: เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล)								
น้ำมันเบนซิน	47.4	76.8	83.4	75.9%	8.6%	46.0	75.8	64.8%
น้ำมันอากาศยาน	42.2	71.5	77.0	82.5%	7.7%	44.0	70.6	60.5%
น้ำมันดีเซล	47.1	72.2	77.1	63.7%	6.8%	48.4	71.3	47.3%

*เฉพาะปริมาณขายน้ำมันเฉลี่ยในประเทศ

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2564 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2564

ใน 3Q2564 กลุ่มธุรกิจน้ำมันมีรายได้จากการขายจำนวน 117,274 ล้านบาท ลดลง 2,192 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 1.8 จาก 2Q2564 โดยหลักจากปริมาณขายลดลง 325 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 5.9 จาก 5,542 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 383,064 บาร์เรลต่อวัน ใน 2Q2564 เป็น 5,217 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 356,681 บาร์เรลต่อวัน ใน 3Q2564 โดยผลิตภัณฑ์หลักที่ลดลง คือ ดีเซลและเบนซิน เนื่องจากการแพร่ระบาดของโรค COVID-19 สายพันธุ์เดลต้าที่รุนแรงมากขึ้นในช่วง 3Q2564 แม้ว่าราคาขายเฉลี่ยปรับเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันสำเร็จรูปในตลาดโลก สำหรับกลุ่มธุรกิจ Non-oil รายได้ปรับตัวลดลงจากกำลังซื้อของผู้บริโภคที่ลดลงตามภาวะเศรษฐกิจ และการจำกัดเวลาเปิดร้านค้าจากผลกระทบของการแพร่ระบาดของโรค COVID-19 สายพันธุ์เดลต้า

ใน 3Q2564 EBITDA มีจำนวน 4,158 ล้านบาท ลดลงจาก 2Q2564 จำนวน 1,447 ล้านบาท หรือร้อยละ 25.8 จากกำไรขั้นต้นที่ลดลง ตามรายได้ที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น ทั้งจากกลุ่มธุรกิจน้ำมันและ Non-oil สำหรับกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 3Q2564 มีจำนวน 2,673 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสก่อนจำนวน 1,487 ล้านบาท หรือร้อยละ 35.7 ตาม EBITDA ที่ลดลง

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2564 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2563

ใน 3Q2564 กลุ่มธุรกิจน้ำมันมีรายได้จากการขายจำนวน 117,274 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 11,835 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 11.2 จาก 3Q2563 จากราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้น แม้ว่าภาพรวมปริมาณขายปรับลดลง 845 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 13.9 จาก 6,062 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 414,452 บาร์เรลต่อวัน ใน 3Q2563 เป็น 5,217 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 356,681 บาร์เรลต่อวัน ใน 3Q2564 โดยผลิตภัณฑ์หลักที่ลดลง คือ ดีเซลและเบนซิน จากมาตรการควบคุมการแพร่ระบาดของโรค COVID-19 สายพันธุ์เดลต้าที่เข้มงวดกว่าช่วง 3Q2563 ขณะที่กลุ่มธุรกิจ Non-oil รายได้ลดลงตามกล่าวข้างต้น

ใน 3Q2564 EBITDA มีจำนวน 4,158 ล้านบาท ลดลง 1,800 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 30.2 จาก 3Q2563 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจน้ำมันตามกำไรขั้นต้นน้ำมันเตาที่ลดลง และกลุ่มธุรกิจ Non-oil ลดลงตามรายได้ที่ลดลงดังกล่าวข้างต้น สำหรับกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ใน 3Q2564 มีจำนวน 2,673 ล้านบาท ลดลง 1,920 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 41.8 ตาม EBITDA ที่ลดลง

ผลการดำเนินงานในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2564 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2563

ใน 9M2564 กลุ่มธุรกิจน้ำมันมีรายได้จากการขายจำนวน 355,630 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 35,061 ล้านบาท หรือ เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.9 จาก 9M2563 จากการเพิ่มขึ้นของราคาขายเฉลี่ยน้ำมันสำเร็จรูปซึ่งปรับเพิ่มตามราคาน้ำมันในตลาดโลก แม้ว่าปริมาณขายในภาพรวมปรับลดลง 1,449 ล้านลิตร หรือร้อยละ 8.0 จาก 18,118 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 417,438 บาร์เรลต่อวัน ใน 9M2563 เป็น 16,669 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 384,055 บาร์เรลต่อวัน ใน 9M2564 โดยหลักปริมาณขายลดลงจากดีเซลและเบนซินจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรค COVID-19 สายพันธุ์เดลต้าทำให้ภาครัฐออกมาตรการ Lockdown ที่เข้มงวดขึ้นกว่าในช่วงเดียวกันของปีก่อน อีกทั้งปริมาณขายน้ำมันอากาศยานที่ยังรอการฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยวจากต่างประเทศ ในขณะที่กลุ่มธุรกิจ Non-oil รายได้ลดลงเล็กน้อยจากร้านสะดวกซื้อที่รายได้ขายเฉลี่ยต่อวันปรับลดลง จากการจำกัดเวลาการเปิดร้านสะดวกซื้อในหลายพื้นที่ รวมทั้งกำลังซื้อของผู้บริโภคที่ลดลง

ใน 9M2564 EBITDA มีจำนวน 16,294 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 9M2563 จำนวน 3,457 ล้านบาท หรือร้อยละ 26.9 โดยกลุ่มธุรกิจน้ำมันเพิ่มขึ้น โดยหลักจากกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรของเบนซินและดีเซลที่เพิ่มขึ้น รวมถึงค่าใช้จ่ายดำเนินงานสุทธิลดลง สาเหตุหลักจากค่าจ้างเติมน้ำมันอากาศยานลดลงจากผลกระทบของ COVID-19 สายพันธุ์เดลต้า ในขณะที่กลุ่มธุรกิจ Non-oil EBITDA ลดลงเล็กน้อยตามรายได้ที่ลดลง สำหรับกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 9M2564 มีจำนวน 11,960 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 9M2563 จำนวน 3,074 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 34.6 ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น

กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

หน่วย : ล้านลิตร	3Q2563	2Q2564	3Q2564	%เพิ่ม (ลด)		9M2563	9M2564	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ปริมาณขายเฉลี่ย	18,360	18,224	16,906	(7.9%)	(7.2%)	56,786	54,052	(4.8%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2564 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2564

ใน 3Q2564 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 287,583 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 32,776 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 12.9 จาก 2Q2564 เนื่องจากราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลก แม้ว่า ปริมาณขายของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ลดลง 1,318 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 7.2 จาก 18,224 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,259,647 บาร์เรลต่อวันใน 2Q2564 เป็น 16,906 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,155,845 บาร์เรลต่อวันใน 3Q2564 ส่วนใหญ่ลดลงจากปริมาณการค้ามันดิระหว่างประเทศ (out-out trading) เนื่องจากส่วนต่างราคาน้ำมันดิบ Dubai และ Brent ปรับตัวสูงขึ้นทำให้ความต้องการน้ำมันดิบที่อ้างอิงราคา Brent ในภูมิภาคเอเชียลดลง แม้ว่าปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบและคอนเดนเสท (Out-In trading) จะเริ่มฟื้นตัว

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 3Q2564 มีจำนวน 1,942 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,035 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100 โดยหลักจากการซื้อ-ขายข้ามภูมิภาคในจังหวะเวลาที่เหมาะสมควบคู่กับการบริหารความเสี่ยงราคาที่มีประสิทธิภาพรวมทั้งส่วนต่างราคาซื้อ-ขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทภายในประเทศที่เพิ่มขึ้นตามสูตรราคาอ้างอิงราคาน้ำมันที่ปรับตัวสูงขึ้น ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ในไตรมาสนี้ อยู่ที่ 1,890 ล้านบาท เพิ่มขึ้น จำนวน 1,032 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2564 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2563

ใน 3Q2564 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 287,583 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 132,769 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 85.8 จาก 3Q2563 เนื่องจากราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลก แม้ว่า ปริมาณขายของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ลดลง 1,454 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 7.9 จาก 18,360 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,255,253 บาร์เรลต่อวันใน 3Q2563 เป็น 16,906 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,155,845 บาร์เรลต่อวันใน 3Q2564 ส่วนใหญ่ลดลงจากปริมาณการค้าน้ำมันดิบระหว่างประเทศ (out-out trading) จากส่วนต่างราคาน้ำมันดิบ Dubai และ Brent ปรับตัวสูงขึ้นทำให้ความต้องการน้ำมันดิบที่อ้างอิงราคา Brent ในภูมิภาคเอเชียลดลง ตามกล่าวข้างต้น

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 3Q2564 มีจำนวน 1,942 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,341 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100 โดยหลักจากการซื้อ-ขายข้ามภูมิภาคในจังหวะเวลาที่เหมาะสมควบคู่กับการบริหารความเสี่ยงราคาที่มีประสิทธิภาพรวมทั้งส่วนต่างราคาซื้อ-ขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทภายในประเทศที่เพิ่มขึ้นตามสูตรราคาอ้างอิงราคาน้ำมันที่ปรับตัวสูงขึ้น ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ในไตรมาสนี้ อยู่ที่ 1,890 ล้านบาท เพิ่มขึ้น จำนวน 1,362 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2564 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2563

ใน 9M2564 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 768,488 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 274,888 ล้านบาท หรือร้อยละ 55.7 จาก 9M2563 เนื่องจากราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามที่ได้กล่าวข้างต้น แม้ว่า ปริมาณขาย ลดลง 2,734 ล้านลิตร หรือร้อยละ 4.8 จาก 56,786 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,303,579 บาร์เรลต่อวันใน 9M2563 เป็น 54,052 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,245,362 บาร์เรลต่อวันใน 9M2564 ส่วนใหญ่ลดลงจากปริมาณการค้าน้ำมันดิบระหว่างประเทศ (out-out trading) และปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบและคอนเดนเสท (out-in trading) เพื่อขายให้กับโรงกลั่นในประเทศ จากผลกระทบการแพร่ระบาดของ COVID-19 ระลอกใหม่ส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันและปิโตรเลียมในช่วง 9M2564 ยังคงอยู่ในระดับต่ำกว่าช่วง 9M2563 ที่ผลกระทบของ COVID-19 ระลอกแรกนั้นเริ่มส่งผลต่อความต้องการใช้ปิโตรเลียมตั้งแต่เดือนมีนาคม 2563

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 9M2564 มีจำนวน 3,987 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,228 ล้านบาท หรือร้อยละ 44.5 โดยหลักจากรายได้ที่เพิ่มขึ้นตามที่ได้กล่าวข้างต้น ประกอบกับ กำไรต่อหน่วยของการค้า LNG, LPG และ Aromatics ระหว่างประเทศเพิ่มขึ้น จากการซื้อ-ขายข้ามภูมิภาคในจังหวะเวลาที่เหมาะสมควบคู่กับการบริหารความเสี่ยงราคาที่มีประสิทธิภาพ รวมทั้งส่วนต่างจากราคาซื้อ-ขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทภายในประเทศเพิ่มขึ้นตามสูตรราคาอ้างอิงราคาน้ำมันที่ปรับตัวสูงขึ้น ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ในไตรมาสนี้ อยู่ที่ 3,837 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,295 ล้านบาท หรือร้อยละ 50.9

กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น

หน่วย: เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล	3Q2563	2Q2564	3Q2564	%เพิ่ม (ลด)		9M2563	9M2564	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			YoY
Market GRM	0.2	1.6	2.1	>100.0%	31.3%	0.9	1.8	100.0%
Inventory gain (loss) excl. NRV	3.4	3.2	3.3	(2.9%)	3.1%	(3.2)	3.9	>100.0%
Hedging gain (loss)	0.6	(0.6)	(2.2)	<(100.0%)	<(100.0%)	0.5	(0.8)	<(100.0%)
Accounting GRM	4.2	4.2	3.2	(23.8%)	(23.8%)	(1.8)	4.9	>100.0%
Refinery Utilization rate (%)	92.6%	96.1%	87.5%	(5.1%)	(8.6%)	96.5%	93.0%	(3.5%)

*จากโรงกลั่น 3 แห่ง คือ TOP, GC และ IRPC

หน่วย: เหรียญสหรัฐต่อตัน	3Q2563	2Q2564	3Q2564	%เพิ่ม (ลด)		9M2563	9M2564	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			YoY
โอเลฟินส์								
Naphtha (MOPJ)	397	606	676	70.3%	11.6%	370	613	65.7%
HDPE	919	1,191	1,138	23.8%	(4.5%)	839	1,158	38.0%
LDPE	979	1,540	1,398	42.8%	(9.2%)	933	1,490	59.7%
LLDPE	884	1,185	1,185	(34.0%)	0.0%	828	1,172	41.5%
PP	968	1,338	1,250	29.1%	(6.6%)	943	1,318	39.8%
อะโรเมติกส์								
Condensate	357	572	616	72.5%	7.7%	344	567	64.8%
PX (TW)	546	859	919	68.3%	7.0%	583	848	45.5%
PX (TW) – Condensate	189	287	303	60.3%	5.6%	239	281	17.6%
BZ	427	966	993	>100.0%	2.8%	471	904	91.9%
BZ – Condensate	71	393	377	>100.0%	(4.1%)	127	337	>100.0%

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2564 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2564

ใน 3Q2564 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายจำนวน 254,978 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 7,153 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.9 โดยหลักจากธุรกิจปิโตรเคมีที่มีรายได้จากการขายของกลุ่มโอเลฟินส์ที่เพิ่มขึ้น จากปริมาณขายที่ปรับตัวสูงขึ้นจากไตรมาสก่อนหน้า แม้ว่าราคาขายลดลงโดยหลักจากราคาเม็ดพลาสติก PE ที่ได้รับแรงกดดันจากการแพร่ระบาดของ COVID-19 สายพันธุ์เดลต้าในเอเชีย นอกจากนี้ รายได้จากการขายของกลุ่มอะโรเมติกส์ก็เพิ่มขึ้นเช่นกันจากทั้งปริมาณขายที่ปรับตัวสูงขึ้น รวมถึงราคาขายที่ปรับตัวสูงขึ้นตามราคาน้ำมันดิบ ประกอบกับอุปทานที่ลดลงจากการหยุดซ่อมบำรุงของผู้ผลิตในประเทศจีน

ในส่วนของธุรกิจการกลั่นมีรายได้จากการขายลดลง สาเหตุหลักจากอัตราการใช้กำลังการกลั่นของกลุ่มลดลงจากร้อยละ 96.1 ใน 2Q2564 เป็นร้อยละ 87.5 ใน 3Q2564 เนื่องจาก GC ปิดซ่อมบำรุงโรงกลั่นตามแผนใน 3Q2564 เป็นเวลา 25 วัน IRPC ปิดซ่อมบำรุงหน่วยผลิต Hyvahl ของโรง RDCC เป็นเวลา 45 วัน รวมถึง TOP ปรับแผนการผลิตให้สอดคล้องกับสถานะตลาดในประเทศ แม้ว่าราคาขายเฉลี่ยจะปรับตัวสูงขึ้นตามราคาอ้างอิงในตลาดโลกที่ปรับตัวดีขึ้น

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 3Q2564 มีจำนวน 30,260 ล้านบาท ลดลง 3,148 ล้านบาท จาก 33,408 ล้านบาท ใน 2Q2564 และใน 3Q2564 มีกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานจำนวน 20,403 ล้านบาท ลดลง 3,336 ล้านบาท จาก 23,739 ล้านบาท ใน 2Q2564 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจการกลั่นลดลง** โดยค่าการกลั่นทางบัญชี (Accounting GRM) ลดลงจาก 4.2 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 2Q2564 เป็น 3.2 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล จากขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยง (Hedging Loss) ที่ขาดทุนสูงขึ้น จากขาดทุน 0.6 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 2Q2564 เป็นขาดทุน 2.2 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 3Q2564 อย่างไรก็ตาม Market GRM เพิ่มขึ้นจาก 1.6 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 2Q2564 เป็น 2.1 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 3Q2564 โดยหลักจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ปรับตัวสูงขึ้นจากสถานการณ์ COVID-19 ที่ปรับตัวไปในทิศทางที่ดีขึ้น รวมทั้งการผ่อนคลายมาตรการ Lockdown ในประเทศต่างๆ ในทวีปยุโรป และประเทศสหรัฐ นอกจากนี้กำไรจากสต็อกน้ำมันก็เพิ่มขึ้นเล็กน้อย (ใน 3Q2564 มีกำไรจากสต็อกน้ำมัน 3.3 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ในขณะที่ 2Q2564 เท่ากับ 3.2 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล) แม้ว่า Crude premium จะปรับเพิ่มขึ้นเช่นกัน
- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจปิโตรเคมีลดลง**เช่นกัน จากผลการดำเนินงานของกลุ่มโอเลฟินส์ที่ลดลงจากราคาขายที่ลดลง โดยหลักจากราคาเม็ดพลาสติก PE ที่ได้รับแรงกดดันจากการแพร่ระบาดของ COVID-19 สายพันธุ์เดลต้าในเอเชีย และต้นทุนวัตถุดิบเนฟทาปรับตัวสูงขึ้นจาก 2Q2564 ตามทิศทางราคาน้ำมันดิบ ประกอบกับไนโตรมาสนี้ GC ได้รับวัตถุดิบก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่ลดลง จึงมีสัดส่วนการใช้วัตถุดิบเนฟทาที่เพิ่มสูงขึ้นใน 3Q2564 แม้ว่าผลการดำเนินงานของกลุ่มอะโรเมติกส์เพิ่มขึ้นเนื่องจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ PX กับวัตถุดิบที่ปรับตัวสูงขึ้น จากอุปทานที่ลดลงจากการหยุดซ่อมบำรุงของผู้ผลิตในประเทศจีน

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2564 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2563

ใน 3Q2564 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายจำนวน 254,978 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 81,362 ล้านบาท หรือร้อยละ 46.9 จากธุรกิจปิโตรเคมีที่มีรายได้จากการขายโดยรวมปรับตัวสูงขึ้น โดยหลักจากรายได้ของกลุ่มโอเลฟินส์ เนื่องจากราคาผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก PE ที่ปรับตัวสูงขึ้นตามราคากลางโลก รวมทั้งปริมาณขาย PP ที่เพิ่มสูงขึ้นสำหรับกลุ่มอะโรเมติกส์ก็มีรายได้จากการขายโดยรวมปรับตัวสูงขึ้นเช่นกัน ทั้งจากปริมาณขายที่ปรับตัวสูงขึ้นจากอัตราการใช้กำลังการผลิตที่เพิ่มสูงขึ้นเมื่อเทียบกับ 3Q2563 รวมถึงราคาผลิตภัณฑ์ PX และ BZ ที่ปรับตัวสูงขึ้นตามราคาน้ำมันดิบ ประกอบกับอุปทานที่ลดลงจากการหยุดซ่อมบำรุงของผู้ผลิตในประเทศจีน

นอกจากนี้ธุรกิจการกลั่นก็มีรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นจากราคาขายเฉลี่ยปรับตัวสูงขึ้นจากสถานการณ์ COVID-19 ที่ปรับตัวไปในทิศทางที่ดีขึ้น อย่างไรก็ตาม อัตราการใช้กำลังการกลั่นของกลุ่มลดลงจากร้อยละ 92.6 ใน 3Q2563 เป็นร้อยละ 87.5 ใน 3Q2564 เนื่องจาก GC และ IRPC มีปิดซ่อมบำรุงโรงกลั่นตามแผนใน 3Q2564 รวมถึง TOP ปรับแผนการผลิต ตามกล่าวข้างต้น

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 3Q2564 มีจำนวน 30,260 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 15,276 ล้านบาท จาก 14,984 ล้านบาทใน 3Q2563 และใน 3Q2564 มีกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานจำนวน 20,403 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 14,973 ล้านบาท จาก 5,430 ล้านบาทใน 3Q2563 โดยหลักจากธุรกิจปิโตรเคมีซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจปิโตรเคมีเพิ่มขึ้น** จากผลการดำเนินงานของกลุ่มอะโรเมติกส์ที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ BZ และ PX ที่ปรับตัวสูงขึ้นตามราคาน้ำมันดิบและเนฟทา เนื่องจากอุปทานลดลงจากการซ่อมบำรุงของโรงงานในประเทศจีน รวมทั้งปริมาณขายที่ปรับตัวสูงขึ้นจากอัตราการใช้กำลังการผลิตที่เพิ่มสูงขึ้นเมื่อเทียบกับ

กับ 3Q2563 เนื่องจาก GC มีการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงอะโรเมติกส์แห่งที่ 2 เป็นเวลา 19 วัน และกลุ่มโพลีเอทิลีนก็มีผลการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นเช่นกัน จากราคาขายเม็ดพลาสติก PE ที่ปรับตัวสูงขึ้นตามราคาในตลาดโลก รวมทั้งปริมาณขายที่เพิ่มสูงขึ้น

- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจการกลั่น**ปรับตัวลดลง โดย Accounting GRM ลดลงจาก 4.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 3Q2563 เป็น 3.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 3Q2564 จากขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยง (Hedging Loss) ที่ขาดทุนสูงขึ้น จากที่กำไร 0.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 3Q2563 เป็นขาดทุน 2.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 3Q2564 นอกจากนี้กำไรสต็อกน้ำมันลดลงเล็กน้อย (ใน 3Q2564 มีกำไรจากสต็อกน้ำมัน 3.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ในขณะที่ใน 3Q2563 มีกำไรเท่ากับ 3.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล) อย่างไรก็ตาม Market GRM เพิ่มขึ้นจาก 0.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 3Q2563 เป็น 2.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 3Q2564 โดยหลักจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ปรับตัวสูงขึ้นจากสถานการณ์ COVID-19 ที่ปรับตัวไปในทิศทางที่ดีขึ้น ตามกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2564 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2563

ใน 9M2564 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายจำนวน 727,232 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 189,735 ล้านบาท หรือร้อยละ 35.3 จากธุรกิจการกลั่นที่มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันที่ปรับตัวสูงขึ้นดังกล่าวข้างต้น อย่างไรก็ตามกำไรจากการกลั่นของกลุ่มลดลงจากร้อยละ 96.5 ใน 9M2563 เป็นร้อยละ 93.0 ใน 9M2564 เนื่องจาก GC และ IRPC มี ปิดซ่อมบำรุงโรงกลั่นใน 3Q2564 ตามกล่าวข้างต้น รวมถึง TOP ปรับแผนการผลิตให้สอดคล้องกับสภาพตลาดและความต้องการใช้น้ำมันอากาศยานที่ลดลงจากการแพร่ระบาด COVID-19

นอกจากนี้ธุรกิจปิโตรเคมีก็มีรายได้โดยรวมปรับตัวสูงขึ้น โดยหลักจากรายได้ของกลุ่มโพลีเอทิลีน เนื่องจากราคาผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก PE ปรับตัวสูงขึ้นตามราคาวัตถุดิบ รวมทั้งปริมาณขาย PP ที่เพิ่มสูงขึ้น นอกจากนี้รายได้จากกลุ่มอะโรเมติกส์ก็เพิ่มขึ้นตามราคาผลิตภัณฑ์ BZ และ PX ที่ปรับตัวสูงขึ้นตามราคาน้ำมันดิบ

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 9M2564 มีจำนวน 97,160 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 95,265 ล้านบาท จาก 1,895 ล้านบาทใน 9M2563 และใน 9M2564 มีกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานจำนวน 68,126 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 94,624 ล้านบาท จากขาดทุน 26,498 ล้านบาทใน 9M2563 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจการกลั่น**เพิ่มขึ้น โดย Accounting GRM เพิ่มขึ้นจากขาดทุน 1.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 9M2563 เป็นกำไร 4.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 9M2564 จากกำไรจากสต็อกน้ำมันที่เพิ่มขึ้น (ใน 9M2564 มีกำไรจากสต็อกน้ำมัน 3.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ในขณะที่ 9M2563 เป็นขาดทุน 3.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล) รวมทั้ง Market GRM เพิ่มขึ้นจาก 0.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 9M2563 เป็น 1.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 9M2564 โดยหลักจากส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซินกับน้ำมันดิบที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น
- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจปิโตรเคมี**ปรับตัวเพิ่มขึ้นเช่นกัน จากทั้งผลการดำเนินงานของกลุ่มโพลีเอทิลีนและกลุ่มอะโรเมติกส์ที่เพิ่มขึ้นจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบโดยรวมปรับเพิ่มขึ้นตามเหตุผลที่ได้กล่าวข้างต้น และปริมาณขายโดยรวมที่เพิ่มขึ้นตามกิจกรรมทางเศรษฐกิจที่เริ่มฟื้นตัว

3. กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรม

	3Q2563	2Q2564	3Q2564	%เพิ่ม (ลด)		9M2563	9M2564	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ปริมาณขายไฟฟ้า (GWh)	4,564	5,251	4,653	1.9%	(11.4%)	14,682	14,845	1.1%
ปริมาณขายไอน้ำ (พันตัน)	3,440	3,779	3,866	12.4%	2.3%	10,131	11,349	12.0%

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2564 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2564

ใน 3Q2564 กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรม มีรายได้จากการขายจำนวน 19,438 ล้านบาท ลดลง 45 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.2 โดยหลักจาก GPSC จากผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer: IPP) ที่มีปริมาณขายไฟฟ้าลดลง รวมถึงรายได้ค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment: AP) ของโรงไฟฟ้าแก๊สโคว์นที่ลดลงจากการหยุดเดินเครื่องนอกแผนงานในไตรมาสนี้ที่เพิ่มขึ้น

EBITDA ใน 3Q2564 มีจำนวน 5,178 ล้านบาท ลดลง 703 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.0 โดยหลักจาก GPSC ที่มีกำไรขั้นต้นลดลง ตามรายได้ที่ลดลงข้างต้น และจากต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติและถ่านหินที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น รวมถึงการรับรู้รายได้อื่นในระหว่างงวดที่ลดลงโดยหลักจากมีการรับรู้ค่าชดเชย โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 5 ใน 2Q2564 ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 3Q2564 มีจำนวน 2,420 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสก่อน 763 ล้านบาท หรือร้อยละ 24.0 ซึ่งผลการดำเนินงานภาพรวมกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมลดลง โดยหลักจาก GPSC ที่มีผลการดำเนินงานรวมลดลง ตาม EBITDA ที่ลดลง แม้ว่าส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรีจะเพิ่มขึ้น ตามปริมาณน้ำที่มากขึ้นในช่วงฤดูฝน

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2564 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2563

ใน 3Q2564 กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรม มีรายได้จากการขายจำนวน 19,438 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 873 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.7 โดยหลักจาก GPSC ที่มีรายได้เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Producer: SPP) ที่มีปริมาณขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น รวมถึงปริมาณขายไอน้ำที่เพิ่มขึ้นด้วยเช่นกัน

EBITDA ใน 3Q2564 มีจำนวน 5,178 ล้านบาท ลดลง 251 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.6 โดยหลักจาก GPSC ที่มีกำไรขั้นต้นลดลงจากต้นทุนขายที่เพิ่มขึ้นตามราคาก๊าซธรรมชาติและถ่านหินที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น และจากค่าซ่อมบำรุงของโรงไฟฟ้าแก๊สโคว์น ทั้งนี้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 3Q2564 มีจำนวน 2,420 ล้านบาท ลดลง 627 ล้านบาท หรือร้อยละ 20.6 ตาม EBITDA ที่ลดลงข้างต้น ซึ่งผลการดำเนินงานภาพรวมกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมลดลง โดยหลักจาก GPSC ที่มีผลการดำเนินงานรวมลดลงโดยหลักจาก EBITDA และเงินปันผลรับจากบริษัท ราชบุรีรีไฟเวอ จำกัด (RPCL) ที่ลดลง แม้ว่าส่วนแบ่งกำไรของโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรีจะเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีปริมาณน้ำมากกว่าช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งมีภาวะภัยแล้ง

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2564 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2563

กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมมีรายได้จากการขายใน 9M2564 จำนวน 56,999 ล้านบาท ลดลง 914 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.6 โดยหลักจาก GPSC จากรายได้ของโรงไฟฟ้าเกิดโควิดที่ลดลง เนื่องจากหยุดซ่อมบำรุงมากกว่าช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า ส่งผลให้รายได้ค่าความพร้อมจ่าย (AP) และรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) ลดลง แม้ว่าปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำรวมของ SPP จะเพิ่มขึ้นก็ตาม

EBITDA ใน 9M2564 มีจำนวน 16,495 ล้านบาท ลดลง 637 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.7 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นของ GPSC ที่ลดลงตามรายได้จากการขายที่ลดลงข้างต้น ประกอบกับต้นทุนค่าถ่านหินที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น แม้ว่าต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติจะปรับตัวลดลงก็ตาม ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 9M2564 มีจำนวน 8,500 ล้านบาท ลดลง 758 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.2 ตาม EBITDA ที่ลดลง อย่างไรก็ตาม GPSC มีผลการดำเนินงานรวม เพิ่มขึ้น โดยหลักจากการรับรู้ส่วนแบ่งกำไรของจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรีที่เพิ่มขึ้น จากปริมาณน้ำที่มากกว่าช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งประสบกับปัญหาภัยแล้ง ส่งผลให้ผลการดำเนินงานภาพรวมกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมเพิ่มขึ้น

ภาพรวมผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

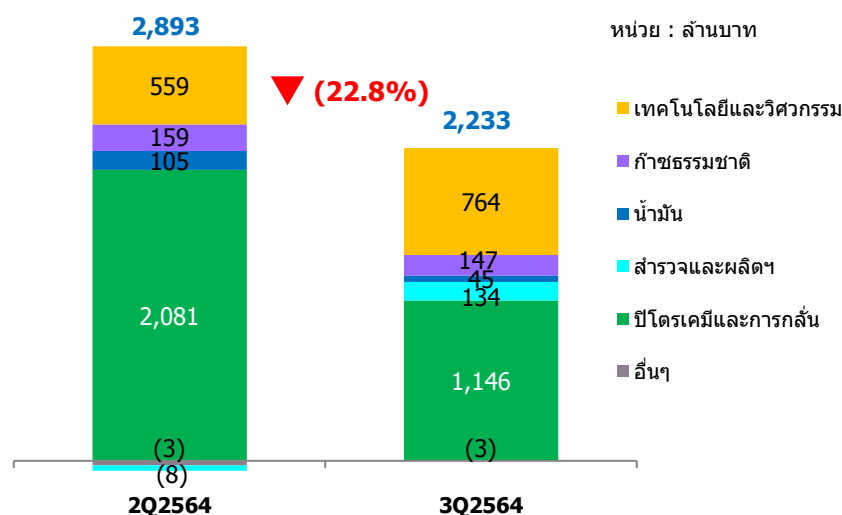
ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2564 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2564

ใน 3Q2564 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 558,888 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 2Q2564 จำนวน 25,632 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.8 ส่วนใหญ่จากรายได้ของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น และธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่เพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นผลจากราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นตามราคาในตลาดโลก แม้ปริมาณขายลดลงจากผลกระทบของการแพร่ระบาดของ COVID-19 สายพันธุ์เดลต้า อีกทั้งรายได้ของกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติปรับเพิ่มขึ้น โดยหลักจากราคาขายลูกค้าอุตสาหกรรมที่อ้างอิงราคาน้ำมันเตาที่เพิ่มขึ้นของธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ และจากราคาขายเฉลี่ยที่อ้างอิงราคาปิโตรเคมีที่เพิ่มขึ้นของธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ

EBITDA ใน 3Q2564 มีจำนวน 110,522 ล้านบาท ลดลง 2,644 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.3 โดยหลักจากผลการดำเนินงานที่ลดลงของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นตามปริมาณขายโดยรวมที่ลดลง จากการหยุดซ่อมบำรุงโรงกลั่นของกลุ่มปตท. รวมถึงต้นทุนที่เพิ่มขึ้นตาม Crude premium และราคาวัตถุดิบของปิโตรเคมีที่ปรับตัวสูงขึ้น ทั้งยังมีผลขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยงที่สูงขึ้น ขณะที่ธุรกิจน้ำมันมีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากปริมาณขายที่ลดลง นอกจากนี้กำไรจากสต็อกน้ำมันของกลุ่ม ปตท. ปรับลดลงประมาณ 1,400 ล้านบาท ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับเพิ่มขึ้นในอัตราที่น้อยกว่าในไตรมาสก่อน อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติและธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมปรับตัวดีขึ้น โดยหลักจากราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายใน 3Q2564 มีจำนวน 39,295 ล้านบาท ใกล้เคียงกับ 2Q2564

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ใน 3Q2564 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 2,233 ล้านบาท ลดลง 660 ล้านบาท หรือร้อยละ 22.8 ส่วนใหญ่มาจากการดำเนินงานของการร่วมค้าในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นที่ปรับลดลง โดยหลักจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีกับวัตถุดิบที่ลดลง แม้ว่าผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมปรับจะเพิ่มขึ้นตามการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าไชยะบุรี ซึ่งเป็นผลมาจากปริมาณน้ำที่มากขึ้นในฤดูฝน

ขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ 3Q2564 มีจำนวน 11,768 ล้านบาท ขาดทุนลดลง 852 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.8 โดยหลักมาจากขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ของสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันของ PTTEP

ใน 3Q2564 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน 6,405 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 5,532 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักมาจากขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการแปลงค่าเงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ ที่เพิ่มขึ้นตามค่าเงินบาทที่ ณ สิ้นไตรมาสปิดอ่อนค่าลงมากกว่าไตรมาสก่อน (3Q2564 เงินบาทอ่อนค่า 1.87 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ ขณะที่ 2Q2564 เงินบาทอ่อนค่า 0.71 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ)

ต้นทุนทางการเงินใน 3Q2564 มีจำนวน 7,470 ล้านบาท ใกล้เคียงกับ 2Q2564

ใน 3Q2564 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) ตามสัดส่วนของ ปตท. โดยหลักจากการตัดจำหน่ายอะไหล่เสื่อมสภาพ ประมาณ 900 ล้านบาทของ ปตท. สหกิจกับการรับรู้กำไรจากการจำหน่าย และการวัดมูลค่าเงินลงทุนใน UBE ประมาณ 290 ล้านบาท ของ TOP ขณะที่ใน 2Q2564 มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนในการร่วมค้าของ GC ประมาณ 1,500 ล้านบาท

ภาษีเงินได้ใน 3Q2564 จำนวน 15,408 ล้านบาท ลดลง 5,443 ล้านบาท หรือร้อยละ 26.1 โดยหลักมาจากค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้จากการขายเงินลงทุน GPSC ของ GC ใน 2Q2564

จากที่กล่าวข้างต้นส่งผลให้ ในไตรมาสนี้ ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ จำนวน 23,653 ล้านบาท ลดลง 925 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.8 จากกำไรสุทธิ จำนวน 24,578 ล้านบาท ใน 2Q2564

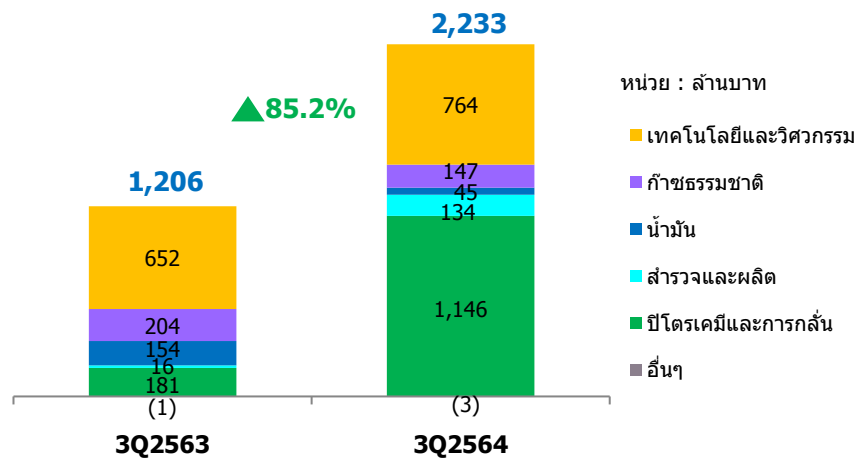
ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2564 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2563

ใน 3Q2564 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 558,888 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 3Q2563 จำนวน 175,289 ล้านบาท หรือร้อยละ 45.7 จากทุกกลุ่มธุรกิจ โดยรายได้ของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ และธุรกิจน้ำมันเพิ่มขึ้น จากราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นตามทิศทางราคาคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีในตลาดโลก รวมถึงรายได้ของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่ปรับขึ้นตามราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายเฉลี่ยที่ปรับเพิ่มขึ้น

ใน 3Q2564 EBITDA มีจำนวน 110,522 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 43,057 ล้านบาท หรือร้อยละ 63.8 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น ตามผลการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นของธุรกิจปิโตรเคมีจากส่วนต่างราคาคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีกับวัตถุดิบทั้งสายโพลีเอทิลีนและอะโรเมติกส์ที่ปรับตัวสูงขึ้นและปริมาณขายโดยรวมที่เพิ่มขึ้น สหกิจกับผลการดำเนินงานที่ลดลงของธุรกิจการกลั่นตามปริมาณขายที่ลดลงเป็นหลัก ประกอบกับเกิดขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยง ที่สูงขึ้นในไตรมาสนี้ แม้ว่าการทำไรสต็อกน้ำมันของกลุ่ม ปตท. จะเพิ่มขึ้นประมาณ 2,000 ล้านบาท ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับเพิ่มขึ้นในอัตราที่มากกว่าใน 3Q2563 ในส่วนของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีผลการดำเนินงานปรับตัวดีขึ้นตามปริมาณขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจากเข้าซื้อโครงการโอมาน แปลง 61 ในเดือนมีนาคม 2564 และราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานดีขึ้น จากธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ และ ธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ จากราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นตามราคาอ้างอิงดังกล่าวข้างต้น

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายจำนวน 39,295 ล้านบาท ใน 3Q2564 เพิ่มขึ้น 4,705 ล้านบาท หรือร้อยละ 13.6 โดยหลักจากธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจากการเข้าซื้อโครงการโอมาน แปลง 61 และโครงการเอส 1 ที่มีสินทรัพย์พร้อมใช้งานเพิ่มขึ้น

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ใน 3Q2564 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 2,233 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,027 ล้านบาท หรือร้อยละ 85.2 ส่วนใหญ่มาจากการดำเนินงานของการร่วมค้าในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นที่ปรับเพิ่มขึ้นตามราคาและส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีที่ดีขึ้น รวมถึงผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมปรับเพิ่มขึ้นเช่นกัน ตามการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าไชยะบุรี ซึ่งเป็นผลมาจากปริมาณน้ำที่มากขึ้น

ใน 3Q2564 มีขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ 11,768 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 13,729 ล้านบาท จากที่มีกำไรจากตราสารอนุพันธ์ 1,961 ล้านบาท ใน 3Q2563 โดยหลักมาจากขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ของสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันที่เพิ่มขึ้นของ PTTT TOP PTTEP และ GC

ใน 3Q2564 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน 6,405 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 5,192 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักมาจากขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการแปลงค่าเงินยูโรเป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ที่เพิ่มขึ้นจากค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลงมากกว่าช่วงเดียวกันของปีก่อน (3Q2564 เงินบาทอ่อนค่า 1.87 บาทต่อเหรียญสหรัฐ ขณะที่ 3Q2563 เงินบาทอ่อนค่า 0.76 บาทต่อเหรียญสหรัฐ)

ต้นทุนทางการเงิน ใน 3Q2564 มีจำนวน 7,470 ล้านบาท ใกล้เคียงกับ 3Q2563

ใน 3Q2564 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) ตามสัดส่วนของ ปตท. โดยหลักจากการตัดจำหน่ายอะไหล่เสื่อมสภาพ ประมาณ 900 ล้านบาทของ ปตท. สู่ธุรกิจกับการรับรู้กำไรจากการจำหน่าย และการวัดมูลค่าเงินลงทุนใน UBE ประมาณ 290 ล้านบาท ของ TOP ขณะที่ใน 3Q2563 มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ ประมาณ 1,000 ล้านบาท โดยหลักจากเหมืองถ่านหิน ของ PTTGM

ภาษีเงินได้ใน 3Q2564 จำนวน 15,408 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 7,556 ล้านบาท หรือร้อยละ 96.2 โดยหลักมาจากการดำเนินการดำเนินงานปกติใน 3Q2564 เพิ่มขึ้น ตามผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของกลุ่ม ปตท. รวมถึงการทยอยรับรู้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ของโครงการโอมาน แปลง 61 ของ PTTEP

จากที่กล่าวข้างต้นส่งผลให้ ไนโตรมาสนี้ ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 23,653 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 9,533 ล้านบาท หรือร้อยละ 67.5 จากกำไรสุทธิ จำนวน 14,120 ล้านบาท ใน 3Q2563

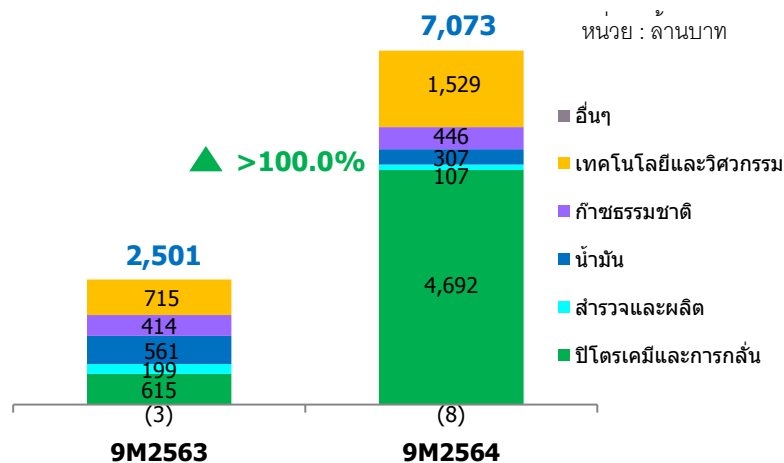
ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2564 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2563

ใน 9M2564 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 1,569,981 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 9M2563 จำนวน 361,490 ล้านบาท หรือร้อยละ 29.9 จากเกือบทุกกลุ่มธุรกิจ โดยหลักจากธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ และ ธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น จากราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นตามกิจกรรมทางเศรษฐกิจที่ฟื้นตัวจากปีก่อน

EBITDA ใน 9M2564 มีจำนวน 326,685 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 172,627 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นที่เพิ่มขึ้นอย่างมาก จาก Accounting GRM ปรับเพิ่มขึ้นจากขาดทุน 1.8 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 9M2563 เป็นกำไร 4.9 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 9M2564 รวมถึงส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีกับวัตถุดิบที่ปรับสูงขึ้นทั้งสายโพลีเอทิลีนและอะโรเมติกส์ นอกจากนี้ 9M2564 มีกำไรสต็อกน้ำมันของกลุ่ม ปตท. ประมาณ 39,000 ล้านบาท ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับเพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2563 ในขณะที่มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมันประมาณ 27,000 ล้านบาท ใน 9M2563 ในส่วนของผลการดำเนินงานของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมปรับเพิ่มขึ้นเช่นกัน โดยหลักจากปริมาณขายและราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นนอกจากนี้กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซ และ ธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ โดยธุรกิจโรงแยกก๊าซมีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นตามราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายเฉลี่ยที่สูงขึ้นรวมทั้งธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ มีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นจากปริมาณขายก๊าซและราคาขายลูกค้าอุตสาหกรรมที่อ้างอิงราคาน้ำมันเตาที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่ปรับลดลง

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย จำนวน 112,939 ล้านบาท ใน 9M2564 เพิ่มขึ้น 7,882 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.5 โดยหลักจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายของกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตฯ จากการเข้าซื้อโครงการโอมาน แปลง 61 และโครงการเอส 1 ที่มีสินทรัพย์พร้อมใช้งานเพิ่มขึ้น รวมถึงโครงการบงกช และโครงการคอนแทร์ค 4 ตามปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ใน 9M2564 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 7,073 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,572 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 ส่วนใหญ่มาจากผลการดำเนินงานของการร่วมค้าในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นที่ปรับเปลี่ยนตามราคาและส่วนต่างราคาลิโธแกมที่เพิ่มขึ้น รวมถึงผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมปรับเพิ่มขึ้นเช่นกันตามการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นของโรงไฟฟ้าไชยะบุรี เนื่องจากสถานการณ์ภัยแล้งใน 9M2563

ขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์เพิ่มขึ้น 38,636 ล้านบาท จากกำไรจากตราสารอนุพันธ์ 6,850 ล้านบาท ใน 9M2563 เป็นขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ 31,786 ล้านบาท ใน 9M2564 โดยหลักมาจากขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ของสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันของ PTTEP PTTT GC ปตท. และ TOP

ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น 12,067 ล้านบาท จากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 459 ล้านบาท ใน 9M2563 เป็นขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน จำนวน 11,608 ล้านบาท ใน 9M2564 โดยหลักมาจากขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการแปลงค่าเงินยูโรเป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ตามผลกระทบจากค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลงมากกว่าช่วงเดียวกันของปีก่อน (9M2564 เงินบาทอ่อนค่า 3.88 บาทต่อเหรียญสหรัฐ ขณะที่ 9M2563 เงินบาทอ่อนค่า 1.50 บาทต่อเหรียญสหรัฐ)

ใน 9M2564 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) ตามสัดส่วนของ ปตท. โดยหลักจากการรับรู้กำไรจากการซื้อธุรกิจใบราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของโครงการโอมาน แปลง 61 ประมาณ 7,000 ล้านบาทของบริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP) และมีการรับรู้กำไรจากการจำหน่ายและการวัดมูลค่าเงินลงทุนใน UBE ประมาณ 290 ล้านบาทของ TOP ในขณะที่มีรับรู้การตัดจำหน่ายสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าบางส่วนของโครงการสำรวจปิโตรเลียมในประเทศบราซิล ประมาณ 2,900 ล้านบาท ของ PTTEP และ การรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าเงินลงทุนในการร่วมค้าของ GC ประมาณ 1,500 ล้านบาท นอกจากนี้มีการตัดจำหน่ายอะไหล่เสื่อมสภาพของ ปตท. ประมาณ 900 ล้านบาท ขณะที่ใน 9M2563 มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ ประมาณ 2,000 ล้านบาท โดยหลักจากโครงการมาเรียนา ออยล์ แชนด์ ของ PTTEP และเหมืองถ่านหินของ PTTGM

ต้นทุนทางการเงิน ใน 9M2564 มีจำนวน 21,010 ล้านบาท ใกล้เคียงกับ 9M2563

ภาษีเงินได้ใน 9M2564 จำนวน 47,942 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 31,118 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักมาจากผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของกลุ่ม ปตท. รวมถึงค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้จากการขายเงินลงทุน GPSC ของ GC

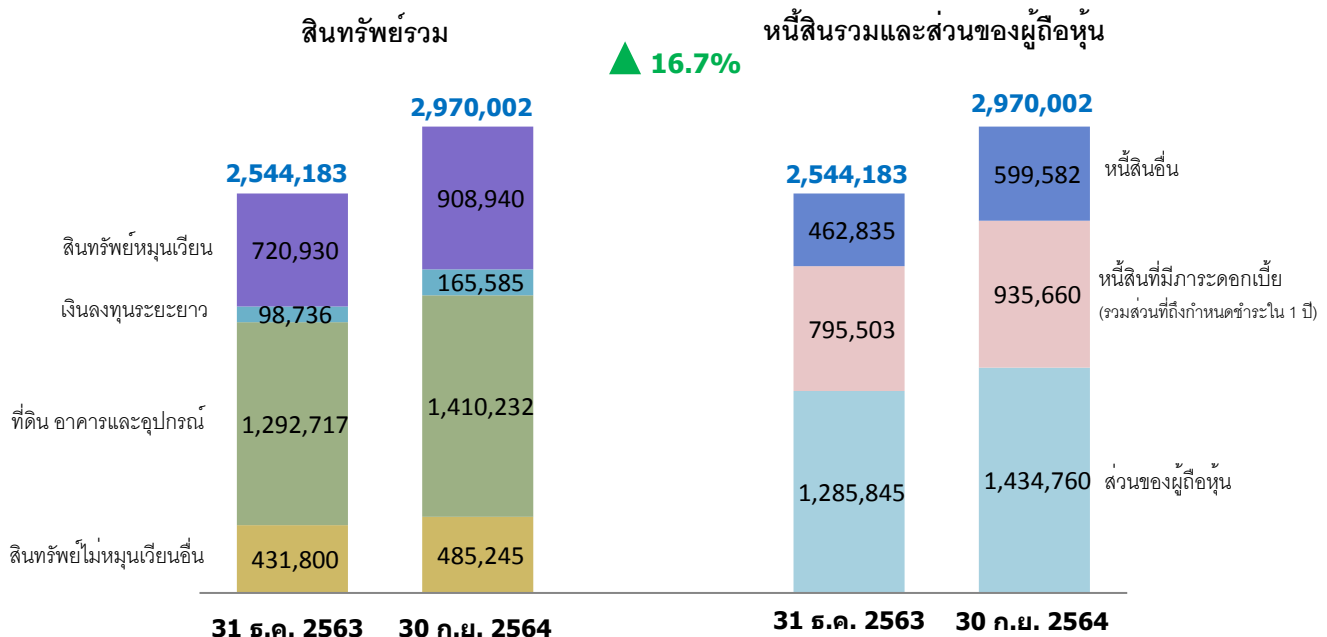
จากที่กล่าวข้างต้นส่งผลให้ ใน 9M2564 ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 80,819 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 56,200 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จาก 9M2563 ที่มีกำไรสุทธิ จำนวน 24,619 ล้านบาท

การวิเคราะห์ฐานะการเงินปตท. และบริษัทย่อย

ณ วันที่ 30 กันยายน 2564 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563



หน่วย : ล้านบาท



สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 กันยายน 2564 ปตท. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 2,970,002 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 จำนวน 425,819 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.7 เป็นผลจาก

: สินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 188,010 ล้านบาท หรือร้อยละ 26.1 สาเหตุหลักมาจาก

- โดยหลักจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนระยะสั้น เพิ่มขึ้น 40,042 ล้านบาท โดยหลักจากการออกหุ้นกู้ และการครบกำหนดของเงินฝากประจำของ ปตท. และการออกหุ้นเพิ่มทุนของ OR แม้มีเงินสดจ่ายซื้อธุรกิจ ในโครงการโอมาน แปลงที่ 61 ของ PTTEP
- ลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้น 49,161 ล้านบาท เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้น โดยหลักจาก ปตท. GC TOP PTTT IRPC และ PTTEP
- สินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น 69,258 ล้านบาท จากปัจจัยด้านราคาของผลิตภัณฑ์น้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจาก GC TOP IRPC PTT และ PTTT

: เงินลงทุนระยะยาวเพิ่มขึ้น 66,849 ล้านบาท หรือร้อยละ 67.7 โดยหลักจากการลงทุนใน CAP ของ TOP และการลงทุนใน

Avaada ของ GPSC

: ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น 117,515 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.1 โดยหลักจาก PTTEP จากการซื้อธุรกิจโครงการโอมาน แปลง 61 และจากการเพิ่มขึ้นของงานระหว่างก่อสร้างในโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project: CFP) ของ TOP

: สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น 53,445 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.4 โดยหลักจากสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าและสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชีของ PTTEP จากการเข้าซื้อโครงการโอมาน แปลง 61

หนี้สิน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2564 ปตท. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมจำนวน 1,535,242 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ 31 ธันวาคม 2563 จำนวน 276,904 ล้านบาท หรือร้อยละ 22.0 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

: หนี้สินอื่นเพิ่มขึ้น 136,747 ล้านบาท หรือร้อยละ 29.5 เนื่องจากเจ้าหนี้การค้าเพิ่มขึ้นจากปัจจัยด้านราคาที่สูงขึ้น โดยหลักจาก ปตท. PTTT GC และ PTTEP

: หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้น 140,157 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.6 เป็นผลจากเงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ที่เพิ่มขึ้น จำนวน 113,691 ล้านบาท โดยหลักจาก ปตท. GC TOP และ PTTEP ขณะที่เงินกู้ยืมระยะสั้นเพิ่มขึ้น จำนวน 15,756 ล้านบาท โดยหลักจาก PTTT และ GC

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 30 กันยายน 2564 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวนรวม 1,434,760 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ 31 ธันวาคม 2563 จำนวน 148,915 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.6 จากผลการดำเนินงาน 9M2564 เป็นกำไรสุทธิจำนวน 80,819 ล้านบาท ทั้งนี้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเพิ่มขึ้น 52,327 ล้านบาท โดยหลักจากการเพิ่มทุนของ OR และกำไรสุทธิของบริษัทย่อยที่เพิ่มขึ้น

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท. และบริษัทย่อยสำหรับงวด 9 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2564 มีกระแสเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิจำนวน 40,042 ล้านบาท โดยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด จำนวน 332,032 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวดเท่ากับ 372,074 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	
งบการเงินรวม	
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	216,728
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(235,480)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาในกิจกรรมจัดหาเงิน	71,738
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	2,350
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	(15,294)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นระหว่างงวด-สุทธิ	40,042
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	332,032
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	372,074

กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 216,728 ล้านบาท โดยมาจากกำไรก่อนภาษีเงินได้จำนวน 161,792 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการกระทบยอดกำไรก่อนภาษีเงินได้เป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน ซึ่งรายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 112,939 ล้านบาท ต้นทุนทางการเงินจำนวน 21,010 ล้านบาท และขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 19,135 ล้านบาท ทั้งนี้รายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลง ได้แก่

กำไรจากการซื้อธุรกิจในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรม 10,772 ล้านบาท และส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม 7,073 ล้านบาท และปรับปรุงด้วยการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลงจำนวน 57,314 ล้านบาท ในขณะที่มีเงินสดจ่ายภาษีเงินได้จำนวน 44,358 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 235,480 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายลงทุนซื้อธุรกิจและเงินลงทุนระยะยาว จำนวน 127,206 ล้านบาท โดยหลักเป็นการจ่ายลงทุนในการเข้าซื้อโครงการโอมาน แปลง 61 ของ PTTEP และจากการลงทุนในบริษัทร่วมเพิ่มขึ้นของ TOP และ GPSC

: เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า รวมจำนวน 101,023 ล้านบาท โดยหลักเป็นผลจากการลงทุนของ PTTEP ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม โครงการเอส 1 โครงการโมซัมบิก แอเรีย 1 และโครงการอาทิตย์ การลงทุนของ TOP ในโครงการ CFP และโครงการขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัท ทีโอพี เอสพี จำกัด (TOP SPP) การลงทุนของ GC ในโครงการ Olefins Reconfiguration โครงการก่อสร้างท่าเทียบเรือหนองแฟบของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) การลงทุนของ ปตท. ในโครงการท่อส่งก๊าซ เส้นที่ 5 และการลงทุนของ OR เพื่อขยายสาขาของสถานบริการ ร้านอาหารและเครื่องดื่ม คลังเก็บผลิตภัณฑ์ และและการลงทุนในถังบรรจุก๊าซหุงต้มและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง

: เงินจ่ายสุทธิจากเงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้น รวมจำนวน 12,521 ล้านบาท จาก GC 46,586 ล้านบาท และ OR 20,942 ล้านบาท โดยหลักจากการลงทุนในเงินฝาก ตราสารหนี้และตราสารทุน ขณะที่ ปตท. มีเงินรับ 31,068 ล้านบาท โดยหลักจากการครบกำหนดของเงินฝากประจำ ตัวเงินคลัง และพันธบัตรรัฐบาล

กระแสเงินสดสุทธิได้มาในกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 71,738 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินสรับจากการออกหุ้นสามัญของบริษัทย่อย 53,798 ล้านบาท โดยหลักจาก OR

: เงินรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวสุทธิ 75,190 ล้านบาท โดยหลักจาก ปตท. GC และ TOP

: เงินรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นสุทธิ 13,462 ล้านบาท โดยหลักจาก PTTT

: เงินปันผลจ่าย 43,406 ล้านบาท โดยหลักจาก ปตท. GC PTTEP

: เงินจ่ายต้นทุนทางการเงิน 22,050 ล้านบาท โดยหลักจาก GC TOP ปตท. GPSC และ PTTEP

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท. และบริษัทย่อย

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	9M2563	9M2564
<u>อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร</u>			
อัตรากำไรขั้นต้น	%	8.97	17.81
อัตรากำไรสุทธิ	%	1.72	7.25
<u>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน</u>			
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	10.29	11.84
<u>กำไรสุทธิต่อหุ้น</u>			
กำไรสุทธิต่อหุ้น	บาท/หุ้น	0.86	2.82

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	31-ธ.ค.-63	30-ก.ย.-64
<u>อัตราส่วนสภาพคล่อง</u>			
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	2.42	2.03
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.77	1.41
<u>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน</u>			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.62	0.65

หมายเหตุ:

อัตรากำไรขั้นต้น	=	กำไรขั้นต้น	หาร	รายได้จากการขายและการให้บริการ
อัตรากำไรสุทธิ	=	กำไรสุทธิ	หาร	รายได้จากการขายและการให้บริการ
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	=	(กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน+ภาษีจ่ายจากการดำเนินงาน)	หาร	เงินสัปดาห์ต้นทุนทางการเงิน
กำไรสุทธิต่อหุ้น	=	กำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ	หาร	จำนวนหุ้นสามัญที่เฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างงวด
อัตราส่วนสภาพคล่อง	=	สินทรัพย์หมุนเวียน	หาร	หนี้สินหมุนเวียน
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	=	(เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด+เงินลงทุนชั่วคราว+ลูกหนี้การค้า)	หาร	หนี้สินหมุนเวียน
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	=	หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	หาร	ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม

แนวโน้มสถานการณ์เศรษฐกิจในไตรมาสที่ 4 ปี 2564

เศรษฐกิจโลกใน 4Q2564 มีแนวโน้มฟื้นตัวต่อเนื่องจาก 3Q2564 จากสถานการณ์การแพร่ระบาดของ COVID-19 สายพันธุ์เดลต้าที่เริ่มคลี่คลายในหลายประเทศ ตลอดจนมาตรการควบคุมการแพร่ระบาดที่คาดว่าจะผ่อนคลายมากขึ้น ท่ามกลางความคืบหน้าของการฉีดวัคซีนเป็นวงกว้าง แม้จะยังคงได้รับแรงกระตุ้นจากภาวะชะงักงันของห่วงโซ่อุปทานโลก และราคาสินค้าโภคภัณฑ์ที่อยู่ในระดับสูง โดยเฉพาะราคาพลังงานที่ปรับสูงขึ้นมากในช่วงต้นเดือนตุลาคม 2564 ทั้งนี้ เศรษฐกิจโลกยังคงมีความเสี่ยงจากการกลายพันธุ์ของไวรัส COVID-19 ที่มีความรุนแรงและแพร่กระจายได้ง่ายขึ้น การถอนมาตรการพยุงเศรษฐกิจของภาครัฐเร็วเกินไป และปัญหาสภาพอากาศแปรปรวน **ทั้งนี้ IMF ณ เดือนตุลาคม 2564 ประเมินการอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจโลกในปี 2565 ที่ระดับร้อยละ 4.9**

เศรษฐกิจไทย 4Q2564 คาดว่าจะฟื้นตัวจาก 3Q2564 จากสถานการณ์การแพร่ระบาดของ COVID-19 ที่บรรเทาลง โดยการบริโภคและการลงทุนภาคเอกชนคาดว่าจะปรับตัวดีขึ้น จากการทยอยผ่อนคลายมาตรการ Lockdown ตั้งแต่เดือนกันยายน และแนวโน้มการฉีดวัคซีนครบโดสของประชากรในประเทศที่ปรับเพิ่มขึ้นเรื่อยๆ เช่นเดียวกับการใช้จ่ายของภาครัฐที่คาดว่าจะยังคงได้รับปัจจัยสนับสนุนจากงบประมาณบางส่วนของ พ.ร.ก.กู้เงิน 5 แสนล้านบาท และการเบิกจ่ายในส่วนที่เหลือของวงเงินกู้เดิมตาม พ.ร.ก. 1 ล้านล้านบาท ส่งผลให้รัฐบาลสามารถออกมาตรการพยุงเศรษฐกิจต่อเนื่อง อาทิ โครงการผู้ถือบัตรสวัสดิการรอบ 3 โครงการคนละครึ่ง ระยะที่ 3 โครงการยิ่งใช้ยิ่งได้ สำหรับการส่งออกคาดว่าจะได้รับปัจจัยสนับสนุนจากทิศทางเศรษฐกิจโลกที่ฟื้นตัว ตามความคืบหน้าในการฉีดวัคซีนโดยเฉพาะในประเทศกำลังพัฒนา แต่ยังคงมีปัจจัยถ่วงจากภาวะชะงักงันของห่วงโซ่อุปทาน ส่วนภาคการท่องเที่ยว แม้ว่าจะเริ่มเปิดรับนักท่องเที่ยวจากประเทศความเสี่ยงต่ำโดยไม่ต้องกักตัว และขยายพื้นที่นำร่องการท่องเที่ยวเพิ่มเติมในหลายพื้นที่ อาทิ กรุงเทพฯ ชลบุรี และ เชียงใหม่ ตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน 2564 ทั้งนี้ ยังคงถูกกดดันจากมาตรการจำกัดการเดินทางของประเทศต้นทางของนักท่องเที่ยวที่ยังคงเข้มงวดอยู่ เช่น จีน ญี่ปุ่น ออสเตรเลีย เป็นต้น อย่างไรก็ตาม แนวโน้มการฟื้นตัวของเศรษฐกิจไทยยังมีปัจจัยเสี่ยงจากสถานการณ์การระบาดของ COVID-19 ทั้งในและต่างประเทศที่มีแนวโน้มกลับมารุนแรงขึ้นหลังจากการผ่อนคลาย Lockdown การกลายพันธุ์ของไวรัสที่อาจทำให้ประสิทธิภาพวัคซีนลดลง ความไม่แน่นอนของแผนการเปิดรับนักท่องเที่ยวต่างชาติ และโอกาสผิดชำระหนี้ของภาครัฐและภาคครัวเรือนที่สูงขึ้น **ทั้งนี้ ธนาคารแห่งประเทศไทย ณ เดือนกันยายน 2564 ประเมินการแนวโน้มเศรษฐกิจไทยปี 2565 ว่าจะกลับมาขยายตัวที่ร้อยละ 3.9 ตามสถานการณ์การแพร่ระบาดของ COVID-19 ที่เริ่มคลี่คลาย**

ตามรายงานของ IHS ณ เดือนตุลาคม 2564 ความต้องการใช้น้ำมันของโลกใน 4Q2564 คาดว่าจะเพิ่มขึ้น 1.3 MMBD จาก 3Q2564 ไปอยู่ที่ระดับ 99.6 MMBD จากการกระจายวัคซีนที่มีแนวโน้มเร่งตัวมากขึ้นในหลายประเทศ ประกอบกับการฟื้นตัวของเศรษฐกิจหลังสถานการณ์ COVID-19 ดีขึ้นโดยเฉพาะอย่างยิ่ง ประเทศจีน ประเทศสหรัฐฯ และภูมิภาคยุโรป สำหรับราคาน้ำมันดิบใน 4Q2564 คาดว่าจะเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 82 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ปรับเพิ่มขึ้นจาก 3Q2564 ที่ระดับ 71.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล โดยมีปัจจัยสนับสนุนจากอุปสงค์น้ำมันโลกที่ทยอยปรับเพิ่มขึ้นจากมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจ ประกอบกับอุปทานของกลุ่ม OPEC+ ที่ยังคงปรับเพิ่มกำลังการผลิตอย่างค่อยเป็นค่อยไป ส่งผลให้เกิดภาวะอุปทานน้ำมันดิบตึงตัว อย่างไรก็ตามยังมีปัจจัยกดดันจากการแพร่ระบาดของ COVID-19 สายพันธุ์ใหม่ในหลายๆ ประเทศ **ทั้งนี้ คาดว่าราคาน้ำมันดิบในปี 2564 จะเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 68-73 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และค่าการกลั่นอ้างอิงสิงคโปร์คาดว่าจะเฉลี่ยอยู่ที่ 3.1-4.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล สำหรับปี 2565**

คาดว่าจะความต้องการใช้น้ำมันของโลกจะเพิ่มขึ้น 4.2 MMBD จากปี 2564 ไปอยู่ที่ระดับ 100.9 MMBD และคาดว่าจะราคาน้ำมันดิบในปี 2565 จะเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 71-76 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล และค่าการกลั่นอ้างอิงสิงคโปร์คาดว่าจะเฉลี่ยอยู่ที่ 4.0-5.0 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล

ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีทั้งสายโพลีเอทิลีนและโพรเพนไดกส์ใน 4Q2564 มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นจาก 3Q2564 ตามราคาน้ำมันดิบและแนฟทาที่มีแนวโน้มปรับตัวสูงขึ้น การฉีดวัคซีนเป็นวงกว้าง และการเริ่มทยอยผ่อนคลายมาตรการควบคุมและป้องกันการแพร่ระบาดของ COVID-19 โดยเฉพาะประเทศในกลุ่มอาเซียน ในส่วนของปี 2565 ตลาดยังคงถูกกดดันจากอุปทานใหม่ และมีความไม่แน่นอนจากมาตรการ Dual control policy ของประเทศจีนที่ส่งผลกระทบต่อห่วงโซ่อุปทานของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี

- **ราคากลุ่มผลิตภัณฑ์โพลีเอทิลีน** ใน 4Q2564 มีแนวโน้มสูงขึ้นเทียบกับ 3Q2564 โดยคาดว่าจะราคา HDPE และ PP เฉลี่ยจะอยู่ที่ระดับ 1,230-1,250 เหรียญสหรัฐต่อดัน และ 1,360-1,380 เหรียญสหรัฐต่อดัน ตามลำดับ จากความต้องการซื้อสินค้าในช่วงเทศกาลปลายปี และในปี 2565 คาดว่าราคา HDPE และ PP จะเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 1,120-1,170 เหรียญสหรัฐต่อดัน และ 1,275-1,325 เหรียญสหรัฐต่อดัน ตามลำดับ โดยอุปทานใหม่ในเอเชียเพิ่มขึ้นอย่างมากในปี 2565 และมีผลกระทบจากมาตรการ Dual control policy ที่อาจขยายวงกว้างไปในมณฑลอื่นๆ และปัญหาการขาดแคลนตู้คอนเทนเนอร์ที่ยังคงส่งผลกระทบต่อเนื่อง
- **ราคาผลิตภัณฑ์โพรเพนไดกส์** ใน 4Q2564 ราคา PX มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นเทียบกับ 3Q2564 โดยคาดว่าจะเฉลี่ยที่ระดับ 945-965 เหรียญสหรัฐต่อดัน และราคา BZ คาดว่าจะเฉลี่ยที่ระดับ 975-995 เหรียญสหรัฐต่อดัน ปรับลดลงเมื่อเทียบกับ 3Q2564 ทั้งนี้ ส่วนต่างระหว่างราคาผลิตภัณฑ์โพรเพนไดกส์กับแนฟทามีแนวโน้มลดลงจากต้นทุนราคาน้ำมันดิบและแนฟทาที่คาดว่าจะปรับตัวสูงขึ้น มาตรการ Dual control policy ที่เข้มงวดในประเทศจีนกดดันอุปสงค์ของผู้ผลิตปลายน้ำ ประกอบกับกำลังการผลิตขนาดใหญ่ที่จะขึ้นใหม่ในจีนและซาอุดีอาระเบียสำหรับปี 2565 คาดว่าราคา PX และ BZ จะเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 870-920 เหรียญสหรัฐต่อดัน และ 850-900 เหรียญสหรัฐต่อดัน ตามลำดับ ตลาดโพรเพนไดกส์ยังคงมีอุปทานใหม่เพิ่มขึ้นสูงกว่าการฟื้นตัวของความต้องการ และมาตรการ Dual control policy ในจีนส่งผลกระทบต่อความต้องการของผลิตภัณฑ์ปลายน้ำ

แผนงานและโครงการที่สำคัญ

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ : ความคืบหน้าโครงการที่สำคัญ

โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

- ระบบท่อส่งก๊าซฯ เส้นทางที่ 5 จากระยองไปไทรน้อย – โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ/ใต้
 - ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือนกันยายน 2564 : ร้อยละ 86.72 (รวมการก่อสร้างทั้ง 3 ส่วน)
 - กำหนดแล้วเสร็จ ปี 2565
- ระบบท่อส่งก๊าซฯ จากสถานีควบคุมความดันก๊าซฯ ราชบุรี – วังน้อยที่ 6 ไปยัง จ.ราชบุรี
 - ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือนกันยายน 2564 : ร้อยละ 99.95
 - กำหนดแล้วเสร็จ ปี 2564

โครงการ LNG:

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

- โครงการ LNG Receiving Terminal 2:

ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือนกันยายน 2564 : ร้อยละ 83.43

 - ที่ประชุมคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2560 มีมติให้ ปตท. ดำเนินการขยายกำลังการแปรสภาพ LNG ที่ 7.5 ล้านตันต่อปี
 - มีกำหนดส่งก๊าซธรรมชาติได้ภายในปี 2565
- โครงการ LNG Receiving Terminal อื่น ๆ (LNG Receiving Terminal 3):
 - ที่ประชุมคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 24 กันยายน 2562 มีมติเห็นชอบผลการคัดเลือกเอกชน ผลการเจรจา และร่างสัญญาร่วมทุนหน่วยงานภาครัฐและเอกชน (Public Private Partnership : PPP) กับบริษัท นิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) สำหรับโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุดระยะที่ 3 (ช่วงที่ 1) ตามที่สำนักงานคณะกรรมการนโยบายเศรษฐกิจพัฒนาพิเศษภาคตะวันออกเสนอมา โดยให้ บริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด (บริษัทร่วมทุนระหว่าง บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 และ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 70) เป็นผู้ดำเนินการถมทะเล มูลค่าการลงทุนร่วมกันในส่วนของการถมทะเลประมาณ 12,900 ล้านบาท ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในปี 2567 และสิทธิในการก่อสร้าง LNG Terminal 3 ช่วงที่ 1 ขนาดไม่ต่ำกว่า 5 ล้านตัน เป็นเงินลงทุนประมาณ 28,000 ล้านบาท ซึ่งคาดว่าจะพร้อมเปิดดำเนินการประมาณปี 2570

สรุปแผนการหยุดซ่อมบำรุงโรงแยกก๊าซฯ ในปี 2564

Plant	1Q2564	2Q2564	3Q2564	4Q2564
GSP #2	SD (1-2 ม.ค. : 2 วัน)			
GSP #3		TD 70% (12 เม.ย. : 1 วัน)	SD (23-30 ก.ย. : 8 วัน)	SD (1-6 ต.ค. : 6 วัน)
GSP #5	TD 27-50% (1-9 ม.ค. : 9 วัน)	TD 50% (17-27 เม.ย. : 11 วัน)		
GSP #6		TD 20% (13 เม.ย. : 1 วัน)	Major SD (1-26 ก.ค. : 26 วัน)	SD (7-15 ต.ค. : 9 วัน)
ESP	TD 40% (1-2 ม.ค. : 2 วัน)		TD 60% (23-30 ก.ย. : 8 วัน)	TD 60% (1-6 ต.ค. : 6 วัน)

สรุปแผนการหยุดซ่อมบำรุงโรงแยกก๊าซฯ ในปี 2565

Plant	1Q2565	2Q2565	3Q2565	4Q2565
GSP #2		TD (1-23 พ.ค. : 23 วัน)		
GSP #3		TD (1-23 พ.ค. : 23 วัน)		
GSP #5				Minor SD (ธ.ค. 15 วัน)
ESP		Major SD (23 วัน)		

*TD : Turndown (ลดกำลังการผลิต)

**SD : Shutdown (หยุดการผลิต)

ภาคผนวก

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

ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ประกอบด้วย หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ บริษัท ปตท.จำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (PTTNGD) บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) และ บริษัท พีทีที โกลบอล แอลเอ็นจี จำกัด (PTTGL)

ธุรกิจถ่านหิน ประกอบด้วย บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี่ รีซอร์สเซส จำกัด (PTTER) บริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM)

ธุรกิจน้ำมัน คือ บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด มหาชน (OR)

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

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

ธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรม ประกอบด้วย หน่วยธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรม บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (GPSC) บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี่ โซลูชันส์ จำกัด (PTTES) บริษัท เอ็นเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo) และ บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชัน จำกัด (PTT DIGITAL)

ธุรกิจอื่นๆ ประกอบด้วย บริษัท บีซีเนส เซอร์วิสเซส อัลไลแอนซ์ จำกัด (BSA) PTT Green Energy Pte. Ltd. (PTTGE) และ บริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (PTT TCC)