



คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ

MD & A
1Q2563

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



Member of DJSI for 8th consecutive year

คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการสำหรับผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่

31 มีนาคม 2563

บทสรุปผู้บริหาร

หน่วย : ล้านบาท	1Q2562	4Q2562	1Q2563	% เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ยอดขาย	550,874	560,106	483,567	(12.2%)	(13.7%)
EBITDA	80,523	66,948	32,385	(59.8%)	(51.6%)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	29,312	17,446	(1,554)	<(100.0%)	<(100.0%)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิต่อหุ้น (บาท/หุ้น)	1.02	0.59	(0.06)	<(100.0%)	<(100.0%)

ในไตรมาส 1 ปี 2563 (1Q2563) ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA) จำนวน 32,385 ล้านบาท ลดลง 34,563 ล้านบาท หรือร้อยละ 51.6 จากไตรมาส 4 ปี 2562 (4Q2562) สาเหตุหลักจากผลการดำเนินงานที่ลดลงอย่างมากของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น ซึ่งเป็นผลจากขาดทุนสต็อกน้ำมันใน 1Q2563 ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับลดลงมากจาก ณ สิ้นไตรมาส 4Q2562 ที่ 67.3 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล มาอยู่ที่ 23.4 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ณ สิ้นไตรมาส 1Q2563 เนื่องจากสงครามราคาน้ำมัน สภาวะอุปทานล้นตลาดจากการที่กลุ่มโอเปกและพันธมิตรไม่สามารถบรรลุข้อตกลงในการปรับลดกำลังการผลิตได้ ประกอบกับการความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีลดลงจากการชะลอตัวของเศรษฐกิจ เนื่องจากการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (COVID-19) ซึ่งนำไปสู่มาตรการปิดเมืองในหลายประเทศ และส่งผลให้กำไรขั้นต้นจากการกลั่นซึ่งไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมัน (Market Gross Refining Margin : Market GRM) ปรับลดลงตามส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปกับน้ำมันดิบ และส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีนกับวัตถุดิบปรับตัวลดลง ถึงแม้ว่าส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์กับวัตถุดิบจะปรับตัวเพิ่มขึ้น ในส่วนของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีผลการดำเนินงานที่ลดลงเช่นกันตามปริมาณการขายและราคาขายที่ปรับตัวลดลง นอกจากนี้ ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติลดลงจากธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติเป็นหลักตามปริมาณการขายที่ลดลง เนื่องจากใน 1Q2563 โรงแยกก๊าซหน่วยที่ 5 ปิดซ่อมบำรุงตามแผนตามซึ่งเป็นไปแผนการปิดซ่อมบำรุงของลูกค้าน้ำมันดิบ โรงปิโตรเคมี รวมทั้งราคาขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซที่ปรับลดลง และธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ เนื่องจากราคาขายที่อ้างอิงราคาน้ำมันเตาในกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง อย่างไรก็ตาม กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมที่ผลการดำเนินงานปรับตัวดีขึ้นจากรายได้ค่าความพร้อมจ่ายของโรงไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ที่เพิ่มขึ้นเนื่องจากไม่มีการปิดซ่อมบำรุงใน 1Q2563 และต้นทุนวัตถุดิบของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ที่ลดลง ธุรกิจถ่านหินมีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นจากต้นทุนที่ลดลงและราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น รวมถึงผลการดำเนินงานกลุ่มธุรกิจน้ำมันที่ดีขึ้นจากค่าใช้จ่ายดำเนินงานที่ลดลง อย่างไรก็ตาม ใน 1Q2563 เกิดขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินบาทจากต่างประเทศเนื่องจากค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐ และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้นโดยหลักจากผลกระทบของค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้าของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม แม้ว่าจะมีกำไรจากตราสารอนุพันธ์เพิ่มขึ้น ส่งผลให้ ปตท. และบริษัทย่อย มีขาดทุนสุทธิใน 1Q2563 จำนวน 1,554 ล้านบาท ลดลง จำนวนประมาณ 19,000 ล้านบาท หรือลดลงมากกว่าร้อยละ 100.0 จากกำไรสุทธิใน 4Q2562 ที่จำนวน 17,446 ล้านบาท

เมื่อเปรียบเทียบกับ ไตรมาส 1 ปี 2562 (1Q2562) ปตท. และบริษัทย่อยมี EBITDA ลดลง 48,138 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 59.8 สาเหตุหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นที่มีขาดทุนจากสต็อกน้ำมันใน 1Q2563 ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับลดลงอย่างมากดังกล่าวข้างต้น โดยกำไรขั้นต้นจากการกลั่นซึ่งไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมัน Market GRM ปรับลดลงตามส่วนต่างราคาน้ำมันอากาศยาน น้ำมันดีเซลและน้ำมันเตาที่มีกำมะถันสูงกับน้ำมันดิบที่ลดลง อีกทั้งส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีทั้งสายโพลีเอทิลีนและอะโรมาติกส์ส่วนใหญ่ปรับตัวลดลง นอกจากนี้ กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซ เนื่องจากราคาขายและปริมาณขายที่ลดลง และธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ เนื่องจากราคาขายอ้างอิงราคาน้ำมันเตาที่ลดลง สำหรับกลุ่มธุรกิจน้ำมันมีผลการดำเนินงานลดลงจากขาดทุนสต็อกน้ำมันที่เพิ่มขึ้นและปริมาณขายที่ลดลงจากผลกระทบของ COVID-19 อย่างไรก็ตามผลการดำเนินงานของกลุ่มเทคโนโลยีและวิศวกรรมปรับตัวดีขึ้นจากการเข้าซื้อ บมจ. โกลว์ พลังงาน (GLOW) ของ บมจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ (GPSC) ในเดือนมีนาคม 2562 ในขณะเดียวกันธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจากรายได้ขายที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจากโครงการมาเลเซียและกลุ่มพาร์เท็กซ์ (Partex) ส่งผลให้ ปตท. และบริษัทย่อยใน 1Q2563 มีขาดทุนสุทธิ โดยมีกำไรสุทธิลดลงจำนวนประมาณ 30,866 ล้านบาท หรือลดลงมากกว่าร้อยละ 100.0 จากใน 1Q2562 จำนวน 29,312 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่ลดลงและค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายที่เพิ่มขึ้นของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมที่เพิ่มขึ้นจากการเข้าซื้อกิจการดังกล่าวข้างต้น รวมถึงใน 1Q2563 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินบาทกับเงินดอลลาร์ต่างประเทศและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ที่เพิ่มขึ้นตามค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐ แม้ว่ามีกำไรจากตราสารอนุพันธ์จะเพิ่มขึ้น

สถานะการเงินของปตท. และบริษัทย่อย ณ 31 มีนาคม 2563 บริษัทมีสินทรัพย์รวม 2,499,666 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 15,227 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.6 จาก ณ 31 ธันวาคม 2562 โดยหลักจากสินทรัพย์สิทธิการใช้ที่เพิ่มขึ้น 70,404 ล้านบาท เนื่องจากเริ่มใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงิน เรื่อง สัญญาเช่า ตั้งแต่ 1 ม.ค. 2563 ในขณะที่สินทรัพย์รวมทั้งสิ้น 1,222,702 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 39,303 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.3 ซึ่งเป็นหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้น 46,462 ล้านบาท โดยหลักเป็นผลจากหนี้สินตามสัญญาเช่าที่เพิ่มขึ้น จากการเริ่มใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงิน เรื่อง สัญญาเช่า เช่นกัน และมีส่วนของผู้ถือหุ้น 1,276,964 ล้านบาท ลดลง 24,076 ล้านบาทหรือลดลงร้อยละ 1.9 โดยหลักจากการจ่ายเงินปันผลและขาดทุนสุทธิของ 1Q2563

เนื่องด้วยสถานการณ์การแพร่ระบาดของ COVID-19 และสงครามราคาน้ำมัน ได้ส่งผลกระทบต่อทุกภาคอุตสาหกรรม รวมถึงอุตสาหกรรมพลังงาน และผลการดำเนินงานของกลุ่มปตท.เช่นกัน อย่างไรก็ตาม กลุ่มปตท. ได้ติดตามสถานการณ์อย่างใกล้ชิด และมีการบริหารจัดการและออกมาตรการต่างๆ โดยการจัดตั้ง PTT Group Vital Center เพื่อวางแผนทั้งระยะสั้นและระยะยาว โดยมีมาตรการระยะสั้น ได้แก่ การบริหารจัดการค่าใช้จ่ายผ่านนโยบาย “ลด-ละ-เลื่อน” ซึ่งใน 1Q2563 กลุ่ม ปตท. สามารถลดค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานในส่วนนี้จาก 4Q2562 ประมาณ 3,600 ล้านบาท ความร่วมมือในการทำ PTT Group Optimization เพื่อบริหารอุปสงค์ อุปทาน ปริมาณสินค้าคงคลังให้เกิดประโยชน์สูงสุด รวมทั้งการบริหารสภาพคล่องและรักษาความแข็งแกร่งทางการเงิน ของกลุ่มปตท.

ภาวะเศรษฐกิจในไตรมาส 1 ปี 2563

เศรษฐกิจโลกใน 1Q2563 หดตัวจากที่ขยายตัวใน 4Q2562 โดยมีปัจจัยหลัก จากการแพร่ระบาดของ COVID-19 ส่งผลให้หลายประเทศมีมาตรการปิดเมือง (Lockdown) และมาตรการเว้นระยะห่างทางสังคม (social distancing) ซึ่งส่งผลกระทบต่อ การหยุดชะงักของกิจกรรมทางเศรษฐกิจ โดย**เศรษฐกิจจีน**หดตัวรายไตรมาสเป็นครั้งแรกในรอบ 28 ปี อันเป็นผลจากมาตรการที่ เข้มงวดเพื่อควบคุมการแพร่ระบาดของ COVID-19 ตั้งแต่ช่วงปลายเดือนมกราคม 2563 ส่งผลให้ภาคการค้าปลีก ภาคการขนส่ง และ ภาคบริการอื่นๆ ที่เกี่ยวเนื่องกับการบริโภคและการท่องเที่ยวได้รับผลกระทบอย่างหนัก ขณะที่**เศรษฐกิจสหรัฐฯ**หดตัวจากมาตรการ ควบคุมและป้องกันการแพร่ระบาดของ COVID-19 ในช่วงปลายไตรมาสที่ 1 ปี 2563 ส่งผลให้อัตราการว่างงานเพิ่มสูงขึ้นโดยเฉพาะ ในเดือนมีนาคม ประกอบกับการลงทุนภาคเอกชนที่อ่อนแรงลงโดยเฉพาะในภาคน้ำมัน ทั้งนี้ ธนาคารกลางสหรัฐฯ (the Federal Reserves: the Fed) ในการประชุมเดือนมีนาคม 2563 มีมติปรับลดอัตราดอกเบี้ยนโยบายแบบฉุกเฉิน 2 ครั้ง สู่ระดับร้อยละ 0 – 0.25 พร้อมประกาศมาตรการผ่อนคลายเชิงปริมาณ (Quantitative Easing: QE) แบบไม่จำกัดจำนวนเงินเพื่ออัดฉีดสภาพคล่องในตลาด การเงินและภาคธุรกิจ สำหรับ**เศรษฐกิจของกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโร**หดตัวจากผลกระทบทางลบของการแพร่ระบาดของ COVID-19 ที่รุนแรงในภูมิภาค โดยเฉพาะในอิตาลีและสเปน แม้ยังคงมีแรงสนับสนุนจากการประกาศใช้มาตรการ QE โดยธนาคาร กลางยุโรป (European Central Bank: ECB) เพื่อซื้อสินทรัพย์ฉุกเฉินวงเงินกว่า 8 แสนล้านเหรียญสหรัฐฯ

สำนักงานพลังงานสากล (International Energy Agency: IEA) เดือนเมษายน 2563 รายงานความต้องการใช้น้ำมันของโลก ใน 1Q2563 เฉลี่ยอยู่ที่ 93.4 ล้านบาร์เรลต่อวัน ลดลงเมื่อเทียบกับ 4Q2562 ที่ 100.9 ล้านบาร์เรลต่อวัน และลดลงจาก 1Q2562 ที่ 99.0 ล้านบาร์เรลต่อวัน ทั้งนี้ ความต้องการใช้น้ำมันของโลกในปี 2563 คาดว่าจะอยู่ที่ 90.7 ล้านบาร์เรลต่อวัน ลดลงจาก 100.0 ล้าน บาร์เรลต่อวันในปี 2562 เป็นผลมาจากความต้องการที่ลดลงอย่างมากจากการแพร่ระบาดของ COVID-19 ซึ่งส่งผลให้แต่ละประเทศ ต้องดำเนินมาตรการ Lockdown ปิดสนามบิน และจำกัดการเดินทาง

หน่วย : เหรียญสหรัฐฯ/บาร์เรล	1Q2562	4Q2562	1Q2563	%เพิ่ม(ลด)	
				YoY	QoQ
ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย	63.5	62.1	50.7	(20.2%)	(18.4%)
Gasoline Crack Spread	3.7	12.9	6.7	81.1%	(48.1%)
Diesel Crack Spread	12.8	14.3	11.0	(14.1%)	(23.1%)
FO Crack Spread (180 – 3.5%S)	0.6	(18.7)	(7.4)	<(100.0%)	(60.4%)

ราคาน้ำมันดิบดูไบใน 1Q2563 เฉลี่ยอยู่ที่ 50.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ปรับลดลงจาก 4Q2562 ที่ระดับ 62.1 เหรียญ สหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และจาก 1Q2562 ที่ระดับ 63.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล โดยเป็นผลจากการแพร่ระบาดของ COVID-19 ประกอบ กับในช่วงต้นเดือนมีนาคม 2563 ผู้ผลิตกลุ่มโอเปกและพันธมิตร (OPEC+) ไม่สามารถบรรลุข้อตกลงในการปรับลดกำลังการผลิตอีก 1.5 ล้านบาร์เรลต่อวัน เพิ่มจากข้อตกลงเดิม 1.7 ล้านบาร์เรลต่อวัน ส่งผลให้เกิดสงครามราคาน้ำมันระหว่างซาอุดีอาระเบียและรัสเซีย

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดจรสิงคโปร์

- ส่วนต่างราคาระหว่าง**น้ำมันเบนซินและน้ำมันดิบดูไบ** (Gasoline crack spread) ใน 1Q2563 เฉลี่ยอยู่ที่ 6.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ปรับลดลงจาก 4Q2562 ที่ระดับ 12.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล จากอุปสงค์ที่ลดลงจาก มาตรการ Lockdown และอุปทานในตลาดที่อยู่ในระดับสูงจากโรงกลั่นในประเทศจีนและแถบยุโรป ทั้งนี้ Gasoline crack spread เฉลี่ย ใน 1Q2563 เพิ่มขึ้นจาก 1Q2562 ที่ระดับ 3.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เนื่องจากอุปทาน ลดลงจากการที่โรงกลั่นหลายแห่งปิดซ่อมบำรุง อีกทั้งใน 1Q2562 อุปทานน้ำมันเบนซินอยู่ในระดับสูงขึ้นหลัง สหรัฐฯ ปรับเพิ่มกำลังการผลิตน้ำมันดิบชนิดเบาอย่างต่อเนื่อง

- ส่วนต่างราคากระหว่างน้ำมันดีเซลและน้ำมันดิบดูไบ (Diesel crack spread) ใน 1Q2563 เฉลี่ยอยู่ที่ 11.0 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ปรับลดลงจาก 4Q2562 ที่ระดับ 14.3 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล และจาก 1Q2562 ที่ระดับ 12.8 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล โดยนอกจากอุปสงค์ที่ลดลงจากมาตรการ Lockdown ยังมีอุปทานที่เพิ่มขึ้นจากโรงกลั่นในอินเดียและจีนเนื่องจากความต้องการในประเทศลดลง อย่างไรก็ตามอุปสงค์มีแนวโน้มที่ดีขึ้นหลังจากจีนเริ่มกลับมาเดินเครื่องผลิตในอุตสาหกรรมอีกครั้ง
- ส่วนต่างราคากระหว่างน้ำมันเตากำมะถันสูงและน้ำมันดิบดูไบ (High sulfur fuel oil :HSFO crack spread) ใน 1Q2563 เฉลี่ยอยู่ที่ -7.4 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ปรับเพิ่มขึ้นจาก 4Q2562 ที่ระดับ -18.7 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ตามอุปทานในภูมิภาคที่ลดลงจากการลดกำลังการผลิตของโรงกลั่นตามความต้องการที่ลดลงจากผลกระทบ COVID-19 และปริมาณสำรอง HSFO ที่มีอยู่ไม่มากนัก เนื่องจากอุปสงค์ที่ลดลงจากภาคการเดินเรือตามมาตรการป้องกันมลพิษทางเรือขององค์การทางทะเลระหว่างประเทศ (International Maritime Organization: IMO) 2020 ซึ่งมีผลบังคับในตั้งแต่ มกราคม 2563 ส่งผลให้ส่วนต่างของ HSFO ปรับตัวเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ HSFO crack spread เฉลี่ยลดลงจาก 1Q2562 ที่ระดับ 0.6 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล มาอยู่ที่ -7.4 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 1Q2563 ตามอุปสงค์ HSFO ที่ลดลงมาก เนื่องจากผู้หันไปใช้น้ำมันเตากำมะถันต่ำ (Low sulfur fuel oil : LSFO) ตามมาตรฐาน IMO 2020

ค่าการกลั่นของโรงกลั่นประเภท cracking อ้างอิงที่สิงคโปร์ใน 1Q2563 เฉลี่ยอยู่ที่ 1.2 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ลดลงจาก 4Q2562 ที่ระดับ 1.6 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล และ 1Q2562 ที่ระดับ 3.2 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล เนื่องจากอุปสงค์ที่ลดลงจากผลกระทบ COVID-19

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน	1Q2562	4Q2562	1Q2563	%เพิ่ม(ลด)	
				YoY	QoQ
HDPE: CFR SEA	1,093	841	839	(23.3%)	(0.2%)
PP: CFR SEA - Film	1,127	1,049	986	(12.5%)	(6.0%)
BZ: FOB Korea	590	671	614	4.1%	(8.5%)
BZ - Naphtha	71	131	174	>100.0%	32.8%
PX: CFR Taiwan	1,080	801	706	(34.6%)	(11.9%)
PX - Naphtha	561	261	267	(52.4%)	2.3%

ราคาสินค้าปิโตรเคมีทั้งสายโพลีเอทิลีนและอะโรมาติกส์ใน 1Q2563 ปรับตัวลดลงจาก 4Q2562 จากความต้องการซื้อที่ลดลงอย่างมากโดยเฉพาะในจีน จาก COVID-19 และส่งผลต่อเนื่องทำให้มีปริมาณสินค้าคงคลังตลอดทั้งสายโซ่อุปทานในจีนเพิ่มขึ้น อีกทั้งข้อจำกัดของการขนส่งสินค้า และกำไรของอุตสาหกรรมปิโตรเคมีที่ลดต่ำลงมาก ส่งผลให้โรงกลั่นและโรงงานปิโตรเคมีหลายแห่งจำเป็นต้องลดกำลังการผลิต

- กลุ่มผลิตภัณฑ์โพลีเอทิลีน: ราคาโพลีเอทิลีนความหนาแน่นสูง (High Density Polyethylene: HDPE) ราคาลดลงเล็กน้อยจาก 4Q2562 ในส่วนของโพลีโพรพิลีน (Polypropylene: PP) ราคาลดลงจาก 4Q2562 ในสัดส่วนที่มากกว่า HDPE เนื่องจากอุตสาหกรรมชิ้นส่วนรถยนต์ในจีนได้รับผลกระทบอย่างมาก แม้ความต้องการอุปกรณ์ทางการแพทย์จะมีมากขึ้น แต่เนื่องจากอุปกรณ์ทางการแพทย์มีสัดส่วนที่น้อยกว่าจึงไม่สามารถทดแทนปริมาณความต้องการจากอุตสาหกรรมที่หายไปได้

- กลุ่มผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์: พาราไซลีน (Paraxylene: PX) และราคาเบนซีน (Benzene: BZ) ปรับตัวลดลงจาก 4Q2562 ตามราคาน้ำมันดิบที่ลดลงเนื่องจาก COVID -19 และสงครามราคาน้ำมัน อย่างไรก็ตาม ราคาน้ำมันที่ขึ้นเป็นวัตถุดิบลดลงอย่างมากส่งผลให้ส่วนต่างระหว่างราคา PX และ BZ กับแนฟทาเพิ่มขึ้น

ทั้งนี้ เมื่อเทียบกับ 1Q2562 ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีทั้งสายโเลฟินส์และอะโรเมติกส์ปรับตัวลดลง จากความต้องการซื้อที่ลดลง จาก COVID-19 รวมถึงราคาน้ำมันดิบและแนฟทาที่ลดลง นอกจากนี้ในด้านของอุปทานโดยเฉพาะ PX มีกำลังการผลิตเพิ่มขึ้นมากเมื่อเทียบกับปีที่แล้ว จากกำลังการผลิตใหม่ที่มีขนาดใหญ่ของจีน ส่วน BZ มีส่วนต่างระหว่างราคา BZ กับแนฟทาเพิ่มขึ้นอย่างมาก เนื่องจากใน 1Q2562 ตลาด BZ ถูกกดดันอย่างหนักจากภาวะอุปทานล้นตลาดในเอเชีย

เศรษฐกิจไทย ใน 1Q2563 หดตัวเมื่อเทียบกับ 4Q2562 ตามการท่องเที่ยวที่ปรับลดลงโดยเฉพาะนักท่องเที่ยวจีนเนื่องจากทางการจีนประกาศใช้มาตรการปิดเมืองในหลายพื้นที่และห้ามธุรกิจท่องเที่ยวแบบกลุ่มทัวร์เดินทางออกนอกประเทศ สำหรับการใช้จ่ายภาครัฐหดตัวจากความล่าช้าของการเบิกจ่ายจาก พ.ร.บ. งบประมาณปี 2563 ในขณะที่การลงทุนภาคเอกชนหดตัวตามการนำเข้าสินค้าทุนจากจีนที่ลดลงจากมาตรการปิดเมืองของรัฐบาล ถึงแม้ว่าการส่งออกสินค้าจะยังคงขยายตัวต่อไปได้ตามการส่งออกทองคำท่ามกลางความกังวลต่อสถานการณ์การระบาดของ COVID-19 นอกจากนั้น การบริโภคภาคเอกชนขยายตัวตามการใช้จ่ายในหมวดสินค้าไม่คงทนที่เร่งขึ้นจากความกังวลต่อสถานการณ์การระบาดของ COVID-19 ทั้งนี้ เมื่อเดือนมีนาคม 2563 ธนาคารแห่งประเทศไทย(ธปท.) ปรับลดประมาณการแนวโน้มการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยในปี 2563 มาอยู่ที่ระดับร้อยละ -5.3 จากที่ประมาณการไว้เดิมเมื่อเดือนธันวาคม 2562 ที่ระดับร้อยละ +2.8

เหตุการณ์สำคัญประจำไตรมาส 1 ปี 2563 ถึงปัจจุบัน

สรุปเหตุการณ์ที่สำคัญ (non-recurring items) ประจำไตรมาส 1 ปี 2563 มีรายละเอียดดังนี้

มกราคม 2563

- PTT Group: 1 ม.ค. 2563 มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีผลบังคับใช้ในปี 2563 และมีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีสาระสำคัญ คือ เรื่องเครื่องมือทางการเงิน (TFRS 9) และเรื่องสัญญาเช่า (TFRS 16)
 - GC: 6 ม.ค. 2563 บริษัท จีซี มาร์เก็ตติ้ง โซลูชั่น จำกัด (GCM) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ GC ได้จัดตั้งบริษัท PT GCM Marketing Solutions Indonesia เพื่อสนับสนุนการดำเนินกิจการค้าขายสำหรับการนำเข้า-ส่งออก และจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์โพลีเมอร์ในประเทศอินโดนีเซีย มีทุนจดทะเบียน 10 ล้านบาท โดย GCM ถือหุ้นในบริษัทดังกล่าวร้อยละ 67.0
 - 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) รวมทั้งแผนการลงทุนโดยการร่วมทุนและการลงทุนของบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100.0 อื่นๆ เช่น การขยายงานของธุรกิจน้ำมันและธุรกิจค้าปลีกทั้งในประเทศและต่างประเทศ เป็นต้น
- นอกจากนี้ ปตท. ได้จัดเตรียมงบลงทุนในอนาคต (Provisional Capital Expenditure) ในระยะ 5 ปี ข้างหน้าจำนวน 203,583 ล้านบาท เพื่อสร้างมูลค่าเพิ่ม และเสริมความร่วมมือของกลุ่มปตท. จากความชำนาญของธุรกิจเดิม เช่น LNG Value Chain โครงการ Gas-to-Power รวมทั้งการลงทุนในธุรกิจใหม่ที่เกี่ยวข้องกับพลังงานเพื่อให้สอดคล้องกับยุทธศาสตร์การพัฒนาประเทศ รวมถึงตอบสนองการเปลี่ยนแปลงของเทคโนโลยี พฤติกรรมผู้บริโภค และแนวโน้มการใช้พลังงานสะอาด
- PTT: 16 ม.ค. 2563 ตามมติคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) เมื่อ 19 เม.ย. 2562 มีมติให้ทยอยปรับขึ้นราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (NGV) ที่จำหน่ายให้กลุ่มรถบริการสาธารณะ 1 บาทต่อกก. ทุกๆ 4 เดือน ครั้งแรกตั้งแต่ 16 พ.ค. 2562 ครั้งที่ 2 ตั้งแต่ 16 ก.ย. 2562 และครั้งที่ 3 ตั้งแต่ 16 ม.ค. 2563 ทำให้ราคา NGV สำหรับรถบริการสาธารณะเพิ่มขึ้นเป็น 13.62 บาทต่อกก.

กุมภาพันธ์ 2563

- GC: 3 ก.พ. 2563 GC ร่วมกับ ALPLA-Werke Alwin Lehner GmbH & Co KG (ALPLA) จัดตั้งบริษัท เอ็นวิคโค จำกัด (ENVICCO) ซึ่งเป็นบริษัทร่วมทุนในประเทศไทยเพื่อดำเนินการลงทุนในโครงการพลาสติกรีไซเคิลคุณภาพสูง ประเภท rPET และ rHDPE กำลังการผลิตรวม 45,000 ตันต่อปี โดย GC และ ALPHA ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 70.0 และ 30.0 ตามลำดับ คาดว่าจะเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ได้ในไตรมาสที่ 4 ปี 2564
- OR: 17 ก.พ. 2563 OR จัดตั้งบริษัท มอดูลัส จำกัด (Modulus) ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มแรกไม่เกิน 10 ล้านบาท โดยให้บริษัท พีทีทีโออาร์ โฮลดิ้งส์ จำกัด (OR HoldCo) (เดิมชื่อ บริษัท พีทีทีโออาร์ อินเตอร์เนชั่นแนล โฮลดิ้งส์ (ประเทศไทย) (TH HoldCo)) ถือหุ้นทั้งหมด โดย Modulus เป็นบริษัทเพื่อการลงทุนในประเทศไทยในธุรกิจใหม่ที่มีศักยภาพการเติบโตและสอดคล้องกับกลยุทธ์ของ OR

มีนาคม 2563

- PTTEP: 19 ก.พ. 2563 PTTEP MENA Limited (บริษัทย่อยของ PTTEP) และ Total E&P Oman Block 12 B.V. (บริษัทย่อยของ Total S.A.) ได้ลงนามในสัญญา ESPA (Exploration and Production Sharing Agreement) กับ Oman's Ministry of Oil and Gas (MOG) เพื่อรับสิทธิในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจบนบก Block 12 ซึ่งตั้งอยู่ตอนกลางของรัฐสุลต่านโอมาน ตามสัดส่วนการลงทุน (บริษัท PTTEP MENA Limited : ร้อยละ 20, บริษัท Total E&P Oman Block 12 B.V. (ผู้ดำเนินการ) : ร้อยละ 80)
- PTT: 27 ก.พ. 2563 ปตท. ได้ดำเนินการปิด Sakari Royal Limited ซึ่งดำเนินการลงทุนในธุรกิจถ่านหินในประเทศกัมพูชา (Sakari Royal Limited เป็นบริษัทย่อยของ Sakari Resources Limited (SAR) (SAR เป็นบริษัทย่อยของ บริษัท ปตท. โกลบอล แมเนจเม้นท์ จำกัด (PTTGM) (ปตท. ถือหุ้นทั้งหมด)) เนื่องจากภายหลังการสำรวจพบว่า โครงการถ่านหินดังกล่าวไม่คุ้มค่าการลงทุน
- PTT: 3 มี.ค. 2563 ปตท. ได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัท อัลฟา คอม จำกัด ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มแรก 3 ล้านบาท ซึ่งตามมติคณะกรรมการ ปตท. การจัดตั้งบริษัทดังกล่าวเพื่อรองรับการลงทุนต่างๆ ของ ปตท. และบริษัทในกลุ่ม ปตท. ในธุรกิจใหม่ตามกลยุทธ์ New S-Curve ด้วยทุนจดทะเบียนไม่เกิน 200 ล้านบาท ซึ่งบริษัท อัลฟา คอม จำกัด เป็นบริษัทย่อยของบริษัท สยาม แมเนจเม้นท์ โฮลดิ้ง จำกัด (SMH) และ SMH เป็นบริษัทย่อยของ PTTGM (บริษัทย่อยของ ปตท.)
- PTT: 19 มี.ค. 2563 คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ทบทวนการกำหนดราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) โดยกำหนดราคาขายส่งหน้าโรงกลั่นจากเดิม 17.1795 บาทต่อกิโลกรัม เป็น 14.3758 บาทต่อกิโลกรัม ทำให้ราคาขายปลีก LPG ขนาดถัง 15 กิโลกรัม ราคาลดจาก 363 บาท เหลือ 318 บาท (ลดลง 45 บาทต่อถัง) เป็นระยะเวลา 3 เดือน (ตั้งแต่ 24 มี.ค. 2563 ถึง 23 มิ.ย. 2563) เพื่อบรรเทาความเดือดร้อนของประชาชนจากภาวะเศรษฐกิจ และผลกระทบของ COVID-19 ทั้งนี้การปรับราคาดังกล่าวไม่มีผลกระทบกับผลการดำเนินงานของปตท. เนื่องจาก LPG จากโรงแยกก๊าซฯ ปตท.ส่วนที่ขายในประเทศราคาขายอ้างอิงราคานำเข้า LPG ซึ่งหากราคาขาย LPG ต่ำหรือสูงกว่าราคาต้นทุนโรงแยกก๊าซฯ ปตท. โรงแยกก๊าซฯ ปตท.จะรับภาระหรือได้รับส่วนเกินกว่าต้นทุนอยู่ที่ +/-1 เหรียญสหรัฐต่อดัน โดยส่วนต่างจาก +/- 1 เหรียญสหรัฐต่อดัน โรงแยกก๊าซฯ ปตท. จะได้รับชดเชยหรือนำส่งส่วนต่างนั้นเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง)
- PTT: 25 มี.ค. 2563 กบง. เห็นชอบให้ปรับราคาขายปลีกก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (NGV) สำหรับรถโดยสารสาธารณะ ลดลง 3 บาทต่อกิโลกรัม จากเดิม 13.62 บาทต่อกิโลกรัม เป็น 10.62 บาทต่อกิโลกรัม เป็นระยะเวลา 3 เดือน ตั้งแต่ 1 เม.ย. 2563 – 30 มิ.ย. 2563 และให้คงราคาขายปลีกก๊าซ NGV สำหรับรถยนต์โดยสารทั่วไปที่ 15.31 บาทต่อกก. เป็นระยะเวลา 5 เดือน (16 มี.ค. 2563 – 15 ส.ค. 2563)
- GPSC: 27 มี.ค. 2563 บริษัท โกลบอลรีนิวเอเบิลเพาเวอร์ จำกัด (Global Renewable Power Co., Ltd. หรือ GRP) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ GPSC เข้าถือหุ้นโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งประกอบด้วยโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 9 โครงการ ในประเทศไทย กำลังการผลิตรวม 39.5 เมกะวัตต์ โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค อายุสัญญา 25 ปี ปัจจุบันดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว และมีอายุสัญญาคงเหลือถึงปี 2582-2583
- PTT: 30 มี.ค. 2563 คณะกรรมการบริษัท ปตท. มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลประกอบการครึ่งหลังของปี 2562 (2H2562) แทนการจ่ายเงินปันผลประจำปี ในอัตราหุ้นละ 1.10 บาท

โดยกำหนดจ่ายเงินปันผลวันที่ 24 เม.ย. 2563 ซึ่งการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลประกอบการ 2H2562 เมื่อรวมกับการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลประกอบการครึ่งแรกของปี 2562 (1H2562) ตามที่คณะกรรมการบริษัท มีมติอนุมัติเมื่อ 27 ก.ย. 2562 ในอัตรา 0.90 บาทต่อหุ้น รวมเป็นจำนวนเงินปันผลที่จ่ายจากกำไรของบริษัททั้งปี 2562 ในอัตราหุ้นละ 2.00 บาท และคณะกรรมการบริษัทจะไม่เสนอจ่ายเงินปันผลประจำปี 2562 อีก

- PTT Group: เนื่องด้วยสถานการณ์การแพร่ระบาดของไวรัส COVID-19 และมีจำนวนผู้ติดเชื้อเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องนั้น กลุ่มปตท. ได้กำหนดให้พนักงานสามารถปฏิบัติงานจากสถานที่พักอาศัย (Work from home) เพื่อลดความเสี่ยงการแพร่ระบาดของโรคในพื้นที่ปฏิบัติงาน ทั้งนี้ กลุ่ม ปตท. เชื่อมั่นว่า จะสามารถปฏิบัติงานและดำเนินงานได้อย่างมีประสิทธิภาพและต่อเนื่อง โดยไม่มีผลกระทบต่อ การดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

เมษายน 2563

- OR: 2 เม.ย. 2563 OR ยื่นคำขออนุญาตเพื่อเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนต่อประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (IPO) ซึ่งรวมไปถึงการยื่นแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์และร่างหนังสือชี้ชวนต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (สำนักงาน ก.ล.ต.) และพร้อมกันนี้ได้ยื่นคำขอให้รับหุ้นสามัญเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) ต่อ ตลท. โดย OR จะเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนเป็นจำนวนไม่เกิน 2,700,000,000 หุ้น (ไม่รวมจำนวนหุ้นส่วนเกินสำหรับการให้สิทธิซื้อหุ้นส่วนเกิน) และ OR จะจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนเป็นจำนวนไม่เกิน 300,000,000 หุ้น เพื่อเสนอขายให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของ ปตท. เฉพาะกลุ่มที่มีสิทธิได้รับการจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนตามสัดส่วนการถือหุ้นใน ปตท. เพื่อรักษาสหสิทธิ (Pre-emptive Rights) ทั้งนี้ หากมีความต้องการซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนมากกว่าจำนวนหุ้นสามัญเพิ่มทุนที่ OR เสนอขายทั้งหมดข้างต้น อาจมีการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนเพิ่มเติมในจำนวนไม่เกิน 300,000,000 หุ้น ให้แก่ผู้จัดหาหุ้นส่วนเกิน (Over-Allotment Agent) ซึ่งภายหลังการเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนของ OR นั้น ปตท. จะยังคงเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของ OR โดยจะถือหุ้นของ OR ในสัดส่วนไม่น้อยกว่าร้อยละ 75.0 ของจำนวนหุ้นสามัญทั้งหมดที่ออกและจำหน่ายได้แล้วของ OR
- PTT: 7 เม.ย. 2563 จัดตั้ง PTT International Trading USA Inc. ("PTTT USA") ในสหรัฐอเมริกา โดย ปตท. ถือหุ้นทั้งหมด ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มแรก 5,000 เหรียญสหรัฐฯ PTTT USA ดำเนินธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ และมีวัตถุประสงค์เพื่อเสริมสร้างความมั่นคงทางพลังงานให้กับประเทศ และขยายเครือข่ายการค้าให้ครอบคลุมทั่วโลก
- PTT: 10 เม.ย. 2563 ปตท. แจ้งการเปลี่ยนแปลงผู้สอบบัญชี โดย คณะกรรมการ ปตท. เห็นชอบให้บริษัท สำนักงาน อีวาย จำกัด (EY) เป็นผู้สอบบัญชีประจำปี 2563 โดยมีค่าสอบบัญชี (Audit fee) สำหรับงบการเงินเฉพาะบริษัทและงบการเงินรวม รายไตรมาสและรายปีของ ปตท. จำนวน 8,000,000 บาท ซึ่ง ปตท. จะได้นำเสนอให้ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2563 แต่งตั้งผู้สอบบัญชีรายดังกล่าว และพิจารณาค่าสอบบัญชี เพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป

ข้อมูลสรุปผลการดำเนินงานของปตท.และบริษัทย่อยตามกลุ่มธุรกิจ

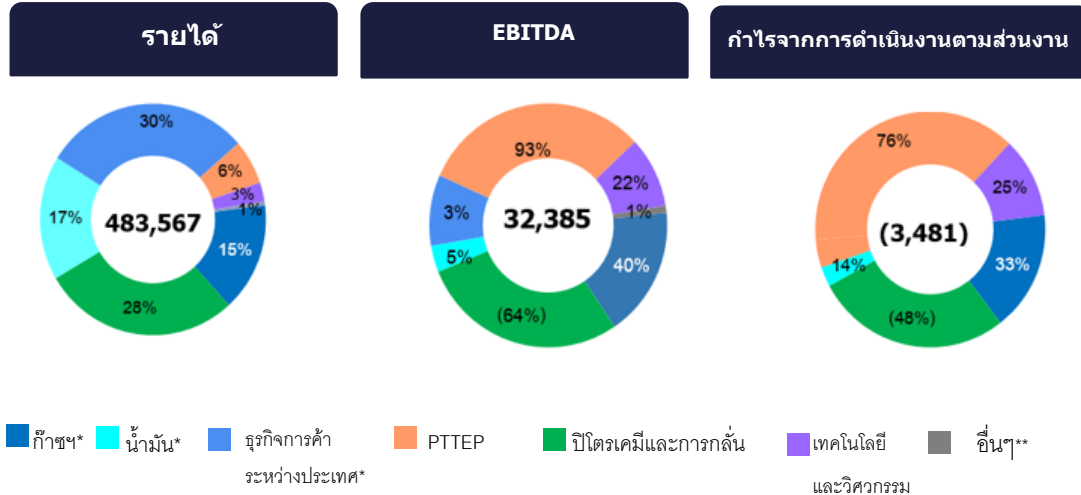
ข้อมูลผลการดำเนินงานสำหรับงวด 1Q2563 เปรียบเทียบกับ 1Q2562 และ 4Q2562 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	1Q/2562	4Q/2562	1Q2563	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ยอดขาย	550,874	560,106	483,567	(12.2%)	(13.7%)
: สํารวจและผลิตฯ	42,860	53,893	46,986	9.6%	(12.8%)
: ก๊าซ	126,139	120,216	114,265	(9.4%)	(5.0%)
: ถ่านหิน	4,216	3,354	3,526	(16.4%)	5.1%
: น้ำมัน	145,892	147,282	130,629	(10.5%)	(11.3%)
: การค้าระหว่างประเทศ	269,208	279,204	222,684	(17.3%)	(20.2%)
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	254,679	231,688	212,052	(16.7%)	(8.5%)
: เทคโนโลยีและวิศวกรรม	10,439	19,837	19,705	88.8%	(0.7%)
: อื่นๆ	752	897	860	14.4%	(4.1%)
กำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา	80,523	66,948	32,385	(59.8%)	(51.6%)
ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)					
: สํารวจและผลิตฯ	32,812	36,509	33,315	1.5%	(8.7%)
: ก๊าซ	17,948	15,509	14,433	(19.6%)	(6.9%)
: ถ่านหิน	1,209	672	1,174	(2.9%)	74.7%
: น้ำมัน	5,954	3,364	3,755	(36.9%)	11.6%
: การค้าระหว่างประเทศ					
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และการ	829	245	(3,392)	<(100%)	<(100%)
ป้องกันความเสี่ยง					
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ	613	508	907	48.0%	78.5%
การป้องกันความเสี่ยง					
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	20,920	7,181	(22,971)	<(100%)	<(100%)
: เทคโนโลยีและวิศวกรรม	2,708	4,671	5,668	>100%	21.3%
: อื่นๆ	(599)	(942)	(532)	(11.2%)	(43.5%)
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	31,195	35,814	35,865	15.0%	0.1%
กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน	49,328	31,134	(3,480)	<(100%)	<(100%)
: สํารวจและผลิตฯ	18,287	19,014	16,596	(9.2%)	(12.7%)
: ก๊าซ	13,333	10,618	9,601	(28.0%)	(9.6%)
: ถ่านหิน	378	1	403	6.6%	>100%
: น้ำมัน	4,988	2,284	2,465	(50.6%)	7.9%
: การค้าระหว่างประเทศ					
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และการ	802	208	(3,463)	<(100%)	<(100%)
ป้องกันความเสี่ยง					
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ	586	471	836	42.7%	77.5%
การป้องกันความเสี่ยง					
: ปิโตรเคมีและการกลั่น	12,029	(1,641)	(32,331)	<(100%)	>100%
: เทคโนโลยีและวิศวกรรม	1,448	1,953	2,935	>100%	50.3%
: อื่นๆ	(679)	(1,042)	(621)	(8.5%)	(40.4%)
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	1,536	1,435	643	(58.1%)	(55.2%)
กำไร(ขาดทุน)จากตราสารอนุพันธ์	(3,780)	770	8,470	>100%	>100%
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	3,875	3,673	(5,075)	<(100%)	<(100%)
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBIT)	53,843	36,045	1,567	(97.1%)	(95.7%)
ต้นทุนทางการเงิน	6,888	5,844	6,955	1.0%	19.0%
ภาษีเงินได้	7,371	7,011	8,618	16.9%	22.9%
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	29,312	17,446	(1,554)	<(100%)	<(100%)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิต่อหุ้น(บาท/หุ้น)	1.02	0.59	(0.06)	<(100%)	<(100%)

ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจ

รายละเอียดยอดขาย EBITDA และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน (Operating Income) สำหรับผลการดำเนินงานงวดไตรมาส 1 ปี 2563 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท



1. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม : บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม หรือ PTTEP

	1Q2562	4Q2562	1Q2563	%เพิ่ม(ลด)	
				YoY	QoQ
ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ย (เหรียญสหรัฐ/BOE)	46.2	48.3	44.8	(3.0)%	(7.2)%
ปริมาณขายเฉลี่ย (BOED)	319,230	395,028	363,411	13.8%	(8.0)%

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2563 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2562

ใน 1Q2563 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 46,986 ล้านบาท ลดลง 6,907 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.8 จาก 4Q2562 โดยหลักมาจากรายการขายเฉลี่ยโดยรวมที่ลดลงร้อยละ 8.0 จาก 395,028 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน (BOED) ใน 4Q2562 เป็น 363,411 BOED ใน 1Q2563 โดยหลักจากโครงการมาเลเซียที่มีปริมาณการขายน้ำมันดิบที่ลดลงและผู้ซื้อรับก๊าซธรรมชาติของโครงการบงกชลดปริมาณการรับซื้อ นอกจากนี้ราคาขายเฉลี่ยโดยรวมลดลงร้อยละ 7.2 จาก 48.3 เหรียญสหรัฐ ต่อ บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ (BOE) ใน 4Q2562 เป็น 44.8 เหรียญสหรัฐ ต่อ BOE ใน 1Q2563

EBITDA ใน 1Q2563 มีจำนวน 33,315 ล้านบาท ลดลง 3,194 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.7 จาก 4Q2562 โดยหลักเป็นผลมาจากรายได้จากการขายที่ลดลงตามที่กล่าวข้างต้น แม้ว่าค่าใช้จ่ายโดยรวมลดลง ส่วนใหญ่จากค่าใช้จ่ายการดำเนินงานลดลง 2,565 ล้านบาท ตามปริมาณการขายเฉลี่ยที่ลดลง และ ค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงที่ลดลงโดยหลักจากโครงการมาเลเซีย รวมทั้งค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายลดลง 776 ล้านบาท ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1Q2563 มีจำนวน 16,596 ล้านบาท ลดลง 2,418 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.7

ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมลดลง 3,008 ล้านบาท เนื่องจากค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น 8,381 ล้านบาท สาเหตุหลักจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยน โดยค่าเงินบาทเมื่อเทียบกับเงินเหรียญสหรัฐ ใน 1Q2563 อ่อนค่าลง 2.50 บาทต่อเหรียญสหรัฐ ในขณะที่ 4Q2562 แข็งค่าขึ้น 0.44 บาทต่อเหรียญสหรัฐ อย่างไรก็ตามมีการรับรู้กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงินใน 1Q2563 จำนวน 6,983 ล้านบาท ในขณะที่รับรู้ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงินใน 4Q2562 จำนวน 1,242 ล้านบาท โดยหลักจากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันและสัญญาซื้อขายอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้า

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2563 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2562

ใน 1Q2563 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 46,986 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,126 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.6 จาก 1Q2562 สาเหตุหลักมาจากการปริมาณขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.8 จาก 319,230 BOED ใน 1Q2562 เป็น 363,411 BOED ใน 1Q2563 โดยหลักจากการเข้าซื้อธุรกิจโครงการมาเลเซีย และกลุ่ม Partex ในช่วงครึ่งหลังของปี 2562 รวมถึงโครงการบงกชที่มีปริมาณการขายเพิ่มขึ้นจากจำนวนวันในการปิดซ่อมบำรุงลดลง ในขณะที่ราคาขายเฉลี่ยลดลงร้อยละ 3.0 จาก 46.2 เหรียญสหรัฐ ต่อ BOE ใน 1Q2562 เป็น 44.8 เหรียญสหรัฐ ต่อ BOE ใน 1Q2563

EBITDA ใน 1Q2563 มีจำนวน 33,315 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 503 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.5 จาก 1Q2562 โดยหลักเป็นผลมาจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นตามที่กล่าวข้างต้น ในขณะที่ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพิ่มขึ้น 1,891 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 941 ล้านบาท จากการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจโครงการชอติกา รวมถึงค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 2,195 ล้านบาท ตามปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นจากโครงการมาเลเซียและกลุ่ม Partex จากการเข้าซื้อกิจการ ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1Q2563 มีจำนวน 16,596 ล้านบาท ลดลง 1,691 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.2 จาก 1Q2562

ทั้งนี้ ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมปรับตัวลดลง 3,866 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น 10,729 ล้านบาทจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าวข้างต้น เนื่องจาก ใน 1Q2563 เงินบาทอ่อนค่าลง 2.50 บาทต่อเหรียญสหรัฐ ในขณะที่ 1Q2562 แข็งค่าขึ้น 0.63 บาทต่อเหรียญสหรัฐ อย่างไรก็ตามมีการรับรู้กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงินใน 1Q2563 จำนวน 6,983 ล้านบาท ในขณะที่รับรู้ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงินใน 1Q2562 จำนวน 2,601 ล้านบาท โดยหลักจากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันและสัญญาซื้อขายอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้า

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : ตัน	1Q2562	4Q2562	1Q2563	% เพิ่ม(ลด)	
				YoY	QoQ
LPG	831,793	922,975	796,339	(4.3%)	(13.7%)
Ethane	555,281	610,339	551,961	(0.6%)	(9.6%)
Propane	241,799	241,772	199,397	(17.5%)	(17.5%)
NGL	154,314	172,262	159,369	3.3%	(7.5%)
Pentane	12,295	14,312	12,749	3.7%	(10.9%)
รวม	1,795,482	1,961,660	1,719,815	(4.2%)	(12.3%)

รายละเอียดราคาค่าผลิตภัณฑ์อ้างอิงของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน	1Q2562	4Q2562	1Q2563	% เพิ่ม(ลด)	
				YoY	QoQ
LPG ^{1/}	462	438	519	12.3%	18.5%
HDPE ^{2/,4/}	1,093	841	839	(23.2%)	(0.2%)
LDPE ^{2/,4/}	1,046	956	955	(8.7%)	(0.1%)
LLDPE ^{2/,4/}	1,037	838	847	(18.3%)	1.1%
PP ^{2/}	1,127	1,049	986	(12.5%)	(6.1%)
Naphtha ^{3/}	467	499	398	(14.8%)	(20.2%)

- หมายเหตุ
- 1/ ราคาก๊าซตลาดโลก (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)
 - 4/ ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ทำสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์ฉบับใหม่กับ GC โดยผลิตภัณฑ์ Ethane มีการเปลี่ยนแปลงผลิตภัณฑ์ที่ใช้อ้างอิงในสูตรราคา จากเดิมอ้างอิงราคา HDPE ในปี 2562 เป็น HDPE LDPE และ LLDPE มีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2563

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2563 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2562

ใน 1Q2563 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 114,265 ล้านบาท ลดลง 5,951 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 5.0 จาก 4Q2562 โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ของ ปตท. ที่ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซฯ) ลดลงในทุกผลิตภัณฑ์ จาก 1,961,660 ตันใน 4Q2562 เหลือ 1,719,815 ตันใน 1Q2563 หรือลดลงร้อยละ 12.3 โดยเฉพาะผลิตภัณฑ์ LPG ตามที่ใน 1Q2563 มีการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงแยกก๊าซฯ หน่วยที่ 5 (GSP#5) จำนวน 20 วัน ซึ่งสอดคล้องกับแผนการปิดซ่อมบำรุงโรงโกลีนส์ของลูกค้า GC รวมถึง ราคาขายเฉลี่ยอ้างอิงราคาปิโตรเคมีที่ปรับลดลง

ในส่วนของธุรกิจการจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีราคาขายเฉลี่ยของกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมลดลงตามราคาอ้างอิงน้ำมันเตาในสูตรราคาที่ลดลงจากผลกระทบของมาตรการ IMO2020 และ ปริมาณจำหน่ายก๊าซฯเฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1

ลูกบาศก์ฟุต) ลดลง 81 MMSCFD หรือร้อยละ 1.7 จาก 4,704 MMSCFD ใน 4Q2562 เป็น 4,623 MMSCFD ใน 1Q2563 โดยหลักจากการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงแยกก๊าซฯ ดังกล่าวข้างต้น และจากกลุ่มลูกค้าโรงไฟฟ้าที่ลดลงเล็กน้อยตามความต้องการใช้ไฟฟ้าที่ลดลงจากมาตรการควบคุมการแพร่ระบาดของ COVID-19 ซึ่งส่งผลกระทบต่อการหยุดชะงักของกิจกรรมทางเศรษฐกิจ แม้ว่าสภาพอากาศในประเทศเริ่มปรับตัวสูงขึ้น ในขณะที่ปริมาณขายของลูกค้าอุตสาหกรรมปรับเพิ่มขึ้น เนื่องจากใน 4Q2562 ลูกค้าอุตสาหกรรมมีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผน

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ใน 1Q2563 มีจำนวน 14,433 ล้านบาท ลดลง 1,076 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.9 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 9,601 ล้านบาท ลดลง 1,017 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 9.6 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ลดลง จากปริมาณขายที่ลดลงตามการปิดซ่อมบำรุงตามแผนดังกล่าวข้างต้น รวมทั้ง ธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ จากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงตามกล่าวข้างต้น ในขณะที่ ธุรกิจ NGV มีผลขาดทุนลดลงจากปริมาณขายที่ลดลง 326 ล้านบาท จาก 5,067 ล้านบาทใน 4Q2562 เป็น 4,741 ล้านบาท ใน 1Q2563 หรือร้อยละ 6.3 เนื่องจากผู้ใช้ NGV หันกลับไปใช้น้ำมันดีเซลและเบนซิน และมาตรการ Lockdown เพื่อควบคุมการแพร่ระบาดของ COVID-19 ประกอบกับราคาขายเฉลี่ยที่ปรับตัวสูงขึ้น จากที่ราคาขายสำหรับกลุ่มลูกค้า รถแท็กซี่ และรถโดยสารสาธารณะ ได้ทยอยปรับเพิ่มขึ้นเป็นครั้งที่ 3 อีก 1 บาทต่อกิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 16 มกราคม 2563 จาก 12.62 บาทต่อกิโลกรัมใน 4Q2562 เป็น 13.62 บาทต่อกิโลกรัม ใน 1Q2563

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2563 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2562

ใน 1Q2563 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 114,265 ล้านบาท ลดลง 11,874 ล้านบาท หรือ ลดลงร้อยละ 9.4 โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ของ ปตท. มีรายได้จากการขายลดลง เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยที่อ้างอิงราคาปิโตรเคมีลดลงตามอุปสงค์ที่อ่อนตัวลงจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของ COVID-19 ทั้งนี้ปริมาณขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซฯ) ลดลงในเกือบทุกผลิตภัณฑ์ จาก 1,795,482 ตันใน 1Q2562 เหลือ 1,719,815 ตันใน 1Q2563 หรือร้อยละ 4.2 โดยเฉพาะผลิตภัณฑ์ Propane และ LPG จากการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของกลุ่มลูกค้า และอุปสงค์ในประเทศที่อ่อนตัวลง

ในส่วนของการจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีราคาขายเฉลี่ยของกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมลดลงตามราคาอ้างอิงน้ำมันเตาในสูตรราคาที่สูงลง รวมทั้งปริมาณจำหน่ายก๊าซฯ เฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) ลดลง 124 MMSCFD จาก 4,747 MMSCFD ใน 1Q2562 เป็น 4,623 MMSCFD ใน 1Q2563 หรือร้อยละ 2.6 โดยหลักจากปริมาณขายของลูกค้ากลุ่มโรงไฟฟ้าตามความต้องการใช้ไฟฟ้าในประเทศที่ลดลงจากการชะลอตัวของเศรษฐกิจ

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ใน 1Q2563 มีจำนวน 14,433 ล้านบาท ลดลง 3,515 ล้านบาท หรือร้อยละ 19.6 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 9,601 ล้านบาท ลดลง 3,732 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 28.0 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ ลดลงจากราคาขายผลิตภัณฑ์โดยเฉลี่ยที่ลดลง และต้นทุนก๊าซที่ปรับสูงขึ้น

ขณะที่ ธุรกิจ NGV มีผลขาดทุนลดลง จากราคาขายเฉลี่ยที่ปรับเพิ่มขึ้นในกลุ่มลูกค้ารถโดยสารสาธารณะจาก 10.62 บาทต่อกิโลกรัม เป็น 13.62 บาทต่อกิโลกรัม ใน 1Q2563 รวมทั้งปริมาณขาย NGV ลดลง 972 ล้านบาท จาก 5,713 ล้านบาท ใน 1Q2562 เป็น 4,741 ล้านบาทใน 1Q2563 เนื่องจากราคาน้ำมันที่ปรับลดลง ทำให้ประชาชนและรถโดยสารสาธารณะหันไปใช้น้ำมันดีเซลและน้ำมันเบนซิน รวมถึงมาตรการ Lockdown เพื่อควบคุมการแพร่ระบาดของ COVID-19

ธุรกิจถ่านหิน

	1Q2562	4Q2562	1Q2563	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ราคาอ้างอิง Newcastle (เหรียญสหรัฐ/ตัน)	95.9	67.2	67.6	(29.5%)	0.6%
ราคาขายเฉลี่ย (เหรียญสหรัฐ/ตัน)	65.6	57.4	58.5	(10.8%)	1.9%
ต้นทุนเงินสด (เหรียญสหรัฐ/ตัน)	54.8	53.3	48.0	(12.4%)	(10.0%)
ปริมาณขาย (ล้านตัน)	2.0	1.9	1.9	(5.0%)	-

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2563 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2562

ใน 1Q2563 ธุรกิจถ่านหินมีรายได้จากการขายจำนวน 3,526 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 172 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.1 เมื่อเทียบกับ 4Q2562 สาเหตุหลักมาจากราคาขายถ่านหินเฉลี่ยเพิ่มขึ้น 1.1 เหรียญสหรัฐ/ตัน หรือร้อยละ 1.9 จาก 57.4 เหรียญสหรัฐ/ตัน ต่อตัน มาอยู่ที่ 58.5 เหรียญสหรัฐ/ตัน ต่อตันใน 1Q2563 ซึ่งเป็นไปตามราคาอ้างอิง Newcastle ที่เพิ่มขึ้น จากอุปทานที่ปรับลดลงจากช่วง Lockdown ทำให้ราคาปรับเพิ่มขึ้น ในขณะที่ปริมาณขายทรงตัว

EBITDA ใน 1Q2563 มีจำนวน 1,174 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 502 ล้านบาท หรือร้อยละ 74.7 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า โดยหลักเป็นผลมาจากต้นทุนค่าทำเหมืองที่ปรับลดลงตามราคาน้ำมันที่ปรับลดลง รวมถึงราคาขายที่เพิ่มขึ้นตามที่กล่าวข้างต้น และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1Q2563 มีจำนวน 403 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 402 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ ใน 1Q2563 ได้รับคืนภาษีจากการชนะคดีทางภาษีในอดีต

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2563 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2562

ใน 1Q2563 ธุรกิจถ่านหินมีรายได้จากการขายจำนวน 3,526 ล้านบาท ลดลง 690 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.4 เมื่อเทียบกับ 1Q2562 สาเหตุหลักมาจากราคาขายถ่านหินเฉลี่ยลดลง 7.1 เหรียญสหรัฐ/ตัน หรือร้อยละ 10.8 จาก 65.6 เหรียญสหรัฐ/ตัน ต่อตัน ใน 1Q2562 มาอยู่ที่ 58.5 เหรียญสหรัฐ/ตัน ต่อตันใน 1Q2563 ซึ่งเป็นไปตามราคาอ้างอิง Newcastle ที่ลดลงร้อยละ 29.5 ตามอุปสงค์ที่อ่อนตัวลงจากภาวะเศรษฐกิจชะลอตัวและมีการใช้พลังงานทางเลือกอื่นมากขึ้น โดยส่งผลให้ปริมาณขายถ่านหินลดลง 0.1 ล้านตัน หรือร้อยละ 5.0 จาก 2.0 ล้านตัน ใน 1Q2562 มาอยู่ที่ 1.9 ล้านตัน ใน 1Q2563

EBITDA ใน 1Q2563 มีจำนวน 1,174 ล้านบาท ลดลงจำนวน 35 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.9 จาก 1Q2562 โดยหลักจากราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายที่ลดลงตามที่กล่าวข้างต้น ในขณะที่กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1Q2563 มีจำนวน 403 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 25 ล้านบาท จากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายลดลงตามปริมาณการผลิตที่ปรับลดลง นอกจากนี้ ภาพรวมผลการดำเนินงานปรับตัวลดลงใน 1Q2563 จากการได้รับคืนภาษีจากการชนะคดีทางภาษีในอดีตลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

2. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

กลุ่มธุรกิจน้ำมัน

	1Q2562	4Q2562	1Q2563	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ปริมาณขายเฉลี่ย* (หน่วย: ล้านลิตร)	7,073	7,157	6,623	(6.4%)	(7.5%)
ราคาเฉลี่ย (หน่วย: เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล)					
น้ำมันเบนซิน	67.2	75.0	57.4	(14.6%)	(23.5%)
น้ำมันอากาศยาน	76.5	76.0	59.3	(22.5%)	(21.7%)
น้ำมันดีเซล	76.3	76.4	61.7	(19.1%)	(18.8%)
น้ำมันเตา (HSFO)	64.1	43.4	43.4	(32.3%)	-

*เฉพาะปริมาณขายเฉลี่ยของธุรกิจน้ำมันในประเทศของ OR Group

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2563 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2562

ใน 1Q2563 กลุ่มธุรกิจน้ำมันมีรายได้จากการขายจำนวน 130,629 ล้านบาท ลดลง 16,653 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.3 จากราคาขายที่ปรับตัวลดลงในเกือบทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกที่ปรับลดลงอย่างมากเนื่องจากผู้ผลิต OPEC+ ไม่สามารถบรรลุข้อตกลงในการลดกำลังการผลิต รวมทั้งปริมาณขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ในไตรมาสนี้ลดลง 534 ล้านลิตร หรือร้อยละ 7.5 จาก 7,157 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 489,316 บาร์เรลต่อวัน ใน 4Q2562 เป็น 6,623 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 457,783 บาร์เรลต่อวัน ใน 1Q2563 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์อากาศยาน LPG และเบนซิน จากความต้องการใช้น้ำมันลดลงตามมาตรการ Lockdown จากการแพร่ระบาดของ COVID-19 ส่งผลกระทบต่อภาคการท่องเที่ยวและการขนส่งอย่างมาก

EBITDA ใน 1Q2563 มีจำนวน 3,755 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 4Q2562 จำนวน 391 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.6 โดยหลักจากค่าใช้จ่ายขายและบริหารในส่วนของค่าใช้จ่ายพนักงาน ค่าจ้างบุคคลภายนอก และค่าโฆษณาและส่งเสริมการขายลดลง รวมถึงกำไรขั้นต้นจากผลิตภัณฑ์อากาศยานดีขึ้นตามโครงสร้างสูตรราคาขายเฉลี่ยที่อ้างอิงราคาผลิตภัณฑ์ของเดือนก่อนหน้า (M-1) แม้ว่ามีผลขาดทุนสต็อกน้ำมันใน 1Q2563 เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับ 4Q2562 ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1Q2563 มีจำนวน 2,465 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อนจำนวน 181 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.9 ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2563 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2562

ใน 1Q2563 กลุ่มธุรกิจน้ำมันมีรายได้จากการขายจำนวน 130,629 ล้านบาท ลดลง 15,263 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.5 จากราคาขายที่ปรับตัวลดลงในเกือบทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก รวมถึงปริมาณขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ใน 1Q2563 ลดลง 450 ล้านลิตร หรือร้อยละ 6.4 จาก 7,073 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 494,319 บาร์เรลต่อวัน ใน 1Q2562 เป็น 6,623 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 489,316 บาร์เรลต่อวัน ใน 1Q2563 โดยหลักจากผลิตภัณฑ์อากาศยาน และ LPG จากผลกระทบ COVID-19 ที่กล่าวข้างต้น

EBITDA ใน 1Q2563 มีจำนวน 3,755 ล้านบาท ลดลงจำนวน 2,199 ล้านบาท จาก 1Q2562 หรือร้อยละ 36.9 โดยหลักเป็นผลจาก ใน 1Q2563 มีผลขาดทุนสต็อกน้ำมันสูงกว่าใน 1Q2562 มากตามราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมที่ปรับลดลงอย่างรุนแรงในเดือนมีนาคม 2563 แม้ว่าการกำไรขั้นต้นผลิตภัณฑ์อากาศยานดีขึ้นตามโครงสร้างสูตรราคาขายเฉลี่ยที่อ้างอิงราคาผลิตภัณฑ์ของเดือนก่อนหน้า (M-1) ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ใน 1Q2563 มีจำนวน 2,465 ล้านบาท ลดลง 2,523 ล้านบาท ตาม EBITDA ที่ลดลง อีกทั้งค่าเสื่อมราคาและตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 324 ล้านบาท

กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

หน่วย : ล้านลิตร	1Q2562	4Q2562	1Q2563	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ปริมาณขายเฉลี่ย	20,372	22,110	20,015	(1.8%)	(9.5%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2563 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2562

ใน 1Q2563 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 222,684 ล้านบาท ลดลง 56,520 ล้านบาท หรือร้อยละ 20.2 จาก 4Q2562 เนื่องจากราคาขายปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันในตลาดโลก ซึ่งเป็นผลจากสงครามราคาน้ำมัน ประกอบกับ อุปสงค์การใช้น้ำมันที่ชะลอตัวลงจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของ COVID-19 ส่งผลให้ ปริมาณขายของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ลดลง 2,095 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 9.5 จาก 22,110 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,511,637 บาร์เรลต่อวัน ใน 4Q2562 เป็น 20,015 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,383,441 บาร์เรลต่อวันใน 1Q2563 โดยเฉพาะปริมาณการค้าผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปนอกประเทศ (Out-Out Trading) ที่ลดลง โดยหลักจาก น้ำมันอากาศยาน น้ำมันเบนซิน และ น้ำมันเตา

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 1Q2563 มีจำนวน 907 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 399 ล้านบาท หรือร้อยละ 78.5 เนื่องจากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นจากกำไรของคอนเดนเสทในประเทศที่ปรับลดลง และกำไรจากตราสารอนุพันธ์ที่เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ในไตรมาสนี้ อยู่ที่ 836 ล้านบาท เพิ่มขึ้น จำนวน 365 ล้านบาท หรือร้อยละ 77.5

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2563 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2562

ใน 1Q2563 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 222,684 ล้านบาท ลดลง 46,524 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.3 จาก 1Q2562 เนื่องจากราคาขายที่ปรับลดลงตามที่ได้กล่าวข้างต้น รวมทั้ง ปริมาณขาย ลดลง 357 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 1.8 จาก 20,372 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,423,763 บาร์เรลต่อวันใน 1Q2562 เป็น 20,015 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,383,441 บาร์เรลต่อวันใน 1Q2563 ส่วนใหญ่ ลดลงจากปริมาณการค้าน้ำมันดิบและคอนเดนเสทนำเข้า (Out-In) ให้กับโรงกลั่นในประเทศที่ลดลงตามความต้องการในประเทศที่ชะลอตัวลง และการค้าผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปนอกประเทศ (Out-Out) จากผลกระทบ COVID-19 และจากเศรษฐกิจโลกที่ชะลอตัว

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 1Q2563 มีจำนวน 907 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 294 ล้านบาท หรือร้อยละ 48 โดยหลักจากกำไรจากตราสารอนุพันธ์ ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ใน 1Q2563 เพิ่มขึ้น 250 ล้านบาท มาอยู่ที่ 836 ล้านบาท หรือร้อยละ 42.7

กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น

หน่วย: เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล	1Q2562	4Q2562	1Q2563	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
Market GRM	2.44	2.19	0.84	(65.6%)	(61.6%)
Inventory gain (loss) excl. NRV	1.58	0.89	(9.02)	<(100.0%)	<(100.0%)
Hedging gain (loss)	(0.06)	0.44	0.79	>100.0%	79.5%
Accounting GRM	3.97	3.52	(7.39)	<(100.0%)	<(100.0%)
Refinery Utilization rate (%)	105.1%	90.0%	101.0%	(3.9%)	(12.2%)

*จากโรงกลั่น 3 แห่ง คือ TOP, GC และ IRPC

หน่วย: เหรียญสหรัฐต่อตัน	1Q2562	4Q2562	1Q2563	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
โอเลฟินส์					
Naphtha (MOPJ)	519	540	440	(15.2%)	(18.5%)
HDPE	1,093	841	839	(23.2%)	(0.2%)
HDPE – Naphtha	574	301	399	(30.5%)	32.6%
LLDPE	1,037	838	847	(18.3%)	1.1%
LLDPE - Naphtha	518	298	407	(21.4%)	36.6%
PP	1,127	1,049	986	(12.5%)	(6.0%)
PP - Naphtha	608	509	546	(10.2%)	7.3%
อะโรเมติกส์					
Condensate	535	546	450	(15.9%)	(17.6%)
PX (TW)	1,080	801	706	(34.6%)	(11.9%)
PX (TW) – Condensate	545	255	256	(53.0%)	0.4%
BZ	590	671	614	4.1%	(8.5%)
BZ – Condensate	55	125	164	>100.0%	31.2%

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2563 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2562

ใน 1Q2563 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น มีรายได้จากการขายจำนวน 212,052 ล้านบาท ลดลง 19,636 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.5 โดยหลักจากธุรกิจการกลั่นที่มีรายได้ขายลดลงตามราคาขายและปริมาณการขายโดยรวมที่ลดลง ซึ่งเป็นผลมาจากการปรับตัวลดลงของราคาน้ำมันและความต้องการใช้น้ำมันสำเร็จรูปที่หดตัวลงในทุกภาคส่วน ทั้งภาคอุตสาหกรรมขนส่ง และท่องเที่ยว เนื่องจากมาตรการปิดเมืองเพื่อป้องกันการแพร่ระบาดของ COVID-19 แม้ว่า GC จะมีปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นจากการกลับมาดำเนินการผลิตเต็มกำลัง ภายหลังการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงกลั่นเป็นเวลา 52 วัน ใน 4Q2562 ส่งผลให้อัตราการใช้กำลังการกลั่นของกลุ่มเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 90.0 ใน 4Q2562 เป็นร้อยละ 101.0 ใน 1Q2563

ในส่วนของผู้ประกอบการปิโตรเคมีมีรายได้โดยรวมปรับลดลงเช่นกัน สาเหตุหลักจากรายได้ของกลุ่มโอเลฟินส์ที่ปรับลดลงทั้งจากปริมาณขายโดยรวมที่ลดลง จาก GC มีการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงโอเลฟินส์ 2/1 โรงโอเลฟินส์ 2/2 และ Oleflex ใน 1Q2563 เป็นเวลา 39 35 และ 37 วันตามลำดับ และอุปสงค์ของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีที่ชะลอตัวลงจากมาตรการควบคุมการแพร่ระบาดของ COVID-19 ส่งผลให้ความต้องการทั้งภาคการบริโภคและภาคการผลิตหยุดชะงัก ประกอบกับ ราคาขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีที่ปรับตัวลดลง ส่วนรายได้จากกลุ่มอะโรเมติกส์ที่ปรับลดลง เนื่องจากราคาขายผลิตภัณฑ์ PX และ BZ ปรับตัวลดลงตามราคาน้ำมันดิบ และอุปสงค์จากผลิตภัณฑ์ปลายน้ำที่อ่อนตัวลง แม้ปริมาณขายโดยรวมของ PX และ BZ จะเพิ่มขึ้น เนื่องจากโรงกลั่น GC กลับมาดำเนินการผลิตเต็มกำลัง ผู้ผลิต PX บางรายที่มีต้นทุนสูงปรับลดกำลังการผลิต และผู้ผลิต BZ หลายรายในภูมิภาคหยุดซ่อมบำรุง

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 1Q2563 มีผลขาดทุนจำนวน 22,971 ล้านบาท ลดลง 30,152 ล้านบาท จาก 4Q2562 และใน 1Q2563 มีขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงาน 32,331 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 30,690 ล้านบาท จาก 4Q2562 โดยมีสาเหตุดังนี้

- ผลการดำเนินงานของธุรกิจการกลั่นที่ไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมันปรับลดลง จากส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปกับน้ำมันดิบส่วนใหญ่ที่ปรับลดลง ส่งผลให้ Market GRM ปรับลดลงจาก 2.19 US\$/BBL ใน 4Q2562 เป็น 0.84 US\$/BBL ใน 1Q2563 อีกทั้งใน 1Q2563 มีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน 9.02 US\$/BBL ในขณะที่ใน 4Q2562 มีกำไรจากสต็อกน้ำมัน 0.89 US\$/BBL ใน 4Q2562 ทำให้ค่าการกลั่นทางบัญชี (Accounting GRM) ปรับลดลงอย่างมากจาก 3.52 US\$/BBL ใน 4Q2562 เป็นขาดทุน 7.39 US\$/BBL รวมทั้งปริมาณขายก็ปรับตัวลดลง ส่งผลให้ผลการดำเนินงานของธุรกิจการกลั่นโดยรวมปรับลดลง
- ผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีปรับลดลงเช่นกัน เนื่องจากขาดทุนจากสต็อกน้ำมันของกลุ่มอะโรเมติกส์ที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ BZ และ PX กับวัตถุดิบจะปรับตัวสูงขึ้นจากราคาวัตถุดิบที่ลดลงอย่างรวดเร็วตามราคาน้ำมันดิบ ขณะที่ผลการดำเนินงานของกลุ่มโอเลฟินส์ลดลงเช่นกัน จากปริมาณขายที่ปรับลดลงจากการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงโอเลฟินส์ของ GC ใน 1Q2563 ตามกล่าวข้างต้นประกอบกับราคาขายผลิตภัณฑ์ที่อ่อนตัวจากผลกระทบ COVID-19

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2563 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2562

ใน 1Q2563 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น มีรายได้จากการขายจำนวน 212,052 ล้านบาท ลดลง 42,627 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.7 โดยหลักจากธุรกิจการกลั่นที่มีรายได้จากการขายลดลงตามราคาขายน้ำมันสำเร็จรูปที่ปรับตัวลงในเกือบทุกผลิตภัณฑ์ ซึ่งเป็นผลจากความต้องการใช้น้ำมันสำเร็จรูปที่ลดลงตามที่กล่าวข้างต้น ขณะที่ปริมาณขายโดยรวมใกล้เคียงกับ 1Q2562 โดยอัตราการใช้กำลังการกลั่นของกลุ่มลดลงจากร้อยละ 105.1 ใน 1Q2562 เป็นร้อยละ 101.0 ใน 1Q2563

ในส่วนของธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้โดยรวมปรับลดลงเช่นกัน โดยรายได้ของกลุ่มโอเลฟินส์ปรับลดลงตามราคาขายผลิตภัณฑ์และปริมาณขายที่ลดลงทั้งจากความต้องการผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีที่ลดลง รวมถึงการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงโอเลฟินส์ของ GC ใน 1Q2563 นอกจากนี้ รายได้ของกลุ่มอะโรเมติกส์ก็ปรับลดลง โดยหลักจากราคาขายผลิตภัณฑ์ PX ที่ลดลงอย่างมากจากอุปทานที่เพิ่มขึ้นของโรงผลิตสารอะโรเมติกส์รายใหม่ในภูมิภาค

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 1Q2563 มีผลขาดทุน จำนวน 22,971 ล้านบาท ลดลง 43,891 ล้านบาท จาก 1Q2562 และใน 1Q2563 มีขาดทุนจากการดำเนินงานตามส่วนงาน 32,331 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 44,360 ล้านบาท จาก 1Q2562 โดยมีสาเหตุดังนี้

- ผลการดำเนินงานของธุรกิจการกลั่นที่ไม่รวมผลกระทบจากสต็อกน้ำมันปรับลดลง โดยหลักจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปกับน้ำมันดิบส่วนใหญ่ที่ลดลง ส่งผลให้ Market GRM ปรับลดลงจาก 2.44 US\$/BBL ใน 1Q2562 เป็น 0.84 US\$/BBL ใน 1Q2563 ประกอบกับใน 1Q2563 มีผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมัน 9.02 US\$/BBL ในขณะที่มีกำไรจากสต็อกน้ำมัน 1.58 US\$/BBL ใน 1Q2562 ทำให้ Accounting GRM ปรับลดลงจาก 3.97 US\$/BBL ใน 1Q2562 เป็นขาดทุน 7.39 US\$/BBL ใน 1Q2563

- ผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีมีปรับลดลง โดยผลการดำเนินงานของกลุ่มโพลีเอทิลีนปรับลดลงตามส่วนต่างของราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ปรับลดลง และปริมาณขายที่ลดลงจากการปิดซ่อมบำรุงใน 1Q2563 รวมทั้งผลการดำเนินงานของกลุ่มอะโรมาติกส์ที่ลดลงตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของ PX ปรับลดลงอย่างมากตามราคาขายผลิตภัณฑ์ที่ลดลง แม้ว่าส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของ BZ จะเพิ่มขึ้น จากอุปทานและราคาวัตถุดิบที่ลดลง

3. กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรม

	1Q2562	4Q2562	1Q2563	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ปริมาณขายไฟฟ้า (GWh)	2,057	4,920	5,093	>100%	3.5%
ปริมาณขายไอน้ำ (พันตัน)	1,961	3,608	3,254	66.0%	(9.8%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2563 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2562

กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมใน 1Q2563 มีรายได้จากการขายจำนวน 19,705 ล้านบาท ลดลง 132 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.7 จากบริษัทในกลุ่มที่รายได้ขายลดลง แม้ว่ารายได้ขายจาก GPSC จะเพิ่มขึ้นเล็กน้อย เนื่องจากไม่มีการหยุดซ่อมบำรุงของโรงไฟฟ้าศรีราชา และเกิดโควิด รายได้ค่าความพร้อมจ่ายที่เพิ่มขึ้นจากเงินบาทอ่อนค่า และปริมาณการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เพิ่มขึ้นตามแผนการเรียกเก็บไฟฟ้า แม้ว่าปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำให้กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมลดลงจากการที่ลูกค้าหยุดเดินเครื่องเพื่อซ่อมบำรุงตามแผน

EBITDA ใน 1Q2563 มีจำนวน 5,668 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 997 ล้านบาท หรือร้อยละ 21.3 โดยหลักจาก GPSC ที่มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นตามรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นจากที่กล่าวข้างต้น และต้นทุนวัตถุดิบราคาก๊าซธรรมชาติของ SPP ที่ปรับตัวลดลง รวมถึงค่าซ่อมบำรุงรักษาที่ลดลง ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1Q2563 มีจำนวน 2,935 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน 982 ล้านบาท หรือร้อยละ 50.3 ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานภาพรวมกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมเพิ่มขึ้น โดยหลักจาก GPSC ที่มีผลการดำเนินงานรวม 1,580 ล้านบาทใน 1Q2563 เพิ่มขึ้น 435 ล้านบาท

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2563 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2562

กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมใน 1Q2563 มีรายได้จากการขายจำนวน 19,705 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 9,266 ล้านบาท หรือร้อยละ 88.8 โดยหลักจาก GPSC จากการรับรู้รายได้ของ GLOW เต็มไตรมาสในปี 2563 และรายได้ขายของโรงไฟฟ้าศรีราชาเพิ่มขึ้นจากรายได้ค่าความพร้อมจ่ายและเงินบาทอ่อนค่า ประกอบกับปริมาณการขายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นตามแผนการเรียกเก็บไฟฟ้าของกฟผ.

EBITDA ใน 1Q2563 มีจำนวน 5,668 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,960 ล้านบาท มากกว่าร้อยละ 100 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นตามรายได้ขายที่เพิ่มขึ้นจากที่กล่าวข้างต้น ขณะที่มีการรับรู้ค่าซ่อมบำรุงรักษา และค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารเพิ่มขึ้น โดยหลักจากค่าใช้จ่ายพนักงาน ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1Q2563 มีจำนวน 2,935 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,487 ล้านบาท มากกว่าร้อยละ 100 ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้นแม้ว่าค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 1,473 ล้านบาท จากการเข้าซื้อ GLOW และจาก โรงไฟฟ้า CUP-4 ที่เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่ 4Q2562 ผลการดำเนินงานภาพรวมกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมเพิ่มขึ้น โดยหลักจาก GPSC ที่มีผลการดำเนินงานรวม 1,580 ล้านบาทใน 1Q2563 เพิ่มขึ้น 638 ล้านบาท ภายหลังจากการรับรู้ผลการดำเนินงานของ GLOW

ภาพรวมผลการดำเนินงานของปตท.และบริษัทย่อย

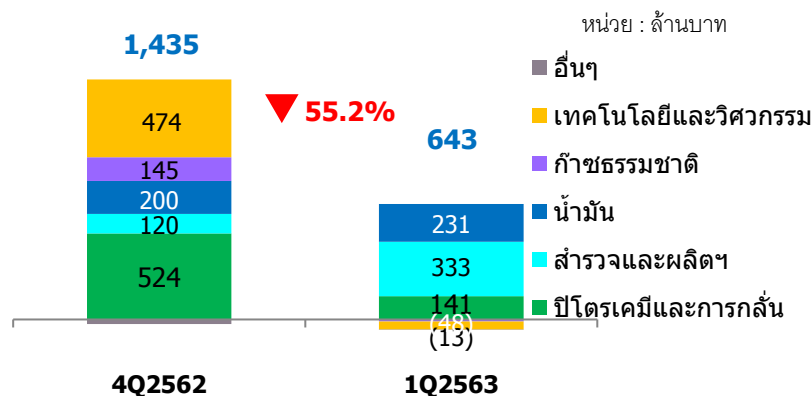
ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2563 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2562

ใน 1Q2563 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 483,567 ล้านบาท ลดลงจาก 4Q2562 จำนวน 76,539 ล้านบาท หรือร้อยละ 13.7 จากเกือบทุกกลุ่มธุรกิจ ทั้งจากราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายเฉลี่ยที่ลดลง

EBITDA ใน 1Q2563 มีจำนวน 32,385 ล้านบาท ลดลง 34,563 ล้านบาท หรือร้อยละ 51.6 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นที่ลดลง เนื่องจากมีขาดทุนจากสต็อกน้ำมันใน 1Q2563 จำนวนประมาณ 32,000 ล้านบาท ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับลดลงมากจากสิ้นไตรมาส 4Q2562 ที่ 67.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล มาอยู่ที่ 23.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ณ สิ้นไตรมาส 1Q2563 เนื่องจากสภาวะอุปทานล้นตลาดจากการที่กลุ่มโอเปกและพันธมิตรไม่สามารถบรรลุข้อตกลงในการปรับลดกำลังการผลิตได้ ประกอบกับการความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีลดลง จากการชะลอตัวของเศรษฐกิจเนื่องจากการแพร่ระบาด COVID-19 ซึ่งนำไปสู่มาตรการปิดเมืองในหลายประเทศ ขณะที่ใน 4Q2562 มีกำไรจากสต็อกน้ำมันจำนวนประมาณ 1,300 ล้านบาท ประกอบกับกำไรขั้นต้นจาก Market GRM ลดลงจากส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปกับน้ำมันดิบตามราคาน้ำมันดิบที่ลดลง และส่วนต่างราคาปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีนกับวัตถุดิบปรับลดลง แม้ส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายอะโรเมติกส์กับวัตถุดิบจะปรับตัวเพิ่มขึ้น รวมถึงปริมาณขายที่ลดลง ในส่วนผลการดำเนินงานของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมปรับลดลงจากปริมาณขายและราคาขายเฉลี่ยที่ลดลง แม้ว่าจะมีค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานลดลงตามปริมาณการขายที่ลดลง สำหรับผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติปรับลดลง โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซตามปริมาณการขายที่ลดลง เนื่องจากใน 1Q2563 โรงแยกก๊าซและลูกค้าโรงปิโตรเคมีมีปิดซ่อมบำรุงตามแผน และจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ เนื่องจากราคาขายอ้างอิงราคาน้ำมันเตาในกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมที่ผลการดำเนินงานปรับตัวดีขึ้นโดยหลักจาก GPSC ที่มีรายได้ค่าความพร้อมจ่ายของโรงไฟฟ้า IPP ที่เพิ่มขึ้นและต้นทุนวัตถุดิบของโรงไฟฟ้า SPP ที่ลดลง ธุรกิจถ่านหินมีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นตามต้นทุนที่ลดลง รวมถึงผลการดำเนินงานกลุ่มธุรกิจน้ำมันที่ดีขึ้นจากค่าใช้จ่ายดำเนินงานที่ลดลง

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายใน 1Q2563 มีจำนวน 35,865 ล้านบาท ใกล้เคียงกับ 4Q2562

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ใน 1Q2563 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 643 ล้านบาท ลดลง 792 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 55.2 ส่วนใหญ่มาจากผลการดำเนินงานของการร่วมค้าในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นที่ลดลงตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ที่ลดลง เป็นผลจากการอ่อนตัวของธุรกิจอะคริไนด์ไตรล์ (AN) และธุรกิจ PP และผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่ม

ธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมปรับลดลงเช่นกันตามการผลิตไฟฟ้าที่ลดลงของโรงไฟฟ้าไฮดรอปower เนื่องจากปัญหาภัยแล้งในไตรมาสนี้ แม้ว่าผลการดำเนินงานของการร่วมค้าในธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจะเพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นผลสืบเนื่องจากการเข้าซื้อกิจการของกลุ่ม Partex

กำไรจากตราสารอนุพันธ์เพิ่มขึ้น 7,700 ล้านบาทจาก 770 ล้านบาท ใน 4Q2562 เป็น 8,470 ล้านบาท ใน 1Q2563 โดยหลักมาจากกำไรจากตราสารอนุพันธ์ที่ยังไม่เกิดขึ้นของสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันของ PTTEP และ PTTT

ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น 8,748 ล้านบาทจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 3,673 ล้านบาท ใน 4Q2562 เป็นขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน 5,075 ล้านบาท ใน 1Q2563 โดยหลักมาจากขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการแปลงค่าเงินยูโรเป็นสกุลเงินเหรียญสหรัฐ ตามผลกระทบจากค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลงจากไตรมาสก่อน (1Q2563 เงินบาทอ่อนค่า 2.50 บาทต่อเหรียญสหรัฐ, 4Q2562 เงินบาทแข็งค่า 0.44 บาทต่อเหรียญสหรัฐ)

ใน 1Q2563 ไม่มีรายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) ขณะที่ใน 4Q2562 มีการรับรู้ Non-recurring Items ดังนี้ ปตท.รับรู้ค่าความเสียหายของคดีความที่มีคำพิพากษาถึงที่สุดแล้วของข้อพิพาทตามสัญญาโครงการท่อก๊าซฯ (ไทรน้อย-โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ/ใต้) จำนวน 2,105 ล้านบาท และการตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าของส่งก๊าซธรรมชาติ เพื่อส่งมอบพื้นที่ในการก่อสร้างโครงการรถไฟความเร็วสูงเชื่อมตอ 3 สนามบิน จำนวน 498 ล้านบาท รวมถึง IRPC มีการรับรู้การกลับรายการด้อยค่าสินทรัพย์จำนวน 770 ล้านบาท

ต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น 1,111 ล้านบาทจาก 5,844 ล้านบาท ใน 4Q2562 เป็น 6,955 ล้านบาท ใน 1Q2563 โดยหลักมาจากต้นทุนทางการเงินที่เพิ่มขึ้นของ TOP ซึ่งมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ต้นทุนการกู้ยืมบางส่วนเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ใน 4Q2562

ภาษีเงินได้ใน 1Q2563 จำนวน 8,618 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,607 ล้านบาท หรือร้อยละ 22.9 จาก 7,011 ล้านบาท ใน 4Q2562 โดยหลักมาจากภาษีเงินได้ที่เพิ่มขึ้นของ PTTEP ตามผลกระทบค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลง แม้ภาษีเงินได้ของเกือบทุกกลุ่มธุรกิจปรับลดลง ตามผลการดำเนินงานที่ลดลงโดยเฉพาะกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น

ดังนั้น ปตท. และบริษัทย่อยมีขาดทุนสุทธิในไตรมาสนี้ จำนวน 1,554 ล้านบาท ลดลง 19,000 ล้านบาท หรือ มากกว่าร้อยละ 100.0 จาก 4Q2562 ที่มีกำไรสุทธิ จำนวน 17,446 ล้านบาท

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2563 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2562

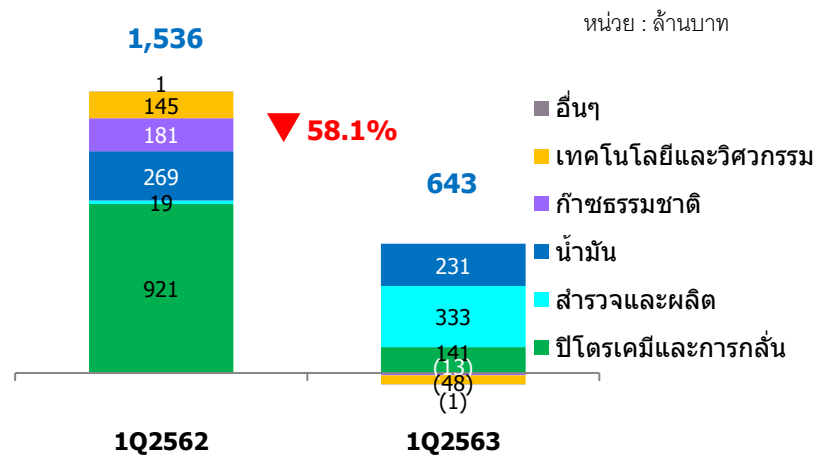
ใน 1Q2563 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 483,567 ล้านบาท ลดลงจาก 1Q2562 จำนวน 67,307 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.2 โดยหลักมาจากรายได้จากการขายที่ลดลงมาจากเกือบทุกกลุ่มธุรกิจ เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายลดลง ยกเว้นกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรม และธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นเนื่องจากการเข้าซื้อ GLOW ของ GPSC ในช่วงปลาย 1Q2562 และรายได้จากการขายธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นจากปริมาณขายเฉลี่ยโดยรวมที่เพิ่มขึ้น จากการเข้าซื้อธุรกิจโครงการมาเลเซีย และกลุ่ม Partex ในช่วงครึ่งหลังของปี 2562 และโครงการบงกชมีปริมาณการขายเพิ่มขึ้นจากจำนวนวันในการปิดซ่อมบำรุงลดลงจาก 4Q2019 ในขณะที่ราคาขายเฉลี่ยลดลง

ใน 1Q2563 EBITDA มีจำนวน 32,385 ล้านบาท ลดลง 48,138 ล้านบาท หรือร้อยละ 59.8 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น เนื่องจากมีขาดทุนจากสต็อกน้ำมันใน 1Q2563 จำนวนมากตามที่กล่าวข้างต้น ขณะที่ใน 1Q2562 มีกำไรจากสต็อก

น้ำมันประมาณ 6,000 ล้านบาท ตามราคาน้ำมันดิบ ณ สิ้น 1Q2562 ที่ปรับเพิ่มขึ้นจากสิ้น 4Q2561 โดย Market GRM ปรับลดลงตาม ส่วนต่างราคาของราคาน้ำมันอากาศยาน น้ำมันดีเซลและน้ำมันเตาที่มีกำมะถันสูงกับน้ำมันดิบที่ลดลง อีกทั้งส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีกับวัตถุดิบทั้งสายโพลีเอทิลีนและอะโรมาติกส์ส่วนใหญ่ก็ลดลง นอกจากนี้ ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติมีผลการดำเนินงานปรับลดลง โดยหลักจากธุรกิจโรงแยกก๊าซ เนื่องจากราคาขายและปริมาณขายที่ลดลง และธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ เนื่องจากราคาขายอ้างอิงราคาน้ำมันเตาที่ลดลง สำหรับ**ธุรกิจน้ำมัน**มีผลการดำเนินงานที่ลดลงเช่นกัน จากผลขาดทุนจากสต็อกน้ำมันที่เพิ่มขึ้นและปริมาณขายที่ลดลงจากผลกระทบของ COVID-19 อย่างไรก็ตาม ผลการดำเนินงานของกลุ่ม**ธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรม**ปรับตัวดีขึ้น โดยหลักจากการรับรู้ผลการดำเนินงานของ GLOW เต็มไตรมาสใน 1Q2563 ในขณะเดียวกัน**ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม**มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจากรายได้ขายที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจากโครงการมาเลเซียและกลุ่ม Partex

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายจำนวน 35,865 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,670 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.0 จาก 31,195 ล้านบาท ใน 1Q2562 โดยหลักจากค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายของกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตฯ จากการโครงการมาเลเซียและกลุ่ม Partex รวมถึงปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้นของโครงการบงกช ประกอบกับค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายของกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมจากการเข้าซื้อ GLOW ของ GPSC ในช่วงปลาย 1Q2562

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ใน 1Q2563 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 643 ล้านบาท ลดลง 893 ล้านบาท หรือลดลงร้อยละ 58.1 จาก 1,536 ล้านบาท ใน 1Q2562 ส่วนใหญ่มาจากการดำเนินงานของการร่วมค้าในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นที่ลดลงตามส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ที่ลดลงตามกล่าวข้างต้น และผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมในกลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีและวิศวกรรมปรับลดลงเช่นกันตามการผลิตไฟฟ้าที่ลดลงของโรงไฟฟ้าไชยะบุรีเนื่องจากสถานการณ์ภัยแล้งในไตรมาสนี้ แม้ว่าผลการดำเนินงานของการร่วมค้าในธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจะเพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นผลสืบเนื่องจากการเข้าซื้อกิจการของกลุ่ม Partex

กำไรจากตราสารอนุพันธ์เพิ่มขึ้น 12,250 ล้านบาทจากขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ 3,780 ล้านบาท ใน 1Q2562 เป็นกำไรจากตราสารอนุพันธ์ 8,470 ล้านบาท ใน 1Q2563 โดยหลักมาจากกำไรจากตราสารอนุพันธ์ที่ยังไม่เกิดขึ้นของสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันของ PTTEP และ PTTT

ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น 8,950 ล้านบาทจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 3,875 ล้านบาท ใน 1Q2562 เป็นขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน 5,075 ล้านบาท ใน 1Q2563 โดยหลักมาจากขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการแปลง

ค่าเงินกู้ยืมสกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ ตามผลกระทบจากค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน (1Q2563 เงินบาทอ่อนค่า 2.50 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ ขณะที่ 1Q2562 เงินบาทแข็งค่า 0.63 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ)

ใน 1Q2563 และ 1Q2562 ไม่มีรายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items)

ต้นทุนทางการเงินมีจำนวน 6,955 ล้านบาท ใกล้เคียงกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

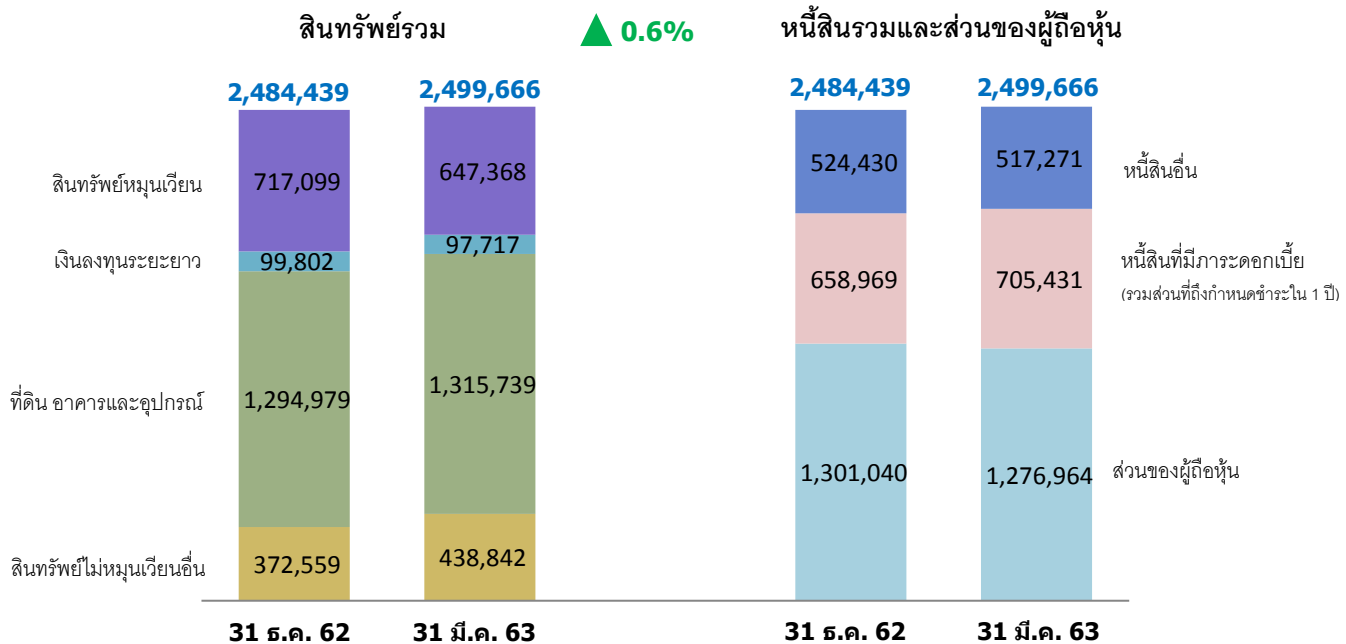
ภาษีเงินได้ใน 1Q2563 จำนวน 8,618 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,247 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.9 จากจำนวน 7,371 ล้านบาท ใน 1Q2562 โดยหลักมาจากภาษีเงินได้ที่เพิ่มขึ้นของ PTTEP ตามผลกระทบจากการแปลงค่าเงินจากค่าเงินบาทที่อ่อนค่าลง แม้ภาษีเงินได้ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น ลดลงตามผลการดำเนินงาน

จากที่กล่าวข้างต้น ในไตรมาสนี้ ปตท. และบริษัทย่อยมีขาดทุนสุทธิจำนวน 1,554 ล้านบาท ลดลง 30,866 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จาก 1Q2562 ที่มีกำไรสุทธิ จำนวน 29,312 ล้านบาท

การวิเคราะห์ฐานะการเงินปตท. และบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

หน่วย : ล้านบาท



สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 ปตท. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 2,499,666 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 จำนวน 15,227 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.6 เป็นผลจาก

: สินทรัพย์หมุนเวียน ลดลง 69,731 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.7 สาเหตุหลักมาจาก

- ลูกหนี้การค้า ลดลง 51,876 ล้านบาท เนื่องจากปริมาณและราคาขายโดยรวมที่ลดลง โดยหลักจาก ปตท. PTTT PTTT LDN OR PTTEP และ TOP
- สินค้าคงเหลือ ลดลง 29,622 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากผลิตภัณฑ์น้ำมันดิบ จากทั้งปัจจัยด้านปริมาณและราคาที่ลดลง โดยหลักจาก TOP PTTT IRPC และ GC

: ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ เพิ่มขึ้น 20,760 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.6 โดยหลักจาก PTTEP จากการแปลงค่างบการเงิน เนื่องจากเงินบาทอ่อนค่าลง จึงทำให้รายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น รวมทั้งการเพิ่มขึ้นของงานระหว่างก่อสร้างในโครงการต่างๆ ของ ปตท. และกลุ่มบริษัท เช่น โครงการพลังงานสะอาด (CFP) ของ TOP โครงการ Olefins Reconfiguration โครงการผลิต Propylene Oxide ของ GC โครงการท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 ของ ปตท. เป็นต้น

: สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น เพิ่มขึ้น 66,283 ล้านบาท หรือร้อยละ 17.8 โดยหลักจากสินทรัพย์สิทธิการใช้เพิ่มขึ้น 70,404 ล้านบาท จากการเข้ามาตราฐานการรายงานทางการเงิน เรื่อง สัญญาเช่า ในปี 2563

หนี้สิน

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 ปตท. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมจำนวน 1,222,702 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ 31 ธันวาคม 2562 จำนวน 39,303 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.3 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

: หนี้สินอื่นลดลง 7,159 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.4 เนื่องจากเจ้าหนี้การค้ำลดจากปัจจัยด้านราคาและปริมาณซื้อที่ลดลง โดยเป็นผลจาก ปตท. PTTT PTTT LDN TOP และ OR

: หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้น 46,462 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.1 โดยหลักเป็นผลจากหนี้สินตามสัญญาเช่าเพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นผลจากการใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงิน เรื่อง สัญญาเช่า ในปี 2563 รวมทั้งเงินกู้ยืมระยะยาวเพิ่มขึ้น จำนวน 19,678 ล้านบาท จากเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลต่างประเทศตามค่าเงินบาทที่อ่อนค่า ขณะที่ เงินกู้ยืมระยะสั้นลดลง จำนวน 15,956 ล้านบาท โดยหลักจากการจ่ายชำระคืนเงินกู้ระยะสั้นของ GPSC

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวนรวม 1,276,964 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปี 2562 จำนวน 24,076 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.9 จาก ปตท. และบริษัทย่อย มีผลการดำเนินงานสำหรับงวดสามเดือนแรก ปี 2563 ขาดทุนสุทธิ จำนวน 1,554 ล้านบาท โดยมีการจ่ายปันผลจากผลการดำเนินงานงวดครึ่งหลังของปี 2562 จำนวน 1.1 บาทต่อหุ้น เป็นจำนวนรวมทั้งสิ้น 31,418 ล้านบาท ทั้งนี้ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้น 21,787 ล้านบาท โดยหลักจากผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงินของ PTTEP ทั้งนี้ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมลดลง 12,241 ล้านบาท โดยหลักจากขาดทุนสุทธิของบริษัทย่อย

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท. และบริษัทย่อยสำหรับงวด 3 เดือน สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2563 มีกระแสเงินสดลดลงสุทธิจำนวน 38,197 ล้านบาท โดยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด จำนวน 292,542 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวดเท่ากับ 254,345 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินรวม	
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	61,243
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(69,218)
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(27,056)
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	3,860
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(7,026)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงระหว่างงวด-สุทธิ	(38,197)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	292,542
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	254,345

กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 61,243 ล้านบาท มาจากขาดทุนก่อนภาษีเงินได้จำนวน 5,388 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการกระทบยอดขาดทุนก่อนภาษีเงินได้เป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน โดยรายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 35,865 ล้านบาท ค่าเผื่อการปรับมูลค่าสินค้าคงเหลือจำนวน 12,619 ล้านบาท ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 7,100 ล้านบาท ต้นทุนทางการเงินจำนวน 6,955 ล้านบาท ทั้งนี้รายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลง ได้แก่ กำไรจากตราสารอนุพันธ์ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง 8,835 ล้านบาท ดอกเบี้ยรับ 1,250 ล้านบาท และมีการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิเพิ่มขึ้นจำนวน 15,618 ล้านบาท ในขณะที่มีเงินสดจ่ายภาษีเงินได้จำนวน 3,869 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 69,218 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า รวมจำนวน 43,623 ล้านบาท โดยหลักเป็นผลจากการลงทุนเพิ่มขึ้นของ TOP ในโครงการพลังงานสะอาด (CFP) การลงทุนของ PTTEP ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ส่วนใหญ่จากโครงการโมซัมบิก แอเรีย 1 และโครงการเอส 1 การลงทุนของ GC ในโครงการ Olefins Reconfiguration และ โครงการผลิต Propylene Oxide การลงทุนของ ปตท. ในโครงการท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 และ โครงการการขยายอายุท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 1 เป็นต้น

: เงินจ่ายสุทธิจากเงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้น รวมจำนวน 27,515 ล้านบาท จาก TOP 18,599 ล้านบาท และ ปตท. 8,132 ล้านบาท โดยหลักจากการลงทุนในเงินฝากประจำ

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 27,056 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวสุทธิ 1,562 ล้านบาท โดยหลักจาก PTTEP GC GPSC IRPC และ TOP

: เงินจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น 16,840 ล้านบาท โดยหลักจาก GPSC

: เงินจ่ายต้นทุนทางการเงิน 7,257 ล้านบาท โดยหลักจาก GC PTTEP TOP ปตท. GPSC และ IRPC

: เงินจ่ายเพื่อชำระคืนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนของ PTTEP จำนวน 965 ล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท. และบริษัทย่อย

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	1Q2562	1Q2563
<u>อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร</u>			
อัตรากำไรขั้นต้น	%	12.59	3.59
อัตรากำไร (ขาดทุน) สุทธิ	%	7.19	(2.90)
<u>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน</u>			
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	11.99	8.97
<u>กำไร (ขาดทุน) สุทธิต่อหุ้น</u>			
กำไร (ขาดทุน) สุทธิต่อหุ้น	บาท/หุ้น	1.02	(0.06)

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	31-ธ.ค.-62	31-มี.ค.-63
<u>อัตราส่วนสภาพคล่อง</u>			
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.89	1.84
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.31	1.26
<u>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน</u>			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.51	0.55

หมายเหตุ:

อัตรากำไรขั้นต้น	=	กำไรขั้นต้น	หาร	รายได้จากการขายและการให้บริการ
อัตรากำไร (ขาดทุน) สุทธิ	=	กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	หาร	รายได้จากการขายและการให้บริการ
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	=	กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน+ภาษีจ่ายจากการดำเนินงาน	หาร	เงินสดจ่ายต้นทุนทางการเงิน
กำไร (ขาดทุน) สุทธิต่อหุ้น	=	กำไร (ขาดทุน) สุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ	หาร	จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างงวด
อัตราส่วนสภาพคล่อง	=	สินทรัพย์หมุนเวียน	หาร	หนี้สินหมุนเวียน
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	=	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด+เงินลงทุนชั่วคราว+ลูกหนี้การค้า	หาร	หนี้สินหมุนเวียน
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	=	หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	หาร	ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม

แนวโน้มสถานการณ์เศรษฐกิจในช่วงที่เหลือของปี 2563

เศรษฐกิจโลกใน 2Q2563 มีแนวโน้มหดตัวต่อเนื่องจาก 1Q2563 โดยเศรษฐกิจสหรัฐฯ คาดว่าจะหดตัวจากแนวโน้มการจ้างงานและการลงทุนที่หดตัวอย่างรุนแรงจากผลกระทบของ COVID-19 แต่ยังมีปัจจัยสนับสนุนจากมาตรการการคลัง เช่น การกระตุ้นเศรษฐกิจที่วงเงินสูงสุดเป็นประวัติการณ์กว่า 2 ล้านล้านเหรียญสหรัฐฯ ที่บังคับใช้เป็นกฎหมายในวันที่ 27 มีนาคม 2563 เช่นเดียวกับเศรษฐกิจของกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโร ที่คาดว่าจะยังคงหดตัวจากการแพร่ระบาดของ COVID-19 ส่งผลให้กิจกรรมทางเศรษฐกิจหยุดชะงักลงอย่างรุนแรงและกระทบต่อตลาดแรงงานเป็นอย่างมาก ทั้งนี้ คาดว่าสถานการณ์ COVID-19 ในสหรัฐฯ และกลุ่มประเทศที่ใช้เงินสกุลยูโรจะเริ่มคลี่คลายในช่วงปลายไตรมาสที่ 2 ปี 2563 ในขณะที่เศรษฐกิจจีน เริ่มฟื้นตัวจากการผ่อนคลายมาตรการ Lockdown ภายหลังจากที่ทางการจีนสามารถควบคุมสถานการณ์การแพร่ระบาด COVID-19 ภายในประเทศได้อย่างไร้ก็ตามเศรษฐกิจจีนยังถูกกดดันจากเศรษฐกิจโลกที่ยังไม่ฟื้นตัว

เศรษฐกิจโลกในช่วงครึ่งปีหลังของปี 2563 (2H2563) มีแนวโน้มฟื้นตัวจากการทยอยผ่อนคลายมาตรการควบคุมการแพร่ระบาดของ COVID-19 ภายหลังจากที่สามารถควบคุมสถานการณ์ได้ นอกจากนี้ยังมีปัจจัยสนับสนุนจากการขยายนโยบายการเงินและการคลังเพิ่มเติมเพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจ ทั้งนี้ กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (International Monetary Fund: IMF) ณ เมษายน 2563 ปรับลดประมาณการแนวโน้มการขยายตัวของเศรษฐกิจโลกในปี 2563 มาเป็นแนวโน้มหดตัวอยู่ที่ระดับร้อยละ -3.0 จากที่ประมาณการแนวโน้มเศรษฐกิจขยายตัวไว้เดิม ณ มกราคม 2563 ที่ระดับร้อยละ 3.3 โดยเศรษฐกิจโลกยังคงมีความเสี่ยงจากทั้งสถานการณ์ COVID-19 ที่อาจรุนแรงและยืดเยื้อกว่าที่คาด ประสิทธิภาพของมาตรการทางการคลังและการเงินในการพยุงเศรษฐกิจ ความเสี่ยงด้านเสถียรภาพระบบการเงินในหลายประเทศที่อาจเพิ่มขึ้น และปัญหาความไม่แน่นอนทางการเมือง/ความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์

ตามรายงานของ IEA ณ เดือนเมษายน 2563 ความต้องการใช้น้ำมันของโลกใน 2Q2563 คาดว่าจะลดลงประมาณ 17.2 ล้านบาร์เรลต่อวันจาก 1Q2563 ไปอยู่ที่ประมาณ 76.2 ล้านบาร์เรลต่อวัน สาเหตุจากความต้องการที่ลดลงของผลกระทบของการแพร่ระบาดของ COVID-19 ทั้งนี้ความต้องการการใช้น้ำมันโลกในปี 2563 คาดว่าจะลดลงประมาณ 9.3 ล้านบาร์เรลต่อวัน จากปี 2562 ไปอยู่ที่ระดับ 90.7 ล้านบาร์เรลต่อวัน โดยความต้องการใช้น้ำมันคาดว่าจะปรับตัวเพิ่มขึ้น ภายหลังจากสถานการณ์ COVID-19 คลี่คลายลงในช่วงครึ่งปีหลัง ประกอบกับในเดือนเมษายน ผู้ผลิตกลุ่มโอเปกและพันธมิตร (OPEC+) บรรลุข้อตกลงในการลดกำลังการผลิตลง 9.7 ล้านบาร์เรลต่อวันในช่วงเดือนพฤษภาคม-มิถุนายน และ 7.7 ล้านบาร์เรลต่อวัน จนถึงสิ้นปี 2563 และกำลังการผลิตที่จะลดลงของผู้ผลิตน้ำมันนอกกลุ่ม OPEC+ จากราคาน้ำมันที่อยู่ในระดับต่ำ ส่งผลให้ราคาน้ำมันดิบค่อยๆ ปรับตัวสูงขึ้น คาดว่าราคาน้ำมันดิบในปี 2563 จะเฉลี่ยอยู่ที่ 30-40 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และ ค่าการกลั่นอ้างอิงสิงคโปร์ในปี 2563 คาดว่าจะเฉลี่ยอยู่ที่ 2.0-3.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ปรับตัวลดลงจากปี 2562 จากผลกระทบที่เกิดจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของ COVID-19

ราคาสินค้าโภคภัณฑ์กลุ่มโอเลฟินส์และกลุ่มอะโรเมติกส์ใน 2Q2563 มีแนวโน้มลดลงเทียบกับ 1Q2563 จากความต้องการผลิตภัณฑ์ที่ได้รับผลกระทบอย่างมากจากสถานการณ์การระบาดของ COVID-19 ในขณะที่อุปทานยังคงล้นตลาด และหลายผลิตภัณฑ์ยังคงมีปริมาณสินค้าคงคลังอยู่ในระดับสูง โดยราคา HDPE คาดว่าจะเฉลี่ยที่ระดับ 710-730 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ส่วนราคา PP เฉลี่ยคาดว่าจะอยู่ที่ 790-810 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ในส่วนของราคาสินค้าโภคภัณฑ์อะโรเมติกส์ ราคา BZ เฉลี่ยคาดว่าจะลดลงอยู่ที่ 320-340 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน และราคา PX คาดว่าจะเฉลี่ยลดลงที่ระดับ 480-500 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน

ในปี 2563 ราคาสินค้าโภคภัณฑ์กลุ่มโอเลฟินส์และกลุ่มอะโรเมติกส์ มีแนวโน้มปรับลดลงจากปี 2562 เนื่องจากผลกระทบ COVID-19 ส่งผลกระทบต่อเศรษฐกิจและการใช้จ่ายสินค้าฟุ่มเฟือยของผู้บริโภค อาทิ รถยนต์ เครื่องใช้ไฟฟ้า สิ่งทอ เป็นต้น นอกจากนี้

ปริมาณสินค้าคงคลังที่สูงมีแนวโน้มจะกดดันราคาต่อไปอีกระยะหนึ่ง อุปทานยังคงล้นตลาดจากกำลังการผลิตใหม่ โดยราคา HDPE คาดว่าจะเฉลี่ยที่ระดับ 770-790 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน โดยมีแรงกดดันจากการเปิดโรงงานปิโตรเคมีใหม่หลายแห่งในจีน ส่วนราคา PP เฉลี่ยคาดว่าจะอยู่ที่ 860-880 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน โดยมีอุปทานใหม่จากจีนและมาเลเซียกดดันราคา ในส่วนของราคามลทินพีเอวี เมติกส์ มีแรงกดดันจากกำลังการผลิตขนาดใหญ่ที่จะขึ้นใหม่หลายแห่งทั้งในจีนและบรูไน โดยราคา PX คาดว่าจะเฉลี่ยที่ระดับ 590-610 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน ส่วนราคา BZ เฉลี่ยคาดว่าจะอยู่ที่ระดับ 450-470 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน

เศรษฐกิจไทย ใน 2Q2563 มีแนวโน้มหดตัวเมื่อเทียบกับ 1Q2563 ตามการส่งออกสินค้าที่มีแนวโน้มหดตัวตามเศรษฐกิจของประเทศคู่ค้าที่ชะลอลงมากและผลกระทบจากการหยุดชะงักของห่วงโซ่การผลิตท่ามกลางการระบาดของ COVID-19 ตลอดจนการท่องเที่ยวที่มีแนวโน้มหดตัวในเกือบทุกสัญชาติจากผลของการระบาดของ COVID-19 ส่งผลให้มีมาตรการจำกัดการเดินทางสำหรับการบริโภคภาคเอกชนมีแนวโน้มหดตัวจากการงดกิจกรรมทางเศรษฐกิจตาม พ.ร.ก. การบริหารราชการในสถานการณ์ฉุกเฉิน ตั้งแต่วันที่ 26 มีนาคม 2563 และรายได้ครัวเรือนที่ปรับตัวลดลงท่ามกลางปัญหาภัยแล้งและหนี้ครัวเรือนที่ยังอยู่ในระดับสูง ในขณะที่การบริโภคภาคเอกชนหดตัวตามการนำเข้าน้ำมันดิบที่ลดลง อย่างไรก็ตามการใช้จ่ายภาครัฐยังคงเป็นแรงขับเคลื่อนที่สำคัญโดยเฉพาะจากความคืบหน้าของโครงการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานขนาดใหญ่ ทั้งนี้ เศรษฐกิจไทยยังคงเผชิญความเสี่ยงจากการระบาดของ COVID-19 ที่อาจรุนแรงและยืดเยื้อมากกว่าที่คาดซึ่งส่งผลต่อการเติบโตของเศรษฐกิจคู่ค้า การท่องเที่ยวที่อาจฟื้นตัวช้ากว่าที่คาดและความไม่แน่นอนของการใช้จ่ายภาครัฐโดยเฉพาะมาตรการเพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจ

ในปี 2563 คาดว่า**เศรษฐกิจไทย**จะหดตัวตามการส่งออกสินค้าที่หดตัวตามเศรษฐกิจประเทศคู่ค้าและการท่องเที่ยวที่มีแนวโน้มหดตัวจากการระบาดของ COVID-19 ในขณะที่การบริโภคภาคเอกชนมีแนวโน้มปรับตัวลดลงตามรายได้ครัวเรือนที่ปรับตัวลดลงท่ามกลางความเชื่อมั่นของภาคธุรกิจที่ปรับตัวลดลง สำหรับการลงทุนภาคเอกชนมีแนวโน้มหดตัวสอดคล้องกับอัตราการใช้กำลังการผลิตของภาคอุตสาหกรรม อย่างไรก็ตามการใช้จ่ายภาครัฐคาดว่าจะปรับตัวเพิ่มขึ้นตามความคืบหน้าของการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานขนาดใหญ่และมาตรการเพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจของรัฐ โดยธนาคารแห่งประเทศไทย เมื่อ มีนาคม 2563 ปรับลดประมาณการแนวโน้มการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยในปี 2563 เป็นแนวโน้มหดตัวที่ระดับร้อยละ -5.3 จากที่ประมาณการแนวโน้มเศรษฐกิจขยายตัวไว้เดิม ณ เดือนธันวาคม 2562 ที่ระดับร้อยละ 2.8

ผลกระทบและมาตรการรองรับจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของ COVID-19 และสงครามราคาน้ำมัน

การดำเนินธุรกิจของ กลุ่ม ปตท. ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของ COVID-19 ที่ขยายวงกว้างไปในหลายประเทศทั่วโลก ทั้งในด้านความต้องการใช้พลังงานที่ชะลอตัวลงอย่างมีนัยสำคัญ ความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์ของผู้บริโภคลดลง และผลกระทบต่อเศรษฐกิจในภาพรวม ประกอบกับสงครามราคาน้ำมันที่ยังคงมีความไม่แน่นอน ทำให้ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม และปิโตรเคมี มีความผันผวนสูง สถานการณ์ดังกล่าวเป็นปัจจัยที่ไม่อาจควบคุมได้ และจะส่งผลกระทบต่อธุรกิจของกลุ่ม ปตท. ในปี 2563 ทั้งนี้ กลุ่ม ปตท. ตั้งสมมติฐานราคาน้ำมันดิบดูไบในปี 2563 อยู่ในช่วง 30-40 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล และคาดการณ์ผลกระทบในปี 2563 จากสถานการณ์และสมมติฐานดังกล่าวข้างต้น ดังนี้

ธุรกิจสำรวจและผลิตฯ : ปริมาณขายผลิตภัณฑ์ของธุรกิจสำรวจและผลิตฯ ทั้งก๊าซธรรมชาติ และน้ำมันดิบ ขึ้นอยู่กับความต้องการในภาคไฟฟ้าและภาคปิโตรเคมีที่มีความสัมพันธ์กับอัตราการขยายตัวทางเศรษฐกิจ จึงคาดการณ์ว่าปริมาณขายเฉลี่ยในปี 2563 จะต่ำกว่าแผนที่ตั้งไว้ประมาณร้อยละ 7

ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ : ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติโดยรวมในปี 2563 คาดว่าจะลดลงจากปี 2562 ประมาณร้อยละ 5-10 ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ และธุรกิจ NGV โดยเฉพาะในภาคอุตสาหกรรมและภาคขนส่ง ในขณะที่ธุรกิจระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และธุรกิจสถานีรับจ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG Receiving Terminal) ผ่านบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTT LNG) จะไม่ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์ดังกล่าว เนื่องจากปริมาณขายและอัตราค่าบริการถูกกำหนดไว้ ตามประกาศที่อนุมัติโดยภาครัฐ

ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ : มาตรการ Lock down ของหลายประเทศส่งผลให้กิจกรรมทางเศรษฐกิจหยุดชะงัก รวมถึงการลดกำลังการผลิตของโรงงานในประเทศ และปริมาณความต้องการของตลาดโลกที่ลดลง ส่งผลให้ปริมาณขายของธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ปรับตัวลดลง โดยเฉพาะปริมาณการนำเข้า (Out-In) และปริมาณการค้านอกประเทศ (Out – Out) ซึ่งจากการประมาณการคาดว่าปริมาณขายในปี 2563 จะลดลงจากปี 2562 ประมาณร้อยละ 3-5 ทั้งนี้ส่วนของกำไรขั้นต้น อาจจะปรับลดลงตามปริมาณขายที่ลดลง เนื่องจากตลาดอยู่ในสภาวะอุปทานล้นตลาด

ธุรกิจน้ำมัน : ผลกระทบจากอุปสงค์ของประเทศที่ลดลงส่งผลต่อปริมาณการจำหน่ายของทั้งธุรกิจน้ำมัน และ ธุรกิจค้าปลีก ซึ่งจะแปรผันตามผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (gross domestic product: GDP) ซึ่ง GDP ของไทยได้รับผลกระทบจากการท่องเที่ยว และการส่งออกเป็นหลัก ซึ่งส่งผลโดยตรงต่อความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปทั้ง น้ำมันอากาศยาน น้ำมันดีเซล และน้ำมันเบนซิน

ธุรกิจการกลั่นและปิโตรเคมี : ผลิตภัณฑ์ของโรงงานที่ได้รับผลกระทบอย่างมากคือน้ำมันอากาศยาน จากมาตรการ Lock down ของหลายประเทศรวมทั้งประเทศไทย ให้หยุดการดำเนินงานของสายการบินต่าง ๆ อย่างไรก็ตาม โรงกลั่นของกลุ่ม ปตท. ได้มีแผนการรองรับจากสถานการณ์ดังกล่าว โดยการปรับเปลี่ยนแผนการผลิต โดยลดปริมาณการผลิตน้ำมันอากาศยานลง และหันไปผลิตน้ำมันดีเซลแทน เนื่องจากปริมาณความต้องการในตลาดยังไม่ลดลงมากนัก ทำให้กลุ่ม ปตท. คาดการณ์อัตรา กำลังการผลิต (Utilization Rate) ของโรงกลั่นในกลุ่ม ปตท. ในปี 2563 อยู่ที่ร้อยละ 90 - 100

ธุรกิจไฟฟ้า : กระทรวงพลังงานคาดการณ์การใช้ไฟฟ้าของประเทศไทยในปี 2563 จะลดลงร้อยละ 0.7 จากเดิมคาดการณ์ว่าจะขยายตัวร้อยละ 2-3 ทั้งนี้ ธุรกิจไฟฟ้าของกลุ่ม ปตท. ที่จำหน่ายให้ EGAT ไม่ได้รับผลกระทบมากนัก ในขณะที่กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม (IUs) ซึ่งส่วนใหญ่เป็นกลุ่มอุตสาหกรรมปิโตรเคมีจะได้รับผลกระทบตามภาวะเศรษฐกิจชะลอตัว

การบริหารจัดการ มาตรการและแผนการบรรเทาผลกระทบ (Mitigation Plan)

กลุ่ม ปตท. ได้ติดตามสถานการณ์อย่างใกล้ชิด และได้ดำเนินการในการบริหารจัดการและออกมาตรการต่างๆ โดยการจัดตั้ง PTT Group Vital Center เพื่อวางแผนและบริหารจัดการภาพรวมการรับมือช่วงสถานการณ์วิกฤตทั้งในระยะสั้นและระยะยาว ดำเนินการตามแนวทาง 4R's : Resilience, Restart, Re-imagination และ Reform



ทั้งนี้ กลุ่ม ปตท. ให้ความสำคัญในการดำเนินการอย่างเร่งด่วนตามแนวทาง 2R's Resilience และ Restart เพื่อรักษาความสามารถในการแข่งขันและความแข็งแกร่งของกลุ่ม ปตท. และมีความพร้อมเมื่อสถานการณ์กลับเข้าสู่สภาวะปกติ โดยมีโครงการที่เร่งดำเนินการที่สำคัญได้แก่

Spend Smarter & Prioritize CAPEX บริหารจัดการค่าใช้จ่ายผ่านมาตรการ “ลด-ละ-เลิก” : “ลด” ค่าใช้จ่ายและการจ้างงานบุคคลภายนอกโดยเน้นดำเนินงานด้วยตนเองให้มากที่สุด “ละ” การเดินทางและกิจกรรมที่ไม่จำเป็น “เลิก” การลงทุนที่ไม่เร่งรัด โดยการจัดลำดับความสำคัญของโครงการลงทุน โดยคาดว่าทั้งกลุ่มปตท.จะสามารถลดค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (OPEX) และทบทวนปรับลดแผนการลงทุน (CAPEX) ในปี 2563 ได้ประมาณร้อยละ 10-15 อย่างไรก็ตามโครงการลงทุนที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง เช่น โครงการท่อก๊าซเส้นที่ 5 ของ ปตท. และโครงการพลังงานสะอาด ของบมจ. ไทยออยล์ ยังคงดำเนินการตามแผนลงทุนเดิม ทั้งนี้ กลุ่ม ปตท. ยังเน้นย้ำการสร้างวัฒนธรรมองค์กรใหม่ การใช้จ่ายอย่างระมัดระวัง (Cost Conscious)

Cash Flow Preservation บริหารสภาพคล่องและรักษาความแข็งแกร่งด้านการเงิน ของกลุ่มปตท. โดยมีการจัดหาสภาพคล่องจากวงเงินกู้ธนาคาร หรือการกู้ยืมระหว่างกันในกลุ่ม ปตท. การจัดเตรียมหาแหล่งเงิน (Prefunding) ตามสภาพตลาดที่เหมาะสม รวมถึงทบทวนการนำเงินไปลงทุนระยะสั้น โดยเน้นการลงทุนในเครื่องมือที่มีความเสี่ยงต่ำ และมีสภาพคล่องสูง บริหารความเสี่ยงลูกหนี้ และเจ้าหนี้การค้าเพื่อรักษาสภาพคล่อง และมีมาตรการช่วยเหลือลูกหนี้ที่เหมาะสม รวมถึงบริหารภาษีจากมาตรการช่วยเหลือทางภาษีต่างๆ ตามประกาศของภาครัฐ

Maintain continuity of business operations โดยกลุ่มปตท. มีความร่วมมือในการทำ PTT group value chain optimization เพื่อการบริหาร อุปสงค์ อุปทาน ปริมาณสินค้าคงคลังให้เกิดประโยชน์สูงสุด โดยแต่ละกลุ่มธุรกิจมีมาตรการและแผนการบรรเทาผลกระทบ (mitigation plan) เพื่อรักษาความสามารถในการแข่งขันและความแข็งแกร่งของกลุ่ม ปตท. ท่ามกลางความไม่แน่นอนต่างๆ ดังนี้

- **ธุรกิจสำรวจและผลิตฯ** : บริษัทได้ทำสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันไว้ส่วนหนึ่ง เพื่อบริหารความผันผวนของราคาน้ำมันดิบและปัจจัยที่มีผลต่อราคาผลิตภัณฑ์ โดย ณ สิ้น 1Q2563 มีปริมาณน้ำมันภายใต้สัญญาความเสี่ยงที่ยังไม่ครบกำหนดประมาณ 10 ล้านบาร์เรล ทั้งนี้ การบริหารความเสี่ยงดังกล่าวสามารถปรับแผนการประกันความเสี่ยงได้ตามความเหมาะสม
- **ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ** : การบริหารจัดการการเรียกร้องก๊าซฯ ตามสถานการณ์และความต้องการใช้ก๊าซฯในประเทศตามความเหมาะสม โดยการจัดหาก๊าซฯจะดำเนินการภายใต้สัญญาและเงื่อนไขการซื้อตามปริมาณขั้นต่ำที่มีอยู่เดิมให้มีต้นทุนที่ต่ำที่สุด วางแผนการจัดหา spot LNG ที่มีคุณภาพเหมาะสมและราคาอยู่ในระดับต่ำเพื่อลดต้นทุนก๊าซฯ และเพื่อช่วยลดค่าครองชีพในช่วงสถานการณ์ COVID-19 รวมทั้งวางแผนการเดินเครื่องโรงแยกก๊าซฯ แบบ Optimum mode กล่าวคือผลิตในปริมาณตามความต้องการเชื้อเพลิงของลูกค้าในประเทศและลูกค้าปิโตรเคมี เพื่อประสิทธิภาพสูงสุดของ ปตท. และเพื่อให้เกิดประโยชน์ต่อประเทศสูงสุด
- **ธุรกิจน้ำมัน** : มาตรการบริหารสินค้าคงเหลือ โดยลดสินค้าคงคลังให้อยู่ในระดับที่เพียงพอและเหมาะสม การบริหารจัดการ Demand Accuracy และการบริหารจัดการขนส่งน้ำมันจากคลังต้นทางไปยังคลังภูมิภาคเพื่อควบคุมต้นทุนให้เหมาะสม
- **ธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น** : กลุ่ม ปตท. คำนึงถึงผลการดำเนินงานของธุรกิจในกลุ่มรวม (Group optimization) โดยมุ่งเน้นความร่วมมือในการดำเนินงานในองค์กรรวมของกลุ่ม ปตท. เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุด และไม่กระทบต่อการดำเนินงานในธุรกิจปกติ
 - มาตรการด้านการบริหารจัดการสินค้าคงคลัง โดยทุกบริษัทพยายามปรับลดปริมาณสินค้าคงคลังให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม และเพียงพอต่อความต้องการของตลาด รวมถึงมีการบริหารความเสี่ยง เช่นการทำสัญญาซื้อขายล่วงหน้า (Hedging) และ บริหารจัดซื้อน้ำมันดิบ Crude management เพื่อลดความผันผวนของตลาด อีกทั้งเพิ่มช่องทางจำหน่ายผลิตภัณฑ์และสร้างความร่วมมือ(Synergy) ภายในกลุ่ม ปตท. ซึ่งบริษัทในกลุ่มธุรกิจการกลั่นและปิโตรเคมี มีแผนที่จะจำหน่ายผลิตภัณฑ์ซึ่งเดิมซื้อจากหรือส่งไปยัง ประเทศที่ประกาศมาตรการ Lock down ไปยังประเทศอื่น รวมทั้งรักษาส่วนแบ่งทางการตลาดภายในประเทศ อย่างไรก็ตาม จะต้องพิจารณาและติดตามสถานะทางการเงินของคู่ค้าอย่างใกล้ชิด
 - มาตรการด้านแผนกำลังการผลิต: ติดตามและปรับแผนการผลิตให้สอดคล้องกับสถานการณ์ตลาดที่มีความผันผวนสูง เพื่อไม่ทำให้ส่งผลกระทบต่อกำลังการผลิตอย่างมีนัยสำคัญ

ส่วนของการบริหารจัดการในระยะยาว กลุ่ม ปตท.จะดำเนินการควบคู่กันไปกับ 2R's (ระยะสั้น) โดยใช้โอกาสในการสร้างธุรกิจใหม่และปรับเปลี่ยนองค์กรเพื่อความยั่งยืน ใช้โอกาสในการพัฒนาเปลี่ยนรูปแบบโมเดลการดำเนินการและจัดโครงสร้างในการบริหารจัดการให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น รองรับทุกสภาวะวิกฤตในอนาคต ด้วยการออกแบบธุรกิจ (Re-imagination) เพื่อรองรับการ

เปลี่ยนแปลงเป็น 'Next normal' และ ปฏิรูปปรับเปลี่ยนองค์กร (Reform) ทั้งในด้านธุรกิจ โครงสร้าง และรูปแบบการดำเนินงานให้พร้อมรับทุกสถานการณ์

บุคคลากร

กลุ่มปตท. ให้ความสำคัญอย่างยิ่งต่อความปลอดภัยและสุขภาพของพนักงานและครอบครัว มีมาตรการป้องกันและเฝ้าระวังที่สอดคล้องกับมาตรการของภาครัฐ เพื่อลดความเสี่ยงในการแพร่ระบาดของ COVID-19 อาทิเช่นกลุ่มปตท. กำหนดให้พนักงานปฏิบัติงานจากที่พักอาศัย (Work from Home) ในช่วงสถานการณ์การระบาดของโรคติดเชื้ออุบัติใหม่จากไวรัส COVID-19 เพื่อลดจำนวนพนักงานที่เข้าปฏิบัติงานในพื้นที่สำนักงาน การปฏิบัติงานของพนักงานทุกคนอยู่บนพื้นฐานค่านิยมองค์กร (SPIRIT+D) : ค่านิยม "ร่วมสร้างความเชื่อมั่น" TRUST (T) & Respect โดยให้ผู้บังคับบัญชาพิจารณาวางแผนการเข้ามาปฏิบัติงานในพื้นที่สำนักงานในแต่ละวัน ตามความเหมาะสมและตามความจำเป็น หรือหากพนักงานเป็นกลุ่มเสี่ยงจากการติดเชื้อ COVID-19 จะต้องปฏิบัติงานจากบ้านพักตามมาตรการป้องกันและควบคุมโรคติดเชื้อโดยกำหนดระยะเวลาในการเฝ้าระวังเป็นเวลา 14 วัน นับถัดจากวันที่เดินทางกลับจากประเทศหรือพื้นที่ที่มีการระบาด และต้องรายงานความคืบหน้าต่อศูนย์พลังใจ ปตท.

นอกจากนี้หน่วยปฏิบัติการของแต่ละธุรกิจ มีมาตรการป้องกันเพื่อความปลอดภัยของพนักงานปฏิบัติการ และเพื่อความต่อเนื่องทางธุรกิจ อาทิเช่น ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีมาตรการเกี่ยวกับ Critical person และ Social Distancing ดังนี้ :

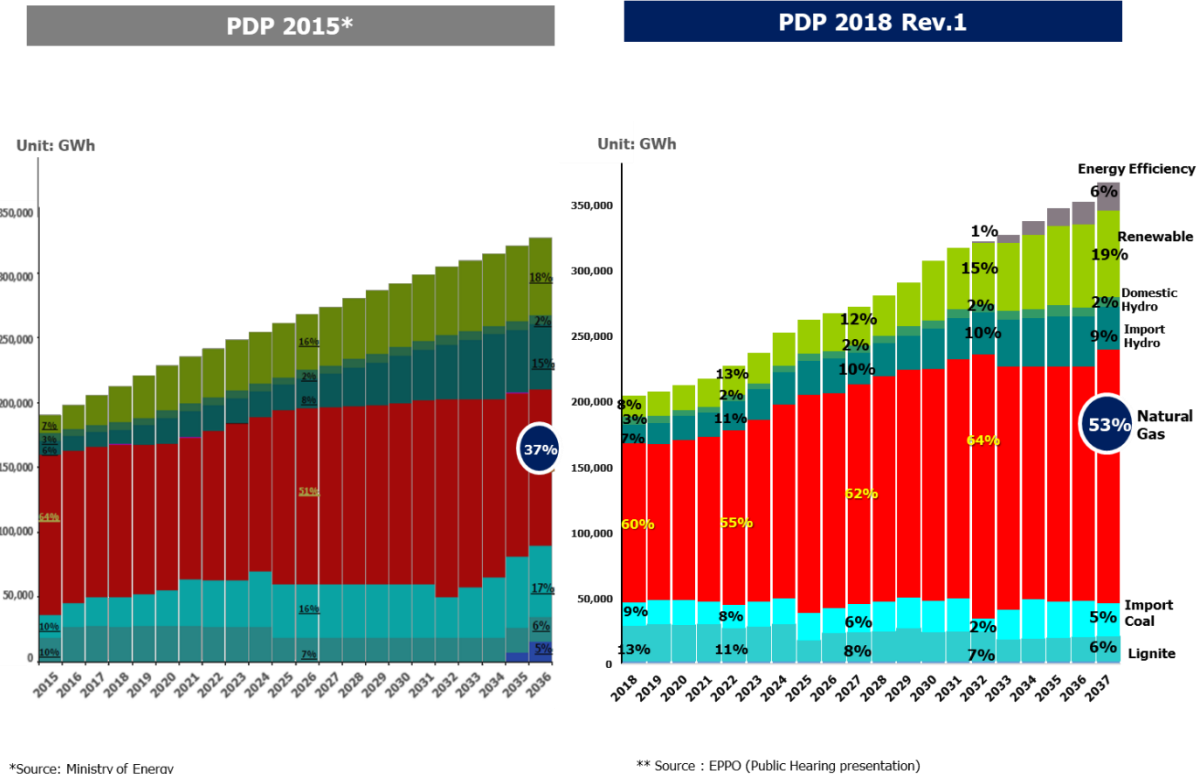
- วางแผนและกำหนดทีมปฏิบัติการที่จำเป็น Critical person โดยปรับตารางการทำงานใหม่ และกำหนดทีมสำรองเพิ่มเติม (พนักงานเข้าปฏิบัติงานจะถูกแบ่งเป็น 3 ทีม เข้าปฏิบัติงานทีมละ 7 วัน หยุด 14 วัน) และจัดเตรียมสถานที่ทำงานสำรอง (2nd site) ของห้องควบคุมหลักในกระบวนการผลิต
- ตรวจสอบคัดกรองพนักงาน ผู้รับเหมา และบุคคลภายนอก อย่างเข้มงวดก่อนการเข้าพื้นที่ปฏิบัติการ และกักตัวพนักงานหรือผู้รับเหมาที่เป็นกลุ่มเสี่ยงอย่างน้อย 14 วัน กำหนดมาตรการ Social Distancing และลดความแออัดในพื้นที่ เช่น จำกัดการเข้าพื้นที่ปฏิบัติการ อนุญาตให้เฉพาะบุคลากรที่สำคัญเข้าพื้นที่เท่านั้น กำหนดมาตรการไม่ให้พนักงานออกนอกจังหวัดที่ปฏิบัติงาน

กลุ่ม ปตท. เชื่อมั่นว่าจะสามารถนำธุรกิจกลับสู่ภาวะปกติให้เร็วที่สุด และสามารถปรับรูปแบบการดำเนินงานเพื่อรองรับภาวะเศรษฐกิจปัจจุบัน รวมทั้งวางแผนปรับรูปแบบธุรกิจใหม่ เพื่อให้ กลุ่ม ปตท. มีความพร้อมรับทุกสถานการณ์ที่อาจเกิดขึ้นในอนาคต ซึ่งจากการประเมินฐานะการเงิน แม้เป็นกรณี Stress case ปตท. และกลุ่ม ปตท. ยังคงสามารถลงทุนตามแผนการลงทุน (committed capital expenditure) 5 ปีข้างหน้าตามมาตรการ ลด ละ เลื่อนสามารถรักษาระดับความน่าเชื่อถือ (ในระดับ นำลงทุน (investment grade) และหรือสูงกว่า ทั้งนี้ ปตท. สามารถรักษา อันดับความน่าเชื่อถือ ในระดับ BBB+ ซึ่งเป็นระดับเดียวกับประเทศ โดยยังมีสภาพคล่องที่สูงและมีฐานะทางการเงินที่แข็งแกร่ง

แผนงานและโครงการที่สำคัญ

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศ ฉบับใหม่



สมมติฐานความต้องการใช้ก๊าซฯ ของประเทศ ปี 2020-2024 มีอัตราการเติบโตที่ร้อยละ 4.9 ตามความต้องการใช้ก๊าซในภาคไฟฟ้าที่ปรับสูงขึ้นตามแผน PDP 2018 Rev.1 จากร้อยละ 37 ในปี 2036 ตามแผน PDP 2015 เป็นร้อยละ 53 ในปี 2037 ตามแผน PDP 2018 Rev.1 ซึ่งจะมีโรงไฟฟ้าใหม่ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง เริ่มทยอยเข้ามาในระบบตั้งแต่ปี 2024 เพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหินไม่สามารถเข้ามาในระบบได้ตามแผน PDP 2015 ทำให้ภาพรวมความต้องการใช้ก๊าซในภาคไฟฟ้าปรับสูงขึ้น

เมื่อวันที่ 19 มีนาคม 2563 คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ได้พิจารณาเห็นชอบแผน PDP 2018 Rev.1 ซึ่งใช้หลักการและสมมติฐานตาม PDP 2018 โดยคงเป้าหมายกำลังผลิตไฟฟ้าใหม่ไว้ตลอดช่วงแผนถึงปี 2580 ที่ 56,431 เมกะวัตต์ ทำให้การกำลังการผลิตไฟฟ้าทั้งสิ้นที่ปลายแผน PDP คงเดิมที่ 77,211 เมกะวัตต์ แต่จะปรับเปลี่ยนแผนการจ่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน และโรงไฟฟ้าหลักที่ใช้ฟอสซิล เพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายรัฐบาลและสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไป อาทิ (1) ปรับเป้าหมายรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ใหม่) ในบางประเภทเชื้อเพลิง โดยมีเป้าหมายรวมคงเดิมที่ 18,696 เมกะวัตต์ ลดเป้าหมายการผลิตไฟฟ้าจากแสงอาทิตย์ลง และเพิ่มเป้าหมายโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กของ กฟผ. 69 เมกะวัตต์ ปรับเพิ่มเป้าหมายการผลิตไฟฟ้าก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน) (2) เพิ่มนโยบายโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (ชีวมวล), ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย), ก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน) และ Solar hybrid เข้าระบบตั้งแต่ปี 2563-2567 มีกำลังผลิตรวม 1,933 เมกะวัตต์ (3) ชะลอโรงไฟฟ้าชีวมวลประชารัฐภาคใต้ปีละ 60 เมกะวัตต์ จากปี 2564-2565 ไปเป็นปี 2565-2566 ปีละ 60 เมกะวัตต์ (4) เปรียบเทียบรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานลมจากเดิมปี 2577 มาเป็นปี 2565 (5) ใช้ตามสมมติฐานเดิม PDP 2018 ในการรับซื้อโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน (ที่ไม่ใช่โรงไฟฟ้าชุมชน)

ภายหลังปี 2567 โดยมีสัดส่วนเชื้อเพลิงผลิตไฟฟ้าใกล้เคียงแผนเดิม คือ ก๊าซธรรมชาติ 53% พลังงานหมุนเวียน 21% (เดิม 20%) ถ่านหินและลิกไนต์ 11% (เดิม 12%) พลังน้ำต่างประเทศ 9% และจากการอนุรักษ์พลังงาน 6%

ความคืบหน้าโครงการที่สำคัญ

โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

- ระบบท่อส่งก๊าซฯ เส้นทางที่ 5 จากระยองไปไทรน้อย – โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ/ใต้
 - ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือนมีนาคม 2563 : ร้อยละ 85.62
 - กำหนดแล้วเสร็จ ปี 2564
- ระบบท่อส่งก๊าซฯ จากสถานีควบคุมความดันก๊าซฯ ราชบุรี – วังน้อยที่ 6 ไปยัง จ.ราชบุรี
 - ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือนมีนาคม 2563 : ร้อยละ 95.06
 - กำหนดแล้วเสร็จ ปี 2564

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 เดือนมีนาคม 2563 : ร้อยละ 41.72

 - ที่ประชุมคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2560 มีมติให้ ปตท. ดำเนินการขยายกำลังการแปรรูป 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 เทอร์มินัล จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 และ บริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 70 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดบริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด) เป็นผู้ดำเนินการถมทะเล มูลค่าการลงทุนร่วมกันในส่วนของการถมทะเลประมาณ 12,900 ล้านบาท ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในปี 2566 และสิทธิในการก่อสร้าง LNG Terminal ช่วงที่ 1 ขนาดไม่ต่ำกว่า 5 ล้านตัน เป็นเงินลงทุนประมาณ 28,000 ล้านบาท ซึ่งคาดว่าจะพร้อมเปิดดำเนินการประมาณปี 2568

แผนงาน NGV

ปัจจุบัน ปตท. อยู่ระหว่างประสานงานกระทรวงพลังงาน เพื่อให้มีการทบทวนโครงสร้างราคาขายปลีก NGV ให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริง ตามผลการศึกษาของมหาวิทยาลัยขอนแก่น อีกทั้งมีการศึกษาแนวทางการลดอัตราค่าขายปลีก NGV โดยอ้างอิงราคาขายปลีกน้ำมันดีเซล

ในส่วนของการขายปลีก NGV สำหรับรถโดยสารสาธารณะ คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) เมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2563 มีมติเห็นชอบให้ขอความร่วมมือ ปตท. อุดหนุนราคาขายปลีก NGV สำหรับรถโดยสารสาธารณะ 3.00 บาทต่อกิโลกรัม จากราคาขายปลีกที่ 13.62 บาทต่อกิโลกรัม เป็นระยะเวลา 3 เดือน ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2563 จนถึงวันที่ 30 มิถุนายน 2563

สรุปแผนการหยุดซ่อมบำรุงโรงแยกก๊าซฯ ในปี 2563

Plant	1Q2563	2Q2563	3Q2563	4Q2563
GSP #1	T/A (1 -2 ม.ค. : 2 วัน)	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 ม.ค. - 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)

**SD : Shut down (หยุดการผลิต)

ภาคผนวก

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

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

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

ธุรกิจน้ำมัน คือ บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด มหาชน (OR)

ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ ประกอบด้วย หน่วยธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ PTT International Trading Pte. Ltd. (PTTT) 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 เซอร์วิส เซส อัลไลแอนซ์ จำกัด (BSA) PTT Green Energy Pte. Ltd. (PTTGE) PTT Regional Treasury Center Pte. Ltd. (PTTRTC) และ บริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (PTT TCC)