



คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

MD & A

4Q2562 & Y2562

MEMBER OF
**Dow Jones
Sustainability Indices**
In Collaboration with RobecoSAM



Member of DJSI for 8th consecutive year

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการสำหรับผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 4 และ ประจำปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

บทสรุปผู้บริหาร

หน่วย : ล้านบาท	4Q2561	3Q2562	4Q2562	% เพิ่ม (ลด)		Y2561	Y2562	% เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ยอดขาย	617,417	538,437	560,106	(9.3%)	4.0%	2,336,155	2,219,739	(5.0%)
EBITDA	64,443	67,697	66,948	3.9%	(1.1%)	351,396	288,972	(17.8%)
กำไรสุทธิ	19,501	20,255	17,446	(10.5%)	(13.9%)	119,647	92,951	(22.3%)
กำไรสุทธิต่อหุ้น (บาท/หุ้น)	0.67	0.70	0.59	(11.9%)	(15.7%)	4.15	3.20	(22.9%)

ในไตรมาส 4 ปี 2562 (4Q2562) ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA) จำนวน 66,948 ล้านบาท ลดลง 749 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.1 จากไตรมาส 3 ปี 2562 (3Q2562) สาเหตุหลักจากผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติจากธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติเป็นหลัก เนื่องจากราคาขายอ้างอิงราคาปิโตรเคมีที่ปรับลดลง และธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ เนื่องจากปริมาณขายก๊าซเฉลี่ยและราคาขายที่อ้างอิงราคาน้ำมันเตาในกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง รวมถึงผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นปรับลดลงจากกำไรขั้นต้นจากการกลั่นซึ่งไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมัน (Market GRM) ลดลงตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมส่วนใหญ่ที่ลดลง แม้ว่ามีกำไรจากสต็อกน้ำมันใน 4Q2562 ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับสูงขึ้นในช่วงปลายงวด อีกทั้งส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีทั้งสายโพลีเอทิลีนและอะโรมาติกส์ลดลงเช่นกัน นอกจากนี้ ผลการดำเนินงานของธุรกิจน้ำมันปรับลดตามขาดทุนจากสต็อกน้ำมันที่เพิ่มขึ้น แม้ปริมาณขายสูงขึ้น ขณะที่ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นตามปริมาณขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจากโครงการบงกชที่ไม่มีการปิดซ่อมบำรุงใน 4Q2562 การเข้าซื้อกิจการบริษัท Partex Holding B.V. (Partex) และโครงการที่ดำเนินการผลิตในประเทศมาเลเซีย (โครงการมาเลเซีย) ของ บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP) รวมถึงราคาขายเฉลี่ยที่สูงขึ้น สำหรับ กำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัทย่อยใน 4Q2562 มีจำนวน 17,446 ล้านบาท ลดลง 2,809 ล้านบาท หรือร้อยละ 13.9 เนื่องจาก EBITDA ที่ลดลง ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้นของกลุ่มเทคโนโลยีและวิศวกรรมจากการเข้าซื้อกิจการบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (GLOW) ของบริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (GPSC) และธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมตามปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้นของโครงการตามทีกล้าวข้างต้น นอกจากนี้ ใน 4Q2562 ปตท. รับรู้ค่าความเสียหายของคดีความของข้อพิพาทตามสัญญาโครงการท่อก๊าซ (ไทรน้อย-โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ/ใต้) จำนวน 2,105 ล้านบาท และการตั้งค่าเผื่อด้อยค่าท่อส่งก๊าซ เพื่อส่งมอบพื้นที่ในการก่อสร้างโครงการท่อไฟฟ้าความเร็วสูงเชื่อมต่อ 3 สนามบินจำนวน 498 ล้านบาท แม้ว่าต้นทุนทางการเงินลดลงโดยหลักจากการรับรู้ดอกเบี้ยของบริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP) เป็นราคาทุนของสินทรัพย์ และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ที่ลดลงตามผลการดำเนินงาน

เมื่อเปรียบเทียบกับ ไตรมาส 4 ปี 2561 (4Q2561) ปตท. และบริษัทย่อยมี EBITDA เพิ่มขึ้น 2,505 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.9 สาเหตุหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีกำไรจากสต็อกน้ำมันใน 4Q2562 ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับสูงขึ้นในช่วงปลายงวด แม้ว่า Market GRM ลดลง ตามส่วนต่างของผลิตภัณฑ์น้ำมันเตาและดีเซลที่ลดลง อีกทั้งส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีทั้งสายโพลีเอทิลีนและอะโรมาติกส์ปรับลดลง นอกจากนี้ ผลการดำเนินงานของกลุ่มเทคโนโลยีและวิศวกรรมปรับตัวดีขึ้นจากการเข้าซื้อ GLOW ของ GPSC ในเดือนมีนาคม 2562 ในขณะเดียวกัน กลุ่มธุรกิจน้ำมันมีผลการ

ดำเนินงานเพิ่มขึ้นจากขาดทุนจากสต็อกน้ำมันที่ลดลงและปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น สำหรับกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานที่ลดลง โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซ เนื่องจากราคาขายอ้างอิงราคาปิโตรเคมีปรับลดลง และธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ เนื่องจากราคาขายอ้างอิงราคาน้ำมันเตาที่ลดลง ในขณะที่ต้นทุนก๊าซปรับสูงขึ้นอย่างไรก็ตาม **กำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัท ย่อยใน 4Q2562 เมื่อเปรียบเทียบกับ 4Q2561 ลดลง 2,055 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.5** เนื่องจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจากธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมที่เพิ่มขึ้นจากการเข้าซื้อ GLOW ของ GPSC และจากธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจากการเข้าซื้อกิจการของบริษัท Murphy Oil Corporation (Murphy) และ Partex รวมถึงปริมาณผลิตที่เพิ่มขึ้นของโครงการบงกช แม้ว่าต้นทุนทางการเงินลดลงโดยหลักจากการรับรู้ดอกเบี้ยของ TOP เป็นราคาทุนของสินทรัพย์ และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ที่ลดลงตามผลการดำเนินงาน

ในปี 2562 ปตท. และบริษัทย่อยมี EBITDA จำนวน 288,972 ล้านบาท ลดลง 62,424 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 17.8 จาก 351,396 ล้านบาท ในปี 2561 สาเหตุหลักจาก

ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นปรับลดลง เนื่องจากส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปกับน้ำมันดิบที่ลดลงในทุกผลิตภัณฑ์ แม้มีกำไรจากสต็อกน้ำมันในปี 2562 ขณะที่ปี 2561 มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน รวมถึงส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีนและอะโรมาติกส์ปรับลดลง เช่นเดียวกับกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติที่มีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซ เนื่องจากราคาขายอ้างอิงปิโตรเคมีปรับลดลงมาก ในขณะที่ต้นทุนก๊าซธรรมชาติสูงขึ้น แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม EBITDA ของกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมปรับเพิ่มขึ้น โดยหลักจากการเข้าซื้อ GLOW ของ GPSC รวมถึง EBITDA ของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นจากปริมาณขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจากการเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนเพิ่มในโครงการบงกช และการเข้าซื้อกิจการของบริษัท Murphy และ Partex ของ PTTEP ทั้งนี้ ในปี 2562 กลุ่ม ปตท. มีค่าใช้จ่ายชดเชยพนักงานเพิ่มเติมตามประกาศคณะกรรมการแรงงานรัฐวิสาหกิจสัมพันธ์ และ พ.ร.บ.คุ้มครองแรงงานฉบับใหม่ รวม 4,219 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 2,470 ล้านบาท รวมถึง ปตท. รับรู้ค่าความเสียหายของคดีความ จำนวน 2,105 ล้านบาท และมีการตั้งค่าเผื่อด้วยค่าทอส่งก๊าซ จำนวน 498 ล้านบาท ในขณะที่ ปี 2561 มีการบันทึกค่าใช้จ่ายจากความเสียหายจากวัตถุดิบคงคลังของบริษัท โกลบอลกรีนเคมิคอล จำกัด (มหาชน) (GGC) จำนวน 2,004 ล้านบาท และการรับรู้ผลขาดทุนจากการขายสินทรัพย์แหล่งมอนทาราของ PTTEP จำนวน 1,886 ล้านบาทสำหรับ **กำไรสุทธิ ในปี 2562 มีจำนวน 92,951 ล้านบาท ลดลง 26,696 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 22.3** เนื่องจาก EBITDA ที่ลดลง และค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้นของ GPSC และ PTTEP แม้ว่ามีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เพิ่มขึ้นจากค่าเงินบาทในปี 2562 ที่แข็งค่ามากกว่า ปี 2561 และผลขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ลดลง แม้ว่าค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลงตามผลการดำเนินงาน

สถานะการเงินของปตท. และบริษัทย่อย ณ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทมีสินทรัพย์รวม 2,484,439 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 130,757 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.6 จาก ณ 31 ธันวาคม 2561 โดยหลักจากที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่เพิ่มขึ้นจากการเข้าซื้อกิจการ GLOW ของ GPSC การเข้าซื้อกิจการของบริษัท Murphy และ Partex ของ PTTEP รวมถึงโครงการ LNG Terminal เฟส 2 ของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) โครงการทอส่งก๊าซ เส้นที่ 5 โครงการทอส่งก๊าซ ราชบุรี-วังน้อย (RA#6) และงานก่อสร้างพื้นฐานและระบบสาธารณูปโภคพื้นฐาน EECi ของ ปตท. ในขณะที่หนี้สินรวมทั้งสิ้น 1,183,399 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 147,282 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.2 ซึ่งเป็นหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย 658,969 ล้านบาท หนี้สินที่เพิ่มขึ้นโดยหลักจากเงินกู้ยืมเพื่อเข้าซื้อกิจการ GLOW ของ GPSC การกู้ยืมเงินและการออกหุ้นกู้ของ PTTEP และบริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (GC) และมีส่วนของผู้ถือหุ้น 1,301,040 ล้านบาท ลดลง 16,525 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 1.3 โดยหลักจากการจ่ายเงินปันผล การซื้อคืนหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้นและผลกระทบจากการแปลงค่างบการเงินของ PTTEP ตามค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้น แม้ว่ากำไรสุทธิของปี 2562 มีจำนวน 92,951 ล้านบาท

ภาวะเศรษฐกิจในไตรมาส 4 ปี 2562

เศรษฐกิจโลกใน 4Q2562 ขยายตัวชะลอลงเล็กน้อยจาก 3Q2562 โดย**เศรษฐกิจสหรัฐ** ขยายตัวในระดับใกล้เคียงกับ 3Q2562 จากแรงสนับสนุนของตลาดแรงงานที่เข้มแข็ง และนโยบายการเงินที่ผ่อนคลาย ท่ามกลางความขัดแย้งทางการค้าระหว่างสหรัฐ และจีนที่ผ่อนคลายขึ้นจากการบรรลุข้อตกลงทางการค้าระยะที่หนึ่งในเดือนธันวาคม 2562 แม้ว่าจะมีปัจจัยกดดันจากการระบายสินค้าคงคลัง (destocking) ที่ต่อเนื่องจากไตรมาสก่อนหน้า ทั้งนี้ ธนาคารกลางสหรัฐ (the Federal Reserve: the Fed) ในการประชุมเดือนธันวาคม 2562 มีมติคงอัตราดอกเบี้ยนโยบายไว้ที่ระดับร้อยละ 1.5 – 1.75 พร้อมส่งสัญญาณคงอัตราดอกเบี้ยต่อไปในปี 2563 ขณะที่**เศรษฐกิจของกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโร**ขยายตัวชะลอลงเล็กน้อยจากการชะลอตัวของภาคอุตสาหกรรม โดยเฉพาะอุตสาหกรรมยานยนต์ในเยอรมนี แต่ยังคงได้รับแรงสนับสนุนจากตลาดแรงงานที่เข้มแข็ง อัตราดอกเบี้ยนโยบายที่อยู่ในระดับต่ำ และความกังวลที่ลดลงที่สหราชอาณาจักรจะออกจากการเป็นสมาชิกสหภาพยุโรปแบบไร้ข้อตกลง (No-deal Brexit) ภายหลังสภาล่างให้ความเห็นชอบในหลักการต่อร่างกฎหมายว่าด้วยการแยกตัวของสหราชอาณาจักรออกจากสหภาพยุโรป (Brexit) สำหรับ**เศรษฐกิจจีน**ขยายตัวในระดับเดียวกับไตรมาสก่อนหน้า จากภาคการผลิตและการส่งออกที่ได้รับปัจจัยบวกหลังสหรัฐ และจีนบรรลุข้อตกลงทางการค้าระยะที่หนึ่งพร้อมระงับการขึ้นภาษีที่จะมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 15 ธันวาคม 2562 รวมถึงนโยบายกระตุ้นเศรษฐกิจทั้งการเงินและการคลัง ในขณะที่หนี้ภาคเอกชนยังคงอยู่ในระดับสูง ทั้งนี้ กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (International Monetary Fund: IMF) เดือนมกราคม 2563 ประเมินการอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจโลกในปี 2562 ที่ระดับร้อยละ 2.9

ตามรายงานของสำนักงานพลังงานสากล (International Energy Agency: IEA) เดือนมกราคม 2563 ความต้องการใช้น้ำมันของโลกใน 4Q2562 เฉลี่ยอยู่ที่ 101.4 ล้านบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับ 3Q2562 ที่ 100.8 ล้านบาร์เรลต่อวัน และเพิ่มขึ้นจาก 4Q2561 ที่ 99.5 ล้านบาร์เรลต่อวัน ทั้งนี้ ความต้องการใช้น้ำมันของโลกในปี 2562 คาดว่าจะอยู่ที่ 100.3 ล้านบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจาก 99.3 ล้านบาร์เรลต่อวันในปี 2561 สาเหตุจากความต้องการที่เพิ่มขึ้นของประเทศอินเดีย และรัสเซียเป็นหลัก อย่างไรก็ตาม อัตราการเติบโตของความต้องการใช้น้ำมันโลกชะลอตัวตามเศรษฐกิจโลกที่ขยายตัวชะลอลง

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล	4Q2561	3Q2562	4Q2562	%เพิ่ม (ลด)		Y2561	Y2562	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			YoY
ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย	67.4	61.2	62.1	(7.9%)	1.5%	69.4	63.5	(8.5%)
Gasoline Crack Spread	4.7	11.7	12.9	>100%	10.3%	10.5	9.0	(14.3%)
Diesel Crack Spread	14.8	15.4	14.3	(3.4%)	(7.1%)	14.6	13.7	(6.6%)
FO Crack Spread (180 – 3.5%S)	1.4	0.9	(18.7)	(>100%)	(>100%)	(2.6)	(4.9)	(88.5%)

ราคาน้ำมันดิบดูไบใน 4Q2562 เฉลี่ยอยู่ที่ 62.1 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจาก 3Q2562 ที่ระดับ 61.2 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล แม้ว่าการขยายตัวชะลอลงของเศรษฐกิจโลกที่ส่งผลกระทบต่ออุปสงค์ของการใช้น้ำมัน และการผลิตที่เพิ่มขึ้นของสหรัฐ ยังเป็นปัจจัยต่อเนื่องที่กดดันราคาน้ำมัน แต่ในช่วงต้นเดือนธันวาคม กลุ่ม OPEC+ มีมติร่วมกันในการปรับลดกำลังการผลิตอีก 0.5 ล้านบาร์เรลต่อวัน เป็น 1.7 ล้านบาร์เรลต่อวัน นำโดยประเทศซาอุดีอาระเบีย รวมทั้งการเจรจาข้อตกลงทางการค้าระหว่างสหรัฐ และจีนมีทิศทางที่ดีขึ้นส่งผลในแง่บวกต่ออุปสงค์ ทั้งนี้ ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย ใน 4Q2562 ลดลงจาก 4Q2561 ที่ระดับ 67.4 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล และราคาน้ำมันดิบดูไบปี 2562 เฉลี่ยที่ระดับ 63.5 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ลดลงจากปี 2561 ที่ระดับ 69.4 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล เนื่องจากความต้องการใช้น้ำมันดิบโตชะลอตัวลงจากผลกระทบของสงครามทางการค้าระหว่างสหรัฐ และจีน

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดจรสิงคโปร์

- ส่วนต่างราคาระหว่าง**น้ำมันเบนซินและน้ำมันดิบดูไบ** (Gasoline crack spread) ใน 4Q2562 เฉลี่ยอยู่ที่ 12.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจาก 3Q2562 ที่ระดับ 11.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เนื่องจากอุปทานลดลงจากผลกระทบของมาตรการเปลี่ยนน้ำมันเดินเรือขององค์การทางทะเลระหว่างประเทศ (International Maritime Organization: IMO) ที่โรงกลั่นส่วนใหญ่ปรับกระบวนการไปผลิตเป็นเชื้อเพลิงสำหรับการเดินเรือมากขึ้น รวมถึงมีการหยุดซ่อมบำรุงของโรงกลั่นใน 4Q2562 จนทำให้ปริมาณสำรองน้ำมันเบนซินต่ำสุดในรอบ 5 ปี อย่างไรก็ตาม ส่วนต่างราคาได้ปรับตัวลงในช่วงฤดูหนาวเนื่องจากอุปสงค์ที่ลดลง และโรงกลั่นที่กลับมาจากการซ่อมบำรุง ทั้งนี้ gasoline crack spread เฉลี่ย เพิ่มขึ้นจาก 4Q2561 ที่ระดับ 4.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เป็น 12.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 4Q2562 เนื่องจากในช่วง 4Q2561 มีปริมาณน้ำมันเบนซินส่งออกมาจากจีนปริมาณมาก และกดดันราคา
- ส่วนต่างราคาระหว่าง**น้ำมันดีเซลและน้ำมันดิบดูไบ** (Diesel crack spread) ใน 4Q2562 เฉลี่ยอยู่ที่ 14.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ปรับลดลงจาก 3Q2562 ที่ระดับ 15.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล จากอุปทานที่มากขึ้นของโรงกลั่นที่ผลิตเพิ่มขึ้นเพื่อนำน้ำมันดีเซลไปผสมให้ได้เป็นน้ำมันเตาซัลเฟอร์ต่ำ (low sulfur fuel oil: LSFO) ที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับการเดินเรือ อุปสงค์ที่ไม่เป็นไปตามคาดการณ์จากการเตรียมการตามมาตรการ IMO และการผลิตของโรงกลั่นที่กลับมาจากการปิดซ่อมบำรุงของประเทศจีน และอินเดีย รวมทั้งการส่งออกไปยังประเทศฝั่งตะวันตกลดลงเนื่องจากค่าขนส่งเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ diesel crack spread เฉลี่ย ลดลงจาก 4Q2561 ที่ระดับ 14.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ บาร์เรล เนื่องจากอุปสงค์ที่ลดลงจากเศรษฐกิจโลกที่ขยายตัวชะลอลง
- ส่วนต่างราคาระหว่าง**น้ำมันเตาซัลเฟอร์สูง** (High sulfur fuel oil: HSFO) และ**น้ำมันดิบดูไบ** (fuel oil crack spread) ใน 4Q2562 เฉลี่ยอยู่ที่ -18.7 เหรียญสหรัฐฯต่อบาร์เรล ปรับลดลงอย่างมากจาก 3Q2562 ที่ระดับ 0.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล รวมทั้งส่วนต่างราคาระหว่าง LSFO และ HSFO สูงขึ้นใน 4Q2562 เนื่องจากอุปสงค์ที่ลดลงอย่างรวดเร็ว จากการที่บริษัทเดินเรือเริ่มเปลี่ยนการใช้งาน HSFO เป็น LSFO และอุปทานจากการเร่งระบาย HSFO และ กักเก็บ LSFO แทน ส่งผลให้ fuel oil crack spread เฉลี่ย ใน 4Q2562 ปรับลดลงจาก 4Q2561 ด้วยเช่นกัน

ค่าการกลั่นของโรงกลั่นประเภท cracking อ้างอิงที่สิงคโปร์ใน 4Q2562 เฉลี่ยอยู่ที่ 1.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ลดลงจาก 3Q2562 ที่อยู่ที่ระดับ 6.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และจาก 4Q2561 ที่อยู่ที่ระดับ 4.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเนื่องจากอุปสงค์ทรงตัวจากเศรษฐกิจที่ขยายตัวชะลอลง และราคามลพิษภัณฑ์ที่อยู่ในระดับต่ำ ประกอบกับการกลับมาเดินเครื่องของโรงกลั่นภายหลังการหยุดซ่อมบำรุง โดยค่าการกลั่นของโรงกลั่นประเภท cracking อ้างอิงที่สิงคโปร์ปี 2562 เฉลี่ยที่ระดับ 3.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ปรับลดลงเมื่อเทียบกับค่าการกลั่นปี 2561 ที่ระดับ 5.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล

ราคามลพิษภัณฑ์ปิโตรเคมีทั้งสายโพลีเอทิลีนและอะโรเมติกส์ ใน 4Q2562 ปรับตัวลดลงจาก 3Q2562 ตามปริมาณการค้าโลกที่ลดลงเนื่องจากความไม่ชัดเจนและยืดเยื้อของการเจรจาการค้าระหว่างสหรัฐฯ กับจีนยังส่งผลต่อเนื่อง ถึงแม้ว่าจะบรรลุข้อตกลงระยะที่หนึ่งในเดือนธันวาคม 2562 โดยราคาโพลีเอทิลีนความหนาแน่นสูง (High density polyethylene: HDPE) มีปัจจัยกดดันเพิ่มเติมจากการเสนอขายเม็ดเงินพลาสติกจากสหรัฐฯ ในขณะที่ โพลีโพรพิลีน (Polypropylene: PP) ตลาดมีความกังวลต่ออุปทานใหม่ในจีน สำหรับกลุ่มผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ ราคาเบนซีน (Benzene: BZ) ปรับตัวลดลงเล็กน้อยจาก 3Q2562 แต่ราคาแนฟทาที่สูงขึ้นส่งผลให้ส่วนต่างระหว่างราคา BZ กับแนฟทาลดลงมากขึ้น ตลาด BZ ได้รับแรงกดดันทั้งจากอุปสงค์และอุปทาน ในด้านอุปสงค์มีความต้องการนำเข้าของจีนที่ลดลง รวมทั้ง Arbitrage จากเอเชียไปสหรัฐฯ ลดลง และราคาของสไตรีนโมโนเมอร์ (styrene monomer: SM) ลดลง ในด้านอุปทานมีโรงงานในจีน มาเลเซียและบรูไนที่เริ่มดำเนินการใน 4Q2562 อย่างไรก็ตาม มีโรงงานหลายแห่งที่ลดกำลัง

การผลิตเนื่องจากไม่คุ้มทุน สำหรับราคาพาราไซลีน (paraxylene: PX) และส่วนต่างระหว่างราคา PX กับแนฟทาลดลง จากอุปทานใหม่ของบริษัทปิโตรเคมีขนาดใหญ่ในจีนและบรูไนที่เพิ่มเร็วกว่าอุปสงค์ แม้ว่าโรงงานหลายแห่งที่มีอยู่เดิมจำเป็นต้องปรับลดกำลังการผลิต PX เนื่องจากราคาที่ถูกลงอย่างต่อเนื่อง

เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีที่แล้ว ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีทั้งสายโพลิเอทิลีนและอะโรมาติกส์ปรับตัวลดลง จากผลกระทบของการกีดกันทางการค้า และราคาน้ำมันดิบรวมถึงแนฟทาที่ลดลง นอกจากนี้ในด้านของอุปทานโดยเฉพาะ PX มีกำลังการผลิตเพิ่มขึ้นมากเมื่อเทียบกับปีที่แล้ว จากการขึ้นใหม่ของการผลิตขนาดใหญ่ในจีน ในส่วนของ BZ มีส่วนต่างระหว่างราคา BZ กับแนฟทาเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจาก 4Q2561 เนื่องจากในไตรมาสเดียวกันของปีที่แล้วตลาด BZ ถูกกดดันอย่างหนักจากภาวะอุปทานล้นตลาดในเอเชีย

หน่วย : เหรียญสหรัฐฯ/ตัน	4Q2561	3Q2562	4Q2562	%เพิ่ม(ลด)		Y2561	Y2562	% เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			YoY
HDPE: CFR SEA	1,207	951	841	(30.3%)	(11.6%)	1,330	991	(25.5%)
PP: CFR SEA - Film	1,215	1,085	1,049	(13.7%)	(3.3%)	1,269	1,101	(13.2%)
BZ: FOB Korea	694	679	671	(3.3%)	(1.2%)	821	641	(21.9%)
BZ - Naphtha	126	185	131	4.0%	(29.2%)	207	118	(43.0%)
PX: CFR Taiwan	1,141	813	801	(29.8%)	(1.5%)	1,067	901	(15.6%)
PX - Naphtha	573	320	261	(54.5%)	(18.4%)	453	378	(16.6%)

ในปี 2562 ภาพรวมราคาสินค้าปิโตรเคมีลดลงมากจากระดับที่สูงในปี 2561 หลังแรงสนับสนุนแผ่วลงจากการห้ามนำเข้าพลาสติกรีไซเคิลของจีน และจากอุปสงค์ที่ปรับลดลงตามปริมาณการค้าและการผลิตภาคอุตสาหกรรม โดยราคา HDPE ยังได้รับแรงกดดันจากอุปทานที่เพิ่มขึ้นจากสหรัฐฯ ส่งผลให้ราคาปี 2562 เฉลี่ยที่ระดับ 991 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน สำหรับราคา PX ได้รับปัจจัยกดดันเพิ่มเติมจากการขึ้นใหม่ของบริษัทปิโตรเคมีขนาดใหญ่ในจีนเร็วกว่าคาด ส่งผลให้ราคาปี 2562 เฉลี่ยที่ระดับ 901 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน

เศรษฐกิจไทยใน 4Q2562 ขยายตัวชะลอลงเมื่อเทียบกับ 3Q2562 ตามการส่งออกสินค้าหดตัวตามเศรษฐกิจประเทศคู่ค้าที่ชะลอตัวท่ามกลางความไม่แน่นอนของมาตรการกีดกันทางการค้า อีกทั้งการใช้จ่ายภาครัฐหดตัวจากการเลื่อนการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานบางโครงการ และความล่าช้าของกระบวนการงบประมาณ ในขณะที่การท่องเที่ยวขยายตัวต่อเนื่อง โดยเฉพาะนักท่องเที่ยวจีนและอินเดีย โดยได้รับแรงสนับสนุนจากมาตรการยกเว้นค่าธรรมเนียม Visa on Arrival ส่วนการลงทุนภาคเอกชนปรับตัวดีขึ้นตามการกลับมาขยายตัวของการลงทุนในหมวดก่อสร้าง สำหรับการบริโภคภาคเอกชนขยายตัวได้ดี ส่วนหนึ่งจากมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจของภาครัฐ ถึงแม้การใช้จ่ายในหมวดสินค้าคงทนจะขยายตัวชะลอลง โดยเฉพาะรถยนต์เนื่องจากสถาบันการเงินยังคงระมัดระวังในการให้สินเชื่อ ทั้งนี้ สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติรายงานอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยในปี 2562 ที่ระดับร้อยละ 2.4

เหตุการณ์สำคัญปี 2562 ถึงปัจจุบัน

สรุปเหตุการณ์ที่สำคัญ (non-recurring items) ปี 2562 มีรายละเอียดดังนี้

มกราคม 2562	● PTTEP: 3 ม.ค. 2562 หยุดการผลิตโครงการบงกชชั่วคราวประมาณ 1 สัปดาห์เนื่องจากพายุโซนร้อน ปาบิก ส่งผลให้ปริมาณขายเฉลี่ยลดลงประมาณ 96,700 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน (น้อยกว่าร้อยละ 1.0 ของปริมาณการขายเฉลี่ยต่อวันในปี 2562) ● PTTEP: 12 ม.ค. 2562 บริษัท PTTEP MENA Co., Ltd บริษัทย่อยของ PTTEP ร่วมกับบริษัท Eni Abu Dhabi B.V. บริษัทย่อยของ Eni ชนะการประมูลแปลงสำรวจนอกชายฝั่งทะเลทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือของรัฐบาลบาห์เรน สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ เพื่อรับสิทธิในการดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และได้ลงนามในสัญญาสัมปทานกับ The Abu Dhabi National Oil Company (ADNOC) ตามสัดส่วนการลงทุน (บริษัท PTTEP MENA Limited ร้อยละ 30.0 และบริษัท Eni Abu Dhabi B.V. (ผู้ดำเนินการ) ร้อยละ 70.0)
กุมภาพันธ์ 2562	● PTTEP: 15 ก.พ. 2562 PTTEP SP Limited บริษัทย่อยของ PTTEP ลงนามในสัญญาจะซื้อจะขายเพื่อเข้าซื้อบริษัท APICO LLC ในโครงการสินภูฮ่อมในสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 33.8 มูลค่าประมาณ 64 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ การซื้อขายดังกล่าวแล้วเสร็จเมื่อ 4 มิถุนายน 2562 ทำให้ PTTEP (ผู้ดำเนินการ) เพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นจากร้อยละ 55.0 เพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 66.8 (ทางตรงและทางอ้อม) ในโครงการสินภูฮ่อม และเมื่อ 31 ก.ค. 2562 PTTEP HK Holding Limited บริษัทย่อยของ PTTEP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายเพื่อเข้าซื้อบริษัท APICO LLC เพิ่มอีกร้อยละ 39.0 มูลค่าประมาณ 74 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ทั้งนี้ APICO LLC ถือสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 35.0 ในโครงการสินภูฮ่อม แปลง (EU1 และ E5N) และสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 100.0 ในแปลง L15/43 และแปลง L27/43 ทำให้ภายหลังการเข้าซื้อครั้งนี้ PTTEP มีสัดส่วนการลงทุนในโครงการสินภูฮ่อมทั้งหมดเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 80.0 (ทั้งทางตรงและทางอ้อม) ● PTTEP: 25 ก.พ. 2562 บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (PTTEP ED) บริษัทย่อยของ PTTEP ร่วมกับบริษัท เอ็มพี จี2 (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ภูบาคาลา ปิโตรเลียม (ประเทศไทย) ได้ลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิตในแปลง G1/61 (แหล่งเอราวัณ) โดยมีสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 60.0 และร้อยละ 40.0 ตามลำดับ สำหรับในแปลง G2/61 (แหล่งบงกช) PTTEP ED ได้ลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิต มีสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 100.0 และ PTTEP ED เป็นผู้ดำเนินการทั้งสองแปลง
มีนาคม 2562	● GPSC: 14 มี.ค. 2562 GPSC ดำเนินการซื้อหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อมของ GLOW จากกลุ่ม Engie ร้อยละ 69.11 ที่ราคา 92 บาทต่อหุ้น ต่อมาในช่วง 25 มี.ค. - 17 พ.ค. 2562 ได้ทำคำเสนอขอซื้อหุ้น GLOW ส่วนที่เหลือ (Tender Offer) ร้อยละ 4.75 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายที่ราคา 91 บาทต่อหุ้น (ปรับลดลงด้วยเงินปันผลของ GLOW ที่ 1.177 บาทต่อหุ้น) เป็นเงิน 6,314 ล้านบาท ภายหลังจาก Tender Offer ดำเนินการแล้วเสร็จ GPSC ได้ดำเนินการเพิกถอน GLOW จากตลาดหลักทรัพย์ ทำให้ GPSC ถือหุ้นใน GLOW (ทางตรงและทางอ้อม) 1,460 ล้านหุ้น หรือร้อยละ 99.83 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายได้ รวมมูลค่าการลงทุนทั้งสิ้น (รวม Tender Offer) จำนวน 133,806 ล้านบาท ● PTTEP: 19 มี.ค. 2562 PTTEP (ผู้ดำเนินการ) และผู้ร่วมทุน ซึ่งประกอบด้วย SONATRACH (บริษัทน้ำมันแห่งชาติของประเทศแอลจีเรีย) และ CNOOC Limited ได้บรรลุข้อตกลงเพื่อพัฒนาโครงการ

แอลจีเรีย ฮาสติ เบอร์ ราเคซ ระยะที่ 1 ตามแผนการพัฒนาที่ได้รับอนุมัติจาก Agence Nationale pour la Valorisation des Ressources en Hydrocarbures (ALNAFT) หน่วยงานกำกับดูแลการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในประเทศแอลจีเรีย สามารถเริ่มดำเนินการพัฒนาโครงการเมื่อเดือนมีนาคม 2562 และคาดว่าจะเริ่มผลิตต้นปี 2564 กำลังการผลิตประมาณ 10,000-13,000 บาร์เรลต่อวัน และมีแผนระยะที่ 2 เพื่อเพิ่มปริมาณการผลิตเป็น 50,000-60,000 บาร์เรลต่อวัน ในปี 2568

- **PTTEP:** 21 มี.ค. 2562 บริษัท PTTEP HK Offshore Limited บริษัทย่อยของ PTTEP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น เพื่อเข้าซื้อธุรกิจทั้งหมดของบริษัท Murphy Oil Corporation (Murphy) ประเทศมาเลเซีย ผ่านการเข้าซื้อหุ้นทั้งหมดในบริษัทย่อย Murphy Sabah Oil Ltd. (Murphy Sabah) และ Murphy Sarawak Oil Ltd. (Murphy Sarawak) มูลค่าการลงทุนทั้งสิ้น 2,127 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ทั้งสองบริษัทมีการลงทุนในธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจำนวน 5 โครงการ ประกอบด้วย โครงการที่อยู่ในระยะผลิต 2 โครงการ โครงการระยะพัฒนา 1 โครงการ และโครงการระยะสำรวจ 2 โครงการ มีปริมาณสำรองปิโตรเลียม (2P*) ตามสัดส่วนการลงทุนของ Murphy จำนวน 274 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ และเมื่อ 10 ก.ค. 2562 PTTEP ได้ดำเนินการตามเงื่อนไขต่าง ๆ ที่ระบุไว้ในสัญญาเข้าซื้อธุรกิจทั้งหมดของบริษัท Murphy เสร็จสิ้นสมบูรณ์ ในปี 2561 ปริมาณการขายปิโตรเลียมอยู่ที่ประมาณ 48,000 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน และจากการเข้าซื้อธุรกิจดังกล่าว PTTEP คาดว่าจะมีปริมาณการขายปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นเป็น 60,000-70,000 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันในปี 2565) (2P* คือ Proved และ Probable Reserve ตามสัดส่วนการลงทุน)
- **PTTEP:** 21 มี.ค. 2562 บริษัท PTTEP HK Offshore Limited บริษัทย่อยของ PTTEP และบริษัท PETRONAS Carigali Sdn. Bhd. (PCSB) ได้ลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิต กับ Petroliaam Nasional Berhad (PETRONAS) เพื่อรับสิทธิในการดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ บริเวณนอกชายฝั่งเพนนิงซูลาร์ ประเทศมาเลเซีย จำนวน 2 แปลง
- **PTT:** 25 มี.ค. 2562 คณะกรรมการ ปตท. ได้มีมติอนุมัติให้บริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM) จัดตั้งบริษัท โกลบอล แมนเนจเม้นท์ โฮลดิ้ง จำกัด และ บริษัท สยาม แมนเนจเม้นท์ โฮลดิ้ง จำกัด ด้วยทุนจดทะเบียนไม่เกิน 36 ล้านบาท และ 18 ล้านบาท ตามลำดับ โดยบริษัท PTTGM ถือหุ้นในสัดส่วนทางตรงและทางอ้อมร้อยละ 100.0 เพื่อรองรับการลงทุน ต่างๆ ของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. ซึ่งรวมถึงการลงทุนในธุรกิจใหม่ตามกลยุทธ์ New S-Curve

เมษายน 2562

- **TOP & GPSC:** เมื่อวันที่ 1 เม.ย. 2562 และ 10 เม.ย. 2562 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2562 ของ GPSC และ TOP อนุมัติให้ TOP และบริษัทย่อยของ GPSC ทำสัญญาเพื่อโอนกรรมสิทธิ์ในหน่วยผลิตไฟฟ้า (Energy Recovery Unit: ERU) ซึ่งมีกำลังผลิตไฟฟ้า 250 เมกกะวัตต์และไอน้ำสำหรับกระบวนการผลิตของโครงการ CFP โดยมีมูลค่าโครงการไม่เกิน 757 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (ประมาณ 24,113 ล้านบาท) ซึ่งคาดว่าจะก่อสร้างแล้วเสร็จในไตรมาส 3 ปี 2566
- **PTT:** เมื่อวันที่ 11 เม.ย. 2562 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2562 ของ ปตท. มีมติอนุมัติ**จ่ายเงินปันผล**สำหรับผลประกอบการปี 2561 ในอัตราหุ้นละ 2.00 บาท หรือคิดเป็นร้อยละ 48.0 ของกำไรสุทธิของงบการเงินรวมของปี 2561 (ปตท.ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลประกอบการงวด 6 เดือนแรกของปี 2561 ในอัตราหุ้นละ 0.80 บาท) คงเหลือเงินปันผลที่จ่ายสำหรับผลประกอบการงวด 6 เดือนหลังของปี 2561 ในอัตราหุ้นละ 0.12 บาท จ่ายวันที่ 30 เม.ย. 2562

- PTT: 19 เม.ย. 2562 คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) มีมติให้ทยอยปรับขึ้นราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (NGV) ที่จำหน่ายให้กลุ่มรถบริการสาธารณะ 1 บาทต่อกก.ทุกๆ 4 เดือน โดยปรับขึ้นครั้งแรกตั้งแต่ 16 พ.ค. 2562 ครั้งที่ 2 ตั้งแต่ 16 ก.ย. 2562 และครั้งที่ 3 ตั้งแต่ 16 ม.ค. 2563 จนครบ 3 บาทต่อกิโลกรัม
- PTT: 30 เม.ย. 2562 คณะรัฐมนตรีเห็นชอบแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 - 2580 (PDP 2018) โดยมีแผนกำลังการผลิตไฟฟ้าส่วนเพิ่มในระหว่างปี 2561 - 2580 รวมทั้งสิ้น 56,431 เมกะวัตต์ โดยโรงไฟฟ้าจะมีสัดส่วนเชื้อเพลิงฟอสซิลคิดเป็นร้อยละ 65.0 ประกอบด้วย ก๊าซธรรมชาติ ร้อยละ 53.0 และ ถ่านหินลิกไนต์ ร้อยละ 12.0 ที่เหลือเป็นสัดส่วนเชื้อเพลิงที่ไม่ใช่ฟอสซิล ร้อยละ 35.0 ประกอบด้วย พลังน้ำต่างประเทศ ร้อยละ 9.0 พลังงานหมุนเวียน ร้อยละ 20.0 และการอนุรักษ์พลังงาน ร้อยละ 6.0
- PTT: 30 เม.ย. 2562 บริษัท ปตท. กรีน เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (PTTGE SG) (บริษัทย่อยของ ปตท. ในประเทศสิงคโปร์ ซึ่งปตท. ถือหุ้นใน PTTGE SG ทั้งหมด) จำหน่ายเงินลงทุนทั้งหมดในบริษัท Chancellor Oil Pte. Ltd. (CO) ที่ถืออยู่จำนวนร้อยละ 77.56 (บริษัทซึ่งจัดตั้งขึ้นในประเทศสิงคโปร์ เพื่อดำเนินธุรกิจปลูกปาล์มน้ำมันและผลิตน้ำมันปาล์มผ่านบริษัท PT First Borneo Plantations (PT FBP)) รวมถึงโอนหนี้เงินกู้ที่ PTTGE SG ให้แก่บริษัท Premier Palmoil Energy Pte. Ltd. (Premier) ในฐานะผู้ซื้อ โดยการจำหน่ายเงินลงทุนครั้งนี้สอดคล้องกับนโยบายการปรับโครงสร้างของกลุ่ม ปตท. และส่งผลให้ปัจจุบัน ปตท. ไม่มีการลงทุนธุรกิจปลูกปาล์มน้ำมันและผลิตน้ำมันปาล์ม และเมื่อ 14 พ.ย. 2562 ปตท. ปิดบริษัท Sabran Brothers Pte. Ltd. แล้วเสร็จ (บริษัทซึ่งจดทะเบียนในประเทศสิงคโปร์ถือหุ้นโดย PTTGE SG ทั้งหมด) ทั้งนี้การปิดบริษัทดังกล่าวเพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายการปรับโครงสร้างของกลุ่ม และไม่ส่งผลกระทบต่อการทำงานของ ปตท.

พฤษภาคม 2562

- PTT Group: 5 พ.ค. 2562 **พ.ร.บ.คุ้มครองแรงงานฉบับใหม่มีผลบังคับ** โดยกำหนดให้นายจ้างจ่ายชดเชยลูกจ้างที่ทำงานติดต่อกันครบ 20 ปีขึ้นไป ให้มีสิทธิได้รับชดเชยไม่น้อยกว่าค่าจ้างอัตราสุดท้าย 400 วันจากเดิม 300 วัน บริษัทในกลุ่ม ปตท. (ยกเว้น ปตท.) จึงตั้งประมาณการค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานเพิ่มขึ้นใน 2Q2562 ประมาณ 3,150 ล้านบาท ทั้งนี้ ค่าใช้จ่ายดังกล่าวไม่มีผลกระทบต่องบการเงินเฉพาะกิจการของ ปตท. เนื่องจาก ปตท. เป็นรัฐวิสาหกิจ ภายใต้ พ.ร.บ. แรงงานรัฐวิสาหกิจ สัมพันธ์ พ.ศ. 2543
- GC: 27 พ.ค. 2562 คณะกรรมการมีมติอนุมัติ**โครงการซื้อหุ้นคืน**เพื่อการบริหารทางการเงิน ภายในวงเงินสูงสุดไม่เกิน 3,000 ล้านบาท จำนวนหุ้นซื้อคืนคิดเป็นร้อยละ 1.1 ของหุ้นที่จดทะเบียนและชำระแล้วทั้งหมด ระยะเวลาโครงการ 6 เดือน นับตั้งแต่ 11 มิถุนายน ถึง 9 ธันวาคม 2562
- TOP: 31 พ.ค. 2562 คณะกรรมการบริษัท ท็อป โฮลดิ้ง จำกัด (TS) บริษัทย่อยของ TOP มีมติอนุมัติให้ TS ซื้อหุ้นเพื่อร่วมลงทุนในบริษัท PT. Tirta Surya Raya (TSR) ซึ่งเป็นบริษัทที่ประกอบกิจการจัดหาและจัดจำหน่ายเคมีภัณฑ์และสารทำลายในประเทศ**อินโดนีเซีย** เงินลงทุนไม่เกิน 1.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือประมาณ 47.7 ล้านบาท โดยซื้อหุ้นสามัญจากผู้ถือหุ้นปัจจุบันของ TSR คิดเป็นสัดส่วนการเข้าถือหุ้นที่ร้อยละ 67.0 (สัญญาซื้อขายหุ้นลงนามในเดือนมิถุนายน 2562)

มิถุนายน 2562

- PTTEP: 17 มิ.ย. 2562 บริษัท PTTEP HK Holding Limited บริษัทย่อยของ PTTEP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น เพื่อเข้าซื้อหุ้นทั้งหมดในบริษัท **Partex** มูลค่ารวมประมาณ 622 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ เมื่อ 4 พ.ย. 2562 การดำเนินการตามเงื่อนไขต่างๆ ที่ระบุไว้ในสัญญา ดังกล่าวเสร็จสมบูรณ์

ทั้งนี้ Partex ดำเนินธุรกิจปิโตรเลียมในภูมิภาคตะวันออกกลางโดยเฉพาะในประเทศโอมาน และสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์เป็นหลัก Partex โดย ณ สิ้นปี 2561 มีปริมาณสำรองปิโตรเลียมตามสัดส่วนการลงทุนประมาณ 65 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ และมีปริมาณการขายสุทธิ ปี 2561 ประมาณ 16,000 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

- PTTEP: 18 มิ.ย. 2562 บริษัท พีทีทีอีพี โมซัมบิก แอเรีย 1 จำกัด บริษัทย่อยของ PTTEP ซึ่ง PTTEP มีสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 8.5 ในโครงการโมซัมบิก แอเรีย วัน ได้ร่วมกับกลุ่มผู้ร่วมทุน ประกาศการตัดสินใจลงทุนขั้นสุดท้ายในการพัฒนาและก่อสร้างโรงงานผลิตก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) บนบกสำหรับ 2 สายการผลิตแรก สาธารณรัฐโมซัมบิก ด้วยกำลังการผลิตรวม 12.88 ล้านตันต่อปี โดยมีสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเหลวระยะยาวรองรับประมาณ 11.1 ล้านตันต่อปี โดยโครงการโมซัมบิก แอเรีย วัน มีปริมาณทรัพยากรก๊าซธรรมชาติที่คาดว่าจะผลิตได้ประมาณ 75 ล้านล้านลูกบาศก์ฟุต และมีศักยภาพที่จะเป็นแหล่งผลิต LNG ที่ใหญ่ที่สุดแห่งหนึ่งของโลก โครงการนี้จะเพิ่มปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) ให้กับ PTTEP ตามสัดส่วนการลงทุน ประมาณ 140 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ โดยโครงการจะเริ่มการผลิตได้ในปี 2567
- PTT: 20 มิ.ย. 2562 ปตท. ได้แจ้งทบทุนแผนการลงทุน ปี 2562 ของ ปตท. และบริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100.0 จาก จำนวน 70,501 ล้านบาทเป็น 103,697 ล้านบาท โดยแผนการลงทุนส่วนเพิ่มส่วนใหญ่เป็น การลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าและพลังงานทดแทนกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรม
- TOP: 25 มิ.ย. 2562 คณะกรรมการบริษัท ไทยออยล์ ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (TTC) บริษัทย่อยของ TOP มีมติอนุมัติจัดตั้งบริษัท ทีโอป เวนเจอร์ส จำกัด และ บริษัท TOP Ventures Hong Kong Limited เพื่อดำเนินการธุรกรรมด้าน Corporate Venture Capital (CVC) โดยการลงทุนในกองทุน Venture Capital (VC) และ/หรือ ธุรกิจสตาร์ทอัพ

กรกฎาคม 2562

- OR: 5 ก.ค. 2562 บริษัท พีทีทีโออาร์ จำกัด (มหาชน) (OR) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. จัดทะเบียนจัดตั้ง บริษัท พีทีทีโออาร์ อินเตอร์เนชั่นแนล โฮลดิ้งส์ จำกัด (OR Holdco) และ OR ถือหุ้นทั้งหมด และเมื่อ 24 ก.ค. 2562 ได้มีการจัดตั้ง บริษัท พีทีทีโออาร์ อินเตอร์เนชั่นแนล โฮลดิ้งส์ (สิงคโปร์) จำกัด (SG Holdco) โดย OR Holdco ถือหุ้นทั้งหมด ซึ่งการจัดตั้งทั้ง 2 บริษัทนี้มีวัตถุประสงค์เพื่อรองรับการลงทุนในต่างประเทศของ OR
- GPSC & PTT & TOP & GC: 26 ก.ค. 2562 คณะกรรมการ GPSC มีมติอนุมัติการเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 14,983 ล้านบาท เป็น 28,197 ล้านบาท โดยออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวนไม่เกิน 1,321 ล้านหุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท เพื่อรองรับการจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วน (Rights Offering) ซึ่งราคาเสนอขายหุ้นละ 56 บาทต่อหุ้น โดยราคาเสนอขายดังกล่าวพิจารณากำหนดราคาตามราคาตลาดของหุ้นโดยกำหนดส่วนลดประมาณร้อยละ 20.0 ของราคาถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักย้อนหลัง 30 วันทำการติดต่อกันก่อนวันที่คณะกรรมการ GPSC มีมติให้เสนอวาระเรื่องการเพิ่มทุนจดทะเบียนต่อที่ประชุมใหญ่สามัญผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณา ซึ่งเท่ากับ 70 บาทต่อหุ้น และผู้ถือหุ้นสามารถจองซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนเกินกว่าสิทธิได้ (Oversubscription) ทั้งนี้กลุ่ม ปตท. ซึ่งผู้ถือหุ้นได้แก่ PTT, TOP และ GC ได้มีมติสนับสนุนแผนการเพิ่มทุนดังกล่าว โดยจองซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนตามสัดส่วนการถือหุ้น รวมทั้งคณะกรรมการ PTT ได้อนุมัติให้จองซื้อหุ้น GPSC หากมีหุ้นเพิ่มทุนที่เหลือจากการจัดสรรให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของ GPSC ภายหลังการเพิ่มทุนของ GPSC ทำให้ ณ 31 ธันวาคม 2562 ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 22.81 (เดิมถือหุ้นร้อยละ 22.58)

	นอกจากนี้ คณะกรรมการ PTT มีมติให้เงินกู้แก่บริษัท ไทยออยล์ เพาเวอร์ จำกัด (TP) ตามสัดส่วนการถือหุ้น(ปตท. ถือหุ้นใน TP ร้อยละ 26.0) เพื่อใช้สำหรับการเพิ่มทุนของ GPSC (TP ถือหุ้น GPSC ในสัดส่วนร้อยละ 20.8) ในวงเงินไม่เกิน 4,000 ล้านบาท ส่วนของ TOP ซึ่งถือหุ้นใน TP ร้อยละ 74.0 ได้มีมติให้เงินกู้ยืมผ่านบริษัท TTC วงเงินกู้ยืมไม่เกิน 11,385 ล้านบาท
สิงหาคม 2562	● PTT: 19 ส.ค. 2562 บริษัท Sakari Resources Limited (SAR) ซึ่งถือหุ้นโดยบริษัท PTTGM (บริษัท ย่อยซึ่ง PTT ถือหุ้นทั้งหมด) ร้อยละ 95.8 เข้าลงทุนผ่านบริษัทย่อยของ SAR โดยการซื้อหุ้นสามัญ ทั้งหมด ใน PT Sentika Mitra Persada (SMP) ทุนจดทะเบียน 57,804 ล้านบาทถือหุ้นในดือนีเซีย และ PT Multiara Kapuas (MK) ทุนจดทะเบียน 21,883 ล้านบาทถือหุ้นในดือนีเซีย ซึ่งทั้ง 2 บริษัทเป็นผู้ถือใบอนุญาตประกอบธุรกิจถ่านหินในประเทศอินโดนีเซีย มูลค่าการลงทุนรวมทั้งสิ้นประมาณ 11.7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ การลงทุนดังกล่าวมีวัตถุประสงค์เพื่อรักษาปริมาณสำรอง (Reserves) ถ่านหิน ให้กับกลุ่ม SAR เนื่องจากปริมาณสำรองถ่านหินในแหล่งที่มีในปัจจุบันกำลังลดลง รวมถึงสามารถเพิ่มศักยภาพในการปรับปรุงคุณภาพของถ่านหินจาก เหมืองที่ผลิตในปัจจุบันเพื่อให้ตอบสนองและตรงตามความต้องการของลูกค้าของกลุ่ม SAR
กันยายน 2562	● PTT: 26 ก.ย. 2562 ปตท. รับรู้ค่าให้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน 1,069 ล้านบาท ตามประกาศ คณะกรรมการแรงงานรัฐวิสาหกิจสัมพันธ์ ● PTT: 27 ก.ย. 2562 คณะกรรมการบริษัท ปตท. มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลประกอบการครึ่งแรกของปี 2562 (1H2562) ในอัตรา 0.90 บาทต่อหุ้น คิดเป็นร้อยละ 47.0 ของกำไรสุทธิของงบการเงินรวมของ 1H2562 และกำหนดจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล 25 ตุลาคม 2562
ตุลาคม 2562	● PTT: 1 ต.ค. 2562 บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT Tank) ซึ่งถือหุ้นโดย PTT ทั้งหมด จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทร่วมทุนกับ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) (GULF) ภายใต้ชื่อ บริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด ด้วยทุนจดทะเบียน 3,500 ล้านบาท โดย PTT Tank ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30.0 และ GULF ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 70.0 ของจำนวนหุ้น ทั้งหมด การจัดตั้งบริษัทร่วมทุนดังกล่าวได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการ ปตท. เมื่อ 20 มิ.ย. 2562 โดย บริษัทที่จัดตั้งใหม่มีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินธุรกิจทั้งด้าน LNG Value Chain และด้านโลจิสติกส์ สนับสนุนการลงทุนอื่นๆ ในอนาคตตามแผนกลยุทธ์ของปตท. ทั้งยังเป็นการสร้างพันธมิตรเพื่อเพิ่มโอกาสทางธุรกิจทั้งในประเทศและต่างประเทศ และเมื่อ 1 ต.ค. 2562 บริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด ได้เข้าทำสัญญา ร่วมลงทุนหน่วยงานภาครัฐและเอกชน (Public Private Partnership : PPP) กับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) ในโครงการพัฒนาท่าเรือ อุตสาหกรรมมาบตาพุดระยะที่ 3 (ช่วงที่ 1) ที่มีมูลค่าการลงทุนร่วมกันในส่วนของท่าเรือประมาณ 12,900 ล้านบาท และสิทธิในการก่อสร้าง LNG Terminal ช่วงที่ 1 ขนาดไม่ต่ำกว่า 5 ล้านตัน เป็นเงินลงทุนประมาณ 28,000 ล้านบาท รวมการลงทุนทั้งหมดประมาณ 40,900 ล้านบาท ● PTT: 24 ต.ค. 2562 ปตท. ได้ทำคำเสนอซื้อคืนหุ้นกู้ชุดเดิม ในชื่อ US\$ 350,000,000 5.875% Senior Notes due 2035 (หุ้นกู้ชุดปี 2035) และ US\$ 600,000,000 4.500% Senior Notes due 2042 (หุ้นกู้ชุดปี 2042) และให้ บริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (PTT TCC) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. ออกหุ้นกู้ใหม่ทดแทน โดย ปตท. คำประกันการชำระหนี้หุ้นกู้ทั้ง 2 ชุดที่ออกใหม่ โดยหุ้นกู้มีเงินต้นจำนวนประมาณ 245 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และ 330 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามลำดับ

ธันวาคม 2562	● PTT: 18 ธ.ค. 2562 ศาลฎีกามีคำพิพากษาไม่รับวินิจฉัยอุทธรณ์ของ ปตท. (ปตท. ได้ยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาของศาลแพ่งที่มีคำพิพากษาให้บังคับตามคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการ ให้ ปตท. จ่ายเงินแก่บริษัท นาแคป เอเชีย แปซิฟิก (ไทยแลนด์) จำกัด ในข้อพิพาทตามสัญญาโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติไทรน้อย – โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ/ใต้) เป็นผลให้ ปตท. ต้องจ่ายเงินตามคำพิพากษาของศาลแพ่ง และเมื่อ 8 ม.ค. 2563 ปตท. ได้วางเงินชำระหนี้ตามคำพิพากษาจำนวนประมาณ 4,543 ล้านบาท ต่อศาลแพ่งแล้ว ● OR : 19 ธ.ค. 2562 กลุ่ม OR ลงนามในสัญญาร่วมทุนกับบริษัท เซ็นทรัล เรสตोरอนส์ กรุ๊ป จำกัด (CRG) เพื่อดำเนินธุรกิจกาแฟ Café Amazon ในประเทศเวียดนาม โดยกลุ่ม OR ลงทุนผ่านบริษัทพีทีทีโออาร์ อินเตอร์เนชั่นแนล โฮลดิ้งส์ (สิงคโปร์) จำกัด (บริษัทย่อยของ OR) ในสัดส่วนร้อยละ 60.0 และกลุ่ม CRG ลงทุนร้อยละ 40.0 ซึ่งเงินลงทุนในส่วนของกลุ่ม OR เป็นจำนวนไม่เกิน 2.1 ล้านเหรียญสหรัฐฯ
มกราคม 2563	● GC: 6 ม.ค. 2563 บริษัท จีซี มาร์เก็ตติ้ง โซลูชัน จำกัด (GCM) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ GC ได้จัดตั้งบริษัท PT GCM Marketing Solutions Indonesia มีทุนจดทะเบียน 10 ล้านรูเปียร์ และ GCM ถือหุ้นในบริษัทดังกล่าวร้อยละ 67.0 ทั้งนี้ บริษัท PT GCM Marketing Solutions Indonesia มีวัตถุประสงค์เพื่อสนับสนุนการดำเนินกิจการค้าขายสำหรับการนำเข้า-ส่งออก และจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์โพลีเมอร์ในประเทศอินโดนีเซีย ● PTT: 16 ม.ค. 2563 คณะกรรมการ ปตท. มีมติอนุมัติแผนการลงทุน 5 ปี (ปี 2563-2567) ของ ปตท. และบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100.0 จำนวน 180,814 ล้านบาท โดย ปตท. ยังคงมุ่งเน้นการลงทุนในธุรกิจหลัก (Core Businesses) ได้แก่ กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ทั้งในส่วนที่ ปตท. ดำเนินงานเอง (ธุรกิจก๊าซธรรมชาติและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ) และลงทุนผ่านบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้น ร้อยละ 100.0 เช่น การขยายสถานีรับจ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (แอลเอ็นจี) รวมทั้งมีการร่วมทุนและการลงทุนในบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100.0 อื่นๆ เช่น การขยายงานของธุรกิจน้ำมันและธุรกิจค้าปลีกทั้งในประเทศและต่างประเทศ นอกจากนี้ ปตท. ได้จัดเตรียมงบลงทุนในอนาคตก (Provisional Capital Expenditure) ในระยะ 5 ปี ข้างหน้าจำนวน 203,583 ล้านบาท เพื่อการสร้างมูลค่าเพิ่ม และเสริมความร่วมมือของกลุ่มปตท. จากความชำนาญของธุรกิจเดิม เช่น LNG Value Chain โครงการ Gas-to-Power รวมทั้งการลงทุนในธุรกิจใหม่ที่เกี่ยวข้องกับพลังงานเพื่อให้สอดคล้องกับยุทธศาสตร์การพัฒนาประเทศ รวมถึงตอบสนองการเปลี่ยนแปลงของเทคโนโลยี พฤติกรรมผู้บริโภค และแนวโน้มการใช้พลังงานสะอาด
กุมภาพันธ์ 2563	● GC: 3 ก.พ. 2563 GC จัดตั้งบริษัท เอ็นวิคโค จำกัด (ENVICCO) ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนเพื่อดำเนินการลงทุนในโครงการพลาสติกรีไซเคิลคุณภาพสูง โดย GC ถือหุ้นในร้อยละ 70.0 ร่วมกับ ALPLA-Werke Alwin Lehner GmbH & Co KG (ALPLA) ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 30.0 การจัดตั้งบริษัทร่วมทุนดังกล่าวมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์พลาสติกรีไซเคิลประเภท rPET และ rHDPE กำลังการผลิตรวม 45,000 ตันต่อปี คาดว่าจะเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ได้ในไตรมาสที่ 4 ปี 2564

ข้อมูลสรุปผลการดำเนินงานของปตท.และบริษัทย่อยตามกลุ่มธุรกิจ

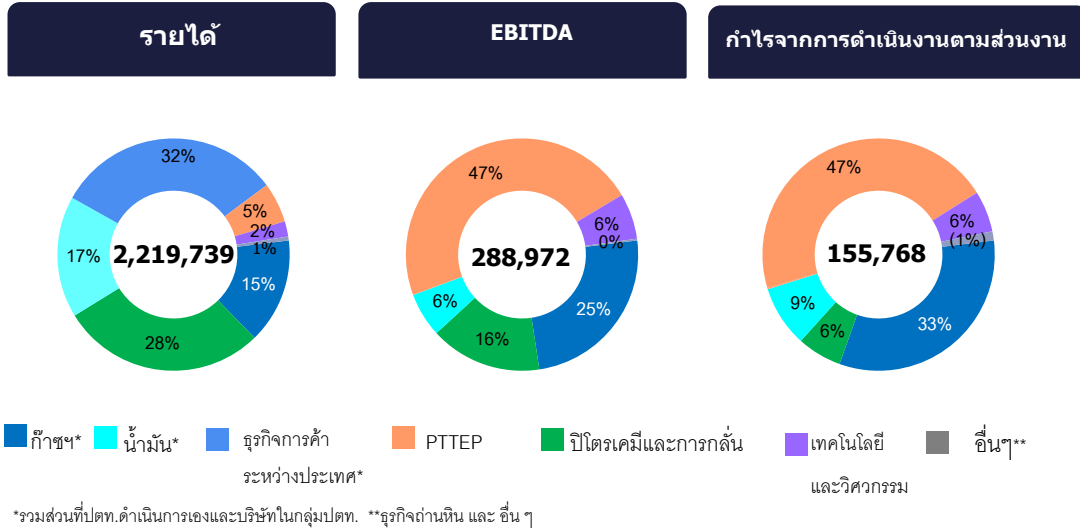
ข้อมูลผลการดำเนินงานสำหรับงวด 4Q2562 เปรียบเทียบกับ 4Q2561 และ 3Q2562 และ ปี 2562 เปรียบเทียบกับปี 2561 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	4Q/2561	3Q2562	4Q/2562	%เพิ่ม (ลด)		Y2561	Y2562	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ยอดขาย	617,417	538,437	560,106	(9.3%)	4.0%	2,336,155	2,219,739	(5.0%)
: สํารวจและผลิตฯ	47,263	46,805	53,893	14.0%	15.1%	171,809	191,053	11.2%
: ก๊าซ	131,584	123,720	120,216	(8.6%)	(2.8%)	489,549	502,110	2.6%
: ถ่านหิน	4,867	4,081	3,354	(31.1%)	(17.8%)	20,527	15,380	(25.1%)
: น้ำมัน	151,599	137,526	147,282	(2.8%)	7.1%	601,064	579,668	(3.6%)
: การค้าระหว่างประเทศ	331,492	259,215	279,204	(15.8%)	7.7%	1,239,121	1,085,029	(12.4%)
: ปีโตรเคมีและการกลั่น	285,132	238,271	231,688	(18.7%)	(2.8%)	1,132,080	976,150	(13.8%)
: เทคโนโลยีและวิศวกรรม	7,173	20,783	19,837	>100%	(4.6%)	30,024	72,685	>100%
: อื่นๆ	616	904	897	45.6%	(0.8%)	2,868	3,403	18.7%
กำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา	64,443	67,697	66,948	3.9%	(1.1%)	351,396	288,972	(17.8%)
ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)	34,653	32,850	36,509	5.4%	11.1%	126,844	136,853	7.9%
: สํารวจและผลิตฯ	21,373	18,100	15,509	(27.4%)	(14.3%)	94,083	71,407	(24.1%)
: ก๊าซ	2,221	975	672	(69.7%)	(31.1%)	7,445	3,732	(49.9%)
: ถ่านหิน	907	4,290	3,364	>100%	(21.6%)	15,271	17,894	17.2%
: น้ำมัน								
: การค้าระหว่างประเทศ								
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และการ	(975)	(741)	245	>100%	>100%	2,702	(136)	<(100%)
ป้องกันความเสี่ยง								
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ	1,409	646	508	(63.9%)	(21.4%)	5,929	2,130	(64.1%)
การป้องกันความเสี่ยง								
: ปีโตรเคมีและการกลั่น	3,837	8,570	7,181	87.2%	(16.2%)	97,821	45,282	(53.7%)
: เทคโนโลยีและวิศวกรรม	1,394	5,309	4,671	>100%	(12.0%)	7,878	18,489	>100%
: อื่นๆ	(624)	(952)	(942)	(51.0%)	1.1%	(2,226)	(3,004)	(35.0%)
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	32,719	33,479	35,814	9.5%	7.0%	123,593	133,204	7.8%
กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน	31,725	34,218	31,134	(1.9%)	(9.0%)	227,803	155,768	(31.6%)
: สํารวจและผลิตฯ	18,419	17,129	19,014	3.2%	11.0%	66,701	74,043	11.0%
: ก๊าซ	16,586	13,315	10,618	(36.0%)	(20.3%)	76,051	52,483	(31.0%)
: ถ่านหิน	1,734	496	1	(99.9%)	(99.8%)	5,516	1,294	(76.5%)
: น้ำมัน	(102)	3,213	2,284	>100%	(28.9%)	10,955	13,784	25.8%
: การค้าระหว่างประเทศ								
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และการ	(1,063)	(768)	208	>100%	>100%	2,591	(254)	<(100%)
ป้องกันความเสี่ยง								
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ	1,321	619	471	(64.3%)	(23.9%)	5,818	2,012	(65.4%)
การป้องกันความเสี่ยง								
: ปีโตรเคมีและการกลั่น	(5,184)	(227)	(1,641)	68.3%	<(100%)	62,922	10,060	(84.0%)
: เทคโนโลยีและวิศวกรรม	386	2,805	1,953	>100%	(30.4%)	4,017	9,260	>100%
: อื่นๆ	(708)	(1,041)	(1,042)	(47.2%)	(0.1%)	(2,528)	(3,357)	(32.8%)
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	1,726	1,454	1,435	(16.9%)	(1.3%)	8,515	6,008	(29.4%)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	1,626	2,857	3,673	>100%	28.6%	6,354	15,313	>100%
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBIT)	39,108	41,531	36,045	(7.8%)	(13.2%)	246,648	183,052	(25.8%)
ต้นทุนทางการเงิน	7,182	7,642	5,844	(18.6%)	(23.5%)	27,628	27,971	1.2%
ภาษีเงินได้	9,551	8,777	7,011	(26.6%)	(20.1%)	53,647	32,989	(38.5%)
กำไรสุทธิ	19,501	20,255	17,446	(10.5%)	(13.9%)	119,647	92,951	(22.3%)
กำไรสุทธิต่อหุ้น(บาท/หุ้น)	0.67	0.70	0.59	(11.9%)	(15.7%)	4.15	3.20	(22.9%)

ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจ

รายละเอียดยอดขาย EBITDA และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน (Operating Income) สำหรับผลการดำเนินงานงวดปี 2562 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท



1. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม : บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม หรือ PTTEP

	4Q2561	3Q2562	4Q2562	%เพิ่ม(ลด)		Y2561	Y2562	%เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ย (เหรียญสหรัฐ/BOE)	47.8	46.0	48.3	1.1%	5.0%	46.7	47.2	1.1%
ปริมาณขายเฉลี่ย (BOED)	320,905	352,862	395,028	23.1%	12.0%	305,522	350,651	14.8%

ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2562

ใน 4Q2562 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 53,893 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 7,088 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.1 จาก 3Q2562 โดยหลักมาจากรายได้จากการขายเฉลี่ยโดยรวมที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 12.0 จาก 352,862 BOED ใน 3Q2562 เป็น 395,028 BOED ใน 4Q2562 โดยหลักจากโครงการบงกชเนื่องจากไม่มีการปิดซ่อมบำรุงใน 4Q2562 ในขณะที่มีการปิดซ่อมบำรุงใน 3Q2562 และการเข้าซื้อ Partex รวมถึงโครงการมาเลเซียจากการขายน้ำมันดิบมากขึ้นใน 4Q2562 นอกจากนี้ราคาขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.0 จาก 46.0 เหรียญสหรัฐ ต่อ BOE ใน 3Q2562 เป็น 48.3 เหรียญสหรัฐ ต่อ BOE ใน 4Q2562

EBITDA ใน 4Q2562 มีจำนวน 36,509 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,659 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.1 จาก 3Q2562 โดยหลักเป็นผลมาจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นตามที่กล่าวข้างต้น ในขณะที่ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่จากการรับรู้ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้น 3,488 ล้านบาท ของโครงการมาเลเซียและกลุ่ม Partex รวมทั้งค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 1,775 ล้านบาท ตามปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้นจากโครงการมาเลเซีย โครงการบงกชและกลุ่ม Partex ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 4Q2562 มีจำนวน 19,014 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,885 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.0

ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 601 ล้านบาท เนื่องจาก ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลง 236 ล้านบาท เนื่องจากค่าเงินบาทเมื่อเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐฯ ใน 4Q2562 แข็งค่าขึ้นมากกว่า 3Q2562 แม้จะมีการรับรู้ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงินใน 4Q2562 จำนวน 1,242 ล้านบาท ในขณะที่ 3Q2562 รับรู้กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน 656 ล้านบาท โดยหลักจากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันและสัญญาซื้อขายอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้า

ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2561

ใน 4Q2562 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 53,893 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 6,630 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.0 จาก 4Q2561 สาเหตุหลักมาจากปริมาณขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 23.1 จาก 320,905 BOED ใน 4Q2561 เป็น 395,028 BOED ใน 4Q2562 โดยหลักจากการโครงการมาเลเซีย และ Partex ใน 3Q2562 และ ใน 4Q2562 ตามลำดับ และโครงการบงกชเนื่องจากไม่มีการปิดซ่อมบำรุงใน 4Q2562 ในขณะที่มีการปิดซ่อมบำรุงใน 4Q2561 รวมทั้งราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0 จาก 47.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ใน 4Q2561 เป็น 48.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ใน 4Q2562

EBITDA ใน 4Q2562 มีจำนวน 36,509 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,856 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.4 จาก 4Q2561 โดยหลักเป็นผลมากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นตามที่กล่าวข้างต้น ในขณะที่ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพิ่มขึ้น 3,783 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากการรับรู้ค่าใช้จ่ายดำเนินงานของโครงการมาเลเซียและกลุ่ม Partex รวมถึงค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 1,262 ล้านบาท ตามปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 4Q2562 มีจำนวน 19,014 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 595 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.2 จาก 4Q2561

ทั้งนี้ ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมปรับตัวเพิ่มขึ้น 2,786 ล้านบาท จากค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลง 3,911 ล้านบาท สาเหตุหลักจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนลดลง 45 ล้านเหรียญสหรัฐฯ หรือประมาณ 1,350 ล้านบาท จากค่าเงินบาทเมื่อเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐฯ ใน 4Q2562 แข็งค่าขึ้น ในขณะที่ 4Q2561 อ่อนค่าลง นอกจากนี้มีการรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น 1,133 ล้านบาท รวมทั้งใน 4Q2562 ไม่มีการรับรู้ขาดทุนจากการขายสินทรัพย์ (แหล่งมอนทารา) (4Q2561 รับรู้ขาดทุนจากการขายสินทรัพย์ 678 ล้านบาท) และการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของกลุ่มบริษัทในประเทศออสเตรเลีย ซึ่งมีการรับรู้รายการดังกล่าวใน 4Q2561 อย่างไรก็ตามมีการรับรู้ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงินใน 4Q2562 จำนวน 1,242 ล้านบาท ในขณะที่ 4Q2561 รับรู้กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน 2,364 ล้านบาท โดยหลักจากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน

ผลการดำเนินงานปี 2562 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2561

ในปี 2562 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 191,053 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 19,244 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.2 จากปี 2561 สาเหตุหลักมาจากปริมาณขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.8 จาก 305,522 BOED ในปี 2561 เป็น 350,651 BOED ในปี 2562 โดยหลักจากโครงการบงกชจากการเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนเพิ่ม 22.22% จากการเข้าซื้อกิจการของบริษัท Murphy และการเข้าซื้อ Partex รวมทั้งราคาขายเฉลี่ยโดยรวมปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.1 จาก 46.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ในปี 2561 เป็น 47.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ในปี 2562

EBITDA ในปี 2562 มีจำนวน 136,853 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 10,009 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.9 โดยหลักจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นตามที่กล่าวข้างต้น ในขณะที่ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพิ่ม ส่วนใหญ่จากปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้นจากการเข้าซื้อบริษัทในเครือ Murphy ในประเทศมาเลเซีย และ ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 2,470 ล้านบาทจากการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจส่วนใหญ่ในสาธารณรัฐแห่งสหภาพพม่า ในขณะที่ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 2,669 ล้านบาท ตามปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานในปี 2562 มีจำนวน 74,043 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 7,342 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.0 จากปี 2561

ทั้งนี้ ผลการดำเนินงานภาพรวมปรับตัวเพิ่มขึ้น 12,596 ล้านบาท จากกำไรจากการดำเนินงานดังกล่าวข้างต้น ยังมีสาเหตุจากค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลง 2,813 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากค่าเงินบาท ในปี 2562 แข็งค่าขึ้นมากกว่าในปี 2561 ส่งผลให้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้จากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนลดลง 187 ล้านเหรียญสหรัฐฯ หรือประมาณ 5,610 ล้านบาท สหสัมพันธ์กับการกลับรายการ (reverse) ผลประโยชน์ทางภาษีที่เกี่ยวข้องกับ Functional currency ที่เคยรับรู้ไว้จนถึง 31 ธันวาคม 2561 เฉพาะของบริษัท ปตท.สผ. จำนวน 60 ล้านเหรียญสหรัฐฯ หรือประมาณ 1,900 ล้านบาท ตามประกาศ พ.ร.บ. ภาษีเงินได้ปิโตรเลียม (ฉบับที่ 9) ปี 2562 ในเดือนเมษายน 2562 รวมทั้งมีการรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนในปี 2562 จำนวน 3,364 ล้านบาท ในขณะที่ปี 2561 รับรู้ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน 624 ล้านบาท นอกจากนี้ในปี 2561 มีการรับรู้ขาดทุนจากการขายทรัพย์สิน (แหล่งมอญทารา) จำนวน 1,886 ล้านบาท รวมทั้งการตัดจำหน่ายสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของกลุ่มบริษัทในประเทศออสเตรเลีย 1,754 ล้านบาท อย่างไรก็ตาม ในปี 2562 มีการรับรู้ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงินจำนวน 3,406 ล้านบาท ในขณะที่ปี 2561 รับรู้กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน 539 ล้านบาท โดยหลักจากสัญญาซื้อขายแลกเปลี่ยนล่วงหน้าและสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : ตัน	4Q2561	3Q2562	4Q2562	% เพิ่ม(ลด)		Y2561	Y2562	% เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
LPG	838,498	922,950	922,975	10.1%	0.0%	3,203,338	3,594,017	12.2%
Ethane	595,823	637,605	610,339	2.4%	(4.3%)	2,389,118	2,397,704	0.4%
Propane	236,549	238,210	241,772	2.2%	1.5%	907,028	891,923	(1.7%)
NGL	159,738	174,108	172,262	7.8%	(1.1%)	645,181	674,179	4.5%
Pentane	12,230	13,506	14,312	17.0%	6.0%	47,672	50,871	6.7%
รวม	1,842,838	1,986,379	1,961,660	6.4%	(1.2%)	7,192,337	7,608,694	5.8%

รายละเอียดราคาลดต้นทุนอ้างอิงของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน	4Q2561	3Q2562	4Q2562	% เพิ่ม(ลด)		Y2561	Y2562	% เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
LPG ^{1/}	491	368	457	(6.9%)	24.2%	520	435	(16.3%)
Ethylene ^{2/}	883	801	740	(16.2%)	(7.6%)	1,149	830	(27.8%)
Propylene ^{2/}	936	862	856	(8.5%)	(0.7%)	990	838	(15.4%)
HDPE ^{2/}	1,207	951	841	(30.3%)	(11.6%)	1,330	991	(25.5%)
PP ^{2/}	1,215	1,085	1,049	(13.7%)	(3.3%)	1,269	1,101	(13.2%)
Naphtha ^{3/}	583	445	499	(14.4%)	12.1%	576	474	(17.7%)

หมายเหตุ 1/ ราคาตลาดโลก (LPG Cargo) อ้างอิงข้อมูลจาก Platts ด้วยค่าเฉลี่ยของ Propane Cargo และ Butane Cargo (FOB Arab Gulf) ของสองสัปดาห์ก่อนหน้าและคำนวณจากสัดส่วนของ ก๊าซ Propane และก๊าซ Butane ในอัตราส่วนเท่ากับ 50:50

2/ ราคาลดต้นทุนของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (South East Asia – Spot)

3/ ราคาลดต้นทุนของประเทศสิงคโปร์ (MOP'S)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2562

ใน 4Q2562 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 120,216 ล้านบาท ลดลง 3,504 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.8 จาก 3Q2562 โดยหลักจากธุรกิจการจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีราคาขายเฉลี่ยของกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมที่ลดลงตามราคาอ้างอิงน้ำมันเตาลดลงจากผลกระทบของมาตรการ IMO ที่ส่งผลอย่างมากต่อราคาน้ำมันเตาใน 4Q2562 (FO ลดลง ร้อยละ 30.1 จาก 62.1 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ใน 3Q2562 มาอยู่ที่ 43.4 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ใน 4Q2562) สำหรับปริมาณจำหน่ายก๊าซฯเฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) ลดลงเล็กน้อยที่ 13 MMSCFD หรือร้อยละ 0.3 จาก 4,717 MMSCFD ใน 3Q2562 เป็น 4,704 MMSCFD ใน 4Q2562 โดยหลักจากลูกค้ากลุ่มอุตสาหกรรมใน 4Q2562 ที่มีช่วงวันหยุดมากกว่า 3Q2562 และสถานการณ์ชะลอตัวของเศรษฐกิจในประเทศ แม้ว่าภาคไฟฟ้ามีความต้องการใช้ก๊าซสูงขึ้นจากการนำเข้าไฟฟ้าจากประเทศลาวที่ลดลง เนื่องจากการสถานการณ์แผ่นดินไหวส่งผลให้การดำเนินงานของโรงไฟฟ้าถ่านหินหยุดชะงัก

ในส่วนของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ของ ปตท. มีรายได้จากการขายลดลงเช่นกัน โดยหลักจากราคาขายเฉลี่ยลดลงตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิงปรับลดลงโดย HDPE และ PP ลดลง ร้อยละ 11.6 และ 3.3 ตามลำดับ ประกอบกับปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมฯ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซฯ) ลดลง จาก 1,986,379 ตันใน 3Q2562 เป็น 1,961,660 ตัน

ใน 4Q2562 หรือ ลดลงร้อยละ 1.2 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ Ethane จากการปิดซ่อมบำรุงตามแผนงานของโรงแยกก๊าซ หน่วยที่ 1 ใน 4Q2562 ขณะที่ใน 3Q2562 ไม่มีการปิดซ่อมบำรุงดังกล่าว

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซ ใน 4Q2562 มีจำนวน 15,509 ล้านบาท ลดลง 2,591 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.3 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 10,618 ล้านบาท ลดลง 2,697 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 20.3 โดยหลักจาก กำไรขั้นต้นของธุรกิจโรงแยกก๊าซ และ ธุรกิจการจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซลดลง จากราคาขายเฉลี่ยลดลงตามที่ได้กล่าวข้างต้นรวมถึงต้นทุนก๊าซที่ปรับตัวสูงขึ้นในไตรมาสนี้ ในขณะที่ ธุรกิจ NGV มีผลขาดทุนลดลง จากที่ราคาขายสำหรับกลุ่มลูกค้า รถแท็กซี่ และรถโดยสารสาธารณะ ที่ได้ทยอยปรับเพิ่มขึ้นเป็นครั้งที่ 2 อีก 1 บาทต่อกิโลกรัม ตั้งแต่ 16 กันยายน 2562 ส่งผลให้ใน 4Q2562 ได้รับผลกระทบเต็มไตรมาส รวมถึง ปริมาณขายปรับตัวลดลง 143 ตันต่อวัน จาก 5,210 ตันต่อวัน ใน 3Q2562 เป็น 5,067 ตันต่อวันใน 4Q2562 เนื่องจากผู้ใช้ NGV หันกลับไปใช้น้ำมันดีเซลและเบนซิน

ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2561

ใน 4Q2562 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 120,216 ล้านบาท ลดลง 11,368 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 8.6 จาก 4Q2561 โดยหลักจากธุรกิจการจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ มีราคาขายเฉลี่ยของกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมลดลงตามที่ได้กล่าวข้างต้น และรายได้ขายของธุรกิจโรงแยกก๊าซ ของ ปตท. ลดลง จากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงตามราคาอ้างอิงปิโตรเคมีในตลาดโลก โดยราคา HDPE ลดลง ร้อยละ 30.3 และ PP ลดลง ร้อยละ 13.7 อย่างไรก็ตาม ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซ เพิ่มขึ้นจาก 1,842,838 ตัน ใน 4Q2561 เป็น 1,961,660 ตันใน 4Q2562 หรือร้อยละ 6.4 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ LPG และ Ethane สำหรับปริมาณจำหน่ายก๊าซเฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) ใกล้เคียงเดิม จาก 4,707 MMSCFD ใน 4Q2561 เป็น 4,704 MMSCFD ใน 4Q2562

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซ ใน 4Q2562 มีจำนวน 15,509 ล้านบาท ลดลง 5,864 ล้านบาท หรือร้อยละ 27.4 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 10,618 ล้านบาท ลดลง 5,968 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 36 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นธุรกิจโรงแยกก๊าซและธุรกิจการจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ ลดลงตามรายได้จากการขายที่ลดลง ประกอบกับต้นทุนก๊าซที่ปรับตัวสูงขึ้น ในขณะที่ ธุรกิจ NGV มีผลขาดทุนลดลง จากราคาขายสำหรับกลุ่มลูกค้า รถแท็กซี่ และรถโดยสารสาธารณะ ที่ได้ทยอยปรับเพิ่มขึ้น 2 ครั้งตามที่ได้กล่าวข้างต้น (ครั้งแรกตั้งแต่ 16 พ.ค. 2562 ครั้งที่ 2 ตั้งแต่ 16 ก.ย. 2562) รวมถึง ปริมาณขายปรับตัวลดลง 693 ตันต่อวัน จาก 5,760 ตันต่อวัน ใน 4Q2561 เป็น 5,067 ตันต่อวันใน 4Q2562

ผลการดำเนินงานของปี 2562 เปรียบเทียบกับปี 2561

ในปี 2562 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 502,110 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 12,561 ล้านบาทหรือเพิ่มขึ้น ร้อยละ 2.6 โดยหลักจากธุรกิจการจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซจากราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นตามราคา Pooled Price ที่เพิ่มขึ้น รวมทั้ง ปริมาณจำหน่ายก๊าซ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) โดยรวม เพิ่มขึ้นจาก 4,710 MMSCFD ในปี 2561 เป็น 4,797 MMSCFD ในปี 2562 โดยหลักจากปริมาณขายของกลุ่มลูกค้าโรงไฟฟ้า เนื่องจากสภาพอากาศในประเทศของปี 2562 อยู่ในช่วงฤดูร้อนที่ยาวนานกว่าปี 2561 ทำให้มีความต้องการในการใช้ไฟฟ้าเพิ่มมากขึ้น

ในขณะที่ ธุรกิจโรงแยกก๊าซมีรายได้จากการขายลดลง จากราคาขายผลิตภัณฑ์โดยเฉลี่ยลดลงตามราคาอ้างอิงปิโตรเคมี โดยราคา HDPE ลดลง ร้อยละ 25.5 และ PP ลดลง ร้อยละ 13.2 แม้ว่า ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมเพิ่มขึ้น จาก 7,192,337 ตัน ในปี 2561 เป็น 7,608,694 ตัน ในปี 2562 หรือร้อยละ 5.8 โดยเฉพาะผลิตภัณฑ์ LPG ที่ปริมาณขายในประเทศเพิ่มขึ้น ร้อยละ 12.2

EBITDA และ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ของกลุ่มธุรกิจก๊าซ ในปี 2562 มีจำนวน 71,407 ล้านบาท และ 52,483 ล้านบาท ลดลง 22,676 ล้านบาท และ 23,568 ล้านบาท ตามลำดับ โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซที่มีกำไรขั้นต้นลดลง จากราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ที่ปรับลดลงและต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นตามราคาก๊าซในอ่าวไทย ในขณะที่ธุรกิจ NGV มีผลขาดทุน ลดลง จากราคาขายตามประกาศเฉลี่ยปรับเพิ่มขึ้น ทั้งกลุ่มลูกค้าทั่วไป ที่ปรับเพิ่มขึ้นจาก 14.41 บาทต่อกิโลกรัม เป็น 15.90 บาทต่อกิโลกรัม และ กลุ่มลูกค้ารถโดยสารสาธารณะตามที่ได้กล่าวข้างต้น รวมทั้งปริมาณขาย NGV ลดลง 718 ตันต่อวัน จาก 6,091 ตันต่อวัน ในปี 2561 เป็น 5,373 ตันต่อวันในปี 2562 เนื่องจากผู้ใช้ NGV หันกลับไปใช้น้ำมันดีเซลและเบนซิน

กลุ่มธุรกิจถ่านหิน

	4Q2561	3Q2562	4Q2562	%เพิ่ม (ลด)		Y2561	Y2562	% เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ราคาอ้างอิง Newcastle (เหรียญสหรัฐ/ตัน)	104.4	68.2	67.2	(35.6%)	(1.5%)	107.3	77.8	(27.5%)
ราคาขายเฉลี่ย (เหรียญสหรัฐ/ตัน)	70.6	63.6	57.4	(18.7%)	(9.7%)	77.6	63.4	(18.3%)
ปริมาณขาย (ล้านตัน)	2.1	2.0	1.9	(9.5%)	(5.0%)	8.2	7.8	(4.9%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2562

ใน 4Q2562 ธุรกิจถ่านหินมีรายได้จากการขายจำนวน 3,354 ล้านบาท ลดลง 727 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.8 เมื่อเทียบกับ 3Q2562 สาเหตุหลักมาจากราคาขายถ่านหินเฉลี่ยลดลง 6.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน หรือร้อยละ 9.7 จาก 63.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน มาอยู่ที่ 57.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันใน 4Q2562 ซึ่งเป็นไปตามราคาอ้างอิง Newcastle ที่ลดลง และเนื่องจากใน 4Q 2562 มีการขายถ่านหินที่มีค่าความร้อนต่ำเพิ่มขึ้นและราคาขายสัญญาระยะยาวส่วนใหญ่ปรับลดลงตามราคาถ่านหินที่ปรับลดลง ประกอบกับปริมาณขายถ่านหินลดลง 0.1 ล้านตัน หรือร้อยละ 5.0 จาก 2.0 ล้านตัน ใน 3Q2562 มาอยู่ที่ 1.9 ล้านตัน ใน 4Q2562 จากมีการเลื่อนแผนการขายของ 2Q2562 เป็น 3Q2562

EBITDA ใน 4Q2562 มีจำนวน 672 ล้านบาท ลดลง 303 ล้านบาท หรือร้อยละ 31.1 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า โดยหลักเป็นผลมาจากราคาขายและปริมาณขายที่ลดลงตามที่กล่าวข้างต้น และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 4Q2562 มีจำนวน 1 ล้านบาท ลดลง 495 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่ลดลง

ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2561

ใน 4Q2562 ธุรกิจถ่านหินมีรายได้จากการขายจำนวน 3,354 ล้านบาท ลดลง 1,513 ล้านบาท หรือร้อยละ 31.1 เมื่อเทียบกับ 4Q2561 สาเหตุหลักมาจากราคาขายถ่านหินเฉลี่ยลดลง 13.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน หรือร้อยละ 18.7 จาก 70.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ใน 4Q2561 มาอยู่ที่ 57.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตันใน 4Q2562 ซึ่งเป็นไปตามราคาอ้างอิง Newcastle ที่ลดลงร้อยละ 35.6 ตามอุปสงค์ที่อ่อนตัวลงจากภาวะเศรษฐกิจชะลอตัวและมีการใช้พลังงานทางเลือกอื่นมากขึ้น โดยส่งผลให้ปริมาณขายถ่านหินลดลง 0.2 ล้านตัน หรือร้อยละ 9.5 จาก 2.1 ล้านตัน ใน 4Q2561 มาอยู่ที่ 1.9 ล้านตัน ใน 4Q2562

EBITDA ใน 4Q2562 มีจำนวน 672 ล้านบาท ลดลง จำนวน 1,549 ล้านบาท หรือร้อยละ 69.7 จาก 4Q2561 โดยหลักจากราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายที่ลดลงตามที่กล่าวข้างต้น และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 4Q2562 มีจำนวน 1 ล้านบาท ลดลง 1,733 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่ลดลง และค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานของปี 2562 เปรียบเทียบกับปี 2561

รายได้จากการขายในปี 2562 มีจำนวน 15,380 ล้านบาท ลดลง 5,147 ล้านบาท หรือร้อยละ 25.1 สาเหตุหลักมาจากราคาขายถ่านหินเฉลี่ยลดลง 14.2 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน หรือร้อยละ 18.3 จาก 77.6 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน ในปี 2561 มาอยู่ที่ 63.4 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน ในปี 2562 จากผลของการบังคับใช้มาตรการกำหนดเพดานราคาขายถ่านหินสำหรับโรงไฟฟ้าในประเทศอินโดนีเซียที่มีผลตั้งแต่วันที่ 1 เม.ย. 2561 เป็นต้นไป และตามราคาอ้างอิง Newcastle ที่ลดลงร้อยละ 27.5 รวมถึงปริมาณขายถ่านหินลดลง 0.4 ล้านตัน หรือร้อยละ 4.9 จาก 8.2 ล้านตัน ในปี 2561 มาอยู่ที่ 7.8 ล้านตัน ในปี 2562 ตามอุปสงค์ที่อ่อนตัวลงจากภาวะเศรษฐกิจชะลอตัวและมีการใช้พลังงานทางเลือกอื่นมากขึ้น

EBITDA ในปี 2562 มีจำนวน 3,732 ล้านบาท ลดลง 3,713 ล้านบาท หรือร้อยละ 49.9 จากกำไรขั้นต้นที่ลดลงตามราคาขายและปริมาณขายที่ลดลงตามที่กล่าวข้างต้น และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ปี 2562 มีจำนวน 1,294 ล้านบาท ลดลง 4,222 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2561 ตาม EBITDA ที่ลดลง รวมถึงจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น 509 ล้านบาท แม้ว่าในปี 2562 จะได้รับคืนภาษีจากการชนะคดีในอดีต ขณะที่ ในปี 2561 มีค่าใช้จ่ายภาษีจากการแพ้คดี ส่งผลให้ภาพรวมผลการดำเนินงานในปี 2562 ของกลุ่มธุรกิจถ่านหินปรับตัวลดลง

2. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

กลุ่มธุรกิจน้ำมัน

	4Q2561	3Q2562	4Q2562	%เพิ่ม (ลด)		Y2561	Y2562	% เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ปริมาณขายเฉลี่ย (หน่วย: ล้านลิตร)	6,542	6,227	6,784	3.7%	8.9%	26,351	26,054	(1.1%)
ราคาเฉลี่ย (หน่วย: เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล)								
น้ำมันเบนซิน	72.1	72.8	75.0	4.0%	3.0%	79.9	72.5	(9.3%)
น้ำมันอากาศยาน	83.1	76.9	76.0	(8.5%)	(1.2%)	85.0	77.2	(9.2%)
น้ำมันดีเซล	82.2	76.5	76.4	(7.1%)	(0.1%)	84.1	77.2	(8.2%)
น้ำมันเตา (HSFO)	68.8	62.1	43.4	(36.9%)	(30.1%)	66.8	58.7	(12.1%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2562

ใน 4Q2562 กลุ่มธุรกิจน้ำมันมีรายได้จากการขายจำนวน 147,282 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 9,756 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.1 จากปริมาณขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ในไตรมาสนี้เพิ่มขึ้น 557 ล้านลิตร หรือร้อยละ 8.9 จาก 6,227 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 425,736 บาร์เรลต่อวัน ใน 3Q2562 เป็น 6,784 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 463,842 บาร์เรลต่อวัน ใน 4Q2562 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ดีเซล เบนซินและอากาศยาน เนื่องจากเป็นช่วงฤดูกาลผลิต และท่องเที่ยว แม้ว่าราคาขายจะปรับตัวลดลงในเกือบทุกผลิตภัณฑ์เนื่องจากได้รับแรงกดดันจากอุปทานในภูมิภาคที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น

EBITDA ใน 4Q2562 มีจำนวน 3,364 ล้านบาท ลดลงจาก 3Q2562 จำนวน 926 ล้านบาท หรือร้อยละ 21.6 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นลดลงจากผลิตภัณฑ์ดีเซลและเบนซิน ส่วนหนึ่งจากผลขาดทุนสต็อกน้ำมันใน 4Q2562 เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับ 3Q2562 และการชะลอการปรับราคาขายตามมาตรการช่วยเหลือผู้บริโภคในช่วงปีใหม่ นอกจากนั้นค่าใช้จ่ายขายและบริหารเพิ่มขึ้นจากค่าโฆษณาและส่งเสริมการขาย ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษา ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ใน 4Q2562 มีจำนวน 2,284 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสก่อนจำนวน 929 ล้านบาท หรือร้อยละ 28.9 ตาม EBITDA ที่ลดลง

ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2561

ใน 4Q2562 กลุ่มธุรกิจน้ำมันมีรายได้จากการขายจำนวน 147,282 ล้านบาท ลดลง 4,317 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.8 จากราคาขายที่ปรับตัวลดลงในเกือบทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาน้ำมันในตลาดโลก แม้ว่าปริมาณขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ใน 4Q2562 เพิ่มขึ้น 242 ล้านลิตร หรือร้อยละ 3.7 จาก 6,542 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 447,267 บาร์เรลต่อวัน ใน 4Q2561 เป็น 6,784 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 463,842 บาร์เรลต่อวัน ใน 4Q2562 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์เบนซินและดีเซลจากการขายจำนวนสถานีบริการน้ำมันและผู้บริโภค NGV หันมาใช้ น้ำมันดีเซลและเบนซินแทนมากขึ้น

EBITDA ใน 4Q2562 มีจำนวน 3,364 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 2,457 ล้านบาท จาก 4Q2561 มากกว่าร้อยละ 100 โดยหลักเป็นผลจากกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นในเกือบทุกผลิตภัณฑ์โดยเฉพาะผลิตภัณฑ์เบนซินและดีเซล รวมทั้งใน 4Q2561 มีผลขาดทุนสต็อกน้ำมันสูงกว่าใน 4Q2562 มาก ในขณะที่ค่าใช้จ่ายขายและบริหารเพิ่มขึ้นโดยหลักจากค่าใช้จ่ายพนักงาน ค่าโฆษณาและค่าใช้จ่ายส่งเสริมการขาย รวมทั้งค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษา อีกทั้งค่าเสื่อมราคาและตัดจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น 71 ล้านบาท ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ใน 4Q2562 มีจำนวน 2,284 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน 2,386 ล้านบาท มากกว่าร้อยละ 100

ผลการดำเนินงานของปี 2562 เปรียบเทียบกับปี 2561

ในปี 2562 กลุ่มธุรกิจน้ำมันมีรายได้จากการขายจำนวน 579,668 ล้านบาท ลดลง 21,396 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.6 จากราคาขายที่ปรับตัวลดลงในทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาน้ำมันในตลาดโลก รวมถึงปริมาณขายลดลง 297 ล้านลิตร หรือร้อยละ 1.1 จาก 26,351 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 454,103 บาร์เรลต่อวันในปี 2561 เป็น 26,054 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 448,983 บาร์เรลต่อวันในปี 2562 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ LPG และน้ำมันเตา

EBITDA ในปี 2562 มีจำนวน 17,894 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,623 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.2 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นที่ไม่รวมผลกระทบของสต็อกน้ำมันปรับสูงขึ้นจากผลิตภัณฑ์ดีเซลและเบนซินเนื่องจากสถานการณ์ตลาดในปี 2562 ดีขึ้นกว่าปี 2561 ที่มีการแข่งขันสูง รวมถึงขาดทุนจากสต็อกน้ำมันที่ลดลง ในส่วน EBITDA ของธุรกิจ non-oil เพิ่มขึ้นโดยหลักจากการขยายสาขาของธุรกิจ Cafe Amazon อย่างไรก็ตามค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารเพิ่มขึ้นตามการขยายตัวของสถานีบริการน้ำมัน และการขยายสาขาของธุรกิจ non-oil ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานในปี 2562 อยู่ที่ 13,784 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,829 ล้านบาท หรือร้อยละ 25.8 ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น

กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

หน่วย : ล้านลิตร	4Q2561	3Q2562	4Q2562	%เพิ่ม (ลด)		Y2561	Y2562	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ปริมาณขายเฉลี่ย	21,024	20,589	22,110	5.2%	7.4%	80,481	82,854	2.9%

ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2562

ใน 4Q2562 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 279,204 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 19,989 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.7 จาก 3Q2562 จากสถานการณ์ราคาน้ำมันที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น รวมทั้งปริมาณขายเพิ่มขึ้น 1,521 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 7.4 จาก 20,589 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,407,648 บาร์เรลต่อวันใน 3Q2562 เป็น 22,110 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,511,637 บาร์เรลต่อวันใน 4Q2562 โดยหลักจากปริมาณการค้าผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นในตลาดเอเชียหลังสถานการณ์สงครามการค้าเริ่มคลี่คลาย

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 4Q2562 มีจำนวน 508 ล้านบาท ลดลง 138 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 21.4 โดยหลักจากการรับรู้ผลขาดทุนจากมูลค่ายุติธรรม (Mark-to-market) แม้ว่ากำไรจากการขายคอนเดนเสทในประเทศเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ในไตรมาสนี้ อยู่ที่ 471 ล้านบาท ลดลง จำนวน 148 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่ลดลงตามกล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2561

ใน 4Q2562 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 279,204 ล้านบาท ลดลง 52,288 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.8 จาก 4Q2561 โดยรายได้ขายลดลงตามราคาน้ำมันเฉลี่ยที่ปรับตัวลดลง แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้น 1,086 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 5.2 จาก 21,024 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,437,388 บาร์เรลต่อวันใน 4Q2561 เป็น 22,110 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,511,637 บาร์เรลต่อวันใน 4Q2562 โดยหลักจากปริมาณการค้านอกประเทศ (Out – Out Trading) เพิ่มขึ้น จากการขยายฐานการค้าในภูมิภาคเอเชีย และสหรัฐอเมริกาเพิ่มขึ้น

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 4Q2562 จำนวน 508 ล้านบาท ลดลง 901 ล้านบาท โดยหลักจากกำไรของการขายคอนเดนเสทในประเทศลดลง ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ในไตรมาสนี้ อยู่ที่ 471 ล้านบาท ลดลง จำนวน 850 ล้านบาท

ผลการดำเนินงานของปี 2562 เปรียบเทียบกับปี 2561

ในปี 2562 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ มีรายได้จากการขายจำนวน 1,085,029 ล้านบาท ลดลง 154,092 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.4 เนื่องจากราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันดิบเฉลี่ยที่ลดลง ขณะที่ปริมาณขายเพิ่มขึ้น 2,373 ล้านลิตรหรือร้อยละ 2.9 จาก 80,481 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,386,906 บาร์เรลต่อวันในปี 2561 เป็น 82,854 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,427,799 บาร์เรลต่อวันในปี 2562 จากปริมาณการค้าน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมต่างประเทศ (Out – Out Trading) เพิ่มขึ้น จากการขยายฐานการค้าในภูมิภาคเอเชีย และสหรัฐอเมริกาที่เพิ่มขึ้น รวมทั้ง ธุรกิจการค้า LNG (Out-Out Trading)

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงในปี 2562 มีจำนวน 2,130 ล้านบาท ลดลง 3,799 ล้านบาท หรือร้อยละ 64.1 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นของผลิตภัณฑ์น้ำมันดิบและคอนเดนเสทในประเทศ และ น้ำมันดิบและคอนเดนเสทนำเข้าลดลง ตามราคาน้ำมันดิบเฉลี่ยที่ลดลง รวมถึงส่วนต่างราคาซื้อและขายคอนเดนเสทที่แคบลง เนื่องจากสภาวะ

อุปทานล้นตลาดในปี 2562 จากการที่มีปริมาณผลิตภัณฑ์ทดแทน (Competitive Substitutions: U.S. Light Crude และ Naphtha) เข้ามาในตลาดเพิ่มขึ้น แม้ว่า กำไรจากการค้าออกประเทศ (Out-Out Trading) ของบริษัทในเครือเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบ ของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ในปี 2562 ลดลงมาอยู่ที่ 2,012 ล้านบาท จาก 5,818 ล้านบาท ในปี 2561 ตาม EBITDA ที่ลดลง

กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น

หน่วย: เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล	4Q2561	3Q2562	4Q2562	%เพิ่ม (ลด)		Y2561	Y2562	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
Market GRM	4.47	3.60	2.19	(51.0%)	(39.2%)	4.69	2.67	(43.1%)
Inventory gain (loss) excl. NRV	(6.17)	(1.71)	0.89	>100.0%	>100.0%	(0.28)	0.21	>100.0%
Hedging gain (loss)	(0.15)	(0.21)	0.44	>100.0%	>100.0%	(0.05)	0.13	>100.0%
Accounting GRM	(1.85)	1.68	3.52	>100.0%	>100.0%	4.36	3.01	(31.0%)
Refinery Utilization rate (%)	105.3%	95.3%	90.0%	(14.5%)	(5.6%)	104.4%	97.1%	(7.0%)

*จากโรงกลั่น 3 แห่ง คือ TOP, GC และ IRPC

หน่วย: เหรียญสหรัฐต่อตัน	4Q2561	3Q2562	4Q2562	%เพิ่ม (ลด)		Y2561	Y2562	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
โพลิเอทิลีน								
Naphtha (MOPJ)	568	494	540	(4.9%)	(9.3%)	614	523	(14.8%)
HDPE	1,207	951	841	(30.3%)	(11.6%)	1,330	991	(25.5%)
HDPE – Naphtha	639	457	301	(52.9%)	(34.1%)	716	468	(34.6%)
LLDPE	1,098	916	838	(23.7%)	(8.5%)	1,181	952	(19.4%)
LLDPE - Naphtha	530	422	298	(43.8%)	(29.4%)	567	429	(24.3%)
PP	1,215	1,085	1,049	(1.7%)	(3.3%)	1,269	1,101	(13.2%)
PP - Naphtha	647	591	509	(21.3%)	(13.9%)	655	578	(11.8%)
อะโรเมติกส์								
Condensate	579	524	546	(5.7%)	4.2%	606	544	(10.2%)
PX (TW)	1,141	813	801	(29.8%)	(1.5%)	1,067	901	(15.6%)
PX (TW) – Condensate	562	289	255	(54.6%)	(11.8%)	461	357	(22.6%)
BZ	694	679	671	(3.3%)	(1.2%)	821	641	(21.9%)
BZ – Condensate	115	155	125	8.7%	(19.4%)	215	97	(54.9%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2562

ใน 4Q2562 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น มีรายได้จากการขายจำนวน 231,688 ล้านบาท ลดลง 6,583 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 2.8 โดยหลักจากธุรกิจการกลั่นที่มีรายได้ขายลดลงตามปริมาณขายโดยรวมที่ลดลง สาเหตุหลักมาจาก GC มีการหยุดซ่อมโรงกลั่นประจำปีจำนวน 54 วัน ใน 4Q2562 แม้ TOP จะมีปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นจากการกลับมาดำเนินการผลิตเต็มกำลัง หลังการหยุดซ่อมบำรุงใหญ่ตามแผนของหน่วยกลั่นน้ำมันดิบหน่วยที่ 3 (Crude Distillation Unit – 3 : CDU-3) ประมาณ 30 วัน ใน 3Q2562 ส่งผลให้อัตราการใช้กำลังการกลั่นของกลุ่มในไตรมาสนี้ลดลงจากร้อยละ 95.3 ใน 3Q2562 เป็นร้อยละ 90.0 ใน 4Q2562 นอกจากนี้ ราคาเฉลี่ยผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปส่วนใหญ่ปรับตัวลดลง เนื่องจากสภาพเศรษฐกิจที่ชะลอตัวอย่างต่อเนื่องจากผลกระทบมาจากสงครามการค้าระหว่างประเทศสหรัฐฯ และประเทศจีน รวมถึงอุปทานที่เพิ่มขึ้นจากการกลับมาดำเนินการผลิตตามปกติหลังจากปิด

ซ่อมบำรุงตามแผนใน 3Q2562 อุปทานใหม่ของโรงกลั่นในภูมิภาค รวมถึงแรงกดดันจากความต้องการใช้น้ำมันเตาที่ปรับลดลงก่อนที่ จะมีการบังคับใช้มาตรการป้องกันมลพิษทางเรือขององค์การทางทะเลระหว่างประเทศ (IMO)

ในส่วนของธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้โดยรวมปรับลดลงเช่นกัน สาเหตุหลักจากรายได้ของกลุ่มโอเลฟินส์ที่ปรับลดลงทั้งจาก ปริมาณขายและราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ลดลงตามความต้องการผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีที่ชะลอตัวลงจากประเด็นสงครามทางการค้าและ อุปทานใหม่จากจีนกดดันราคา ในขณะที่รายได้จากกลุ่มอะโรเมติกส์โดยรวมปรับเพิ่มขึ้น โดยหลักจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นของ TOP จากการกลับมาดำเนินการผลิตเต็มกำลัง หลังการหยุดซ่อมบำรุงใหญ่ตามแผนของหน่วยผลิตสารอะโรเมติกส์ (Aromatics Complex) ใน 3Q2562 แม้ว่าราคาผลิตภัณฑ์ PX และ BZ จะปรับลดลง โดยราคาผลิตภัณฑ์ PX ได้รับแรงกดดันจากอุปทานที่ล้นตลาดที่เกิดจาก การเปิดดำเนินการของโรงผลิตสารอะโรเมติกส์ในประเทศจีน ขณะที่อุปสงค์ในภูมิภาคยังทรงตัว สำหรับราคาผลิตภัณฑ์ BZ ที่ลดลง นั้น เป็นผลจากอุปทานในภูมิภาคที่ล้นตลาด ซึ่งมากกว่าความต้องการสำหรับการนำไปผลิตเป็นผลิตภัณฑ์ปลายน้ำ โดยผลิตภัณฑ์ส ไตรีนโมโนเมอร์ยังคงได้รับแรงกดดันจากสงครามการค้าที่ยังยืดเยื้อ

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 4Q2562 มีจำนวน 7,181 ล้านบาท ลดลง 1,389 ล้านบาท จาก 3Q2562 และใน 4Q2562 มีขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงาน 1,641 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 1,414 ล้านบาท จาก 3Q2562 โดยมี สาเหตุดังนี้

- ผลการดำเนินงานของธุรกิจการกลั่นที่ไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมัน ปรับลดลง จากส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูป กับน้ำมันดิบส่วนใหญ่ที่ปรับลดลง ส่งผลให้ Market GRM ปรับลดลงจาก 3.60 US\$/BBL ใน 3Q2562 เป็น 2.19 US\$/BBL ใน 4Q2562 อย่างไรก็ตามใน 4Q2562 มีผลกำไรจากสต็อกน้ำมัน 0.89 US\$/BBL ในขณะที่มีขาดทุนจาก สต็อกน้ำมัน 1.71 US\$/BBL ใน 3Q2562 ทำให้ค่าการกลั่นทางบัญชี (Accounting GRM) ปรับเพิ่มขึ้นจาก 1.68 US\$/BBL ใน 3Q2562 เป็น 3.52 US\$/BBL
- ผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีในภาพรวมปรับลดลง โดยหลักจากผลการดำเนินงานของกลุ่มโอเลฟินส์ที่ลดลง ตามราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับลดลงประมาณร้อยละ 3-12 สาเหตุจากผลิตภัณฑ์โพลีเอทิลีนที่ปรับตัวลดลงจาก ผลกระทบของสงครามทางการค้าระหว่างสหรัฐฯ และจีน อุปทานที่เกิดขึ้นใหม่และเศรษฐกิจที่ชะลอตัว รวมถึงกลุ่มอะโรเมติกส์ที่ปรับลดตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ BZ และ PX กับวัตถุดิบที่ปรับลดลง จากการกดดันของสถานการณ์อุปทาน ล้นตลาดและอุปสงค์ที่ลดลงจากผลกระทบของสงครามทางการค้า

ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2561

ใน 4Q2562 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น มีรายได้จากการขายจำนวน 231,688 ล้านบาท ลดลง 53,444 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 18.7 โดยหลักจากธุรกิจการกลั่นที่มีรายได้ขายลดลงตามปริมาณขายที่ลดลง โดยหลักจากการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของกลุ่ม โรงกลั่น GC ใน 4Q2562 ตามที่กล่าวข้างต้น รวมถึงการปรับตัวลดลงของราคาเฉลี่ยผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปส่วนใหญ่ตามราคา น้ำมันดิบที่ปรับตัวลงเมื่อเทียบกับปีก่อน โดยอัตราการใช้กำลังการกลั่นของกลุ่มในไตรมาสนี้ลดลงจากร้อยละ 105.3 ใน 4Q2561 เป็น ร้อยละ 90.0 ใน 4Q2562

ในส่วนของธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้โดยรวมปรับลดลงเช่นกัน โดยรายได้ของกลุ่มอะโรเมติกส์ที่ปรับลดลงทั้งจากราคาขาย ผลิตภัณฑ์และปริมาณขายโดยรวมที่ลดลง โดยเฉพาะราคาขายผลิตภัณฑ์ PX ที่ปรับลดอย่างมากตามอุปทานที่ล้นตลาดจากการเปิด

ดำเนินการของโรงผลิตสารอะโรเมติกส์ใหม่ในประเทศจีน ในส่วนของรายได้ของกลุ่มโอเลฟินส์ก็ปรับลดลงตามราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ลดลงจากแรงกดดันของสงครามการค้า แม้ว่าปริมาณขายโดยรวมจะเพิ่มขึ้น

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 4Q2562 มีจำนวน 7,181 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,344 ล้านบาท จาก 4Q2561 และใน 4Q2562 มีขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงาน 1,641 ล้านบาท ขาดทุนลดลง 3,543 ล้านบาท จาก 4Q2561 โดยมีสาเหตุดังนี้

- ผลการดำเนินงานของธุรกิจการกลั่นที่ไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมันปรับลดลง โดยหลักจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปกับน้ำมันดิบส่วนใหญ่ที่ลดลงและ Crude Premium ที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้ Market GRM ปรับลดลงจาก 4.47 US\$/BBL ใน 4Q2561 เป็น 2.19 US\$/BBL ใน 4Q2562 อย่างไรก็ตาม ใน 4Q2562 มีผลกำไรจากสต็อกน้ำมัน 0.89 US\$/BBL ในขณะที่มีขาดทุนจาก สต็อกน้ำมัน 6.17 US\$/BBL ใน 4Q2561 ทำให้ Accounting GRM ปรับเพิ่มขึ้นจาก (1.85) US\$/BBL ใน 4Q2561 เป็น 3.52 US\$/BBL ใน 4Q2562 ส่งผลให้การดำเนินงานของธุรกิจการกลั่นโดยรวมปรับเพิ่มขึ้น
- ผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีในภาพรวมปรับลดลง โดยผลการดำเนินงานของกลุ่มอะโรเมติกส์ที่ลดลงตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของ PX ที่ปรับลดลงอย่างมากตามราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ลดลง แม้ว่าส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของ BZ จะเพิ่มขึ้นจากราคาวัตถุดิบที่ลดลง รวมทั้งผลการดำเนินงานของกลุ่มโอเลฟินส์ปรับลดลงตามราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับลดลงประมาณร้อยละ 15-30

ผลการดำเนินงานของปี 2562 เปรียบเทียบกับปี 2561

ในปี 2562 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น มีรายได้จากการขายจำนวน 976,150 ล้านบาท ลดลง 155,930 ล้านบาท หรือร้อยละ 13.8 โดยหลักจากธุรกิจการกลั่นที่มีรายได้ขายลดลงตามราคาเฉลี่ยผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปทุกผลิตภัณฑ์ที่ปรับลงตามราคาน้ำมันดิบ เนื่องจากอุปทานปรับตัวสูงขึ้นจากกำลังการผลิตในประเทศสหรัฐและประเทศนอกกลุ่มโอเปกที่ปรับเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง ขณะที่ความต้องการใช้น้ำมันปรับลดลงจากสภาวะเศรษฐกิจเนื่องจากภาวะสงครามทางการค้าที่ยืดเยื้อ รวมถึงปริมาณขายที่ลดลงโดยอัตราการใช้กำลังการกลั่นของกลุ่มลดลงจากร้อยละ 104.4 ในปี 2561 เป็นร้อยละ 97.1 ในปี 2562 จากการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของทั้งกลุ่มโรงกลั่นที่มากกว่าปีก่อน

ในส่วนของรายได้จากธุรกิจปิโตรเคมีโดยรวมลดลง สาเหตุหลักจากรายได้ของกลุ่มอะโรเมติกส์ที่ลดลงตามราคาผลิตภัณฑ์ BZ และ PX ที่ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันดิบและอุปสงค์ที่ชะลอตัว รวมถึงอุปทานที่เพิ่มขึ้นจากการเปิดดำเนินการผลิตของโรงอะโรเมติกส์แห่งใหม่ในจีน นอกจากนี้ ปริมาณขายโดยรวมลดลง เนื่องมาจากการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนของ IRPC GC และ TOP ในปี 2562 ที่มากกว่าปีก่อน สำหรับรายได้จากกลุ่มโอเลฟินส์ก็ปรับตัวลดลงตามราคาผลิตภัณฑ์ซึ่งได้รับแรงกดดันจากสงครามการค้าระหว่างประเทศสหรัฐ และประเทศจีน รวมถึงแนวโน้มการชะลอตัวของเศรษฐกิจโลก แม้ว่าปริมาณขายจะเพิ่มขึ้นจากการผลิตเต็มกำลังของโรงงาน LLDPE แห่งที่ 2 ของ GC ในปี 2562

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น มีจำนวนรวม 45,282 ล้านบาท ลดลง 52,539 ล้านบาท และมีกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน จำนวน 10,060 ล้านบาท ลดลง 52,862 ล้านบาท โดยมีสาเหตุดังนี้

- ผลการดำเนินงานของธุรกิจการกลั่นไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมันปรับลดลงจาก Market GRM ที่ลดลงจาก 4.69 US\$/BBL ในปี 2561 เป็น 2.67 US\$/BBL ในปี 2562 ตามส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปกับน้ำมันดิบที่ลดลงในทุกผลิตภัณฑ์ โดยเฉพาะส่วนต่างราคาน้ำมันเตาที่ลดลงอย่างมากจากความต้องการใช้น้ำมันเตากำมะถันสูงที่ลดลงและอุปทานที่สูงขึ้นจากการระบายน้ำมันเตาดังกล่าว ก่อนที่จะมีการบังคับใช้มาตรการป้องกันมลพิษของ IMO ต้นปี 2563 โดยในปี 2562 มีกำไรจากสต็อกน้ำมัน 0.21 US\$/BBL ในขณะที่มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน 0.28 US\$/BBL ในปี 2561 ส่งผลให้ Accounting GRM ของปี 2562 ปรับมาอยู่ที่ 3.01 US\$/BBL จาก 4.36 US\$/BBL ในปี 2561 จึงเป็นผลให้การดำเนินงานของธุรกิจการกลั่นโดยรวมปรับลดลง
- ผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีในภาพรวมปรับลดลง โดยหลักจากผลการดำเนินงานของกลุ่มโพลีเอทิลีนที่ลดลงจากราคาผลิตภัณฑ์ที่ลดลงอย่างมากจากประเด็นสงครามการค้า (HDPE ลดลงร้อยละ 25.5, LLDPE ลดลงร้อยละ 19.4, PP ลดลงร้อยละ 13.2) รวมถึงผลการดำเนินงานของกลุ่มอะโรมาติกส์ที่ลดลงจากส่วนต่างราคาสินค้า BZ กับวัตถุดิบที่ปรับลดลงร้อยละ 54.9 และส่วนต่างราคาสินค้า PX กับวัตถุดิบปรับตัวลดลงร้อยละ 22.6 จากอุปทานในจีนที่สูงขึ้น

3. กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรม

หน่วย: GWh	4Q2561	3Q2562	4Q2562	%เพิ่ม (ลด)		Y2561	Y2562	% เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ปริมาณขายไฟฟ้า	1,150	5,352	4,920	>100%	(4.6%)	5,412	17,572	>100%
ปริมาณขายไอน้ำ	1,637	3,721	3,608	>100%	(3.0%)	6,572	12,821	95.1%

ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2562

กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมใน 4Q2562 มีรายได้จากการขายจำนวน 19,837 ล้านบาท ลดลง 946 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.6 โดยหลักจาก GPSC สาเหตุหลักจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยเรียกเก็บไฟฟ้าลดลงจากปัจจัยฤดูกาลและจากการหยุดซ่อมบำรุงของโรงศรีราชา รวมถึง โรงไฟฟ้า SPP เช่น Glow Energy Phase 5 และ Glow Energy CFB3.

EBITDA ใน 4Q2562 มีจำนวน 4,671 ล้านบาท ลดลง 638 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.0 โดยหลักจาก GPSC จากกำไรขั้นต้นที่ลดลงตามรายได้จากการขายที่ลดลงจากที่กล่าวข้างต้น รวมถึงค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารที่เพิ่มขึ้นจากค่าจ้างที่ปรึกษาและค่าใช้จ่ายในการพัฒนาธุรกิจ ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 4Q2562 มีจำนวน 1,953 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสก่อน 852 ล้านบาท หรือร้อยละ 30.4 ตาม EBITDA ที่ลดลง รวมถึงค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่เพิ่มขึ้นจากการเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของศูนย์ผลิตสารอนุประกอบการระยองแห่งที่ 4 (CUP-4) ใน 3Q2562

ทั้งนี้ ผลการดำเนินงานภาพรวมของกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมเพิ่มขึ้น โดยหลักจาก GPSC ที่มีผลการดำเนินงานรวม 1,145 ล้านบาทใน 4Q2562 เพิ่มขึ้น 252 ล้านบาท หรือร้อยละ 28% เมื่อเทียบกับ 3Q2562 จากต้นทุนทางการเงินลดลงตามแผนการปรับโครงสร้างเงินทุน ประกอบกับกำไรจากส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจากการเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าพลังน้ำไซยะบุรี (XPCL) ซึ่ง GPSC ถือหุ้นใน XPCL ร้อยละ 25 รวมถึงมีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้นจากเงินบาทที่แข็งค่าขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2561

กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมใน 4Q2562 มีรายได้จากการขายจำนวน 19,837 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 12,664 ล้านบาท มากกว่าร้อยละ 100 โดยหลักจาก GPSC ที่มีการรับรู้รายได้ของ GLOW ตั้งแต่ มีนาคม 2562

EBITDA ใน 4Q2562 มีจำนวน 4,671 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,277 ล้านบาท มากกว่าร้อยละ 100 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นจากการเข้าซื้อ GLOW ขณะที่มีการรับรู้ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารของ GLOW เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 4Q2562 มีจำนวน 1,953 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,567 ล้านบาท มากกว่าร้อยละ 100 ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้นแม้ว่าค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 1,710 ล้านบาท จากการเข้าซื้อ GLOW ทั้งนี้ ผลการดำเนินงานภาพรวมกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมเพิ่มขึ้น โดยหลักจาก GPSC ที่มีผลการดำเนินงานรวม 1,529 ล้านบาทใน 4Q2562 เพิ่มขึ้น 1,043 ล้านบาท โดยหลักจากการรับรู้ผลการดำเนินงานของ GLOW

ผลการดำเนินงานของปี 2562 เปรียบเทียบกับปี 2561

ในปี 2562 กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมมีรายได้จากการขายจำนวน 72,685 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้น 42,661 ล้านบาท มากกว่าร้อยละ 100 โดยหลักจากการเข้าซื้อ GLOW ในปี 2562

EBITDA ในปี 2562 มีจำนวน 18,489 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้น 10,611 ล้านบาท มากกว่าร้อยละ 100 โดยหลัก จากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นจากผลการดำเนินงานของ GLOW แม้ว่าจะมีค่าจ้างที่ปรึกษาในการพัฒนาธุรกิจเพิ่มขึ้นและค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารปรับตัวสูงขึ้นจากการเข้าซื้อ GLOW ทั้งนี้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานในปี 2562 มีจำนวน 9,260 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อน 5,243 ล้านบาท มากกว่าร้อยละ 100 ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าจะมีค่าเสื่อมราคาและตัดจำหน่ายสูงขึ้นจำนวน 5,368 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น 3,912 ล้านบาท จากการเข้าซื้อ GLOW

ทั้งนี้ ผลการดำเนินงานภาพรวมกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมเพิ่มขึ้น โดยหลักจาก GPSC ที่มีผลการดำเนินงานรวม 4,061 ล้านบาทใน ปี 2562 เพิ่มขึ้น 702 ล้านบาท โดยหลักจาก GPSC ที่มีการรับรู้ผลการดำเนินงานของ GLOW และจากการรับรู้ผลประโยชน์จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในปี 2562 จาก CUP-4 โรงไฟฟ้าน้ำลึก 1 (NL1PC) และโรงไฟฟ้าไชนะบุรี

ภาพรวมผลการดำเนินงานของปตท.และบริษัทย่อย

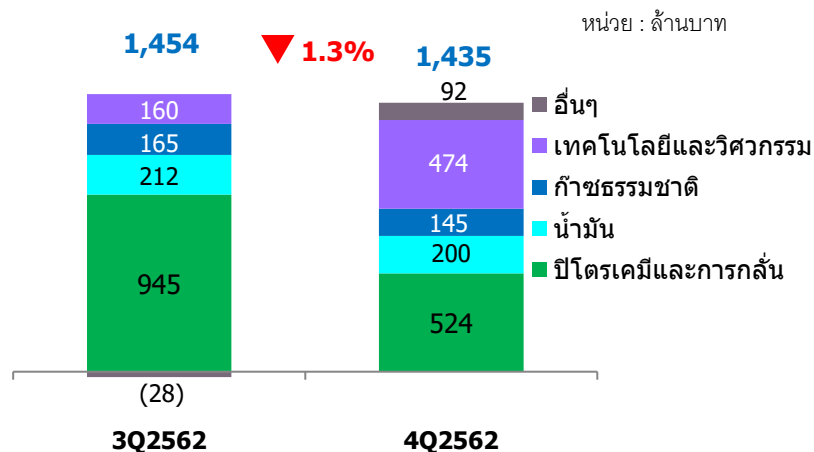
ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2562

ใน 4Q2562 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 560,106 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 3Q2562 จำนวน 21,669 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.0 โดยหลักมาจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ กลุ่มธุรกิจน้ำมัน และธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น และ ราคาขายเฉลี่ยของผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมปรับเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบ ในขณะที่รายได้จากการขายของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นและกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ปรับลดลงจากปริมาณและราคาขายเฉลี่ยที่ลดลง

EBITDA ใน 4Q2562 มีจำนวน 66,948 ล้านบาท ลดลง 749 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.1 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติที่มีผลการดำเนินงานลดลงจากไตรมาสก่อน โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ตามราคาขายอ้างอิงราคาปิโตรเคมีที่ปรับลดลง และธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ ตามราคาขายที่อ้างอิงราคาน้ำมันเตาลดลงรวมถึงปริมาณขายก๊าซฯที่ปรับลดลง ส่งผลให้กำไรขั้นต้นลดลง ผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นลดลงทั้งในส่วนของ Market GRM ที่ลดลงจาก Crude premium ที่สูงขึ้นและส่วนต่างราคาปิโตรเคมีที่ลดลง รวมถึงผลการดำเนินงานที่ลดลงของกลุ่มธุรกิจน้ำมันตามกำไรขั้นต้นที่ลดลง ขณะที่ผลการดำเนินงานของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมปรับเพิ่มขึ้นจากปริมาณขายและราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าจะมีค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพิ่มขึ้น

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายจำนวน 35,814 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,335 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.0 จาก 33,479 ล้านบาท ใน 3Q2562 โดยหลักจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายของธุรกิจสำรวจและผลิตฯ จากปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้นของโครงการมาเลเชียและบงกชและการเข้าซื้อบริษัท Partex

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ใน 4Q2562 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 1,435 ล้านบาท ลดลง 19 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 1.3 ส่วนใหญ่มาจากการดำเนินงานของการร่วมค้าในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นที่ลดลงตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ที่ลดลง แม้ว่าผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมจะเพิ่มขึ้นจากการเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าไชยะบุรี เมื่อวันที่ 29 ตุลาคม 2562

กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น 816 ล้านบาทจาก 2,857 ล้านบาท ใน 3Q2562 เป็น 3,673 ล้านบาท ใน 4Q2562 โดยหลักมาจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการแปลงค่าเงินยูโรเป็นเงินบาทตามผลกระทบจากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นมากกว่าไตรมาสก่อน (4Q2562 เงินบาทแข็งค่า 0.44 บาทต่อเหรียญสหรัฐ, 3Q2562 เงินบาทแข็งค่า 0.15 บาทต่อเหรียญสหรัฐ)

ใน 4Q2562 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) จากการที่ ปตท.รับรู้ค่าความเสียหายของคดีความที่มีค่าพิพาทจนถึงที่สุดแล้วของข้อพิพาทตามสัญญาโครงการท่อก๊าซฯ (ไทรน้อย-โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ/ใต้) จำนวน 2,105 ล้านบาท และการตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เพื่อส่งมอบพื้นที่ในการก่อสร้างโครงการรถไฟความเร็วสูงเชื่อมต่อ 3 สนามบิน จำนวน 498 ล้านบาท รวมถึง IRPC มีการรับรู้การกลับรายการด้อยค่าสินทรัพย์ จำนวน 770 ล้านบาท ในขณะที่ 3Q2562 มีการรับรู้ค่าชดเชยเพิ่มเติมตามประกาศคณะกรรมการแรงงานรัฐวิสาหกิจสัมพันธ์ เรื่อง มาตรฐานขั้นต่ำของสภาพการจ้างในรัฐวิสาหกิจ ของ ปตท. จำนวน 1,069 ล้านบาท

ต้นทุนทางการเงินลดลง 1,798 ล้านบาทจาก 7,642 ล้านบาท ใน 3Q2562 เป็น 5,844 ล้านบาท ใน 4Q2562 โดยหลักมาจากต้นทุนทางการเงินที่ลดลงของ TOP ซึ่งมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ต้นทุนการกู้ยืมบางส่วนเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ รวมถึงต้นทุนทางการเงินของ GPSC ที่ลดลงตามดอกเบี้ยเงินกู้ยืมระยะสั้นและค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ที่ใช้ในการเข้าซื้อ GLOW ซึ่งลดลงเป็นหลัก ตามการปรับปรุงแผนการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น ซึ่งได้จากการเสนอขายหุ้นเพิ่มทุนและเสนอขายหุ้นกู้ใน 4Q2562

ภาษีเงินได้ใน 4Q2562 จำนวน 7,011 ล้านบาท ลดลง 1,766 ล้านบาท หรือร้อยละ 20.1 จาก 8,777 ล้านบาท ใน 3Q2562 โดยหลักมาจากภาษีเงินได้ที่ลดลงของ ปตท. ตามผลการดำเนินงานที่ลดลง

ดังนั้น กำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัทย่อยในไตรมาสนี้มีจำนวน 17,446 ล้านบาท ลดลง 2,809 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 13.9 จาก 3Q2562 ที่มีกำไรสุทธิ จำนวน 20,255 ล้านบาท

ผลการดำเนินงานไตรมาส 4 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2561

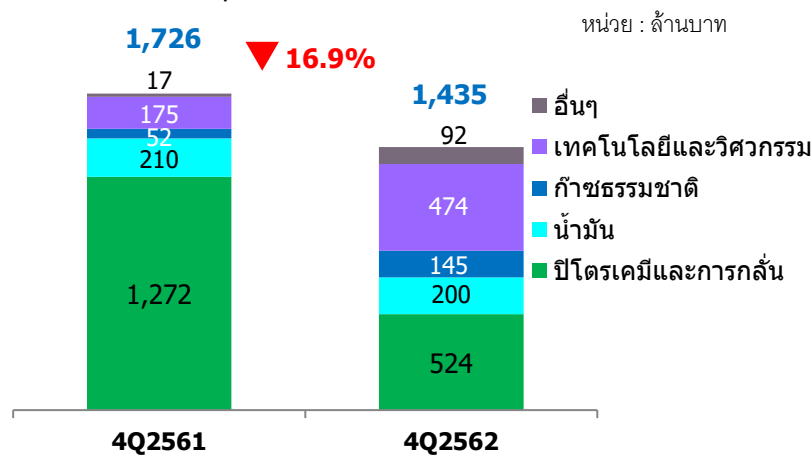
ใน 4Q2562 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 560,106 ล้านบาท ลดลงจาก 4Q2561 จำนวน 57,311 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.3 โดยหลักมาจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้โดยรวมลดลง (จากราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีส่วนใหญ่ที่ลดลง รวมถึงปริมาณขายที่ลดลง) กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ (จากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงตามราคาน้ำมันดิบ) อีกทั้งกลุ่มธุรกิจก๊าซก็มีรายได้ลดลงเช่นกัน (จากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงตามราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงที่ลดลง) ในขณะที่กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมมีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น (GPSC เข้าซื้อ GLOW)

ใน 4Q2562 EBITDA มีจำนวน 66,948 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,505 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.9 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น เนื่องจากมีกำไรจากสต็อกน้ำมันใน 4Q2562 จำนวนประมาณ 1,300 ล้านบาท ตามราคาน้ำมันดิบ ณ สิ้น 4Q2562 ที่ปรับสูงขึ้นจากสิ้น 3Q2562 ขณะที่ใน 4Q2561 มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมันจำนวนประมาณ 19,000 ล้านบาท ตามราคาน้ำมันดิบ ณ สิ้น 4Q2561 ที่ปรับลดลงอย่างมากจากสิ้น 3Q2561 แม้ว่า Market GRM จะลดลงโดยหลักจากส่วนต่างราคาน้ำมันเตากับน้ำมันดิบที่ปรับลดอย่างมากและต้นทุนวัตถุดิบที่เพิ่มขึ้นจาก crude premium อีกทั้งส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีทั้งสายโพลีเอทิลีนและอะโรเมติกส์ส่วนใหญ่ลดลง นอกจากนี้ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมปรับตัวดีขึ้น โดยหลักจากการรับรู้ผลการดำเนินงานของ GLOW ใน 4Q2562 รวมทั้งธุรกิจน้ำมันมีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น จากผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมันลดลง

และ ปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นตามจำนวนสถานีบริการน้ำมันที่เพิ่มขึ้น ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมดีขึ้นจากปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น จากการเข้าซื้อโครงการ Murphy ในประเทศมาเลเซีย และ Partex รวมถึงโครงการบงกชที่เพิ่มขึ้นจากที่ไม่มีการปิดซ่อมบำรุงใน 4Q2562 อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติปรับลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ตามราคาขายอ้างอิงราคาปิโตรเคมีที่ปรับลดลง และธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ ตามราคาขายอ้างอิงราคาน้ำมันเตาที่ลดลง

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายจำนวน 35,814 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,095 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.5 จาก 32,719 ล้านบาท ใน 4Q2561 โดยหลักจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายของกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมที่ GPSC ได้เข้าซื้อ GLOW ในเดือนมีนาคม 2562 รวมถึงธุรกิจสำรวจและผลิตฯ จากการเข้าซื้อโครงการ Murphy ในประเทศมาเลเซีย และ Partex รวมถึงปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้นของโครงการบงกช

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ใน 4Q2562 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 1,435 ล้านบาท ลดลง 291 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 16.9 จาก 1,726 ล้านบาท ใน 4Q2561 ส่วนใหญ่มาจากการดำเนินงานของการร่วมค้าในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นที่ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยหลักลดลงจาก PTTAC ที่ผลการดำเนินงานปรับลดลงตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของผลิตภัณฑ์อะคริไลไนไตรล์ (AN) และ เมทิลเมทาคริเลต (MMA) ที่ลดลง และ HMC ตามราคาขาย PP ที่ลดลง ทั้งนี้ ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมเพิ่มขึ้นจากการเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้าไชยะบุรี ใน 4Q2562

กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น 2,047 ล้านบาทจาก 1,626 ล้านบาท ใน 4Q2561 เป็น 3,673 ล้านบาท ใน 4Q2562 โดยหลักมาจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการแปลงค่าเงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ ตามผลกระทบจากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นมากกว่าช่วงเดียวกันของปีก่อน (4Q2562 เงินบาทแข็งค่า 0.44 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ ขณะที่ 4Q2561 เงินบาทแข็งค่า 0.03 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ)

ใน 4Q2562 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) จากการรับรู้ค่าความเสียหายของคดียุติความการตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าท่อส่งก๊าซฯ และการกลับรายการด้อยค่าสินทรัพย์ ตามที่ได้กล่าวข้างต้น ในขณะที่ 4Q2561 รับรู้กำไรจากการซื้อกิจการในราคาที่ต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของ GC จำนวน 1,355 ล้านบาท และผลขาดทุนจากการขายสินทรัพย์แหล่งมอนทราของ PTTEP จำนวน 678 ล้านบาท

ต้นทุนทางการเงินลดลง 1,338 ล้านบาทจาก 7,182 ล้านบาท ใน 4Q2561 เป็น 5,844 ล้านบาท ใน 4Q2562 โดยหักมาจากต้นทุนทางการเงินที่ลดลงของ TOP ซึ่งมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ต้นทุนการกู้ยืมบางส่วนเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ แม้ว่าต้นทุนทางการเงินของ GPSC จะเพิ่มขึ้นจากการรับรู้ต้นทุนทางการเงินของ GLOW เป็นหลัก

ภาษีเงินได้ใน 4Q2562 จำนวน 7,011 ล้านบาท ลดลง 2,540 ล้านบาท หรือร้อยละ 26.6 จากจำนวน 9,551 ล้านบาท ใน 4Q2561 โดยหักมาจากภาษีเงินได้ที่ลดลงของ PTTEP ตามผลกระทบของค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นมากกว่าช่วงเดียวกันของปีก่อน และจากผลการดำเนินงานที่ลดลงของกลุ่ม ปตท.

ดังนั้น กำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัทย่อยในไตรมาสนี้มีจำนวน 17,446 ล้านบาท ลดลง 2,055 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 10.5 จาก 4Q2561 ที่มีกำไรสุทธิ จำนวน 19,501 ล้านบาท

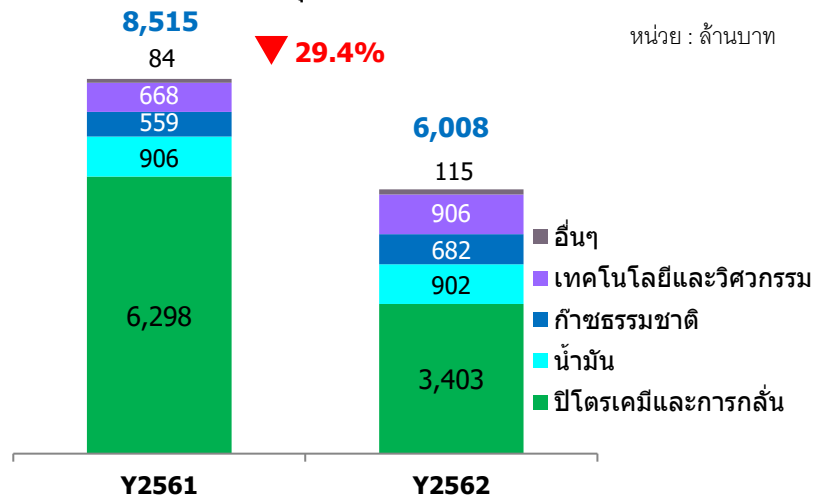
ผลการดำเนินงานของปี 2562 เปรียบเทียบกับปี 2561

ในปี 2562 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 2,219,739 ล้านบาท ลดลง 116,416 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.0 จากปี 2561 โดยหลักลดลงจากธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ และธุรกิจน้ำมันลดลง จากราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีที่ลดลงตามราคาน้ำมันดิบ แม้ว่าจะมีรายได้ขายเพิ่มขึ้นจากธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรม (GPSC เข้าซื้อ GLOW) ธุรกิจสำรวจและผลิตฯ (จากปริมาณขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจากการเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนเพิ่มในโครงการบงกช การเข้าซื้อ Murphy และ Partex ในปี 2562 และราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น) รวมถึงกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ (ปริมาณขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น)

ในปี 2562 EBITDA จำนวน 288,972 ล้านบาท ลดลง 62,424 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.8 จาก 351,396 ล้านบาท ในปี 2561 สาเหตุหลักจากผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นปรับลดลงตามส่วนต่างราคาที่ลดลงในทุกผลิตภัณฑ์ทั้งปิโตรเลียมและปิโตรเคมี แม้ว่าในปี 2562 มีกำไรจากสต็อกน้ำมันประมาณ 2,800 ล้านบาท ขณะที่ในปี 2561 มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมันประมาณ 6,900 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลจากราคาน้ำมันดิบในปี 2562 มีความผันผวนน้อยกว่าปี 2561 เช่นเดียวกับกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติที่มีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ตามกำไรขั้นต้นที่ลดลงจากราคาขายตามราคาอ้างอิงปิโตรเคมีที่ปรับลดลงมาก ในขณะที่ต้นทุนก๊าซฯ ปรับสูงขึ้น อย่างไรก็ดี กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมที่มีผลการดำเนินงานดีขึ้นโดยหลักจากการเข้าซื้อ GLOW ของ GPSC ตั้งแต่เดือนมีนาคม 2562 และผลการดำเนินงานของธุรกิจสำรวจและผลิตฯ ปรับเพิ่มขึ้นตามรายได้ขายที่เพิ่มขึ้นตามกล่วข้างต้น

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในปี 2562 มีจำนวน 133,204 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 9,611 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.8 จาก 123,593 ล้านบาท ในปี 2561 โดยหลักจากธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมจากการเข้าซื้อ GLOW ของ GPSC และธุรกิจสำรวจและผลิตฯ จากการเข้าซื้อสัดส่วนลงทุนเพิ่มในโครงการบงกช (เพิ่มร้อยละ 22.2) และโครงการ Murphy ในประเทศมาเลเซีย และ Partex

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ในปี 2562 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 6,008 ล้านบาท ลดลง 2,507 ล้านบาท หรือร้อยละ 29.4 จาก 8,515 ล้านบาท ในปี 2561 โดยหลักลดลงจาก PTTAC ที่ผลการดำเนินงานปรับลดลงตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของผลิตภัณฑ์ AN และ MMA ที่ลดลง รวมถึงผลการดำเนินงานที่ลดลงของ HMC จากเงินปันผลรับและส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของ PP ที่ลดลง

กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น 8,959 ล้านบาท จาก 6,354 ล้านบาท ในปี 2561 เป็น 15,313 ล้านบาท ในปี 2562 โดยหลักมาจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นแล้วและยังไม่ได้เกิดขึ้นจากการแปลงค่าลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้น ของ PTTEP และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจากการแปลงค่าเงินกู้ยืมและเจ้าหนี้สกุลเงินเหรียญสหรัฐ ที่เพิ่มขึ้นของ GC และ ปตท. จากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นมากกว่า ปี 2561 (ปี 2562 เงินบาทแข็งค่า 2.28 บาทต่อเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2561 ในขณะที่ปี 2561 เงินบาทแข็งค่า 0.24 บาทต่อเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2560)

ในปี 2562 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) ได้แก่ ค่าชดเชยเพิ่มเติมตามประกาศคณะกรรมการแรงงานรัฐวิสาหกิจสัมพันธ์และ พ.ร.บ.คุ้มครองแรงงานฉบับใหม่ ของกลุ่ม ปตท. ตามที่ได้กล่าวข้างต้นจำนวน 4,219 ล้านบาท ค่าความเสียหายของคดีความและ ค่าเผื่อด้อยค่าท่อส่งก๊าซฯ ของ ปตท. จำนวน 2,105 ล้านบาท และ 498 ล้านบาท ตามลำดับ รวมทั้ง IRPC มีการรับรู้การกลับรายการด้อยค่าสินทรัพย์ และรายได้ค่าปรับจากการรับประกันผลงานก่อสร้างของโครงการ UHV (Warranty Claim) จำนวน 770 และ 271 ล้านบาท ตามลำดับ ในขณะที่ ปี 2561 มีการบันทึกค่าใช้จ่ายจากความเสียหายจากวัตถุดิบคงคลังของ GGC จำนวน 2,004 ล้านบาท การรับรู้ผลขาดทุนจากการขายสินทรัพย์แหล่งมอญธารของ PTTEP จำนวน 1,886 ล้านบาท และการรับรู้กำไรจากการซื้อกิจการในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรม ของ GC จำนวน 1,355 ล้านบาท

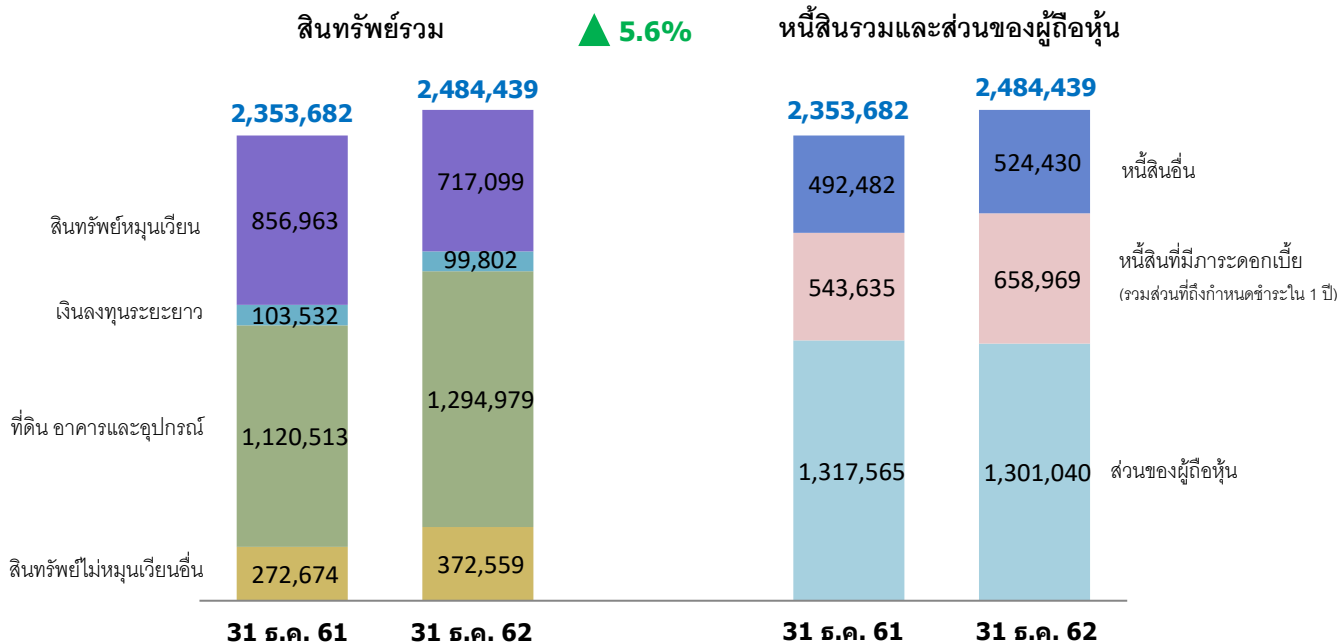
ภาษีเงินได้ ลดลง 20,658 ล้านบาท หรือร้อยละ 38.5 จาก 53,647 ล้านบาท ในปี 2561 เป็น 32,989 ล้านบาท ในปี 2562 โดยหลักมาจากผลการดำเนินงานโดยรวมของกลุ่ม ปตท. ที่ลดลง และภาษีเงินได้ที่ลดลงของ PTTEP ตามผลกระทบของค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นมากกว่าปีก่อน รวมถึงในปี 2561 ปตท. มีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สุทธิที่เกี่ยวข้องกับปรับโครงสร้างหน่วยธุรกิจน้ำมัน จำนวน 6,033 ล้านบาท

จากที่กล่าวข้างต้น ส่งผลให้กำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัทย่อยในปี 2562 มีจำนวน 92,951 ล้านบาท ลดลง 26,696 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 22.3 จากจำนวน 119,647 ล้านบาท ในปี 2561

การวิเคราะห์ฐานะการเงินปตท. และบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

หน่วย : ล้านบาท



สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ปตท. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 2,484,439 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 จำนวน 130,757 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.6 เป็นผลจาก

: สินทรัพย์หมุนเวียน ลดลง 139,864 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.3 สาเหตุหลักมาจาก

- เงินลงทุนชั่วคราว ลดลง 104,157 ล้านบาท โดยหลักจากเงินฝากประจำลดลงจาก TOP PTTEP GC และ ปตท.
- ลูกหนี้อื่น ลดลง 29,215 ล้านบาท จากเงินจ่ายล่วงหน้าค่าเข้าซื้อสัดส่วนเงินลงทุนเพิ่มในโครงการบงกชของ PTTEP และเงินจ่ายล่วงหน้าค่าสินค้าของ PTTT ลดลง รวมทั้ง ปตท. ได้รับคืนเงินชดเชยกองทุนน้ำมันและภาษีสรรพสามิต อีกทั้งภาษีซื้อคืนจากเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อกิจการของ OR ลดลง

: ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ เพิ่มขึ้น 174,466 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.6 โดยหลักจากการเข้าซื้อกิจการ GLOW ของ GPSC และการเข้าซื้อกิจการ Murphy และ Partex ของ PTTEP ทำให้มีการรับรู้ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ของ GLOW Murphy และ Partex เข้ามาในงวดทั้งสิ้น 139,682 ล้านบาท รวมทั้งการเพิ่มขึ้นของงานระหว่างก่อสร้างในโครงการต่างๆ ของปตท. และกลุ่มบริษัท เช่น โครงการ LNG Terminal เฟส 2 ของ PTT LNG โครงการพลังงานสะอาด (CFP) ของ TOP โครงการ Olefins Reconfiguration โครงการผลิต Propylene Oxide ของ GC และโครงการท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 โครงการท่อส่งก๊าซฯ ราชบุรี-วังน้อย (RA#6) และ งานควบคุมงานก่อสร้างพื้นฐานและระบบสาธารณูปโภคพื้นฐาน EECi ของ ปตท.

: สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น เพิ่มขึ้น 99,885 ล้านบาท หรือร้อยละ 36.6 โดยหลักจากค่าความนิยม และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่เพิ่มขึ้น จากการเข้าซื้อกิจการ GLOW ของ GPSC

หนี้สิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ปตท. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมจำนวน 1,183,399 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ 31 ธันวาคม 2561 จำนวน 147,282 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.2 โดยมีสาเหตุหลักมาจากหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้น 115,334 ล้านบาท หรือร้อยละ 21.2 โดยหลักเป็นผลจากการกู้ยืมของ GPSC เพื่อซื้อกิจการ GLOW รวมถึงเงินกู้ระยะยาวและหุ้นกู้ที่เพิ่มขึ้นของ PTTEP GC และ TOP

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวนรวม 1,301,040 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปี 2561 จำนวน 16,525 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.3 ปตท. และบริษัทย่อย มีผลการดำเนินงานสำหรับปี 2562 จำนวน 92,951 ล้านบาท โดยมีการจ่ายปันผลจากผลการดำเนินงานงวดครึ่งหลังของปี 2561 จำนวน 1.2 บาทต่อหุ้น และครึ่งแรกของปี 2562 จำนวน 0.9 บาทต่อหุ้น เป็นจำนวนรวมทั้งสิ้น 59,979 ล้านบาท ทั้งนี้องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นลดลง 19,569 ล้านบาท และส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมลดลง 20,804 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน และการไถ่ถอนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนของ PTTEP

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท. และบริษัทย่อยสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีกระแสเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิจำนวน 358 ล้านบาท โดยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด จำนวน 292,184 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวดเท่ากับ 292,542 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

	ปี2562	หน่วย: ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	265,107	46,833
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมลงทุน	(188,218)	6,212
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(70,226)	(93,171)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(3,075)	403
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(3,230)	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)ระหว่างงวด-สุทธิ	358	(39,723)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	292,184	86,204
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	292,542	46,481

กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 265,107 ล้านบาท มาจากกำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ตามงบกำไรขาดทุนจำนวน 92,951 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน โดยรายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 133,204 ล้านบาท ภาษีเงินได้จำนวน 32,989 ล้านบาท กำไรส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 29,141 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงินจำนวน 27,971 ล้านบาท รวมทั้งมีการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิเพิ่มขึ้นจำนวน 26,663 ล้านบาท และมีเงินสดจ่ายภาษีเงินได้จำนวน 65,259 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 188,218 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายเพื่อซื้อธุรกิจ 164,378 ล้านบาท โดยหลักจากการเข้าซื้อกิจการ Murphy และ Partex ของ PTTEP สัดส่วนร้อยละ 100.00 และการเข้าซื้อกิจการ GLOW ของ GPSC สัดส่วนร้อยละ 69.11

: เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า รวมจำนวน 149,951 ล้านบาท โดยหลักเป็นผลจากการลงทุนเพิ่มขึ้นของ GC ในโครงการ Olefins Reconfiguration และโครงการผลิต Propylene Oxide, การลงทุนเพิ่มขึ้นของ PTTEP ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ส่วนใหญ่จากโครงการ เอส 1 และโครงการซอดิเก้า, CFP ของ TOP, การลงทุนของ ปตท. ในโครงการท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 โครงการท่อส่งก๊าซฯ จากสถานีควบคุมความดันก๊าซฯ ราชบุรี-วังน้อยที่ 6 (RA6) ไปยังจังหวัดราชบุรี และการขยายอายุท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 1 เป็นต้น

: เงินรับสุทธิจากเงินลงทุนชั่วคราว รวมจำนวน 108,719 ล้านบาท จาก TOP ปตท. PTTEP และ GC จำนวน 72,609 ล้านบาท 17,761 ล้านบาท 15,259 ล้านบาท และ 4,277 ล้านบาท ตามลำดับ โดยหลักมาจากเงินฝากประจำที่ครบกำหนด

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 70,226 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว 102,876 ล้านบาท โดยหลักจาก ปตท. GC PTTEP GPSC IRPC และ TOP

: เงินปันผลจ่ายจำนวน 81,351 ล้านบาท โดยหลักจาก ปตท. GC PTTEP TOP และ GPSC

: เงินจ่ายจากการเปลี่ยนสัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อยเพื่อซื้อ GLOW ในสัดส่วนร้อยละ 30.72 (Tender Offer) ของ GPSC จำนวน 40,806 ล้านบาท

: เงินจ่ายเพื่อชำระคืนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนของ PTTEP จำนวน 30,751 ล้านบาท

: เงินรับจากเงินกู้ยืมระยะยาว 174,649 ล้านบาท โดยหลักจาก PTTEP GPSC GC PTTTCC TOP และ IRPC

ในส่วนของสภาพคล่องเฉพาะบริษัท ปตท. สำหรับงวดปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีกระแสเงินสดลดลงสุทธิจำนวน 39,723 ล้านบาท โดยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด จำนวน 86,204 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวดเท่ากับ 46,481 ล้านบาท โดยหลักจากการจ่ายเงินปันผล และการไถ่ถอนหุ้นกู้

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท. และบริษัทย่อย

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	Y2561	Y2562
<u>อัตราส่วนสภาพคล่อง</u>			
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	2.10	1.89
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.49	1.31
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	เท่า	13.13	12.74
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	วัน	27.42	28.26
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	เท่า	12.62	12.35
ระยะเวลารับหนี้	วัน	28.53	29.15
<u>อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร</u>			
อัตรากำไรขั้นต้น	%	13.40%	11.36%
อัตรากำไรสุทธิ	%	7.08%	5.50%
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	%	14.14%	10.61%
<u>อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน</u>			
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์	%	7.21%	5.05%
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	%	15.01%	10.11%
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.02	0.92
<u>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน</u>			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.41	0.51
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	11.18	12.97
<u>กำไรสุทธิต่อหุ้น</u>			
กำไรสุทธิต่อหุ้น	บาท/หุ้น	4.15	3.20

หมายเหตุ:

อัตราส่วนสภาพคล่อง	=	สินทรัพย์หมุนเวียน หาร หนี้สินหมุนเวียน
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	=	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด+เงินลงทุนชั่วคราว+ลูกหนี้การค้า หาร หนี้สินหมุนเวียน
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า	=	รายได้จากการขายและการให้บริการ หาร ลูกหนี้การค้าเฉลี่ย
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย	=	360 หาร อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้	=	ต้นทุนขายและการให้บริการ หาร เจ้าหนี้การค้าเฉลี่ย
ระยะเวลาชำระหนี้	=	360 หาร อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้
อัตรากำไรขั้นต้น	=	กำไรขั้นต้น หาร รายได้จากการขายและการให้บริการ
อัตรากำไรสุทธิ	=	กำไรสุทธิ หาร รายได้จากการขายและการให้บริการ
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	=	กำไรสุทธิ หาร ส่วนของผู้ถือหุ้นเฉลี่ย
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์	=	กำไรสุทธิ หาร สินทรัพย์รวมเฉลี่ย
อัตราส่วนผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	=	กำไรสุทธิ หาร สินทรัพย์ถาวรรวมเฉลี่ย
อัตราการหมุนของสินทรัพย์	=	รายได้จากการขายและการให้บริการ หาร สินทรัพย์รวมเฉลี่ย
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	=	หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย หาร ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	=	กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน+ภาษีจ่ายจากการดำเนินงาน หาร เงินสดจ่ายต้นทุนทางการเงิน
กำไรสุทธิต่อหุ้น	=	กำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ หาร จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างงวด

แนวโน้มสถานการณ์เศรษฐกิจในปี 2563

เศรษฐกิจโลกในปี 2563 มีแนวโน้มขยายตัวดีขึ้นจากปี 2562 (อ้างอิง IMF ณ มกราคม 2563) โดยเศรษฐกิจกลุ่มประเทศตลาดเกิดใหม่และกำลังพัฒนาขยายตัวเร่งขึ้น โดยเฉพาะประเทศที่การเติบโตทางเศรษฐกิจขยายตัวชะลอมากในปี 2562 จากปัญหาภายในประเทศ เช่น บราซิล อินเดีย อาเจนตินา และอิหร่าน เป็นต้น มีแนวโน้มปรับตัวดีขึ้น ชดเชยเศรษฐกิจจีนที่คาดว่าจะขยายตัวชะลอลงเล็กน้อยจากการปฏิรูปเศรษฐกิจในประเทศ ท่ามกลางความกังวลจากหนี้ภาคเอกชนที่อยู่ในระดับสูงและแนวโน้มการดำเนินนโยบายการเงินการคลังแบบผ่อนคลายอย่างระมัดระวังมากขึ้น ในขณะที่เศรษฐกิจของกลุ่มประเทศพัฒนาแล้วมีแนวโน้มขยายตัวชะลอลงเล็กน้อย จากเศรษฐกิจสหรัฐฯ ที่คาดว่าจะขยายตัวชะลอลงจากแรงกดดันจากความไม่แน่นอนของนโยบายทางการค้ากับประเทศคู่ค้าที่อาจส่งผลกระทบต่อภาคการผลิตอุตสาหกรรมส่งออกและการลงทุน แม้ว่าสหรัฐฯ และจีนบรรลุข้อตกลงทางการค้าระยะที่หนึ่ง รวมทั้งปัจจัยหนุนจากตลาดแรงงานที่แข็งแกร่งและการดำเนินนโยบายการเงินที่ผ่อนคลาย ส่วนเศรษฐกิจของกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโรมีแนวโน้มขยายตัวอย่างค่อยเป็นค่อยไปจากตลาดแรงงานที่เข้มแข็ง การดำเนินนโยบายการเงินแบบผ่อนคลายอย่างมากและนโยบายการคลังเชิงป้องกัน รวมทั้งภาคอุตสาหกรรมมีแนวโน้มปรับตัวดีขึ้น โดยเฉพาะการผลิตรถยนต์ในประเทศเยอรมันเพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานใหม่สำหรับรถยนต์ในเรื่องการปล่อยมลพิษสู่สิ่งแวดล้อม โดยเศรษฐกิจโลกยังคงมีความเสี่ยงจากตลาดการเงินโลกที่อาจตึงตัวขึ้นอย่างรวดเร็วจากความเสี่ยงที่เพิ่มขึ้น ชัดความสามารถในการดำเนินนโยบายการเงินที่จำกัด ความไม่แน่นอนของมาตรการกีดกันทางการค้า ความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์ และผลกระทบจากภัยธรรมชาติและโรคระบาดร้ายแรง

ตามรายงานของ IEA เดือนกุมภาพันธ์ 2563 ความต้องการใช้น้ำมันของโลกในปี 2563 คาดว่าจะเพิ่มขึ้น 0.83 ล้านบาร์เรลต่อวันจากปี 2562 (ลดลงจากรายงานเดิมในเดือนมกราคม 2563 ที่คาดว่าจะเพิ่มขึ้น 1.2 ล้านบาร์เรลต่อปีจาก ปี 2562) เนื่องจากการแพร่ระบาดของไวรัสโควิด-19 และการหยุดชะงักของเศรษฐกิจของจีน ทั้งนี้ คาดว่าราคาน้ำมันดิบในปี 2563 จะเฉลี่ยอยู่ที่ 54-64 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ค่าการกลั่นอ้างอิงสิงคโปร์ในปี 2563 คาดว่าจะเฉลี่ยอยู่ที่ 2.5-3.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล

เศรษฐกิจไทยในปี 2563 มีแนวโน้มขยายตัวชะลอลง ตามการบริโภคภาคเอกชนมีแนวโน้มขยายตัวชะลอลงท่ามกลางปัญหาภัยแล้งและหนี้ครัวเรือนที่ยังอยู่ในระดับสูง อีกทั้งรายได้จากการท่องเที่ยวที่คาดว่าจะลดลงจากการแพร่ระบาดของไวรัสโควิด-19 จากจีน ในขณะที่การลงทุนภาครัฐคาดว่าจะเร่งตัวขึ้นตามการเบิกจ่ายสำหรับโครงการโครงสร้างพื้นฐานขนาดใหญ่ที่มีการก่อสร้างและคาดว่าจะแล้วเสร็จและเปิดให้บริการในปี 2563-2564 ซึ่งจะเป็นปัจจัยช่วยกระตุ้นการลงทุนของภาคเอกชน สำหรับการส่งออกสินค้าคาดว่าจะฟื้นตัวอย่างค่อยเป็นค่อยไปตามการค้าโลก ทั้งนี้ เศรษฐกิจไทยยังคงเผชิญความเสี่ยงจาก เศรษฐกิจคู่ค้าที่อาจขยายตัวชะลอลงกว่าที่คาด การแพร่ระบาดของไวรัสโควิด-19 ที่อาจรุนแรงและยืดเยื้อ และความล่าช้าของโครงการลงทุนและการเบิกจ่ายของภาครัฐ โดยสำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ณ เดือนกุมภาพันธ์ 2563 ประมาณการอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยในปี 2563 ที่ระดับร้อยละ 1.5-2.5

แผนงานและโครงการที่สำคัญ

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ : ความคืบหน้าโครงการที่สำคัญ

โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

- ระบบท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 จากระยองไปไทรน้อย – โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ/ใต้
ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือนธันวาคม 2562 : ร้อยละ 80.24
- ระบบท่อส่งก๊าซฯ จากสถานีควบคุมความดันก๊าซฯ ราชบุรี – วังน้อยที่ 6 ไปยัง จ.ราชบุรี
ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือนธันวาคม 2562 : ร้อยละ 91.97

โครงการ LNG:

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

- โครงการ LNG Receiving Terminal 2:
ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือนธันวาคม 2562 : ร้อยละ 35.05
 - ที่ประชุมคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2560 มีมติให้ ปตท. ดำเนินการขยายกำลังการแปรสภาพ LNG ที่ 7.5 ล้านตันต่อปี
 - มีกำหนดส่งก๊าซธรรมชาติได้ภายในปี 2565
- โครงการ LNG Receiving Terminal อื่น ๆ:
 - ที่ประชุมคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 24 กันยายน 2562 มีมติเห็นชอบผลการคัดเลือกเอกชน ผลการเจรจา และร่างสัญญาร่วมทุนหน่วยงานภาครัฐและเอกชน (Public Private Partnership : PPP) กับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) สำหรับโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุดระยะที่ 3 (ช่วงที่ 1) ตามที่สำนักงานคณะกรรมการนโยบายเศรษฐกิจพัฒนาพิเศษภาคตะวันออกเสนอมา โดยให้ บริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด (บริษัทร่วมทุนระหว่าง บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัดซึ่งปตท. ถือหุ้นทั้งหมด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 และ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 70 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดของบริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด) เป็นผู้ดำเนินการถมทะเล มูลค่าการลงทุนร่วมกันในส่วนของโครงการถมทะเลประมาณ 12,900 ล้านบาท ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในปี 2566 และสิทธิในการก่อสร้าง LNG Terminal ช่วงที่ 1 ขนาดไม่ต่ำกว่า 5 ล้านตัน เป็นเงินลงทุนประมาณ 28,000 ล้านบาท ซึ่งคาดว่าจะพร้อมเปิดดำเนินการประมาณปี 2568 รวมมูลค่าการลงทุนทั้งหมดประมาณ 40,900 ล้านบาท

แผนงาน NGV

ปตท. มีนโยบายให้เอกชนที่สนใจลงทุนสถานีบริการ NGV ยังคงสามารถที่จะดำเนินการได้ โดยขอซื้อก๊าซจาก ปตท. และเอกชนเป็นผู้ลงทุนสถานีบริการเอง อีกทั้ง ปตท. มีแผนการบริหารจัดการสถานีบริการที่มีต้นทุนสูง เพื่อให้ต้นทุน ปตท. เทียบเคียงกับต้นทุนที่ภาครัฐกำหนด

ในส่วนของการขายปลีก NGV สำหรับรถโดยสารสาธารณะ คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) เมื่อวันที่ 19 เมษายน 2562 มีมติเห็นชอบปรับราคาขายปลีก NGV สำหรับรถโดยสารสาธารณะจากเดิมที่ 10.62 บาทต่อกิโลกรัม เป็น 13.62 บาท

ต่อκιโลกร้บ โดยให้ทยอยปรับขึ้นครั้งละ 1.00 บาท ทุก 4 เดือน เริ่มตั้งแต่วันที่ 16 พฤษภาคม 2562 เป็นต้นไป โดยปัจจุบันราคาขายปลีก NGV สำหรับรถโดยสารสาธารณะ เท่ากับ 13.62 บาทต่อκιโลกร้บ ซึ่งได้มีการปรับราคาครบ 3 ครั้งแล้ว ในวันที่ 16 มกราคม 2563

สรุปแผนการหยุดซ่อมบำรุงโรงแยกก๊าซฯ ในปี 2562 และ 2563

Plant	1Q2562	2Q2562	3Q2562	4Q2562
GSP #1	TD 50% (30 ม.ค. – 15 มี.ค.: 45 วัน)			Shutdown (27 – 31 ธ.ค. : 5 วัน)
GSP #2	Shutdown จากพายุโซนร้อนปาบึก (3 - 11 ม.ค. : 9 วัน)			
GSP #3				
GSP #4				
GSP #5	Shutdown จากพายุโซนร้อนปาบึก (3 - 11 ม.ค. : 9 วัน)			TD 40% (1 – 10 ต.ค. : 10 วัน) TD 8% (28 – 31 ธ.ค. : 4 วัน)
GSP #6		TD 50% (12 – 20 พ.ค. : 10 วัน) TD 20% (21 – 24 พ.ค. : 4 วัน) Shutdown (24 – 29 พ.ค. : 6 วัน)		TD 5% (17 – 30 ต.ค. : 14 วัน)
ESP	Shutdown จากพายุโซนร้อนปาบึก (3 - 11 ม.ค. : 9 วัน)			

Plant	1Q2563	2Q2563	3Q2563	4Q2563
GSP #1		Major T/A (6 – 30 มิ.ย. : 25 วัน)		
GSP #2				
GSP #3				
GSP #4				
GSP #5	Major T/A (20 ม.ค. – 8 ก.พ. : 20 วัน) TD 50% (9 – 17 ก.พ. : 27 วัน)		TD 12% (ส.ค. – ก.ย. : 28 วัน)	TD 12% (ต.ค. – พ.ย. : 28 วัน)
GSP #6				TD 12.5% (ธ.ค. : 28 วัน)
ESP				

*TD : Turn down (ลดกำลังการผลิต)

สรุปการดำเนินงานด้านความยั่งยืนของ ปตท. ในปี 2562

ปตท. มุ่งมั่นดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืน โดยให้ความสำคัญกับการบริหารจัดการความยั่งยืน 3 ด้าน (3P) อย่างสมดุล คือ การดำเนินธุรกิจควบคู่กับการดูแลชุมชนและสังคม (People) การอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (Planet) และเป็นฐานความมั่นคงแก่ภาคเศรษฐกิจและสังคมให้เติบโตอย่างแข็งแกร่งและยั่งยืน (Prosperity) เพื่อสร้างความสมดุลในการตอบสนองต่อความต้องการและความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสียอย่างเป็นรูปธรรม พร้อมพิจารณาปัจจัยนำเข้าทั้งจากภายในและภายนอกที่สำคัญ ได้แก่ ผลสำรวจความต้องการของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย และความเชี่ยวชาญของกลุ่ม ปตท.

MEMBER OF
Dow Jones Sustainability Indices
In collaboration with  a RobecoSAM brand

8 ปีต่อเนื่องที่ ปตท. สามารถรักษาสถานะการเป็นสมาชิก

DJSI ดัชนีชี้วัดผลการดำเนินงานด้านความยั่งยืน

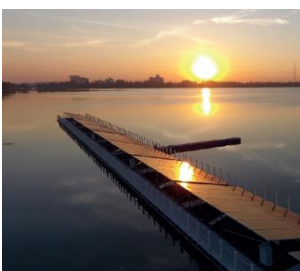
ปี 2555 – 2562

People การดำเนินธุรกิจควบคู่กับการดูแลชุมชนและสังคม



794 ครวเรือน มีรายได้และลดรายจ่ายจากโครงการระบบก๊าซชีวภาพจากฟาร์มสุกร ปตท. ถ่ายทอดความรู้การซื้อขายคาร์บอนเครดิตผ่านโปรแกรม Thailand Voluntary Emissions and Reduction Program (T-VER) ให้แก่ชุมชน

> 500 ครวเรือน แก้ปัญหาการจัดการน้ำให้แก่ 11 ชุมชน จากโครงการระบบเซลล์แสงอาทิตย์แบบติดตั้งลอยน้ำ (Floating Solar Photovoltaic Panels (Floating PV)



30,000 บาท เฉลี่ยต่อครัวเรือนต่อปี สร้างรายได้ให้เกษตรกรที่เข้าร่วมโครงการจัดหาเมล็ดกาแฟจากชุมชนกว่า 160 ครัวเรือน



38% พนักงานหญิงต่อพนักงานทั้งหมด

42% ผู้บริหารหญิงระดับผู้จัดการขึ้นไปต่อผู้บริหารทั้งหมด

1 ของไทยและ 3 ของอาเซียน

สถาบันวิทยสิริเมธี (VISTEC) เป็นสถาบันการศึกษาด้านวิทยาศาสตร์เคมี จาก Nature Index (องค์กรจัดอันดับสถาบันการศึกษาด้านวิทยาศาสตร์ทั่วโลก)



6 สาขา ร้านกาแฟคาเฟ่เมซอน สร้างโอกาสให้ผู้พิการทางการได้ยินพัฒนาอาชีพให้เป็นบาร์ิสต้า สร้างความภาคภูมิใจในการประกอบอาชีพ เพื่อดูแลตนเองและครอบครัว



0.061 ราย/200,000 ชั่วโมง อัตราการเกิดอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงานของพนักงาน

0.041 ราย/200,000 ชั่วโมง อัตราการเกิดอุบัติเหตุถึงขั้นหยุดงานของ Contractor

(เป้าหมาย 0.08 ราย/200,000 ชั่วโมง)

Planet การอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม



< 39.40* ล้านตันคาร์บอนไดออกไซด์

ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Absolute Greenhouse Gas Emission) ทั้งทางตรงและทางอ้อม (Scope 1 และ Scope 2) ของกลุ่ม ปตท. ที่คาดการณ์ในปี 2562 โดยมุ่งเน้นการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการทำงาน การใช้หลักเศรษฐกิจหมุนเวียนในพื้นที่ปฏิบัติการ การเพิ่มสัดส่วนผลิตภัณฑ์ที่เป็นพลังงานทางเลือก และก๊าซธรรมชาติ การพัฒนาผลิตภัณฑ์และบริการที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม

*ข้อมูลอยู่ระหว่างการสอบทานความถูกต้องโดยหน่วยงานอิสระภายนอก



<20% เมื่อเทียบกับการดำเนินงานปกติภายในปี 2573

เป้าหมายในการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของกลุ่ม ปตท.

10.37 ล้านลูกบาศก์เมตร ปริมาณน้ำที่นำกลับมาใช้

ใหม่และใช้ซ้ำ หรือคิดเป็น 7.32% ของปริมาณน้ำใช้ทั้งหมด



เกณฑ์การตัดสินใจลงทุน: นำหลักเกณฑ์เรื่องราคาคาร์บอนมาใช้ในการพิจารณา



408 ล้านบาท

จำนวนเงินลงทุนด้านสิ่งแวดล้อมในปี 2562



1,167,213 ไร่ จำนวนพื้นที่ป่าที่ ปตท. ปลูกและดูแล จนถึง

ปัจจุบัน (2,470 ไร่ พื้นที่ปลูกปารักษาระบบนิเวศและส่งเสริมการปลูกป่าครอบครัวของ ปตท. ในปี 2562)



> 2.14 ล้านตันคาร์บอนไดออกไซด์ต่อปี

พื้นที่ป่าที่ ปตท. ปลูกและดูแลสามารถช่วยลดซับก๊าซเรือนกระจก และยังสามารถส่งเสริมการเพิ่มพื้นที่สีเขียวในเมืองเพื่อปลูกฝังจิตสำนึกด้านสิ่งแวดล้อม (Green Mindset) ส่งเสริมการเรียนรู้ผ่านศูนย์ศึกษาเรียนรู้ระบบนิเวศป่าชายเลนสิรินาถราชินี ศูนย์เรียนรู้ปาวังจันทร์ และศูนย์เรียนรู้ป่าในกรุง

Prosperity เป็นฐานความมั่นคงให้แก่ภาคเศรษฐกิจและสังคมให้เติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืน

19 ล้านตันต่อปี



ปริมาณ LNG (Liquefied Natural Gas) เพื่อรองรับการนำเข้าในปี 2565 ในโครงการ LNG Receiving Terminal 1&2 เพื่อสร้างความมั่นคงทางพลังงานในระยะยาวให้แก่ประเทศ



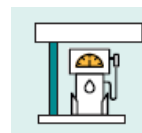
เพิ่มความหลากหลายของการสร้างมูลค่าเพิ่มจากการลงทุนของกลุ่ม ปตท. อาทิ

- โครงการเขตนวัตกรรมระเบียงเศรษฐกิจพิเศษภาคตะวันออก Eastern Economic Corridor of Innovation – EECi ณ วงจันทร์วิสัย จังหวัดระยอง
- การขยายเครือข่าย LNG Value Chain โดยบริษัท PTT Global LNG (PTTGL)
- โครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project) จังหวัดชลบุรี โดยบริษัท TOP
- โครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy) โดยบริษัท GPSC
- โครงการก่อสร้างโรงงานโอเลฟินส์แห่งใหม่ (Olefins Reconfiguration Project จังหวัดระยอง โดยบริษัท GC

24



ผลงานวิจัยยื่นจดสิทธิบัตรและอนุสิทธิบัตรในปี 2562 และ มีรายได้จากผลงานวิจัยและพัฒนาทั้งทางตรงและทางอ้อมประมาณ 1,415 ล้านบาทในปี 2562 (2561: 1,316 ล้านบาท)



~250 ล้านลิตรต่อปี ปริมาณน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว B20

ในปี 2562 ที่จัดจำหน่ายผ่านสถานีบริการน้ำมัน พีทีที สเตชั่น เพื่อเพิ่มปริมาณการใช้น้ำมันปาล์ม และช่วยเหลือเกษตรกร รวมทั้งลดมลภาวะทางอากาศ

~40 ล้านลิตรต่อเดือน จำหน่ายน้ำมันดีเซลหมุนเร็วกำมะถันต่ำ สูตร

พิเศษ ตามมาตรฐานยูโร 5 หรือ PTT UltraForce Diesel Premium ผ่านสถานีบริการน้ำมัน พีทีที สเตชั่น ที่มีค่ากำมะถันต่ำเฉลี่ยประมาณ 10 PPM ซึ่งต่ำกว่าค่ามาตรฐานตามที่กฎหมายกำหนดไว้ (50 PPM) รวมกว่า 400 สถานี เพื่อช่วยลดปัญหาฝุ่นละอองขนาดเล็ก (PM 2.5)

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) และ PTT International Trading London Limited (PTTT LDN)

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

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

ธุรกิจอื่น ๆ ประกอบด้วย บริษัท บีซีเนส เซอร์วิสเซส อัลไลแอนซ์ จำกัด (BSA) PTT Green Energy Pte. Ltd. (PTTGE) PTT Regional Treasury Center Pte. Ltd. (PTTRTC) และ บริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (PTT TCC)