



บริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ
สำหรับผลการดำเนินงานไตรมาส 4 และ
สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562



Greenovate
our Tomorrow

สารบัญ

บทสรุปผู้บริหาร — 03

05 — เหตุการณ์สำคัญในปี 2562

รวมกำไรขาดทุน — 08

10 — ผลการดำเนินงาน
10 - กลุ่มธุรกิจโรงกลั่นและการค้าน้ำมัน
15 - กลุ่มธุรกิจการตลาด
17 - กลุ่มธุรกิจพลังงานไฟฟ้า
19 - กลุ่มธุรกิจผลิตภัณฑ์ชีวภาพ
21 - กลุ่มธุรกิจทรัพยากรธรรมชาติ

รวมแสดงฐานะทางการเงิน — 22

24 — งบกระแสเงินสด

อัตราส่วนทางการเงิน — 26

28 — บัญชีเพื่อสิ่งแวดล้อมและสังคม

มุมมองของผู้บริหารต่อแนวโน้ม
ผลการดำเนินงานในปี 2563 — 29

บทสรุปผู้บริหาร

สรุปผลการดำเนินงานสำหรับปี 2562 สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

หน่วย: ล้านบาท	Q4/2562	Q3/2562	QoQ	Q4/2561	YoY	ปี 2562	ปี 2561	YoY
รายได้รวม	50,146	46,481	8%	48,781	3%	190,489	192,025	-1%
Accounting EBITDA	2,420	2,141	13%	(317)	862%	8,709	10,201	-15%
กลุ่มธุรกิจโรงกลั่นและการค้าน้ำมัน ^{1/}	1,073	631	70%	(1,421)	175%	2,871	3,928	-27%
กลุ่มธุรกิจตลาด ^{2/}	359	680	-47%	465	-23%	2,279	2,177	5%
กลุ่มธุรกิจพลังงานไฟฟ้า ^{3/}	795	710	12%	570	40%	2,964	3,569	-17%
กลุ่มธุรกิจผลิตภัณฑ์ชีวภาพ ^{4/}	374	296	26%	68	449%	1,000	692	44%
กลุ่มธุรกิจทรัพยากรธรรมชาติ ^{5/}	(57)	(101)	44%	94	-161%	(36)	117	-131%
อื่นๆ ^{6/}	(124)	(75)	-66%	(92)	-35%	(369)	(282)	-31%
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	620	370	68%	(1,546)	140%	1,732	2,463	-30%
กำไรต่อหุ้น (บาท)	0.38	0.27		(1.12)		1.18	1.79	

หมายเหตุ: 1/ หมายถึง ธุรกิจโรงกลั่นของบริษัท บางจากฯ บริษัท BCP Trading Pte. Ltd. และส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม

2/ หมายถึง ธุรกิจการตลาดของบริษัท บางจากฯ บริษัท บางจากกรีนเนท จำกัด และบริษัท บางจาก รีเทล จำกัด และส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม

3/ หมายถึง ธุรกิจพลังงานไฟฟ้าของบริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม

4/ หมายถึง ธุรกิจผลิตภัณฑ์ชีวภาพของบริษัท บีบีจีไอ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม

5/ หมายถึง ธุรกิจทรัพยากรธรรมชาติของกลุ่ม NIDO Petroleum Pty. Ltd., BCP Energy International Pte. Ltd., BCP Innovation Pte. Ltd., BCPR Co., Ltd.

และส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม

6/ หมายถึง รายการอื่นๆ และรายการระหว่างกัน

สำหรับผลการดำเนินงาน Q4/2562 บริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) และบริษัทย่อย มีรายได้จากการขายและการให้บริการ 50,146 ล้านบาท (8% QoQ, 3% YoY) มี EBITDA 2,420 ล้านบาท (13% QoQ, 862% YoY) และมีกำไรสุทธิ 867 ล้านบาท โดยเป็น**กำไรสุทธิส่วนของบริษัทใหญ่ 620 ล้านบาท** (68% QoQ, 140% YoY) คิดเป็น**กำไรต่อหุ้น 0.38 บาท**

สำหรับผลการดำเนินงานปี 2562 ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย ยังคงได้รับผลกระทบจากความผันผวนของสถานการณ์ราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ธุรกิจน้ำมันอยู่ในช่วงขาลงตามภาวะเศรษฐกิจโลกที่ชะลอตัวเนื่องจากสงครามการค้าระหว่างสหรัฐฯ และจีน ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ย ปี 2562 อยู่ที่ 63.51 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ปรับลดลง 6.14 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล หรือลดลง 10% จากปีก่อนหน้า ส่งผลให้ผลประกอบการในปี 2561 ต่อเนื่องมาถึงปี 2562 ของทั้งอุตสาหกรรมโรงกลั่นน้ำมันรวมถึงของบริษัทฯ ปรับตัวลดลง โดยในปี 2562 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีรายได้จากการขายและการให้บริการ 190,489 ล้านบาท (-1% YoY) มี EBITDA 8,709 ล้านบาท (-15% YoY) และมีกำไรสุทธิ 2,488 ล้านบาท โดยเป็น**กำไรสุทธิส่วนของบริษัทใหญ่ 1,732 ล้านบาท** (-30% YoY) คิดเป็น**กำไรต่อหุ้น 1.18 บาท** โดยมีผลการดำเนินงานในแต่ละกลุ่มธุรกิจเป็นดังนี้

กลุ่มธุรกิจโรงกลั่นและการค้าน้ำมัน โรงกลั่นมีอัตราการผลิตเฉลี่ย 112.6 พันบาร์เรลต่อวัน หรือคิดเป็น 94% ของกำลังการผลิตรวมของโรงกลั่น ซึ่งอัตรากำลังการผลิตเฉลี่ยสูงกว่าปี 2561 ที่มีการหยุดซ่อมบำรุงโรงกลั่นประจำปี (Turn Around Maintenance) และสามารถรักษากำลังการผลิตเฉลี่ยได้สูงสุดเป็นประวัติการณ์ที่ระดับ 123.5 พันบาร์เรลต่อวัน ในเดือนกันยายนที่ผ่านมา ขณะที่ค่าการกลั่นพื้นฐานปรับตัวลดลง 1.69 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรลจากปีก่อนหน้า ซึ่งได้รับผลกระทบจากส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบอ้างอิงในทุกผลิตภัณฑ์ที่ปรับตัวลดลง จากภาวะอุปทานน้ำมันสำเร็จรูปล้นตลาด และอุปสงค์ที่ลดลงจากสภาพเศรษฐกิจโลกที่ชะลอตัว อีกทั้งราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกที่ผันผวนตลอดทั้งปี โดยเฉพาะช่วงเดือนพฤษภาคมถึงกันยายน 2562 ราคาน้ำมันดิบปรับตัวลงจากสถานการณ์ความตึงเครียดสงครามการค้าระหว่างสหรัฐฯ กับจีนที่ทวีความรุนแรง ประกอบกับค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐฯ ทำให้ในปี 2562 ธุรกิจโรงกลั่นมี Inventory Loss 1,253 ล้านบาท (รวมกลับรายการค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือ (LCM) 689 ล้านบาท) ส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของธุรกิจ

โรงกลั่นให้ปรับลดลง ในส่วนของธุรกิจการค้าน้ำมันโดยบริษัท BCP Trading จำกัด ผลการดำเนินงานดีขึ้นจากปีก่อนหน้า โดยมีปริมาณการค้าและธุรกรรมการซื้อขายน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้น จากการเดินหน้าขยายธุรกรรมการค้ากับคู่ค้าและผลิตภัณฑ์ใหม่เพิ่มขึ้นต่อไปตามแผนกลยุทธ์การขยายธุรกิจของบริษัท

กลุ่มธุรกิจการตลาด ปริมาณการจำหน่ายรวมของธุรกิจการตลาดเพิ่มขึ้น 5% YoY โดยหลักมาจากปริมาณการจำหน่ายน้ำมันในตลาดค้าปลีกปรับตัวเพิ่มขึ้น 7% YoY จากการขยายฐานลูกค้าตามกลยุทธ์ของบริษัทฯ และการผลักดันการจำหน่ายน้ำมันดีเซลเกรดพิเศษ B20 และ B10 ในสถานีบริการน้ำมันบางจากให้ครอบคลุมมากขึ้น บริษัทฯ ได้พัฒนาผลิตภัณฑ์ “น้ำมันบางจากไฮดีเซล B20 S” และ “น้ำมันบางจากไฮดีเซล S B10” ที่ยกระดับคุณภาพน้ำมันด้วยเทคโนโลยี Green S ที่ช่วยให้เครื่องยนต์ทำงานเต็มสมรรถนะ ซึ่งได้รับการตอบรับจากลูกค้าเป็นอย่างดี บริษัทฯ ยังคงมีส่วนแบ่งการตลาดด้านปริมาณการจำหน่ายน้ำมันผ่านสถานีบริการเติบโตรต่อเนื่อง โดยมีส่วนแบ่งการตลาดสะสมปี 2562 อยู่ที่ 16.0% และมีสถิติสูงสุดอยู่ที่ 16.5% ในเดือนกันยายน อีกทั้งมีการพัฒนาคุณภาพการให้บริการ และขยายจำนวนสถานีบริการควบคู่ไปกับการขยายธุรกิจ Non-Oil โดยมีจำนวนสถานีบริการน้ำมัน ณ สิ้นปี 2562 กว่า 1,200 สาขาทั่วประเทศ ทั้งนี้ในส่วนของค่าการตลาดสุทธิปรับลดลงจากปีก่อน เนื่องจากในช่วง Q1/2562 และ Q4/2562 ราคาน้ำมันในตลาดโลกปรับสูงขึ้น และต้นทุนผลิตภัณฑ์ B100 ที่ปรับตัวสูงขึ้นในช่วงปลายปี ส่งผลให้ราคาขายปลีกหน้าสถานีบริการไม่สอดคล้องกับต้นทุนผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปที่เพิ่มขึ้น

กลุ่มธุรกิจพลังงานไฟฟ้า มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้ารวมเพิ่มขึ้น 24% YoY จากการการรับรู้รายได้เต็มปีของโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์การเกษตรร่วมกับองค์การสงเคราะห์ทหารผ่านศึกในพระบรมราชูปถัมภ์ (อศศ.) และการเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานน้ำในประเทศลาว “Nam San 3A” ซึ่งบริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) ได้เข้าถือหุ้น 100% ตั้งแต่ปลายเดือนกันยายนที่ผ่านมา ทำให้ปัจจุบันมีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาทั้งหมดจำนวน 405.61 เมกกะวัตต์ อีกทั้งรับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วม 355 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้นจากปีก่อนโดยเพิ่มขึ้นในส่วนของจากธุรกิจผลิตไฟฟ้าพลังงานความร้อนใต้พิภพ ในประเทศอินโดนีเซีย แต่ผลการดำเนินงานลดลงเมื่อเทียบกับปี 2561 เนื่องจากปีก่อนหน้ามีการรับรู้กำไรจำนวน 793 ล้านบาท จากจำหน่ายโครงการ Nikaho และ Nagi ให้แก่กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานในประเทศญี่ปุ่น

กลุ่มธุรกิจผลิตภัณฑ์ชีวภาพ โดย**ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไบโอดีเซล** มีปริมาณการผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ B100 เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า จากมาตรการต่าง ๆ ของภาครัฐในการแก้ปัญหาปริมาณน้ำมันปาล์มดิบส่วนเกิน รวมถึงนโยบายส่งเสริมการใช้ น้ำมันไบโอดีเซล (B100) ในภาคพลังงานมากขึ้น ส่งผลให้ความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์สูงขึ้น และราคาขายผลิตภัณฑ์ B100 ปรับเพิ่มขึ้นตามไปด้วย บริษัทได้ปรับตัวพร้อมรับการผลผลิตผลิตภัณฑ์ B100 ตามมาตรฐานใหม่ ที่กำหนดให้มาตรฐานน้ำมันปาล์มบริสุทธิ์ มีปริมาณโมโนกลีเซอไรด์ไม่เกิน 0.4% อีกทั้งบริษัทมีการบริหารจัดการต้นทุนวัตถุดิบได้ดี ทำให้กำไรขั้นต้นปรับตัวดีขึ้นจากปีก่อนหน้า ในส่วนของ**ธุรกิจผลิตและจำหน่ายเอทานอล** มีปริมาณการผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์เอทานอลเพิ่มขึ้นจากปีก่อน เนื่องจากโรงงานผลิตเอทานอลของบริษัท เคเอสแอล กรีน อินโนเวชั่น จำกัด (มหาชน) ที่อำเภอปอพลอย จังหวัดกาญจนบุรีมีการขยายกำลังการผลิตจาก 66 ล้านลิตรต่อปี เป็น 99 ล้านลิตรต่อปี และที่อำเภอน้ำพอง จังหวัดขอนแก่นมีการขยายกำลังการผลิตจาก 45 ล้านลิตรต่อปี เป็น 49.5 ล้านลิตรต่อปี และบริษัท บางจากไบโอเอทานอล (ฉะเชิงเทรา) มีการปรับปรุงประสิทธิภาพในการผลิต ประกอบกับการบริหารต้นทุนวัตถุดิบได้ดีขึ้น ส่งผลให้กำไรขั้นต้นปรับเพิ่มขึ้น ถึงแม้ว่าราคาขายเฉลี่ยเอทานอลจะปรับตัวลดลง เนื่องจากสต็อกเอทานอลของประเทศยังอยู่ในระดับสูง

กลุ่มธุรกิจทรัพยากรธรรมชาติ ผลการดำเนินงานปรับลดลง เนื่องจากในปี 2561 มีการรับรู้กำไรจากการจำหน่ายหุ้นของ Nido Production (Galoc) Pty.Ltd ที่ถือครองแหล่งน้ำมันดิบ Galoc ประมาณ 78 ล้านบาท และจากการขายหุ้นดังกล่าวจึงทำให้ปี 2562 ไม่มีการรับรู้รายได้จาก Nido ดังนั้นผลการดำเนินงานส่วนใหญ่เป็นค่าใช้จ่ายในการบริหาร ทั้งนี้บริษัทฯ รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม OKEA 26 ล้านบาท ถึงแม้ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงานในปีนี้เป็นผลขาดทุน เนื่องจากมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินจากค่าเงินโครนอร์เวย์ (NOK) ที่อ่อนตัวลง และมีการตั้งด้อยค่า Technical Goodwill ของแหล่ง Gjøa Field แต่มีการบันทึกกำไรจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนเงินลงทุนจากการเสนอขายหุ้นต่อประชาชนครั้งแรก (IPO) จำนวน 82 ล้านบาท ทำให้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมดีขึ้น

เหตุการณ์สำคัญในปี 2562

มกราคม

- การเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีที่สำคัญ จากการที่มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 เรื่อง รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า ("IFRS 15") มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2562 กลุ่มบริษัทได้ถือปฏิบัติตาม IFRS 15 โดยใช้วิธีรับรู้ผลกระทบสะสมของการเริ่มใช้มาตรฐานฉบับนี้ ณ วันแรกที่ถือปฏิบัติ (วันที่ 1 มกราคม 2562) ดังนั้น กลุ่มบริษัทจึงไม่ได้ทำการปรับปรุงย้อนหลังข้อมูลที่น่าเสนอสำหรับปี 2561 ซึ่ง IFRS 15 ไม่มีผลกระทบอย่างมีสาระสำคัญต่อนโยบายการบัญชีของการรับรู้รายได้ประเภทอื่นของกลุ่มบริษัท เว้นแต่ การขายโอนน้ำตามสัญญา Minimum take or pay ของบริษัทในกลุ่มบริษัทรวมในอินโดนีเซีย การรับรู้รายได้ตาม IFRS 15 จะรับรู้เมื่อกิจการได้ปฏิบัติตามภาระแล้วเสร็จ ทำให้ต้องมีการปรับปรุงรายการในงบการเงิน ณ 1 มกราคม 2562 ดังนี้

สินทรัพย์:	เงินลงทุนในบริษัทร่วม ลดลง	54 ล้านบาท
ส่วนของผู้ถือหุ้น:	กำไรสะสม ลดลง	38 ล้านบาท
	ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ลดลง	16 ล้านบาท

- ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท BCP Innovation Pte. Ltd. มีมติอนุมัติเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 42 ล้านเหรียญสหรัฐ (แบ่งเป็น 42 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐ) เป็น 45 ล้านเหรียญสหรัฐ (แบ่งเป็น 45 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐ) บริษัทขอยกเลิกกล่าวได้เรียกชำระค่าหุ้น พร้อมทั้งได้รับชำระค่าหุ้นดังกล่าวเต็มจำนวนแล้ว
- บริษัทฯ โดยสถาบันนวัตกรรมและบ่มเพาะธุรกิจ Bangchak Initiative and Innovation Center หรือ BiiC ได้มีการลงทุนในธุรกิจ Startup เพิ่มเติมผ่าน บริษัท BCP Innovation Pte. Ltd. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ โดยได้ลงทุนในบริษัท Enevate Corporation ที่ตั้งอยู่ในรัฐแคลิฟอร์เนีย ประเทศสหรัฐอเมริกา ซึ่งเป็นบริษัทที่มีชื่อเสียงและเชี่ยวชาญในเทคโนโลยีการผลิตลิเทียมแบตเตอรี่สำหรับใช้ในรถยนต์ไฟฟ้า ด้วยนวัตกรรมที่ล้ำสมัย ทำให้สามารถรองรับการชาร์จพลังงานได้รวดเร็วขึ้น 10 เท่า เมื่อเทียบกับการชาร์จทั่วๆ ไป

กุมภาพันธ์

- บริษัทฯ ได้เปิดจำหน่ายน้ำมันดีเซล B20 ในสถานีบริการน้ำมันบางจาก ตามโครงการ "B20 เพื่อรถใหญ่ ลดฝุ่นประหยัดเงิน" ของกระทรวงพลังงาน รองรับรถขนส่งขนาดใหญ่ที่สามารถใช้งานได้ เพื่อร่วมช่วยลดมลภาวะฝุ่นควัน และยังเป็นความช่วยเหลือเกษตรกรผู้ปลูกปาล์มน้ำมันที่อยู่ในภาวะล้นตลาดและราคาตกต่ำ

มีนาคม

- บริษัทฯ พบความผิดปกติของอุปกรณ์อัดก๊าซ (Gas Compressor) ในหน่วยแตกโมเลกุล (Hydrocracking Unit) จึงทำให้หยุดหน่วยชั่วคราวเพื่อตรวจสอบโดยละเอียดและดำเนินการแก้ไขอุปกรณ์ดังกล่าว

เมษายน

- เมื่อวันที่ 5 เมษายน 2562 พระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงานได้ถูกปรับปรุงและกำหนดให้นายจ้างต้องจ่ายค่าชดเชยให้ลูกจ้างที่ถูกเลิกจ้างเพิ่มเติม หากลูกจ้างทำงานติดต่อกันครบ 20 ปีขึ้นไป ลูกจ้างมีสิทธิได้รับค่าชดเชยไม่น้อยกว่าค่าจ้างอัตราสุดท้าย 400 วัน กลุ่มบริษัทจึงแก้ไขโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณแก่พนักงานเพื่อให้สอดคล้องกับพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงานฉบับปรับปรุงในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 จากการแก้ไขโครงการดังกล่าวทำให้กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ และต้นทุนบริการในอดีตเพิ่มขึ้นในไตรมาสที่ 2 ปี 2562 ในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 140 ล้านบาท และ 133 ล้านบาท ตามลำดับ



- ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท BCP Innovation Pte. Ltd. มีมติอนุมัติเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 45 ล้านเหรียญสหรัฐ (แบ่งเป็น 45 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐ) เป็น 46 ล้านเหรียญสหรัฐ (แบ่งเป็น 46 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 เหรียญสหรัฐ) บริษัทย่อยดังกล่าวได้เรียกชำระค่าหุ้น พร้อมทั้งได้รับชำระค่าหุ้นดังกล่าวเต็มจำนวนแล้ว
- บริษัทฯ โดยสถาบันนวัตกรรมและบ่มเพาะธุรกิจ Bangchak Initiative and Innovation Center หรือ Biic ได้มีการลงทุนในธุรกิจ Startup เพิ่มเติมผ่าน บริษัท BCP Innovation Pte. Ltd. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ โดยได้ลงทุนเพิ่มในบริษัท Bonumose ซึ่งเป็นผู้เชี่ยวชาญในการผลิตน้ำตาลเพื่อสุขภาพจากวัตถุดิบพืชในกลุ่มที่มีปริมาณแป้งสูงนับเป็นเทคโนโลยีที่มีศักยภาพ ช่วยเพิ่มมูลค่าสินค้าทางการเกษตร สามารถต่อยอดธุรกิจชีวภาพของบริษัทฯ
- บริษัท ลมลิเกอร์ จำกัด (บริษัทย่อยของบริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน)) เป็นผู้ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม “ลมลิเกอร์” กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 8.965 เมกกะวัตต์ (กำลังการผลิตติดตั้ง 10 เมกกะวัตต์) ที่ อ.ปากพอง จ.นครศรีธรรมราช ได้เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2562 และได้รับรายได้เป็นค่าไฟฟ้าพื้นฐานบวกเงินส่วนเพิ่ม (adder) โดยได้รับ adder ที่อัตรา 3.50 บาทต่อหน่วย ระยะเวลา 10 ปี

มิถุนายน

- บริษัท OKEA ASA (“OKEA”) เสนอขายหุ้นต่อประชาชนเป็นครั้งแรก (IPO) จำนวน 15,000,000 หุ้น ในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศนอร์เวย์ (Oslo Stock Exchange) ด้วยราคาเสนอขาย 21 โครนนอร์เวย์ต่อหุ้น โดยที่บริษัท BCPR ได้รับหุ้นสามัญเพิ่มจากเงื่อนไขการปรับปรุงมูลค่าการลงทุนตามข้อตกลงการลงทุนใน OKEA และการจองและซื้อหุ้น IPO ดังกล่าว รวมถึง IPO ครั้งนี้มีการใช้ Greenshoe Option ซึ่งสิ้นสุดเมื่อวันที่ 17 กรกฎาคม 2562 ทำให้ BCPR ถือหุ้น OKEA รวมทั้งหมด 47,477,563 หุ้น คิดเป็นร้อยละ 46.62 ของทุนจดทะเบียนของ OKEA
- บริษัทฯ เปิดตัวผลิตภัณฑ์ “ไฮดีเซล B20s” ที่ยกระดับคุณภาพน้ำมันดีเซล B20 ด้วยเทคโนโลยี Green S เพื่อเพิ่มค่าซีเทน ทำให้กำลังเครื่องยนต์เพิ่มขึ้น และทำความสะอาดเครื่องยนต์ได้ดีขึ้น ช่วยให้เครื่องยนต์ทำงานเต็มสมรรถนะโดยจำหน่ายผ่านสถานีบริการน้ำมันบางจากในราคาเท่าน้ำมันดีเซล B20 เพื่อให้ผู้บริโภคได้ใช้น้ำมันคุณภาพในราคาประหยัด และกระตุ้นการใช้น้ำมันดีเซล B20 ให้มากขึ้น
- บริษัทฯ ได้เปิดจำหน่ายน้ำมันดีเซล B10 ในสถานีบริการน้ำมันบางจาก ในชื่อ “S B10” โดยนำร่องการจำหน่ายเดือนแรกในสถานีบริการ 2 แห่ง และขยายเป็น 12 แห่งในปัจจุบัน แบ่งเป็นในเขตกรุงเทพ 7 แห่ง ปริมาณ 2 แห่ง และในต่างจังหวัด 3 แห่ง ได้แก่ เพชรบูรณ์ นครปฐม และอุดรธานี ก่อนที่จะวางแผนงานขยายจุดจำหน่ายดีเซล B10 ในสถานีบริการน้ำมันบางจากให้ครบทั่วประเทศภายใน 1 มีนาคม 2563 เพื่อเป็นการสานต่อนโยบายในการจำหน่ายน้ำมันดีเซล B10 อย่างต่อเนื่อง

กรกฎาคม

- บริษัทฯ หยุดเดินเครื่องหน่วยแตกโมเลกุลด้วยไฮโดรเจน (Hydrocracking Unit) ระยะเวลา 30 วัน ช่วงกลางเดือนกรกฎาคมถึงกลางเดือนสิงหาคม เพื่อรักษาประสิทธิภาพให้สอดคล้องกับแผนการกลั่นของบริษัทฯ โดยที่หน่วยกลั่นอื่นยังคงเดินเครื่องตามปกติ

สิงหาคม

- บริษัทฯ ประกาศจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลการดำเนินงานงวด 6 เดือนแรกของปี 2562 ให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ ในอัตราหุ้นละ 0.50 บาท เป็นเงินประมาณ 688 ล้านบาท และได้จ่ายเงินปันผลจำนวนดังกล่าวให้แก่ผู้ถือหุ้นในวันที่ 10 กันยายน 2562
- บริษัทฯ ได้จัดตั้งบริษัท BANGCHAK VENTURES PTE LTD. ประเทศสิงคโปร์ โดยมีทุนจดทะเบียน 100,000 เหรียญสหรัฐ และมีวัตถุประสงค์เพื่อลงทุนในธุรกิจ Startup เฉพาะที่เกี่ยวข้องกับนวัตกรรม โดยบริษัทฯ ถือหุ้นร้อยละ 100

กันยายน

- บริษัท บีซีพีจี อินโดไชน่า จำกัด (บริษัทย่อยของบริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน)) ได้เข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำในประเทศลาว ซึ่งมีขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งรวม 69 เมกะวัตต์ โดยเป็นการซื้อหุ้นร้อยละ 100 ของ Nam San 3A Power Sole Co., Ltd. ("Nam San 3A") จาก Phongsubthavy Roads and Bridges Construction and Irrigation Sole Co.,Ltd. ในวงเงินไม่เกิน 174 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (ประมาณ 5,352 ล้านบาท) โดย Nam San 3A เป็นผู้ได้รับสัมปทานในรูปแบบ Build-Operate-Transfer ในการพัฒนาและดำเนินโครงการโรงไฟฟ้า มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าประเภทรับประกันการซื้อ (Take-or-Pay Condition) กับ Electricite du Laos ระยะเวลารวมทั้งสิ้น 27 ปี นับตั้งแต่เดือนมกราคม 2559

ตุลาคม

- บริษัทฯ ได้ออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น วงเงินรวมไม่เกิน 10,000 ล้านบาท เป็นหุ้นกึ่งหนี้ด้อยสิทธิที่ไม่มีหลักประกัน ไม่สามารถแปลงสภาพได้ มีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ และไม่มีกำหนดชำระคืนเงินต้น โดยจะมีการจ่ายชำระคืนเงินต้นเพียงครั้งเดียวเมื่อเลิกบริษัท หรือเมื่อผู้ออกหุ้นกู้ใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนดตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ อัตราดอกเบี้ยในปีที่หนึ่งถึงปีที่ห้า เป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 5.00 ต่อปี ทั้งนี้ผู้ออกหุ้นกู้จะทำการปรับอัตราดอกเบี้ยหุ้นกู้ทุก ๆ ห้าปี บริษัทฯ จำหน่ายหุ้นกู้แล้วเสร็จในวันที่ 17 ตุลาคม 2562 จำนวน 10 ล้านหน่วย คิดเป็นจำนวนเงิน 10,000 ล้านบาท

พฤศจิกายน

- บริษัทฯ อนุมัติโครงการซื้อหุ้นคืนของบริษัทฯ เพื่อบริหารทางการเงิน (Treasury Stocks) ภายในวงเงินสูงสุดไม่เกิน 2,100 ล้านบาท และจำนวนหุ้นที่ซื้อคืนเท่ากับประมาณร้อยละ 5.00 ของหุ้นที่จำหน่ายแล้วทั้งหมด โดยจะเป็นการซื้อหุ้นคืนจากตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และมีกำหนดระยะเวลาซื้อหุ้นคืนนับตั้งแต่วันที่ 6 ธันวาคม 2562 ถึง 5 มิถุนายน 2563

ธันวาคม

- บริษัทฯ รายงานผลการซื้อหุ้นคืน เพื่อบริหารทางการเงิน (Treasury Stocks) โดยตั้งแต่เริ่มโครงการจนถึงวันที่ 30 ธันวาคม 2562 มีหุ้นที่ถูกซื้อคืน จำนวน 16,492,800 หุ้น มูลค่ารวม 431,860,810 บาท ซึ่งคิดเป็นร้อยละ 1.20 ของหุ้นที่จำหน่ายแล้วทั้งหมด

งบกำไรขาดทุน

งบกำไรขาดทุนของบริษัทฯ และบริษัทย่อย (ล้านบาท)	Q4/2562	Q3/2562	QoQ	Q4/2561	YoY	ปี 2562	ปี 2561	YoY
รายได้จากการขายและการให้บริการ	50,146	46,481	8%	48,781	3%	190,489	192,025	-1%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(47,130)	(44,034)	7%	(48,357)	-3%	(180,257)	(180,594)	-0.2%
กำไรขั้นต้น	3,017	2,447	23%	424	612%	10,232	11,431	-10%
รายได้ดอกเบี้ยและเงินปันผล	59	31	90%	16	262%	158	55	186%
รายได้อื่น	81	97	-16%	129	-37%	337	1,260	-73%
ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหาร	(2,266)	(1,730)	31%	(2,148)	5%	(7,614)	(7,376)	3%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและประเมินค่า	4	(0.1)	N/A	(15)	128%	(1)	(45)	99%
กำไร (ขาดทุน) จากสัญญาซื้อขายน้ำมันดิบ และผลิตภัณฑ์น้ำมันล่วงหน้า	140	6	N/A	(138)	N/A	147	(442)	N/A
กำไร (ขาดทุน) จากสัญญาซื้อขายเงินตรา ต่างประเทศล่วงหน้า	2	(4)	N/A	95	N/A	13	162	N/A
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	274	115	N/A	52	N/A	614	415	N/A
ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์	(34)	-	N/A	(15)	N/A	(34)	(441)	N/A
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและ การร่วมค้า	52	38	36%	21	144%	404	254	59%
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้	1,329	1,001	33%	(1,579)	N/A	4,257	5,273	-19%
ต้นทุนทางการเงิน	(425)	(412)	3%	(405)	5%	(1,701)	(1,545)	10%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	903	589	53%	(1,984)	N/A	2,556	3,728	-31%
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	(36)	(38)	-4%	509	-107%	(68)	(493)	-86%
กำไรสำหรับงวด	867	551	57%	(1,475)	N/A	2,488	3,235	-23%
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	620	370		(1,546)		1,732	2,463	
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	247	181		71		757	772	
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น)	0.38	0.27		(1.12)		1.18	1.79	

ผลการดำเนินงานปี 2562 บริษัทฯ และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิรวม 2,488 ล้านบาท (-23% YoY) โดยเป็นกำไรสุทธิส่วนของบริษัทใหญ่ 1,732 ล้านบาท (-30% YoY) คิดเป็นกำไรต่อหุ้น 1.18 บาท โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

- 1) รายได้จากการขายและการให้บริการรวม 190,489 ล้านบาท ลดลงเล็กน้อย เป็นผลมาจากรายได้ที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจน้ำมันเป็นหลัก โดยในส่วนของบริษัทฯ ได้รับผลกระทบจากราคาขายเฉลี่ยที่ปรับลดลงอย่างมากตามราคาน้ำมันในตลาดโลก ในขณะที่ปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์รวมของบริษัทเพิ่มขึ้น 4% YoY อีกทั้งบริษัท BCP Trading Pte. Ltd. ("BCPT") ยังคงมีธุรกรรมการซื้อขายน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์น้ำมันที่เพิ่มขึ้นกว่า 71% YoY
- 2) กำไรขั้นต้น 10,232 ล้านบาท ลดลง 10% YoY โดยหลักมาจากธุรกิจโรงกลั่นที่มีค่าการกลั่นรวมอยู่ที่ 4.55 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ขณะที่ปี 2561 อยู่ที่ 5.61 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล จากการที่ส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบอ้างอิงในทุกผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลงและในปี 2562 ธุรกิจโรงกลั่นมี Inventory Loss 1,253 ล้านบาท (รวมกลับรายการค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือ (LCM) 689 ล้านบาท) ลดลงจากปี 2561 ที่มี Inventory loss 1,489 ล้านบาท (รวมรายการค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือ (LCM) 689 ล้านบาท) อีกทั้ง

ค่าการตลาดรวมสุทธิปี 2562 ปรับลดลงจาก 0.78 บาทต่อลิตรเป็น 0.75 บาทต่อลิตร โดยเป็นผลจากความผันผวนของราคาน้ำมันในระหว่างปี ประกอบกับต้นทุนผลิตภัณฑ์ B100 ที่ปรับตัวสูงขึ้นในช่วงปลายปี ในขณะที่บริษัท ไม่สามารถปรับราคาขายปลีกหน้าสถานีบริการให้เหมาะสมกับต้นทุนที่เพิ่มสูงขึ้น

- 3) รายได้อื่น 337 ล้านบาท ลดลง 73% YoY เป็นผลมาจากการที่ปี 2561 บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) มีกำไรจากการขายสินทรัพย์โครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ให้กับกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานในประเทศญี่ปุ่น 793 ล้านบาทและรายได้เงินชดเชยความเสียหายจากพายุไต้ฝุ่นที่ประเทศญี่ปุ่นจำนวน 104 ล้านบาท
- 4) ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร 7,614 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 3% YoY ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากค่าใช้จ่ายพนักงานของกลุ่มบริษัทและการบันทึกประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงานจากพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงานที่ได้ถูกปรับปรุงเมื่อวันที่ 5 เมษายน 2562 ที่กำหนดให้ลูกจ้างมีสิทธิได้รับค่าชดเชยกรณีเลิกจ้างไม่น้อยกว่าค่าจ้างอัตราสุดท้าย 400 วันจากเดิม 300 วัน หากลูกจ้างทำงานติดต่อกันครบ 20 ปีขึ้นไป
- 5) กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 614 ล้านบาท เนื่องจากค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้น ทำให้กำไรส่วนใหญ่เกิดจากเจ้าหน้าที่การค้าและเงินกู้ยืมสกุลเงินตราต่างประเทศ
- 6) ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์ 34 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากการด้อยค่า Material Supply และสินทรัพย์ถาวรในส่วนของบริษัทฯ ในขณะที่ปี 2561 ส่วนใหญ่เกิดจากการด้อยค่าสินทรัพย์เพื่อสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแหล่งน้ำมัน Galoc
- 7) ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วม 404 ล้านบาท ประกอบด้วย (1) บริษัท Star Energy Group Holdings Pte. Ltd. 328 ล้านบาท (2) บริษัท PetroWind Energy Inc. 27 ล้านบาท (3) บริษัท อูบล ไปโอ เอทานอล จำกัด (มหาชน) -9 ล้านบาท (4) บริษัท บงกช มารีน เซอร์วิส จำกัด 32 ล้านบาท (5) บริษัท OKEA AS 26 ล้านบาท
- 8) ต้นทุนทางการเงิน 1,701 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 10% YoY ส่วนใหญ่เกิดจากต้นทุนทางการเงินในส่วนของบริษัทฯ จากการออกหุ้นกู้ มูลค่า 4,000 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.13 - 3.42 อายุหุ้นกู้ 2 - 7 ปี และออกหุ้นกู้มูลค่า 7,000 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.04 อายุหุ้นกู้ 10 ปี เมื่อเดือนสิงหาคมและธันวาคม 2561 ตามลำดับ แต่ทั้งนี้เมื่อเดือนเมษายน 2562 มีหุ้นกู้ที่ครบกำหนดไถ่ถอน มูลค่า 4,000 ล้านบาท

สรุปผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อยจำแนกตามธุรกิจ

1) กลุ่มธุรกิจโรงกลั่นและการค้าน้ำมัน

ตารางแสดงสถานการณ์ราคาน้ำมันดิบ (หน่วย: เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล)

ราคาน้ำมันดิบ	Q4/2562		Q3/2562		QoQ	Q4/2561	YoY	ปี	ปี	YoY
	สูงสุด	ต่ำสุด	เฉลี่ย	เฉลี่ย	+/-	เฉลี่ย	+/-	2562	2561	+/-
Dubai (DB)	67.90	57.40	62.03	61.26	0.78	68.30	-6.26	63.51	69.65	-6.14
Dated Brent (DTD)	69.37	57.81	63.08	62.00	1.08	68.81	-5.73	64.21	71.31	-7.10
DTD/DB	4.32	-1.83	1.05	0.74	0.30	0.52	0.53	0.70	1.66	-0.96

สถานการณ์และแนวโน้มราคาน้ำมันดิบ

ราคาน้ำมันดิบดูไบใน Q4/2562 โดยเฉลี่ยปรับสูงขึ้น 0.78 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเมื่อเทียบกับ Q3/2562 โดยได้แรงหนุนจากความพยายามของกลุ่มโอเปกในการปรับลดปริมาณการผลิตน้ำมันดิบ เพื่อรักษาเสถียรภาพราคาน้ำมัน ประกอบกับซาอุดีอาระเบียต้องการให้ราคาน้ำมันเพิ่มสูงขึ้น เพราะการเพิ่มขึ้นของราคาน้ำมันจะส่งผลดีต่องบประมาณ และการเสนอขายหุ้นต่อสาธารณชนครั้งแรก (IPO) ของบริษัทซาอุดี อารามโคชของรัฐบาลซาอุดีอาระเบีย อีกทั้งเมื่อวันที่ 5-6 ธันวาคม 2562 กลุ่มโอเปกและชาติพันธมิตรได้จัดการประชุมที่กรุงเวียนนา โดยได้ตกลงร่วมกันปรับลดปริมาณการผลิตน้ำมันลงอีก 0.5 ล้านบาร์เรลต่อวัน จากเดิมที่ปรับลดการผลิตลง 1.2 ล้านบาร์เรลต่อวัน ทำให้ปรับลดปริมาณการผลิตลงรวมกัน 1.7 ล้านบาร์เรลต่อวันในช่วงต้นปี 2563 ทั้งนี้กลุ่มโอเปกและชาติพันธมิตรจะประชุมเพื่อกำหนดนโยบายการผลิตอีกครั้งในช่วงต้นเดือนมีนาคม 2563 นอกจากนี้ราคาน้ำมันดิบยังได้แรงหนุนจากการเจรจาการค้าระหว่างสหรัฐฯ กับจีนในข้อตกลงการค้าขั้นแรกคืบหน้าไปด้วยดี ทั้งนี้ข่าวดังกล่าวช่วยกระตุ้นความหวังที่จะยุติสงครามการค้าที่ดำเนินมานานหลายเดือน ซึ่งคาดว่าจะส่งผลให้อุปสงค์น้ำมันเพิ่มขึ้น

ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยปี 2562 เปรียบเทียบกับปี 2561 ปรับลดลง 6.14 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล โดยราคาน้ำมันตลอดทั้งปีได้รับแรงกดดันการชะลอตัวของเศรษฐกิจโลก เนื่องมาจากสงครามการค้าระหว่างสหรัฐฯ กับจีนซึ่งส่งผลกระทบต่ออุปสงค์น้ำมันของโลกลดลง สอดคล้องกับกองทุนการเงินระหว่างประเทศที่คาดการณ์ว่าเศรษฐกิจโลกปี 2562 อยู่ในทิศทางทรุดตัวช้าที่สุดนับตั้งแต่เกิดวิกฤตการเงินในปี 2551 พร้อมปรับลดประมาณการการเติบโตของเศรษฐกิจโลกปี 2562 ลงเหลือเพียงร้อยละ 2.9 และองค์การพลังงานระหว่างประเทศที่ปรับลดคาดการณ์อัตราการเติบโตของอุปสงค์น้ำมันโลกปี 2562 เหลือเพียง 1.0 ล้านบาร์เรลต่อวัน โดยปรับลดลง 0.4 ล้านบาร์เรลต่อวัน จากตัวเลขคาดการณ์ในช่วงต้นปี 2562

ส่วนต่างราคาน้ำมันดิบเดทเบรนท์กับดูไบ (DTD/DB) ใน Q4/2562 โดยเฉลี่ยปรับสูงขึ้น 0.30 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเมื่อเทียบกับ Q3/2562 โดยได้แรงหนุนจากอุปสงค์น้ำมันดิบเกรดเบา (light crude) ในภูมิภาคเอเชียเพิ่มขึ้น เพื่อเตรียมความพร้อมรองรับการผลิตน้ำมันเชื้อเพลิงเดินทะเลเกรดก้ำมะถันต่ำไม่เกินร้อยละ 0.5 ในปี 2563

เมื่อเปรียบเทียบส่วนต่างราคาน้ำมันดิบเดทเบรนท์กับดูไบ (DTD/DB) เฉลี่ยปี 2562 กับปี 2561 ปรับลดลง 0.96 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เนื่องจากได้รับแรงกดดันจากอุปทานน้ำมันดิบเกรดเบา (light crude) ที่กลับเข้าสู่ภาวะล้นตลาด เทียบกับปีก่อนที่เกิดภาวะตลาดตึงตัว ทั้งนี้ปริมาณการผลิตน้ำมันดิบของสหรัฐฯ ซึ่งเป็นน้ำมันดิบเกรดเบา (light crude) ปรับเพิ่มขึ้นสู่ระดับ 12.85 ล้านบาร์เรลต่อวันในช่วงปลายปี 2562

ตารางแสดงส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบอ้างอิง (หน่วย: เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล)

ส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูป และน้ำมันดิบอ้างอิง	Q4/2562		Q3/2562		QoQ	Q4/2561		YoY		
	สูงสุด	ต่ำสุด	เฉลี่ย	เฉลี่ย	+/-	เฉลี่ย	+/-	ปี 2562	ปี 2561	YoY +/-
UNL95/DB	20.62	7.08	12.97	11.63	1.34	4.92	8.06	9.07	10.57	-1.51
IK/DB	17.96	11.51	13.94	15.74	-1.80	15.74	-1.80	13.73	15.38	-1.65
GO/DB	17.71	11.64	14.32	15.34	-1.02	14.98	-0.67	13.72	14.68	-0.96
FO/DB	-5.82	-29.19	-18.59	1.11	-19.70	1.33	-19.92	-4.91	-2.64	-2.28

สถานการณ์ส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบอ้างอิง (Crack Spread)

- ส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซิน - ดูไบ (UNL95/DB) ใน Q4/2562 เฉลี่ย 12.97 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ปรับเพิ่มขึ้น 1.34 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า โดยได้แรงหนุนจากอุปสงค์น้ำมันเบนซินในอินเดียยังคงแข็งแกร่ง เนื่องจากโรงงานในประเทศยังคงปิดซ่อมบำรุงและปรับปรุงคุณภาพเพื่อเตรียมพร้อมสำหรับการผลิตเชื้อเพลิงสะอาดในปี 2563

ส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซิน - ดูไบ (UNL95/DB) ในปี 2562 เฉลี่ย 9.07 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ปรับลดลง 1.51 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล เมื่อเทียบกับปี 2561 โดยได้รับแรงกดดันจากสถานการณ์ความตึงเครียดของสงครามการค้าระหว่างสหรัฐฯ กับจีน ส่งผลกระทบทำให้อุปสงค์น้ำมันเบนซินชะลอตัว และแรงกดดันจากปริมาณน้ำมันดิบเกรดเบาจากชั้นดินดาน (Shale Oil) ซึ่งให้สัดส่วนผลิตภัณฑ์น้ำมันเบนซินสูงถึง 52.2% ปรับเพิ่มขึ้นถึง 1.2 ล้านบาร์เรลต่อวัน ส่งผลให้อุปทานน้ำมันเบนซินอยู่ในภาวะล้นตลาดเมื่อเทียบกับปี 2561

- ส่วนต่างราคาน้ำมันเจ็ท (เคโรซีน) - ดูไบ (IK/DB) ใน Q4/2562 เฉลี่ย 13.94 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ปรับลดลง 1.80 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า โดยได้รับแรงกดดันจากสภาพเศรษฐกิจชะลอตัวและสงครามการค้าระหว่างสหรัฐฯ กับจีน ส่งผลให้อุปสงค์จากอุตสาหกรรมการขนส่งทางอากาศและการท่องเที่ยวลดลง

ส่วนต่างราคาน้ำมันเจ็ท (เคโรซีน) - ดูไบ (IK/DB) ในปี 2562 เฉลี่ย 13.73 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ปรับลดลง 1.65 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเมื่อเทียบกับปี 2561 โดยได้รับแรงกดดันจากอุปทานที่เพิ่มขึ้น หลังโรงงานเพิ่มกำลังการผลิตในช่วงเตรียมความพร้อมเข้าสู่การใช้้ำมันเชื้อเพลิงเดินทะเลเกรดก่ามะถันต่ำไม่เกินร้อยละ 0.5 ในปี 2563

- ส่วนต่างราคาน้ำมันดีเซล - ดูไบ (GO/DB) ใน Q4/2562 เฉลี่ย 14.32 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ปรับลดลง 1.02 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า โดยได้รับแรงกดดันจากอุปทานที่เพิ่มขึ้นจากการส่งออกของจีน เนื่องจากโรงงานทยอยส่งออกตามสัดส่วนที่ได้รับโควตาภายในสิ้นปี 2562 และการส่งออกของอินเดียมากขึ้น เนื่องจากการเติบโตทางเศรษฐกิจที่ชะลอตัวลงส่งผลกระทบต่ออุปสงค์น้ำมันดีเซลภายในประเทศอินเดียลดลงอย่างมาก ประกอบกับมีฤดูมรสุมที่ยาวนานกว่าปกติ

ส่วนต่างราคาน้ำมันดีเซล - ดูไบ (GO/DB) ในปี 2562 เฉลี่ย 13.72 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ปรับลดลง 0.96 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล เมื่อเทียบกับปี 2561 โดยได้รับแรงกดดันจากอุปทานที่เพิ่มขึ้น หลังโรงงานเพิ่มกำลังการผลิตในช่วงเตรียมความพร้อมเข้าสู่การใช้น้ำมันเชื้อเพลิงเดินทะเลเกรดก่ามะถันต่ำไม่เกินร้อยละ 0.5 ในปี 2563 ขณะที่อุปสงค์น้ำมันดีเซลในภูมิภาคไม่เพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญตามที่ตลาดคาดการณ์ก่อนหน้านี้ เนื่องจากผู้ค้าปรับเปลี่ยนไปเก็บสำรองน้ำมันเตาก่ามะถันต่ำซึ่งมีราคาต่ำกว่าน้ำมันดีเซล และมีอุปทานที่พร้อมใช้ในตลาด

- ส่วนต่างราคาน้ำมันเตา - ดูไบ (FO/DB) ใน Q4/2562 เฉลี่ย -18.59 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ปรับลดลง 19.70 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรลเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า โดยได้รับแรงกดดันจากอุปสงค์น้ำมันเตาเกรดก่ามะถันสูงที่ปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่องก่อนมาตรการขบับคัมเกี่ยวกับการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงเดินทะเลเกรดก่ามะถันต่ำไม่เกินร้อยละ 0.5 จากองค์การทะเลระหว่างประเทศ (IMO) จะมีผลบังคับใช้ในวันที่ 1 มกราคม 2563

ส่วนต่างราคาน้ำมันเตา - ดูไบ (FO/DB) ในปี 2562 เฉลี่ย -4.91 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ปรับลดลง 2.28 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล เมื่อเทียบกับปี 2561 โดยได้รับแรงกดดันจากอุปสงค์น้ำมันเตาเกรดก่ามะถันสูงที่ปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่องก่อนมาตรการขบับคัมเกี่ยวกับการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงเดินทะเลเกรดก่ามะถันต่ำไม่เกินร้อยละ 0.5 จะมีผลบังคับใช้

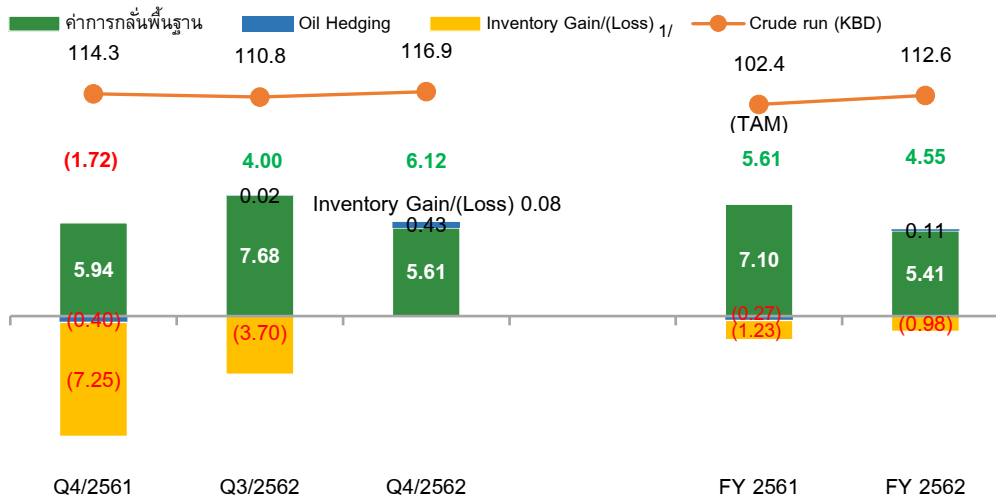
ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจโรงกลั่นและการค้าน้ำมัน

ตารางแสดงผลการดำเนินงาน กลุ่มธุรกิจโรงกลั่นและการค้าน้ำมัน	Q4/2562	Q3/2562	QoQ	Q4/2561	YoY	ปี 2562	ปี 2561	YoY
อัตราการผลิตเฉลี่ย (พันบาร์เรลต่อวัน)	116.9	110.8	6%	114.3	2%	112.6	102.4	10%
อัตรากำลังการผลิต	97%	92%		95%		94%	85%	
อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย (THB/USD)	30.45	30.89		32.98		31.22	32.49	
(หน่วย: ล้านบาท)								
ค่าการกลั่นพื้นฐาน	1,837	2,416	-24%	2,060	-11%	6,944	8,626	-20%
Oil Hedging	140	6	N/A	(138)	201%	147	(328)	145%
Inventory Gain/ (Loss) ^{1/}	26	(1,163)	102%	(2,517)	101%	(1,253)	(1,489)	16%
ค่าการกลั่นรวม	2,003	1,258	59%	(595)	437%	5,838	6,809	-14%
EBITDA	1,073	631	70%	(1,421)	175%	2,871	3,928	-27%

หมายเหตุ: 1/ ตัวเลข Inventory Gain / (Loss) ที่แสดงในตารางรวมรายการค่าเพื่อการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือ (LCM)

กราฟแสดงค่าการกลั่นรวมและกำลังการกลั่น

หน่วย: เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล



หมายเหตุ: 1/ ตัวเลข Inventory Gain / (Loss) ที่แสดงรวมรายการค่าเพื่อการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือ (LCM)

ปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมัน รวมของบริษัทฯ	Q4/2562	Q3/2562	QoQ	Q4/2561	YoY	ปี 2562	ปี 2561	YoY
ธุรกิจการตลาด								
ค่าปลีก	1,095	1,077	2%	1,025	7%	4,297	4,020	7%
อุตสาหกรรม	536	447	20%	501	7%	1,921	1,925	-0.2%
รวม	1,631	1,523	7%	1,526	7%	6,218	5,945	5%
ธุรกิจค้าส่ง								
บริษัทน้ำมันมาตรา 7	147	151	-3%	149	-2%	584	622	-6%
ส่งออก	316	323	-2%	334	-5%	1,090	1,026	6%
รวม	463	474	-2%	483	-4%	1,674	1,648	2%
ปริมาณการจำหน่ายรวม	2,094	1,998	5%	2,009	4%	7,892	7,593	4%

หมายเหตุ: ปริมาณการจำหน่ายไม่รวมการแลกเปลี่ยนน้ำมันกับบริษัทน้ำมันมาตรา 7 และการจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันดิบ

ผลการดำเนินงาน Q4/2562 ของกลุ่มธุรกิจโรงกลั่นมี EBITDA 1,073 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 442 ล้านบาท เมื่อเทียบกับ Q3/2562 โดยมีปัจจัยที่ส่งผลต่อการดำเนินงานดังนี้

1. โรงกลั่นบางจากฯ มีอัตราค่าล้างการผลิตเฉลี่ยใน Q4/2562 อยู่ที่ 116.9 พันบาร์เรลต่อวัน หรือคิดเป็น 97% ของกำลังการผลิตรวมของโรงกลั่น ซึ่งสูงกว่าอัตราการผลิตเฉลี่ยในไตรมาสก่อนหน้าที่มีการหยุดเดินเครื่องหน่วยแตกโมเลกุลด้วยไฮโดรเจน (Hydrocracking Unit) ในช่วงกลางเดือนกรกฎาคมถึงกลางเดือนสิงหาคม โรงกลั่นกลับมาใช้กำลังการผลิตอย่างเต็มที่หลังจากหยุดซ่อมหน่วยแตกโมเลกุล แต่ในช่วงเดือนสุดท้ายของไตรมาสมีการลดกำลังการผลิตให้อยู่ในระดับที่คุ้มค่าทางเศรษฐศาสตร์สูงสุด เนื่องจากส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบอ้างอิงส่วนใหญ่ปรับลดลงอย่างมาก อีกทั้งต้นทุนน้ำมันดิบปรับตัวเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ

2. ในไตรมาสนี้ ธุรกิจโรงกลั่นมีค่าการกลั่นรวม (Total GRM) 2,003 ล้านบาท หรือคิดเป็น 6.12 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้น 59% เมื่อเทียบกับ Q3/2562 ที่มีค่าการกลั่นรวมเท่ากับ 1,258 ล้านบาท หรือคิดเป็น 4.00 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

- ค่าการกลั่นพื้นฐาน (Operating GRM) ลดลง 578 ล้านบาท เมื่อเทียบกับ Q3/2562 สาเหตุหลักมาจากส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบอ้างอิงในผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ปรับตัวลดลง จากการชะลอตัวของเศรษฐกิจโลก และสงครามการค้าระหว่างสหรัฐฯ กับจีนทำให้อุปสงค์น้ำมันลดลง โดยส่วนต่างราคาน้ำมันดีเซล-ดูไบ (GO/DB) เฉลี่ยลดลง 1.02 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ส่วนต่างราคาน้ำมันเจ็ท-ดูไบ (IK/DB) เฉลี่ยลดลง 1.80 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล และส่วนต่างราคาน้ำมันเตา-ดูไบ (FO/DB) เฉลี่ยลดลง 19.70 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล จากอุปสงค์น้ำมันเตาเกรดกัมมะถันสูงที่ลดลงจากการเตรียมความพร้อมเข้าสู่การใช้ น้ำมันเชื้อเพลิงเกรดกัมมะถันต่ำตามมาตรการของ IMO ประกอบกับต้นทุนราคาน้ำมันดิบที่สูงขึ้นจากส่วนต่างราคาน้ำมันดิบเตาเบรนท์-ดูไบ (DTD/DB) เฉลี่ยเพิ่มขึ้น 0.30 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล รวมทั้งการปรับขึ้นของอัตราค่าระวางสำหรับการขนส่งน้ำมัน หลังจากสหรัฐฯ ประกาศคว่ำบาตรบริษัทในเครือของ COSCO ซึ่งเป็นบริษัทขนส่งและโลจิสติกส์ใหญ่ที่สุดของจีนเมื่อปลายเดือนกันยายน 2562 ส่งผลให้ค่าการกลั่นพื้นฐานปรับลดลง
- ในไตรมาสนี้ ธุรกิจโรงกลั่นมีกำไรจากสัญญาซื้อขายน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์ล่วงหน้า 140 ล้านบาท เนื่องจากสถานการณ์ราคาน้ำมันมีความผันผวน บริษัทฯ จึงได้ทำการทบทวนพอร์ตการบริหารความเสี่ยงด้านราคาน้ำมัน ในขณะที่ Q3/2562 มีกำไร 6 ล้านบาท
- ธุรกิจโรงกลั่นมี Inventory Gain ในไตรมาสนี้เพียงเล็กน้อย ถึงแม้ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกทยอยปรับตัวขึ้นในช่วงต้นเดือนตุลาคมถึงเดือนธันวาคม 2562 จากความพยายามของกลุ่มโอเปกในการปรับลดปริมาณการผลิต



และการเจรจาต่อรองระหว่างสหรัฐฯ กับจีนคืบหน้าไปด้วยดี แต่ต้นทุนราคาน้ำมันดิบเฉลี่ยที่เข้ากลั่นใน Q4/2562 บางส่วน ยังคงสะท้อนราคาน้ำมันดิบในช่วง Q3/2562 ที่อยู่ในระดับสูง ในขณะที่ไตรมาสก่อนหน้ามี Inventory Loss 1,163 ล้านบาท (รวมกลับรายการค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือ (LCM) 15 ล้านบาท) จากราคาน้ำมันดิบเฉลี่ยที่ปรับตัวลงค่อนข้างมากในช่วงต้นเดือนสิงหาคมถึงต้นเดือนกันยายน

3. บริษัท BCP Trading Pte. Ltd. (“BCPT”) มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นจาก Q3/2562 จากการขยายธุรกรรมทั้งด้านปริมาณการค้าและด้านธุรกรรมกับคู่ค้าใหม่เพิ่มขึ้น โดยในไตรมาสนี้มีธุรกรรมการซื้อขายน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์น้ำมันรวมทั้งสิ้น 7.58 ล้านบาร์เรล เพิ่มขึ้น 0.78 ล้านบาร์เรล (+12%) เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า โดยหลักมาจากการซื้อขายกับคู่ค้าในต่างประเทศแบบ Overseas trading (Out-Out) ในผลิตภัณฑ์น้ำมันเตาเกรดกำมะถันต่ำและน้ำมันเตาที่ได้รับการปรับปรุงคุณภาพเพื่อเพิ่มมูลค่าผลิตภัณฑ์ เนื่องจากตลาดได้เริ่มมีการซื้อขายน้ำมันเตาเกรดกำมะถันต่ำตามมาตรฐาน IMO ที่จะมีผลบังคับใช้ในวันที่ 1 มกราคม 2563

ผลการดำเนินงานปี 2562 เทียบกับปี 2561 ของกลุ่มธุรกิจโรงกลั่นมี EBITDA ลดลง 1,057 ล้านบาท โดยมีปัจจัยที่ส่งผลกระทบต่อการดำเนินงานดังนี้

1. โรงกลั่นบางจากฯ มีอัตรากำลังการผลิตเฉลี่ยในปี 2562 อยู่ที่ 112.6 พันบาร์เรลต่อวัน หรือคิดเป็น 94% ของกำลังการผลิตรวมของโรงกลั่น ซึ่งมีอัตรากำลังการผลิตเฉลี่ยสูงกว่าปี 2561 ที่มีการหยุดซ่อมบำรุงโรงกลั่นประจำปี (Turn Around Maintenance)

2. ธุรกิจโรงกลั่นมีค่าการกลั่นรวม (Total GRM) ลดลง 971 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2561 โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

- ค่าการกลั่นพื้นฐาน (Operating GRM) ลดลง 1,682 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2561 สาเหตุหลักมาจากส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบอ้างอิงในทุกผลิตภัณฑ์ปรับตัวลดลง จากภาวะอุปทานน้ำมันสำเร็จรูปล้นตลาดและอุปสงค์ที่ลดลงจากสภาพเศรษฐกิจโลกที่ชะลอตัว โดยส่วนต่างราคาน้ำมันดีเซล-ดูไบ (UNL/DB) เฉลี่ยลดลง 1.51 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ส่วนต่างและส่วนต่างราคาน้ำมันดีเซล-ดูไบ (GO/DB) เฉลี่ยลดลง 0.96 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ส่วนต่างราคาน้ำมันเจ็ท-ดูไบ (IK/DB) เฉลี่ยลดลง 1.65 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล และอุปสงค์น้ำมันเตาเกรดกำมะถันสูงปรับตัวลดลงก่อนมาตรฐานของ IMO จะมีผลบังคับใช้ ทำให้ส่วนต่างราคาน้ำมันเตา-ดูไบ (FO/DB) เฉลี่ยลดลงถึง 2.28 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล อีกทั้งค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นโดยเฉลี่ย 1.27 บาทต่อเหรียญสหรัฐฯ เมื่อเทียบกับกับปี 2561
- ในปี 2562 ธุรกิจโรงกลั่นมีกำไรจากสัญญาซื้อขายน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์ล่วงหน้า 147 ล้านบาท ในขณะที่ปี 2561 ขาดทุน 328 ล้านบาท จากราคาน้ำมันในตลาดโลกที่มีความผันผวนตลอดทั้งปี
- ธุรกิจโรงกลั่นมี Inventory Loss จำนวน 1,253 ล้านบาท (รวมกลับรายการค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือ (LCM) 689 ล้านบาท) จากราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกที่ผันผวนตลอดทั้งปี 2562 โดยเฉพาะช่วงเดือนพฤษภาคมถึงกันยายน ปรับตัวลงจากสถานการณ์ความตึงเครียดสงครามการค้าระหว่างสหรัฐฯ กับจีนที่ทวีความรุนแรง ทำให้อุปสงค์น้ำมันลดลง อีกทั้งค่าเงินบาทที่แข็งขึ้น ในขณะที่ปี 2561 มี Inventory Loss 1,489 ล้านบาท (รวมรายการค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือ (LCM) 689 ล้านบาท) เนื่องจากราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกที่ปรับตัวลงรุนแรงในช่วงเดือนพฤศจิกายนถึงธันวาคม 2561 จากภาวะอุปทานน้ำมันดิบล้นตลาด

3. BCPT มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2561 จากธุรกรรมการซื้อขายน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์น้ำมันเพิ่มขึ้น 10.82 ล้านบาร์เรล (+71%) เมื่อเทียบกับปี 2561 ซึ่งผลิตภัณฑ์หลักที่มีการซื้อขายได้แก่ น้ำมันดิบ น้ำมันเบนซิน และน้ำมันเตา โดยในปี BCPT มีการขยายตลาดการซื้อขายไปยังประเทศกลุ่มใหม่ เช่น ออสเตรเลีย ใต้หวัน และสหรัฐอเมริกา ประกอบกับการซื้อขายผลิตภัณฑ์ใหม่ เช่น น้ำมัน Heavy Aromatic และเอทานอล เป็นต้น ทั้งนี้ BCPT ยังคงเดินหน้าขยายด้านธุรกรรมการค้ากับคู่ค้าและผลิตภัณฑ์ใหม่เพิ่มขึ้นต่อไปตามแผนกลยุทธ์การขยายธุรกิจของบริษัท



2) กลุ่มธุรกิจการตลาด

ผลการดำเนินงานธุรกิจการตลาด

ปริมาณการจำหน่าย (ล้านลิตร)	Q4/2562	Q3/2562	QoQ	Q4/2561	YoY	ปี 2562	ปี 2561	YoY
ค่าปลีก	1,095	1,077	2%	1,025	7%	4,297	4,020	7%
อุตสาหกรรม	536	447	20%	501	7%	1,921	1,925	-0.2%
รวม	1,631	1,523	7%	1,526	7%	6,218	5,945	5%
ปริมาณการจำหน่ายจำแนกตามผลิตภัณฑ์เฉพาะธุรกิจการตลาด (ล้านลิตร)								
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	46	36	30%	41	13%	152	163	-7%
แก๊สโซลีน	12	8	55%	10	19%	35	32	10%
แก๊สโซฮอลล์	437	428	2%	432	1%	1,705	1,672	2%
น้ำมันเครื่องบิน	258	239	8%	204	27%	951	836	14%
น้ำมันดีเซล	841	776	8%	795	6%	3,224	3,056	5%
น้ำมันเตา และอื่นๆ	36	38	-4%	43	-16%	152	185	-18%
รวม	1,631	1,523	7%	1,526	7%	6,218	5,945	5%
ค่าการตลาดรวมสุทธิ (บาท/ลิตร)	0.70	0.77	-9%	0.85	-18%	0.75	0.78	-4%
EBITDA (ล้านบาท)	359	680	-47%	465	-23%	2,279	2,177	5%

หมายเหตุ: ค่าการตลาด เฉพาะส่วนของบริษัท บางจากฯ

ผลการดำเนินงานใน Q4/2562 เทียบกับ Q3/2562 ของกลุ่มธุรกิจการตลาดมี EBITDA 359 ล้านบาท ลดลง 321 ล้านบาท เมื่อเทียบกับ Q3/2562 โดยมีปัจจัยที่ส่งผลต่อการดำเนินงานดังนี้

1. ปริมาณการจำหน่ายรวมของธุรกิจการตลาดเพิ่มขึ้น 7% QoQ โดยหลักมาจากปริมาณการจำหน่ายน้ำมันผ่านตลาดอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น 20% QoQ จากการผลักดันการจำหน่ายในช่วงที่อุปสงค์ของลูกค้าในตลาดอุตสาหกรรมสูงขึ้น เนื่องจากเข้าสู่ช่วงฤดูการเก็บเกี่ยวพืชผลของกลุ่มลูกค้าเกษตรกรและฤดูกาลเดินทางท่องเที่ยว ประกอบกับในไตรมาสนี้มีโรงกลั่นหลายแห่งในประเทศปิดซ่อมบำรุงประจำปี ทำให้อุปทานของน้ำมันในประเทศปรับตัวลดลง ในส่วนของตลาดค่าปลีกมีปริมาณการจำหน่ายเพิ่มขึ้น 2% จากไตรมาสก่อนหน้า โดยตลาดค่าปลีกยังคงมีการเติบโตอย่างต่อเนื่อง จากการขยายฐานลูกค้าตามกลยุทธ์ของบริษัทฯ ประกอบกับปริมาณความต้องการใช้น้ำมันภายในประเทศเพิ่มมากขึ้น ส่งผลให้ปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันดีเซลและแก๊สโซฮอลล์ปรับตัวสูงขึ้น ขณะที่ไตรมาสที่แล้วเป็นช่วงฤดูฝน ทำให้เกิดอุทกภัยในหลายพื้นที่ส่งผลให้ปริมาณการใช้รถยนต์และน้ำมันลดลง

2. ค่าการตลาดรวมสุทธิลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า เนื่องจากต้นทุนน้ำมันสำเร็จรูปที่ปรับตัวสูงขึ้น ตามราคาน้ำมันในตลาดโลก และการปรับเพิ่มขึ้นของต้นทุนผลิตภัณฑ์ B100 ในช่วงปลายปี ในขณะที่บริษัทฯ ไม่สามารถปรับราคาขายปลีกหน้าสถานีบริการให้เหมาะสมกับต้นทุนผลิตภัณฑ์น้ำมันที่เพิ่มสูงขึ้นได้ นอกจากนี้ยังเป็นผลมาจากการไม่ปรับขึ้นราคาน้ำมันเพื่อเป็นของขวัญให้คนไทยช่วงเทศกาลปีใหม่ ตั้งแต่วันที่ 27 ธันวาคม 2562 ถึง 3 มกราคม 2563

3. บริษัทฯ ได้ดำเนินกลยุทธ์ในการขยายฐานลูกค้าและผลักดันยอดขายต่อสถานีบริการให้เพิ่มสูงขึ้น โดยการขยายจำนวนสถานีบริการมาตรฐานให้ครอบคลุมพื้นที่ในทำเลที่มีศักยภาพเพิ่มขึ้น โดยในไตรมาสนี้มีการเปิดสถานีบริการใหม่เพิ่มขึ้น 17 สาขา ส่งผลให้บริษัทฯ มีส่วนแบ่งการตลาดการจำหน่ายน้ำมันผ่านสถานีบริการเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยส่วนแบ่งการตลาดสะสมปี 2562 อยู่ที่ 16.0% ในไตรมาสนี้บริษัทฯ ยังได้ขยายจำนวนสถานีบริการที่จำหน่ายน้ำมันดีเซล B10 ตามนโยบายของกระทรวงพลังงานที่กำหนดให้น้ำมันดีเซล B10 เป็นน้ำมันดีเซลหมุนเร็วเกรดพื้นฐาน ซึ่งจะมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2563 นอกจากนี้บริษัทฯ ได้พัฒนาคุณภาพน้ำมันดีเซล B10 ด้วยเทคโนโลยี Green S พร้อมเพิ่มสารคุณภาพ S Super Booster เพิ่มประสิทธิภาพการเผาไหม้ของเครื่องยนต์ และ S Supper Purifier สารทำความสะอาดหัวฉีด เพื่อให้ได้น้ำมันดีเซล B10 คุณภาพสูง อีกทั้งเพื่อร่วมลดมลภาวะจากฝุ่น PM 2.5 บริษัทฯ ได้ดำเนินการปรับคุณภาพน้ำมันดีเซลทุกชนิดที่จำหน่ายผ่านสถานีบริการ



น้ำมันบางจากในเขตกรุงเทพมหานคร ให้เป็นมาตรฐานยูโร 5 ที่มีค่าซัลเฟอร์ต่ำกว่า 10 ส่วนในล้านส่วน และค่ากำมะถันลดลงกว่า 5 เท่า เมื่อเทียบกับยูโร 4 โดยจะจัดจำหน่ายในราคาเท่าเดิม ระหว่างวันที่ 15 ธันวาคม 2562 - 29 กุมภาพันธ์ 2563

4. บริษัท บางจาก รีเทล จำกัด (“BCR”) ยังคงพัฒนาและขยายธุรกิจร้านกาแฟ Inthanin อย่างต่อเนื่อง โดยมีการเปิดร้านทั้งภายในและภายนอกสถานบริการน้ำมันเพื่อเป็นการขยายฐานลูกค้าและเข้าถึงผู้บริโภคให้ได้มากขึ้น และในไตรมาสนี้มีการเปิดสาขา Inthanin ทั้งสิ้น 53 สาขา ซึ่งมีทั้งการเปิดสาขาในโรงแรม มหาวิทยาลัย ร้านสะดวกซื้อ และห้างสรรพสินค้า เช่น โรงแรมย่านถนนข้าวสาร คณะวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์ เทสโก้โลตัส และเซ็นทรัลพลาซ่าศาลายา เป็นต้น รวมถึงมีการออกบูธตามงานมหกรรมต่างๆ ทั้งนี้ในส่วนของร้านสะดวกซื้อ SPAR ก็มีการจัดแคมเปญส่งเสริมการขายที่หลากหลายยิ่งขึ้น เช่น สฟาร์ อร่อยทั่วไทย โดยนำอาหารและของหวานจากร้านที่มีชื่อเสียงมาจำหน่ายภายในสาขา และการเข้าร่วมโครงการ “ชิม ช้อป ใช้” ที่จัดโดยภาครัฐ ทั้งนี้จากการขยายสาขา การพัฒนาปรับปรุงการบริหารจัดการร้าน และการจัดกิจกรรมส่งเสริมการขายในช่องทางต่างๆ ทำให้ BCR มีรายได้เพิ่มขึ้น 12% QoQ ส่วนทางด้านค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารเพิ่มสูงขึ้นจากการเพิ่มการส่งเสริมการขายในช่วงวันหยุดยาวและช่วงสิ้นปี ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน รวมถึงมีค่าใช้จ่ายที่แปรผันตามยอดขายที่สูงขึ้น เช่น ค่าขนส่งสินค้า เป็นต้น โดยในไตรมาสนี้ EBITDA ปรับตัวลดลง 7%

5. โดยปกติในไตรมาสนี้จะมีค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารที่เพิ่มสูงขึ้น จากค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงาน ค่าส่งเสริมการตลาด รวมถึงค่าซ่อมบำรุงสถานีบริการประจำปี ส่งผลให้ EBITDA ปรับลดลงจากไตรมาสก่อน

ผลการดำเนินงาน ปี 2562 เทียบกับ ปี 2561 ของกลุ่มธุรกิจการตลาดมี EBITDA 2,279 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 103 ล้านบาท โดยมีปัจจัยที่ส่งผลต่อการดำเนินงานดังนี้

1. ปริมาณการจำหน่ายรวมของธุรกิจการตลาดเพิ่มขึ้น 5% YoY โดยหลักมาจากปริมาณการจำหน่ายน้ำมันในตลาดค้าปลีกปรับตัวเพิ่มขึ้น 7% YoY จากการขยายฐานลูกค้าตามกลยุทธ์ของบริษัท และการผลักดันการจำหน่ายน้ำมันดีเซลเกรดพิเศษ B20 และ B10 ในสถานบริการน้ำมันบางจาก เพื่อให้ผู้บริโภคได้ใช้น้ำมันคุณภาพสูง ที่ดีต่อสิ่งแวดล้อมเพื่อช่วยลดปริมาณฝุ่นควันจากการเผาไหม้ และช่วยเหลือเกษตรกร ในขณะที่ตลาดอุตสาหกรรมมีปริมาณการจำหน่ายน้ำมันลดลงเล็กน้อยเมื่อเทียบกับปีก่อน จากการแข่งขันที่ค่อนข้างสูงของตลาดอุตสาหกรรม และการบริหารจัดการสต็อกในช่วงที่โรงกลั่นหยุดซ่อมอุปกรณ์ที่หน่วยแตกโมเลกุล เพื่อไม่ให้กระทบการจำหน่ายในตลาดค้าปลีก

2. ค่าการตลาดรวมสุทธิในปี 2562 ลดลง 4% เมื่อเทียบกับปี 2561 โดยในช่วง Q1/2562 และ Q4/2562 ราคาน้ำมันในตลาดโลกปรับสูงขึ้น และต้นทุนผลิตภัณฑ์ B100 ที่ปรับตัวสูงขึ้นในช่วงปลายปี ส่งผลให้ราคาขายปลีกหน้าสถานีบริการไม่สอดคล้องกับต้นทุนผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปที่เพิ่มขึ้น ขณะที่ในช่วง Q4/2561 ราคาน้ำมันในตลาดโลกปรับตัวลดลงอย่างรุนแรง จากแรงกดดันของอุปทานน้ำมันโลกในตลาด ทำให้บริษัทฯ สามารถกำหนดราคาขายปลีกหน้าสถานีบริการได้เหมาะสมกับต้นทุนผลิตภัณฑ์ ประกอบกับสถานะการแข่งขันด้านราคาในตลาดอุตสาหกรรมที่ค่อนข้างสูงในปีนี้ ส่งผลให้ค่าการตลาดรวมสุทธิในปี 2562 ลดลง เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า

3. บริษัทฯ มีส่วนแบ่งการตลาดสะสมปี 2562 อยู่ที่ 16.0% ในขณะที่ส่วนแบ่งการตลาดสะสมปี 2561 อยู่ที่ 15.6% โดยมีจำนวนสถานีบริการน้ำมัน ณ สิ้นปี 2562 จำนวนทั้งสิ้น 1,201 สาขา และมีการเปิดสถานีบริการใหม่เพิ่มขึ้นจำนวน 48 สาขา อีกทั้งบริษัทฯ ได้มีการผลักดันการจำหน่ายน้ำมันดีเซล B20 ตามโครงการ “บางจาก B20 เพื่อรถดีเซล ลดฝุ่น ประหยัดเงิน” ซึ่งเริ่มจำหน่ายน้ำมันดีเซล B20 ในสถานบริการน้ำมันบางจากตั้งแต่ Q1/2562 และเริ่มจำหน่ายน้ำมันดีเซล B10 ตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2562 ประกอบกับบริษัทฯ ได้พัฒนาผลิตภัณฑ์ “น้ำมันบางจากไฮดีเซล B20 S” และ “น้ำมันบางจากไฮดีเซล S B10” ที่ยกระดับคุณภาพน้ำมันด้วยเทคโนโลยี Green S ที่ช่วยให้เครื่องยนต์ทำงานเต็มสมรรถนะ พร้อมทั้งได้ดำเนินการขยายจำนวนสถานีบริการจำหน่ายน้ำมันดีเซล B10 และ B20 ให้ครอบคลุมมากขึ้น ซึ่งได้รับการตอบรับจากลูกค้าเป็นอย่างดี

4. ด้านธุรกิจ Non-oil ที่อยู่ภายใต้การดูแลของ บริษัท บางจาก รีเทล จำกัด (“BCR”) ยังคงพัฒนาและขยายธุรกิจอย่างต่อเนื่อง โดยในปี 2562 ร้านสะดวกซื้อ SPAR มีจำนวนสาขาทั้งสิ้น 46 สาขา ซึ่งได้มีการจัดกิจกรรมส่งเสริมการขายที่หลากหลายมากขึ้นอย่างต่อเนื่อง อีกทั้งมีการเพิ่มและปรับเปลี่ยนผลิตภัณฑ์เพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้าได้ตรงจุดมากขึ้น เช่น ผลิตภัณฑ์อาหารปรุงสุกพร้อมเสิร์ฟ เป็นต้น ขณะที่ร้านกาแฟ Inthanin มีจำนวนสาขาทั้งสิ้น 600 สาขา โดยเปิดสาขาใหม่ 111 สาขาในปี 2562 ซึ่งแต่ละสาขาของ Inthanin ล้วนตั้งอยู่ในทำเลที่มีศักยภาพ เช่น มหาวิทยาลัย ร้านสะดวกซื้อ



ซูเปอร์มาร์เก็ต ห้างสรรพสินค้า รวมถึงสาขาตามอาคารสำนักงาน ทั้งนี้จากการขยายสาขา การพัฒนาปรับปรุงการบริหารจัดการร้าน และการจัดกิจกรรมส่งเสริมการขายต่างๆ ทำให้ BCR มีรายได้เพิ่มขึ้น 34% YoY และ EBITDA เพิ่มขึ้น 30% YoY

3) กลุ่มธุรกิจพลังงานไฟฟ้า

ตารางแสดงปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า	Q4/2562	Q3/2562	QoQ	Q4/2561	YoY	ปี 2562	ปี 2561	YoY
ธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ - ประเทศไทย	75.63	65.75	15%	73.03	4%	286.59	270.00	6%
โครงการระยะที่ 1-3 (118 MW - Adder 8 บาท)	66.25	57.57	15%	64.53	3%	251.63	244.90	3%
โครงการโซลาร์สหกรณ์ (12 MW - FIT 5.66 บาท)	5.07	4.61	10%	4.89	4%	19.21	18.84	2%
โครงการโซลาร์อมศ. (8.94 MW - FIT 4.12 บาท)	3.60	3.26	10%	3.55	1%	14.17	6.20	129%
โครงการโซลาร์โซลาร์รูฟท็อป (0.80 MW)	0.33	0.30	11%	0.06	N/A	1.19	0.06	N/A
โครงการโซลาร์ลอยน้ำเอกชน - บางปะอิน (2.1 MW)	0.39	N/A	N/A	N/A	N/A	0.39	N/A	N/A
ธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ - ประเทศญี่ปุ่น (14.7 MW)	3.52	5.00	-30%	3.92	-10%	18.00	41.83	-57%
ธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม - ประเทศไทย (9.0 MW - Adder 3.5 บาท)	3.19	4.29	-26%	N/A	N/A	10.02	N/A	N/A
ธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานน้ำ - ประเทศลาว (69.0 MW)	64.34	7.70	N/A	N/A	N/A	72.04	N/A	N/A
รวมปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง)	146.69	82.74	77%	76.95	91%	386.65	311.83	24%
รายได้จากการขายและการให้บริการ (ล้านบาท)	981	790	24%	815	20%	3,427	3,320	3%
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากธุรกิจผลิตไฟฟ้าพลังงานลม	(7)	16	-141%	11	-164%	27	39	-32%
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากธุรกิจผลิตไฟฟ้าพลังงานความร้อน - ใต้พิภพ	54	107	-49%	(8)	N/A	328	164	99%
EBITDA (ล้านบาท)	795	710	12%	570	40%	2,964	3,569	-17%

ผลการดำเนินงาน Q4/2562 ของกลุ่มธุรกิจพลังงานไฟฟ้ามี EBITDA 795 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 85 ล้านบาท เมื่อเทียบกับ Q3/2562 โดยมีปัจจัยที่ส่งผลต่อการดำเนินงาน ดังนี้

1. โครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ในประเทศไทย มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้ารวมเพิ่มขึ้น 15% QoQ โดยสาเหตุหลักมาจากค่าความเข้มแสงเฉลี่ยปรับเพิ่มขึ้น จากสภาพอากาศที่ปลอดโปร่งและปริมาณน้ำฝนที่ลดลงจากไตรมาสก่อน และการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโซลาร์ลอยน้ำเอกชน “บางปะอิน” ในเดือนพฤศจิกายน 2562 (กำลังการผลิตตามสัญญาารวม 2.1 เมกกะวัตต์)
2. โครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้ารวมลดลง 30% QoQ เนื่องจากสภาพอากาศในประเทศญี่ปุ่นเริ่มเข้าสู่ช่วงฤดูหนาว ทำให้มีปริมาณแสงน้อยและมีเมฆหมอกกระจายหลายพื้นที่ ส่งผลให้ค่าความเข้มแสงเฉลี่ยลดลง
3. โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลมในประเทศไทย “ลมลิเกอร์” มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าลดลง 26% QoQ โดยสาเหตุหลักเกิดจากความเร็วลมที่พัดผ่านที่ตั้งโครงการอ่อนตัวลง ส่งผลให้โครงการสามารถผลิตไฟฟ้าได้ลดลงจากไตรมาสก่อนหน้า
4. โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานน้ำในประเทศลาว “Nam San 3A” มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า 64.34 ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน 56.65 ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง เนื่องจากไตรมาส 4/2562 เป็นไตรมาสแรกที่รับรู้ผลการดำเนินงานเต็มไตรมาส หลังจากบริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) ได้เข้าถือหุ้น 100% ในช่วงปลายเดือนกันยายน 2562



5. รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม 48 ล้านบาท ลดลงจากไตรมาสก่อน 76 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - ส่วนแบ่งขาดทุนจากธุรกิจผลิตไฟฟ้าพลังงานลม ในประเทศฟิลิปปินส์ 7 ล้านบาท โดยเป็นส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน 1 ล้านบาท และค่าตัดจำหน่ายสิทธิการขายไฟ 8 ล้านบาท ซึ่งส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงานลดลงจากไตรมาสก่อน 23 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากในไตรมาส 4/2562 ความเร็วลมอ่อนตัวลงผิดปกติ เมื่อเทียบกับไตรมาส 3/2562 ที่ได้รับอิทธิพลมาจากพายุดีเปรสชันเขตร้อนที่พัดผ่านมากกว่าปกติ
 - ส่วนแบ่งกำไรจากธุรกิจผลิตไฟฟ้าพลังงานความร้อนใต้พิภพ ในประเทศอินโดนีเซีย 54 ล้านบาท โดยเป็นส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน 146 ล้านบาท และค่าตัดจำหน่ายสิทธิการขายไฟ 91 ล้านบาท ซึ่งส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงานลดลงจากไตรมาสก่อน 54 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากจำนวนวันในการหยุดซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนใต้พิภพเพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อนหน้า

ผลการดำเนินงาน ปี 2562 ของธุรกิจพลังงานไฟฟ้ามี EBITDA 2,964 ล้านบาท ลดลง 605 ล้านบาท เมื่อเทียบกับปี 2561 โดยมีปัจจัยที่ส่งผลต่อการดำเนินงาน ดังนี้

1. โครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ในประเทศไทย มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้ารวมเพิ่มขึ้น 6% YoY มีสาเหตุหลักมาจาก สภาพอากาศปลอดโปร่ง และปริมาณฝนน้อยลงจากปีก่อนทำให้ค่าความเข้มแสงเฉลี่ยปรับเพิ่มขึ้น ประกอบกับการรับรู้รายได้เต็มปีของโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์การเกษตรร่วมกับองค์การสงเคราะห์ทหารผ่านศึกในพระบรมราชูปถัมภ์ (อผศ.) 2 โครงการ (กำลังการผลิตตามสัญญา รวม 8.94 เมกกะวัตต์) ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อเดือนกรกฎาคม 2561 และการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโซลาร์ลอยน้ำ เอกชน “บางปะอิน” ในเดือนพฤศจิกายน 2562 (กำลังการผลิตตามสัญญา รวม 2.1 เมกกะวัตต์)

2. โครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้ารวมลดลง 57% YoY เนื่องจากกำลังการผลิตลดลงจากการจำหน่ายโครงการ Nikaho และ Naki (กำลังการผลิตตามสัญญา รวม 19.3 เมกกะวัตต์) ให้แก่กองทุนโครงสร้างพื้นฐานในประเทศญี่ปุ่น ในช่วงปลายเดือนกันยายน 2561 และรับรู้กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์ดังกล่าว 793 ล้านบาท

3. โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลมในประเทศไทย “ลมลิกอร์” มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า 10.02 ล้านกิโลวัตต์ต่อชั่วโมง โดยโครงการลมลิกอร์ได้เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้กับการไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2562 และมีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 8.965 เมกกะวัตต์

4. โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานน้ำในประเทศลาว “Nam San 3A” มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าจำนวน 72.04 ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง โดยโครงการเริ่มรับรู้รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าในช่วงปลายเดือนกันยายน 2562 หลังจากบริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) ได้เข้าถือหุ้น 100%

5. รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม 355 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า 151 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - ส่วนแบ่งกำไรจากธุรกิจผลิตไฟฟ้าพลังงานลม ในประเทศฟิลิปปินส์ 27 ล้านบาท โดยเป็นส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน 59 ล้านบาท และค่าตัดจำหน่ายสิทธิการขายไฟ 32 ล้านบาท ซึ่งส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงานลดลง 14 ล้านบาท เนื่องจากความเร็วลมที่พัดผ่านบริเวณที่ตั้งโครงการลดลงจากปีก่อน และการปรับขึ้นของค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยตามอัตราดอกเบี้ยนโยบายในประเทศฟิลิปปินส์ อย่างไรก็ตามทางบริษัทร่วมได้มีการต่อรองเพื่อให้กลับมาสู่ระดับใกล้เคียงเดิมเป็นที่เรียบร้อย
 - ส่วนแบ่งกำไรจากธุรกิจผลิตไฟฟ้าพลังงานความร้อนใต้พิภพ ในประเทศอินโดนีเซีย 328 ล้านบาท โดยเป็นส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน 703 ล้านบาท และค่าตัดจำหน่ายสิทธิการขายไฟจำนวน 375 ล้านบาท ซึ่งส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงานลดลง 58 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากจำนวนวันในการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนงานเพิ่มขึ้นในปี 2562 อย่างไรก็ตามส่วนแบ่งกำไรสุทธิเพิ่มขึ้น 164 ล้านบาท เนื่องจากปี 2561 มีการบันทึกค่าใช้จ่ายตัดจำหน่ายรายการค่าธรรมเนียมการจัดการเงินกู้รอดัตถ์บัญชีเต็มจำนวนของวงเงินกู้เดิม (Refinance) 123 ล้านบาท รวมทั้งการบันทึกตั้งสำรองสำหรับรายการภาษีรอขอคืน 84 ล้านบาท



4) กลุ่มธุรกิจผลิตภัณฑ์ชีวภาพ

สำหรับผลการดำเนินงานกลุ่มธุรกิจผลิตภัณฑ์ชีวภาพ Q4/2562 มี EBITDA รวม 374 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 78 ล้านบาท เมื่อเทียบกับ Q3/2562 และทั้งปี 2562 มี EBITDA รวม 1,000 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 308 ล้านบาทจากปีก่อนหน้า

ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไบโอดีเซล

ผลการดำเนินงานของ	Q4/2562	Q3/2562	QoQ	Q4/2561	YoY	ปี 2562	ปี 2561	YoY
ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไบโอดีเซล								
ปริมาณการผลิตผลิตภัณฑ์ B100 (ล้านลิตร)	78.49	79.51	-1%	69.11	14%	299.38	264.10	13%
ปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ B100 (ล้านลิตร)	87.53	86.94	1%	73.99	18%	327.69	281.08	17%
รายได้จากการขาย (ล้านบาท)	1,543	1,604	-4%	1,401	10%	5,875	6,186	-5%
กำไรขั้นต้น (ล้านบาท)	209	66	220%	43	384%	393	349	13%
ราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ (ข้อมูลอ้างอิง: กรมธุรกิจพลังงาน)								
ผลิตภัณฑ์ B100 (บาทต่อลิตร)	25.25	21.74	16%	21.85	16%	22.21	24.16	-8%
น้ำมันปาล์มดิบ (CPO) (บาทต่อกิโลกรัม)	22.47	16.85	33%	16.94	33%	18.10	19.59	-8%

ผลการดำเนินงาน Q4/2562 เทียบกับ Q3/2562 เป็นดังนี้

1. ปริมาณการผลิตผลิตภัณฑ์ B100 ใน Q4/2562 อยู่ที่ 78.49 ล้านลิตร และปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ B100 อยู่ที่ 87.53 ล้านลิตร โดยทั้งปริมาณการผลิตและการจำหน่ายยังอยู่ในระดับสูงและใกล้เคียงกับไตรมาสก่อน ซึ่งเป็นผลมาจากมาตรการของรัฐบาลที่ส่งเสริมการใช้น้ำมันดีเซล B20 และ B10 เพื่อสนับสนุนการใช้น้ำมันไบโอดีเซล (B100) ในภาคพลังงานมากขึ้น

2. ราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ B100 ปรับตัวสูงขึ้นจากไตรมาสก่อนหน้าค่อนข้างมาก ซึ่งเป็นไปในทิศทางเดียวกับราคาน้ำมันปาล์มดิบที่ปรับตัวสูงขึ้น โดยเป็นผลมาจากมาตรการของภาครัฐที่สนับสนุนการเพิ่มสัดส่วนการใช้ น้ำมันไบโอดีเซล B10 ประกอบกับเป็นช่วงผลผลิตปาล์มน้ำมันออกสู่ตลาดน้อยลง ทำให้ปริมาณสต็อกน้ำมันปาล์มดิบในประเทศปรับตัวลดลง จากราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ B100 ที่ปรับสูงขึ้นควรทำให้ไตรมาสนี้มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น แต่เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงการบันทึกการรับรู้รายได้ของการขายผลิตภัณฑ์ B100 ส่งผลให้รายได้จากการขายในไตรมาสนี้อยู่ที่ 1,543 ล้านบาท ลดลง 4% จากไตรมาสที่แล้ว

3. กำไรขั้นต้นของ Q4/2562 อยู่ที่ 209 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 220% QoQ โดยหลักมาจากราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ B100 ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อนหน้า ประกอบกับความสามารถในการบริหารต้นทุนวัตถุดิบได้ดี ทำให้ธุรกิจไบโอดีเซลมี Inventory Gain เกิดขึ้นในไตรมาสนี้

ผลการดำเนินงาน ปี 2562 เทียบกับ ปี 2561 เป็นดังนี้

1. ปริมาณการผลิตผลิตภัณฑ์ B100 ของปี 2562 อยู่ที่ 299.38 ล้านลิตร เพิ่มขึ้น 13% YoY ซึ่งเป็นไปในทิศทางเดียวกับปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ B100 ที่เพิ่มขึ้น 17% YoY โดยหลักมาจากปริมาณคำสั่งซื้อผลิตภัณฑ์ B100 ที่เพิ่มขึ้นของบริษัท บางจากฯ ตามนโยบายภาครัฐที่ส่งเสริมการใช้ น้ำมันไบโอดีเซล (B100) ในภาคพลังงานมากขึ้น และจากการปรับปรุงประสิทธิภาพในกระบวนการผลิตให้สามารถใช้กำลังการผลิตได้อย่างเต็มที่

2. ราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ B100 ปรับลดลงจากปีก่อนหน้า ซึ่งเป็นไปในทิศทางเดียวกับราคาน้ำมันปาล์มดิบที่ปรับลดลง อย่างไรก็ตาม ราคาน้ำมันปาล์มดิบปี 2562 ราคาเริ่มปรับเพิ่มขึ้นซึ่งเป็นผลมาจากมาตรการต่างๆของภาครัฐเพื่อแก้ไขปัญหาปริมาณน้ำมันปาล์มดิบส่วนเกินในท้องตลาด เช่น การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) รับซื้อและใช้น้ำมันปาล์มดิบเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ภาครัฐได้เพิ่มมาตรการสนับสนุนการใช้ น้ำมันดีเซล B10 และ B20 มากขึ้น อีกทั้งการบังคับใช้น้ำมัน B10 เป็นน้ำมันดีเซลหมุนเร็วเกรดพื้นฐาน โดยราคา B100 (ตามประกาศกรมธุรกิจพลังงาน) ได้ปรับเพิ่มขึ้นและระดับสูงสุด

ในช่วงปลายเดือนธันวาคม 2562 ที่ราคา 34.86 บาท/ลิตร และจากการเปลี่ยนแปลงการบันทึกการรับรู้รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ B100 ทำให้รายได้จากการขายลดลง 5% YoY ถึงแม้ว่าปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ B100 จะปรับเพิ่มขึ้นก็ตาม

3. กำไรขั้นต้นของปี 2562 อยู่ที่ 393 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 13% YoY ถึงแม้ว่ารายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ B100 จะปรับตัวลดลง แต่ด้วยความสามารถในการบริหารต้นทุนวัตถุดิบได้ดี ส่งผลให้ธุรกิจไบโอดีเซลมี Inventory Gain

ธุรกิจผลิตและจำหน่ายเอทานอล

ผลการดำเนินงานของ	Q4/2562	Q3/2562	QoQ	Q4/2561	YoY	ปี 2562	ปี 2561	YoY
ธุรกิจผลิตและจำหน่ายเอทานอล								
ปริมาณการผลิตเอทานอล (ล้านลิตร)								
- บริษัท บางจากไบโอเอทานอล (ฉะเชิงเทรา) จำกัด (BBE)	12.84	13.15	-2%	12.34	4%	46.84	44.57	5%
- บริษัท เคเอสแอล กรีน อินโนเวชั่น จำกัด (มหาชน) (KGI)	30.81	40.02	-23%	13.96	121%	147.64	105.19	40%
ปริมาณการจำหน่ายเอทานอล (ล้านลิตร)	44.51	51.18	-13%	32.31	38%	189.43	149.17	27%
รายได้จากการขาย (ล้านบาท)	969	1,096	-12%	744	30%	4,138	3,602	15%
กำไรขั้นต้น (ล้านบาท)	142	182	-22%	5	N/A	503	281	79%
ราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ (ข้อมูลอ้างอิง: กรมธุรกิจพลังงาน)								
เอทานอล (บาทต่อลิตร)	22.04	21.96	0.4%	23.31	-5%	22.08	23.70	-7%

ผลการดำเนินงาน Q4/2562 เทียบกับ Q3/2562

1. ปริมาณการผลิตรวมของผลิตภัณฑ์เอทานอลอยู่ที่ 43.65 ล้านลิตร ลดลง 18% QoQ โดยบริษัท เคเอสแอล กรีน อินโนเวชั่น จำกัด (มหาชน) (“KGI”) มีปริมาณการผลิตลดลง 23% เนื่องจากโรงงานที่อำเภอพลอย จังหวัดกาญจนบุรี และโรงงานที่อำเภอน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น มีการหยุดซ่อมบำรุงประจำปี ในขณะที่บริษัท บางจากไบโอเอทานอล (ฉะเชิงเทรา) จำกัด (“BBE”) มีการหยุดซ่อมบำรุงอุปกรณ์ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการผลิต ส่งผลให้ปริมาณการผลิตลดลง 2%

2. ปริมาณการจำหน่ายรวมผลิตภัณฑ์เอทานอลอยู่ที่ 44.51 ล้านลิตร ลดลง 13% QoQ โดยหลักเกิดจากปริมาณการจำหน่ายเอทานอลของ KGI ลดลง 17% QoQ สอดคล้องกับแผนหยุดซ่อมบำรุงประจำปีของ KGI

3. ราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์เอทานอลอยู่ในระดับใกล้เคียงกับไตรมาสก่อน แต่ผลจากปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์เอทานอลที่ปรับลดลง ส่งผลให้ไตรมาสนี้มีรายได้ลดลง 12% QoQ

4. กำไรขั้นต้นของธุรกิจผลิตและจำหน่ายเอทานอลปรับลดลง 22% QoQ ซึ่งเป็นผลมาจากปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์เอทานอลที่ปรับลดลงสอดคล้องกับแผนหยุดซ่อมบำรุงประจำปีของ KGI

ผลการดำเนินงาน ปี 2562 เทียบกับ ปี 2561

1. ปริมาณการผลิตรวมของผลิตภัณฑ์เอทานอลอยู่ที่ 194.48 ล้านลิตร เพิ่มขึ้น 30% YoY โดย KGI มีปริมาณการผลิต 147.64 ล้านลิตร เพิ่มขึ้น 40% YoY จากการขยายกำลังการผลิตของโรงงานที่อำเภอพลอย จังหวัดกาญจนบุรี จาก 66 ล้านลิตรต่อปี เป็น 99 ล้านลิตรต่อปี และโรงงานที่อำเภอน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น ขยายจาก 45 ล้านลิตรต่อปี เป็น 49.5 ล้านลิตรต่อปี อีกทั้ง BBE มีปริมาณการผลิต 46.84 ล้านลิตร เพิ่มขึ้น 5% YoY เนื่องจากมีการปรับปรุงประสิทธิภาพในกระบวนการผลิต

2. ปริมาณการจำหน่ายรวมของผลิตภัณฑ์เอทานอลอยู่ที่ 189.43 ล้านลิตร เพิ่มขึ้น 27% YoY โดยหลักมาจากปริมาณการจำหน่ายที่เพิ่มขึ้นของ KGI จากการที่มีการขยายกำลังการผลิต ทำให้สามารถรองรับความต้องการใช้เอทานอลของประเทศไทยที่ปรับเพิ่มขึ้น 6% YoY (ข้อมูลจากกรมธุรกิจพลังงาน) ซึ่งเป็นไปในทิศทางเดียวกับปริมาณการใช้น้ำมันแก๊สโซฮอล์ที่ขยายตัวเพิ่มขึ้นทุกปีและการเพิ่มขึ้นของรถยนต์รุ่นใหม่ที่สามารถรองรับการใช้น้ำมันแก๊สโซฮอล์ E20 และ E85 ซึ่งมีส่วนผสมของเอทานอลสูง



3. ราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์เอทานอลในปีปรับลดลงจากปีก่อน ซึ่งเป็นการปรับลดลงตามราคาต้นทุนวัตถุดิบ อีกทั้งปริมาณการผลิตเอทานอลออกสู่ตลาดมากกว่าความต้องการใช้ ส่งผลให้สต็อกเอทานอลยังอยู่ในระดับสูง และเกิดการแข่งขันทางด้านราคาขายเอทานอล อย่างไรก็ตามจากปริมาณการจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น ส่งผลให้ปี 2562 มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น 15% YoY

4. กำไรขั้นต้นของธุรกิจผลิตและจำหน่ายเอทานอลเพิ่มขึ้น 79% YoY เนื่องจากในปี KGI มีต้นทุนวัตถุดิบและค่าใช้จ่ายในการผลิตลดลงจากปีก่อน อีกทั้ง BBE มีการบริหารจัดการต้นทุนวัตถุดิบได้ดีขึ้น

5) กลุ่มธุรกิจทรัพยากรธรรมชาติ

ผลการดำเนินงานของธุรกิจ ทรัพยากรธรรมชาติ	Q4/2562	Q3/2562	QoQ	Q4/2561	YoY	ปี 2562	ปี 2561	YoY
EBITDA (ล้านบาท)	(57)	(101)	44%	94	-161%	(36)	117	-131%
ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วม OKEA AS (ล้านบาท)	4	(88)	104%	(3)	N/A	26	(3)	N/A
กำลังการผลิต-สัดส่วนของ OKEA (KBD)	17.02	18.13	-6%	N/A	N/A	18.66	N/A	N/A
ปริมาณการจำหน่าย-สัดส่วนของ OKEA (KBD)	13.84	16.70	-17%	N/A	N/A	19.48	N/A	N/A

ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจทรัพยากรธรรมชาติใน Q4/2562 มี EBITDA ขาดทุน 57 ล้านบาท ปรับตัวดีขึ้น 44 ล้านบาท เมื่อเทียบกับ Q3/2562 โดยมีปัจจัยหลักที่ส่งผลต่อการดำเนินงาน ดังนี้

- รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม OKEA ดีขึ้น
 - ในไตรมาสนี้มีการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมตามปกติ โดยเป็นน้ำมันดิบ 1 cargo จากแหล่ง Draugen และก๊าซธรรมชาติทางท่อจากแหล่ง Gjoa ถึงแม้ว่ากำไรจากการดำเนินงานในไตรมาสนี้ปรับตัวลดลง แต่มีการรับรู้กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน จากการอ่อนค่าของสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ เทียบกับโครนอร์เวย์ (NOK) อีกทั้งค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลง ส่งผลให้ในไตรมาสนี้ OKEA มีผลกำไรดีขึ้น
 - ในไตรมาสนี้มีการตั้งต้อยค่า Technical Goodwill ของแหล่ง Gjoa Field เนื่องจากราคาก๊าซมีทิศทางเคลื่อนไหวในระดับต่ำ (ตามแนวทางปฏิบัติของประเทศนอร์เวย์จะต้องมีการทดสอบการตั้งต้อยค่าของ Technical Goodwill ที่เกิดขึ้นจากการลงทุนในแหล่งน้ำมันดิบ Gjoa และ Draugen ในทุกไตรมาส)
- มีผลกำไรจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า 24 ล้านบาท ในขณะที่ไตรมาสก่อนหน้ามีผลกำไรจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า 1 ล้านบาท

ผลการดำเนินงานปี 2562 เทียบกับปี 2561 ของกลุ่มธุรกิจทรัพยากรธรรมชาติมี EBITDA ลดลง 153 ล้านบาท โดยมีปัจจัยหลักที่ส่งผลต่อการดำเนินงาน ดังนี้

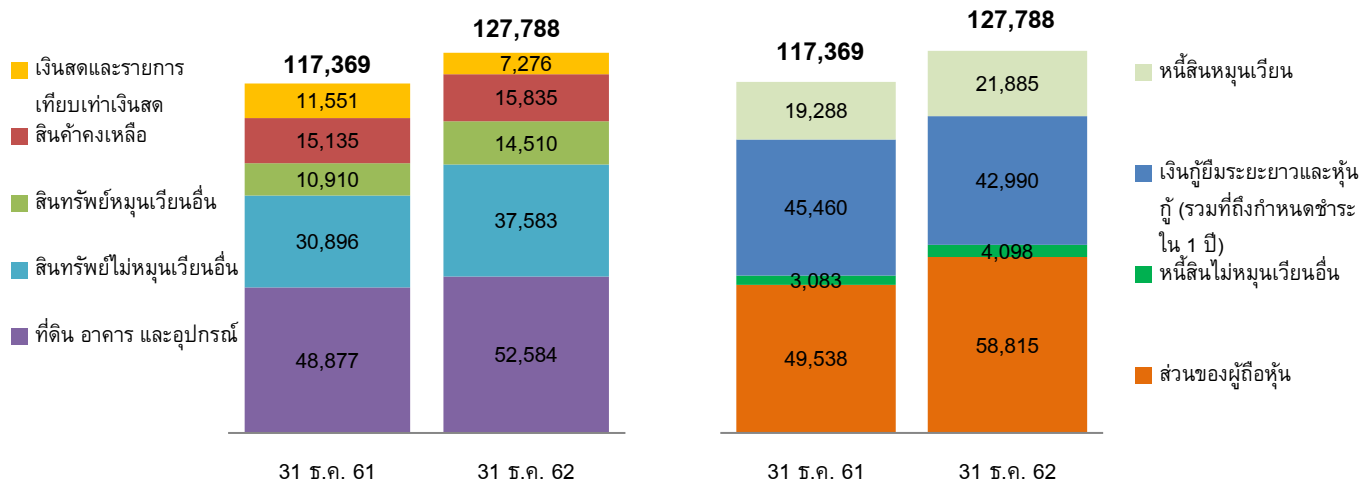
- ในปี 2562 OKEA มีการผลิตและปริมาณการจำหน่ายใกล้เคียงกับแผน ในขณะที่มีค่าใช้จ่ายการสำรวจและประเมินแหล่งปิโตรเลียม (Exploration expenses) เพิ่มขึ้น และผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนของค่าเงินโครนอร์เวย์ (NOK) ที่อ่อนตัวลง รวมถึงมีการตั้งต้อยค่า Technical Goodwill จากการลงทุนในแหล่ง Gjoa ส่งผลให้ส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงานของ OKEA ในปีนี้เป็นผลขาดทุน แต่ทั้งนี้มีการบันทึกกำไรจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนเงินลงทุนจากการเสนอขายหุ้นต่อประชาชนครั้งแรก (IPO) จำนวน 82 ล้านบาท ทำให้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม OKEA เท่ากับ 26 ล้านบาท
- มีผลกำไรจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าสูงขึ้นจาก 75 ล้านบาท เป็น 118 ล้านบาทในปี 2562
- ในปี 2562 ไม่มีการรับรู้รายได้จาก Nido เนื่องจากได้จำหน่ายหุ้นของ Nido Production (Galoc) Pty.Ltd ที่ถือครองแหล่งน้ำมันดิบ Galoc ให้กับ Tamarind Galoc Pte.Ltd และรับรู้กำไรจากการขายหุ้นดังกล่าวประมาณ 78 ล้านบาทไปเมื่อปี 2561 ดังนั้นผลการดำเนินงานส่วนใหญ่เป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารของกลุ่มธุรกิจ



งบแสดงฐานะการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

แสดงฐานะการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

หน่วย: ล้านบาท



สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีสินทรัพย์รวม 127,788 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 10,419 ล้านบาท เมื่อเทียบกับ ณ 31 ธันวาคม 2561 โดยรายการสินทรัพย์หลักที่เปลี่ยนแปลง มีดังนี้

- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลดลง 4,275 ล้านบาท โปรดดูรายการวิเคราะห์งบกระแสเงินสด
- สินค้ำคงเหลือ เพิ่มขึ้น 700 ล้านบาท ส่วนใหญ่มาจากปริมาณสินค้ำคงเหลือของบริษัทฯ ประเภทน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้น ในขณะที่ต้นทุนสินค้ำคงเหลือเฉลี่ยต่อหน่วยลดลงและการกลับรายการค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้ำคงเหลือในส่วนของบริษัทฯ 689 ล้านบาท
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น เพิ่มขึ้น 3,599 ล้านบาท ส่วนใหญ่มาจาก
 - ลูกหนี้การค้า เพิ่มขึ้น 2,069 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากการเพิ่มขึ้นของทั้งปริมาณและราคาขายผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปของบริษัท BCPT ในเดือนธันวาคม 2562
 - เงินชดเชยกองทุนน้ำมันค้ำรับ เพิ่มขึ้น 907 ล้านบาท เนื่องจากปริมาณการจำหน่ายและอัตราเงินชดเชยกองทุนน้ำมันเฉลี่ยของ B20 เพิ่มขึ้น
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น เพิ่มขึ้น 6,687 ล้านบาท ส่วนใหญ่มาจาก
 - เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เพิ่มขึ้น 837 ล้านบาท ส่วนใหญ่มาจากการให้กู้ยืมแก่บริษัท LAC ตามเงื่อนไขสัญญา
 - เงินลงทุนระยะยาวอื่น เพิ่มขึ้น 254 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากบริษัท BCP Innovation Pte. Ltd. ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้ลงทุนใน Startup เพิ่มขึ้น 5 บริษัท จำนวน 11.5 ล้านเหรียญสหรัฐฯ หรือประมาณ 357 ล้านบาท และลงทุนเพิ่มเติมใน LAC 0.5 ล้านเหรียญสหรัฐฯ หรือประมาณ 17 ล้านบาท ในขณะที่บริษัทย่อยมีการปรับมูลค่ายุติธรรมสุทธิของเงินลงทุนเผื่อขาย (LAC) ลดลง 37 ล้านบาท (จากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนเผื่อขาย (LAC) เพิ่มขึ้น 5 ล้านบาท และผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนลดลง 42 ล้านบาท) จากราคาหุ้นละ 4.31 เหรียญแคนาดา ณ 31 ธันวาคม 2561 เป็น 4.16 เหรียญแคนาดา ณ 31 ธันวาคม 2562



- ค่าความนิยมและสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน เพิ่มขึ้น 318 และ 4,836 ล้านบาทตามลำดับ เกิดจากบริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) เข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำของ Namsan 3A Power Sole Co., Ltd ในประเทศลาว โดยการเข้าซื้อหุ้นร้อยละ 100 เมื่อปลายเดือนกันยายน 2562
5. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ เพิ่มขึ้นสุทธิ 3,707 ล้านบาท (ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด 4,478 ล้านบาท) โดยมีการลงทุนหลักๆ ในโครงการส่งเสริมประสิทธิภาพพลังงานและสิ่งแวดล้อม (3E) และอุปกรณ์และค่าใช้จ่ายในการเตรียมงาน Turnaround ในปี 2563 จำนวน 5,800 ล้านบาท การลงทุนของกลุ่มธุรกิจพลังงานไฟฟ้า (BCPG) จากโครงการพลังงานไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่นและประเทศไทย 1,478 ล้านบาท การลงทุนเพิ่มของกลุ่ม BBGI 1,101 ล้านบาทเพื่อขยายกำลังการผลิตโรงงานผลิตเอทานอลและก่อสร้างโรงงานผลิต Refined Glycerin

หนี้สิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีหนี้สินรวม 68,973 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 1,142 ล้านบาท โดยรายการหนี้สินหลักที่เปลี่ยนแปลง มีดังนี้

1. หนี้สินหมุนเวียน เพิ่มขึ้น 2,597 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจาก
 - เจ้าหนี้การค้า เพิ่มขึ้น 3,876 ล้านบาท โดยหลักมาจากปริมาณและราคาซื้อน้ำมันดิบที่เพิ่มขึ้นในเดือน ธันวาคม 2562 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน
 - ภาษีสรรพสามิตและเงินนำส่งกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงค้างจ่าย ลดลง 2,145 ล้านบาท เนื่องจากกรมสรรพสามิตเปลี่ยนแปลงกำหนดการชำระเงินค่าภาษีสรรพสามิตให้เร็วขึ้น
 - ประมาณการหนี้สินหมุนเวียนอื่น เพิ่มขึ้น 733 ล้านบาท จากบริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) ที่เข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำที่สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว
2. เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินและหุ้นกู้ (รวมที่ถึงกำหนดชำระใน 1 ปี) ลดลง 2,470 ล้านบาท จากการครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ 4,000 ล้านบาท การจ่ายชำระคืนเงินกู้ตามวันครบกำหนดชำระ 4,879 ล้านบาท การเบิกเงินกู้เพิ่มของบริษัทย่อย 6,817 ล้านบาท โดยมีผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการแปลงค่าเงินเป็นกำไรจำนวน 408 ล้านบาท
3. หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น เพิ่มขึ้น 1,015 ล้านบาท โดยหลักเกิดจากการบันทึกประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงานจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย และพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงานที่ได้ถูกปรับปรุงเมื่อวันที่ 5 เมษายน 2562 ที่กำหนดให้ลูกจ้างมีสิทธิได้รับค่าชดเชยไม่น้อยกว่าค่าจ้างอัตราสุดท้าย 400 วัน หากลูกจ้างทำงานติดต่อกันครบ 20 ปีขึ้นไปและหนี้สินจากสิทธิการเข้าระยะยาว

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีส่วนของผู้ถือหุ้นรวม 58,815 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 9,277 ล้านบาท โดยหลักมาจากกำไรสุทธิสำหรับปี 2,488 ล้านบาท มีการจ่ายเงินปันผล 1,760 ล้านบาท ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีทำให้กำไรสะสมลดลง 54 ล้านบาท และองค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้นลดลง 982 ล้านบาท (จากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนเผื่อขาย (LAC) เพิ่มขึ้น 5 ล้านบาท การแปลงค่าเงิน ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จจ็องของบริษัทร่วมและการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยลดลง 987 ล้านบาท) นอกจากนี้ในปี 2562 มีการออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น-สุทธิ 9,941 ล้านบาทและหุ้นทุนซื้อคืน 432 ล้านบาท โดยมีส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนของบริษัทใหญ่ 51,604 ล้านบาท ทั้งนี้มีมูลค่าทางบัญชีต่อหุ้น (ไม่รวมหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น) 30.26 บาท



งบกระแสเงินสดของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

สำหรับปี 2562 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน 6,749 ล้านบาท มีเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน 14,554 ล้านบาท และมีเงินสดได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน 3,712 ล้านบาท และผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินตราต่างประเทศคงเหลือสิ้นงวดเป็นขาดทุน 182 ล้านบาท ทำให้มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ 4,275 ล้านบาท โดยมีเงินสดยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม 2562 จำนวน 11,551 ล้านบาท ทำให้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีเงินสดอยู่จำนวน 7,276 ล้านบาท โดยรายละเอียดในแต่ละกิจกรรมเป็นดังนี้

ตารางแสดงรายละเอียดการได้มา (ใช้ไป) ของเงินสดในแต่ละกิจกรรม (ล้านบาท)	ปี 2562	ปี 2561
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน	6,749	5,950
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	(14,554)	(9,100)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	3,712	4,725
ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(182)	(131)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	(4,275)	1,445
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 1 มกราคม	11,551	10,106
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม	7,276	11,551

โดยรายละเอียดในแต่ละกิจกรรมเป็นดังนี้

- เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน 6,749 ล้านบาท โดยหลักเกิดจาก
 - มีกำไรจากการดำเนินงานที่เป็นเงินสด 8,899 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากกำไรสุทธิสำหรับงวด 2,488 ล้านบาท บวกค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช่เงินสด 4,642 ล้านบาท บวกต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ 1,769 ล้านบาท
 - เงินสดใช้ไปในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงานสุทธิ 1,623 ล้านบาท โดยหลักมาจาก (1) ลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้น 2,198 ล้านบาท (2) ลูกหนี้อื่นเพิ่มขึ้น 1,267 ล้านบาท (3) สินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้น 35 ล้านบาท (4) สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น 105 ล้านบาท (5) เจ้าหนี้การค้าเพิ่มขึ้น 4,077 ล้านบาท (6) เจ้าหนี้อื่นและหนี้สินหมุนเวียนอื่นลดลง 2,096 ล้านบาท
 - ภาษีเงินได้จ่ายออกสุทธิ 527 ล้านบาท
- เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน 14,554 ล้านบาท โดยหลักเกิดจาก
 - เงินสดรับจากดอกเบี้ย 124 ล้านบาท
 - เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วมและเงินลงทุนอื่น 5,506 ล้านบาท ประกอบด้วย การเพิ่มทุนของบริษัท BCP Innovation Pte. Ltd. เพื่อลงทุนในธุรกิจ Start up บริษัท BCPR มีการลงทุนเพิ่มใน OKEA จากการเสนอขายหุ้นต่อประชาชนครั้งแรก (IPO) และ BCPG เข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำที่สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว
 - เงินสดจ่ายสำหรับการลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ 7,835 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นงานระหว่างก่อสร้างของโครงการส่งเสริมประสิทธิภาพพลังงานและสิ่งแวดล้อม (3E) ลงทุนในอุปกรณ์และค่าใช้จ่ายในการเตรียมงาน Turnaround ในปี 2563 ธุรกิจพลังงานไฟฟ้า และธุรกิจผลิตภัณฑ์ชีวภาพ
 - เงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน 873 ล้านบาท ส่วนใหญ่มาจากการให้กู้ยืมแก่บริษัท LAC ตามเงื่อนไขในสัญญา
 - จ่ายค่าสิทธิการเช่าและสินทรัพย์ไม่มีตัวตน 655 ล้านบาท



- 3) เงินสดสุทธิที่ได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน 3,712 ล้านบาท โดยหลักเกิดจาก
- จ่ายต้นทุนทางการเงิน 2,073 ล้านบาท
 - จ่ายเงินปันผล 1,760 ล้านบาท เป็นส่วนของบริษัทฯ 1,377 ล้านบาท และบริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) จ่ายเงินปันผลให้ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม 383 ล้านบาท
 - เงินสดจ่ายเพื่อชำระคืนหุ้นกู้ที่ครบกำหนด 4,000 ล้านบาท
 - เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น 10,000 ล้านบาท
 - เงินสดจ่ายเพื่อลงทุนซื้อคืน 432 ล้านบาท
 - เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน 6,817 ล้านบาท
 - ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน 4,879 บาท

อัตราส่วนทางการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย (งบการเงินรวม)

อัตราส่วนทางการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย (งบการเงินรวม)

อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไร (%)	Q4/2562	Q3/2562	Q4/2561	ปี 2562	ปี 2561
อัตราส่วนกำไรขั้นต้น ต่อรายได้จากการขายและการให้บริการ (Gross Profit Margin)	6.02%	5.26%	0.87%	5.37%	5.95%
อัตราส่วน EBITDA ต่อรายได้จากการขายและการให้บริการ (EBITDA Margin)	4.83%	4.61%	-0.65%	4.57%	5.31%
อัตราส่วนกำไรสุทธิ ต่อรายได้จากการขายและการให้บริการ (Net Profit Margin)	1.73%	1.19%	-3.02%	1.31%	1.68%
อัตราผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ^{1/} (ROE)	4.10%	-1.00%	5.59%		
อัตราส่วนผลตอบแทนต่อสินทรัพย์ (ROA)	3.47%	1.14%	4.56%		

1/ กำไรสุทธิและส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะส่วนของบริษัท

	31 ธ.ค. 62	30 ก.ย. 62	31 ธ.ค. 61
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)			
อัตราส่วนสภาพคล่อง (Current Ratio)	1.39	1.19	1.47
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว (Quick Ratio)	0.69	0.57	0.80
อัตราส่วนวิเคราะห์หนี้โยบายทางการเงิน (เท่า)			
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (IBD to Equity)	0.82	1.08	1.02
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Net IBD to Equity)	0.69	0.94	0.78
	Q4/2562	Q3/2562	Q4/2561
อัตราความสามารถในการชำระหนี้ (DSCR) ^{2/}	2.10	1.50	1.77

2/ การคำนวณ DSCR ไม่รวมรายการจ่ายชำระคืนเงินกู้ระยะยาวก่อนกำหนด



การคำนวณอัตราส่วนทางการเงิน

- อัตราส่วนกำไรขั้นต้น ต่อรายได้จากการขาย และการให้บริการ(Gross Profit Margin) = $\frac{\text{กำไรขั้นต้น}}{\text{รายได้จากการขายและการให้บริการ}}$
- อัตราส่วน EBITDA ต่อรายได้จากการขาย และการให้บริการ (%) (EBITDA Margin) = $\frac{\text{EBITDA}}{\text{รายได้จากการขายและการให้บริการ}}$
- อัตราส่วนกำไรสุทธิต่อรายได้จากการขาย และการให้บริการ (%) (Net Profit Margin) = $\frac{\text{กำไร (ขาดทุน) สุทธิ}}{\text{รายได้จากการขายและการให้บริการ}}$
- อัตราส่วนผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (%) (ROE) = $\frac{\text{กำไร (ขาดทุน) ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่}}{\text{รวมส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ (เฉลี่ย)}}$
- อัตราส่วนผลตอบแทนต่อสินทรัพย์ (%) (ROA) = $\frac{\text{กำไร(ขาดทุน) ก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้}}{\text{รวมสินทรัพย์ (เฉลี่ย)}}$
- อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า) (Current Ratio) = $\frac{\text{สินทรัพย์หมุนเวียน}}{\text{หนี้สินหมุนเวียน}}$
- อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว (เท่า) (Quick Ratio) = $\frac{(\text{เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด} + \text{เงินลงทุนชั่วคราว} + \text{ลูกหนี้และตัวเงินรับการค้าสุทธิ} + \text{ลูกหนี้อื่น})}{\text{หนี้สินหมุนเวียน}}$
- อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย ต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า) (IBD to Equity) = $\frac{\text{หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย}}{\text{ส่วนของผู้ถือหุ้น}}$
- อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิ ต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า) (Net IBD to Equity) = $\frac{(\text{หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย} - \text{เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด} - \text{เงินลงทุนชั่วคราว})}{\text{ส่วนของผู้ถือหุ้น}}$
- อัตราความสามารถในการชำระหนี้ (เท่า) (DSCR) = $\frac{\text{EBITDA}}{(\text{ชำระคืนเงินกู้ระยะยาว} + \text{ต้นทุนทางการเงิน})}$

หมายเหตุ:

- 1/ รวมส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ (เฉลี่ย) คำนวณโดยใช้สูตรดังนี้
 - รายปี คำนวณโดย (ยอดสิ้นสุดงวดปีก่อนหน้า + ยอดสิ้นสุดงวดปีปัจจุบัน) / 2
 - รายไตรมาส คำนวณโดย (ยอดสิ้นสุดไตรมาสปีก่อนหน้า + ยอดสิ้นสุดไตรมาสในปีปัจจุบัน) / 2
- 2/ รวมสินทรัพย์ (เฉลี่ย) คำนวณโดยใช้สูตรดังนี้
 - รายปี คำนวณโดย (ยอดสิ้นสุดงวดปีก่อนหน้า + ยอดสิ้นสุดงวดปีปัจจุบัน) / 2
 - รายไตรมาส คำนวณโดย (ยอดสิ้นสุดไตรมาสปีก่อนหน้า + ยอดสิ้นสุดไตรมาสในปีปัจจุบัน) / 2
- 3/ การคำนวณอัตราส่วนผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (ROE) ข้อมูลพิเศษคือ กำไร (ขาดทุน) ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ จะต้องถูกปรับเป็นตัวเลขเต็มปี (Annualized)
- 4/ การคำนวณอัตราส่วนผลตอบแทนต่อสินทรัพย์ (ROA) ข้อมูลพิเศษคือ กำไร(ขาดทุน) ก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้ จะต้องถูกปรับเป็นตัวเลขเต็มปี (Annualized)
- 5/ หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย คำนวณโดย (เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน + เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน (รวมถึงถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี) + หนี้กู้ (รวมถึงถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี) + หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน (รวมถึงถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี))



การบัญชีเพื่อสิ่งแวดล้อมและสังคม



บริษัทฯ ได้จัดทำบัญชีค่าใช้จ่ายด้านสิ่งแวดล้อม เพื่อเผยแพร่ผ่านรายงานการพัฒนาที่ยั่งยืนตั้งแต่ปี 2548 โดยมุ่งหวังให้เกิดการนำไปปรับใช้ให้เป็นประโยชน์ภายในองค์กรต่างๆ เช่นเดียวกับบริษัทฯ การจัดทำบัญชีด้านสิ่งแวดล้อมนี้ จะช่วยให้ได้รับข้อมูลที่ถูกต้อง ครบถ้วน และเกิดประโยชน์ใช้ในเชิงการบริหารงานด้านสิ่งแวดล้อม การจัดการด้านทรัพยากร ควบคู่กับการบริหารการเงินได้อย่างมีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น

ปัจจุบันบริษัทฯ จัดทำรายงานบัญชีเพื่อสิ่งแวดล้อมครอบคลุมหน่วยงาน โรงกลั่น ศูนย์จ่ายน้ำมันบางจาก และบางปะอิน

หน่วย: ล้านบาท

ค่าใช้จ่ายสิ่งแวดล้อม (Environment Management Accounting : EMA)	ปี 2562	ปี 2561	Δ
ค่าใช้จ่ายวัตถุดิบที่ติดไปกับผลิตภัณฑ์ (Material Costs of Product Outputs) ได้แก่ น้ำมันดิบ สารเคมี ส่วนผสมต่างๆ ในการผลิต และพลังงานที่ใช้ในการผลิต	103,177.73	103,551.72	(373.98)
ค่าใช้จ่ายวัตถุดิบที่ไม่ติดไปกับผลิตภัณฑ์ (Material Costs of Non-Product Outputs) : ได้แก่ น้ำมันที่ไม่ได้คุณภาพ น้ำทิ้ง สารเคมีที่ใช้เกินจำเป็น และส่วนผสมอื่นที่เกินจำเป็น	68.64	111.94	(43.29)
ค่าใช้จ่ายเพื่ออุปกรณ์ควบคุมมลพิษ (Waste and Emission Control Costs) : ได้แก่ ค่าใช้จ่ายบำบัดหรือกำจัดของเสีย รวมถึง ค่าบำรุงรักษา และค่าเสื่อมของอุปกรณ์ด้านสิ่งแวดล้อมต่างๆ	340.36	315.48	24.89
ค่าใช้จ่ายในการป้องกันสิ่งแวดล้อม (Prevention and Other Environmental Management Costs) : ได้แก่ ค่าใช้จ่ายการติดตาม ป้องกัน ด้านสิ่งแวดล้อมต่างๆ	16.86	9.38	7.49
ค่าใช้จ่ายรวม	103,603.59	103,988.52	(384.90)
ประโยชน์ของผลผลิตพลอยได้และการนำของเสียมาใช้ใหม่ (Benefit from by-product and waste recycling) : ได้แก่ รายได้ของการใช้ประโยชน์จากของเสีย (เครื่องหมายลบหมายถึงรายได้)	(18.36)	(15.62)	(2.75)

ค่าใช้จ่ายด้านสิ่งแวดล้อมปี 2562 โดยรวมลดลงจากปี 2561 ประมาณ 384.90 ล้านบาท (-37% YoY) สาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายวัตถุดิบที่ติดไปกับผลิตภัณฑ์ลดลง 373.98 ล้านบาท ตามราคาค้นทุนน้ำมันดิบที่ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 11 ถึงแม้ว่าในปี 2562 บริษัทฯ มีอัตราค่าลังการผลิตเฉลี่ยเพิ่มขึ้นจาก 102.39 พันบาร์เรลต่อวันในปี 2561 เป็น 112.62 พันบาร์เรลต่อวัน ในขณะที่ค่าใช้จ่ายวัตถุดิบที่ไม่ติดไปกับผลิตภัณฑ์ลดลง 43.29 ล้านบาท ตามปริมาณน้ำมันที่ไม่ได้คุณภาพที่ลดลง

ค่าใช้จ่ายเพื่ออุปกรณ์ควบคุมมลพิษและค่าใช้จ่ายในการป้องกันสิ่งแวดล้อมเพิ่มขึ้น 32.37 ล้านบาท (+10% YoY) โดยส่วนใหญ่มาจากค่าเสื่อมราคาอุปกรณ์ควบคุมมลพิษเพิ่มขึ้น 33.73 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายการติดตามและตรวจวัดเพิ่มขึ้น 7.26 ล้านบาท และค่าบำบัดน้ำทิ้งเพิ่มขึ้น 2.08 ล้านบาท ในขณะที่ค่าบำรุงรักษาอุปกรณ์ด้านสิ่งแวดล้อม และค่ากำจัดของเสียลดลง 4.00 และ 6.92 ล้านบาท ตามลำดับ

ประโยชน์ของผลผลิตพลอยได้และการนำของเสียมาใช้ใหม่เพิ่มขึ้น 2.75 ล้านบาท (+18% YoY) ส่วนใหญ่มาจากปริมาณกำมะถันเหลวที่สามารถจำหน่ายได้เพิ่มขึ้น

คุณภาพอากาศจากปล่องต่าง ๆ ของโรงกลั่น

เพื่อเป็นการเฝ้าระวังด้านสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ได้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องต่างๆ ของโรงกลั่นเป็นประจำ ซึ่งจะเห็นได้ว่า มีค่ามลสารต่างๆ ได้แก่ ฝุ่นละออง ออกไซด์ของไนโตรเจน และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ดีกว่ามาตรฐานคุณภาพอากาศที่ยอมให้ปล่อยจากปล่องของกระทรวงอุตสาหกรรม



มุมมองของผู้บริหารต่อแนวโน้มผลการดำเนินงานในปี 2563

สถานการณ์แนวโน้มเศรษฐกิจโลก ปี 2563

จากรายงานแนวโน้มเศรษฐกิจโลกของกองทุนการเงินระหว่างประเทศ (International Monetary Fund: IMF) ซึ่งเปิดเผยเมื่อเดือนมกราคม 2563 คาดการณ์เศรษฐกิจโลกในปี 2563 จะขยายตัวอยู่ที่ร้อยละ 3.3 เพิ่มขึ้นจากคาดการณ์เศรษฐกิจโลกในปี 2562 ที่ขยายตัวเพียงร้อยละ 2.9 โดยมีแนวโน้มฟื้นตัวจากการบรรลุข้อตกลงทางการค้าระหว่างสหรัฐอเมริกา และจีน รวมถึงคลายความกังวลจากการถอนตัวของสหราชอาณาจักรจากสหภาพยุโรปแบบไร้ข้อตกลง (No-deal BREXIT) อย่างไรก็ตามยังคงมีปัจจัยลบจากปัญหาด้านภูมิรัฐศาสตร์ และโดยเฉพาะอย่างยิ่งการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนาสายพันธุ์ใหม่ (COVID-19) ในประเทศจีนซึ่งมีขนาดเศรษฐกิจใหญ่เป็นอันดับสองของโลกในช่วงต้นปี 2563 ที่ยังคงระบาดต่อเนื่องและขยายพื้นที่การระบาดไปยังประเทศต่างๆ ทุกภูมิภาคทั่วโลก ซึ่งทำให้การฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลกอาจไม่เป็นไปตามที่ IMF คาดการณ์

เศรษฐกิจในภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก ยังคงอยู่ในช่วงขยายตัวชะลอตัวต่อเนื่อง เนื่องด้วยผลกระทบจากสงครามการค้า การเกิดโรคระบาดรุนแรง รวมไปถึงการประท้วงที่ยืดเยื้อในประเทศฮ่องกงส่งผลให้เศรษฐกิจหดตัว โดยเศรษฐกิจจีนขยายตัวชะลอลงจากการเกิดโรคระบาดและการกีดกันทางการค้าที่กระทบต่อการบริโภคภายในประเทศและภาคการส่งออกเป็นสำคัญ ในส่วนของประเทศในกลุ่มอาเซียนคาดการณ์ว่าจะยังคงทรงตัวจากปีก่อน อย่างไรก็ตามการฟื้นตัวของปริมาณการค้าโลกยังคงเผชิญกับปัจจัยเสี่ยงต่างๆ ข้างต้น

สถานการณ์ราคาน้ำมัน

สำนักงานพลังงานสากล (IEA) คาดว่าอุปสงค์น้ำมันดิบทั่วโลกจะขยายตัว 1.2 ล้านบาร์เรลต่อวันในปี 2563 เทียบกับการขยายตัว 1.0 ล้านบาร์เรลต่อวันในปี 2562 ซึ่งสอดคล้องกับกองทุนการเงินระหว่างประเทศ (IMF) ที่ประมาณการการเติบโตของเศรษฐกิจโลกสูงกว่าปีที่แล้ว และคาดว่าเอเชียยังคงเป็นภูมิภาคหลักที่ช่วยหนุนการเติบโตของอุปสงค์น้ำมันโลก โดยเฉพาะจีนและอินเดีย แม้ว่าจะได้รับผลกระทบจากสงครามการค้าระหว่างสหรัฐฯ กับจีน ทำให้กิจกรรมด้านอุตสาหกรรมชะลอตัว แต่ด้วยนโยบายลงทุนโครงสร้างพื้นฐานของประเทศที่ยังคงผลักดันให้อุปสงค์สามารถเติบโตต่อไปได้ สำหรับการผลิตน้ำมันจากประเทศนอกกลุ่มโอเปกมีแนวโน้มปรับเพิ่มขึ้นถึง 2.1 ล้านบาร์เรลต่อวันในปี 2563 เทียบกับในปี 2562 โดยส่วนใหญ่มาจากการผลิตที่เพิ่มขึ้นของสหรัฐฯ ที่คาดว่าจะขยายตัว 1.1 ล้านบาร์เรลต่อวันในปี 2563 เนื่องจากท่อส่งออกน้ำมันดิบและโครงสร้างพื้นฐานใหม่เริ่มดำเนินการเต็มกำลัง ทำให้กำลังการผลิตน้ำมันจากชั้นหินดินดาน (Shale oil) ของสหรัฐฯ เพิ่มขึ้นต่อเนื่อง อีกทั้งประสิทธิภาพเทคโนโลยีการผลิตที่พัฒนาขึ้นช่วยให้สหรัฐฯ มีต้นทุนการผลิตที่ต่ำลงจนสามารถผลิตน้ำมันได้แม้ราคาจะอยู่ระดับต่ำ ปัจจัยเหล่านี้อาจทำให้ตลาดน้ำมันโลกเผชิญกับภาวะน้ำมันส่วนเกินได้ จากการประเมินคาดว่าราคาน้ำมันดิบดูไบในปี 2563 จะเคลื่อนไหวในกรอบ 55-65 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล โดยราคาน้ำมันได้รับแรงกดดันจากอุปสงค์น้ำมันที่ชะลอตัวจากความกังวลเกี่ยวกับภาวะเศรษฐกิจถดถอย เนื่องมาจากสงครามการค้าระหว่างสหรัฐฯ กับจีน ประกอบกับการระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนาสายพันธุ์ใหม่อาจจะระบาดต่อไปในจีน ซึ่งเป็นประเทศผู้ใช้น้ำมันรายใหญ่อันดับสองของโลก โดยการระบาดของเชื้อโรคนี้อาจจะส่งผลกระทบต่อท่อท่เยวและอุปสงค์น้ำมัน ขณะที่อุปทานมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นจากประเทศนอกกลุ่มโอเปก โดยเฉพาะอุปทานน้ำมันดิบจากสหรัฐฯ อย่างไรก็ตามราคาน้ำมันได้รับแรงหนุนจากความขัดแย้งระหว่างอิหร่านกับสหรัฐฯ ส่งผลให้เกิดความไม่สงบในภูมิภาคตะวันออกกลาง ซึ่งเป็นกลุ่มประเทศผู้ผลิตน้ำมันดิบรายใหญ่ของโลก ขณะที่กลุ่มโอเปกและชาติพันธมิตรยังคงร่วมมือกันปรับลดกำลังการผลิต เพื่อรักษาเสถียรภาพราคาน้ำมัน

ส่วนต่างราคาน้ำมันดิบเตหะรานกับดูไบ (DTD/DB) คาดว่าจะอยู่ที่เฉลี่ย 0.0-2.0 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล โดยได้รับแรงหนุนจากอุปสงค์น้ำมันดิบเกรดเบาและกัมมะถันต่ำในภูมิภาคที่คาดว่าจะเพิ่มขึ้น เพื่อนำไปผลิตเป็นน้ำมันเชื้อเพลิงเดินทะเลเกรดกัมมะถันต่ำ ที่จะมียอดบังคับใช้ในวันที่ 1 มกราคม 2563 อย่างไรก็ตาม น้ำมันดิบเตหะรานก็ยังได้รับแรงกดดันจากอุปทานน้ำมันดิบเกรดเบาที่กลับเข้าสู่ภาวะล้นตลาด โดยเฉพาะอุปทานน้ำมันดิบจากสหรัฐฯ ที่มีแนวโน้มปรับสูงขึ้นต่อเนื่อง

ในส่วนของค่าการกลั่นปี 2563 คาดว่าค่าการกลั่นน้ำมันดิบดูไบของโรงกลั่นประเภท Hydrocracking ที่สิงคโปร์มีแนวโน้มปรับลดลงเล็กน้อยจากปี 2562 โดยคาดว่าอุปสงค์น้ำมันสำเร็จรูปในเอเชียจะชะลอตัวลงจากความกังวลเกี่ยวกับภาวะเศรษฐกิจเนื่องจากสงครามการค้าระหว่างสหรัฐฯ กับจีนที่ยืดเยื้อ แม้ว่าจะมีความคืบหน้าในความพยายามระงับข้อพิพาททางการค้าดังกล่าว นอกจากนี้การระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนาสายพันธุ์ใหม่อาจจะส่งผลกระทบต่อท่อท่เยวและอุปสงค์น้ำมัน อย่างไรก็ตามการเปลี่ยนแปลงคุณสมบัติของน้ำมันเดินเรือให้มีค่ากัมมะถันไม่เกินร้อยละ 0.5 อาจจะเป็นปัจจัยหนุนให้ค่าการกลั่นในภูมิภาคเอเชียปรับตัวเพิ่มขึ้น

