



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

ขับเคลื่อนทุกชีวิตด้วยพลังแห่งอนาคต

คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ MD&A 1Q2565



คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการสำหรับผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 1 สิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2565

บทสรุปผู้บริหาร

หน่วย : ล้านบาท	1Q2564	4Q2564	1Q2565	% เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ยอดขาย	477,837	688,837	758,465	58.7%	10.1%
EBITDA	102,997	101,271	142,701	38.5%	40.9%
กำไรสุทธิ	32,588	27,544	25,571	(21.5%)	(7.2%)
กำไรสุทธิต่อหุ้น (บาท/หุ้น)	1.14	0.97	0.89	(21.9%)	(8.2%)
ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย (เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล)	60.0	78.3	95.6	59.3%	22.1%

ในไตรมาส 1 ปี 2565 (1Q2565) ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA) จำนวน 142,701 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 41,430 ล้านบาท หรือร้อยละ 40.9 จากไตรมาส 4 ปี 2564 (4Q2564) ที่จำนวน 101,271 ล้านบาท โดยหลักจากผลการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น ที่ธุรกิจการกลั่นมีผลการดำเนินงานดีขึ้นจากค่าการกลั่นทางบัญชี (Accounting GRM) ที่เพิ่มขึ้นจาก 5.9 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 4Q2564 เป็น 8.8 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 1Q2565 จากกำไรตอกน้ำมันที่เพิ่มขึ้น และส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ปรับตัวสูงขึ้น ทั้งนี้กำไรตอกน้ำมันของกลุ่ม ปตท. เพิ่มขึ้นประมาณ 20,000 ล้านบาท เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับเพิ่มขึ้น ในขณะที่ผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีปรับตัวลดลงจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีส่วนใหญ่ทั้งสายอะโรเมติกส์และโอเลฟินส์ที่ลดลง กลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมปรับตัวดีขึ้น โดยหลักจากราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานมีผลการดำเนินงานลดลงโดยหลักจากธุรกิจไฟฟ้าที่มีต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติและถ่านหินที่ปรับตัวสูงขึ้นอย่างมาก รวมทั้งปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำที่ปรับตัวลดลง กำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัทย่อย ใน 1Q2565 มีจำนวน 25,571 ล้านบาท ลดลง 1,973 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.2 จาก 4Q2564 ที่จำนวน 27,544 ล้านบาท เนื่องจากใน 1Q2565 มีผลขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์เพิ่มขึ้นมากโดยหลักจากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันและผลิตภัณฑ์ เนื่องจากราคาซื้อขายน้ำมันล่วงหน้าปรับตัวเพิ่มขึ้น รวมถึงมีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น แม้ว่ารายได้จากการขาย และ EBITDA จะเพิ่มขึ้น นอกจากนี้มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำสุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. ใน 1Q2565 เป็นกำไรจำนวน 929 ล้านบาท โดยหลักจากการรับรู้ส่วนลดจากปริมาณที่ผู้ผลิตส่งได้ไม่ถึงปริมาณตามสัญญา (Shortfall) ประมาณ 700 ล้านบาท ของ ปตท. และจากการรับรู้กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนใน Ichinoseki Solar Power 1 GK ของ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) ขณะที่ ใน 4Q2564 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำสุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นขาดทุน จำนวน 6,931 ล้านบาท โดยหลักจากการด้อยค่าสินทรัพย์สุทธิภาษีของกลุ่ม ปตท. ประมาณ 7,000 ล้านบาท และยังมีรายการอื่น อาทิ การรับรู้ค่าใช้จ่ายส่งคืนผลประโยชน์ Take or Pay แหล่งก๊าซ เมียนมาแก่ภาครัฐสุทธิกับที่ได้รับส่วนลด Shortfall ของ ปตท. และการรับรู้กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในธุรกิจท่อส่งก๊าซ ในอียิปต์ ของ บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี รีซอร์สเซส จำกัด (PTTER)

ใน 1Q2565 ปตท. และบริษัทย่อยมี EBITDA จำนวน 142,701 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 39,704 ล้านบาท หรือร้อยละ 38.5 จากไตรมาส 1 ปี 2564 (1Q2564) ที่จำนวน 102,997 ล้านบาท โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมตามราคาขายเฉลี่ย และปริมาณขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นตามที่กล่าวข้างต้น ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นเพิ่มขึ้นจากธุรกิจการกลั่นที่มีผลการดำเนินงานดีขึ้นจาก Accounting GRM ที่เพิ่มขึ้นจาก 6.9 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 1Q2564 เป็น

8.8 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 1Q2565 จากกำไรสต็อกน้ำมันที่เพิ่มขึ้น ส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ปรับตัวสูงขึ้น รวมทั้งปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น ทั้งนี้กำไรสต็อกน้ำมันของกลุ่มปตท. เพิ่มขึ้นประมาณ 11,000 ล้านบาทตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับเพิ่มขึ้นในอัตราที่มากกว่า เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ในขณะที่ผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีปรับตัวลดลงจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีส่วนใหญ่ ทั้งสายอะโรเมติกส์และโอเลฟินส์ที่ปรับตัวลดลง อย่างไรก็ตามกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานมีผลการดำเนินงานลดลงโดยหลักจากธุรกิจไฟฟ้าที่ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติและถ่านหินปรับตัวสูงขึ้นอย่างมาก ส่งผลให้อัตรากำไรจากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง กำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัทย่อย ใน 1Q2565 จำนวน 25,571 ล้านบาท ลดลง 7,017 ล้านบาท หรือร้อยละ 21.5 จาก 1Q2564 ที่ 32,588 ล้านบาท เนื่องจาก มีขาดทุนตราสารอนุพันธ์เพิ่มขึ้นมากตามกล่าวข้างต้น และภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น แม้ว่าจะมี EBITDA ที่เพิ่มขึ้น และกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามมีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำสุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นกำไรลดลง โดยใน 1Q2565 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำสุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นกำไรจำนวน 929 ล้านบาทตามที่กล่าวข้างต้น ขณะที่ใน 1Q2564 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำสุทธิภาษีตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นกำไรจำนวน 4,874 ล้านบาท โดยหลักจากการรับรู้กำไรจากการซื้อธุรกิจใบราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของโครงการโอมาน แปลง 61 ประมาณ 7,000 ล้านบาทสุทธิกับการตัดจำหน่ายสินทรัพย์บางส่วนในโครงการสำรวจปิโตรเลียมในประเทศบราซิลประมาณ 2,900 ล้านบาท ของ บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP)

สถานะการเงินของ ปตท. และบริษัทย่อย ณ 31 มีนาคม 2565 บริษัทมีสินทรัพย์รวม 3,315,950 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 237,931 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.7 จาก ณ 31 ธันวาคม 2564 ที่มีสินทรัพย์รวมจำนวน 3,078,019 ล้านบาท สาเหตุหลักจากสินค้าคงเหลือ และลูกหนี้การค้าที่เพิ่มขึ้นตามปัจจัยด้านราคาและปริมาณของผลิตภัณฑ์ที่เพิ่มขึ้น เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนระยะสั้นเพิ่มขึ้นโดยหลักจากเงินกู้ยืมที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่หนี้สินรวมมีจำนวน 1,815,259 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 210,180 ล้านบาท หรือร้อยละ 13.1 โดยหลักจากเงินกู้ยืมระยะยาวและการออกหุ้นกู้ในระหว่างงวด รวมทั้งหนี้สินตราสารอนุพันธ์ และเจ้าหนี้การค้าที่เพิ่มขึ้นจากปริมาณซื้อและราคาที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ส่วนของผู้ถือหุ้นมีจำนวน 1,500,691 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 27,751 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.9 โดยหลักจากกำไรสุทธิของ ปตท. และบริษัทย่อยในไตรมาส 1 ปี 2565

ภาวะเศรษฐกิจในไตรมาส 1 ปี 2565

เศรษฐกิจโลกใน 1Q2565 ขึ้นตัวต่อเนื่องจาก 4Q2564 จากมาตรการควบคุมการระบาดของ COVID-19 โดยรวมที่ผ่อนคลายแม้จำนวนผู้ติดเชื้อ COVID-19 สายพันธุ์โอมิครอนเพิ่มสูงขึ้น โดยหลายประเทศใช้นโยบายอยู่ร่วมกับ COVID-19 หลังความรุนแรงและอัตราการเสียชีวิตลดลง ท่ามกลางความคืบหน้าในการฉีดวัคซีนเป็นวงกว้างและวัคซีนเข็มกระตุ้นที่เพิ่มขึ้นต่อเนื่อง ในขณะที่การดำเนินมาตรการควบคุมการระบาดภายใต้นโยบายการจัดการ COVID-19 เป็นศูนย์กลางในประเทศจีนที่เข้มงวดมากขึ้น หลังพบยอดผู้ติดเชื้อรายใหม่เพิ่มสูงสุดในรอบ 2 ปีในเดือนมีนาคม 2565 ประกอบกับสงครามระหว่างประเทศรัสเซียและประเทศยูเครนที่เริ่มต้นในปลายเดือนกุมภาพันธ์ 2565 เพิ่มความกดดันปัญหาการขาดแคลนปัจจัยการผลิตและการชะงักงันของห่วงโซ่อุปทานโลก รวมถึงกดดันราคาสินค้าโภคภัณฑ์ให้ปรับสูงขึ้น โดยเฉพาะราคาพลังงาน ส่งผลให้ปัญหาเงินเฟ้อที่อยู่ในระดับสูงอยู่แล้วเร่งตัวขึ้นต่อเนื่องในหลายประเทศ โดยธนาคารกลางหลายแห่งกลับมาใช้นโยบายการเงินที่เข้มงวดขึ้น รวมถึงธนาคารกลางสหรัฐฯ (the Federal Reserves: the Fed) ในการประชุมเดือนมีนาคม 2565 ปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยนโยบายร้อยละ 0.00-0.25 สู่ระดับร้อยละ 0.25-0.50 ทั้งนี้ กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (International Monetary Fund: IMF) ณ เดือนเมษายน 2565 ปรับลดประมาณการอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจโลกในปี 2565 ลงสู่ระดับร้อยละ 3.6 จากที่ประมาณการไว้เดิม ณ เดือนมกราคม 2565 ที่ระดับร้อยละ 4.4

ตามรายงานของสำนักที่ปรึกษา IHS Markit (IHS) ณ เดือนเมษายน 2565 ความต้องการใช้น้ำมันของโลกใน 1Q2565 เฉลี่ยอยู่ที่ 98.1 ล้านบาร์เรลต่อวัน (MMBD) ลดลงเมื่อเทียบกับ 4Q2564 ที่ 100.2 MMBD แต่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับ 1Q2564 ที่ 93.5 MMBD ผลจากราคาน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์ที่อยู่ในระดับสูง ด้วยความกังวลในสถานการณ์ระหว่างประเทศรัสเซียและประเทศยูเครน และผลจากการแพร่ระบาดของ COVID-19 ระลอกใหม่ในประเทศจีน

หน่วย :	1Q2564	4Q2564	1Q2565	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
เหรียญสหรัฐฯ/บาร์เรล					
ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย	60.0	78.3	95.6	59.3%	22.1%
Gasoline Crack Spread	7.1	15.4	17.8	>100%	15.6%
Diesel Crack Spread	4.7	11.4	19.6	>100%	71.9%
FO Crack Spread (180 – 3.5%S)	(3.4)	(6.9)	(8.3)	<(100%)	(20.3%)
GRM-Singapore Crack	1.8	6.1	8.0	>100%	31.1%

ราคาน้ำมันดิบดูไบใน 1Q2565 เฉลี่ยอยู่ที่ 95.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ปรับเพิ่มขึ้นจาก 4Q2564 ที่ระดับ 78.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และจาก 1Q2564 ที่ระดับ 60.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล จากความกังวลมาตรการคว่ำบาตรประเทศรัสเซียอาจส่งผลให้อุปทานของน้ำมันดิบลดลงได้สูงสุดถึง 3 MMBD และกลุ่ม OPEC+ คงมติให้ปรับเพิ่มกำลังการผลิต 0.4 MMBD ในแต่ละเดือน ซึ่งไม่เพียงพอต่อการทดแทนกำลังการผลิตที่ลดลงของประเทศรัสเซีย อีกทั้งอุปทานน้ำมันดิบจากอิหร่านยังไม่ปรับเพิ่มด้วยความล่าช้าของการเจรจาข้อตกลงยุติโครงการนิวเคลียร์ อย่างไรก็ตามเมื่อวันที่ 1 มีนาคม 2565 สมาชิกของ International Energy Agency (IEA) มีมติที่จะปล่อยน้ำมันดิบจากคลังสำรองเชิงยุทธศาสตร์ของประเทศสมาชิก รอบที่ 1 รวม 60 MMBD ในเดือนเมษายน - พฤษภาคม 2565 เพื่อชดเชยการหายไปของอุปทาน

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดจรสิงคโปร์

- ส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันเบนซินและน้ำมันดีเซล (Gasoline Crack Spread) ใน 1Q2565 เฉลี่ยอยู่ที่ 17.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจาก 4Q2564 ที่ระดับ 15.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และจาก 1Q2564 ที่ระดับ 7.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล โดยมีปัจจัยสนับสนุนหลักจากความต้องการใช้ที่อยู่ในระดับสูงจากการผ่อนคลายมาตรการ Lockdown และผลจากอุปทานที่ปรับลดลงจากการหยุดซ่อมบำรุงของโรงกลั่นซึ่งส่งผลให้ปริมาณสำรองน้ำมันเบนซินลดต่ำลงเป็นอย่างมาก อย่างไรก็ตามการแพร่ระบาดของ COVID-19 ระลอกใหม่ในประเทศจีนและราคาน้ำมันเบนซินที่ปรับเพิ่มขึ้นสูงในปัจจุบัน ส่งผลให้ความต้องการการบริโภค/การใช้น้ำมันเบนซินอาจลดลง ซึ่งเป็นแรงกดดันส่วนต่างราคา
- ส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันดีเซลและน้ำมันดีเซล (Diesel Crack Spread) ใน 1Q2565 เฉลี่ยอยู่ที่ 19.6 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจาก 4Q2564 ที่ระดับ 11.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และจาก 1Q2564 ที่ระดับ 4.7 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล โดยมีปัจจัยหลักจากความกังวลต่อสถานการณ์ความตึงเครียดระหว่างประเทศรัสเซียและประเทศยูเครนซึ่งจะส่งผลโดยตรงต่ออุปทานน้ำมันดีเซลในภูมิภาคยุโรปส่งผลให้อุปทานตึงตัว นอกจากนี้ยังมีปัจจัยสนับสนุนจากอุปทานที่ปรับลดลงจากโรงกลั่นเข้าสู่ช่วงการหยุดซ่อมบำรุง ส่งผลให้ปริมาณสำรองน้ำมันดีเซลอยู่ในระดับต่ำ อย่างไรก็ตามราคาน้ำมันดีเซลที่อยู่ในระดับสูง ประกอบกับอัตราเงินเฟ้อที่ปรับสูงขึ้นจะเป็นตัวกดดันความต้องการใช้น้ำมันดีเซลโดยเฉพาะภาคอุตสาหกรรมและเป็นแรงกดดันส่วนต่างราคา
- ส่วนต่างราคาระหว่างน้ำมันเตาซัลเฟอร์สูงและน้ำมันดีเซล (High-Sulfur Fuel Oil 3.5% Crack Spread) ใน 1Q2565 เฉลี่ยอยู่ที่ -8.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ลดลงจาก 4Q2564 ที่ระดับ -6.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และจาก 1Q2564 ที่ระดับ -3.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล โดยมีปัจจัยกดดันจากความต้องการใช้ที่ปรับลดลงจากการผ่านช่วงฤดูร้อนของภูมิภาคตะวันออกกลาง และเอเชียใต้ อุปทานที่ปรับสูงขึ้นโดยเฉพาะอุปทานจากประเทศรัสเซีย และราคาน้ำมันดิบที่อยู่ในระดับสูงในระยะนี้

ค่าการกลั่นของโรงกลั่นประเภท Cracking อ้างอิงที่สิงคโปร์ใน 1Q2565 เฉลี่ยอยู่ที่ 8.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเพิ่มขึ้นจาก 4Q2564 ที่ระดับ 6.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และจาก 1Q2564 ที่ระดับ 1.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล จากอุปสงค์ของผลิตภัณฑ์ที่อยู่ในระดับสูงหลังการผ่อนคลายนโยบาย Lockdown โดยเฉพาะอย่างยิ่งน้ำมันเบนซิน และน้ำมันดีเซล ด้านอุปทานความกังวลสถานการณ์ความตึงเครียดระหว่างประเทศรัสเซียและประเทศยูเครนที่อาจจะส่งผลกระทบต่ออุปทานของผลิตภัณฑ์หากมีการเข้าแทรกแซง อีกทั้งการเข้าสู่ช่วงซ่อมบำรุงของโรงกลั่นหลายแห่งในระยะนี้ส่งผลให้เกิดภาวะอุปทานตึงตัว อย่างไรก็ตามราคาน้ำมันดิบที่อยู่ในระดับสูงจะเป็นตัวกดดันค่าการกลั่นโดยเฉลี่ย

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน	1Q2564	4Q2564	1Q2565	%เพิ่ม(ลด)	
				YoY	QoQ
HDPE: CFR SEA	1,145	1,252	1,330	16.2%	6.2%
PP: CFR SEA - Film	1,365	1,335	1,387	1.6%	3.9%
BZ: FOB Korea	753	945	1,073	42.5%	13.5%
BZ: -Naphtha	196	200	196	-	(2.0%)
PX: CFR Taiwan	766	893	1,087	41.9%	21.7%
PX-Naphtha	209	148	210	0.5%	41.9%
Naphtha (MOPJ)	557	745	877	57.5%	17.7%

ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีทั้งสายโพลีเอทิลีนและอะโรเมติกส์ ใน 1Q2565 ปรับตัวเพิ่มขึ้นจาก 4Q2564 โดยมีปัจจัยจากราคาน้ำมันดิบและแนฟทาที่ปรับตัวสูงขึ้น โดยการเพิ่มขึ้นอย่างรวดเร็วของต้นทุนการผลิตทำให้ผู้ผลิตหลายแห่งจำเป็นต้องลดอัตราการผลิตลงเนื่องจากผลกำไรที่ต่ำ ในขณะที่ราคาผลิตภัณฑ์ปลายทางที่สูงกดดันความต้องการซื้อของผู้บริโภค

- กลุ่มผลิตภัณฑ์โพลีเอทิลีน:** ราคาโพลีเอทิลีนความหนาแน่นสูง (High density polyethylene: HDPE) และโพลีโพรพิลีน (Polypropylene: PP) ปรับตัวเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับ 4Q2564 ตามราคาน้ำมันดิบและแนฟทาที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับอุปทานลดลงบางส่วนจากการลดกำลังการผลิตและการปิดซ่อมบำรุงก่อนกำหนดเนื่องจากกำไรที่ต่ำ อย่างไรก็ตามตามความต้องการซื้อที่ลดลงโดยเฉพาะในจีนและอาเซียนในช่วงเทศกาลตรุษจีน การบังคับใช้มาตรการควบคุมมลพิษของรัฐบาลจีนในช่วงกีฬาโอลิมปิกฤดูหนาว และการระบาดของ COVID-19 สายพันธุ์โอมิครอนเป็นปัจจัยที่กดดันราคาตลาด
- กลุ่มผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์:** ราคาเบนซีน (Benzene: BZ) ปรับเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับ 4Q2564 แต่ต้นทุนราคาน้ำมันดิบและแนฟทาที่ปรับสูงขึ้นมากกว่าราคา BZ ส่งผลให้ส่วนต่างระหว่างราคา BZ กับ แนฟทาปรับตัวลดลงเนื่องจากความต้องการซื้อจากผู้ผลิตสไตรีนโมโนเมอร์ (Styrene monomer: SM) ที่ลดลง ท่ามกลางต้นทุนการผลิตที่สูงขึ้นอย่างมาก ระดับสินค้าคงคลังในจีนอยู่ในระดับสูง ประกอบกับ Arbitrage จากเอเชียไปสหรัฐฯ ยังคงปิด สำหรับราคา PX และส่วนต่างระหว่างราคา PX กับ แนฟทาปรับตัวดีขึ้นจากระดับที่ต่ำใน 4Q2564 จากราคาน้ำมันดิบและแนฟทาที่เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ และมีปัจจัยสนับสนุนจากอัตราการผลิตที่ลดลงจากการลดกำลังการผลิตหลายแห่งในเอเชียเนื่องจากผลกำไรที่ต่ำ และความต้องการใช้แนฟทาเพื่อใช้เป็นส่วนผสมในน้ำมันสำเร็จรูปเบนซินที่ราคาดีขึ้นทำให้ผู้ผลิตลดการผลิต PX ลง อย่างไรก็ตาม ปริมาณสินค้าคงคลังของ PX ในจีนที่สูง ความต้องการซื้อที่ลดลงของตลาดปลายน้ำทั้งกรดเทเรฟทาลิกบริสุทธิ์ (purified terephthalic acid: PTA) และเส้นใย Polyester ในจีนที่ชะลอตัวเป็นปัจจัยกดดันการเพิ่มขึ้นของราคา

เทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีที่แล้ว ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีสายโพลีเอทิลีน และอะโรเมติกส์ปรับตัวเพิ่มขึ้น ตามราคาน้ำมันดิบและแนฟทาที่เพิ่มขึ้นอย่างมาก ท่ามกลางความกังวลของตลาดต่อสถานการณ์สงครามระหว่างประเทศรัสเซียและประเทศยูเครนที่รุนแรงขึ้น และการใช้มาตรการคว่ำบาตรทางเศรษฐกิจต่าง ๆ ต่อประเทศรัสเซีย ประกอบกับความต้องการซื้อที่ทยอยฟื้นตัว

ตามเศรษฐกิจโลกและความคืบหน้าในการฉีดวัคซีนทั่วโลก ส่งผลให้มาตรการควบคุมการระบาดของ COVID-19 ในหลายประเทศผ่อนคลายน้อยกว่าปีที่ผ่านมา

เศรษฐกิจไทยใน 1Q2565 พ้นตัวต่อเนื่องจาก 4Q2564 โดยการส่งออกสินค้าขยายตัวต่อเนื่องตามการฟื้นตัวของเศรษฐกิจประเทศคู่ค้า การบริโภคและการลงทุนภาคเอกชนปรับตัวเพิ่มขึ้นจากมาตรการควบคุมการระบาดของ COVID-19 ที่ผ่อนคลายน้อยกว่าปีที่ผ่านมา ตัวเลขผู้ติดเชื้อรายใหม่เพิ่มขึ้น แต่ผลกระทบต่อกิจกรรมทางเศรษฐกิจยังอยู่ในวงจำกัด การท่องเที่ยวปรับตัวดีขึ้นตามนโยบายเปิดประเทศที่การกลับมาเปิดให้ลงทะเบียนเข้าไทยแบบ Test & GO ตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2565 หลังระงับการลงทะเบียนชั่วคราวตั้งแต่วันที่ 21 ธันวาคม 2564 ถึง 31 มกราคม 2565 และมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจของภาครัฐยังเป็นปัจจัยสนับสนุนเศรษฐกิจต่อไป แม้เม็ดเงินจะทยอยปรับลดลง อย่างไรก็ตาม ผลกระทบของสงครามระหว่างประเทศรัสเซียและประเทศยูเครนที่ประทุขึ้นตั้งแต่ปลายเดือนกุมภาพันธ์ 2565 ทำให้ราคาพลังงาน และเงินเฟ้อด้านอุปทานเร่งตัว ซึ่งส่งผลให้กำลังซื้อของภาคครัวเรือนและอัตรากำไรของภาคธุรกิจลดลง ทั้งนี้ ธนาคารแห่งประเทศไทย ณ เดือนมีนาคม 2565 ปรับลดประมาณการแนวโน้มเศรษฐกิจไทยในปี 2565 เป็นขยายตัวร้อยละ 3.2 จากที่เดิมประมาณการ ณ เดือนธันวาคม 2564 ที่ขยายตัวร้อยละ 3.4

เหตุการณ์สำคัญไตรมาส 1 ปี 2565 ถึงปัจจุบัน

สรุปเหตุการณ์ที่สำคัญ (non-recurring items) ไตรมาส 1 ปี 2565 ถึงปัจจุบันมีรายละเอียดดังนี้

<p>มกราคม 2565</p>	<ul style="list-style-type: none"> ● PTT: 1 ม.ค. เพื่อช่วยเหลือด้านราคาพลังงานให้แก่ประชาชน ปตท. ขยายระยะเวลาในการตรึงราคาขายปลีก NGV ตั้งแต่ 1 ม.ค. – 15 มิ.ย. 2565 สำหรับกลุ่มรถแท็กซี่ในเขต กทม. และปริมาณรถอยู่ที่ 13.62 บาท/กก. และราคาขายปลีก NGV ของรถยนต์ทั่วไปอยู่ที่ 15.59 บาท/กก. รวมถึงขยายระยะเวลาการช่วยเหลือส่วนลดค่าซื้อก๊าซหุงต้มแก่ผู้มีรายได้น้อยที่เป็นร้านค้า หาบเร่ แผงลอยอาหาร ผ่านบัตรสวัสดิการแห่งรัฐ จำนวนเงิน 100 บาท/คน/เดือน จนถึงวันที่ 30 มิถุนายน 2565 ● PTT & GPSC: 11 ม.ค. คณะกรรมการบริษัท อรุณ พลัส จำกัด (ARUN PLUS) ซึ่งเป็นบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นทั้งหมด ได้อนุมัติการจัดตั้งบริษัทร่วมทุนกับ GPSC ในนามบริษัท นูออโว พลัส จำกัด (NUOVO PLUS) ด้วยทุนจดทะเบียน 4,200 ล้านบาท และมีทุนชำระเริ่มแรก 1,050 ล้านบาท ซึ่ง Arun Plus และ GPSC ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 51 และ 49 ตามลำดับ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อศึกษาความเป็นไปได้และสนับสนุนการลงทุนในห่วงโซ่ธุรกิจแบตเตอรี่ (Battery Value Chain) รองรับอุตสาหกรรมยานยนต์ไฟฟ้า ตามนโยบายขับเคลื่อนอุตสาหกรรมยานยนต์ของประเทศ รวมถึงระบบกักเก็บพลังงานจากพลังงานหมุนเวียน และการลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้อง ต่อมา เมื่อวันที่ 28 ก.พ คณะกรรมการบริษัท NUOVO PLUS ได้มีมติอนุมัติการซื้อทรัพย์สินที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจแบตเตอรี่จากบริษัทในกลุ่ม ปตท. ภายในวงเงินรวมทั้งสิ้นไม่เกิน 2,900 ล้านบาท ประกอบด้วยทรัพย์สินดังต่อไปนี้ <ol style="list-style-type: none"> 1. ทรัพย์สิน ค่าใช้จ่าย สัญญา และข้อตกลงต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับโรงงานผลิตหน่วยกักเก็บพลังงานกำลังการผลิตเริ่มต้น 30 MWh ต่อปี ที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จ.ระยอง จาก GPSC 2. หุ้นสามัญร้อยละ 100 ในบริษัท GPSC-SG Holding Company ประเทศสิงคโปร์ ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ GPSC ซึ่งถือหุ้นร้อยละ 11.1 ในบริษัท Anhui Axxiva New Energy Technology Co., Ltd. สาธารณรัฐประชาชนจีน ซึ่งประกอบธุรกิจโรงงานผลิตแบตเตอรี่กำลังการผลิต 1 GWh ต่อปี รวมถึงสัญญาและข้อตกลงต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง จาก GPSC 3. งานพัฒนาภายใต้โครงการ VISESS ของ ปตท. และ บริษัท อัลฟ่า คอม จำกัด (Alpha Com) (บริษัทย่อย ที่ ปตท. ถือหุ้นทั้งหมด)
<p>กุมภาพันธ์ 2565</p>	<ul style="list-style-type: none"> ● PTT: 3 ก.พ. บริษัท ARUN PLUS ได้จัดตั้งบริษัท ฮอริซอน พลัส จำกัด (Horizon Plus) แล้วเสร็จ ตามมติคณะกรรมการบริษัท ARUN PLUS ที่ได้อนุมัติให้มีการจัดตั้งบริษัทร่วมทุนกับบริษัท ลีอี้ อินเตอร์เนชั่นแนล อินเวสเมนต์ จำกัด (Lin Yin) (บริษัทย่อยที่บริษัท หงไห่ พรซิชั่น อินดัสทรี จำกัด (Foxconn) ถือหุ้นทั้งหมด) เพื่อดำเนินธุรกิจผลิตยานยนต์พลังงานไฟฟ้า ทั้งนี้ Horizon Plus มีทุนจดทะเบียนไม่เกิน 3,220 ล้านบาท โดย Arun Plus และ Lin Yin ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 60 และ 40 ตามลำดับ ทั้งนี้ Horizon Plus คาดว่าสามารถเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ได้ภายในไตรมาสที่ 1 ปี 2567 ● GPSC: 7 ก.พ. GPSC ได้มีการลงนามในสัญญาขายหุ้นทั้งหมดจำนวนร้อยละ 100 ในบริษัท อิชิโนเซกิ โซล่า พาวเวอร์ 1 จีเค (Ichinoseki Solar Power 1 GK หรือ ISP1) ให้กับบริษัท CES Iwate Taiyoko Hatsudensho GK คิดเป็นมูลค่าประมาณ 3,860 ล้านเยน (เทียบเท่าประมาณ 1,119 ล้านบาท) ทั้งนี้ การดำเนินการดังกล่าวเป็นการบริหารการลงทุนให้เป็นไปตามแผนกลยุทธ์ของ GPSC เพื่อที่จะมุ่งขยายสัดส่วนกำลังการผลิตของพลังงานสะอาดในประเทศเป้าหมาย

- PTT & TOP: 17 ก.พ. คณะกรรมการบริษัทของ ปตท. และ ของ TOP มีมติอนุมัติการปรับโครงสร้างการถือหุ้นในธุรกิจไฟฟ้าของกลุ่ม ปตท. โดยให้ TOP จำหน่ายหุ้นสามัญ ของ GPSC ซึ่งมีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ให้แก่ ปตท. และ/หรือ บริษัท สยาม แมเนจเม้นท์โฮลดิ้ง จำกัด (SMH)(บริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นทั้งหมด) เป็นจำนวนรวมทั้งสิ้น 304,098,630 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนประมาณร้อยละ 10.78 ของจำนวนหุ้นที่ออกและจำหน่ายแล้วทั้งหมดของ GPSC เป็นราคารวมทั้งสิ้นประมาณ 22,351 ล้านบาท ซึ่งเป็นราคาต่อก่อนหักเงินปันผลของ GPSC หลังวันที่ 31 ธันวาคม 2564 และก่อนวันโอนหุ้น (หากมี) โดย TOP จะนำเงินที่ได้รับไปชำระคืนเงินกู้ยืมให้แก่ ปตท. และธนาคารพาณิชย์ สำหรับการรับความช่วยเหลือด้านการเงินเพื่อเงินกู้ยืมระยะสั้น (Bridging Loan) เพื่อรองรับการเข้าลงทุน ใน PT Chandra Asri Petrochemical Tbk ทั้งนี้ภายหลังการปรับโครงสร้างฯ ดังกล่าว ปตท. และ SMH จะถือหุ้น GPSC ในสัดส่วนร้อยละ 55.23 และ TOP จะถือหุ้น GPSC ในสัดส่วนร้อยละ 10.00 ของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด

- TOP: 17 ก.พ. คณะกรรมการบริษัท มีมติเห็นชอบการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 2,751,200,000 บาท จากทุนจดทะเบียนเดิมจำนวน 20,400,278,730 บาท เป็นทุนจดทะเบียนใหม่จำนวน 23,151,478,730 บาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน ไม่เกิน 275,120,000 หุ้น มูลค่าหุ้นที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ซึ่งมีวัตถุประสงค์หลักเพื่อระดมทุนสำหรับการดำเนินการตามแผนการปรับโครงสร้างทางการเงินระยะยาวของ TOP โดยกำหนดโครงสร้างการระดมทุนด้วยวิธีการดังนี้

(1) การออกและเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุน จำนวนไม่เกิน 239,235,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ให้แก่ประชาชนเป็นการทั่วไป (Public Offering) ซึ่งรวมถึงการออกและเสนอขายหุ้นให้ผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนการถือหุ้น

(2) การจัดสรรหุ้นส่วนเกิน (Over-Allotment) โดยผู้จัดจำหน่ายหลักทรัพย์ของ TOP อาจพิจารณาจัดสรรหุ้น ของ TOP จำนวนไม่เกิน 35,885,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท ในกรณีที่มีผู้จองซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนของ TOP เกินกว่าจำนวนที่เสนอขายตาม (1) ข้างต้น โดย ปตท. จะเป็น ผู้ให้ยืมหุ้นสามัญเพื่อส่งมอบให้ผู้จองซื้อ

มีนาคม 2565

- PTTEP: 1 มี.ค. 2565 บริษัท PTTEP MENA Limited ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP ได้ดำเนินการตามเงื่อนไขต่าง ๆ ที่ระบุในสัญญาซื้อขายสิทธิ (Farm In/Farm Out Agreement) เพื่อเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 25 ในแปลงสัมปทาน Area C จากบริษัท Eni Sharjah B.V. แล้วเสร็จ ซึ่งแปลง สัมปทาน Area C เป็นโครงการก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทบนบกตั้งอยู่ในตอนกลางของรัฐชาร์จาห์ ประเทศสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์

- PTTEP: 14 มี.ค. บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด (PTTEPI) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP และเป็นผู้ร่วมทุนในโครงการยาดานา ประเทศเมียนมา จะเป็นผู้ดำเนินการในโครงการยาดานา ภายหลังจากที่ บริษัท TotalEnergies EP Myanmar (TotalEnergies) ได้แจ้งขอยุติการเป็นผู้ร่วมทุนและผู้ดำเนินการในโครงการดังกล่าว เมื่อวันที่ 21 มกราคม 2565 โดยได้รับความเห็นชอบจากผู้ร่วมทุนของโครงการแล้ว และจะมีผลในวันที่ 20 กรกฎาคม 2565 ทั้งนี้ หลังจาก TotalEnergies ยุติการเป็นผู้ร่วมทุนและผู้ดำเนินการแล้ว สัดส่วนการลงทุนในโครงการยาดานาจะเป็นดังนี้ บริษัท Unocal Myanmar Offshore Company Limited (ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ Chevron) ร้อยละ 41.1016 บริษัท PTTEPI ร้อยละ 37.0842 และเป็นผู้ดำเนินการ และ Myanmar Oil and Gas Enterprise (MOGE) ร้อยละ 21.8142 อย่างไรก็ตาม โครงการยาดานา เป็นแหล่งก๊าซธรรมชาติที่มีความสำคัญ โดยมีปริมาณขาย

เฉลี่ยที่ 770 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และส่งก๊าซธรรมชาติเพื่อการผลิตกระแสไฟฟ้าคิดเป็นร้อยละ 11 ของ ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติในประเทศไทย และร้อยละ 50 ของความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติของ ประชาชนเมียนมา การตัดสินใจเข้าเป็นผู้ดำเนินการในโครงการนี้ จะสามารถช่วยรักษาความ ต่อเนื่องในการจัดหาก๊าซธรรมชาติให้กับทั้งสองประเทศ เพื่อตอบสนองความต้องการใช้พลังงาน และ สร้างความมั่นคงทางพลังงานในระยะยาว

- PTTEP: 23 มี.ค. บริษัท PTTEP HK Offshore Limited หรือ PTTEP HKO ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTEP ร่วมกับ บริษัท SapuraOMV Upstream (Sarawak) Inc. ชนะการประมูลและได้รับสิทธิในการ ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ SB412 ซึ่งตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเลของรัฐบาลบาห์ ประเทศมาเลเซีย โดยได้ลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิตกับ Petroliam Nasional Berhad (PETRONAS) ตามสัดส่วนการลงทุนสำหรับบริษัท PTTEP HKO ที่ร้อยละ 60 (ผู้ดำเนินการ) และบริษัท SapuraOMV ที่ร้อยละ 40
- PTTEP: 31 มี.ค. PTTEP ได้ปิดบริษัทย่อยที่ไม่ได้ดำเนินการแล้ว ได้แก่ บริษัท PTTEP Sadang Limited โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 31 มีนาคม 2565 เพื่อลดค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ โดยมีได้ส่งผลกระทบต่อ การดำเนินงานของ PTTEP แต่อย่างใด

เมษายน 2565

- PTTEP: 1 เม.ย. PTTEP ได้ปิดบริษัทย่อยที่ไม่ได้ดำเนินการแล้ว ได้แก่ บริษัท Partex Services Portugal – Serviços para a Indústria Petrolífera, S.A. (PSP) โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2565 เพื่อประสิทธิภาพในการดำเนินงาน และลดค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ โดยมีได้ส่งผลกระทบต่อ การดำเนินงานของ PTTEP แต่อย่างใด
- PTT: 7 เม.ย. 2565 บริษัท อินโนบิก (เอเชีย) จำกัด (อินโนบิก) (บริษัทย่อยที่ ปตท. ถือหุ้นทั้งหมด) ซึ่ง เข้าร่วมลงทุนกับ Aztiq HK Limited ซึ่งเป็นบริษัทในกลุ่มของ Aztiq Investment Group ได้เข้าซื้อหุ้น ทั้งหมดของ Alvogen Emerging Markets Holdings Limited ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นหลักใน Lotus Pharmaceutical Company Limited (Lotus) รวมถึงถือหุ้นร้อยละ 100 ใน Alvogen Malta (Out-Licensing) Holding Limited ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นทั้งหมดของ บริษัท Adalvo Limited (Adalvo) ที่ประกอบ ธุรกิจด้านสิทธิในการวางตลาดยา ผ่านเครือข่ายทั่วโลกแล้วเสร็จ ส่งผลให้อินโนบิกจะถือหุ้นทางอ้อมใน บริษัท Lotus ที่สัดส่วนประมาณร้อยละ 37 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้ว และถือหุ้นประมาณร้อยละ 60 ของทุนจดทะเบียนและชำระแล้วในบริษัท Adalvo โดยการลงทุนดังกล่าวเป็นไปตามกลยุทธ์ใน ธุรกิจ New S-curve ของ ปตท. ที่ต้องการขยายไปในธุรกิจใหม่ ด้าน Life Science ทั้งนี้ Lotus ดำเนิน ธุรกิจหลักในการคิดค้นพัฒนา (R&D) ผลิตและจำหน่ายยา โดยมุ่งเน้นยาสามัญ (Generic drugs) ที่ครอบคลุมหลายกลุ่มโรค โดยเฉพาะโรคมะเร็ง และโรคระบบประสาท
- PTT: 8 เม.ย. ที่ประชุมผู้ถือหุ้นมีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับผลการดำเนินงานประจำปี 2564 หุ้นละ 2.00 บาท จำนวน 28,562,996,250 หุ้น รวมเป็นประมาณ 28,563 ล้านบาท โดยแบ่งเป็นเงินปันผล ระหว่างกาลสำหรับผลประกอบการ 6 เดือนแรกของปี 2564 ซึ่ง ปตท. ได้ดำเนินการจ่ายให้ผู้ถือหุ้น เรียบร้อยแล้ว หุ้นละ 1.20 บาท เมื่อวันที่ 15 ตุลาคม 2564 และเงินปันผลสำหรับผลประกอบการ 6 เดือนหลังของปี 2564 อีกหุ้นละ 0.80 บาท โดยมีกำหนดจ่ายในวันที่ 29 เม.ย. 2565
- PTT & PTTEP: 20 เม.ย. ปตท. ในฐานะผู้ซื้อ และ บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (ปตท.สผ. อีดี) (บริษัท ย่อยของ PTTEP) ซึ่งเป็นผู้ดำเนินการของโครงการ จี 1/61 และ จี 2/61 ร่วมกับ กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ในฐานะผู้ขาย ได้ร่วมลงนามในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติคอนเดนเสท

และน้ำมันดิบ เสร็จสิ้นแล้ว โดย ปตท.สผ. อีดี จะเริ่มเป็นผู้ดำเนินการภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิตของทั้งสองโครงการตั้งแต่วันที่ 24 เมษายน 2565 เป็นต้นไป ปตท.สผ. อีดี ได้ลงนามในข้อตกลงกับ บริษัท เอ็มพี ซี2 (ประเทศไทย) จำกัด ซึ่งเป็น บริษัทย่อยของ บริษัท Mubadala Petroleum (Thailand) Holdings Limited ส่งผลให้บริษัทเป็นผู้ลงทุน เพียงผู้เดียวในโครงการ จี1/61 และเป็นผู้รับรายได้รวมถึงต้นทุนและค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานทั้งหมดของโครงการ โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2564 เพื่อให้โครงการ จี1/61 สามารถผลิตปิโตรเลียมได้อย่างต่อเนื่อง ตามแผนงานที่วางไว้ และช่วยสร้างความมั่นคงทางพลังงานให้กับประเทศ

ข้อมูลสรุปผลการดำเนินงานของปตท.และบริษัทย่อยตามกลุ่มธุรกิจ

ข้อมูลผลการดำเนินงานสำหรับงวด 1Q2565 เปรียบเทียบกับ 1Q2564 และ 4Q2564 สรุปได้ดังนี้

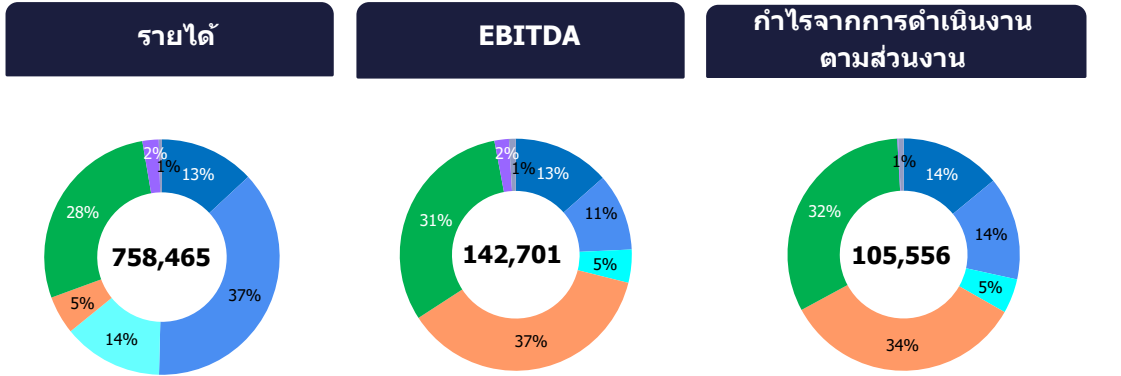
หน่วย : ล้านบาท	1Q2564	4Q2564	1Q2565	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ยอดขาย	477,837	688,837	758,465	58.7%	10.1%
: สํารวจและผลิตฯ	42,754	63,189	68,149	59.4%	7.8%
: ก๊าซ	102,714	132,464	169,216	64.7%	27.7%
: ถ่านหิน	3,125	5,774	4,651	48.8%	(19.4%)
: น้ำมัน	118,890	158,265	177,909	49.6%	12.4%
: การค้าระหว่างประเทศ	226,098	378,076	482,985	>100.0%	27.7%
: บีโตร์เคมีและการกลั่น	224,429	310,044	361,248	61.0%	16.5%
: ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน	18,078	24,263	28,954	60.2%	19.3%
: อื่นๆ	869	889	975	12.2%	9.7%
กำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา	102,997	101,271	142,701	38.5%	40.9%
ต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBITDA)					
: สํารวจและผลิตฯ	31,824	47,419	53,465	68.0%	12.8%
: ก๊าซ	21,775	19,200	19,520	(10.4%)	1.7%
: ถ่านหิน	1,230	2,943	1,836	49.3%	(37.6%)
: น้ำมัน	6,531	4,513	6,686	2.4%	48.1%
: การค้าระหว่างประเทศ					
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ					
การป้องกันความเสี่ยง	3,975	(54)	15,625	>100.0%	>100.0%
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ					
การป้องกันความเสี่ยง	1,138	1,449	1,219	7.1%	(15.9%)
: บีโตร์เคมีและการกลั่น	33,492	23,573	45,162	34.8%	91.6%
: ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน	5,436	4,423	2,927	(46.2%)	(33.8%)
: อื่นๆ	(650)	(1,125)	(471)	27.5%	58.1%
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	35,036	33,851	37,145	6.0%	9.7%
กำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานตามส่วนงาน	67,961	67,420	105,556	55.3%	56.6%
: สํารวจและผลิตฯ	15,327	33,439	36,431	>100.0%	8.9%
: ก๊าซ	17,178	14,411	15,089	(12.2%)	4.7%
: ถ่านหิน	897	2,257	1,390	55.0%	(38.4%)
: น้ำมัน	5,127	2,939	5,177	1.0%	76.1%
: การค้าระหว่างประเทศ					
- ไม่รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ					
การป้องกันความเสี่ยง	3,926	(108)	15,502	>100.0%	>100.0%
- รวมการปรับปรุงผลกระทบจาก FX. และ					
การป้องกันความเสี่ยง	1,089	1,395	1,096	0.6%	(21.4%)
: บีโตร์เคมีและการกลั่น	23,984	13,662	34,457	43.7%	>100.0%
: ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน	2,897	1,682	143	(95.1%)	(91.5%)
: อื่นๆ	(759)	(1,241)	(584)	23.1%	52.9%
ส่วนแบ่งกำไรจากการร่วมค้าและบริษัทร่วม	1,947	1,937	1,949	0.1%	0.6%
ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์(กลับรายการ)	(5)	9,250	(5)	-	<(100.0)%
กำไร(ขาดทุน)จากตราสารอนุพันธ์	(7,398)	(172)	(48,979)	<(100.0)%	<(100.0)%
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	(4,330)	5,139	5,712	>100.0%	11.2%
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้ (EBIT)	65,327	65,019	66,023	1.1%	1.5%
ต้นทุนทางการเงิน	6,438	7,153	7,445	15.6%	4.1%
ภาษีเงินได้	11,683	19,648	21,874	87.2%	11.3%
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	32,588	27,544	25,571	(21.5%)	(7.2%)
กำไรสุทธิต่อหุ้น(บาท/หุ้น)	1.14	0.97	0.89	(21.9%)	(8.2%)

ผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อยจำแนกตามกลุ่มธุรกิจ



รายละเอียดยอดขาย EBITDA และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน (Operating Income) สำหรับผลการดำเนินงาน ปี 2565 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท



■ ก๊าซ* ■ การค้าระหว่างประเทศ* ■ น้ำมัน* ■ PTTEP ■ ปิโตรเคมีและการกลั่น ■ ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน ■ อื่นๆ**

*รวมส่วนที่ปตท.ดำเนินการเองและบริษัทในกลุ่มปตท. **ธุรกิจด้านหิน และ อื่น ๆ

1. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม : บมจ. ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม หรือ PTTEP

	1Q2564	4Q2564	1Q2565	%เพิ่ม(ลด)	
				YoY	QoQ
ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ย (เหรียญสหรัฐ/BOE)	40.4	46.9	51.4	27.2%	9.6%
ปริมาณขายเฉลี่ย (BOED)	382,877	420,965	427,368	11.6%	1.5%

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2564

ใน 1Q2565 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 68,149 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,960 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.8 จาก 4Q2564 เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.6 จาก 46.9 เหรียญสหรัฐ ต่อ BOE ใน 4Q2564 เป็น 51.4 เหรียญสหรัฐ ต่อ BOE ใน 1Q2565 ประกอบกับปริมาณการขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 จาก 420,965 BOED ใน 4Q2564 เป็น 427,368 BOED ใน 1Q2565 โดยหลักจากโครงการอาทิตย์ที่ผู้ซื้อรับก๊าซธรรมชาติในปริมาณเพิ่มขึ้น และโครงการซอติกาที่ปิดซ่อมบำรุงในไตรมาสก่อน สู่กับโครงการมาเลเซียมีการขายน้ำมันดิบลดลง

EBITDA ใน 1Q2565 มีจำนวน 53,465 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 6,046 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.8 จาก 4Q2564 โดยหลักจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น ประกอบกับค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานลดลง โดยหลักจากโครงการบงกชมีกิจกรรมซ่อมบำรุงลดลง และโครงการมาเลเซียตามปริมาณการขายที่ลดลง อย่างไรก็ตามค่าเสื่อมราคา ค่าสูญเสีย และค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น โดยหลักจากโครงการบงกช และรายได้อื่น ๆ ลดลง ส่วนใหญ่เนื่องจากในไตรมาสก่อนมีการรับรู้รายได้จากการปรับเพิ่มสัดส่วนลงทุนในโครงการมาเลเซีย แปลงเค ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1Q2565 มีจำนวน 36,431 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,992 ล้านบาท หรือร้อยละ 8.9 จาก 4Q2564

ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมลดลง แม้ว่า EBITDA เพิ่มขึ้น เนื่องจากมีการรับรู้ขาดทุนจากเครื่องมือทางการเงินเพิ่มขึ้น 7,864 ล้านบาท โดยหลักจากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน เนื่องจากราคาซื้อขายน้ำมันล่วงหน้าปรับตัวเพิ่มขึ้น สหกิจกับไตรมาสก่อนมีขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์จำนวน 6,142 ล้านบาท ของโครงการโมซัมบิก แอเรีย 1 และโครงการเยตากูน

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2564

ใน 1Q2565 PTTEP มีรายได้จากการขายจำนวน 68,149 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 25,395 ล้านบาท หรือร้อยละ 59.4 จาก 1Q2564 เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 27.2 จาก 40.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ใน 1Q2564 เป็น 51.4 เหรียญสหรัฐฯ ต่อ BOE ใน 1Q2565 ประกอบกับปริมาณการขายเฉลี่ยโดยรวมเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.6 จาก 382,877 BOED ใน 1Q2564 เป็น 427,368 BOED ใน 1Q2565 โดยหลักจากการเข้าซื้อโครงการโอมาน แปลง 61 ในเดือนมีนาคม 2564 รวมถึงโครงการมาเลเซีย แปลงเอช เริ่มผลิตก๊าซธรรมชาติในเดือนกุมภาพันธ์ 2564 และโครงการอาทิตยที่ผู้ซื้อรับก๊าซธรรมชาติในปริมาณเพิ่มขึ้น สหกิจกับโครงการบงกชที่มีการขายก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่ลดลง

EBITDA ใน 1Q2565 มีจำนวน 53,465 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 21,641 ล้านบาท หรือร้อยละ 68.0 จาก 1Q2564 โดยหลักจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1Q2565 มีจำนวน 36,431 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 21,104 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จาก 1Q2564

ผลการดำเนินงานภาพรวมของธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมลดลง แม้ว่า EBITDA เพิ่มขึ้น เนื่องจากภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น 10,635 ล้านบาท โดยหลักจากโครงการในประเทศไทยและประเทศโอมานตามกำไรที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับมีการรับรู้ขาดทุนจากเครื่องมือทางการเงินเพิ่มขึ้น 5,194 ล้านบาท โดยหลักจากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน เนื่องจากราคาซื้อขายน้ำมันล่วงหน้าปรับตัวเพิ่มขึ้น รวมถึง ใน 1Q2564 มีการรับรู้กำไรจากการซื้อธุรกิจในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของโครงการโอมาน แปลง 61 จำนวน 10,772 ล้านบาท สหกิจกับ ค่าใช้จ่ายจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์บางส่วนในโครงการสำรวจปิโตรเลียมในประเทศบราซิล จำนวน 4,455 ล้านบาท

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

รายละเอียดปริมาณการขายผลิตภัณฑ์ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ แต่ละชนิดเป็น ดังนี้

หน่วย : ตัน	1Q2564	4Q2564	1Q2565	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
LPG	748,260	767,362	807,925	8.0%	5.3%
Ethane	582,241	512,947	486,571	(16.4%)	(5.1%)
Propane	270,493	201,818	262,167	(3.1%)	29.9%
NGL	168,303	143,620	133,037	(21.0%)	(7.4%)
Pentane	10,759	11,440	13,383	24.4%	17.0%
รวม	1,780,056	1,637,187	1,703,083	(4.3%)	4.0%

รายละเอียดราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงของโรงแยกก๊าซฯ แต่ละชนิดเป็นดังนี้

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน	1Q2564	4Q2564	1Q2565	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
LPG ^{1/}	582	807	803	38.0%	(0.5%)
LDPE ^{2/}	1,533	1,592	1,641	7.0%	3.1%
LLDPE ^{2/}	1,146	1,285	1,346	17.5 %	4.7%
HDPE ^{2/}	1,145	1,252	1,330	16.2%	6.2%
Propane ^{1/}	593	822	803	35.4%	(2.3%)

หมายเหตุ 1/ ราคาก๊าซตลาดโลก (Contract Price Saudi Aramco) ใช้อ้างอิงสำหรับราคาขายให้กับกลุ่มลูกค้าปิโตรเคมี โดย LPG จำนวนจากสัดส่วนของ Propane และ Butane ในอัตราส่วนเท่ากับ 50:50

2/ ราคาตลาดจริงของเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (South East Asia – Spot Price)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2564

1Q2565 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 169,216 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 36,752 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 27.7 จาก 4Q2564 โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ มีราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้น ตาม Pool Gas ที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับราคาขายเฉลี่ยของกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันเตาที่อ้างอิง นอกจากนี้ปริมาณการขายก๊าซฯเฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) เพิ่มขึ้น 264 MMSCFD หรือร้อยละ 6.3 จาก 4,158 MMSCFD ใน 4Q2564 เป็น 4,422 MMSCFD ใน 1Q2565 โดยหลักจากลูกค้ากลุ่มโรงไฟฟ้าที่มีความต้องการใช้ก๊าซฯในการผลิตมากขึ้น เนื่องจากปริมาณน้ำที่ลดลงก่อนเข้าสู่ช่วงฤดูร้อนส่งผลให้โรงไฟฟ้าพลังน้ำผลิตได้น้อยลง

ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้น จากราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นเกือบทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาปิโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง ประกอบกับ ปริมาณการขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวของก๊าซฯ) เพิ่มขึ้น จาก 1,637,187 ตัน ใน 4Q2564 เป็น 1,703,083 ตัน ใน 1Q2565 หรือร้อยละ 4.0 โดยหลักเพิ่มขึ้นจากผลิตภัณฑ์ Propane และ LPG ตามความต้องการของลูกค้าปิโตรเคมีที่เพิ่มขึ้น จากการบริหารจัดการต้นทุนราคาให้มีประสิทธิภาพ ในขณะที่ ปริมาณขายผลิตภัณฑ์อื่นๆ ลดลง จากการลดกำลังการผลิตลงบางส่วนตามปริมาณการรับก๊าซฯ ที่ลดลง เนื่องจากแหล่งก๊าซฯบางแหล่งอยู่ในช่วงปลายสัมปทาน

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซฯ ใน 1Q2565 มีจำนวน 19,520 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 320 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.7 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 15,089 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 678 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 4.7 โดยหลักจาก ธุรกิจโรงแยกก๊าซฯ มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นจากราคาขายเฉลี่ยที่ปรับเพิ่มขึ้นเกือบทุกผลิตภัณฑ์ตามราคาอ้างอิง รวมถึงปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้น ตามความต้องการลูกค้าที่เพิ่มขึ้น แม้ปริมาณการผลิตจะปรับลดลง ในขณะที่ กำไรขั้นต้นของธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซฯ ลดลง จากต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่ปรับเพิ่มขึ้น ตามราคา Pool Gas ที่เพิ่มขึ้นมาก โดยหลักจากการนำเข้า LNG มากขึ้น เพื่อทดแทนปริมาณก๊าซฯ ที่ผลิตจากในอ่าวลดลง แม้ว่าราคาขายและปริมาณการขายเพิ่มขึ้นตามที่ได้กล่าวข้างต้น อย่างไรก็ตาม ต้นทุนและค่าใช้จ่ายอื่น ลดลง จากใน 4Q2564 มีการรับรู้ค่าใช้จ่ายส่งคืนผลประโยชน์ Take or Pay แหล่งก๊าซฯ เมียนมา แก่ภาครัฐตามมติคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ประมาณ 2,700 ล้านบาท สหุทธิกับส่วนลดจากปริมาณที่ผู้ผลิตส่งได้ไม่ถึงปริมาณตามสัญญา (Shortfall) ประมาณ 1,700 ล้านบาท ขณะที่ใน 1Q2565 ได้รับส่วนลด Shortfall ประมาณ 700 ล้านบาท

ทั้งนี้ ธุรกิจ NGV มีขาดทุนเพิ่มขึ้น จากต้นทุนค่าเชื้อก๊าซที่ปรับเพิ่มขึ้น ตามราคา Pool Gas ที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับการคงราคาขายปลีก NGV ที่ 13.62 บาท/กก. สำหรับกลุ่มรถแท็กซี่ในเขตกรุงเทพฯ และปริมณฑลที่ได้รับสิทธิ์ (โครงการเอ็นจีวีเพื่อลดมลพิษเดียวกัน) ตั้งแต่ 1 พฤศจิกายน 2564 - 15 มิถุนายน 2565 และคงราคาที่ 15.59 บาท/กก. สำหรับลูกค้าทั่วไปเพื่อช่วยเหลือด้านราคาพลังงานให้แก่ประชาชน ตั้งแต่ 16 พฤศจิกายน 2564 - 15 มิถุนายน 2565

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2564

1Q2565 กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ มีรายได้จากการขายจำนวน 169,216 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 66,502 ล้านบาท หรือร้อยละ 64.7 จาก 1Q2564 โดยหลักจากธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ มีรายได้ที่เพิ่มขึ้น จากราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้น ตาม Pool Gas ที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับราคาขายเฉลี่ยของกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันเตา แม้ว่าปริมาณการขายก๊าซเฉลี่ย (ที่ค่าความร้อน 1,000 บีทียูต่อ 1 ลูกบาศก์ฟุต) ลดลง 197 MMSCFD หรือร้อยละ 4.3 จาก 4,619 MMSCFD ใน 1Q2564 เป็น 4,422 MMSCFD ใน 1Q2565 โดยหลักจากการที่ผู้ผลิตส่งมอบก๊าซได้น้อยลงเนื่องจากอยู่ในช่วงปลายสัมปทาน ส่งผลให้ปริมาณการขายก๊าซให้โรงแยกก๊าซ ลดลง นอกจากนี้ ปริมาณขายของกลุ่มโรงไฟฟ้า ลดลง โดยหลักจาก การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ปรับแผนบริหารจัดการเชื้อเพลิงโดยเดินเครื่องโรงไฟฟ้าบางโรงด้วยน้ำมันเตาและดีเซลทดแทนก๊าซเนื่องจากราคา LNG นำเข้าปรับตัวขึ้นสูงมาก ตั้งแต่ในช่วงปลายปี 2564 เป็นต้นมา

ในส่วนของธุรกิจโรงแยกก๊าซ มีรายได้จากการขายผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้น จากราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นทุกผลิตภัณฑ์ ตามราคาปีโตรเคมีในตลาดที่ใช้อ้างอิง แม้ว่า ปริมาณการขายผลิตภัณฑ์รวมของธุรกิจโรงแยกก๊าซ (รวมก๊าซโซลีนธรรมชาติที่ได้จากหน่วยควบคุมจุดกั้นตัวของก๊าซ) ลดลง จาก 1,780,056 ตันใน 1Q2564 เป็น 1,703,083 ตันใน 1Q2565 หรือร้อยละ 4.3 โดยปรับลดลงเกือบทุกผลิตภัณฑ์ จากที่ผู้ผลิตส่งมอบก๊าซ ได้น้อยลงในช่วงปลายสัมปทาน ส่งผลให้กำลังการผลิตของโรงแยกก๊าซ ลดลง

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจก๊าซ ใน 1Q2565 มีจำนวน 19,520 ล้านบาท ลดลง 2,255 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.4 และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน มีจำนวน 15,089 ล้านบาท ลดลง 2,089 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.2 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นของธุรกิจจัดหาและจัดจำหน่ายก๊าซ ลดลง จากต้นทุนค่าเชื้อก๊าซที่ปรับเพิ่มขึ้น ตามราคา Pool Gas ที่เพิ่มขึ้นมาก รวมถึงปริมาณการขายที่ลดลง แม้ว่าราคาขายเพิ่มขึ้น ดังกล่าวข้างต้น ขณะที่ ธุรกิจโรงแยกก๊าซ มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นจากราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นทุกผลิตภัณฑ์ ตามราคาที่ใช้อ้างอิง แม้ว่าปริมาณการขายลดลง และต้นทุนค่าเชื้อก๊าซสูงขึ้น ตามราคาก๊าซ ในอ่าวที่ปรับเพิ่มขึ้น

นอกจากนี้ ธุรกิจ NGV มีขาดทุนเพิ่มขึ้น จากต้นทุนค่าเชื้อก๊าซที่ปรับเพิ่มขึ้น ตามราคา Pool Gas ที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับการคงราคาขายปลีก NGV เพื่อช่วยเหลือด้านราคาพลังงานให้แก่ประชาชน ดังกล่าวข้างต้น

ธุรกิจถ่านหิน

	1Q2564	4Q2564	1Q2565	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ราคาอ้างอิง Newcastle (เหรียญสหรัฐ/ตัน)	88.7	183.9	263.8	>100.0%	43.4%
ราคาขายเฉลี่ย (เหรียญสหรัฐ/ตัน)	67.9	95.3	99.2	46.1%	4.1%
ต้นทุนเงินสด (เหรียญสหรัฐ/ตัน)	43.6	50.2	60.7	39.2%	20.9%
ปริมาณขาย (ล้านตัน)	1.5	1.8	1.4	(6.7%)	(22.2%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2564

ใน 1Q2565 ธุรกิจถ่านหินมีรายได้จากการขายจำนวน 4,651 ล้านบาท ลดลง 1,123 ล้านบาท หรือร้อยละ 19.4 เมื่อเทียบกับ 4Q2564 สาเหตุหลักมาจากปริมาณขายถ่านหินลดลง 0.4 ล้านตัน หรือร้อยละ 22.2 จาก 1.8 ล้านตัน ใน 4Q2564 มาอยู่ที่ 1.4 ล้านตัน ใน 1Q2565 โดยหลักจากนโยบายประกาศห้ามส่งออกถ่านหินในช่วงเดือนมกราคม 2565 ของรัฐบาลอินโดนีเซีย ทำให้การส่งออกสินค้าบางส่วนต้องเลื่อนออกไป ประกอบกับประเทศจีนชะลอการนำเข้าถ่านหินจากปัจจัยด้านราคา และมาตรการปิดเมือง (Lockdown) จากสถานการณ์ COVID-19 แม้ราคาขายถ่านหินเฉลี่ยเพิ่มขึ้น 3.9 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน หรือร้อยละ 4.1 จาก 95.3 เหรียญสหรัฐ ต่อตันใน 4Q2564 มาอยู่ที่ 99.2 เหรียญสหรัฐ ต่อตันใน 1Q2565 ซึ่งเป็นไปตามราคาอ้างอิง Newcastle ที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจากความกังวลด้านอุปทานที่ลดลงจากผลกระทบของสงครามระหว่างประเทศรัสเซียและประเทศยูเครน และนโยบายการห้ามส่งออกของรัฐบาลอินโดนีเซีย รวมทั้งจากสถานการณ์การขาดแคลนก๊าซธรรมชาติในเอเชียเหนือ ส่งผลให้ความต้องการถ่านหินทดแทนมีมากขึ้น

ใน 1Q2565 EBITDA มีจำนวน 1,836 ล้านบาท ลดลง 1,107 ล้านบาท หรือร้อยละ 37.6 โดยหลักเป็นผลมาจากกำไรขั้นต้นที่ลดลงตามปริมาณขายที่ปรับลดลงจากที่กล่าวข้างต้น โดยกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1Q2565 มีจำนวน 1,390 ล้านบาท ลดลง 867 ล้านบาท หรือร้อยละ 38.4 ตาม EBITDA ที่ลดลง และขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ที่เพิ่มขึ้นตามราคาถ่านหินที่ Newcastle ที่สูงขึ้น ส่งผลให้ภาพรวมผลการดำเนินงานของธุรกิจถ่านหินปรับตัวลดลง

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2564

ใน 1Q2565 ธุรกิจถ่านหินมีรายได้จากการขายจำนวน 4,651 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,526 ล้านบาท หรือร้อยละ 48.8 เมื่อเทียบกับ 1Q2564 สาเหตุหลักมาจากราคาขายถ่านหินเฉลี่ยเพิ่มขึ้น 31.3 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน หรือร้อยละ 46.1 จาก 67.9 เหรียญสหรัฐ ต่อตัน ใน 1Q2564 มาอยู่ที่ 99.2 เหรียญสหรัฐ ต่อตันใน 1Q2565 ตามราคาอ้างอิง Newcastle ที่เพิ่มขึ้นตามกล่าวข้างต้น แม้ว่าปริมาณขายถ่านหินลดลง 0.1 ล้านตัน หรือร้อยละ 6.7 จาก 1.5 ล้านตัน ใน 1Q2564 มาอยู่ที่ 1.4 ล้านตัน ใน 1Q2565 โดยหลักจากนโยบายการห้ามส่งออกถ่านหินของรัฐบาลอินโดนีเซียตามกล่าวข้างต้น

ใน 1Q2565 EBITDA มีจำนวน 1,836 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 606 ล้านบาท หรือร้อยละ 49.3 จาก 1Q2564 โดยหลักจากกำไรขั้นต้นที่เพิ่มขึ้นตามราคาขายถ่านหินเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าต้นทุนค่าทำเหมืองปรับเพิ่มขึ้นตามราคาถ่านหินและน้ำมันดีเซลที่สูงขึ้น และกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1Q2565 มีจำนวน 1,390 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 493 ล้านบาท หรือร้อยละ 55.0 ส่งผลให้ภาพรวมผลการดำเนินงานของธุรกิจถ่านหินปรับตัวดีขึ้น

2. กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

กลุ่มธุรกิจน้ำมัน

	1Q2564	4Q2564	1Q2565	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ปริมาณขายเฉลี่ย* (หน่วย: ล้านลิตร)	5,910	6,476	6,724	13.8%	3.8%
ราคาเฉลี่ย (หน่วย: เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล)					
น้ำมันเบนซิน	67.1	93.8	113.3	68.9%	20.8%
น้ำมันอากาศยาน	63.3	88.6	111.8	76.6%	26.2%
น้ำมันดีเซล	64.8	89.8	115.1	77.6%	28.2%

*เฉพาะปริมาณขายน้ำมันเฉลี่ยในประเทศ

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2564

ใน 1Q2565 กลุ่มธุรกิจน้ำมันมีรายได้จากการขายจำนวน 177,909 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 19,644 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 12.4 จาก 4Q2564 โดยหลักจากราคาน้ำมันในตลาดโลกโดยเฉลี่ยปรับเพิ่มขึ้นจากความกังวลที่อุปทานจะลดลงจากมาตรการคว่ำบาตรประเทศรัสเซีย ประกอบกับปริมาณขายเพิ่มขึ้นเล็กน้อย 248 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 3.8 จาก 6,476 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 442,757 บาร์เรลต่อวัน ใน 4Q2564 เป็น 6,724 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 469,928 บาร์เรลต่อวัน ใน 1Q2565 โดยหลักจากดีเซลที่เพิ่มขึ้นจากราคายปลีกที่สถานีบริการ OR ยังต่ำกว่าแบรนดิอื่นจากการชะลอการขึ้นราคา และน้ำมันอากาศยานเพิ่มขึ้นจากการเดินทางและขนส่งทางอากาศที่เพิ่มขึ้น สำหรับกลุ่มธุรกิจ Non-oil มีรายได้ขายลดลงจากไตรมาสก่อน จากอุปสงค์ที่ลดลงตามปัจจัยฤดูกาลเมื่อเทียบกับไตรมาสที่แล้วที่เป็นช่วงวันหยุดยาวตามเทศกาล และการจัดกิจกรรมการส่งเสริมการขายลดลง ส่งผลให้ปริมาณขายลดลง

ใน 1Q2565 EBITDA มีจำนวน 6,686 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 4Q2564 จำนวน 2,173 ล้านบาท หรือร้อยละ 48.1 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจน้ำมัน ที่มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นจากการเพิ่มขึ้นของภาพรวมกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรที่ปรับเพิ่มขึ้น และค่าใช้จ่ายดำเนินงานสุทธิปรับลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน โดยหลักจากค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงคลังและค่าจ้างบุคคลภายนอก สำหรับกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1Q2565 มีจำนวน 5,177 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อนจำนวน 2,238 ล้านบาท หรือร้อยละ 76.1 ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้ภาพรวมผลการดำเนินงานของธุรกิจน้ำมันปรับตัวดีขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2564

ใน 1Q2565 กลุ่มธุรกิจน้ำมันมีรายได้จากการขายจำนวน 177,909 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 59,019 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 49.6 จาก 1Q2564 จากราคายปลีกที่เพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นไปตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับสูงขึ้นมาก และปริมาณขายโดยรวมเพิ่มขึ้น 814 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 13.8 จาก 5,910 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 413,039 บาร์เรลต่อวัน ใน 1Q2564 เป็น 6,724 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 469,928 บาร์เรลต่อวัน ใน 1Q2565 จากดีเซลที่ราคาขายปลีกที่สถานีบริการ OR ยังต่ำกว่าแบรนดิอื่นจากการชะลอการขึ้นราคา ประกอบกับราคาก๊าซธรรมชาติปรับตัวสูงขึ้น ทำให้โรงไฟฟ้ามีความต้องการดีเซลเป็นเชื้อเพลิงทดแทน น้ำมันอากาศยานที่เพิ่มขึ้นจากการเดินทางทางอากาศเพิ่มขึ้น และน้ำมันเตาที่เพิ่มขึ้นจากความต้องการใช้เป็นเชื้อเพลิงทดแทนเช่นกัน สำหรับกลุ่มธุรกิจ Non-oil รายได้เพิ่มขึ้น โดยหลักจากปริมาณจำหน่ายที่เพิ่มขึ้นจากการขายเครือข่ายธุรกิจค้าปลีกอาหารและเครื่องดื่ม

ใน 1Q2565 EBITDA มีจำนวน 6,686 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 155 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 2.4 จาก 1Q2564 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจ Non-oil ที่กำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น ตามรายได้ที่เพิ่มขึ้น และจากกลุ่มธุรกิจต่างประเทศ ที่มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้น ทั้งในลาว ฟิลิปปินส์ และกัมพูชาตามปริมาณและราคาขายที่เพิ่มขึ้นจากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจ ขณะที่ธุรกิจน้ำมัน EBITDA ปรับตัวลดลง จากกำไรขั้นต้นเฉลี่ยต่อลิตรที่ลดลง โดยหลักจากผลิตภัณฑ์ดีเซลที่ลดลง จากการตรึงราคาขายปลีกหน้าสถานีบริการเพื่อช่วยเหลือภาคประชาชนในภาวะราคาพลังงานในตลาดโลกปรับสูงขึ้น และจากน้ำมันอากาศยานที่ลดลงตามโครงสร้างราคาขายอ้างอิงกับราคาน้ำมันเดือนก่อนหน้า สำหรับกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงาน ใน 1Q2565 มีจำนวน 5,177 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 50 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 1.0 ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น ทำให้ภาพรวมผลการดำเนินงานของธุรกิจน้ำมันปรับตัวเพิ่มขึ้นเช่นกัน

กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

หน่วย : ล้านลิตร	1Q2564	4Q2564	1Q2565	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ปริมาณขายเฉลี่ย	18,922	25,082	36,235	91.5%	44.5%

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2564

ใน 1Q2565 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 482,985 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 104,909 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 27.7 จาก 4Q2564 เนื่องจากราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันในตลาดโลก ประกอบกับ ปริมาณขายเพิ่มขึ้น 11,153 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 44.5 จาก 25,082 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,714,829 บาร์เรลต่อวันใน 4Q2564 เป็น 36,235 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 2,532,400 บาร์เรลต่อวันใน 1Q2565 ส่วนใหญ่จากปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบเพื่อขายให้กับโรงกลั่นในประเทศรวมถึงการนำเข้า LNG เพิ่มขึ้น เพื่อทดแทนการผลิตก๊าซในอ่าวที่ลดลงจากช่วงปลายสัมปทานของแหล่งก๊าซ

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 1Q2565 มีจำนวน 1,219 ล้านบาท ลดลง 230 ล้านบาท หรือร้อยละ 15.9 โดยหลักจากการรับรู้ผลขาดทุนจากการปรับมูลค่ายุติธรรม (Mark-to-market) แม้ว่าส่วนต่างราคาซื้อ-ขายผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันที่ใช้อ้างอิง และปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นดังกล่าวข้างต้น ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ในไตรมาสนี้ อยู่ที่ 1,096 ล้านบาท ลดลง จำนวน 299 ล้านบาท หรือร้อยละ 21.4 ตาม EBITDA ที่ลดลง

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2564

1Q2565 กลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศมีรายได้จากการขายจำนวน 482,985 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 256,887 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 จาก 1Q2564 เนื่องจากราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามกล่าวข้างต้น ประกอบกับปริมาณขายเพิ่มขึ้น 17,313 ล้านลิตร หรือ ร้อยละ 91.5 จาก 18,922 ล้านลิตรหรือเทียบเท่า 1,322,425 บาร์เรลต่อวันใน 1Q2564 เป็น 36,235 ล้านลิตร หรือเทียบเท่า 2,532,400 บาร์เรลต่อวันใน 1Q2565 ส่วนใหญ่จากปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบเพื่อขายให้กับโรงกลั่นในประเทศ การนำเข้า LNG เพื่อทดแทนก๊าซฯ ดังกล่าวข้างต้น การนำเข้า LPG และการค้าน้ำมันสำเร็จรูประหว่างประเทศ (out-out trading) ที่เพิ่มขึ้นจากการฟื้นตัวของกิจกรรมทางเศรษฐกิจ ตามการผ่อนคลายมาตรการควบคุมการแพร่ระบาดของ COVID-19 ในหลายประเทศ

EBITDA รวมการปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการป้องกันความเสี่ยงใน 1Q2565 มีจำนวน 1,219 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 81 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.1 โดยหลักจากรายได้และปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นตามที่ได้กล่าวข้างต้น รวมถึงส่วนต่างราคาซื้อ-ขายผลิตภัณฑ์ที่เพิ่มขึ้นตามสูตรราคาอ้างอิงราคาน้ำมันที่ปรับตัวสูงขึ้น แม้จะมีการรับรู้ผลขาดทุนจากการปรับมูลค่ายุติธรรม (Mark-to-market) เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานรวมการปรับปรุงผลกระทบฯ ในไตรมาสนี้ อยู่ที่ 1,096 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจำนวน 7 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.6 ตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น

กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น

หน่วย: เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล	1Q2564	4Q2564	1Q2565	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
Market GRM	1.9	5.5	6.1	>100.0%	10.9%
Inventory gain (loss) excl. NRV	5.1	1.8	10.3	>100.0%	>100.0%
Hedging gain (loss)	(0.1)	(1.4)	(7.6)	<(100.0%)	<(100.0%)
Accounting GRM	6.9	5.9	8.8	27.5%	49.2%
Refinery Utilization rate (%)	95.7%	101.5%	100.7%	5.0%	(0.8%)

*จากโรงกลั่น 3 แห่ง คือ TOP, GC และ IRPC

หน่วย: เหรียญสหรัฐต่อตัน	1Q2564	4Q2564	1Q2565	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
โพลีเอทิลีน					
Naphtha (MOPJ)	557	745	877	57.5%	17.7%
HDPE	1,145	1,252	1,330	16.2%	6.2%
LDPE	1,533	1,592	1,641	7.0%	3.1%
LLDPE	1,146	1,285	1,346	17.5%	4.7%
PP	1,365	1,335	1,387	1.6%	3.9%
อะโรเมติกส์					
Condensate	513	683	836	63.0%	22.4%
PX (TW)	766	893	1,087	41.9%	21.7%
PX (TW) – Condensate	253	210	251	(0.8%)	19.5%
BZ	753	945	1,073	42.5%	13.5%
BZ – Condensate	240	262	238	(0.8%)	(9.2%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2564

ใน 1Q2565 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายจำนวน 361,248 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 51,204 ล้านบาท หรือร้อยละ 16.5 โดยหลักจากรุจรกิจการกลั่นมีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น สาเหตุหลักจากราคาขายเฉลี่ยปรับตัวสูงขึ้นตามราคาผลิตภัณฑ์อ้างอิงในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้น แม้ว่าอัตราการใช้กำลังการกลั่นของกลุ่มลดลงเล็กน้อยจากร้อยละ 101.5 ใน 4Q2564 เป็นร้อยละ 100.7 ใน 1Q2565

ธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นเช่นกัน จากกลุ่มโพลีเอทิลีนที่ราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวเพิ่มขึ้น โดยหลักจากราคาเม็ดพลาสติก PE ที่ปรับตัวสูงขึ้นตามราคาน้ำมันดิบ รวมทั้งปริมาณขายเพิ่มขึ้นตามอัตราการใช้กำลังการผลิตที่เพิ่มขึ้นเนื่องจากการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนของโรงโพลีเมอร์ของ GC ใน 4Q2564 ในขณะที่รายได้จากกลุ่มอะโรเมติกส์ค่อนข้างทรงตัวจากไตรมาส

ก่อนหน้า แม้ว่าปริมาณขายโดยรวมลดลง จากการปรับแผนลดการผลิตให้สอดคล้องกับสภาวะตลาด ขณะที่ราคาขายผลิตภัณฑ์ปรับตัวสูงขึ้น

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 1Q2565 มีจำนวน 45,162 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 21,589 ล้านบาท จาก 23,573 ล้านบาท ใน 4Q2564 และใน 1Q2565 มีกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานจำนวน 34,457 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 20,795 ล้านบาท จาก 13,662 ล้านบาท ใน 4Q2564 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจการกลั่น**เพิ่มขึ้น โดยค่าการกลั่นทางบัญชี (Accounting GRM) เพิ่มขึ้นจาก 5.9 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 4Q2564 เป็น 8.8 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 1Q2565 จากกำไรจากสต็อกน้ำมันที่เพิ่มขึ้น (ใน 1Q2565 มีกำไรจากสต็อกน้ำมัน 10.3 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ในขณะที่ใน 4Q2564 เท่ากับ 1.8 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล) รวมทั้ง Market GRM ที่เพิ่มขึ้นจาก 5.5 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 4Q2564 เป็น 6.1 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลใน 1Q2565 จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ปรับตัวสูงขึ้น แม้ว่า Crude Premium ปรับตัวสูงขึ้น และปริมาณขายลดลง
- ในขณะที่ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจปิโตรเคมี**ลดลง จากผลการดำเนินงานของกลุ่มอะโรเมติกส์ที่ลดลง เนื่องจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ BZ กับวัตถุดิบที่ปรับตัวลดลง ตามราคาวัตถุดิบที่ปรับตัวสูงขึ้นในทิศทางเดียวกับราคาน้ำมันดิบ รวมทั้งปริมาณขายโดยรวมที่ลดลงตามที่ได้กล่าวข้างต้น แม้ว่าส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ PX กับวัตถุดิบปรับตัวสูงขึ้นจากอุปทานที่ตึงตัวจากการปรับลดกำลังการผลิต PX ในประเทศจีน เนื่องจากต้นทุนน้ำมันดิบที่สูงขึ้นและความต้องการของสินค้าปลายทางยังไม่ฟื้นตัว ในขณะที่กลุ่มโพลีเอทิลีนส์มีผลประกอบการใกล้เคียงกับไตรมาสก่อนหน้า จากราคาผลิตภัณฑ์ที่ปรับเพิ่มขึ้นน้อยกว่าราคาวัตถุดิบที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าปริมาณขายเพิ่มขึ้นตามกล่าวข้างต้น นอกจากนี้ ผลประกอบการในกลุ่มธุรกิจ Performance Materials and Chemicals ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากการเริ่มรับรู้ผลประกอบการของบริษัท Allnex เข้ามาในไตรมาสนี้

ทั้งนี้ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มปิโตรเคมีและการกลั่นใน 1Q2565 ปรับตัวดีขึ้นตาม EBITDA ที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าจะมีการรับรู้ผลขาดทุนจากเครื่องมือทางการเงินโดยหลักจากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันเพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2564

ใน 1Q2565 กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นมีรายได้จากการขายจำนวน 361,248 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 136,819 ล้านบาท หรือร้อยละ 61.0 จากธุรกิจการกลั่นที่มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นจากราคาขายเฉลี่ยปรับตัวสูงขึ้นตามที่กล่าวข้างต้น นอกจากนี้อัตราการใช้จ่ายกำลังการกลั่นของกลุ่มเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 95.7 ใน 1Q2564 เป็นร้อยละ 100.7 ใน 1Q2565 รวมทั้งมีปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นจากเศรษฐกิจที่ฟื้นตัวและการผ่อนคลายมาตรการ Lockdown และการจำกัดการเดินทางระหว่างประเทศ

นอกจากนี้ธุรกิจปิโตรเคมีมีรายได้โดยรวมปรับตัวสูงขึ้นเช่นกัน โดยกลุ่มโพลีเอทิลีนส์เพิ่มขึ้นเนื่องจากราคาผลิตภัณฑ์เม็ดพลาสติก PE ที่ปรับตัวสูงขึ้นตามราคาน้ำมันดิบ จากการผ่อนคลายมาตรการ Lockdown รวมทั้งมีปริมาณขายมากขึ้น และกลุ่มอะโรเมติกส์มีรายได้จากการขายโดยรวมสูงขึ้น จากราคาผลิตภัณฑ์ PX และ BZ ที่ปรับตัวสูงขึ้นตามราคาน้ำมันดิบ แม้ว่าปริมาณขายลดลงจากการปรับแผนการผลิตให้สอดคล้องกับสภาวะตลาด

EBITDA ของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นใน 1Q2565 มีจำนวน 45,162 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 11,670 ล้านบาท จาก 33,492 ล้านบาทใน 1Q2564 และใน 1Q2565 มีกำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานจำนวน 34,457 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 10,473 ล้านบาท จาก 23,984 ล้านบาทใน 1Q2564 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- ผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจการกลั่น**เพิ่มขึ้น โดยค่าการกลั่นทางบัญชี (Accounting GRM) เพิ่มขึ้นจาก 6.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 1Q2564 เป็น 8.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 1Q2565 จากกำไรจากสต็อกน้ำมันที่เพิ่มขึ้น (ใน 1Q2565 มีกำไรจากสต็อกน้ำมัน 10.3 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ในขณะที่ใน 1Q2564 เท่ากับ 5.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล) รวมทั้ง Market GRM ที่เพิ่มขึ้นจาก 1.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 1Q2564 เป็น 6.1 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน 1Q2565 จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ปรับตัวสูงขึ้นจากการผ่อนคลายมาตรการ Lockdown ในประเทศต่างๆ รวมทั้งปริมาณขายเพิ่มขึ้นตามที่ได้กล่าวข้างต้น
- อย่างไรก็ตามผลการดำเนินงานของ**ธุรกิจปิโตรเคมี**ลดลง จากผลการดำเนินงานของกลุ่มโอเลฟินส์ที่ลดลง เนื่องจากราคาผลิตภัณฑ์ปรับตัวเพิ่มขึ้นน้อยกว่าราคาวัตถุดิบที่ปรับเพิ่มขึ้น แม้ว่าปริมาณขายมากขึ้นตามที่กล่าวข้างต้น นอกจากนี้ผลการดำเนินงานของกลุ่มอะโรเมติกส์ลดลงเช่นกัน จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ BZ และ PX กับวัตถุดิบที่ปรับตัวลดลง รวมทั้งปริมาณขายที่ลดลงตามกล่าวข้างต้น แม้ว่าผลประกอบการในกลุ่มธุรกิจ Performance Materials and Chemicals ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากการเริ่มรับรู้ผลประกอบการของบริษัท Allnex เข้ามาในไตรมาสนี้

ทั้งนี้ภาพรวมผลการดำเนินงานของกลุ่มปิโตรเคมีและการกลั่นใน 1Q2565 ปรับตัวลดลง แม้ว่า EBITDA เพิ่มขึ้นเนื่องจากการรับรู้ผลขาดทุนจากเครื่องมือทางการเงินโดยหลักจากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันเพิ่มขึ้นมาก

3. กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน

	1Q2564	4Q2564	1Q2565	%เพิ่ม (ลด)	
				YoY	QoQ
ปริมาณขายไฟฟ้า (GWh)	4,941	5,295	5,220	5.6%	(1.4%)
ปริมาณขายไอน้ำ (พันตัน)	3,705	3,741	3,710	0.1%	(0.8%)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2564

ใน 1Q2565 กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน มีรายได้จากการขายจำนวน 28,954 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,691 ล้านบาท หรือร้อยละ 19.3 โดยหลักจาก GPSC ที่รายได้ของโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (Small Power Producer: SPP) เพิ่มขึ้นจากราคาไฟฟ้ารวมเฉลี่ยและราคาขายไอน้ำให้ลูกค้าอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น ประกอบกับโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer: IPP) ที่มีรายได้ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้าศรีราชา ตามปริมาณขายและราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ที่เพิ่มขึ้น

EBITDA ใน 1Q2565 มีจำนวน 2,927 ล้านบาท ลดลง 1,496 ล้านบาท หรือร้อยละ 33.8 โดยหลักจาก GPSC ที่มีกำไรขั้นต้นลดลง แม้รายได้จะเพิ่มขึ้นตามที่กล่าวข้างต้น โดยกำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า SPP ลดลง โดยหลักจากต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติและถ่านหินที่ปรับตัวสูงขึ้นอย่างมาก ทำให้อัตรากำไรจากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง ประกอบกับปริมาณขายไฟฟ้าให้ กฟผ. และปริมาณขายไอน้ำให้ลูกค้าอุตสาหกรรมลดลงด้วยเช่นกัน ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1Q2565

มีจำนวน 143 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสก่อน 1,539 ล้านบาท หรือร้อยละ 91.5 โดยผลการดำเนินงานภาพรวมกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานลดลง โดยหลักจาก GPSC ที่มีผลการดำเนินงานโดยรวมลดลง ตาม EBITDA ที่ลดลง แม้ว่ามีกำไรจากการขายหุ้นในบริษัท Ichinoseki Solar Power 1 GK (ISP1) ในไตรมาสนี้

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2564

ใน 1Q2565 กลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน มีรายได้จากการขายจำนวน 28,954 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 10,876 ล้านบาท หรือร้อยละ 60.2 โดยหลักจาก GPSC ที่มีรายได้เพิ่มขึ้นจากโรงไฟฟ้า IPP ที่รายได้ค่า EP ของโรงไฟฟ้าศรีราชาและโรงไฟฟ้าเคอโควัน เพิ่มขึ้นตามปริมาณการขายไฟฟ้าให้ กฟผ. และราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ยที่เพิ่มสูงขึ้น รวมถึงโรงไฟฟ้า SPP ที่ราคาขายไฟฟ้ารวมเฉลี่ยและราคาไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมปรับตัวสูงขึ้น

EBITDA ใน 1Q2565 มีจำนวน 2,927 ล้านบาท ลดลง 2,509 ล้านบาท หรือร้อยละ 46.2 โดยหลักจาก GPSC ที่มีกำไรขั้นต้นลดลงตามกำไรขั้นต้นของโรงไฟฟ้า SPP ที่ลดลงจากต้นทุนราคาก๊าซธรรมชาติและถ่านหินที่ปรับตัวสูงขึ้นอย่างมาก ส่งผลให้อัตรากำไรจากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง ประกอบกับปริมาณขายไฟฟ้าให้ กฟผ. ลดลงเล็กน้อย ส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามส่วนงานใน 1Q2565 มีจำนวน 143 ล้านบาท ลดลง 2,754 ล้านบาท หรือร้อยละ 95.1 โดยผลการดำเนินงานภาพรวมกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานลดลง โดยหลักจาก GPSC ที่มีผลการดำเนินงานรวมลดลงตาม EBITDA ที่ลดลง แม้ว่าจะมีกำไรการขายหุ้นใน ISP1 ก็ตาม

ภาพรวมผลการดำเนินงานของ ปตท. และบริษัทย่อย

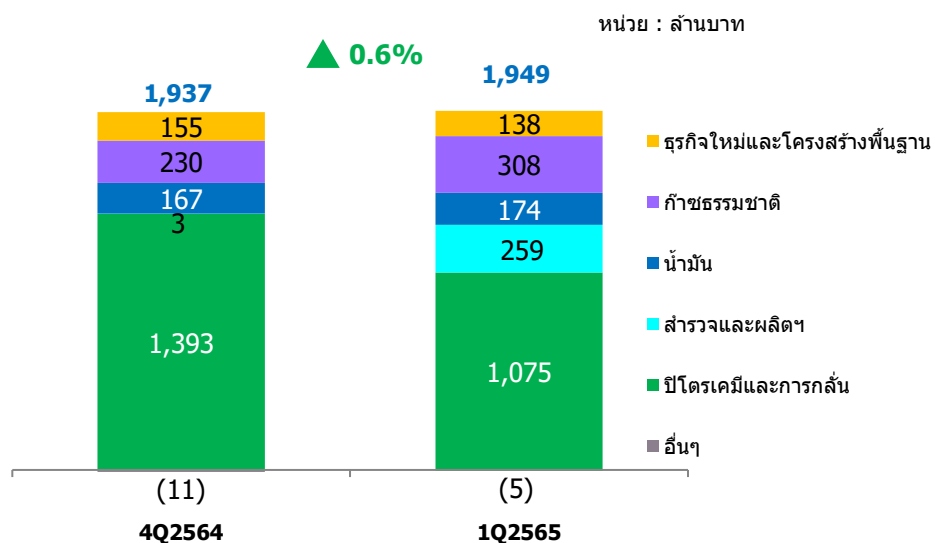
ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2564

ใน 1Q2565 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 758,465 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 4Q2564 จำนวน 69,628 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.1 จากเกือบทุกกลุ่มธุรกิจ โดยรายได้ของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ และกลุ่มธุรกิจน้ำมันที่เพิ่มขึ้นเป็นผลจากราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ที่เพิ่มขึ้นตามราคาในตลาดโลก รวมถึงปริมาณขายโดยรวมที่เพิ่มขึ้นตามการฟื้นตัวของกิจกรรมทางเศรษฐกิจจากการผ่อนคลายมาตรการควบคุมการแพร่ระบาดของ COVID-19

EBITDA ใน 1Q2565 มีจำนวน 142,701 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 41,430 ล้านบาท หรือร้อยละ 40.9 โดยหลักจากผลการดำเนินงานที่เพิ่มขึ้นของกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น จากธุรกิจการกลั่นที่มีผลการดำเนินงานดีขึ้นจาก Accounting GRM ที่เพิ่มขึ้นจาก 5.9 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 4Q2564 เป็น 8.8 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ใน 1Q2565 จากกำไรจากสต็อกน้ำมันที่เพิ่มขึ้น และส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ปรับตัวสูงขึ้น ทั้งนี้กำไรสต็อกน้ำมันของกลุ่ม ปตท. เพิ่มขึ้นประมาณ 20,000 ล้านบาทเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับเพิ่มขึ้น ในขณะที่ผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีปรับตัวลดลงจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีส่วนใหญ่ทั้งสายอะโรเมติกส์และโอเลฟินส์ที่ลดลง กลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมปรับตัวดีขึ้นโดยหลักจากราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานมีผลการดำเนินงานลดลงโดยหลักจากธุรกิจไฟฟ้าที่มีต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติและถ่านหินที่ปรับตัวสูงขึ้นอย่างมาก รวมทั้งปริมาณขายไฟฟ้าและไอน้ำที่ปรับตัวลดลง

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายใน 1Q2565 มีจำนวน 37,145 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3,294 ล้านบาท หรือร้อยละ 9.7 โดยหลักจาก PTTEP จากโครงการบงกช และการรับรู้ค่าเสื่อมราคาของ Allnex จาก GC

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม



ใน 1Q2565 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 1,949 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 12 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.6 ส่วนใหญ่มาจากผลการดำเนินงานของการร่วมค้าในกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่เพิ่มขึ้น จาก Oman LNG LLC จากรายได้ขายที่ปรับสูงขึ้นตามราคาขายที่ปรับเพิ่มขึ้น ขณะที่ผลการดำเนินงานของการร่วมค้าในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นลดลง โดยหลักจากบริษัท พีทีที อซาฮิ เคมิคอล จำกัด (PTTAC) ที่ส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของผลิตภัณฑ์อะครีโลไนไตรล์ (AN) และปริมาณขายลดลง รวมทั้งบริษัท เอ็มซีเอ็มซี โปล์เมอส์ จำกัด (HMC) จากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์กับวัตถุดิบของโพลีโพรพิลีน (PP) ลดลง

ขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ 1Q2565 มีจำนวน 48,979 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 48,807 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักมาจากขาดทุนสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันและผลิตภัณฑ์ เนื่องจากราคาซื้อขายน้ำมันล่วงหน้าปรับตัวเพิ่มขึ้นของ PTTT GC PTTEP TOP และ PTTT LDN

ใน 1Q2565 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 5,712 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 573 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.2 โดยหลักมาจากรับรู้ผลขาดทุนที่ลดลงของอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการแปลงค่าเงินฝากและเงินลงทุนระยะสั้นสกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ ตามค่าเงินบาทที่แข็งค่าลดลงเมื่อเทียบกับค่าเงินบาท ณ สิ้นไตรมาสก่อน (1Q2565 เงินบาทแข็งค่า 0.13 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ ขณะที่ 4Q2564 เงินบาทแข็งค่า 0.50 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ)

ต้นทุนทางการเงินใน 1Q2565 มีจำนวน 7,445 ล้านบาท ใกล้เคียงกับ 4Q2564

ใน 1Q2565 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภายใต้ตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นกำไรจำนวน 929 ล้านบาท โดยหลักจากการรับรู้ส่วนลดจากปริมาณที่ผู้ผลิตส่งได้ไม่ถึงปริมาณตามสัญญา (Shortfall) ประมาณ 700 ล้านบาท ของ ปตท. และจากการรับรู้กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนใน Ichinoseki Solar Power 1 GK ของ GPSC ขณะที่ ใน 4Q2564 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำสุทธิภายใต้ตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นขาดทุน จำนวน 6,931 ล้านบาท จากการด้อยค่าสินทรัพย์สุทธิของของกลุ่ม ปตท. ประมาณ 7,000 ล้านบาท โดยหลักจาก โครงการโมซัมบิก แอเรีย 1 และโครงการเยตากุนของ PTTEP และทรัพย์สินของธุรกิจ NGV ของ ปตท. รวมถึง การด้อยค่าโครงการ U.S. Petrochemical ของ GC นอกจากนี้ ปตท. มีการรับรู้ค่าใช้จ่ายส่งคืนผลประโยชน์ Take or Pay แหล่งก๊าซ เมียนมาแก่ภาครัฐตามมติ กบง. ประมาณ 2,700 ล้านบาท ประกอบกับการรับรู้ขาดทุนจากการปรับโครงสร้างการลงทุนในกลุ่มบริษัท Emery ประมาณ 1,000 ล้านบาท ของ GC สุทธิกับส่วนลดจากปริมาณที่ผู้ผลิตส่งได้ไม่ถึงปริมาณตามสัญญา (Shortfall) ประมาณ 1,700 ล้านบาท ของ ปตท. และ การรับรู้กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในธุรกิจท่อส่งก๊าซ ในอียิปต์ ของ PTTTER ประมาณ 1,400 ล้านบาท รวมถึง ผลประโยชน์ที่ได้รับจากคดีความของ ปตท. ประมาณ 1,000 ล้านบาท

ภาษีเงินได้ใน 1Q2565 จำนวน 21,874 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,226 ล้านบาท หรือร้อยละ 11.3 โดยหลักมาจากธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

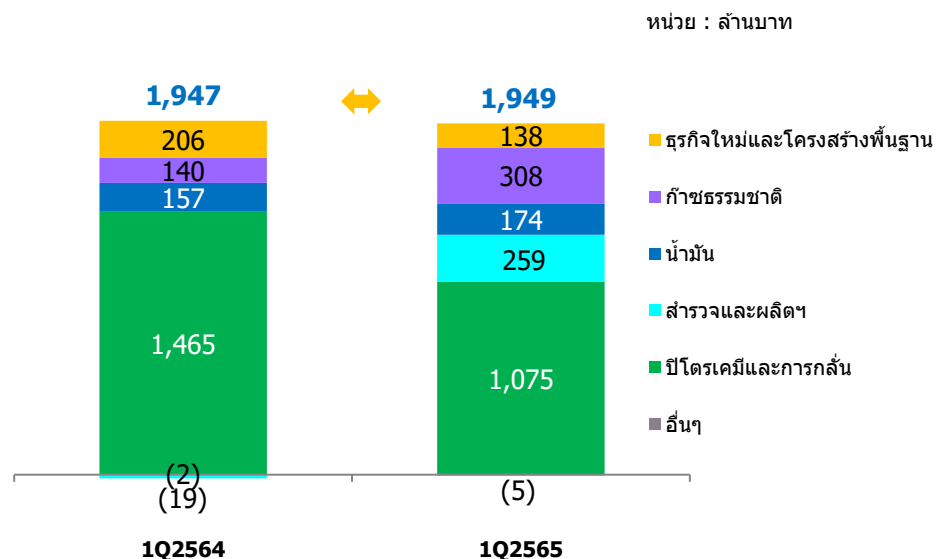
จากที่กล่าวข้างต้นส่งผลให้ในไตรมาสนี้ ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ จำนวน 25,571 ล้านบาท ลดลง 1,973 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.2 จากกำไรสุทธิ จำนวน 27,544 ล้านบาท ใน 4Q2564

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2565 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2564

ใน 1Q2565 ปตท. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการขายจำนวน 758,465 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก 1Q2564 จำนวน 280,628 ล้านบาท หรือร้อยละ 58.7 จากทุกกลุ่มธุรกิจ โดยรายได้ของกลุ่มธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ กลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ และกลุ่มธุรกิจน้ำมันเพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นผลจากราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นตามราคาในตลาดโลก รวมถึงปริมาณขายโดยรวมที่เพิ่มขึ้นตามการฟื้นตัวของกิจกรรมทางเศรษฐกิจจากการผ่อนคลายมาตรการควบคุมการแพร่ระบาดของ COVID-19 แม้ว่าปริมาณขายก๊าซฯ ลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนเนื่องจากผู้ผลิตแหล่งก๊าซฯ อยู่ในช่วงปลายสัมปทาน นอกจากนี้กลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีรายได้จากการขายที่สูงขึ้นตามราคาขายเฉลี่ย และปริมาณขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจากการเข้าซื้อโครงการโอมาน แปลง 61 ในเดือนมีนาคม 2564 รวมถึงโครงการมาเลเซีย แปลงเลข เริ่มผลิตก๊าซธรรมชาติในเดือนกุมภาพันธ์ 2564

ใน 1Q2565 EBITDA มีจำนวน 142,701 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 39,704 ล้านบาท หรือร้อยละ 38.5 โดยหลักจากกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมตามราคาขายเฉลี่ย และปริมาณขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นตามที่กล่าวข้างต้น ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นเพิ่มขึ้น จากธุรกิจการกลั่นที่มีผลการดำเนินงานดีขึ้นจาก Accounting GRM ที่เพิ่มขึ้นจาก 6.9 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 1Q2564 เป็น 8.8 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ใน 1Q2565 จากกำไรสต็อกน้ำมันที่เพิ่มขึ้น ส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ปรับตัวสูงขึ้น รวมทั้งปริมาณขายที่เพิ่มขึ้น ทั้งนี้กำไรสต็อกน้ำมันของกลุ่ม ปตท. เพิ่มขึ้นประมาณ 11,000 ล้านบาทตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับเพิ่มขึ้นในอัตราที่มากกว่าเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ในขณะที่ผลการดำเนินงานของธุรกิจปิโตรเคมีปรับตัวลดลงจากส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์และวัตถุดิบของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีส่วนใหญ่ทั้งสายอะโรเมติกส์และโอเลฟินส์ที่ปรับตัวลดลง อย่างไรก็ตามกลุ่มธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐานมีผลการดำเนินงานลดลงโดยหลักจากธุรกิจไฟฟ้าที่ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติและถ่านหินปรับตัวสูงขึ้นอย่างมากส่งผลให้อัตรากำไรจากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมลดลง

ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายใน 1Q2565 มีจำนวน 37,145 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 2,109 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.0 โดยหลักจาก GC จากการเข้าซื้อ Allnex ใน 4Q2564 และโครงการ Olefins Reconfiguration (ORP) เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนมิถุนายน 2564

ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม


ใน 1Q2565 มีส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมจำนวน 1,949 ล้านบาท ใกล้เคียงกับ 1Q2564 โดยผลการดำเนินงานของการร่วมค้าในกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น โดยหลักจาก Oman LNG LLC จากรายได้ขายที่ปรับสูงขึ้นตามราคาขายที่ปรับเพิ่มขึ้น ขณะที่ผลการดำเนินงานของการร่วมค้าในกลุ่มธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่นลดลง โดยหลักจาก PTTAC ที่ส่วนต่างราคาผลิตภัณฑ์ AN ก๊าซวัตถุดิบลดลง

ใน 1Q2565 มีขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ 48,979 ล้านบาท ขาดทุนเพิ่มขึ้น 41,581 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักมาจากขาดทุนสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันและผลิตภัณฑ์ เนื่องจากราคาซื้อขายน้ำมันล่วงหน้าปรับตัวเพิ่มขึ้นของ PTTT GC TOP และ PTTEP

ใน 1Q2565 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 5,712 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 10,042 ล้านบาท หรือมากกว่าร้อยละ 100.0 โดยหลักมาจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจากการแปลงค่าเงินยูโรเป็นเงินเหรียญสหรัฐ ที่เพิ่มขึ้นจากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้น (1Q2565 เงินบาทแข็งค่า 0.13 บาทต่อเหรียญสหรัฐ ขณะที่ 1Q2564 เงินบาทอ่อนค่า 1.30 บาทต่อเหรียญสหรัฐ)

ต้นทุนทางการเงิน ใน 1Q2565 มีจำนวน 7,445 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,007 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 15.6 โดยหลักจากการออกหุ้นกู้ของ GC และ PTTEP

ใน 1Q2565 มีการรับรู้รายการที่ไม่ได้เกิดขึ้นประจำ (Non-recurring Items) สุทธิภายใต้ตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นกำไรจำนวน 929 ล้านบาท ตามที่กล่าวข้างต้น ขณะที่ใน 1Q2564 มีการรับรู้ Non-recurring Items สุทธิภายใต้ตามสัดส่วนของ ปตท. เป็นกำไรจำนวน 4,874 ล้านบาท โดยหลักจากการรับรู้กำไรจากการซื้อธุรกิจในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของโครงการโอมาน แปลง 61 ประมาณ 7,000 ล้านบาทสุทธิกับการตัดจำหน่ายสินทรัพย์บางส่วนในโครงการสำรวจปิโตรเลียมในประเทศบราซิล ประมาณ 2,900 ล้านบาท

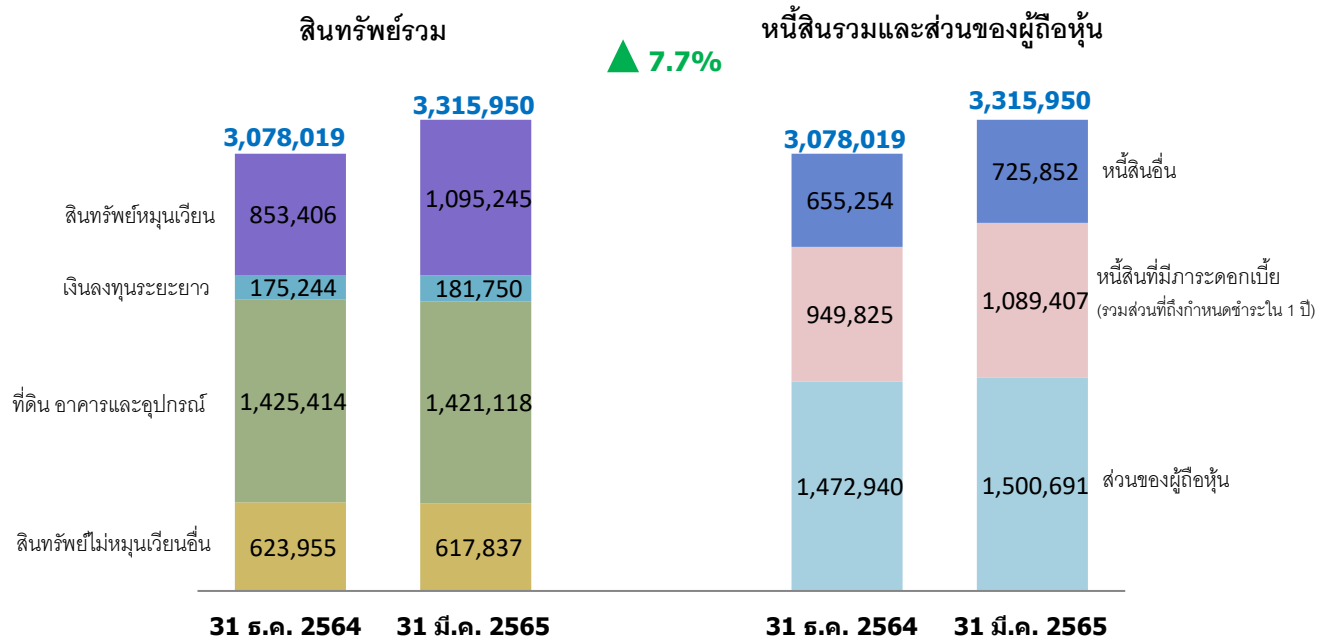
ภาษีเงินได้ใน 1Q2565 จำนวน 21,874 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 10,191 ล้านบาท หรือร้อยละ 87.2 โดยหลักมาจาก PTTEP จากโครงการในประเทศไทยและประเทศโอมานตามกำไรที่เพิ่มขึ้น

จากที่กล่าวข้างต้นส่งผลให้ในไตรมาสนี้ ปตท. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิจำนวน 25,571 ล้านบาท ลดลง 7,017 ล้านบาท หรือร้อยละ 21.5 จากกำไรสุทธิ จำนวน 32,588 ล้านบาท ใน 1Q2564

การวิเคราะห์ฐานะการเงินปตท. และบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2565 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564

หน่วย : ล้านบาท


สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2565 ปตท. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้นจำนวน 3,315,950 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564 จำนวน 237,931 ล้านบาท หรือร้อยละ 7.7 เป็นผลจาก

: สินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 241,839 ล้านบาท หรือร้อยละ 28.3 สาเหตุหลักมาจาก

- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนระยะสั้น เพิ่มขึ้น 64,431 ล้านบาท ส่วนใหญ่จากเงินสดรับจากเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินโดยหลักจาก GC ปตท. และ TOP
- ลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้น 37,198 ล้านบาท เนื่องจากราคาขายเฉลี่ยและปริมาณขายเพิ่มขึ้น โดยหลักจาก ปตท. PTTT และ GC
- สินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น 70,431 ล้านบาท จากปัจจัยด้านราคาและปริมาณของผลิตภัณฑ์น้ำมันดิบ น้ำมันสำเร็จรูป และปิโตรเคมี ที่เพิ่มขึ้นจาก ปตท. TOP IRPC และ GC

: เงินลงทุนระยะยาวเพิ่มขึ้น 6,506 ล้านบาท หรือร้อยละ 3.7 โดยหลักจากการลงทุนใน VNT ของ GC

: ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ลดลง 4,296 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.3 โดยหลักจากค่าเสื่อมราคาระหว่างงวด ของ PTTEP แม้เพิ่มขึ้นจากงานระหว่างก่อสร้างในโครงการพลังงานสะอาด (Clean Fuel Project: CFP) ของ TOP

: สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นลดลง 6,118 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.0 โดยหลักจากสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น ของ GC จากค่าตัดจำหน่ายและผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน

หนี้สิน

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2565 ปตท. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมจำนวน 1,815,259 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ 31 ธันวาคม 2564 จำนวน 210,180 ล้านบาท หรือร้อยละ 13.1 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก

: หนี้สินอื่นเพิ่มขึ้น 70,598 ล้านบาท หรือร้อยละ 10.8 เนื่องจากหนี้สินตราสารอนุพันธ์สินค้าโภคภัณฑ์ที่เพิ่มขึ้น โดยหลักจาก PTTT GC และ PTTEP และเจ้าหน้าที่การค้าเพิ่มขึ้นจากปริมาณซื้อและราคาที่สูงขึ้น โดยหลักจาก ปตท. และ PTTT

: หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยเพิ่มขึ้น 139,582 ล้านบาท หรือร้อยละ 14.7 เป็นผลจากเงินกู้ยืมระยะสั้นเพิ่มขึ้น จำนวน 74,180 ล้านบาท และ จากเงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ที่เพิ่มขึ้น จำนวน 65,353 ล้านบาท

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2565 ปตท. และบริษัทย่อยมีส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวนรวม 1,500,691 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ 31 ธันวาคม 2564 จำนวน 27,751 ล้านบาท หรือร้อยละ 1.9 จากผลการดำเนินงานสำหรับงวดสามเดือนแรก ปี 2565 เป็นกำไรสุทธิจำนวน 25,571 ล้านบาท ทั้งนี้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเพิ่มขึ้น 5,253 ล้านบาท โดยหลักจากกำไรสุทธิของบริษัทย่อยที่เพิ่มขึ้น

สภาพคล่อง

สภาพคล่องของ ปตท. และบริษัทย่อยสำหรับงวด 3 เดือนสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2565 มีกระแสเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิจำนวน 64,780 ล้านบาท โดยมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด จำนวน 312,730 ล้านบาท เป็นผลให้เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวดเท่ากับ 377,510 ล้านบาท ทั้งนี้ รายละเอียดกระแสเงินสดแต่ละกิจกรรม มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม
กระแสเงินสดสุทธิที่ใช้ไปในกิจกรรมดำเนินงาน	(26,702)
กระแสเงินสดสุทธิที่ใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(38,935)
กระแสเงินสดสุทธิที่ได้มาในกิจกรรมจัดหาเงิน	130,895
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนในเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,046
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(1,524)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นระหว่างงวด-สุทธิ	64,780
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	312,730
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายงวด	377,510

กระแสเงินสดสุทธิที่ใช้ไปในกิจกรรมดำเนินงานมีจำนวน 26,702 ล้านบาท โดยมาจากกำไรก่อนภาษีเงินได้จำนวน 58,578 ล้านบาท ปรับปรุงด้วยรายการกระทบยอดกำไรก่อนภาษีเงินได้เป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน ซึ่งรายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดเพิ่มขึ้น ได้แก่ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายรวมจำนวน 37,145 ล้านบาท ขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ 35,803 ล้านบาท และต้นทุนทางการเงินจำนวน 7,445 ล้านบาท ทั้งนี้รายการหลักที่มีผลให้กระแสเงินสดลดลง ได้แก่ กำไรจากการวัดมูลค่า ยุติธรรมของสัญญาซื้อขายสินค้าที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง 6,327 ล้านบาท กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 2,259 ล้านบาท และส่วนแบ่งกำไร

จากเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม 1,949 ล้านบาท และปรับปรุงด้วยการเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงานสุทธิที่มีผลให้ กระแสเงินสดลดลงจำนวน 146,250 ล้านบาท ในขณะที่มีเงินสดจ่ายภาษีเงินได้จำนวน 7,082 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนมีจำนวน 38,935 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินจ่ายลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า รวมจำนวน 34,646 ล้านบาท โดยหลักเป็นผลจากการลงทุนของ PTTEP ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจ และผลิตปิโตรเลียมส่วนใหญ่จากโครงการจี 2/61 โครงการเอส 1 โครงการบงกช และโครงการชอติگا การลงทุนของ TOP ในโครงการ CFP และโครงการขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัท ทีโอพี เอสพี จำกัด (TOP SPP) การลงทุนของ PTT LNG ในโครงการก่อสร้างท่าเทียบเรือหนองแฟบ การลงทุนของ GC ในโครงการ Olefins 2/2 Modification และการลงทุนของ ปตท. ในโครงการท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5

: เงินจ่ายลงทุนซื้อธุรกิจและเงินลงทุนระยะยาว จำนวน 6,908 ล้านบาท โดยหลักจากการเข้าซื้อหุ้นเพิ่มใน VNT ของ GC

: เงินรับสุทธิจากเงินลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินระยะสั้น รวมจำนวน 1,340 ล้านบาท โดยหลักจาก OR 4,000 ล้านบาท ปตท. 3,000 ล้านบาท และ GPSC 2,998 ล้านบาท จากการครบกำหนดของเงินฝากประจำ ในขณะที่ GC ลงทุนในเงินฝากประจำและ ตราสารหนี้ 8,487 ล้านบาท

กระแสเงินสดสุทธิได้มาในกิจกรรมจัดหาเงินมีจำนวน 130,895 ล้านบาท ส่วนใหญ่เนื่องมาจาก

: เงินรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวสุทธิ 138,782 ล้านบาท โดยหลักจาก GC ปตท. และ TOP

: เงินจ่ายต้นทุนทางการเงิน 7,825 ล้านบาท โดยหลักจาก GC ปตท. TOP และ GPSC

อัตราส่วนทางการเงินและกำไรต่อหุ้นของ ปตท. และบริษัทย่อย

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	1Q2564	1Q2565
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร			
อัตรากำไรขั้นต้น	%	18.40	17.76
อัตรากำไรสุทธิ	%	9.88	4.84
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน			
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	16.00	19.17
กำไรสุทธิต่อหุ้น			
กำไรสุทธิต่อหุ้น	บาท/หุ้น	1.14	0.89

อัตราส่วนทางการเงิน	หน่วย	31-ธ.ค.-64	31-มี.ค.-65
อัตราส่วนสภาพคล่อง			
อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.73	1.62
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	1.13	0.98
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	0.64	0.73

หมายเหตุ:

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

*มีการปรับเปลี่ยนสูตรการคำนวณ (จากเดิม อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย = กระแสเงินสดจากการดำเนินงาน+ภาษีจ่ายจากการดำเนินงาน หาร เงินสดจ่ายต้นทุนทางการเงิน)

แนวโน้มสถานการณ์เศรษฐกิจในไตรมาส 2 ปี 2565

เศรษฐกิจโลกใน 2Q2565 มีแนวโน้มฟื้นตัวชะลอลงจาก 1Q2565 จากสถานการณ์การแพร่ระบาดของ COVID-19 ในประเทศจีนที่ย่ำแย่ลง โดยยอดผู้ติดเชื้อรายใหม่ที่พุ่งสูงขึ้นในหลายพื้นที่เศรษฐกิจสำคัญ นำมาซึ่งการบังคับใช้มาตรการปิดเมืองอย่างเข้มงวดเป็นวงกว้างมากขึ้น และสงครามระหว่างประเทศรัสเซียและประเทศยูเครนที่คาดว่าจะยืดเยื้อ รวมถึง มาตรการคว่ำบาตรประเทศรัสเซียจากนานาชาติเพิ่มความไม่แน่นอนในระบบเศรษฐกิจและเพิ่มแรงกดดันเงินเฟ้อโลก โดยเฉพาะในสินค้าที่ประเทศรัสเซียและประเทศยูเครนเป็นผู้ส่งออกหลัก (เช่น น้ำมัน ก๊าซธรรมชาติ พาราดีม ข้าวสาลี และข้าวโพด) ซึ่งจะเป็นความท้าทายอย่างยิ่งต่อการดำเนินนโยบายการเงินของธนาคารกลางในหลายประเทศ โดยเฉพาะในช่วงที่ COVID-19 ยังไม่สิ้นสุดลง อย่างไรก็ตาม อัตราการฉีดวัคซีนครบโดสที่สูงขึ้นและการฉีดวัคซีนเข็มกระตุ้นที่แพร่หลาย ท่ามกลางนโยบายอยู่ร่วมกับ COVID-19 จะเป็นปัจจัยสนับสนุนการฟื้นตัวของเศรษฐกิจในหลายประเทศ ทั้งนี้ เศรษฐกิจโลกยังคงมีความเสี่ยงจากความไม่แน่นอนของสถานการณ์การแพร่ระบาดของ COVID-19 สายพันธุ์ใหม่ มาตรการคว่ำบาตรประเทศรัสเซียจากนานาชาติที่อาจรุนแรงขึ้น เสถียรภาพของเศรษฐกิจประเทศจีน และภาวะการเงินโลกที่อาจตึงตัวขึ้นอย่างรวดเร็ว

ตามรายงานของ IHS ณ เดือนเมษายน 2565 ความต้องการใช้น้ำมันของโลกใน 2Q2565 คาดว่าจะเพิ่มขึ้นจาก 1Q2565 จำนวน 0.8 MMB/D ไปอยู่ที่ระดับ 98.9 MMB/D ตามการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลก และการเตรียมเข้าสู่ช่วงฤดูการขับขี่ในประเทศสหรัฐฯและยุโรปซึ่งจะส่งผลให้ความต้องการใช้ปรับสูงขึ้น ทั้งนี้คาดว่าอุปทานจะเพิ่มขึ้นทั้งจากกลุ่ม OPEC+ และผู้ผลิตอื่นๆ นอกกลุ่ม OPEC รวมทั้งการปล่อยน้ำมันดิบจากคลังสำรองเชิงยุทธศาสตร์ของประเทศสมาชิกของ International Energy Agency (IEA) เพื่อชดเชยการขาดหายไปของอุปทานที่ได้รับผลกระทบจากสถานการณ์ความตึงเครียดระหว่างประเทศรัสเซียและประเทศยูเครน โดยคาดว่าราคาน้ำมันดิบใน 2Q2565 จะเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 98 - 103 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และค่าการกลั่นอ้างอิงสิงคโปร์คาดว่าจะเฉลี่ยอยู่ที่ 10.5 - 11.5 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล

ราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี ทั้งสายโพลีเอทิลีนและอะโรเมติกส์ในไตรมาส 2 ปี 2565 มีแนวโน้มปรับตัวเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2565 โดยมีปัจจัยส่วนหนึ่งจากราคาน้ำมันดิบและแนฟทาที่ยังคงอยู่ในระดับสูง ท่ามกลางสงครามระหว่างประเทศรัสเซีย - ประเทศยูเครนที่ยังคงยืดเยื้อ ประกอบกับมาตรการคว่ำบาตรที่เพิ่มมากขึ้น

- ราคากลุ่มผลิตภัณฑ์โพลีเอทิลีนในไตรมาส 2 ปี 2565 มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น โดยคาดว่าราคา HDPE และ PP จะเคลื่อนไหวอยู่ในกรอบ 1,420 - 1,440 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน และ 1,430 - 1,450 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน ตามลำดับ จากต้นทุนวัตถุดิบที่ยังคงสูงและผู้ผลิตยังคงลดกำลังการผลิตอย่างต่อเนื่องจากอัตรากำไรที่ต่ำ รวมถึงการหยุดซ่อมบำรุงตามฤดูกาลในไตรมาสที่ 2 ปี 2565 อย่างไรก็ตาม มีปัจจัยกดดันตลาดจากกำลังการผลิตที่ขึ้นใหม่ในเอเชียและความต้องการซื้อผลิตภัณฑ์ปลายน้ำที่ลดลงจากการ Lockdown ของจีนในหลายเมืองในช่วงต้นไตรมาส แม้ว่าแนวโน้มจะฟื้นตัวได้ในช่วงปลายไตรมาสจากการคลาย Lockdown ในจีน
- ราคากลุ่มผลิตภัณฑ์อะโรเมติกส์ในไตรมาส 2 ปี 2565 มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น เมื่อเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2565 โดยราคา BZ เฉลี่ยคาดว่าจะอยู่ที่ 1,160-1,180 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน และราคา PX คาดว่าจะเฉลี่ยที่ระดับ 1,180-1,200 เหรียญสหรัฐฯ ต่อตัน จากต้นทุนราคาน้ำมันดิบและแนฟทาที่คาดว่าจะปรับสูงขึ้น การปรับลดกำลังการผลิตของผู้ผลิตหลายแห่งในเอเชียอย่างต่อเนื่องจากอัตรากำไรที่ต่ำ ประกอบกับอุปทานที่อาจตึงตัวขึ้นจากการปิดซ่อมบำรุงตามฤดูกาล และความ

ต้องการซื้อผลิตภัณฑ์ปลายน้ำมีแนวโน้มจะฟื้นตัวได้ในช่วงปลายไตรมาส 2 ปี 2565 ตามกล่าวข้างต้น อย่างไรก็ตาม กำลังการผลิตที่เพิ่มขึ้นใหม่ในประเทศจีนและประเทศอินเดียเป็นปัจจัยกดดันตลาดเพิ่มเติม

เศรษฐกิจไทยใน 2Q2565 คาดว่าจะขยายตัวต่อเนื่องจาก 1Q2565 โดยการบริโภคและการลงทุนภาคเอกชนคาดว่าจะฟื้นตัวต่อเนื่องตามมาตรการควบคุมการแพร่ระบาดที่ยังคงผ่อนคลาย ท่ามกลางปัจจัยกดดันจากตัวเลขผู้ติดเชื้อรายใหม่ที่ยังอยู่ในระดับสูงและเงินเฟ้อด้านอุปทานที่เร่งขึ้นจากสงครามระหว่างประเทศรัสเซียและประเทศยูเครนที่ยังคงยืดเยื้อ และมาตรการคว่ำบาตรทางเศรษฐกิจต่อประเทศรัสเซียที่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อนหน้า อย่างไรก็ตาม ภาคการท่องเที่ยวคาดว่าจะทยอยฟื้นตัวตามมาตรการควบคุมการเดินทางที่ผ่อนคลายขึ้นเป็นลำดับ โดยเฉพาะการยกเลิกมาตรการ Test & Go ตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2565 เป็นต้นไป ท่ามกลางข้อจำกัดในการเดินทางของนักท่องเที่ยวประเทศจีนซึ่งเป็นผลมาจากนโยบายการจัดการ COVID-19 เป็นศูนย์ของประเทศจีนที่ยังคงบังคับใช้อยู่ และข้อจำกัดของนักท่องเที่ยวในประเทศแถบยุโรปและประเทศรัสเซียซึ่งเป็นผลมาจากสงครามการส่งออกสินค้ามีแนวโน้มขยายตัว แต่อาจได้รับผลกระทบจากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลกโดยเฉพาะเศรษฐกิจประเทศจีนที่ส่งสัญญาณชะลอลง ขณะที่การใช้จ่ายภาครัฐคาดว่าจะยังคงมีบทบาทสำคัญแม้เม็ดเงินจะทยอยปรับลดลง ทั้งนี้ แนวโน้มการฟื้นตัวของเศรษฐกิจไทยยังมีปัจจัยเสี่ยงจากเงินเฟ้อที่อาจเร่งขึ้นหากความขัดแย้งระหว่างองค์การสนธิสัญญาแอตแลนติกเหนือกับประเทศรัสเซียขยายวงกว้าง การกลายพันธุ์ของไวรัส COVID-19 ภาวะการเงินโลกที่ตึงตัว โอกาสผิดชำระหนี้ของภาครัฐกิจและภาคครัวเรือนที่เพิ่มขึ้น และความเสี่ยงทางการเมืองในประเทศ

แผนงานและโครงการที่สำคัญ

กลุ่มธุรกิจก๊าซธรรมชาติ : ความคืบหน้าโครงการที่สำคัญ

โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติ

- ระบบท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 จากระยองไปไทรน้อย – โรงไฟฟ้าพระนครเหนือใต้
 - ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือนมีนาคม 2565 : ร้อยละ 87.24 (รวมการก่อสร้างทั้ง 3 ส่วน)
 - กำหนดแล้วเสร็จ เดือนธันวาคม ปี 2565

โครงการ LNG:

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

- โครงการ LNG Receiving Terminal 2:
ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือนมีนาคม 2565 : ร้อยละ 97.81
 - ที่ประชุมคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2560 มีมติให้ ปตท. ดำเนินการขยายกำลังการแปรสภาพ LNG ที่ 7.5 ล้านตันต่อปี
 - มีกำหนดส่งก๊าซธรรมชาติได้ 2.5 ล้านตันต่อปี ในช่วงกลางปี 2565 และอีก 5 ล้านตันต่อปี คาดว่าจะแล้วเสร็จภายใน เดือนธันวาคม ปี 2565
- โครงการ LNG Receiving Terminal อื่นๆ (LNG Receiving Terminal 3):
 - 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 เอ็นเนอร์จี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 70) เป็นผู้ดำเนินการถมทะเล มูลค่าการลงทุนร่วมกันในส่วนของโครงการถมทะเลประมาณ 12,900 ล้านบาท ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในปี 2567 และสิทธิในการก่อสร้าง LNG Terminal 3 ช่วงที่ 1 ขนาดไม่ต่ำกว่า 5 ล้านตัน เป็นเงินลงทุนประมาณ 28,000 ล้านบาท ซึ่งคาดว่าจะพร้อมเปิดดำเนินการประมาณปี 2570

สรุปแผนการหยุดซ่อมบำรุงโรงแยกก๊าซฯ ในปี 2565

Plant	1Q2565	2Q2565	3Q2565	4Q2565
GSP #2		TD (1-23 พ.ค. : 23 วัน)		
GSP #3		TD (1-23 พ.ค. : 23 วัน)		
GSP #4			Major SD (1-20 ก.ย. : 20 วัน)	
GSP #5				Minor SD (5-19 ธ.ค. : 15 วัน)
ESP		Major SD (1-23 พ.ค. : 23 วัน)		

*TD : Turndown (ลดกำลังการผลิต)

**SD : Shutdown (หยุดการผลิต)

ภาคผนวก

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

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

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

ธุรกิจน้ำมัน คือ บริษัท ปตท. น้ำมันและการค้าปลีก จำกัด มหาชน (OR)

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

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

ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน ประกอบด้วย หน่วยธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน 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 บีทีเอส เซอร์วิสเซส อัลไลแอนซ์ จำกัด (BSA) PTT Green Energy Pte. Ltd. (PTTGE) และ บริษัท ปตท. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (PTT TCC)