



คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

MD & A

3Q2562 & 9M2562

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



Member of DJSI for 8th consecutive year

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการสำหรับผลการดำเนินงานงวด 3 เดือน และ งวด 9 เดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2562

บทสรุปผู้บริหาร

หน่วย : ล้านบาท	3Q2561	2Q2562	3Q2562	% เพิ่ม (ลด)		9M2561	9M2562	% เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ยอดขาย	606,979	570,322	538,437	(11.3%)	(5.6%)	1,718,738	1,659,633	(3.4%)
EBITDA	96,138	73,804	67,697	(29.6%)	(8.3%)	286,953	222,024	(22.6%)
กำไรสุทธิ	30,329	25,938	20,255	(33.2%)	(21.9%)	100,146	75,505	(24.6%)
กำไรสุทธิต่อหุ้น (บาท/หุ้น)	1.05	0.89	0.70	(33.3%)	(21.3%)	3.48	2.61	(25.0%)

ในไตรมาส 3 ปี 2562 (3Q2562) ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA) จำนวน 67,697 ล้านบาท ลดลง 6,107 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.3 จากไตรมาส 2 ปี 2562 (2Q2562) ตามผลการดำเนินงานที่ลดลงในเกือบทุกธุรกิจ จากกำไรขั้นต้นที่ลดลง โดยหลักลดลงจากธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่ได้รับผลกระทบจากราคาขายเฉลี่ยลดลง และกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติโดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติตามราคาขายอ้างอิงราคาปิโตรเคมีที่ปรับลดลง และธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ ตามปริมาณขายก๊าซฯเฉลี่ยและราคาขายที่อ้างอิงราคาน้ำมันเตา ลดลง รวมถึงกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมปรับตัวลดลงโดยหลักจากบมจ. โกลบอล เพาเวอร์ ชินเนอรี่ (GPSC) จากปริมาณขายที่ลดลงตามฤดูกาล นอกจากนี้ ใน 3Q2562 ปตท. รับรู้ค่าใช้จ่ายชดเชยพนักงานเพิ่มเติมตามประกาศคณะกรรมการแรงงานรัฐวิสาหกิจสัมพันธ์ สำหรับ กำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัทย่อยใน 3Q2562 มีจำนวน 20,255 ล้านบาท ลดลง 5,683 ล้านบาท หรือร้อยละ 21.9 เนื่องจาก EBITDA ที่ลดลง รวมถึงผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ลดลงจากเงินบาทแข็งค่าน้อยกว่า 2Q2562 แม้ว่าค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลงตามผลการดำเนินงานที่ลดลง

เมื่อเปรียบเทียบกับ ไตรมาส 3 ปี 2561 (3Q2561) ปตท. และบริษัทย่อยมี EBITDA ลดลง 28,441 ล้านบาท หรือร้อยละ 29.6 สาเหตุหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีขาดทุนจากสต็อกน้ำมันใน 3Q2562 ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับลดลง และกำไรขั้นต้นจากการกลั่นซึ่งไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมัน (Market GRM) ลดลง และส่วนต่างราคามลทินที่ปรับตัวดีขึ้นของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีทั้งสายโพลีเอทิลีนและอะโรเมติกส์ก็ลดลง เช่นเดียวกับผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติที่ลดลงจาก 3Q2561 โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ตามราคาขายอ้างอิงราคาปิโตรเคมีที่ปรับลดลง และธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ ตามราคาขายอ้างอิงราคาน้ำมันเตาที่ลดลง รวมทั้งต้นทุนก๊าซธรรมชาติสูงขึ้น แม้ว่าปริมาณขายโดยรวมเพิ่มขึ้น สำหรับ EBITDA ของกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมปรับตัวดีขึ้นจากการเข้าซื้อ บมจ. โกลว์ พลังงาน (GLOW) ของ GPSC ในเดือนมีนาคม 2562 และ EBITDA ของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมปรับเพิ่มขึ้นเนื่องจาก บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม (PTTEP) รับรู้ผลขาดทุนจากการขายสินทรัพย์แหล่งมอนทรา ใน 3Q2561 รวมถึงปริมาณขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจากการเข้าซื้อธุรกิจ Murphy Oil Corporation (Murphy) ในประเทศมาเลเซีย เมื่อกรกฎาคม 2562 ขณะที่ราคาขายเฉลี่ยลดลง นอกจากนี้ ใน 3Q2562 ปตท. รับรู้ค่าใช้จ่ายชดเชยพนักงานเพิ่มเติมดังกล่าวข้างต้นสำหรับ กำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัทย่อยใน 3Q2562 เมื่อเปรียบเทียบกับ 3Q2561 ลดลง 10,074 ล้านบาท หรือร้อยละ 33.2 เนื่องจาก EBITDA ที่ลดลง รวมถึงค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายของธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมที่เพิ่มขึ้นจากการเข้าซื้อ GLOW ของ GPSC แม้ว่าค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้จะลดลง เนื่องจากการมี

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สุทธิจากการปรับโครงสร้างหน่วยธุรกิจน้ำมันใน 3Q2561 และผลการดำเนินงานของไตรมาสที่ลดลงเมื่อเทียบกับ 3Q2561

ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2562 (9M2562) ปตท. และบริษัทย่อยมี EBITDA จำนวน 222,024 ล้านบาท ลดลง 64,929 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 22.6 จาก 286,953 ล้านบาท ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2561 (9M2561) สาเหตุหลักจาก ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นปรับลดลง ตามส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปกับน้ำมันดิบที่ลดลงในเกือบทุกผลิตภัณฑ์ รวมถึงกำไรจากสต็อกน้ำมันที่ปรับลดลง และส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายโอเลฟินส์ และอะโรมาติกส์ก็ลดลง เช่นเดียวกับกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติที่มีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติตามกำไรขั้นต้นที่ลดลงจากราคาขายตามราคาอ้างอิงปิโตรเคมีที่ปรับลดลงมาก ในขณะที่ต้นทุนก๊าซธรรมชาติสูงขึ้น อย่างไรก็ตาม EBITDA ของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมปรับเพิ่มขึ้น จากปริมาณขายเฉลี่ยจากการเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนเพิ่มในโครงการ บงกช และโครงการ Murphy ของ PTTEP และกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมเพิ่มขึ้น โดยหลักจากการเข้าซื้อ GLOW ของ GPSC ทั้งนี้ ใน 9M2562 กลุ่ม ปตท. มีค่าใช้จ่ายชดเชยพนักงานเพิ่มเติมตามประกาศคณะกรรมการแรงงานรัฐวิสาหกิจสัมพันธ์ และ พ.ร.บ.คุ้มครองแรงงานฉบับใหม่ รวม 4,190 ล้านบาท และค่าตัดจำหน่ายสำรวจของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 1,933 ล้านบาท ในขณะที่ 9M2561 มีการบันทึกค่าใช้จ่ายจากความเสียหายจากวัตถุดิบคงคลัง ของ บมจ. โกลบอลกรีนเคมิคอล (GGC) 2,004 ล้านบาท และการรับรู้ผลขาดทุนจากการขายสินทรัพย์แหล่งมอนทาราของ PTTEP 1,208 ล้านบาท สำหรับ กำไรสุทธิ ใน 9M2562 มีจำนวน 75,505 ล้านบาท ลดลง 24,641 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 24.6 เนื่องจาก EBITDA ที่ลดลง และค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นจาก GPSC และ PTTEP แม้ว่ามีผลขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ลดลง และผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เพิ่มขึ้น จากค่าเงินบาท ใน 9M2562 แข็งค่าขึ้นมากกว่า 9M2561 นอกจากนี้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลงตามผลการดำเนินงานที่ลดลง

สถานะการเงินของปตท. และบริษัทย่อย ณ 30 กันยายน 2562 บริษัทมีสินทรัพย์รวม 2,419,144 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.8 จาก ณ 31 ธันวาคม 2561 โดยหลักจากที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่เพิ่มขึ้นจากการเข้าซื้อกิจการ GLOW ของ GPSC และการเข้าซื้อกิจการ Murphy ของ PTTEP ในขณะที่หนี้สินรวมทั้งสิ้น 1,130,042 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.2 ซึ่งเป็นหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย 650,474 ล้านบาท โดยหลักจากเงินกู้ยืมเพื่อเข้าซื้อกิจการ GLOW ของ GPSC การกู้ยืมเงินและการออกหุ้นกู้ของ บมจ. พีทีทีโกลบอล เคมิคอล (GC) และมีส่วนของผู้ถือหุ้น 1,289,102 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 2.2 โดยหลักจากการจ่ายเงินปันผล และผลกระทบจากการแปลงค่างบการเงินของ PTTEP ตามค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้น

ภาวะเศรษฐกิจในไตรมาส 3 ปี 2562

เศรษฐกิจโลกใน 3Q2562 ขยายตัวชะลอลงจาก 2Q2562 โดยเศรษฐกิจสหรัฐอเมริกาขยายตัวชะลอลงจากผลกระทบทางลบจากปัญหาความขัดแย้งทางการค้ากับจีนโดยเฉพาะที่มีต่อภาคการลงทุนและการระบายสินค้าคงคลัง (destocking) ต่อเนื่องจากไตรมาสก่อนหน้า แต่ยังมีแรงสนับสนุนจากตลาดแรงงานที่เข้มแข็ง ทั้งนี้ ธนาคารกลางสหรัฐฯ (the Federal Reserve: the Fed) ในการประชุมเดือนตุลาคม 2562 มีมติปรับลดอัตราดอกเบี้ยนโยบายสู่ระดับร้อยละ 1.5 – 1.75 ท่ามกลางแรงกดดันเงินเฟ้อที่ต่ำและแนวโน้มความเสี่ยงทางเศรษฐกิจที่สูงขึ้น แต่ส่งสัญญาณที่ชัดเจนขึ้นถึงการคงอัตราดอกเบี้ยในช่วงที่เหลือของปี ขณะที่เศรษฐกิจของกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโรขยายตัวชะลอลงเล็กน้อยจากเศรษฐกิจโลกที่ชะลอตัวลงและความกังวลในประเด็นการออกจากการเป็นสมาชิกสหภาพยุโรปแบบไร้ข้อตกลง (No-deal Brexit) หลังจาก นายบอริส จอห์นสันก้าวขึ้นมาเป็นนายกรัฐมนตรีคนใหม่ของสหราชอาณาจักร แม้ยังคงได้รับแรงสนับสนุนจากตลาดแรงงานที่ปรับตัวดีขึ้นต่อเนื่องและอัตราดอกเบี้ยนโยบายที่ยังคงอยู่ในระดับต่ำสำหรับเศรษฐกิจจีนขยายตัวชะลอลงที่ระดับต่ำสุดในรอบ 27 ปี จากปัญหาความขัดแย้งทางการค้ากับสหรัฐฯ ที่ส่งผลให้อุปสงค์ทั้งภายในและนอกประเทศอ่อนแอลง แต่ยังคงสอดคล้องกับเป้าหมายปี 2562 ที่ร้อยละ 6.0 – 6.5 ของรัฐบาล ภายใต้การดำเนินมาตรการสนับสนุนการขยายตัวทางเศรษฐกิจของรัฐบาล ทั้งนี้ กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (International Monetary Fund: IMF) ณ เดือนตุลาคม 2562 ปรับลดประมาณการแนวโน้มการขยายตัวของเศรษฐกิจโลกในปี 2562 ที่ระดับร้อยละ 3.0 จากที่ประมาณการไว้เดิม ณ กรกฎาคม 2562 ที่ระดับร้อยละ 3.2

ตามรายงานของสำนักงานพลังงานสากล (International Energy Agency: IEA) ณ เดือนตุลาคม 2562 ความต้องการใช้น้ำมันของโลกใน 3Q2562 เฉลี่ยอยู่ที่ 101.3 ล้านบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับ 2Q2562 ที่ 99.4 ล้านบาร์เรลต่อวัน และเพิ่มขึ้นจาก 3Q2561 ที่ 100.0 ล้านบาร์เรลต่อวัน ทั้งนี้ ความต้องการใช้น้ำมันของโลกในปี 2562 คาดว่าจะอยู่ที่ 100.3 ล้านบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจาก 99.3 ล้านบาร์เรลต่อวันในปี 2561 โดยมาจากความต้องการที่เพิ่มขึ้นของประเทศจีน และรัสเซียเป็นหลัก อย่างไรก็ตาม อัตราการเติบโตของความต้องการใช้น้ำมันโลกมีแนวโน้มชะลอตัวตามสภาวะเศรษฐกิจโลก

หน่วย : เหรียญสหรัฐฯ/บาร์เรล	3Q2561	2Q2562	3Q2562	%เพิ่ม(ลด)		9M2561	9M2562	%เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย	74.3	67.4	61.2	(17.6)	(9.2)	70.1	64.0	(8.7)
Gasoline Crack Spread	11.5	7.5	11.7	0.9	56.0	12.5	7.6	(39.2)
Diesel Crack Spread	14.4	12.4	15.4	6.9	24.2	14.6	13.5	(8.1)
FO Crack Spread (180 – 3.5%S)	(2.5)	(2.3)	0.9	>100	>100	-4.0	(0.3)	92.5

ราคาน้ำมันดิบดูไบใน 3Q2562 เฉลี่ยอยู่ที่ 61.2 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ปรับลดลงจาก 2Q2562 ที่ระดับ 67.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และจาก 3Q2561 ที่ระดับ 74.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล จากการขยายตัวชะลอของเศรษฐกิจโลกส่งผลกระทบต่อความต้องการใช้น้ำมัน โดย IEA ได้ปรับลดคาดการณ์ความต้องการการใช้น้ำมันของโลกปี 2562 ลง 0.1 ล้านบาร์เรลต่อวัน เป็นเพิ่มขึ้น 1 ล้านบาร์เรลต่อวันเมื่อเทียบกับปี 2561 ในขณะเดียวกัน สหรัฐฯ ยังคงผลิตน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดย 3Q2562 เฉลี่ยอยู่ที่ 24.7 ล้านบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจาก 2Q2562 ที่เฉลี่ยอยู่ที่ 24.5 ล้านบาร์เรลต่อวัน อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์โจมตีโครงสร้างพื้นฐานด้านน้ำมันของประเทศซาอุดีอาระเบียช่วงกลางเดือนกันยายนปี 2562 ซึ่งส่งผลกระทบต่อกำลังการผลิต 5.7 ล้านบาร์เรลต่อวัน ทำให้ราคาน้ำมันดิบปรับตัวสูงขึ้นในช่วงท้ายไตรมาส ทั้งนี้ คาดการณ์ราคาน้ำมันดิบดูไบปี 2562 เฉลี่ยที่ระดับ 63.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล

ราคาน้ำมันสำเร็จรูป ตลาดจระสิงคโปร์ มีส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันเบนซินและน้ำมันดิบดูไบ (gasoline crack spread) ใน 3Q2562 เฉลี่ยอยู่ที่ 11.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจาก 2Q2562 ที่ระดับ 7.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และจาก 3Q2561 ที่ระดับ 11.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เนื่องจากอุปสงค์ที่สูงขึ้นในช่วงฤดูกาลการท่องเที่ยว ประกอบกับ อุปทานที่ลดลงจาก

เหตุการณ์เพลิงไหม้โรงกลั่นในสหรัฐฯ ในช่วงปลายไตรมาส 2 และผลกระทบของเฮอริเคนแบร์รี่ในสหรัฐฯ ที่ส่งผลกระทบต่อกำลังการผลิตของโรงกลั่น ในขณะที่ส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันดีเซลและน้ำมันดิบดูไบ (diesel crack spread) ใน 3Q2562 เฉลี่ยอยู่ที่ 15.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ปรับเพิ่มขึ้นจาก 2Q2562 ที่ระดับ 12.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และจาก 3Q2561 ที่ระดับ 14.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล จากอุปสงค์ที่สูงขึ้นจากความต้องการใช้ในประเทศอินเดีย การเตรียมความพร้อมเพื่อเข้าสู่ IMO ประกอบกับการหยุดเดินเครื่องของโรงกลั่นใน เวียดนาม ฟิลิปปินส์ และซาอุดีอาระเบีย ส่งผลต่ออุปทาน ทั้งนี้การขยายตัวชะลอที่ลงของเศรษฐกิจ รวมถึงความกังวลต่อผลการเจรจาทางการค้าระหว่างสหรัฐฯ และจีนยังเป็นปัจจัยหลักที่กดดันราคา สำหรับส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันเตาและน้ำมันดิบดูไบ (fuel oil crack spread) ใน 3Q2562 เฉลี่ยอยู่ที่ 0.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ปรับเพิ่มขึ้นจาก 2Q2562 ที่ระดับ -2.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และจาก 3Q2561 ที่ระดับ -2.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เนื่องจากการที่อุปทานลดลงอย่างรวดเร็วจากการเตรียมความพร้อมเพื่อเข้าสู่ IMO ส่งผลให้น้ำมันขาดแคลนในระยะนี้เนื่องจากโรงกลั่นส่วนหนึ่งอยู่ในระหว่างการปรับปรุงเพื่อรองรับสถานการณ์ IMO อีกทั้งยังมีความต้องการใช้ที่สูงขึ้นในภาคการผลิตไฟฟ้าในตะวันออกกลาง

ค่าการกลั่นของโรงกลั่นประเภท cracking อ้างอิงที่สิงคโปร์ใน 3Q2562 เฉลี่ยอยู่ที่ 7.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจาก 2Q2562 ที่อยู่ที่ระดับ 3.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และจาก 3Q2561 ที่อยู่ที่ระดับ 6.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลตามลำดับ เนื่องจากการอุปทานโดยรวมที่หายไปจากการระเบิดของโรงกลั่นที่สหรัฐฯ ในช่วงปลายไตรมาส 2 รวมถึงส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปส่วนใหญ่ปรับตัวดีขึ้น ค่าการกลั่นของโรงกลั่นประเภท cracking อ้างอิงที่สิงคโปร์ปี 2562 คาดการณ์เฉลี่ยที่ระดับ 4.0-5.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล

ราคามลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีในสายโพลีเอทิลีนช่วง 3Q2562 ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับ 2Q2562 จากความกังวลต่อผลการเจรจาทางการค้าระหว่างสหรัฐฯ กับจีน และค่าเงินหยวนที่อ่อนลงเทียบกับดอลลาร์สหรัฐฯ ส่งผลให้ความต้องการซื้อลดลง โดยราคาโพลิเอทิลีนความหนาแน่นสูง (high density polyethylene: HDPE) ปรับตัวลดลงจากปัจจัยข้างต้นและอุปทานของสหรัฐฯ และในจีนและอินโดนีเซียกดดันราคา ส่วนราคาโพลิโพรไพลีน (polypropylene: PP) ปรับลดลงเล็กน้อยจากปัจจัยข้างต้น อย่างไรก็ตามยังมีปัจจัยสนับสนุนจากผู้ผลิตในอินโดนีเซียที่ปิดซ่อมบำรุงตามแผนงาน ทำให้อุปทานตึงตัวเล็กน้อย สำหรับกลุ่มอะโรเมติกส์ ราคาเบนซีน (benzene: BZ) พ้นตัวเล็กน้อยจาก 2Q2562 แต่เนื่องจากต้นทุนราคาน้ำมันดิบและแนฟทาอ่อนตัวลง ทำให้ส่วนต่างระหว่างราคา BZ กับแนฟทาเพิ่มสูงขึ้นจาก 2Q2562 อย่างมีนัยสำคัญ นอกจากนี้ตลาด BZ ยังมีความต้องการจากผู้ผลิตสไตรีนโมโนเมอร์ (styrene monomer: SM) ที่ดี และ Arbitrage จากเอเชียไปสหรัฐฯ และยุโรปเปิด ทำให้ผู้ผลิตจากเอเชียสามารถระบายสินค้าได้มากขึ้น สำหรับราคาพาราไซลีน (paraxylene: PX) และส่วนต่างระหว่างราคา PX กับแนฟทาลดลงจาก 2Q2562 จากกำลังการผลิตขนาดใหญ่ที่ขึ้นใหม่ในจีน รวมถึงความกังวลต่ออุปทาน PX ดันตลาดเนื่องจากโรงงานขนาดใหญ่ที่จะขึ้นใหม่อีกในเอเชีย

เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีที่แล้วราคามลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีทั้งสายโพลีเอทิลีนและอะโรเมติกส์ปรับตัวลดลงตามอุปสงค์ที่ลดลงจากผลกระทบของสงครามทางการค้า

หน่วย : เหรียญสหรัฐฯ/ตัน	3Q2561	2Q2562	3Q2562	%เพิ่ม(ลด)		9M2561	9M2562	%เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
HDPE: CFR SEA	1,350	1,080	951	(29.6)	(11.9)	1,371	1,041	(24.1)
PP: CFR SEA – Film	1,288	1,143	1,085	(15.8)	(5.1)	1,287	1,118	(13.1)
BZ: FOB Korea	856	625	679	(20.7)	8.6	863	631	(26.9)
BZ: FOB Korea Spread	189	84	184	(2.6)	119.0	233	113	(51.5)
PX: CFR Taiwan	1,180	909	813	(31.1)	(10.6)	1,042	934	(10.4)
PX: CFR Taiwan Spread	513	368	312	(39.2)	(15.2)	414	414	0

เศรษฐกิจไทยใน 3Q2562 ขยายตัวในระดับใกล้เคียงกับ 2Q2562 ตามการท่องเที่ยวที่กลับมาขยายตัวโดยเฉพาะนักท่องเที่ยวจีนและอินเดียส่วนหนึ่งจากผลของฐานที่ต่ำในปีก่อน การใช้จ่ายภาครัฐยังคงขยายตัวต่อไปได้ตามการลงทุนในโครงสร้าง

พื้นฐานขนาดใหญ่ สำหรับการลงทุนภาคเอกชนขยายตัวชะลอลงท่ามกลางการสะสมสินค้าคงคลังที่ชะลอตัวลงเนื่องจากได้สะสมไปมากแล้วในครึ่งปีแรก ในขณะที่การบริโภคภาคเอกชนขยายตัวชะลอลงโดยเฉพาะในหมวดสินค้าคงทนตามรายได้ครัวเรือนที่ขยายตัวลดลง อย่างไรก็ดี การส่งออกสินค้าหดตัวตามเศรษฐกิจโลก และวัฏจักรสินค้าอิเล็กทรอนิกส์ที่ชะลอตัว ทั้งนี้ ณ เดือนกันยายน 2562 ธนาคารแห่งประเทศไทยปรับลดประมาณการแนวโน้มการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยในปี 2562 ที่ระดับร้อยละ 2.8 จากที่ประมาณการไว้เดิม ณ เดือนมิถุนายนที่ระดับร้อยละ 3.3

เหตุการณ์สำคัญในช่วงไตรมาส 3 ของปี 2562 ถึงปัจจุบัน

สรุปเหตุการณ์ที่สำคัญ (non-recurring items) ในช่วงไตรมาส 3 ของปี 2562 มีรายละเอียดดังนี้

กรกฎาคม 2562

- PTTOR: 5 ก.ค. 2562 PTTOR ได้จดทะเบียนจัดตั้ง บริษัท พีทีทีโออาร์ อินเตอร์เนชั่นแนล โฮลดิ้งส์ (ประเทศไทย) จำกัด (“TH Holdco”) โดย PTTOR ถือหุ้นทั้งหมด และ 24 ก.ค. 2562 ได้มีการจัดตั้ง บริษัท พีทีทีโออาร์ อินเตอร์เนชั่นแนล โฮลดิ้งส์ (สิงคโปร์) จำกัด (“SG Holdco”) โดยให้ TH Holdco ถือหุ้นทั้งหมด ซึ่งการจัดตั้งทั้ง 2 บริษัทนี้มีวัตถุประสงค์เพื่อรองรับการลงทุนในต่างประเทศของ PTTOR
- PTTEP: 10 ก.ค. 2562 PTTEP ได้ดำเนินการตามเงื่อนไขต่าง ๆ ที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายธุรกิจทั้งหมดของบริษัท Murphy Oil Corporation (Murphy) ในประเทศมาเลเซีย เสร็จสิ้นสมบูรณ์แล้ว
- GPSC & PTT & TOP & GC: 26 ก.ค. 2562 ที่ประชุมคณะกรรมการ GPSC มีมติอนุมัติการเพิ่มทุนจดทะเบียนของจากทุนจดทะเบียนเดิม 14,983,008,000 บาท เป็นทุนจดทะเบียนใหม่จำนวน 28,197,293,670 บาท โดยออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวนไม่เกิน 1,321,428,571 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท เพื่อรองรับการจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วน (Rights Offering) ซึ่งกำหนดราคาตามราคาตลาดของราคาถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของหุ้นของบริษัทฯ ย้อนหลัง 30 วันทำการติดต่อกัน ก่อนวันที่คณะกรรมการ GPSC มีมติให้เสนอวาระเรื่องการเพิ่มทุนจดทะเบียนต่อที่ประชุมใหญ่สามัญผู้ถือหุ้น ซึ่งเป็นราคาตลาดหุ้นละ 70 บาท และส่วนลดจากราคาตลาดดังกล่าวประมาณร้อยละ 20 เป็นราคา Right Offering ที่หุ้นละ 56 บาท โดยผู้ถือหุ้นสามารถจองซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนเกินกว่าสิทธิได้ (Oversubscription) หากผู้ถือหุ้นที่ได้รับสิทธิ Rights Offering ไม่ใช้สิทธิ ทั้งนี้กลุ่ม ปตท. ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นได้แก่ ปตท., TOP บริษัท ไทยออยล์ เพาเวอร์ จำกัด (“TP”) และ GC คณะกรรมการของปตท. TOP TP และ GC ได้มีมติสนับสนุนแผนการเพิ่มทุนดังกล่าว โดยจะดำเนินการจองซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนตามสัดส่วนการถือหุ้น ที่บริษัทแต่ละรายถืออยู่ ทั้งนี้ ที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท. ได้อนุมัติให้จองซื้อหุ้น GPSC ส่วนที่เป็น oversubscription ด้วย หากมีหุ้นเพิ่มทุนที่เหลือจากการจัดสรรให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของ GPSC โดย GPSC จะได้กำหนดหลักเกณฑ์และเงื่อนไขการจองซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนดังกล่าว
- PTT: ที่ประชุมคณะกรรมการ ปตท. ได้มีมติให้ ให้เงินกู้แก่บริษัท ไทยออยล์ เพาเวอร์ จำกัด (“TP”) ตามสัดส่วนการถือหุ้นของ PTT ในฐานะผู้ถือหุ้นใน TP ที่ร้อยละ 26.0 เพื่อให้ TP ใช้สิทธิซื้อหุ้นเพิ่มทุนของ GPSC (TP ถือหุ้น GPSC ในสัดส่วนร้อยละ 20.8) ในวงเงินไม่เกิน 4,000 ล้านบาท (ส่วนของ TOP ซึ่งถือหุ้นใน TP ร้อยละ 74.0 ได้มีมติให้เงินกู้ยืมผ่านบริษัท ไทยออยล์ ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (“TTC”) โดยมีวงเงินกู้ยืมไม่เกิน 11,385 ล้านบาท)
- PTTEP: 31 ก.ค. 2562 บริษัท PTTEP HK Holding Limited บริษัทย่อยของ PTTEP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขาย (Share Purchase Agreement: SPA) เพื่อเข้าซื้อสัดส่วนเพิ่มร้อยละ 39 ในบริษัท APICO LLC จากบริษัท Coastal Energy Company (Khorat) Limited มูลค่าประมาณ 74 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ทั้งนี้ APICO LLC ถือสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 35 ในโครงการสินภู่ออมแปลง (EU1 และ E5N) และสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 100 ในแปลง L15/43 และแปลง L27/43 โดยปัจจุบัน ปตท.สผ. เป็นผู้ดำเนินการ และถือสัดส่วนในโครงการสินภู่ออมแปลงทั้งทางตรงและทางอ้อมรวมร้อยละ 67

	ภายหลังการเข้าซื้อครั้งนี้ ปตท.สผ. จะมีสัดส่วนการลงทุนในโครงการสินภู่ออมเพิ่มขึ้นเป็นจากร้อยละ 66.8 เป็นร้อยละ 80.5
สิงหาคม 2562	● PTT: 19 ส.ค. 2562 บริษัท Sakari Resources Limited (“SAR”) ซึ่งถือหุ้นโดยบริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ (“PTTGM”) ร้อยละ 95.82 (บริษัทย่อยซึ่ง PTT ถือหุ้นทั้งหมด) เข้าลงทุนผ่านบริษัทย่อยของ SAR โดยการซื้อหุ้นสามัญร้อยละ 100 ใน PT Sentika Mitra Persada (“SMP”)ทุนจดทะเบียน 57,804,000,000 รูเปียห์อินโดนีเซีย และ PT Multiara Kapuas (“MK”) ทุนจดทะเบียน 21,883,000,000 รูเปียห์อินโดนีเซีย ซึ่งทั้ง 2 บริษัทเป็นผู้ถือใบอนุญาต ประกอบธุรกิจถ่านหินในประเทศอินโดนีเซีย มูลค่าการลงทุนรวมทั้งสิ้นประมาณ 11.7 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อรักษาปริมาณสำรอง (Reserves) ถ่านหินให้กับกลุ่ม SAR เนื่องจากปริมาณสำรองถ่านหินในแหล่งที่มีในปัจจุบันปรับลดลง รวมถึงสามารถเพิ่มศักยภาพในการปรับปรุงภาพของถ่านหินจากเหมืองที่ผลิตในปัจจุบันเพื่อให้ตอบสนองและตรงตามความต้องการของลูกค้าของกลุ่ม SAR
กันยายน 2562	● PTT: ตั้งแต่ 16 ก.ย. 2562 ราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (NGV) ที่จำหน่ายให้กลุ่มรถบริการสาธารณะ ได้ปรับราคา 1 บาทต่อกิโลกรัมเป็นครั้งที่ 2 ตามมติคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) โดยครั้งแรก ปรับขึ้นที่ 1 บาทต่อกก. ตั้งแต่ 16 พ.ค. 2562 ช่วยลดภาระผลขาดทุนจากการสนับสนุนธุรกิจ NGV ของ ปตท. ● PTT: 19 ก.ย. 2562 ปตท.รายงานความคืบหน้ากรณีข้อพิพาทระหว่าง PTT กับบริษัท อาร์พีซีจี จำกัด (มหาชน) (“RPCG”) ตามที่ปี 2559 คณะอนุญาโตตุลาการได้มีคำชี้ขาดให้ PTT จ่ายค่าเสียหายแก่บริษัท RPCG จากการบอกเลิกสัญญาโดยไม่ชอบด้วยกฎหมาย ในอัตรา 390 ล้านบาทต่อปี นับตั้งแต่วันที่ 1 ก.พ. 2555 จนถึง 25 มี.ค. 2559 พร้อมดอกเบี้ยอัตราร้อยละ 7.5 ต่อปี นับตั้งแต่วันที่อนุญาโตตุลาการมีคำชี้ขาดจนถึงวันที่ ปตท. ชำระเงิน ให้แก่ RPCG ครบถ้วน ต่อมา ปตท. ได้ยื่นคำร้องต่อศาลแพ่งขอเพิกถอนคำชี้ขาดและ RPCG ได้ยื่นต่อศาลแพ่งขอบังคับตามคำชี้ขาดของอนุญาโตตุลาการ นั้น เมื่อ 19 ก.ย. 2562 ศาลแพ่งได้มีคำพิพากษาให้บังคับตามคำชี้ขาดของอนุญาโตตุลาการ โดยให้ ปตท. จ่ายค่าเสียหายตามคำชี้ขาดดังกล่าวข้างต้น อย่างไรก็ตาม ปตท. ได้อยู่ระหว่างการยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาของศาลแพ่งต่อศาลฎีกาตามกฎหมายต่อไป ● PTT: 26 ก.ย. 2562 ปตท.รับรู้ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน 1,069 ล้านบาท ตามประกาศคณะกรรมการแรงงานรัฐวิสาหกิจสัมพันธ์ เรื่อง มาตรฐานขั้นต่ำของสภาพการจ้างในรัฐวิสาหกิจ (ฉบับที่ 4) ของ ปตท. ● PTT: 27 ก.ย. 2562 คณะกรรมการบริษัท ปตท. มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลประกอบการครึ่งปีแรกของปี 2562 (1H/2562) ในอัตราหุ้นละ 0.90 บาทต่อหุ้น รวมเป็นเงิน 25,193 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 47 ของกำไรสุทธิของงบการเงินรวมของ 1H/2562 กำหนดรายชื่อผู้ถือหุ้นที่มีสิทธิรับเงินปันผล (Record Date) วันที่ 11 ตุลาคม 2562 และกำหนดจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลวันที่ 25 ตุลาคม 2562
ตุลาคม 2562	● PTT: 1 ต.ค. 2562 บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (“PTT Tank Terminal Company Limited “PTT Tank”) ซึ่งถือหุ้นโดย PTT ทั้งหมด ได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทร่วมทุนกับ บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) (“GULF”) ภายใต้ชื่อ บริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด ด้วยทุนจดทะเบียน 3,500 ล้านบาท โดย PTT Tank ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 และ GULF ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 70 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด โดยการจัดตั้งบริษัทร่วมทุนดังกล่าวได้รับอนุมัติจาก

คณะกรรมการ ปตท. ครั้งที่ 6/2562 เมื่อวันที่ 20 มิ.ย. 2562 โดยบริษัทที่จัดตั้งใหม่มีวัตถุประสงค์เพื่อการดำเนินธุรกิจทั้งด้าน LNG Value Chain และด้านโลจิสติกส์ เพื่อสนับสนุนการลงทุนอื่นๆ ในอนาคตตามแผนกลยุทธ์ของปตท. ทั้งยังเป็นการสร้างพันธมิตรเพื่อเพิ่มโอกาสทางธุรกิจทั้งในประเทศและต่างประเทศ และในวันเดียวกัน บริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด ได้เข้าทำสัญญาร่วมลงทุนหน่วยงานภาครัฐและเอกชน (Public Private Partnership : PPP) กับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) ในโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุดระยะที่ 3 (ช่วงที่ 1) ที่มีมูลค่าการลงทุนร่วมกันในส่วนของท่าเรืออู่ตะเภาประมาณ 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 U.S.\$350,000,000 5.875% Senior Notes due 2035 (“หุ้นกู้ชุดปี 2035”) และ U.S.\$600,000,000 4.500% Senior Notes due 2042 (“หุ้นกู้ชุดปี 2042”) และให้ บริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (“PTT TCC”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ ปตท. ออกหุ้นกู้ใหม่ทดแทน โดย ปตท. ค่าประกันการชำระหนี้หุ้นกู้ทั้ง 2 ชุดที่ออกใหม่ โดยหุ้นกู้มีเงินต้นจำนวน 244,955,000 เหรียญสหรัฐฯ และ 330,090,000 เหรียญสหรัฐฯ

ข้อมูลสรุปผลการดำเนินงานของปตท.และบริษัทย่อยตามกลุ่มธุรกิจ

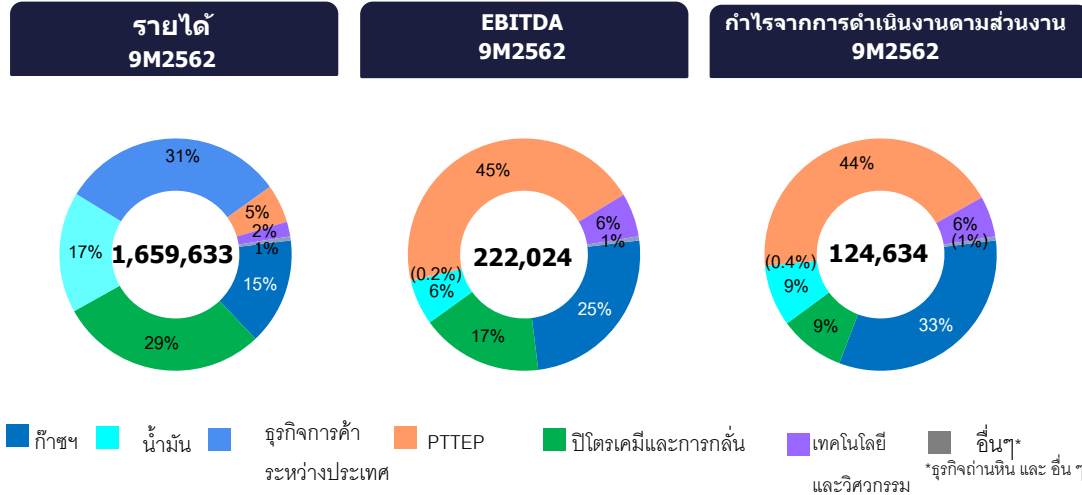
ข้อมูลผลการดำเนินงานสำหรับงวด 3Q2562 เปรียบเทียบกับ 3Q2561 และ 2Q2562 และ 9M2562 เปรียบเทียบกับ 9M2561 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	3Q2561	2Q2562	3Q2562	%เพิ่ม (ลด)		9M2561	9M2562	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ยอดขาย	606,979	570,322	538,437	(11.3%)	(5.6%)	1,718,738	1,659,633	(3.4%)
: สำรองและผลิตฯ	45,087	47,495	46,805	3.8%	(1.5%)	124,546	137,160	10.1%
: ก๊าซ	127,787	132,035	123,720	(3.2%)	(6.3%)	357,965	381,894	6.7%
: ถ่านหิน	5,342	3,729	4,081	(23.6%)	9.4%	15,660	12,026	(23.2%)
: น้ำมัน	146,083	148,968	137,526	(5.9%)	(7.7%)	449,465	432,377	(3.8%)
: การค้าระหว่างประเทศ	335,458	277,402	259,215	(22.7%)	(6.6%)	907,629	805,825	(11.2%)
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	297,355	251,512	238,271	(19.9%)	(5.3%)	846,948	744,462	(12.1%)
: เทคโนโลยีและวิศวกรรม	8,083	21,626	20,685	>100%	(4.4%)	22,851	52,750	>100%
: อื่นๆ	839	851	904	7.7%	6.2%	2,252	2,516	11.7%
กำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา	96,138	73,804	67,697	(29.6%)	(8.3%)	286,953	222,024	(22.6%)
ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)								
: สำรองและผลิตฯ	33,039	34,682	32,850	(0.6%)	(5.3%)	92,191	100,344	8.8%
: ก๊าซ	24,831	19,850	18,100	(27.1%)	(8.8%)	72,710	55,898	(23.1%)
: ถ่านหิน	1,878	876	975	(48.1%)	11.3%	5,224	3,060	(41.4%)
: น้ำมัน	4,103	4,205	4,166	1.5%	(0.9%)	14,364	14,100	(1.8%)
: การค้าระหว่างประเทศ								
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และการป้องกันความเสี่ยง	513	(469)	(741)	<(100%)	(58.0%)	3,677	(381)	<(100%)
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และการป้องกันความเสี่ยง	1,003	363	646	(35.6%)	78.0%	4,520	1,622	(64.1%)
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	30,593	8,611	8,570	(72.0%)	(0.5%)	93,984	38,101	(59.5%)
: เทคโนโลยีและวิศวกรรม	2,362	5,801	5,105	>100%	(12.0%)	6,484	13,602	>100%
: อื่นๆ	(860)	(514)	(803)	(6.6%)	56.2%	(1,602)	(1,772)	(10.6%)
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	32,055	32,716	33,479	4.4%	2.3%	90,874	97,390	7.2%
กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน	64,082	41,088	34,218	(46.6%)	(16.7%)	196,078	124,634	(36.4%)
: สำรองและผลิตฯ	16,672	19,613	17,129	2.7%	(12.7%)	48,282	55,029	14.0%
: ก๊าซ	20,279	15,217	13,315	(34.3%)	(12.5%)	59,465	41,865	(29.6%)
: ถ่านหิน	1,350	419	497	(63.2%)	18.6%	3,782	1,294	(65.8%)
: น้ำมัน	3,256	3,172	3,010	(7.6%)	(5.1%)	11,057	10,901	(1.4%)
: การค้าระหว่างประเทศ								
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และการป้องกันความเสี่ยง	505	(496)	(768)	<(100%)	(54.8%)	3,654	(462)	<(100%)
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และการป้องกันความเสี่ยง	995	336	619	(37.8%)	84.2%	4,497	1,541	(65.7%)
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	21,881	(101)	(227)	<(100%)	<(100%)	68,106	11,701	(82.8%)
: เทคโนโลยีและวิศวกรรม	1,381	3,098	2,676	93.8%	(13.6%)	3,631	7,251	99.7%
: อื่นๆ	(922)	(596)	(889)	(3.6%)	49.2%	(1,820)	(2,017)	(10.8%)
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	2,499	1,583	1,454	(41.8%)	(8.1%)	6,789	4,573	(32.6%)
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	2,452	4,908	2,857	16.5%	(41.8%)	4,728	11,640	>100%
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBIT)	69,423	51,633	41,531	(40.2%)	(19.6%)	207,540	147,007	(29.2%)
ต้นทุนทางการเงิน	6,820	7,597	7,642	12.1%	0.6%	20,446	22,127	8.2%
ภาษีเงินได้	17,495	9,830	8,777	(49.8%)	(10.7%)	44,096	25,978	(41.1%)
กำไรสุทธิ	30,329	25,938	20,255	(33.2%)	(21.9%)	100,146	75,505	(24.6%)
กำไรสุทธิต่อหุ้น(บาท/หุ้น)	1.05	0.89	0.70	(33.3%)	(21.3%)	3.48	2.61	(25.0%)

ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจ

รายละเอียดยอดขาย EBITDA และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน (Operating Income) สำหรับผลการดำเนินงานงวด 9M2562 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท



1. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม : บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม หรือ PTTEP

	3Q2561	2Q2562	3Q2562	%เพิ่ม(ลด)		9M2561	9M2562	%เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ย (เหรียญสหรัฐ/BOE)	47.7	48.3	46.0	(3.6%)	(4.8%)	46.3	46.8	1.1%
ปริมาณขายเฉลี่ย (BOED)	304,940	334,627	352,862	15.7%	5.4%	300,338	335,696	11.8%

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2562

ใน 3Q2562 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 46,805 ล้านบาท ลดลง 690 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.5 จาก 2Q2562 แม้ว่ารายได้จากการขายสกุลเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น สาเหตุมาจากค่าเงินบาทใน 3Q2562 ที่แข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับ 2Q2562 ซึ่งรายได้จากการขายสกุลเหรียญสหรัฐ เพิ่มขึ้น โดยหลักมาจากปริมาณขายเฉลี่ยโดยรวมที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.4 จาก 334,627 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน (BOED) ใน 2Q2562 เป็น 352,862 BOED ใน 3Q2562 โดยหลักจากการเข้าซื้อธุรกิจ Murphy Oil Corporation (Murphy) ในประเทศมาเลเซีย ในขณะที่ราคาขายเฉลี่ยโดยรวมลดลงร้อยละ 4.8 จาก 48.3 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ (BOE) ใน 2Q2562 เป็น 46.0 เหรียญสหรัฐ ต่อ BOE ใน 3Q2562 ตามราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก

EBITDA ใน 3Q2562 มีจำนวน 32,850 ล้านบาท ลดลง 1,832 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.3 โดยหลักเป็นผลมาจากกำไรขั้นต้นลดลง 1,331 ล้านบาท จากรายได้จากการขายที่ลดลง ในขณะที่ต้นทุนขายเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 772 ล้านบาท โดยหลักจากการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจเพิ่มขึ้น 3 หลุม ในประเทศพม่า รวมถึงค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย

เพิ่มขึ้นจำนวน 652 ล้านบาท ตามปริมาณการขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 3Q2562 มีจำนวน 17,129 ล้านบาท ลดลง 2,484 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.7

ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมลดลง 2,665 ล้านบาท โดยหลักจากรายได้ดรอปร้อยละ 640 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น 72 ล้านบาท ซึ่งมีสาเหตุหลักจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ 3Q2562 ค่าเงินบาท แข็งค่าขึ้นเพียง 0.15 บาทต่อเหรียญสหรัฐ ในขณะที่ 2Q2562 แข็งค่าขึ้น 1.07 บาทต่อเหรียญสหรัฐ แม้จะมีการกลับรายการผลประโยชน์ทางภาษีที่เกี่ยวข้องกับ Functional Currency ที่เคยรับรู้ไว้ในงวดบัญชีก่อนเฉพาะส่วนของ PTTEP เท่านั้น จำนวน 60 ล้านบาท หรือประมาณ 1,900 ล้านบาท ตามประกาศพ.ร.บ.ภาษีเงินได้ปิโตรเลียม (ฉบับที่ 9) พ.ศ. 2562 ในเดือนเมษายน 2562 อย่างไรก็ตาม กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงินเพิ่มขึ้น 874 ล้านบาท โดย 3Q2562 มีกำไร 656 ล้านบาท ในขณะที่ 2Q2562 รับรู้ขาดทุนฯ จำนวน 218 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากสัญญาซื้อขายอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้า

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2561

ใน 3Q2562 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 46,805 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,718 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.8 จาก 3Q2561 สาเหตุหลักมาจากการปริมาณขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.7 จาก 304,940 BOED ใน 3Q2561 เป็น 352,862 BOED ใน 3Q2562 โดยหลักจากการเข้าซื้อธุรกิจ Murphy ในเดือนกรกฎาคม 2562 และโครงการบงกชตามสัดส่วนการลงทุนที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 22.2 ตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2561 ในขณะที่ราคาขายเฉลี่ยโดยรวมลดลงร้อยละ 3.6 จาก 47.7 เหรียญสหรัฐ ต่อ BOE ใน 3Q2561 เป็น 46.0 เหรียญสหรัฐ ต่อ BOE ใน 3Q2562

EBITDA ใน 3Q2562 มีจำนวน 32,850 ล้านบาท ลดลง 189 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.6 แม้ว่าจะเพิ่มขึ้น 2,030 ล้านบาท โดยหลักเป็นผลมาจากค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น ประมาณ 1,191 ล้านบาท จากการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจ ในขณะที่ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายลดลง 646 ล้านบาท ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 3Q2562 มีจำนวน 17,129 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 457 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.7

ทั้งนี้ ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมปรับตัวเพิ่มขึ้น 618 ล้านบาท โดยหลักจากการกำไรจากอนุพันธ์ทางการเงินเพิ่มขึ้น 868 ล้านบาท จาก 3Q2562 มีกำไร 656 ล้านบาท ในขณะที่ 3Q2561 รับรู้ขาดทุนฯ จำนวน 212 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากการประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน รวมถึงใน 3Q2561 มีการรับรู้ขาดทุนจากการขายสินทรัพย์ (แหล่งมอนทารา) จำนวน 1,208 ล้านบาท นอกจากนี้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น จำนวน 818 ล้านบาท จาก 3Q2562 มีกำไร 615 ล้านบาท ในขณะที่ 3Q2561 รับรู้ขาดทุนฯ จำนวน 203 ล้านบาท อย่างไรก็ตามค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น 2,478 ล้านบาท โดยหลักจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น 60 ล้านเหรียญสหรัฐ เนื่องจากค่าเงินบาทใน 3Q2562 แข็งค่าขึ้นน้อยกว่าใน 3Q2561 (3Q2562 : แข็งค่าขึ้น 0.15 บาทต่อเหรียญสหรัฐ, 3Q2561: แข็งค่าขึ้น 0.76 บาทต่อเหรียญสหรัฐ)

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2562 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2561

ใน 9M2562 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 137,160 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 12,614 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.1 จาก 9M2561 สาเหตุหลักมาจากปริมาณขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.8 จาก 300,338 BOED ใน 9M2561 เป็น 335,696 BOED ใน 9M2562 โดยหลักจากโครงการบงกชตามสัดส่วนการลงทุนที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 22.2 ตั้งแต่มิถุนายน 2561 และโครงการมาเลเซีย เมื่อกรกฎาคม 2562 รวมทั้งราคาขายเฉลี่ยโดยรวมปรับเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.1 จาก 46.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ใน 9M2561 เป็น 46.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ใน 9M2562

EBITDA ใน 9M2562 มีจำนวน 100,344 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 8,153 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.8 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้น 13,623 ล้านบาท จากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้น ส่วนใหญ่จากค่าธรรมเนียมวิชาชีพ และค่าที่ปรึกษาเพิ่มขึ้น และการรับรู้ค่าชดเชยเพิ่มเติมกรณีจ่ายเลิกจ้างตามพ.ร.บ.คุ้มครองแรงงานฉบับใหม่ รวมถึงค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นประมาณ 1,933 ล้านบาท โดยหลักจากการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจ นอกจากนี้ค่าภาคหลวงเพิ่มขึ้น 1,539 ล้านบาทตามรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น และค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 1,408 ล้านบาทจากการเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนเพิ่มของโครงการบงกช ทั้งหมดนี้ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 9M2562 มีจำนวน 55,029 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 6,747 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.0

อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมปรับตัวเพิ่มขึ้น 9,810 ล้านบาท โดยหลักจากการรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เพิ่มขึ้น จำนวน 2,856 ล้านบาท จาก 9M2562 มีกำไร จำนวน 2,474 ล้านบาท ในขณะที่ 9M2561 รับรู้ขาดทุน จำนวน 382 ล้านบาท จากค่าเงินบาทใน 9M2562 แข็งค่าขึ้น 1.86 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ มากกว่า 9M2561 แข็งค่าขึ้น 0.27 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ นอกจากนี้ใน 9M2561 มีการรับรู้ขาดทุนจากการขายสินทรัพย์ (แหล่งมอนทรา) จำนวน 1,208 ล้านบาท อย่างไรก็ตามค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น 1,098 ล้านบาท ซึ่งมีสาเหตุหลักจากผลการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นจำนวน 131 ล้านเหรียญสหรัฐฯ และผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนลดลง 82 ล้านเหรียญสหรัฐฯ

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : ตัน	3Q2561	2Q2562	3Q2562	% เพิ่ม(ลด)		9M2561	9M2562	% เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
LPG	900,314	916,298	922,950	2.5%	0.7%	2,364,840	2,671,042	12.9%
Ethane	597,005	594,479	637,605	6.8%	7.3%	1,793,295	1,787,365	(0.3%)
Propane	177,574	170,143	238,210	34.1%	40.0%	670,479	650,151	(3.0%)
NGL ^{1/}	167,112	184,253	187,614	12.3%	1.8%	520,884	538,477	3.4%
รวม	1,842,005	1,865,173	1,986,379	7.8%	6.5%	5,349,498	5,647,035	5.6%

หมายเหตุ 1/ รวมผลิตภัณฑ์ Pentane

รายละเอียดราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน	3Q2561	2Q2562	3Q2562	% เพิ่ม(ลด)		9M2561	9M2562	% เพิ่ม(ลด)
				YoY	QoQ			
LPG ^{1/}	601	440	368	(38.8%)	(16.4%)	532	427	(19.7%)
Ethylene ^{2/}	1,217	824	801	(34.2%)	(2.8%)	1,228	851	(30.7%)
Propylene ^{2/}	1,027	796	862	(16.1%)	8.3%	1,006	832	(17.3%)
HDPE ^{2/}	1,350	1,080	951	(29.6%)	(11.9%)	1,371	1,041	(24.1%)
PP ^{2/}	1,288	1,143	1,085	(15.8%)	(5.1%)	1,287	1,118	(13.1%)
Naphtha ^{3/}	608	485	445	(26.8%)	(8.2%)	574	466	(18.8%)

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

2/ ราคาตลาดจริงของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (South East Asia – Spot)

3/ ราคาตลาดจริงของประเทศสิงคโปร์ (MOP'S)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2562

ใน 3Q2562 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 123,720 ล้านบาท ลดลง 8,315 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.3 จาก 2Q2562 โดยหลักจากธุรกิจการจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ ที่มีปริมาณจำหน่ายก๊าซฯ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) ลดลง 302 MMSCFD จาก 5,019 MMSCFD ใน 2Q2562 เป็น 4,717 MMSCFD ใน 3Q2562 หรือร้อยละ 6.0 โดยหลักจากกลุ่มลูกค้าโรงไฟฟ้า: กลุ่มผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน (Independent Power Producer : IPP) เนื่องจากใน 2Q2562 มีสภาพอากาศที่ร้อนจัด และเข้าสู่ช่วงฤดูฝน ส่งผลให้ความต้องการใช้ก๊าซฯ ลดลง ใน 3Q2562 รวมถึงราคาขายเฉลี่ยลดลง ตามราคาก๊าซฯ ที่ลดลง

ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ของ ปตท. มีรายได้จากการขายลดลง จากราคาขายเฉลี่ยลดลงตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิงปรับลดลง โดยราคา HDPE และ PP ลดลงร้อยละ 11.9 และ 5.1 ตามลำดับ ในขณะที่ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซฯ) เพิ่มขึ้นในทุกผลิตภัณฑ์ จาก 1,865,173 ตันใน 2Q2562 เป็น 1,986,379 ตันใน 3Q2562 หรือ เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.5 โดยเฉพาะผลิตภัณฑ์ Propane จากการที่ลูกค้ามีการปิดซ่อมบำรุงตามแผนใน 2Q2562

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ใน 3Q2562 มีจำนวน 18,100 ล้านบาท ลดลง 1,750 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.8 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 13,315 ล้านบาท ลดลง 1,902 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 12.5 โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ จากราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ลดลงมากกว่าต้นทุนก๊าซฯ ที่ลดลง รวมถึง ธุรกิจการจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ ตามปริมาณจำหน่ายก๊าซฯ ที่ลดลง และจากราคาขายอ้างอิงน้ำมันเตาของกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมที่ลดลง ในขณะที่ ธุรกิจ NGV มีผลขาดทุนขั้นต้นลดลง จากต้นทุนก๊าซฯ และปริมาณขายที่ลดลง รวมทั้งราคาขาย NGV สำหรับกลุ่มลูกค้า รถแท็กซี่ และรถโดยสารสาธารณะ ได้ทยอยปรับเป็นครั้งที่ 2 อีก 1 บาทต่อกิโลกรัม ตั้งแต่ 16 กันยายน 2562 ตามมติที่ประชุม กบง. เห็นชอบทยอยปรับขึ้นราคา NGV กับกลุ่มรถโดยสารสาธารณะครั้งละ 1 บาทต่อกก. ทุก 4 เดือน (ครั้งแรก 16 พ.ค. 2562)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2561

3Q2562 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 123,720 ล้านบาท ลดลง 4,067 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 3.2 จาก 3Q2561 โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ของ ปตท. จากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงตามราคาอ้างอิงในตลาดโลก โดยราคา HDPE และ PP ลดลง ร้อยละ 29.6 และ 15.8 ตามลำดับ อย่างไรก็ตาม ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้นจาก 1,842,005 ตัน ใน 3Q2561 เป็น 1,986,379 ตันใน 3Q2562 หรือร้อยละ 7.8 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ Propane และ Ethane ที่ใน 3Q2562 โรงแยกก๊าซฯ ไม่มีการปิดซ่อมบำรุงตามแผน ในขณะที่ 3Q2561 โรงแยกก๊าซฯ และลูกค้ามีการปิดซ่อมบำรุงตามแผน

ทั้งนี้ธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีรายได้เพิ่มขึ้น จากปริมาณจำหน่ายก๊าซฯ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) เพิ่มขึ้น 49 MMSCFD จาก 4,668 MMSCFD ใน 3Q2561 เป็น 4,717 MMSCFD ใน 3Q2562 หรือร้อยละ 1.0 โดยหลักจากลูกค้าโรงแยกก๊าซฯ เนื่องจากไม่มีการปิดซ่อมบำรุงในไตรมาสนี้ตามกล่าวข้างต้น และราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้น ตามราคาก๊าซฯ ที่สูงขึ้น

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ใน 3Q2562 มีจำนวน 18,100 ล้านบาท ลดลง 6,731 ล้านบาท หรือร้อยละ 27.1 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 13,315 ล้านบาท ลดลง 6,964 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 34.3 โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ที่มีกำไรขั้นต้นลดลง จากราคาขายเฉลี่ยลดลงตามที่กล่าวข้างต้น ประกอบกับต้นทุนก๊าซฯ ในอ่าวปรับเพิ่มขึ้น รวมถึง ธุรกิจจัดหาและจำหน่ายก๊าซฯ มีกำไรขั้นต้นลดลงจากกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมที่ลดลงจากราคาขายอ้างอิงราคาน้ำมันเตาปรับลดลง ในขณะที่ต้นทุนก๊าซฯ ปรับเพิ่มขึ้น ธุรกิจ NGV มีผลขาดทุนลดลง จากปริมาณขายลดลง และราคาขาย NGV สำหรับกลุ่มลูกค้า รถแท็กซี่ และรถโดยสารสาธารณะ ได้ทยอยปรับเพิ่มขึ้น ตามที่กล่าวข้างต้น

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนของปี 2562 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของ ปี 2561

9M2562 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 381,894 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 23,929 ล้านบาทหรือคิดเป็น ร้อยละ 6.7 โดยหลักจาก ธุรกิจจัดหาและจำหน่ายก๊าซฯ จากราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นตามราคา Pooled Price ที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งจากปริมาณจำหน่ายก๊าซฯ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) เพิ่มขึ้น 113 MMSCFD จาก 4,712 MMSCFD ใน 9M2561 เป็น 4,825 MMSCFD ใน 9M2562

ขณะที่ ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้จากการขายลดลง จากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงตามราคาอ้างอิงในตลาดโลก โดยราคา HDPE และ PP ลดลง ร้อยละ 24.1 และ 13.1 ตามลำดับ อย่างไรก็ตาม ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของโรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้นจาก 5,349,498 ตัน ใน 9M2561 เป็น 5,647,034 ตันใน 9M2562 หรือร้อยละ 5.6 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ LPG

EBITDA และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานของกลุ่มธุรกิจก๊าซ ใน 9M2562 มีจำนวน 55,898 ล้านบาท และ 41,865 ล้านบาท ลดลง 16,812 ล้านบาท และ 17,600 ล้านบาท ตามลำดับ โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซที่มีกำไรขั้นต้นลดลง จากราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ปรับลดลง และต้นทุนก๊าซในอ่าวที่เพิ่มสูงขึ้น และธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ ลดลง โดยหลักจากกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมที่ลดลงจากต้นทุนก๊าซปรับตัวสูงขึ้น ในขณะที่ ธุรกิจ NGV มีผลขาดทุนลดลง จากปริมาณขายลดลง และราคาขายได้ปรับเพิ่มขึ้นในกลุ่มลูกค้า รถแท็กซี่ และรถโดยสารสาธารณะ ตามมติที่ประชุม กบง. เห็นชอบทยอยปรับขึ้นราคา NGV กับกลุ่มรถโดยสารสาธารณะ ตั้งแต่วันที่ 16 พฤษภาคม 2561 ได้ปรับราคาขึ้น จาก 10.00 บาทต่อกิโลกรัม เป็น 10.62 บาทต่อกิโลกรัม และ ปรับเพิ่ม 2 ครั้งในเดือน พ.ค. และ ก.ย. 2562 ครั้งละ 1 บาทต่อ กก. เป็น 12.62 บาทต่อกิโลกรัม

อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานของบริษัทในกลุ่มธุรกิจก๊าซ ดีขึ้นจาก PTTLNG ที่รายได้ที่เพิ่มขึ้นจากการรับรู้รายได้ที่เพิ่มขึ้นของ LNG Terminal 1 ที่เต็มกำลังการผลิตที่ 10 ล้านตันต่อปี ตั้งแต่เดือนมกราคม 2562

กลุ่มธุรกิจถ่านหิน

	3Q2561	2Q2562	3Q2562	%เพิ่ม (ลด)		9M2561	9M2562	% เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ราคาอ้างอิง Newcastle (เหรียญสหรัฐ/ตัน)	117.5	79.9	68.2	(42.0%)	(14.6%)	108.3	81.3	(24.9%)
ราคาขายเฉลี่ย (เหรียญสหรัฐ/ตัน)	84.2	64.1	63.6	(24.5%)	(0.8%)	79.8	64.4	(19.3%)
ปริมาณขาย (ล้านตัน)	1.9	1.8	2.0	5.3%	11.1%	6.1	5.9	(3.3%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2562

ใน 3Q2562 ธุรกิจถ่านหินมีรายได้จากการขายจำนวน 4,081 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 352 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.4 เมื่อเทียบกับ 2Q2562 สาเหตุหลักมาจากปริมาณขายถ่านหินเพิ่มขึ้น 0.2 ล้านตัน หรือร้อยละ 11.1 จาก 1.8 ล้านตัน ใน 2Q2562 มาอยู่ที่ 2.0 ล้านตัน ใน 3Q2562 จากการเลื่อนแผนการขายของเดือน มิ.ย. เป็น ก.ค. 62 อย่างไรก็ตามราคาขายถ่านหินเฉลี่ยลดลง 0.5 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือร้อยละ 0.8 จาก 64.1 เหรียญสหรัฐต่อตัน มาอยู่ที่ 63.6 เหรียญสหรัฐต่อตัน ใน 3Q2562 ซึ่งเป็นไปตามราคาอ้างอิง Newcastle ที่ลดลงร้อยละ 14.6 ตามอุปสงค์ที่อ่อนตัวลงของทั้งภูมิภาคและการนำเข้าของจีนที่ลดลง

EBITDA ใน 3Q2562 มีจำนวน 975 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน 99 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.3 โดยหลักเป็นผลมาจากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นตามปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นจากที่กล่าวข้างต้น และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 3Q2562 อยู่ที่ 497 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 78 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2561

ใน 3Q2562 ธุรกิจถ่านหินมีรายได้จากการขายจำนวน 4,081 ล้านบาท ลดลง 1,261 ล้านบาท หรือร้อยละ 23.6 เมื่อเทียบกับ 3Q2561 สาเหตุหลักมาจากราคาขายถ่านหินเฉลี่ยลดลง 20.6 เหรียญสหรัฐต่อตัน หรือร้อยละ 24.5 จาก 84.2 เหรียญสหรัฐต่อตัน มาอยู่ที่ 63.6 เหรียญสหรัฐต่อตัน ใน 3Q2562 ซึ่งเป็นไปตามราคาอ้างอิง Newcastle ที่ลดลงร้อยละ 42.0 ตามอุปสงค์ที่อ่อนตัวลงจากภาวะเศรษฐกิจชะลอตัวและมีการใช้พลังงานทางเลือกอื่นมากขึ้นอีกด้วย แม้ว่าปริมาณขายถ่านหินเพิ่มขึ้น 0.1 ล้านตัน หรือร้อยละ 5.3 จาก 1.9 ล้านตัน ใน 3Q2561 มาอยู่ที่ 2.0 ล้านตัน ใน 3Q2562

EBITDA ใน 3Q2562 มีจำนวน 975 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาส 3 ปี 2561 จำนวน 903 ล้านบาท หรือร้อยละ 48.1 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นที่ลดลงตามราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงจากที่กล่าวข้างต้น และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 3Q2562 อยู่ที่ 497 ล้านบาท ลดลง 853 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่ลดลง

ผลการดำเนินงานในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2562 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2561

รายได้จากการขายใน 9M2562 มีจำนวน 12,026 ล้านบาท ลดลง 3,634 ล้านบาท หรือร้อยละ 23.2 สาเหตุหลักมาจากราคาขายถ่านหินเฉลี่ยลดลง 15.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน หรือร้อยละ 19.3 จาก 79.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ใน 9M2561 มาอยู่ที่ 64.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ใน 9M2562 จากผลของการบังคับใช้มาตรการกำหนดเพดานราคาขายถ่านหินสำหรับโรงไฟฟ้าในประเทศ อินโดนีเซียที่มีผลตั้งแต่วันที่ 1 เม.ย. 2561 เป็นต้นไป และตามราคาอ้างอิง Newcastle ที่ลดลงร้อยละ 24.9 รวมถึงปริมาณขายถ่านหินลดลง 0.2 ล้านตัน หรือร้อยละ 3.3 จาก 6.1 ล้านตัน ใน 9M2561 มาอยู่ที่ 5.9 ล้านตัน ใน 9M2562 ตามอุปสงค์ที่อ่อนตัวลงจากภาวะเศรษฐกิจชะลอตัว

EBITDA ใน 9M2562 มีจำนวน 3,060 ล้านบาท ลดลง 2,164 ล้านบาท หรือร้อยละ 41.4 จากกำไรขั้นต้นที่ลดลงตามราคาขายและปริมาณขายที่ลดลงจากที่กล่าวข้างต้น แม้ว่าต้นทุนขายปรับลดลง และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน 9M2562 มีจำนวน 1,294 ล้านบาท ลดลง 2,488 ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ตาม EBITDA ที่ลดลง รวมถึงจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น 324 ล้านบาท

อย่างไรก็ตาม ใน 9M2562 ได้รับคืนภาษีจากผลการชนะคดีในอดีต ขณะที่ ใน 9M2561 มีค่าใช้จ่ายภาษีสุทธิจากผลการแพ้คดี จึงทำให้ภาพรวมผลการดำเนินงานใน 9M/2562 ของกลุ่มธุรกิจถ่านหินปรับตัวดีขึ้น

2. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

กลุ่มธุรกิจน้ำมัน

	3Q2561	2Q2562	3Q2562	%เพิ่ม (ลด)		9M2561	9M2562	% เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ปริมาณขายเฉลี่ย (หน่วย: ล้านลิตร)	6,301	6,387	6,227	(1.2%)	(2.5%)	19,809	19,270	(2.7%)
ราคาเฉลี่ย (หน่วย: เหรียญสหรัฐฯต่อบาร์เรล)								
น้ำมันเบนซิน	85.8	74.9	72.8	(15.2%)	(2.8%)	82.6	71.6	(13.3%)
น้ำมันอากาศยาน	88.8	79.6	76.9	(13.4%)	(3.4%)	85.4	77.7	(9.0%)
น้ำมันดีเซล	88.7	79.7	76.5	(13.8%)	(4.0%)	84.7	77.5	(8.5%)
น้ำมันเตา	71.7	65.1	62.1	(13.4%)	(4.6%)	66.1	63.7	(3.6%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2562

ใน 3Q2562 กลุ่มธุรกิจน้ำมันมีรายได้จากการขายจำนวน 137,526 ล้านบาท ลดลง 11,442 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.7 จากราคาขายที่ปรับตัวลดลงในเกือบทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาน้ำมันในตลาดโลก รวมถึงปริมาณขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ในไตรมาสนี้ลดลง 160 ล้านลิตร หรือร้อยละ 2.5 จาก 6,387 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 441,459 บาร์เรลต่อวัน ใน 2Q2562 เป็น 6,227 ล้าน

ลิตรหรือเทียบเท่า 425,736 บาร์เรลต่อวัน ใน 3Q2562 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ดีเซล เนื่องจากเป็นช่วงฤดูฝน ในขณะที่ 2Q2562 เป็นช่วงฤดูการผลิต และท่องเที่ยว

EBITDA ใน 3Q2562 มีจำนวน 4,166 ล้านบาท ลดลงจาก 2Q2562 จำนวน 39 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.9 โดยหลักจากค่าใช้จ่ายขายและบริหารเพิ่มขึ้นจากค่าโฆษณาและส่งเสริมการขาย อย่างไรก็ตาม กำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นโดยหลักจากผลิตภัณฑ์เบนซิน รวมทั้งมีผลขาดทุนสต็อกน้ำมันใน 3Q2562 ลดลงเมื่อเทียบกับ 2Q2562 ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ใน 3Q2562 มีจำนวน 3,010 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสก่อนจำนวน 162 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.1 จากค่าเสื่อมราคาและตัดจำหน่ายที่เพิ่มขึ้นตามการขายจำนวนสถานีบริการน้ำมันที่เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2561

ใน 3Q2562 กลุ่มธุรกิจน้ำมันมีรายได้จากการขายจำนวน 137,526 ล้านบาท ลดลง 8,557 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.9 จากราคาขายที่ปรับตัวลดลงในเกือบทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาน้ำมันในตลาดโลก รวมถึงปริมาณขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ใน 3Q2562 ลดลง 74 ล้านลิตร หรือร้อยละ 1.2 จาก 6,301 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 430,817 บาร์เรลต่อวัน ใน 3Q2561 เป็น 6,227 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 425,736 บาร์เรลต่อวัน ใน 3Q2562 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ดีเซลที่ลดลงตามการปิดซ่อมบำรุงของโรงกลั่นในประเทศที่เพิ่มขึ้น และ LPG ที่ลดลงตามสภาพตลาดที่มีการแข่งขันสูงขึ้น แม้ว่าผลิตภัณฑ์เบนซินปรับเพิ่มขึ้นจากการขยายสถานีบริการน้ำมัน

EBITDA ใน 3Q2562 มีจำนวน 4,166 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 3Q2561 จำนวน 63 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.5 โดยหลักเป็นผลจากกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นในเกือบทุกผลิตภัณฑ์โดยเฉพาะผลิตภัณฑ์เบนซินและอากาศยานที่ดีขึ้น แม้ว่าขาดทุนจากสต็อกน้ำมันจะเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ EBITDA ของธุรกิจ non-oil เพิ่มขึ้นโดยหลักจากการขยายสาขาของธุรกิจ Cafe Amazon ในขณะที่ค่าใช้จ่ายขายและบริหารเพิ่มขึ้นโดยหลักจากค่าโฆษณาและค่าใช้จ่ายส่งเสริมการขายรวมทั้งค่าใช้จ่ายพนักงาน อีกทั้งค่าเสื่อมราคาและตัดจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น 309 ล้านบาท ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ใน 3Q2562 มีจำนวน 3,010 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสก่อน 246 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.6

ผลการดำเนินงานในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2562 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2561

ใน 9M2562 กลุ่มธุรกิจน้ำมันมีรายได้จากการขายจำนวน 432,377 ล้านบาท ลดลง 17,088 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.8 จากราคาขายที่ปรับตัวลดลงในเกือบทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาน้ำมันในตลาดโลก รวมถึงปริมาณขาย ที่ลดลง 539 ล้านลิตร หรือร้อยละ 2.7 จาก 19,809 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 456,407 บาร์เรลต่อวันใน 9M/2561 เป็น 19,270 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 443,975 บาร์เรลต่อวัน ใน 9M2562 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ LPG และดีเซล

EBITDA ใน 9M2562 มีจำนวน 14,100 ล้านบาท ลดลง 264 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.8 โดยหลักจากผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมันใน 9M2562 ขณะที่ช่วงเดียวกันของปีก่อนมีกำไรจากสต็อกน้ำมัน อย่างไรก็ตามกำไรขั้นต้นที่ไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมันดีขึ้นจากผลิตภัณฑ์ดีเซลตามสภาพตลาดใน 9M2561 ที่มีการแข่งขันสูง และผลิตภัณฑ์อากาศยานที่ดีขึ้นตามโครงสร้างสูตรราคาขายเฉลี่ยที่อ้างอิงราคาผลิตภัณฑ์ของเดือนก่อนหน้า (M-1) และ EBITDA ของธุรกิจ non-oil เพิ่มขึ้นโดยหลักจากการขยายสาขาของธุรกิจ

Cafe Amazon อย่างไรก็ตามค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารเพิ่มขึ้นตามการขยายตัวของสถานีบริการน้ำมัน และการขยายสาขาของธุรกิจ non-oil ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 9M2562 อยู่ที่ 10,901 ล้านบาท ลดลง 156 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.4 ตาม EBITDA ที่ลดลง

กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

หน่วย : ล้านลิตร	3Q2561	2Q2562	3Q2562	%เพิ่ม (ลด)		9M2561	9M2562	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ปริมาณขายเฉลี่ย	20,980	19,784	20,552	(2.0%)	3.9%	59,457	60,708	2.1%

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2562

ใน 3Q2562 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 259,215 ล้านบาท ลดลง 18,187 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.6 จาก 2Q2562 โดยรายได้ขายลดลงตามสถานการณ์ราคาน้ำมันที่ปรับลดลง แม้ว่า ปริมาณขายเพิ่มขึ้น 768 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 3.9 จาก 19,784 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,367,475 บาร์เรลต่อวันใน 2Q2562 เป็น 20,552 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,405,118 บาร์เรลต่อวันใน 3Q2562 โดยหลักจากปริมาณการค้าน้ำมันอากาศยาน (Jet A-1) เพิ่มขึ้นในแถบยุโรป รวมถึงผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีเพิ่มขึ้นไปยังประเทศจีนและสิงคโปร์ มากขึ้นใน 3Q2562 เนื่องจากใน 2Q2562 มีโรงปิโตรเคมีในประเทศปิดซ่อมบำรุง

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 3Q2562 จำนวน 646 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 283 ล้านบาท โดยหลักจากรับรู้กำไรจากมูลค่ายุติธรรมอนุพันธ์ทางการเงิน (Mark to market) และ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ในไตรมาสนี้ อยู่ที่ 619 ล้านบาท เพิ่มขึ้น จำนวน 283 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2561

ใน 3Q2562 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 259,215 ล้านบาท ลดลง 76,243 ล้านบาท หรือร้อยละ 22.7 จาก 3Q2561 โดยรายได้ขายลดลงตามสถานการณ์ราคาน้ำมันที่ปรับตัวลดลง และ ปริมาณขาย ลดลง 428 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 2 จาก 20,980 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,434,380 บาร์เรลต่อวันใน 3Q2561 เป็น 20,552 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,405,118 บาร์เรลต่อวันใน 3Q2562 โดยหลักจากปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบให้โรงกลั่นในประเทศลดลง เนื่องจากในไตรมาสนี้เป็นการปิดซ่อมบำรุงใหญ่ตามแผน และความกดดันจากสถานการณ์ทางการค้าระหว่าง สหรัฐฯ กับ จีน

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 3Q2562 จำนวน 646 ล้านบาท ลดลง 357 ล้านบาท โดยหลักจากกำไรของการขายคอนเดนเสทในประเทศลดลง และ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ในไตรมาสนี้ อยู่ที่ 619 ล้านบาท ลดลง จำนวน 376 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่ลดลง

ผลการดำเนินงานในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2562 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2561

ใน 9M2562 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ มีรายได้จากการขายจำนวน 805,825 ล้านบาท ลดลง 101,804 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.2 โดยรายได้ขายลดลงตามสถานการณ์ราคาน้ำมันที่ปรับลดลง แม้ว่า ปริมาณขายเพิ่มขึ้น 1,251 ล้านลิตรหรือร้อยละ 2.1 จาก 59,457 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,369,917 บาร์เรลต่อวันใน 9M2561 เป็น 60,708 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,398,717

บาร์เรลต่อวันใน 9M2562 โดยหลักจากปริมาณการค้าน้ำมันดิบและคอนเดนเสท (Out-Out Trading) ที่เพิ่มขึ้น จากการขยายฐานการค้าในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ และสหรัฐอเมริกาที่เพิ่มขึ้น รวมทั้ง ธุรกรรมการค้า LNG (Out-Out Trading)

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 9M2562 จำนวน 1,622 ล้านบาท ลดลง 2,898 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 64.1 โดยหลักจากกำไรของการขายคอนเดนเสทในประเทศที่ลดลง จากส่วนต่างราคาซื้อและขายที่แคบลง โดย 9M2562 คอนเดนเสทอยู่ในสภาวะอุปทานล้นตลาด จากการที่มี Competitive Substitutions (U.S. Light Crude และ Naphtha) เข้ามาในตลาดในปริมาณมาก และ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ใน 9M2562 ลดลง มาอยู่ที่ 1,541 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 65.7 ตาม EBITDA ที่ลดลง

กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น

หน่วย: เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล	3Q2561	2Q2562	3Q2562	%เพิ่ม (ลด)		9M2561	9M2562	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
Market GRM	4.74	2.44	3.60	(24.1%)	47.5%	4.76	2.82	(40.8%)
Inventory gain (loss) excl. NRV	1.06	0.02	(1.71)	<(100.0%)	<(100.0%)	1.58	0.00*	(100.0%)
Accounting GRM	5.79	2.82	1.68	(71.0%)	(40.4%)	6.34	2.85	(55.0%)
Refinery Utilization rate (%)	104.6%	98.1%	95.3%	(8.9%)	(2.9%)	104.1%	99.5%	(4.4%)

*Inventory gain (loss) excl. NRV ของ 9M2562 เท่ากับ 0.00205

หน่วย: เหรียญสหรัฐต่อตัน	3Q2561	2Q2562	3Q2562	%เพิ่ม (ลด)		9M2561	9M2562	%เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
โอเลฟินส์								
Naphtha (MOPJ)	667	541	494	(25.9%)	(8.7%)	630	518	(17.8%)
HDPE	1,350	1,080	951	(29.6%)	(11.9%)	1,371	1,041	(24.1%)
HDPE – Naphtha	683	539	457	(33.1%)	(15.2%)	741	523	(29.4%)
LLDPE	1,170	1,017	916	(21.7%)	(9.9%)	1,208	990	(18.0%)
LLDPE - Naphtha	503	476	422	(16.1%)	(11.3%)	578	472	(18.3%)
PP	1,288	1,143	1,085	(15.8%)	(5.1%)	1,287	1,118	(13.1%)
PP - Naphtha	621	602	591	(4.8%)	(1.8%)	657	600	(8.7%)
อะโรเมติกส์								
Condensate	642	573	524	(18.4%)	(8.6%)	615	543	(11.7%)
PX (TW)	1,180	909	813	(31.1%)	(10.6%)	1,042	934	(10.4%)
PX (TW) – Condensate	537	336	292	(45.6%)	(13.1%)	428	391	(8.6%)
BZ	856	625	679	(20.7%)	8.6%	863	631	(26.9%)
BZ – Condensate	214	52	155	(27.6%)	>100.0%	248	88	(64.5%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2562

ใน 3Q2562 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น มีรายได้จากการขายจำนวน 238,271 ล้านบาท ลดลง 13,241 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 5.3 โดยหลักจากธุรกิจการกลั่นที่มีรายได้ขายลดลงตามปริมาณขายที่ลดลง เนื่องจาก TOP มีการหยุดซ่อมบำรุงใหญ่ตามแผนของหน่วยกลั่นน้ำมันดิบหน่วยที่ 3 (Crude Distillation Unit – 3 : CDU-3) และ IRPC มีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงกลั่นน้ำมัน (ADU1) ใน 3Q2562 ส่งผลให้อัตราการใช้กำลังการกลั่นของกลุ่มในไตรมาสนี้ลดลงจากร้อยละ 98.1 ใน 2Q2562 เป็นร้อยละ 95.3 ใน 3Q2562 นอกจากนี้ ราคาเฉลี่ยผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปได้ปรับลดลงทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับตัวลงเมื่อเทียบกับ

ไตรมาสก่อน เนื่องจากสภาพเศรษฐกิจที่ชะลอตัว ซึ่งเป็นผลกระทบมาจากสงครามการค้าระหว่างประเทศสหรัฐฯ และประเทศจีนที่ยังคงยืดเยื้อ รวมถึงความกังวลต่อความต้องการใช้น้ำมันดิบที่คาดว่าจะลดลงอย่างต่อเนื่องจนถึงปี 2563 แม้ว่าจะมีการขยายเวลาการปรับลดกำลังการผลิตของผู้ผลิตทั้งในและนอกกลุ่มโอเปกไปถึงเดือนมีนาคม 2563

ในส่วนของธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้โดยรวมปรับลดลงเช่นกัน สาเหตุหลักจากรายได้ของกลุ่มโอเลฟินส์ที่ปรับลดลงตามราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ลดลงตามความต้องการผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีที่ชะลอตัวลงจากประเด็นสงครามทางการค้าระหว่างประเทศสหรัฐฯ และประเทศจีน แม้ปริมาณขายโดยรวมจะเพิ่มขึ้น ในขณะที่รายได้จากกลุ่มอะโรมาติกส์ปรับเพิ่มขึ้นจากทั้งปัจจัยทางด้านราคาและปริมาณ โดยราคาผลิตภัณฑ์ BZ ในไตรมาสนี้ปรับสูงขึ้น ซึ่งเป็นผลจากความต้องการผลิตภัณฑ์ปลายน้ำของผลิตภัณฑ์สไตรีนโมโนเมอร์ยังอยู่ในระดับสูง และการลดระดับสินค้าคงเหลือของ BZ ในประเทศจีน รวมถึงอุปทาน BZ ในภูมิภาคเอเชียที่ลดลงจากการส่งออกไปภูมิภาคอเมริกาเหนือ อีกทั้งปริมาณขายโดยรวมเพิ่มขึ้น โดยหลักจากการกลับมาผลิตเต็มกำลังของโรงอะโรมาติกส์หน่วยที่ 1 ของ GC ใน 3Q2562 (ปิดซ่อมบำรุงหน่วยผลิตอะโรมาติกส์ตามแผนใน 2Q2562) แม้ว่าจะมีการหยุดซ่อมบำรุงใหญ่ตามแผนของหน่วยผลิตสารอะโรมาติกส์ (Aromatics Complex) ของ TOP ตั้งแต่มิถุนายน ถึงปลายเดือนกรกฎาคม 2562

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 3Q2562 มีจำนวน 8,570 ล้านบาท ลดลง 41 ล้านบาท จาก 2Q2562 และใน 3Q2562 มีขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงาน 227 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 126 ล้านบาท จาก 2Q2562 โดยมีสาเหตุดังนี้

- ผลการดำเนินงานของธุรกิจการกลั่นที่ไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมันปรับเพิ่มขึ้น จากส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปกับน้ำมันดิบที่ปรับสูงขึ้นทุกผลิตภัณฑ์ ส่งผลให้กำไรขั้นต้นจากการกลั่นซึ่งไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมัน (Market GRM) ปรับเพิ่มขึ้นจาก 2.44 US\$/BBL ใน 2Q2562 เป็น 3.60 US\$/BBL อย่างไรก็ตามใน 3Q2562 มีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน 1.71 US\$/BBL ในขณะที่มีกำไรจากสต็อกน้ำมัน 0.02 US\$/BBL ใน 2Q2562 ทำให้ค่าการกลั่นทางบัญชี (Accounting GRM) ปรับลดลงจาก 2.82 US\$/BBL ใน 2Q2562 เป็น 1.68 US\$/BBL ส่งผลให้ผลการดำเนินงานของธุรกิจการกลั่นโดยรวมปรับลดลง
- ผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีในภาพรวมปรับเพิ่มขึ้น โดยหลักจากผลการดำเนินงานของกลุ่มอะโรมาติกส์ที่เพิ่มขึ้นซึ่งมีสาเหตุหลักจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ BZ กับคอนเดนเสทที่ปรับสูงขึ้นมากกว่าร้อยละ 100 แม้ว่าส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ PX กับคอนเดนเสทจะปรับลดลงร้อยละ 13.1 ตามอุปทานที่เพิ่มขึ้นของโรงผลิตสารอะโรมาติกส์แห่งใหม่ในประเทศจีน อีกทั้งปริมาณขายก็เพิ่มขึ้นตามการกลับมาผลิตเต็มกำลังของโรงผลิตสารอะโรมาติกส์ของ GC ตามที่กล่าวข้างต้น ในขณะที่ผลการดำเนินงานของกลุ่มโอเลฟินส์ปรับลดลงตามราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับลดลงประมาณร้อยละ 5 – 12

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2561

ใน 3Q2562 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น มีรายได้จากการขายจำนวน 238,271 ล้านบาท ลดลง 59,084 ล้านบาท หรือร้อยละ 19.9 โดยหลักจากธุรกิจการกลั่นที่มีรายได้ขายลดลงตามปริมาณขายที่ลดลง จากการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของกลุ่มโรงกลั่นใน 3Q2562 ตามที่กล่าวข้างต้น รวมถึงการปรับตัวลดลงของราคาเฉลี่ยผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับตัวลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยอัตราการใช้กำลังการกลั่นของกลุ่มในไตรมาสนี้ลดลงจากร้อยละ 104.6 ใน 3Q2561 เป็นร้อยละ 95.3 ใน 3Q2562

ในส่วนของธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้โดยรวมปรับลดลงเช่นกัน จากรายได้จากกลุ่มอะโรเมติกส์ที่ปรับลดลงทั้งจากราคาขายผลิตภัณฑ์และปริมาณขายโดยรวมที่ลดลง โดยราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับลดทั้ง PX และ BZ ตามอุปทานที่ล้นตลาดจากการเปิดดำเนินการของโรงผลิตสารอะโรเมติกส์ในประเทศจีน ขณะที่ปริมาณขายโดยรวมลดลงโดยมีสาเหตุหลักมาจากการหยุดซ่อมบำรุงใหญ่ตามแผนของ Aromatics Complex ของ TOP ในส่วนของรายได้ของกลุ่มโอเลฟินส์ก็ปรับลดลงตามราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ลดลงจากแรงกดดันของสงครามการค้า แม้ว่าปริมาณขายโดยรวมจะเพิ่มขึ้น

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 3Q2562 มีจำนวน 8,570 ล้านบาท ลดลง 22,023 ล้านบาท จาก 3Q2561 และใน 3Q2562 มีขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงาน 227 ล้านบาท ในขณะที่มีกำไรจากการดำเนินงานใน 3Q2561 จำนวน 21,881 ล้านบาท โดยมีสาเหตุดังนี้

- ผลการดำเนินงานของธุรกิจการกลั่นที่ไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมันปรับลดลง จาก Crude Premium ที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้กำไรขั้นต้นจากการกลั่นซึ่งไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมัน (Market GRM) ปรับลดลงจาก 4.74 US\$/BBL ใน 3Q2561 เป็น 3.60 US\$/BBL อีกทั้งใน 3Q2562 มีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน 1.71 US\$/BBL ในขณะที่มีกำไรจากสต็อกน้ำมัน 1.06 US\$/BBL ใน 3Q2561 ทำให้ค่าการกลั่นทางบัญชี (Accounting GRM) ปรับลดลงจาก 5.79 US\$/BBL ใน 3Q2561 เป็น 1.68 US\$/BBL ส่งผลให้การดำเนินงานของธุรกิจการกลั่นโดยรวมปรับลดลงมาก
- ผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีในภาพรวมปรับลดลงมากเช่นกัน โดยผลการดำเนินงานของกลุ่มโอเลฟินส์ปรับลดลงตามราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับลดลงประมาณร้อยละ 15 – 30 ในขณะที่ผลการดำเนินงานของกลุ่มอะโรเมติกส์ก็ลดลงตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับคอนเดนเสทที่ปรับลดลงทั้ง PX และ BZ ร้อยละ 45.6 และร้อยละ 27.6 ตามลำดับตามราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ลดลง

ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2562 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2561

ใน 9M2562 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น มีรายได้จากการขายจำนวน 744,462 ล้านบาท ลดลง 102,486 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.1 โดยหลักจากธุรกิจการกลั่นที่มีรายได้ขายลดลงตามราคาเฉลี่ยผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปทุกผลิตภัณฑ์ที่ปรับลงตามราคาน้ำมันดิบ โดยเฉพาะน้ำมันเบนซินที่ราคาลดลงอย่างมาก เนื่องจากอุปทานล้นตลาดในช่วงต้นปี 2562 รวมถึงปริมาณขายที่ลดลงโดยอัตราการใช้กำลังการกลั่นของกลุ่มลดลงจากร้อยละ 104.1 เป็นร้อยละ 99.5 จากการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของทั้งกลุ่มโรงกลั่นที่มากกว่าช่วงเดียวกันของปีก่อน

ในส่วนของรายได้จากธุรกิจปิโตรเคมีโดยรวมลดลง สาเหตุหลักจากรายได้ของกลุ่มอะโรเมติกส์ที่ลดลงตามราคาผลิตภัณฑ์ BZ ที่ปรับตัวลดลงอย่างมากจากอุปทานที่ล้นตลาด ขณะที่ราคาผลิตภัณฑ์ PX ปรับลดลงเช่นกัน จากการเปิดดำเนินการผลิตของโรงอะโรเมติกส์แห่งใหม่ในจีน นอกจากนี้ ปริมาณขายโดยรวมลดลง เนื่องมาจากการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนของ IRPC GC และ TOP ใน 9M2562 ที่มากกว่าช่วงเดียวกันของปีก่อน สำหรับรายได้จากกลุ่มโอเลฟินส์ก็ปรับตัวลดลงตามราคาผลิตภัณฑ์ซึ่งได้รับแรงกดดันจากสงครามการค้าระหว่างประเทศสหรัฐฯ และประเทศจีน รวมถึงแนวโน้มการชะลอตัวของเศรษฐกิจโลก แม้ว่าปริมาณขายจะเพิ่มขึ้นจากการผลิตเต็มกำลังของโรงงาน LLDPE แห่งที่ 2 ของ GC ในปีนี้

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น มีจำนวนรวม 38,101 ล้านบาท ลดลง 55,883 ล้านบาท และมีกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน จำนวน 11,701 ล้านบาท ลดลง 56,405 ล้านบาท โดยมีสาเหตุดังนี้

- ผลการดำเนินงานของธุรกิจการกลั่นไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมันปรับตัวลดลงจาก Market GRM ที่ลดลงตามส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปกับน้ำมันดิบที่ลดลงในเกือบทุกผลิตภัณฑ์ โดยเฉพาะส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซินที่ลดลงอย่างมากเนื่องจากอุปทานล้นตลาดในช่วงต้นปี 2562 แม้ว่าส่วนต่างราคาน้ำมันเตาในช่วง 9M2562 เพิ่มขึ้นจากอุปทานที่เริ่มตึงตัวจากการที่โรงกลั่นบางส่วนเปลี่ยนไปผลิตน้ำมันเตากำมะถันต่ำแทน ในขณะที่ยังคงมีอุปสงค์ของน้ำมันเตากำมะถันสูงอยู่ นอกจากนี้ กำไรจากสต็อกน้ำมันลดลง 1.58 US\$/BBL เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ส่งผลให้ Accounting GRM ลดลงจาก 6.34 US\$/BBL เป็น 2.85 US\$/BBL ใน 9M2562 จึงเป็นผลให้การดำเนินงานของธุรกิจการกลั่นโดยรวมปรับตัวลดลงมาก
- ผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีในภาพรวมปรับตัวลดลง โดยหลักจากผลการดำเนินงานของกลุ่มโพลีเอทิลีนที่ลดลงจากราคาผลิตภัณฑ์ที่ลดลงอย่างมากจากประเด็นสงครามการค้า (HDPE ร้อยละ -29.4, LLDPE ร้อยละ -18.3, PP ร้อยละ -8.7) รวมถึงผลการดำเนินงานของกลุ่มอะโรมาติกส์ที่ลดลงจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ BZ กับวัตถุดิบที่ปรับตัวลดลงร้อยละ 64.5 และส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ PX กับวัตถุดิบปรับตัวลดลงร้อยละ 8.6 จากอุปทานในจีนที่สูงขึ้น

กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรม

หน่วย: GWh	3Q2561	2Q2562	3Q2562	%เพิ่ม (ลด)		9M2561	9M2562	% เพิ่ม (ลด)
				YoY	QoQ			
ปริมาณขายไฟฟ้า (รวม)	1,545	5,352	5,155	>100%	(3.7%)	4,263	12,652	>100%
ปริมาณขายไฟฟ้า (GPSC)	1,545	1,519	1,135	(26.5%)	(25.3%)	4,263	3,998	(6.2%)
ปริมาณขายไฟฟ้า (GLOW)	n.a.	3,833	4,020	>100%	4.9%	n.a.	8,654	>100%
ปริมาณขายไอน้ำ (รวม)	1,585	3,531	3,721	>100%	5.4%	4,936	9,213	86.6%
ปริมาณขายไอน้ำ (GPSC)	1,585	1,628	1,684	6.2%	3.4%	4,936	4,899	(0.7%)
ปริมาณขายไอน้ำ (GLOW)	n.a.	1,903	2,037	>100%	7.0%	n.a.	4,314	>100%

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2562

กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมใน 3Q2562 มีรายได้จากการขายจำนวน 20,685 ล้านบาท ลดลง 941 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.4 โดยหลักจาก GPSC สาเหตุหลักมาจากการปรับตัวตามปัจจัยของฤดูกาล โดยกฟผ. เรียกเก็บไฟฟ้าลดลง จากทั้งโรงไฟฟ้าศรีราชาและ และโรงไฟฟ้าห้วยเหาะ รวมถึงรายได้ค่าความพร้อมจ่ายลดลงจากโรงไฟฟ้าเกิดไค-วัน เนื่องจากอัตราค่าความผันแปรตามฤดูกาล (Weight Factor) ที่ลดลง

EBITDA ใน 3Q2562 มีจำนวน 5,105 ล้านบาท ลดลง 696 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.0 โดยหลักจาก GPSC จากกำไรขั้นต้นที่ลดลงตามรายได้ขายที่ลดลงจากที่กล่าวข้างต้น แม้ว่าค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารปรับตัวลดลงจากค่าจ้างที่ปรึกษาและค่าใช้จ่ายในการพัฒนาธุรกิจปรับตัวลดลง ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 3Q2562 มีจำนวน 2,676 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสก่อน 422 ล้านบาท หรือร้อยละ 13.6 ตาม EBITDA ที่ลดลง รวมถึงมีต้นทุนทางการเงินจากการเข้าซื้อ GLOW เพิ่มขึ้นทำให้ผลการดำเนินงานโดยรวมลดลง

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2561

กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมใน 3Q2562 มีรายได้จากการขายจำนวน 20,685 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 12,602 ล้านบาท มากกว่าร้อยละ 100 โดยหลักจาก GPSC ที่มีการรับรู้รายได้ของ GLOW ตั้งแต่ มีนาคม 2562

EBITDA ใน 3Q2562 มีจำนวน 5,105 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,743 ล้านบาท มากกว่าร้อยละ 100 โดยหลัก จากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นจากการเข้าซื้อ GLOW แม้ว่าจะมีการรับรู้ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารของ GLOW เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 3Q2562 มีจำนวน 2,676 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,295 ล้านบาท หรือร้อยละ 93.8 ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้นแม้ว่าค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 1,448 ล้านบาท จากการเข้าซื้อ GLOW อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานโดยรวมลดลงจากต้นทุนทางการเงินในการเข้าซื้อ GLOW

ผลการดำเนินงานในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2562 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2561

ใน 9M2562 กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมมีรายได้จากการขายจำนวน 52,750 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้น 29,899 ล้านบาท มากกว่าร้อยละ 100 โดยหลักจากผลการดำเนินงานของ GPSC ที่ดีขึ้น จากการเข้าซื้อ GLOW ใน 9M2562 แม้จะรายได้ค่าความพร้อมจ่ายและรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้าจะลดลงจากโรงไฟฟ้าศรีราชา ตามแผนการสั่งเดินเครื่องของ กฟผ.

EBITDA ใน 9M2562 มีจำนวน 13,602 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้น 7,118 ล้านบาท มากกว่าร้อยละ 100 โดยหลัก จากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นจากการเข้าซื้อ GLOW แม้จะค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารปรับตัวสูงขึ้นจากการเข้าซื้อ GLOW และค่าใช้จ่ายพนักงาน ค่าจ้างที่ปรึกษา รวมถึงการรับรู้ค่าชดเชยตามพ.ร.บ.คุ้มครองแรงงานฉบับใหม่ ทั้งนี้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 9M2562 มีจำนวน 7,251 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน 3,620 ล้านบาท มากกว่าร้อยละ 100 ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้นแม้ว่าค่าเสื่อมราคาและตัดจำหน่ายสูงขึ้นจำนวน 3,498 ล้านบาทจากการเข้าซื้อ GLOW อย่างไรก็ตามผลการดำเนินงานโดยรวมลดลงเนื่องจากต้นทุนทางการเงิน เพิ่มขึ้น 3,565 ล้านบาท โดยหลักจากการเข้าซื้อ GLOW

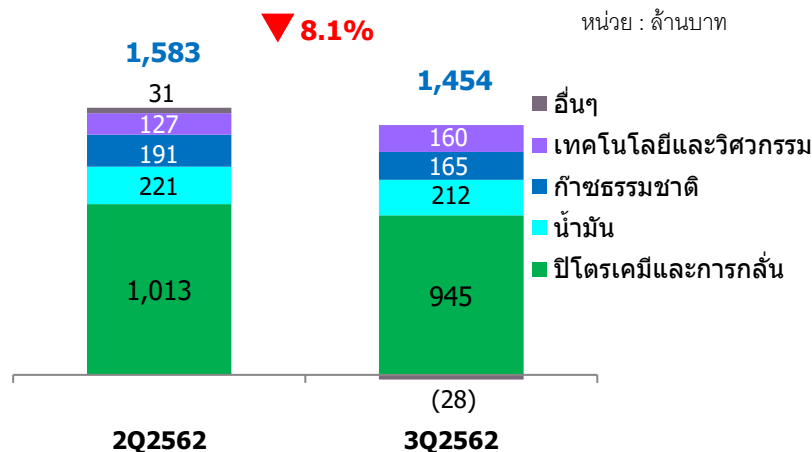
ภาพรวมผลการดำเนินงานของปตท.และบริษัทย่อย

ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2562

ใน 3Q2562 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 538,437 ล้านบาท ลดลงจาก 2Q2562 จำนวน 31,885 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.6 โดยหลักมาจากรายได้จากการขายลดลงจากกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ (จากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงตามราคาน้ำมันดิบ) กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น (จากราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีส่วนใหญ่ที่ลดลง) และกลุ่มธุรกิจน้ำมัน (จากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลง) และกลุ่มธุรกิจก๊าซ (จากปริมาณขายเฉลี่ยและราคาขายเฉลี่ยที่ลดลง)

EBITDA ใน 3Q2562 มีจำนวน 67,697 ล้านบาท ลดลง 6,107 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.3 โดยหลักจากธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมปรับลดลงจากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลง แม้ปริมาณขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้น และมีค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมที่เพิ่มขึ้นจากการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจในประเทศพม่า เช่นเดียวกับผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติที่ลดลงจากไตรมาสก่อน โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซ ตามราคาขายอ้างอิงราคาปิโตรเคมีที่ปรับลดลง และ ธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ ตามปริมาณขายก๊าซและราคาขายที่อ้างอิงราคาน้ำมันเตาลดลง ทำให้กำไรขั้นต้นที่ลดลง และกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมที่ปรับตัวลดลงตามปัจจัยของฤดูกาล

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ใน 3Q2562 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 1,454 ล้านบาท ลดลง 129 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 8.1 ส่วนใหญ่มาจากการดำเนินงานของการร่วมค้าในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นที่ลดลง โดยหลักจาก HMC ตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของ PP ที่ลดลง

กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนลดลง 2,051 ล้านบาทจาก 4,908 ล้านบาท ใน 2Q2562 เป็น 2,857 ล้านบาท ใน 3Q2562 โดยหลักมาจากการกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการแปลงค่าเงินยูโรและเงินดอลลาร์สหรัฐที่ลดลง ของ ปตท. TOP และ GC จากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นน้อยกว่าไตรมาสก่อน (3Q2562 เงินบาทแข็งค่า 0.15 บาทต่อเหรียญสหรัฐ, 2Q2562 เงินบาทแข็งค่า 1.06 บาทต่อเหรียญสหรัฐ)

ใน 3Q2562 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) จากการรับรู้ค่าใช้จ่ายชดเชยพนักงานเพิ่มเติมของ ปตท. จำนวน 1,069 ล้านบาท ในขณะที่ 2Q2562 มีการรับรู้ค่าชดเชยเพิ่มเติมตามพ.ร.บ.คุ้มครองแรงงานของบริษัทในเครือ

จำนวน 3,088 ล้านบาท แม้ว่ามียรายได้ค่าปรับจากการรับประกันผลงานก่อสร้างของโครงการ UHV (Warranty Claim) ของ IRPC จำนวน 271 ล้านบาท

ภาษีเงินได้ใน 3Q2562 จำนวน 8,777 ล้านบาท ลดลง 1,053 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.7 จาก 9,830 ล้านบาท ใน 2Q2562 โดยหลักมาจากภาษีเงินได้ที่ลดลงของ ปตท. ตามผลการดำเนินงานที่ลดลง

ดังนั้น กำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัทย่อยในไตรมาสนี้มีจำนวน 20,255 ล้านบาท ลดลง 5,683 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 21.9 จาก 2Q2562 ที่มีกำไรสุทธิ จำนวน 25,938 ล้านบาท

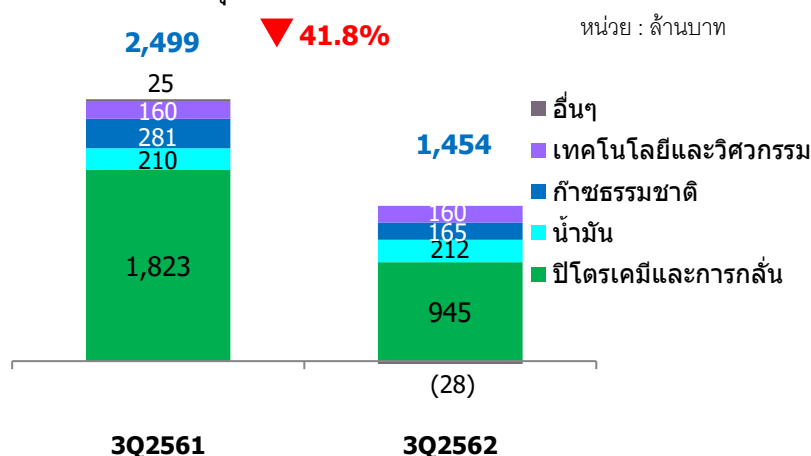
ผลการดำเนินงานไตรมาส 3 ปี 2562 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2561

ใน 3Q2562 ปตท. และบริษัทย่อยมียาได้จากการขายจำนวน 538,437 ล้านบาท ลดลงจาก 3Q2561 จำนวน 68,542 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.3 โดยหลักมาจากกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ (จากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงตามราคาน้ำมันดิบ) กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมียาได้โดยรวมลดลง (จากราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีที่ลดลง รวมถึงปริมาณขายที่ลดลง) ในขณะที่กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมมียาได้จากการขายเพิ่มขึ้น (GPSC เข้าซื้อ GLOW)

ใน 3Q2562 EBITDA มีจำนวน 67,697 ล้านบาท ลดลง 28,441 ล้านบาท หรือร้อยละ 29.6 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น เนื่องจากมีขาดทุนจากสต็อกน้ำมันใน 3Q2562 จำนวนประมาณ 2,200 ล้านบาท ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับลดลง ขณะที่ใน 3Q2561 มีกำไรจากสต็อกน้ำมันจำนวนประมาณ 3,000 ล้านบาท อีกทั้งกำไรขั้นต้นจากการกลั่นซึ่งไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมัน (Market GRM) ลดลงตามต้นทุนวัตถุดิบเพิ่มขึ้นจาก crude premium แม้ว่าส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปกับน้ำมันดิบเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีทั้งสายโพลีเอทิลีนและอะโรมาติกส์ลดลง ประกอบกับการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติที่ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซ ตามราคาขายอ้างอิงราคาปิโตรเคมีที่ปรับลดลง และธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ ตามราคาขายอ้างอิงราคาน้ำมันเตาที่ลดลง อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมที่ปรับตัวดีขึ้น โดยหลักจากการรับรู้ผลการดำเนินงานของ GLOW ใน 3Q2562 ตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม 2562

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายจำนวน 33,479 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,424 ล้านบาท หรือร้อยละ 4.4 จาก 32,055 ล้านบาท ใน 3Q2561 โดยหลักจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายของ GLOW ที่ GPSC ได้เข้าซื้อในเดือน มีนาคม 2562

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ใน 3Q2562 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 1,454 ล้านบาท ลดลง 1,045 ล้านบาท หรือ ลดลงร้อยละ 41.8 จาก 2,499 ล้านบาท ใน 3Q2561 ส่วนใหญ่มาจากผลการดำเนินงานของการร่วมค้าในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นที่ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยหลักลดลงจาก PTTAC ที่ผลการดำเนินงานปรับลดลงตามส่วนต่างราคามลทินภัณฑ์กับวัตถุดิบของผลิตภัณฑ์อะคริไลโนไทรล์ (AN) และ เมทิลเมทาคริเลต (MMA) ที่ลดลง และ HMC ตามราคาขาย PP และเงินปันผลรับที่ลดลง

ใน 3Q2562 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) จากค่าใช้จ่ายชดเชยพนักงานของ ปตท. จำนวน 1,069 ล้านบาท ตามที่ได้กล่าวข้างต้น ในขณะที่ 3Q2561 มีการรับรู้ผลขาดทุนจากการขายสินทรัพย์ แหล่งมอหนารวา ของ PTTEP จำนวน 1,208 ล้านบาท

ภาษีเงินได้ใน 3Q2562 จำนวน 8,777 ล้านบาท ลดลง 8,718 ล้านบาท หรือร้อยละ 49.8 จาก 17,495 ล้านบาท ใน 3Q2561 โดยหลักมาจากภาษีเงินได้ที่ลดลงของ ปตท. เนื่องจากใน 3Q2561 มีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สุทธิที่เกี่ยวข้องกับการปรับโครงสร้างหน่วยธุรกิจน้ำมัน จำนวน 6,033 ล้านบาท และจากผลการดำเนินงานโดยรวมของกลุ่ม ปตท. ที่ลดลง

ดังนั้น กำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัทย่อยในไตรมาสนี้มีจำนวน 20,255 ล้านบาท ลดลง 10,074 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 33.2 จาก 3Q2561 ที่มีกำไรสุทธิ จำนวน 30,329 ล้านบาท

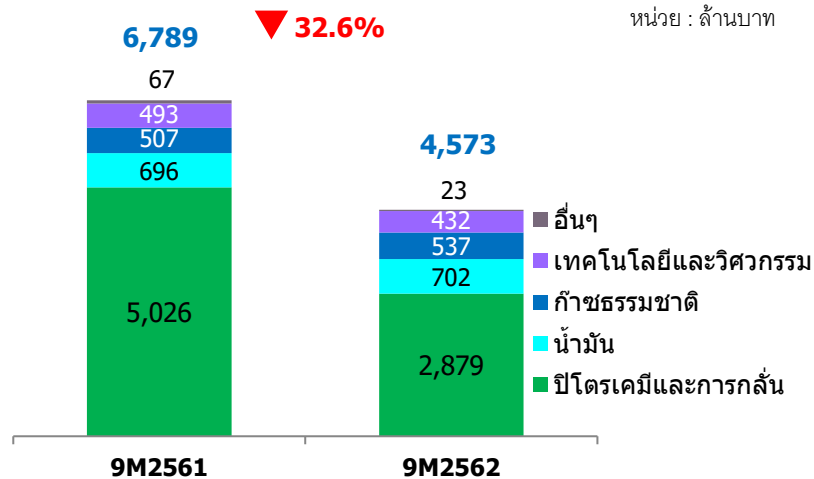
ผลการดำเนินงาน 9 เดือนแรกของปี 2562 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2561

ใน 9M2562 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 1,659,633 ล้านบาท ลดลง 59,105 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.4 จาก 9M2561 โดยหลักลดลงจากธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น ธุรกิจการค้าน้ำมันระหว่างประเทศ และธุรกิจน้ำมันลดลง จากราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและปิโตรเคมีที่ลดลงตามราคาน้ำมันดิบ แม้ว่าจะมีรายได้ขายเพิ่มขึ้นจากกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรม (GPSC เข้าซื้อ GLOW) กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ (ราคาขายก๊าซและปริมาณขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น) และธุรกิจสำรวจและผลิตฯ (จากปริมาณขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจากการเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนเพิ่มในโครงการบงกชและจากการเข้าซื้อ Murphy Oil Corporation (Murphy) ในประเทศมาเลเซีย เมื่อเดือนก.ค. 2562 และราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นเล็กน้อย)

ใน 9M2562 EBITDA จำนวน 222,024 ล้านบาท ลดลง 64,929 ล้านบาท หรือร้อยละ 22.6 จาก 286,953 ล้านบาท ใน 9M2561 สาเหตุหลักจากผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นปรับลดลงตามส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปกับน้ำมันดิบที่ลดลงในเกือบทุกผลิตภัณฑ์ โดยเฉพาะน้ำมันเบนซินและน้ำมันอากาศยาน รวมถึงกำไรจากสต็อกน้ำมันที่ปรับลดลง จากประมาณ 13,000 ล้านบาทใน 9M2561 เป็นประมาณ 1,500 ล้านบาท ใน 9M2562 ซึ่งเป็นผลจากราคาน้ำมันดิบใน 9M2561 ที่อยู่ในระดับสูงกว่า 9M2562 และส่วนต่างราคามลทินภัณฑ์กับวัตถุดิบของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีนและอะโรเมติกส์ลดลงโดยเฉพาะ PE และ BZ เช่นเดียวกับกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติที่มีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซ ตามกำไรขั้นต้นที่ลดลงจากราคาขายตามราคาอ้างอิงปิโตรเคมีที่ปรับลดลงมาก ในขณะที่ต้นทุนก๊าซ ปรับสูงขึ้น อย่างไรก็ตามผลการดำเนินงานของธุรกิจสำรวจและผลิตฯ ปรับเพิ่มขึ้นตามรายได้ขายที่เพิ่มขึ้นตามกล่าวข้างต้น และธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมที่มีผลการดำเนินงานดีขึ้น โดยหลักจากการเข้าซื้อ GLOW ของ GPSC ตั้งแต่เดือนมีนาคม 2562

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย ใน 9M2562 มีจำนวน 97,390 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 6,516 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.2 จาก 90,874 ล้านบาท ใน 9M2561 โดยหลักจากธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมจากการเข้าซื้อ GLOW ของ GPSC และธุรกิจสำรวจและผลิตฯ จากการเข้าซื้อสัดส่วนลงทุนเพิ่มในโครงการบงกช (เพิ่มร้อยละ 22.2) และโครงการ Murphy ในประเทศมาเลเซีย

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ใน 9M2562 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 4,573 ล้านบาท ลดลง 2,216 ล้านบาท หรือร้อยละ 32.6 จาก 6,789 ล้านบาท ใน 9M2561 โดยหลักลดลงจาก PTTAC ที่ผลการดำเนินงานปรับลดลงตามส่วนต่างราคาคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของผลิตภัณฑ์อะครีโลไนไตรล์ (AN) และเมทิลเมทาครีเลต (MMA) ที่ลดลง รวมถึงผลการดำเนินงานที่ลดลงของ HMC จากเงินปันผลรับและส่วนต่างราคาคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของ PP ที่ลดลง

ใน 9M2562 ปตท.และบริษัทย่อยมีขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ 1,187 ล้านบาท ลดลง 3,373 ล้านบาท โดยหลักจากขาดทุนจากสัญญาบริหารความเสี่ยงราคาโภคภัณฑ์ของ PTTEP PTT International Trading Pte. Ltd. (PTTT) และ PTT International Trading London Limited (PTTT LDN) ที่ลดลง

กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน เพิ่มขึ้น 6,912 ล้านบาท จาก 4,728 ล้านบาท ใน 9M2561 เป็น 11,640 ล้านบาท ใน 9M2562 โดยหลักมาจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการแปลงค่าเงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐที่เพิ่มขึ้นของ GC และ ปตท. และ กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นแล้วและยังไม่ได้เกิดขึ้นจากการแปลงค่าลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้น ของ PTTEP จากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นมากกว่า 9M2561 เมื่อเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐ (9M2562 เงินบาทแข็งค่า 1.84 บาทต่อเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2561) (9M2561 เงินบาทแข็งค่า 0.27 บาทต่อเหรียญสหรัฐ เมื่อเทียบกับสิ้นปี 2560)

ใน 9M2562 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) ได้แก่ ค่าชดเชยเพิ่มเติมตามประกาศคณะกรรมการแรงงานรัฐวิสาหกิจสัมพันธ์และ พ.ร.บ.คุ้มครองแรงงานฉบับใหม่ ของกลุ่ม ปตท. ตามที่ได้กล่าวข้างต้นจำนวน 4,190 ล้านบาท, และรายได้ค่าปรับจากการรับประกันผลงานก่อสร้างของโครงการ UHV (Warranty Claim) ของ IRPC จำนวน 271 ล้านบาท ในขณะที่ 9M2561 มีการบันทึกค่าใช้จ่ายจากความเสียหายจากอุบัติเหตุบงกชของ บริษัท โกลบอลกรีนเคมิคอล จำกัด (มหาชน) (GGC) จำนวน 2,004 ล้านบาท และการรับรู้ผลขาดทุนจากการขายสินทรัพย์แหล่งมอนทารราของ PTTEP จำนวน 1,208 ล้านบาท

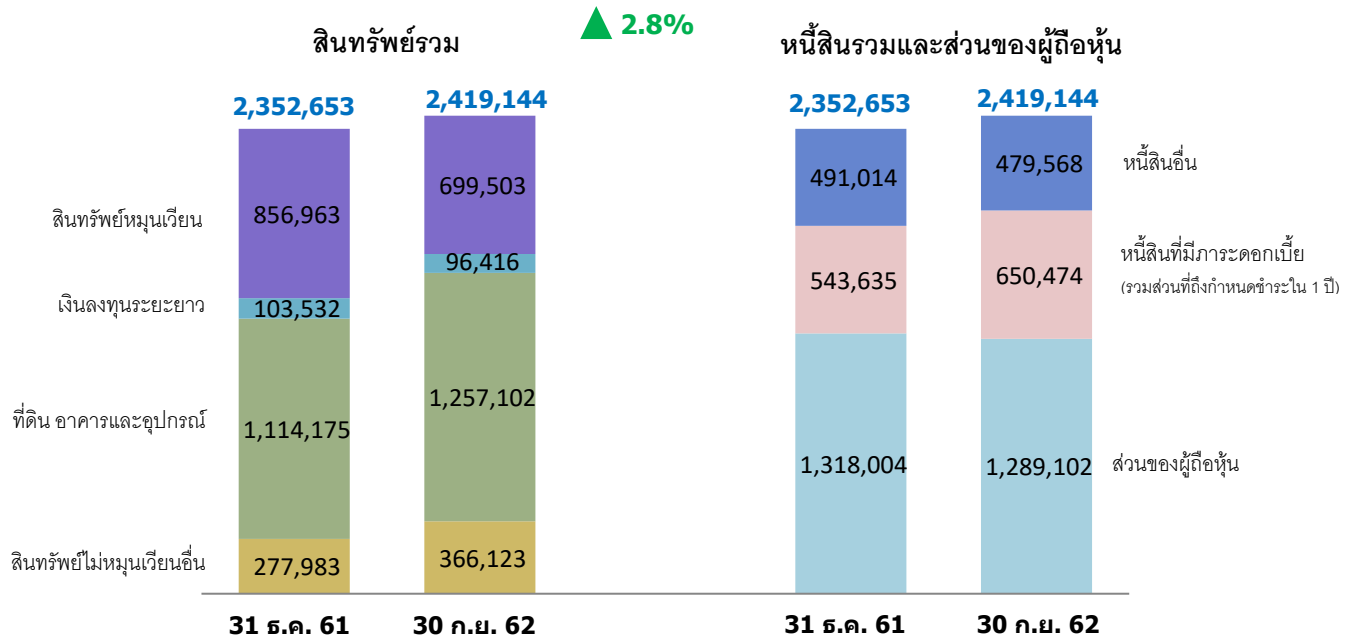
ภาษีเงินได้ ลดลง 18,118 ล้านบาท หรือร้อยละ 41.1 จาก 44,096 ล้านบาท ใน 9M2561 เป็น 25,978 ล้านบาท ใน 9M2562 โดยหลักมาจากผลการดำเนินงานโดยรวมของกลุ่ม ปตท. ที่ลดลงใน 9M2562 รวมถึงใน 9M2561 ปตท. มีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สุทธิที่เกี่ยวข้องกับปรับโครงสร้างหน่วยธุรกิจน้ำมัน จำนวน 6,033 ล้านบาท

จากที่กล่าวข้างต้น ส่งผลให้กำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัทย่อยใน 9M2562 มีจำนวน 75,505 ล้านบาท ลดลง 24,641 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 24.6 จากจำนวน 100,146 ล้านบาท ใน 9M2561

การวิเคราะห์ฐานะการเงินปตท. และบริษัทย่อย

ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

หน่วย : ล้านบาท



สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 ปตท. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 2,419,144 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ 31 ธันวาคม 2561 จำนวน 66,491 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.8 เป็นผลจาก

: สินทรัพย์หมุนเวียน ลดลง 157,460 ล้านบาท หรือร้อยละ 18.4 สาเหตุหลักมาจาก

- เงินสดและเงินลงทุนชั่วคราว ลดลง 109,628 ล้านบาท โดยหลักจากเงินฝากประจำลดลงจาก TOP PTTEP PTT และ GC
- ลูกหนี้อื่นลดลง 31,206 ล้านบาท จากเงินจ่ายล่วงหน้าค่าเข้าซื้อสัดส่วนเงินลงทุนเพิ่มในโครงการบงกชของ PTTEP และเงินจ่ายล่วงหน้าค่าสินค้าของ PTTT ลดลง รวมทั้ง PTT ได้รับคืนเงินชดเชยกองทุนน้ำมันและภาษีสรรพสามิต อีกทั้งภาษีซื้อคืนจากเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อกิจการของ PTTOR ลดลง

: ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ เพิ่มขึ้น 142,927 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.8 โดยหลักจากการเข้าซื้อกิจการ GLOW ของ GPSC และการเข้าซื้อกิจการ Murphy ของ PTTEP ทำให้มีการรับรู้ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ของ GLOW และ Murphy เข้ามาในงวดทั้งสิ้น 75,336 ล้านบาท และ 48,300 ล้านบาทตามลำดับ รวมทั้งการเพิ่มขึ้นของงานระหว่างก่อสร้างในโครงการต่างๆ ของกลุ่มบริษัท เช่น โครงการพลังงานสะอาด (CFP) ของ TOP โครงการ Olefins Reconfiguration และโครงการผลิต Propylene Oxide ของ GC

: สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น เพิ่มขึ้น 88,140 ล้านบาท หรือร้อยละ 31.7 โดยหลักจากค่าความนิยม และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่เพิ่มขึ้น จากการเข้าซื้อกิจการ GLOW ของ GPSC

หนี้สิน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 ปตท. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมจำนวน 1,130,042 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ 31 ธันวาคม 2561 จำนวน 95,393 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.2 โดยมีสาเหตุหลักมาจากหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้น 106,839 ล้านบาท หรือร้อยละ 20.0 โดยหลักเป็นผลจากการกู้ยืมระยะสั้นของ GPSC เพื่อซื้อกิจการ GLOW และ เงินกู้ระยะยาวที่เพิ่มขึ้นของบริษัทในกลุ่ม

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวนรวม 1,289,102 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปี 2561 จำนวน 28,902 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.2 ปตท. และบริษัทย่อย มีผลการดำเนินงานสำหรับงวดเก้าเดือนแรกปี 2562 จำนวน 75,505 ล้านบาท โดยมีการจ่ายปันผลจากผลการดำเนินงานงวดครึ่งหลังของปี 2561 จำนวน 1.2 บาทต่อหุ้น และครั้งแรกของปี 2562 จำนวน 0.9 บาทต่อหุ้น เป็นจำนวนรวมทั้งสิ้น 59,979 ล้านบาท ทั้งนี้องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นลดลง 17,062 ล้านบาท และส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมลดลง 19,890 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน และการไถ่ถอนหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนของ PTTEP

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท. และบริษัทย่อยสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2562 มีกระแสเงินสดลดลงสุทธิจำนวน 28,775 ล้านบาท โดยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด จำนวน 292,184 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวดเท่ากับ 263,409 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

	หน่วย: ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	179,158	26,848
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมลงทุน	(156,828)	8,701
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(48,431)	(66,686)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(1,779)	178
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	(895)	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงระหว่างงวด-สุทธิ	(28,775)	(30,959)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	292,184	86,204
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	263,409	55,245

กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 179,158 ล้านบาท มาจากกำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ตามงบกำไรขาดทุนจำนวน 75,505 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการกระทบยอดกำไรสุทธิเป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน โดยรายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 97,390 ล้านบาท ภาษีเงินได้จำนวน 25,978 ล้านบาท กำไรส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมจำนวน 23,398 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงินจำนวน 22,127 ล้านบาท รวมทั้งมีการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิเพิ่มขึ้นจำนวน 7,406 ล้านบาท และมีเงินสดจ่ายภาษีเงินได้จำนวน 61,759 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 156,828 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายเพื่อซื้อธุรกิจ 145,880 ล้านบาท โดยหลักจากการเข้าซื้อกิจการ GLOW ของ GPSC สัดส่วน 69.11% และการเข้าซื้อกิจการ Murphy ของ PTTEP สัดส่วนร้อยละ 100.00

: เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า รวมจำนวน 110,646 ล้านบาท โดยหลักเป็นผลจากการลงทุนเพิ่มขึ้นของ GC ในโครงการ Olefins Reconfiguration และโครงการผลิต Propylene Oxide, การลงทุนเพิ่มขึ้นของ PTTEP ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ส่วนใหญ่จากโครงการเอส 1 และโครงการซอติกา, โครงการพลังงานสะอาด (CFP) ของ TOP, การลงทุนของปตท. ในโครงการท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 การขยายท่อเส้นที่ 1, โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบก จากสถานีควบคุมความดันก๊าซฯ ราชบุรี-วังน้อยที่ 6 (RA6) ไปยังจังหวัดราชบุรีเป็นต้น

: เงินรับสุทธิจากเงินลงทุนชั่วคราว รวมจำนวน 84,335 ล้านบาท จาก TOP ปตท. PTTEP และ GC จำนวน 55,501 ล้านบาท 17,019 ล้านบาท 14,730 ล้านบาท และ 3,645 ล้านบาท ตามลำดับ โดยหลักมาจากเงินฝากประจำที่ครบกำหนด

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 48,431 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว 73,384 ล้านบาท โดยหลักจาก ปตท. GC PTTEP GPSC IRPC และ TOP

: เงินปันผลจ่ายจำนวน 55,193 ล้านบาท โดยหลักจาก ปตท. GC PTTEP TOP และ GPSC

: เงินจ่ายจากการเปลี่ยนสัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อยเพื่อซื้อ GLOW ในสัดส่วนร้อยละ 26.14 (Tender Offer) ของ GPSC จำนวน 34,723 ล้านบาท

: เงินรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินจำนวน 95,252 ล้านบาทโดยหลักเป็นเงินกู้ยืมของ GPSC เพื่อเข้าซื้อกิจการ GLOW

ในส่วนของสภาพคล่องเฉพาะบริษัท ปตท. สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2562 มีกระแสเงินสดลดลงสุทธิจำนวน 30,959 ล้านบาท โดยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด จำนวน 86,204 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวดเท่ากับ 55,245 ล้านบาท โดยหลักจากการจ่ายเงินปันผล การไถ่ถอนหุ้นกู้ และการให้เงินกู้ยืมแก่ GPSC

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท. และบริษัทย่อย

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	9M2561	9M2562
<u>อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร</u>			
อัตรากำไรขั้นต้น	%	14.90	11.66
อัตรากำไรสุทธิ	%	8.32	5.96
<u>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน</u>			
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	10.88	11.78
<u>กำไรสุทธิต่อหุ้น</u>			
กำไรสุทธิต่อหุ้น	บาท/หุ้น	3.48	2.61

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	31-ธ.ค.-61	30-ก.ย.-62
<u>อัตราส่วนสภาพคล่อง</u>			
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	2.11	1.71
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.50	1.17
<u>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน</u>			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.41	0.50

หมายเหตุ:

อัตรากำไรขั้นต้น	=	กำไรขั้นต้น หาร รายได้จากการขายและการให้บริการ
อัตรากำไรสุทธิ	=	กำไรสุทธิ หาร รายได้จากการขายและการให้บริการ
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	=	กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน+ภาษีจ่ายจากการดำเนินงาน หาร เงินสดจ่ายต้นทุนทางการเงิน
กำไรสุทธิต่อหุ้น	=	กำไรสุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ หาร จำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างงวด
อัตราส่วนสภาพคล่อง	=	สินทรัพย์หมุนเวียน หาร หนี้สินหมุนเวียน
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	=	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด+เงินลงทุนชั่วคราว+ลูกหนี้การค้า หาร หนี้สินหมุนเวียน
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	=	หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย หาร ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม

แนวโน้มสถานการณ์เศรษฐกิจในไตรมาสที่ 4 ของปี 2562

เศรษฐกิจโลกใน 4Q2562 มีแนวโน้มขยายตัวในระดับใกล้เคียงกับ 3Q2562 โดยเศรษฐกิจสหรัฐฯ คาดว่าจะได้รับแรงสนับสนุนจากตลาดแรงงานในประเทศที่ยังคงแข็งแกร่ง การดำเนินนโยบายการเงินที่ผ่อนคลายมากขึ้นของ the Fed การเร่งสะสมสินค้าคงคลังก่อนการขึ้นภาษีนำเข้าสินค้าจากจีนในส่วนของสหรัฐอเมริกาในวันที่ 15 ธันวาคม 2562 และการเจรจาทางการค้ากับจีนที่คืบหน้าบางส่วนภายใต้ความไม่แน่นอนของผลการเจรจาที่ยังคงมีอยู่ ขณะที่เศรษฐกิจของกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโร คาดว่าจะยังคงขยายตัวอย่างค่อยเป็นค่อยไปตามนโยบายการเงินแบบผ่อนคลาย เช่น การผ่อนคลายเชิงปริมาณ (Quantitative Easing: QE) รอบใหม่ รวมถึงการผ่อนคลายความกังวลในประเด็น No deal Brexit หลังสหภาพยุโรปและสหราชอาณาจักรเห็นชอบให้มีการขยายกำหนดการ Brexit ออกไปจนถึง 31 มกราคม 2563 สำหรับเศรษฐกิจจีนคาดว่าจะสามารถขยายตัวที่ระดับเป้าหมายร้อยละ 6.0-6.5 ที่รัฐบาลตั้งไว้ ตามแรงส่งของมาตรการทางการคลังและการเงินเพื่อพยุงเศรษฐกิจไม่ให้ชะลอตัวแรงท่ามกลางความกังวลจากหนี้ที่อยู่ในระดับสูง โดยเศรษฐกิจโลกยังคงมีความเสี่ยงจากสงครามการค้าและปัญหาความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์ที่อาจรุนแรงขึ้น รวมถึงภาวะเงินเฟ้อและอัตราดอกเบี้ยที่อยู่ในระดับต่ำ ส่งผลต่อความสามารถในการดำเนินนโยบายการเงินเพื่อรองรับความเสี่ยงในอนาคต (policy space)

ตามรายงานของ IEA ณ เดือนตุลาคม 2562 ความต้องการใช้น้ำมันของโลกใน 4Q2562 คาดว่าจะเพิ่มขึ้น 0.1 ล้านบาร์เรลต่อวันจาก 3Q2562 ไปอยู่ที่ระดับ 101.4 ล้านบาร์เรลต่อวัน โดยมาจากความต้องการที่เพิ่มขึ้นของประเทศ อินเดีย เกาหลีใต้ และญี่ปุ่น ทั้งนี้ คาดว่าราคาน้ำมันดิบจะเฉลี่ยอยู่ที่ 55-65 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 4Q2562 ค่าการกลั่นอ้างอิงสิงคโปร์ใน 4Q2562 คาดว่าจะเฉลี่ยอยู่ที่ 6-7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ปรับลดลงจาก 3Q2562 เนื่องจากสถานการณ์การชะลอตัวของเศรษฐกิจทั่วโลก และการเพิ่มขึ้นของอุปทานของโรงกลั่นใหม่

ราคาผลิตภัณฑ์กลุ่มโพลีเอทิลีนและกลุ่มอะโรเมติกส์ใน 4Q2562 ในภาพรวมมีแนวโน้มราคาลดลงจาก 3Q2562 จากกำลังการผลิตใหม่ที่เริ่มดำเนินการในช่วง 4Q2562 ประกอบกับความต้องการที่ยังคงได้รับผลกระทบจากการกีดกันทางการค้า รวมถึงอุปสงค์ที่ลดลงตามฤดูกาลในช่วงปลายปี โดยราคา HDPE คาดว่าจะเฉลี่ยที่ระดับ 880-900 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ส่วนราคา PP เฉลี่ยคาดว่าจะอยู่ที่ 1,080-1,100 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ในส่วนของราคาผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ ราคา BZ คาดว่าจะอ่อนตัวลงเล็กน้อยโดยเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 660-680 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน และราคา PX คาดว่าจะเฉลี่ยลดลงอยู่ที่ 780-800 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน

เศรษฐกิจไทยใน 4Q2562 มีแนวโน้มขยายตัวเร่งขึ้นจาก 3Q2562 ตามการท่องเที่ยวที่คาดว่าจะขยายตัวได้ดีจากฐานที่ต่ำในปีก่อนและวันหยุดยาวในช่วงปลายปี การใช้จ่ายภาครัฐยังคงเป็นแรงขับเคลื่อนเศรษฐกิจที่สำคัญโดยเฉพาะจากความคืบหน้าของโครงการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานขนาดใหญ่ซึ่งจะช่วยกระตุ้นการลงทุนภาคเอกชน สำหรับการบริโภคภาคเอกชนคาดว่าจะขยายตัวต่อไปได้โดยได้รับแรงสนับสนุนจากนโยบายภาครัฐ อาทิ มาตรการกระตุ้นการท่องเที่ยวในประเทศ มาตรการช่วยเหลือผู้มีรายได้น้อยผ่านการเพิ่มวงเงินบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ และมาตรการช่วยเหลือรายได้เกษตรกร อย่างไรก็ตาม หนี้ครัวเรือนซึ่งอยู่ในระดับสูงจะยังคงเป็นปัจจัยถ่วงต่อไป ในขณะที่การส่งออกสินค้ามีแนวโน้มขยายตัวเล็กน้อยท่ามกลางอุปสงค์จากต่างประเทศที่ยังคงอ่อนแอ โดยเศรษฐกิจไทยยังคงเผชิญความเสี่ยงจากเศรษฐกิจคู่ค้าที่อาจขยายตัวชะลอตัวลงกว่าที่คาด และการดำเนินนโยบายของรัฐบาลที่อาจไม่เป็นไปตามเป้าหมาย

แผนงานและโครงการที่สำคัญ

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ : ความคืบหน้าโครงการที่สำคัญ

โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

- ระบบท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 จากระยองไปไทรน้อย – โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ/ใต้
ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือนกันยายน 2562 : ร้อยละ 73.7
- ระบบท่อส่งก๊าซฯ จากสถานีควบคุมความดันก๊าซฯ ราชบุรี – วังน้อยที่ 6 ไปยัง จ.ราชบุรี
ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือนกันยายน 2562 : ร้อยละ 87.56

โครงการ LNG:

- โครงการ LNG Receiving Terminal 1 Extension (1.5 MTA):
 - ก่อสร้างแล้วเสร็จในปี 2561
 - ขยายกำลังการแปรสภาพ LNG ของ Map Ta Phut LNG Terminal เพิ่มเติมนีก 1.5 ล้านตันต่อปี จาก 10 เป็น 11.5 ล้านตันต่อปี
 - กำหนดส่งก๊าซธรรมชาติได้ภายในปี 2562

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

- โครงการ LNG Receiving Terminal 2:
ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือนกันยายน 2562 : ร้อยละ 23.65
 - ที่ประชุมคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2560 มีมติให้ ปตท. ดำเนินการขยายกำลังการแปรสภาพ LNG ที่ 7.5 ล้านตันต่อปี
 - มีกำหนดส่งก๊าซธรรมชาติได้ภายในปี 2565
- โครงการ LNG Receiving Terminal อื่นๆ:
 - 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 เทอร์มินอล จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 และ บริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 70 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดบริษัท 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

แผนงาน NGV

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

ในส่วนของราคาขายปลีก NGV สำหรับรถโดยสารสาธารณะ คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) เมื่อวันที่ 19 เมษายน 2562 มีมติเห็นชอบปรับราคาขายปลีก NGV สำหรับรถโดยสารสาธารณะจากเดิมที่ 10.62 บาทต่อกิโลกรัม เป็น 13.62 บาทต่อกิโลกรัม โดยให้ทยอยปรับขึ้นครั้งละ 1.00 บาท ทุก 4 เดือน เริ่มตั้งแต่วันที่ 16 พฤษภาคม 2562 เป็นต้นไป โดยปัจจุบันราคาขายปลีก NGV สำหรับรถโดยสารสาธารณะเท่ากับ 12.62 บาทต่อกิโลกรัม

สรุปแผนการหยุดซ่อมบำรุงโรงแยกก๊าซ ในปี 2562

	1Q2562	2Q2562	3Q2562	4Q2562
GSP #1	TD 50% (30 ม.ค. - 15 มี.ค. : 45 วัน)			หยุดดำเนินการผลิต (29 ธ.ค. - 1 ม.ค. 2563 : 4 วัน)
GSP #2	หยุดดำเนินการผลิต จากพายุโซนร้อนปาบึก (3-11 ม.ค. : 9 วัน)			
GSP #3				
GSP #4				
GSP #5	หยุดดำเนินการผลิต จากพายุโซนร้อนปาบึก (3-11 ม.ค. : 9 วัน)			
GSP #6		TD 50% (12 - 20 พ.ค. : 10 วัน) TD 20% (21 - 24 พ.ค. : 4 วัน) หยุดดำเนินการผลิต (24 - 29 พ.ค. : 6 วัน)		
ESP	หยุดดำเนินการผลิต จากพายุโซนร้อนปาบึก (3-11 ม.ค. : 9 วัน)			

*TD: Turn down (ลดกำลังการผลิต)

การดำเนินงานด้านความยั่งยืน

ปตท. มุ่งมั่นดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืน โดยให้ความสำคัญกับการบริหารจัดการความยั่งยืน 3 ด้าน (3P) อย่างสมดุล คือ People การดำเนินธุรกิจควบคู่กับการดูแลชุมชนและสังคม Planet การอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และ Prosperity การเป็นฐานความมั่นคงให้แก่ภาคเศรษฐกิจและสังคมเพื่อการเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืนด้วยหลักธรรมาภิบาล สร้างความสมดุลในการตอบสนองต่อความต้องการ และความคาดหวังของผู้มีส่วนได้เสียอย่างเป็นรูปธรรม ดำเนินธุรกิจโดยยึดแนวทางการพัฒนาอย่างยั่งยืนตามหลักสากล รวมถึงได้นำเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนขององค์การสหประชาชาติ (Sustainable Development Goals : SDGs) เข้ามาเป็นปัจจัยหนึ่งในการกำหนดทิศทางกลยุทธ์ของกลุ่ม ปตท. และใช้ดัชนีความยั่งยืนดาวโจนส์ (Dow Jones Sustainability Index : DJSI) เป็นดัชนีชี้วัดผลการดำเนินงานด้านความยั่งยืน โดยในปี 2562 ปตท. ยังคงรักษาสถานะการเป็นสมาชิก DJSI ได้ต่อเนื่องเป็นปีที่ 8



ปตท. มุ่งมั่นในการเป็นองค์กรที่ขับเคลื่อนประเทศผ่านการสร้างความมั่นคงทางพลังงานและเศรษฐกิจ พร้อมดูแลสังคม ชุมชน ให้มีคุณภาพชีวิตที่ดี โดยพิจารณาปัจจัยนำเข้าทั้งจากภายในและภายนอกที่สำคัญได้แก่ ผลสำรวจความต้องการของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย กลุ่มสังคมชุมชน และความเชี่ยวชาญของกลุ่ม ปตท. เพื่อจัดลำดับความสำคัญของการดำเนินโครงการเพื่อสังคมให้เหมาะสม สร้างการมีส่วนร่วมของกลุ่มเป้าหมายอย่างมีประสิทธิภาพ โดยโครงการเพื่อสังคมของ ปตท. แบ่งเป็น 2 มิติที่สำคัญ ได้แก่ มิติด้านการพัฒนาทรัพยากรมนุษย์ ชุมชน และสังคม (People) และมิติด้านการส่งเสริมการอนุรักษ์และฟื้นฟูทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (Planet)

People การดำเนินธุรกิจควบคู่กับการดูแลชุมชนและสังคม

มิติด้านการพัฒนาทรัพยากรมนุษย์ ชุมชน และสังคม (People)

ปตท. ให้ความสำคัญกับการพัฒนาการศึกษาในทุกระดับเพื่อส่งเสริมการสร้างนวัตกรรมและองค์ความรู้ในการพัฒนาประเทศอย่างยั่งยืนด้วยการสนับสนุนงบประมาณการดำเนินงานของโรงเรียนกำเนิดวิทย์ (KVIS) และสถาบันวิทยสิริเมธี (VISTEC) อย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้กลุ่ม ปตท. ยังได้สนับสนุนการพัฒนาคุณภาพการศึกษาตอบสนองต่อนโยบายภาครัฐ ผ่านโครงการโรงเรียนประชารัฐ เน้นการพัฒนาทักษะความรู้และทักษะการสอนแก่ครูในหลักสูตรวิชาการ ความเป็นผู้นำ และจริยธรรม โดยจัดอบรมเชิงปฏิบัติการการออกแบบหลักสูตร STEM (Science Technology Engineering Mathematics) สำหรับครูวิทยาศาสตร์ อบรมหลักสูตรการพัฒนาภาษาอังกฤษ (English) สำหรับครูสอนภาษาอังกฤษ โดยหลักสูตรจะแบ่งตามความพร้อมของแต่ละโรงเรียนที่มีการ

วิเคราะห์ข้อมูลและจัดกลุ่ม School Grading เพื่อให้เหมาะสมต่อการนำไปประยุกต์ใช้ของแต่ละโรงเรียน นอกจากนี้ยังส่งเสริมทักษะการเป็นผู้ประกอบการของนักเรียนผ่านโครงการพัฒนาคุณภาพชีวิต และการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานต่างๆอีกด้วย

Planet การอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

มิติด้านการส่งเสริมการอนุรักษ์และฟื้นฟูทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (Planet)

การปลูกป่ารักษาระบบนิเวศและส่งเสริมการปลูกป่าครอบครัว ปี 2562 ปตท. ยังคงปลูก ป่าฟื้นฟูและเพิ่มความหลากหลายทางชีวภาพของป่า ควบคู่กับการปลูกป่าครอบครัวเพื่อการใช้ประโยชน์ จำนวน 2,420 ไร่ ปลูกจำนวนพื้นที่ป่าที่ ปตท. ปลูกและดูแล ตั้งแต่อดีตจนถึงปัจจุบันคิดเป็น 1,167,058 ไร่สามารถดูดซับก๊าซเรือนกระจกได้มากกว่า 2.18 ล้านตันคาร์บอนไดออกไซด์ต่อปี ซึ่งสร้างประโยชน์ในเชิงรายได้ให้กับชุมชนจากการใช้ประโยชน์จากป่าคิดเป็นมูลค่ากว่า 280 ล้านบาท นอกจากนี้ยังส่งเสริมการเพิ่มพื้นที่สีเขียวในเมืองเพื่อปลูกฝังจิตสำนึกด้านสิ่งแวดล้อม (Green Mindset) ส่งเสริมการเรียนรู้ผ่านศูนย์ศึกษาเรียนรู้ระบบนิเวศป่าชายเลนสิรินาถราชินี ศูนย์เรียนรู้ป่าวังจันทร์ และศูนย์เรียนรู้ป่าในกรุง เพื่อสร้างความตระหนัก และความร่วมมือกับกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในการอนุรักษ์และฟื้นฟูทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

การเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ เป็นหนึ่งในประเด็นสำคัญของธุรกิจน้ำมัน และก๊าซธรรมชาติ และเป็นประเด็นสำคัญของกลุ่ม ปตท. เพื่อบริหารจัดการการปล่อยก๊าซเรือนกระจกให้มีประสิทธิภาพสูงสุด ปตท.จึงประกาศกลยุทธ์ PTT Group Clean and Green Strategy และกำหนดเป้าหมายในการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของกลุ่ม ปตท.ลงร้อยละ 20 เมื่อเทียบกับการดำเนินงานปกติภายในปี 2573 โดยให้ความสำคัญกับการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการดำเนินงาน การใช้หลักเศรษฐกิจหมุนเวียนในพื้นที่ปฏิบัติการ การเพิ่มสัดส่วนผลิตภัณฑ์ที่เป็นพลังงานทางเลือก และก๊าซธรรมชาติ การพัฒนาผลิตภัณฑ์และบริการที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม รวมถึงการนำหลักเกณฑ์เรื่องราคาคาร์บอนมาใช้ในการพิจารณาการลงทุน

ใน 2Q2562 ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Absolute Greenhouse Gas Emission) ทั้งทางตรงและทางอ้อม (Scope1 และ Scope2) ของกลุ่ม ปตท. อยู่ที่ 15.12 ล้านตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า (MtCO₂e) ซึ่งคาดว่าจะในปี 2562 ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจะเป็นไปตามเป้าหมาย (Absolute Greenhouse Gas Emission Target) ที่ไม่เกิน 39.40 ล้านตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า (MtCO₂e)

Prosperity การเป็นฐานความมั่นคงให้แก่ภาคเศรษฐกิจและสังคมเพื่อการเติบโตอย่างมั่นคงและยั่งยืน

ปตท.มุ่งมั่นในการสร้างความมั่นคงทางพลังงานในระยะยาวให้แก่ประเทศ ผ่านการขยายเครือข่ายก๊าซธรรมชาติ และ LNG (Liquefied Natural Gas) รวมถึงการลงทุนในธุรกิจไฟฟ้าจากพลังงานสะอาดและพลังงานหมุนเวียน การขยายฐานการค้าระหว่างประเทศ เพื่อเพิ่มความหลากหลายของการสร้างคุณค่าเพิ่มจากการลงทุน ผ่านการดำเนินโครงการต่างๆ เช่น โครงการ LNG Receiving Terminal 1&2 รวมถึงการขยายเครือข่าย LNG Value Chain และธุรกิจก๊าซธรรมชาติไปยัง South-East Asia, โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เส้นที่ 5 และโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบก จากสถานีควบคุมความดันก๊าซธรรมชาติ ราชบุรี-วังน้อยที่ 6 ไปยังจังหวัดราชบุรี และโครงการโรงไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ เป็นต้น ซึ่งความก้าวหน้าของโครงการยังคงเป็นไปตามแผน นอกจากนี้ยังมุ่งเน้นการลงทุนเพื่อสร้างคุณค่าเพิ่มร่วมกันของกลุ่ม ปตท.ผ่านโครงการที่สำคัญ เช่น โครงการ Onshore and Offshore Exploration and Production, โครงการ EECi@Wangchan Valley, โครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project), โครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy), โครงการก่อสร้างโรงงานโอเลฟินส์แห่งใหม่ (Olefins Reconfiguration Project หรือ MTP Retrofit)

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 ริชธอร์สเชส จำกัด (PTTER) บริษัท ปตท. โกลบอล แมนเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM)

ธุรกิจน้ำมัน คือ บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด มหาชน (PTTOR)

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 บิซิเนส เซอร์วิสเชส อัลไลแอนซ์ จำกัด (BSA) PTT Green Energy Pte. Ltd. (PTTGE) PTT Regional Treasury Center Pte. Ltd. (PTTRTC) และ บริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (PTT TCC)