



บริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน)

คำอธิบายและวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ
สำหรับผลการดำเนินงานไตรมาส 3 สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2562



Greenovate
our Tomorrow

สารบัญ

บทสรุปผู้บริหาร

03

06

รวมกำไรขาดทุน

ผลการดำเนินงาน

08

- 08 - กลุ่มธุรกิจโรงแกล้งและการค้ำน้ำมัน
- 13 - กลุ่มธุรกิจการตลาด
- 15 - กลุ่มธุรกิจพลังงานไฟฟ้า
- 17 - กลุ่มธุรกิจผลิตภัณฑ์ชีวภาพ
- 19 - กลุ่มธุรกิจทรัพยากรธรรมชาติ

20

รวมแสดงฐานะทางการเงิน

งบกระแสเงินสด

22

24

อัตราส่วนทางการเงิน

บัญชีเพื่อสิ่งแวดล้อมและสังคม

26



Greenovate
our Tomorrow

บทสรุปผู้บริหาร

สรุปผลการดำเนินงานไตรมาส 3 สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2562 ของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

หน่วย: ล้านบาท	Q3/2562	Q2/2562	QoQ	Q3/2561	YoY	9M2562	9M2561	YoY
รายได้รวม	46,481	48,326	-4%	53,461	-13%	140,343	143,244	-2%
Accounting EBITDA	2,141	2,189	-2%	4,160	-49%	6,289	10,518	-40%
กลุ่มธุรกิจโรงกลั่นและการค้าน้ำมัน ^{1/}	631	650	-3%	2,142	-71%	1,799	5,349	-66%
กลุ่มธุรกิจตลาด ^{2/}	680	630	8%	468	45%	1,920	1,712	12%
กลุ่มธุรกิจพลังงานไฟฟ้า ^{3/}	710	721	-2%	1,542	-54%	2,168	2,999	-28%
กลุ่มธุรกิจผลิตภัณฑ์ชีวภาพ ^{4/}	296	136	118%	149	98%	626	624	0.3%
กลุ่มธุรกิจทรัพยากรธรรมชาติ ^{5/}	(101)	145	-170%	(81)	-26%	21	24	-11%
อื่นๆ ^{6/}	(75)	(94)	20%	(61)	-24%	(245)	(190)	-29%
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	370	528	-30%	1,856	-80%	1,112	4,009	-72%
กำไรต่อหุ้น (บาท)	0.27	0.38		1.35		0.81	2.91	

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 ธุรกิจทรัพยากรธรรมชาติของ กลุ่ม NIDO Petroleum Pty. Ltd., BCP Energy International Pte. Ltd., BCP Innovation Pte. Ltd., BCPR Co., Ltd. และส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม
 6/ หมายถึง รายการอื่นๆ และรายการระหว่างกัน

สำหรับผลการดำเนินงานงวด 9 เดือนแรกของปี 2562 บริษัท บางจาก คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”) และบริษัทย่อย มีรายได้จากการขายและการให้บริการ 140,343 ล้านบาท (-2% YoY) มี EBITDA 6,289 ล้านบาท (-40% YoY) และมีกำไรสุทธิ 1,621 ล้านบาท โดยเป็น**กำไรสุทธิส่วนของบริษัทใหญ่ 1,112 ล้านบาท (-72% YoY)** คิดเป็น**กำไรต่อหุ้น 0.81 บาท**

สำหรับผลการดำเนินงาน Q3/2562 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีรายได้จากการขายและการให้บริการ 46,481 ล้านบาท (-4%QoQ, -13% YoY) มี EBITDA 2,141 ล้านบาท (-2%QoQ, -49% YoY) และมีกำไรสุทธิ 370 ล้านบาท โดยเป็น**กำไรสุทธิส่วนของบริษัทใหญ่ 370 ล้านบาท (-30%QoQ, -80% YoY)** คิดเป็น**กำไรต่อหุ้น 0.27 บาท** โดยมีผลการดำเนินงานในแต่ละกลุ่มธุรกิจดังนี้

ผลการดำเนินงานของ **กลุ่มธุรกิจโรงกลั่นและการค้าน้ำมัน** มีค่าการกลั่นพื้นฐานที่ปรับตัวดีขึ้นค่อนข้างมากเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า เนื่องจากส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบอ้างอิงในทุกผลิตภัณฑ์ปรับตัวดีขึ้น โดยมีปัจจัยหนุนจากการปิดซ่อมบำรุงโรงกลั่นน้ำมันหลายแห่งในเอเชียเหนือ อีกทั้งมีแรงหนุนจากความกังวลอุปทานที่ตึงตัวหลังเหตุการณ์โจมตีโรงงานแปรรูปน้ำมันขนาดใหญ่ในซาอุดีอาระเบียเมื่อเดือนกันยายนที่ผ่านมา ในไตรมาสนี้โรงกลั่นบางจากฯ มีอัตราการผลิตเฉลี่ย 110.8 พันบาร์เรลต่อวัน เนื่องจากมีการหยุดหน่วยแตกโมเลกุลด้วยไฮโดรเจน (Hydrocracking Unit) ตามแผนเพื่อเปลี่ยนอุปกรณ์ Catalyst ในช่วงกลางเดือนกรกฎาคมถึงกลางเดือนสิงหาคม ซึ่งได้กลับมาเดินเครื่องตามปกติแล้ว สามารถดำเนินการผลิตได้อย่างเต็มกำลัง ถึงแม้ว่าในไตรมาสนี้จะมีสัดส่วนน้ำมันเตาสูงแต่ยังได้รับประโยชน์จากราคาน้ำมันเตาเกรดต่ำมีราคาขายสูงขึ้นจากการเตรียมพร้อมเข้าสู่การใช้ใช้น้ำมันเตาเกรดต่ำสำหรับเรือเดินสมุทร ตามข้อกำหนดของ IMO ที่จะเริ่มบังคับใช้ในปี 2563 ทั้งนี้จากสถานการณ์ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกที่ผันผวนในระหว่างไตรมาส โดยเฉพาะราคาน้ำมันดิบดูไบในช่วงต้นเดือนสิงหาคมถึงกันยายนที่ปรับลดลงค่อนข้างมาก จากความกังวลต่อสงครามการค้าระหว่างสหรัฐฯ กับจีน ประกอบกับค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับดอลลาร์สหรัฐฯ ทำให้ในไตรมาสนี้มี Inventory Loss 1,163 ล้านบาท

ส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของธุรกิจโรงกลั่นให้ปรับลดลง ในส่วนของธุรกิจการค้าน้ำมันโดยบริษัท BCP Trading จำกัด มีปริมาณการค้าและธุรกรรมการซื้อขายน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้น จากการเดินทางขยายธุรกรรมการค้ากับบริษัทคู่ค้าใหม่เพิ่มมากขึ้นตามแผนกลยุทธ์การขยายธุรกิจของบริษัท

กลุ่มธุรกิจการตลาด ปริมาณการจำหน่ายรวมของธุรกิจการตลาดเพิ่มขึ้น 5% YoY โดยเฉพาะในส่วนของตลาดค้าปลีกที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น 9% YoY จากนโยบายการจำหน่ายที่เน้นการขยายตลาดค้าปลีก แต่มีปริมาณการจำหน่ายปรับลดลงเล็กน้อยจากไตรมาสก่อนหน้า เนื่องจากไตรมาสนี้เป็นช่วง Low season และเข้าสู่ฤดูฝนส่งผลให้เกิดเหตุการณ์น้ำท่วมในหลายพื้นที่กระทบต่อปริมาณการใช้รถยนต์และน้ำมันที่ลดลง อย่างไรก็ตาม บริษัทมีปริมาณการจำหน่ายน้ำมันดีเซล B20 ผ่านตลาดค้าปลีกเพิ่มขึ้นเป็นสองเท่าจากไตรมาสก่อนหน้า หลังเปิดตัวน้ำมันบางจากไฮดีเซล B20S ที่มีคุณภาพสูงกว่าน้ำมันดีเซล B20 ทั่วไป พร้อมกับการขยายจำนวนสถานีบริการที่จำหน่ายน้ำมันดีเซล B20 ให้ครอบคลุมทุกภูมิภาค ซึ่งได้รับการตอบรับจากลูกค้าอย่างดี และยังได้เปิดจำหน่ายน้ำมันดีเซล B10 ตามนโยบายของกระทรวงพลังงาน บริษัท ยังคงมีส่วนแบ่งการตลาดด้านปริมาณการจำหน่ายน้ำมันผ่านสถานีบริการเติบโตต่อเนื่อง โดยส่วนแบ่งการตลาดสะสมเดือนมกราคม - สิงหาคม อยู่ที่ 15.9% (ตามข้อมูลกรมธุรกิจพลังงาน) อีกทั้งมีการขยายจำนวนสถานีบริการควบคู่ไปกับการพัฒนาและขยายธุรกิจ Non-Oil โดยมีจำนวนสถานีบริการน้ำมัน ณ สิ้น Q3/2562 ทั้งสิ้น 1,188 สาขา ทั้งนี้ในส่วนของค่าการตลาดสุทธิปรับลดลงจากไตรมาสก่อนหน้าเนื่องจากในช่วงเดือนกันยายนราคาผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปในตลาดโลกปรับตัวสูงขึ้น ซึ่งบริษัท ไม่สามารถปรับราคาขายปลีกหน้าสถานีบริการให้เหมาะสมกับต้นทุนผลิตภัณฑ์น้ำมันที่เพิ่มสูงขึ้นได้

กลุ่มธุรกิจพลังงานไฟฟ้า มีรายได้จากการขายและการให้บริการปรับลดลงทั้งโครงการในประเทศไทยและญี่ปุ่น เนื่องจากปัจจัยด้านฤดูกาล เข้าสู่ช่วงฤดูฝนส่งผลให้ปริมาณความเข้มแสงเฉลี่ยปรับลดลง โดยเฉพาะโครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ในประเทศไทยที่เป็นรายได้หลัก ทั้งนี้ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้ารวมเพิ่มขึ้นทั้ง QoQ และ YoY จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เต็มไตรมาสของโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทย “ลมลิกอร์” และเริ่มรับรู้ผลการดำเนินงานของโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานน้ำในประเทศลาว “Nam San 3A” ซึ่งบริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) ได้เข้าถือหุ้น 100% ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2561 และจากการจำหน่ายดังกล่าวทำให้มีบันทึกกำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์จำนวน 795 ล้านบาท ส่งผลให้ EBITDA ของไตรมาสนี้ต่ำกว่าช่วงเดียวกันของปีก่อน ในไตรมาสนี้รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วม 123 ล้านบาท แบ่งเป็นส่วนแบ่งกำไรจากธุรกิจผลิตไฟฟ้าพลังงานลม ในประเทศฟิลิปปินส์ 16 ล้านบาทและส่วนแบ่งกำไรจากธุรกิจผลิตไฟฟ้าพลังงานความร้อนใต้พิภพ ในประเทศอินโดนีเซีย 107 ล้านบาท

กลุ่มธุรกิจผลิตภัณฑ์ชีวภาพ โดยธุรกิจผลิตและจำหน่ายไบโอดีเซล มีปริมาณการผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ B100 เพิ่มขึ้นจากนโยบายภาครัฐในการส่งเสริมการใช้ไบโอดีเซล (B100) ในภาคพลังงานให้เพิ่มมากขึ้น ทั้งน้ำมันดีเซล B20 และ B10 ทำให้ความต้องการใช้ในตลาดผลิตภัณฑ์ B100 เพิ่มขึ้น ส่งผลให้กำไรขั้นต้นปรับตัวดีขึ้นจากไตรมาสก่อนหน้า แต่ในปีนี้ยังคงได้รับผลกระทบจากสถานการณ์ราคาน้ำมันปาล์มดิบที่ยังคงทรงตัวอยู่ในระดับต่ำ และราคาก๊าซเอทานอลในตลาดโลกที่ปรับลดลง ในส่วนของ**ธุรกิจผลิตและจำหน่ายเอทานอล** มีปริมาณการผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์เอทานอลเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนจากโรงงานที่อำเภอปอพลอย จังหวัดกาญจนบุรีมีการขยายกำลังการผลิตจาก 200,000 ลิตรต่อวันเป็น 300,000 ลิตรต่อวัน และเพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อนหน้าจากการกลับมาดำเนินงานตามปกติหลังจากที่มีการหยุดซ่อมบำรุงประจำปีตามแผน กำไรขั้นต้นปรับเพิ่มขึ้นจากปริมาณการจำหน่ายเอทานอลที่เพิ่มขึ้น และบริษัท บางจากไบโอเอทานอล (ฉะเชิงเทรา) จำกัด มีการบริหารจัดการต้นทุนวัตถุดิบได้ดีขึ้น ประกอบกับในไตรมาสนี้บริษัท เคเอสแอล กรีน อินโนเวชั่น จำกัด (มหาชน) มีการปรับต้นทุนวัตถุดิบจากน้ำตาลลง ตามการประกาศราคาเฉลี่ยจากน้ำตาลที่จำหน่ายภายในประเทศปี 2561/2562 ส่งผลให้กำไรขั้นต้นปรับตัวสูงขึ้น

กลุ่มธุรกิจทรัพยากรธรรมชาติ ผลการดำเนินงานปรับลดลงเนื่องจากในไตรมาสก่อนหน้ามีการบันทึกกำไรจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนเงินลงทุน 94 ล้านบาท จากการเสนอขายหุ้นต่อประชาชนครั้งแรก (IPO) ของ OKEA และมีผลกำไรจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า 82 ล้านบาท ขณะที่ในไตรมาสนี้มีผลกำไรเพียง 1 ล้านบาท อีกทั้งในไตรมาสนี้รับรู้



เป็นส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม OKEA โดยผลการดำเนินงานลดลงเนื่องจากการจำหน่ายน้ำมันดิบจากแหล่ง Draugen Field เพียง 1 Cargo และแหล่งผลิต Gjoa มีอัตราผลิตเฉลี่ยลดลง จากการปิดซ่อมปรับปรุงตามแผนในเดือนสิงหาคม มีการบันทึกค่าใช้จ่ายการสำรวจและประเมินแหล่งน้ำมันดิบ (Exploration expense) เพิ่มขึ้นตามแผนการดำเนินงานของ OKEA และมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน เนื่องจากดอลลาร์สหรัฐ แข็งค่าเมื่อเทียบกับโครนเนอร์เวย์ (NOK) อย่างไรก็ตามในไตรมาสนี้ไม่มีการตั้งต้อยค่า Technical Goodwill เนื่องจากการปรับข้อมูลปริมาณการผลิตและต้นทุนการผลิตของแหล่งน้ำมันดิบ Gjoa

เหตุการณ์สำคัญอื่นๆ ในไตรมาส

- ในเดือนสิงหาคม บริษัท ประกาศจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลการดำเนินงานงวด 6 เดือนแรกของปี 2562 ให้แก่ผู้ถือหุ้นของบริษัท ในอัตราหุ้นละ 0.50 บาท เป็นเงินประมาณ 688 ล้านบาท และได้จ่ายเงินปันผลจำนวนดังกล่าวให้แก่ผู้ถือหุ้นในวันที่ 10 กันยายน 2562
- ในเดือนกันยายน 2562 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 ล้านเหรียญสหรัฐ (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 และในระหว่างงวดนับตั้งแต่วันที่ซื้อกิจการจนถึงวันที่ 30 กันยายน 2562 ธุรกิจดังกล่าวมีรายได้ 0.52 ล้านเหรียญสหรัฐ (ประมาณ 16 ล้านบาท) และกำไรสุทธิ 0.36 ล้านเหรียญสหรัฐ (ประมาณ 11 ล้านบาท) ซึ่งรวมเป็นส่วนหนึ่งของผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท



งบกำไรขาดทุน

งบกำไรขาดทุนของบริษัทฯ และบริษัทย่อย (ล้านบาท)	Q3/2562	Q2/2562	QoQ	Q3/2561	YoY	9M2562	9M2561	YoY
รายได้จากการขายและการให้บริการ	46,481	48,326	-4%	53,461	-13%	140,343	143,244	-2%
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(44,034)	(45,738)	-4%	(49,640)	-11%	(133,127)	(132,237)	1%
กำไรขั้นต้น	2,447	2,588	-5%	3,821	-36%	7,215	11,007	-34%
รายได้ดอกเบี้ยและเงินปันผล	31	31	0%	11	188%	99	39	155%
รายได้อื่น	97	77	26%	891	-89%	256	1,131	-77%
ค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหาร	(1,730)	(1,897)	-9%	(1,782)	-3%	(5,348)	(5,228)	2%
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและประเมินค่า	(0.1)	(0.2)	-33%	(8)	-99%	(5)	(31)	-85%
กำไร (ขาดทุน) จากสัญญาซื้อขายน้ำมันดิบ และผลิตภัณฑ์น้ำมันล่วงหน้า	6	(28)	N/A	(95)	N/A	7	(304)	N/A
กำไร (ขาดทุน) จากสัญญาซื้อขายเงินตรา ต่างประเทศล่วงหน้า	(4)	27	N/A	(28)	N/A	12	67	N/A
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	115	168	N/A	230	N/A	340	363	N/A
ขาดทุนจากการด้อยค่าสินทรัพย์	-	-	N/A	(14)	N/A	-	(425)	N/A
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและ การร่วมค้า	38	156	-75%	118	-67%	352	233	51%
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้	1,001	1,121	-11%	3,143	-68%	2,928	6,853	-57%
ต้นทุนทางการเงิน	(412)	(421)	-2%	(401)	3%	(1,276)	(1,140)	12%
กำไรก่อนภาษีเงินได้	589	700	-16%	2,742	-79%	1,653	5,712	-71%
รายได้ (ค่าใช้จ่าย) ภาษีเงินได้	(38)	(25)	53%	(526)	-93%	(31)	(1,002)	-97%
กำไรสำหรับงวด	551	675	-18%	2,216	-75%	1,621	4,710	-66%
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	370	528		1,856		1,112	4,009	
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	181	147		359		510	700	
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น)	0.27	0.38		1.35		0.81	2.91	

ผลการดำเนินงาน Q3/2562 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิรวม 551 ล้านบาท ลดลง 18% QoQ และลดลง 75% YoY โดยเป็นกำไรสุทธิส่วนของบริษัทใหญ่ 370 ล้านบาท คิดเป็นกำไรต่อหุ้น 0.27 บาท โดยมีปัจจัยหลักที่ส่งผลต่อการดำเนินงาน ดังนี้

- 1) รายได้จากการขายและการให้บริการรวม 46,481 ล้านบาท ลดลง 4% QoQ ส่วนใหญ่มาจากธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับน้ำมัน โดยในส่วนของบริษัทฯ มีรายได้ลดลงจากราคาขายเฉลี่ยต่อหน่วยปรับตัวลดลง 7% QoQ ในขณะที่ปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์รวมของบริษัทเพิ่มขึ้น 5% QoQ และบริษัท BCP Trading จำกัด มีการขยายธุรกรรมด้านปริมาณการค้าและด้านธุรกรรมกับคู่ค้าใหม่เพิ่มขึ้น และเมื่อเทียบกับ Q3/2561 รายได้ลดลง 13% YoY ส่วนใหญ่มาจากรายได้ของธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับน้ำมันลดลงจากราคาขายเฉลี่ยต่อหน่วยลดลง โดยปริมาณการจำหน่ายรวมใกล้เคียงกับช่วงเวลาเดียวกันในปีก่อนหน้า



- 2) กำไรขั้นต้น 2,447 ล้านบาท ลดลง 5% QoQ โดยหลักมาจากธุรกิจโรงกลั่นที่มีค่าการกลั่นรวมอยู่ที่ 4.00 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ขณะที่ Q2/2562 อยู่ที่ 4.53 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ลดลงเนื่องจากในไตรมาสนี้ธุรกิจโรงกลั่นมี Inventory Loss 1,163 ล้านบาท (รวมกลับรายการค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือ LCM 15 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อนหน้าที่มี Inventory Loss 107 ล้านบาท (รวมค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือ LCM 15 ล้านบาท) จากสถานการณ์ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกที่ผันผวนระหว่างไตรมาสนี้ อีกทั้งค่าการตลาดรวมสุทธิปรับลดลงจาก 0.83 บาทต่อลิตรเป็น 0.77 บาทต่อลิตร จากราคาผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปในตลาดโลกปรับตัวสูงขึ้นโดยเฉพาะในช่วงเดือนกันยายนแต่ราคาขายปลีกหน้าสถานีบริการปรับไม่ทันกับต้นทุนผลิตภัณฑ์น้ำมันที่เพิ่มสูงขึ้น
- และเมื่อเทียบกับ Q3/2561 กำไรขั้นต้นลดลง 36% YoY ส่วนใหญ่มาจากธุรกิจโรงกลั่น ที่มีค่าการกลั่นรวมลดลงจากโรงกลั่นมีอัตราการผลิตและสัดส่วนผลิตภัณฑ์ที่มีมูลค่าสูงลดลงจากการหยุดเดินเครื่องหน่วยแตกโมเลกุลด้วยไฮโดรเจน ประกอบกับ Q3/2561 มี Inventory Gain 241 ล้านบาท
- 3) รายได้อื่น 97 ล้านบาท ลดลง 89% YoY เนื่องจากบริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) มีกำไรจากการขายสินทรัพย์โครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ให้กับกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานในประเทศญี่ปุ่น 795 ล้านบาท ใน Q3/2561
- 4) ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร 1,730 ล้านบาท ลดลง 9% QoQ ส่วนใหญ่ลดลงจากค่าใช้จ่ายพนักงานของกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งไตรมาสที่แล้วมีการบันทึกประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงานเมื่อเกษียณอายุ ตามพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงานที่ได้ถูกปรับปรุงเมื่อวันที่ 5 เมษายน 2562 และกำหนดให้นายจ้างต้องจ่ายค่าชดเชยให้ลูกจ้างที่ถูกเลิกจ้างเพิ่มเติม หากลูกจ้างทำงานติดต่อกันครบ 20 ปีขึ้นไป ลูกจ้างมีสิทธิได้รับค่าชดเชยไม่น้อยกว่าค่าจ้างอัตราสุดท้าย 400 วัน
- และเมื่อเทียบกับ Q3/2561 ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารลดลง 3% YoY จากค่าใช้จ่ายพนักงานของกลุ่มบริษัทฯ
- 5) กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน 115 ล้านบาท จากการแข็งค่าของสกุลเงินบาทเทียบกับสกุลเงินตราต่างประเทศ ทำให้เกิดกำไรซึ่งส่วนใหญ่มาจากการแปลงค่าเจ้าหนี้การค้าสกุลเงินตราต่างประเทศของบริษัทฯและรายการเงินกู้ยืม
- 6) ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วม 38 ล้านบาท ประกอบด้วย (1) บริษัท Star Energy Group Holdings Pte. Ltd. 107 ล้านบาท (2) บริษัท PetroWind Energy Inc. 16 ล้านบาท (3) บริษัท อุบล ไปโอ เอทานอล จำกัด (มหาชน) -6 ล้านบาท (4) บริษัท บงช มารีน เซอร์วิส จำกัด 9 ล้านบาท (5) บริษัท OKEA -88 ล้านบาท



สรุปผลการดำเนินงานของบริษัท และบริษัทย่อยจำแนกตามธุรกิจ

1) กลุ่มธุรกิจโรงกลั่นและการค้าน้ำมัน

ตารางแสดงสถานการณ์ราคาน้ำมันดิบ (หน่วย: เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล)

ราคาน้ำมันดิบ	Q3/2562		Q2/2562		QoQ	Q3/2561	YoY	9M	9M	YoY
	สูงสุด	ต่ำสุด	เฉลี่ย	เฉลี่ย	+/-	เฉลี่ย	+/-	2562	2561	+/-
Dubai (DB)	67.55	56.45	61.26	67.55	-6.29	74.22	-12.96	64.02	70.10	-6.08
Dated Brent (DTD)	68.20	55.25	62.00	68.86	-6.86	75.16	-13.16	64.59	72.13	-7.54
DTD/DB	4.34	-2.63	0.74	1.32	-0.57	0.94	-0.20	0.57	2.03	-1.46

สถานการณ์และแนวโน้มราคาน้ำมันดิบ

ราคาน้ำมันดิบดูไบใน Q3/2562 โดยเฉลี่ยปรับลดลง 6.29 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเมื่อเทียบกับ Q2/2562 โดยได้รับแรงกดดันจากความกังวลเรื่องสงครามการค้าระหว่างสหรัฐฯ และจีนที่ทวีความรุนแรงขึ้น หลังจากที่ทั้งสองประเทศตอบโต้กันโดยใช้มาตรการปรับขึ้นภาษีสินค้านำเข้า ซึ่งส่งผลให้การเติบโตของอุปสงค์น้ำมันของโลกปรับตัวลดลง และราคาน้ำมันยังได้รับแรงกดดันจากความกังวลเกี่ยวกับภาวะเศรษฐกิจถดถอย ภายหลังสหรัฐฯ รายงานอัตราผลตอบแทนพันธบัตรรัฐบาลสหรัฐฯ ระยะสั้นสูงกว่าอัตราผลตอบแทนพันธบัตรระยะยาว อย่างไรก็ตาม ราคาน้ำมันได้รับแรงหนุนจากสถานการณ์ในภูมิภาคตะวันออกกลางที่มีความตึงเครียดสูง โดยเฉพาะเหตุการณ์โจมตีโรงงานแปรรูปน้ำมัน 2 แห่ง ของบริษัท ซาอุดิ อารามโค (Saudi Aramco) ซึ่งเป็นบริษัทน้ำมันแห่งชาติของซาอุดีอาระเบียถูกโจมตีด้วยอากาศยานไร้คนขับ (Drone) เมื่อวันที่ 14 กันยายน 2562 จนเป็นเหตุให้เกิดเพลิงไหม้รุนแรง ทำให้ซาอุดีอาระเบียต้องหยุดการผลิตน้ำมันลงชั่วคราวร้อยละ 50 หรือประมาณ 5.7 ล้านบาร์เรลต่อวัน ซึ่งซาอุดีอาระเบียเป็นผู้ผลิตน้ำมันดิบรายใหญ่ที่สุดในกลุ่มโอเปก

ราคาน้ำมันดิบดูไบใน Q3/2562 เปรียบเทียบกับ Q3/2561 ปรับลดลง 12.96 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล โดยได้รับแรงกดดันจากความกังวลเรื่องการชะลอตัวของเศรษฐกิจโลก เนื่องมาจากสงครามการค้าระหว่างสหรัฐฯ กับจีน ซึ่งส่งผลกระทบต่ออุปสงค์น้ำมันของทั้งโลกลดลง สอดคล้องกับกองทุนการเงินระหว่างประเทศที่ประเมินแนวโน้มเศรษฐกิจฉบับใหม่ ซึ่งคาดว่าเศรษฐกิจโลกปีนี้อยู่ในทิศทางการขยายตัวช้าที่สุดนับตั้งแต่เกิดวิกฤตการเงินเมื่อปี 2552 เนื่องจากสงครามการค้าระหว่างสหรัฐฯ และจีนที่ส่งผลกระทบเป็นวงกว้าง อีกทั้งมีการปรับลดประมาณการการเติบโตของเศรษฐกิจโลกลงเหลือเพียงร้อยละ 3.0 ในปี 2562 จากตัวเลขคาดการณ์ก่อนหน้านี้ที่ระดับร้อยละ 3.3 และองค์การพลังงานระหว่างประเทศ ปรับลดตัวเลขคาดการณ์อัตราการเติบโตของอุปสงค์น้ำมันโลกปี 2562 ในรายงานประจำเดือนตุลาคม 2562 โดยปรับลดลง 100,000 บาร์เรลต่อวัน มาอยู่ที่ระดับ 1.0 ล้านบาร์เรลต่อวัน

ส่วนต่างราคาน้ำมันดิบเตหะรานท์กับดูไบ (DTD/DB) ใน Q3/2562 โดยเฉลี่ยปรับลดลง 0.57 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเมื่อเทียบกับ Q2/2562 โดยได้แรงกดดันจากอุปสงค์น้ำมันดิบดูไบปรับเพิ่มขึ้นโดยเฉพาะในช่วงฤดูร้อนของตะวันออกกลาง รวมถึงการขาดแคลนอุปทานน้ำมันเกรดหนัก (Heavy grade) จากอิหร่านและเวเนซุเอล่า ช่วยหนุนราคาน้ำมันดิบดูไบให้สูงขึ้น

เมื่อเปรียบเทียบส่วนต่างราคาน้ำมันดิบเตหะรานท์กับดูไบ (DTD/DB) เฉลี่ยใน Q3/2562 กับ Q3/2561 ปรับลดลง 0.20 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล โดยได้แรงกดดันจากอุปทานน้ำมันดิบเกรดเบา (light crude) ที่กลับเข้าสู่ภาวะล้นตลาด เทียบกับปีก่อนที่เกิดภาวะตลาดตึงตัว ทั้งนี้ ปริมาณการผลิตน้ำมันดิบของสหรัฐฯ ปรับเพิ่มขึ้นเต็มกำลังการผลิตนับจากต้นปีสู่ระดับ 12.30 ล้านบาร์เรลต่อวัน



ตารางแสดงส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบอ้างอิง (หน่วย: เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล)

ส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูป และน้ำมันดิบอ้างอิง	Q3/2562		Q2/2562		QoQ	Q3/2561	YoY	9M	9M	YoY
	สูงสุด	ต่ำสุด	เฉลี่ย	เฉลี่ย	+/-	เฉลี่ย	+/-	2562	2561	+/-
UNL95/DB	17.93	8.26	11.63	7.57	4.06	11.52	0.12	7.72	12.45	-4.73
IK/DB	17.62	13.95	15.74	12.19	3.55	14.48	1.26	13.66	15.27	-1.60
GO/DB	16.68	13.75	15.34	12.37	2.97	14.34	1.00	13.52	14.57	-1.06
FO/DB	14.68	-8.81	1.11	-2.34	3.45	-2.48	3.59	-0.21	-3.96	3.75

สถานการณ์ส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบอ้างอิง (Crack Spread)

- ส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซิน - ดูไบ (UNL95/DB) ใน Q3/2562 เฉลี่ย 11.63 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ปรับเพิ่มขึ้น 4.06 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า โดยได้รับแรงหนุนจากการปิดซ่อมบำรุงของโรงกลั่นน้ำมันหลายแห่งในเอเชียเหนือ นอกจากนี้ ยังมีอุปสงค์น้ำมันเบนซินจากฝั่งตะวันตก เนื่องจากผลกระทบของเหตุการณ์ไฟไหม้และปิดตัวลงของโรงกลั่น Philadelphia Energy Solutions เมื่อปลายเดือนมิถุนายน 2562 ประกอบกับความกังวลอุปทานขาดแคลนหลังเกิดเหตุการณ์โจมตีโรงงานแปรรูปน้ำมันของซาอุดีอาระเบีย เมื่อวันที่ 14 กันยายน 2562 ส่งผลให้อุปทานในภูมิภาคตึงตัว

ส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซิน - ดูไบ (UNL95/DB) ปรับเพิ่มขึ้น 0.12 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เทียบกับเฉลี่ย 11.52 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน Q3/2561 โดยได้รับแรงหนุนจากโรงกลั่นหลายแห่งในภูมิภาคประสบปัญหา เช่น โรงกลั่นในเวียตนามและฟิลิปปินส์ เป็นปัจจัยช่วยลดอุปทานส่วนเกิน

- ส่วนต่างราคาน้ำมันเจ็ท (เคโรซีน) - ดูไบ (IK/DB) ใน Q3/2562 เฉลี่ย 15.74 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ปรับเพิ่มขึ้น 3.55 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า โดยได้รับแรงหนุนจากอุปสงค์ภาคการเดินทางท่องเที่ยวช่วงฤดูร้อน ทำให้การเดินทางทางอากาศเพิ่มขึ้น

ส่วนต่างราคาน้ำมันเจ็ท (เคโรซีน) - ดูไบ (IK/DB) ปรับเพิ่มขึ้น 1.26 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เทียบกับเฉลี่ย 14.48 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน Q3/2561 โดยได้รับแรงหนุนจากโรงกลั่นหลายแห่งในภูมิภาคปิดซ่อมบำรุงและประสบปัญหาทำให้อุปทานส่วนเกินลดลง

- ส่วนต่างราคาน้ำมันดีเซล - ดูไบ (GO/DB) ใน Q3/2562 เฉลี่ย 15.34 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ปรับเพิ่มขึ้น 2.97 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า เนื่องจากอุปสงค์น้ำมันดีเซลกัมมะถันต่ำสูงขึ้นในช่วงเข้าสู่การเตรียมพร้อมใช้น้ำมันเตาสำหรับเรือเดินสมุทรเกรดกัมมะถันต่ำ (ไม่เกินร้อยละ 0.5 โดยน้ำหนัก) ในปี 2563 และได้รับแรงหนุนเพิ่มเติมจากความกังวลด้านอุปทานที่ตึงตัวหลังเหตุการณ์โจมตีโรงงานแปรรูปน้ำมันในซาอุดีอาระเบีย ส่งผลให้มีการส่งออกน้ำมันดีเซลจากเอเชียไปยังยุโรป เพื่อทดแทนอุปทานที่หายไป

ส่วนต่างราคาน้ำมันดีเซล - ดูไบ (GO/DB) ปรับเพิ่มขึ้น 1.00 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เทียบกับเฉลี่ย 14.34 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน Q3/2561 โดยได้รับแรงหนุนจากโรงกลั่นประสบปัญหา เช่น โรงกลั่นในเวียตนามและฟิลิปปินส์ เป็นปัจจัยช่วยลดอุปทานส่วนเกิน และอุปสงค์น้ำมันดีเซลกัมมะถันต่ำที่สูงขึ้นในช่วงเข้าสู่การเตรียมพร้อมใช้น้ำมันเตาสำหรับเรือเดินสมุทรเกรดกัมมะถันต่ำ (ไม่เกินร้อยละ 0.5) ในปี 2563

- ส่วนต่างราคาน้ำมันเตา - ดูไบ (FO/DB) ใน Q3/2562 เฉลี่ย 1.11 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล ปรับเพิ่มขึ้น 3.45 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า โดยได้รับแรงหนุนจากสถานการณ์ความไม่สงบบริเวณช่องแคบฮอร์มุซ เจ้าของเรือพยายามหลีกเลี่ยงการเติมน้ำมันเตาสำหรับเรือเดินสมุทรในบริเวณแถบตะวันออกกลาง โดยปรับเปลี่ยนมาเติมน้ำมันเตาสำหรับเรือเดินสมุทรในสิงคโปร์แทน ประกอบกับอุปทานในภูมิภาคตึงตัว เนื่องจากผู้ค้าส่วนใหญ่ได้ลดการเก็บสต็อกน้ำมันเตาสำหรับเรือเดินสมุทรเกรดกัมมะถันสูง และปรับเปลี่ยนไปเก็บสต็อกน้ำมันเตาสำหรับเรือเดินสมุทรเกรดกัมมะถันต่ำ เพื่อเตรียมพร้อมเข้าสู่การใช้น้ำมันเตาสำหรับเรือเดินสมุทรเกรดกัมมะถันต่ำ (ไม่เกินร้อยละ 0.5) ในปี 2563



ส่วนต่างราคาน้ำมันเตา - ทุใบ (FO/DB) ปรับเพิ่มขึ้น 3.59 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล เทียบกับเฉลี่ย -2.48 เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรลใน Q3/2561 โดยได้รับแรงหนุนจากอุปทานในภูมิภาคตึงตัว เนื่องจากผู้ค้าส่วนใหญ่ได้ลดการเก็บสต็อกน้ำมันเตาสำหรับเรือเดินสมุทรเกรดกำมะถันสูง และปรับเปลี่ยนไปเก็บสต็อกน้ำมันเตาสำหรับเรือเดินสมุทรเกรดกำมะถันต่ำ เพื่อเตรียมพร้อมเข้าสู่การใช้ น้ำมันเตาสำหรับเรือเดินสมุทรเกรดกำมะถันต่ำ (ไม่เกินร้อยละ 0.5) ในปี 2563 ขณะที่อุปสงค์น้ำมันเตาสำหรับเรือเดินสมุทรเกรดกำมะถันสูงยังทรงตัว

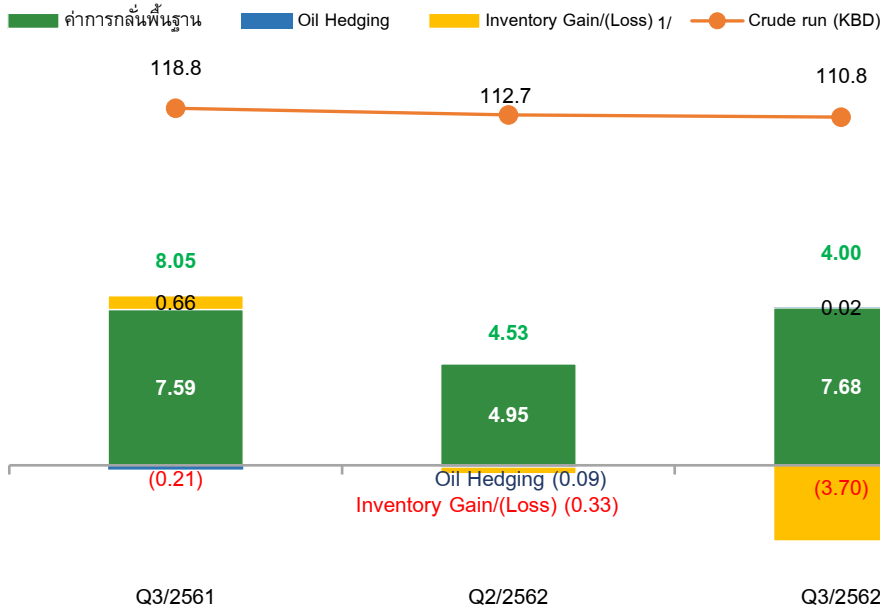
ผลการดำเนินงานของกลุ่มธุรกิจโรงกลั่นและการค้าน้ำมัน

ตารางแสดงผลการดำเนินงาน กลุ่มธุรกิจโรงกลั่นและการค้าน้ำมัน	Q3/2562	Q2/2562	QoQ	Q3/2561	YoY	9M2562	9M2561	YoY
อัตราการผลิตเฉลี่ย (พันบาร์เรลต่อวัน)	110.8	112.7	-2%	118.8	-7%	111.2	98.4	13%
อัตรากำลังการผลิต	92%	94%		99%		93%	82%	
อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย (THB/USD)	30.89	31.76		33.15		31.47	32.32	
(หน่วย: ล้านบาท)								
ค่าการกลั่นพื้นฐาน	2,416	1,611	50%	2,752	-12%	5,107	6,566	-22%
Oil Hedging	6	(28)	N/A	(78)	N/A	7	(190)	N/A
Inventory Gain/ (Loss) ^{1/}	(1,163)	(107)	N/A	241	N/A	(1,279)	1,028	N/A
ค่าการกลั่นรวม	1,258	1,476	-15%	2,916	-57%	3,834	7,404	-48%
EBITDA	631	650	-3%	2,142	-71%	1,799	5,349	-66%

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

กราฟแสดงค่าการกลั่นรวมและกำลังการกลั่น

หน่วย: เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล



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

ปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมัน รวมของบริษัทฯ	Q3/2562	Q2/2562	QoQ	Q3/2561	YoY	9M2562	9M2561	YoY
ธุรกิจการตลาด								
ค้าปลีก	1,077	1,093	-2%	990	9%	3,202	2,996	7%
อุตสาหกรรม	447	449	-1%	460	-3%	1,385	1,424	-3%
รวม	1,523	1,543	-1%	1,451	5%	4,587	4,420	4%
ธุรกิจค้าส่ง								
บริษัทน้ำมันมาตรา 7	151	149	1%	178	-15%	437	473	-7%
ส่งออก	323	205	58%	352	-8%	774	692	12%
รวม	474	354	34%	530	-11%	1,211	1,165	4%
ปริมาณการจำหน่ายรวม	1,998	1,896	5%	1,981	1%	5,798	5,585	4%

หมายเหตุ: ปริมาณการจำหน่ายไม่รวมการแลกเปลี่ยนน้ำมันกับบริษัทน้ำมันมาตรา 7 และการจำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันดิบ

ผลการดำเนินงาน Q3/2562 ของกลุ่มธุรกิจโรงกลั่นมี EBITDA 631 ล้านบาท ลดลง 19 ล้านบาท เมื่อเทียบกับ Q2/2562 โดยมีปัจจัยที่ส่งผลต่อการดำเนินงานดังนี้

1. โรงกลั่นบางจากฯ มีอัตรากำลังการผลิตเฉลี่ยใน Q3/2562 อยู่ที่ 110.8 พันบาร์เรลต่อวัน หรือคิดเป็น 92% ของกำลังการผลิตรวมของโรงกลั่นและอัตรากำลังการผลิตลดลง 2% จากไตรมาสก่อนหน้า เนื่องจากไตรมาสนี้มีการหยุดเดินเครื่องหน่วยแตกโมเลกุลด้วยไฮโดรเจน (Hydrocracking Unit) ประมาณ 30 วัน ในช่วงกลางเดือนกรกฎาคมถึงกลางเดือนสิงหาคม ทำการเปลี่ยนอุปกรณ์ Catalyst เพื่อรักษาประสิทธิภาพให้สอดคล้องกับแผนการกลั่นของบริษัทฯ โดยที่หน่วยกลั่นอื่นยังเดินเครื่องตามปกติ ซึ่งปัจจุบันหน่วยดังกล่าวได้กลับมาเดินเครื่องตามปกติแล้ว

2. ในไตรมาสนี้ธุรกิจโรงกลั่นมีค่าการกลั่นรวม (Total GRM) 1,258 ล้านบาท หรือคิดเป็น 4.00 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ลดลง 15% เมื่อเทียบกับ Q2/2562 ที่มีค่าการกลั่นรวมเท่ากับ 1,476 ล้านบาท หรือคิดเป็น 4.53 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

- ค่าการกลั่นพื้นฐาน (Operating GRM) เพิ่มขึ้น 805 ล้านบาท โดยปรับตัวเพิ่มขึ้นอย่างมากเมื่อเทียบกับ Q2/2562 สาเหตุหลักมาจากส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบอ้างอิงในทุกผลิตภัณฑ์ปรับตัวขึ้น จากการปิดซ่อมบำรุงโรงกลั่นน้ำมันหลายแหล่งในเอเชียเหนือ อีกทั้งมีแรงหนุนจากความกังวลอุปทานที่ดิ่งตัวหลังเหตุการณ์โจมตีโรงงานแปรรูปน้ำมันขนาดใหญ่ในซาอุดีอาระเบียด้วยโดรนเมื่อ 14 กันยายนที่ผ่านมา โดยส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซิน-ดูไบ (UNL95/DB) เฉลี่ยเพิ่มขึ้น 4.06 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ส่วนต่างราคาน้ำมันเจ็ท (เคโรซีน)-ดูไบ (IK/DB) เฉลี่ยเพิ่มขึ้น 3.55 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ส่วนต่างราคาน้ำมันดีเซล-ดูไบ (GO/DB) เฉลี่ยเพิ่มขึ้น 2.97 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล และส่วนต่างราคาน้ำมันเตา-ดูไบ (FO/DB) เฉลี่ยเพิ่มขึ้น 3.45 เหรียญสหรัฐ ต่อบาร์เรล ซึ่งส่งผลให้ค่าการกลั่นในไตรมาสนี้ค่อนข้างดี ถึงแม้จะมีสัดส่วนน้ำมันเตาสูงจากการหยุดหน่วยแตกโมเลกุลด้วยไฮโดรเจน (Hydrocracking Unit) ในระหว่างไตรมาส ทั้งนี้ราคาน้ำมันเตาที่โรงกลั่นบางจากฯ ผลิตได้เป็นน้ำมันเตาเกรดกึ่งกำมะถันต่ำไม่เกินร้อยละ 0.3 ซึ่งได้รับประโยชน์ด้านราคาขายที่สูงขึ้นจากการเตรียมพร้อมเข้าสู่การใช้้ำมันเตาสำหรับเรือเดินสมุทรเกรดกึ่งกำมะถันต่ำ (ไม่เกินร้อยละ 0.5) ตามข้อกำหนดของ IMO ที่จะเริ่มมีผลบังคับใช้ในปี 2563 อีกด้วย
- ธุรกิจโรงกลั่นมี Inventory Loss ในไตรมาสนี้ 1,163 ล้านบาท (รวมกลับรายการค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือ LCM 15 ล้านบาท) จากสถานการณ์ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกที่ผันผวนระหว่างไตรมาสนี้ โดยราคาน้ำมันดิบดูไบปรับตัวลงค่อนข้างมากในช่วงต้นเดือนสิงหาคมถึงต้นเดือนกันยายน เนื่องจากตลาดมีความกังวลต่อสงครามการค้าระหว่างสหรัฐฯ และจีนที่ทวีความรุนแรงขึ้นทำให้เศรษฐกิจโลกชะลอตัว ส่งผลให้อุปสงค์น้ำมันโลกลดลง และอัตรา



แลกเปลี่ยนค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้น ในขณะที่ Q2/2562 มี Inventory Loss 107 ล้านบาท (รวมค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือ LCM 15 ล้านบาท)

3. บริษัท BCP Trading Pte. Ltd. ("BCPT") มีกำไรขั้นต้นเพิ่มขึ้นจาก Q2/2562 จากการขยายธุรกรรมทั้งด้านปริมาณการค้าและด้านธุรกรรมกับลูกค้าใหม่เพิ่มขึ้น โดยในไตรมาส BCPT มีธุรกรรมการซื้อขายน้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์น้ำมันรวมทั้งสิ้น 6.80 ล้านบาร์เรล เพิ่มขึ้น 1.94 ล้านบาร์เรลเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า

ผลการดำเนินงาน Q3/2562 เทียบกับ Q3/2561 ของกลุ่มธุรกิจโรงกลั่นมี EBITDA ลดลง 1,511 ล้านบาท โดยมีปัจจัยที่ส่งผลกระทบต่อการดำเนินงานดังนี้

1. โรงกลั่นบางจากฯ มีอัตราค่าลังการผลิตเฉลี่ยลดลง 7% YoY เนื่องจากใน Q3/2562 มีการหยุดเดินเครื่องหน่วยแตกโมเลกุลด้วยไฮโดรเจน (Hydrocracking Unit) ทำการเปลี่ยนอุปกรณ์ Catalyst เพื่อรักษาประสิทธิภาพให้สอดคล้องกับแผนการกลั่นของบริษัท

2. ธุรกิจโรงกลั่นมีค่าการกลั่นรวม (Total GRM) ลดลง 1,657 ล้านบาท เมื่อเทียบกับ Q3/2561 โดยมีสาเหตุหลักดังนี้

- ค่าการกลั่นพื้นฐาน (Operating GRM) ลดลง 336 ล้านบาท เมื่อเทียบกับ Q3/2561 เนื่องจากในไตรมาสนี้โรงกลั่นมีอัตราการผลิตลดลง จากการหยุดเดินเครื่องหน่วยแตกโมเลกุลด้วยไฮโดรเจน (Hydrocracking Unit) แต่ยังคงได้รับอานิสงค์จากราคาน้ำมันเตาเกรดก่ามะกันต่ำที่ปรับตัวดีขึ้น
- ธุรกิจโรงกลั่นมี Inventory Loss ในไตรมาสนี้จำนวน 1,163 ล้านบาท (รวมกลับรายการค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือ LCM 15 ล้านบาท) โดยในช่วงต้นไตรมาสราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยปรับเพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน แต่ในช่วงต้นเดือนสิงหาคมถึงต้นเดือนกันยายน 2562 มีการปรับตัวลงอย่างมาก ในขณะที่ Q3/2561 มี Inventory Gain 241 ล้านบาท จากราคาน้ำมันดิบเฉลี่ยที่ปรับตัวสูงขึ้นระหว่างไตรมาส

3. BCPT มีกำไรขั้นต้นลดลงจาก Q3/2561 มาจากต้นทุนการขายที่สูงขึ้น เนื่องจากค่าเรือขนส่งน้ำมัน (Freight) เพิ่มขึ้นจากสถานการณ์ที่ตึงเครียดในตะวันออกกลาง อย่างไรก็ตามบริษัท BCPT มีธุรกรรมการซื้อขายผลิตภัณฑ์น้ำมันและน้ำมันดิบเพิ่มขึ้น 2.32 ล้านบาร์เรลเมื่อเทียบกับ Q3/2561 โดยเฉพาะอย่างยิ่งในกลุ่มผลิตภัณฑ์น้ำมันเตา นอกเหนือจากการส่งออกจากประเทศไทยแล้ว ยังต่อยอดการซื้อขายกับลูกค้าในต่างประเทศในแบบ overseas trading (out-out) และยังสามารถดำเนินการด้านการค้าน้ำมันเตาก่ามะกันต่ำ IMO 2020 Spec ในตลาดสิงคโปร์อีกด้วย ทั้งนี้ BCPT จะเดินหน้าขยายธุรกรรมการค้ากับลูกค้าใหม่เพิ่มขึ้นต่อไปตามแผนกลยุทธ์การขยายธุรกิจของบริษัท



2) กลุ่มธุรกิจการตลาด

ผลการดำเนินงานธุรกิจการตลาด

ปริมาณการจำหน่าย (ล้านลิตร)	Q3/2562	Q2/2562	QoQ	Q3/2561	YoY	9M2562	9M2561	YoY
ค่าปลีก	1,077	1,093	-2%	990	9%	3,202	2,996	7%
อุตสาหกรรม	447	449	-1%	460	-3%	1,385	1,424	-3%
รวม	1,523	1,543	-1%	1,451	5%	4,587	4,420	4%
ปริมาณการจำหน่ายจำแนกตามผลิตภัณฑ์เฉพาะธุรกิจการตลาด (ล้านลิตร)								
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	36	36	0%	45	-21%	106	122	-13%
แก๊สโซลีน	8	7	17%	4	77%	23	21	6%
แก๊สโซฮอลล์	428	428	0%	424	1%	1,269	1,240	2%
น้ำมันเครื่องบิน	239	242	-1%	209	14%	693	633	9%
น้ำมันดีเซล	776	792	-2%	723	7%	2,382	2,261	5%
น้ำมันเตา และอื่นๆ	38	37	1%	45	-16%	115	142	-19%
รวม	1,523	1,543	-1%	1,451	5%	4,587	4,420	4%
ค่าการตลาดรวมสุทธิ (บาท/ลิตร)	0.77	0.83	-7%	0.70	11%	0.77	0.76	1%
EBITDA (ล้านบาท)	680	630	8%	468	45%	1,920	1,712	12%

หมายเหตุ: ค่าการตลาด เฉพาะส่วนของบริษัท บางจากฯ

ผลการดำเนินงานใน Q3/2562 เทียบกับ Q2/2562 ของกลุ่มธุรกิจการตลาดมี EBITDA 680 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 50 ล้านบาท เมื่อเทียบกับ Q2/2562 โดยมีปัจจัยที่ส่งผลต่อการดำเนินงานดังนี้

1. ปริมาณการจำหน่ายรวมของธุรกิจการตลาดลดลงเล็กน้อย โดยปริมาณการจำหน่ายในตลาดค้าปลีกปรับลดลงเนื่องจากไตรมาสนี้เป็นช่วง Low season และเข้าสู่ฤดูฝน อีกทั้งได้รับผลกระทบจากพายุ “โพดุล” และพายุโซนร้อน “คาจิกิ” ส่งผลให้เกิดเหตุการณ์น้ำท่วมในหลายพื้นที่ กระทบต่อปริมาณการใช้รถยนต์และน้ำมันที่ลดลง ทั้งในตลาดค้าปลีกและตลาดอุตสาหกรรม อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ มีปริมาณการจำหน่ายน้ำมันดีเซล B20 ผ่านตลาดค้าปลีกเพิ่มขึ้นเป็นสองเท่าจากไตรมาสก่อนหน้า หลังเปิดตัวน้ำมันบางจากไฮดีเซล B20S ที่มีคุณภาพสูงกว่าน้ำมันดีเซล B20 ทั่วไป ในขณะที่ปริมาณการจำหน่ายน้ำมันผ่านตลาดอุตสาหกรรมลดลงเล็กน้อยจากภาวะการแข่งขันที่ค่อนข้างสูง

2. ค่าการตลาดรวมสุทธิลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า เนื่องจากในช่วงเดือนกันยายนราคาผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปในตลาดโลกปรับตัวสูงขึ้น จากการที่โรงกลั่นน้ำมันหลายแห่งในเอเชียเหนือปิดซ่อมบำรุงและความกังวลด้านอุปทานขาดแคลนหลังเกิดเหตุการณ์โจมตีโรงงานแปรรูปน้ำมัน 2 แห่งของซาอุดีอาระเบีย ซึ่งบริษัทฯ ไม่สามารถปรับราคาขายปลีกหน้าสถานีบริการให้เหมาะสมกับต้นทุนผลิตภัณฑ์น้ำมันที่เพิ่มสูงขึ้นได้

3. บริษัทฯ ได้ดำเนินกลยุทธ์ในการขยายฐานลูกค้าและผลักดันยอดขายต่อสถานีบริการให้เพิ่มสูงขึ้น โดยการขยายจำนวนสถานีบริการมาตรฐานให้ครอบคลุมพื้นที่ในทำเลที่มีศักยภาพเพิ่มขึ้น ซึ่ง ณ Q3/2562 มีจำนวนทั้งสิ้น 1,188 สถานี มีการเปิดสถานีบริการใหม่เพิ่มขึ้น 10 สาขา ส่งผลให้บริษัทฯ มีส่วนแบ่งการตลาดการจำหน่ายน้ำมันผ่านสถานีบริการเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยส่วนแบ่งการตลาดสะสมเดือนมกราคม - สิงหาคม อยู่ที่ 15.9% (ตามข้อมูลกรมธุรกิจพลังงาน) อีกทั้งบริษัทฯ ได้มีการผลักดันการจำหน่ายน้ำมันดีเซล B20 ตามโครงการ “บางจาก B20 เพื่อรถดีเซล ลดฝุ่น ประหยัดเงิน” ซึ่งเริ่มจำหน่ายน้ำมันดีเซล B20 ในสถานีบริการน้ำมันบางจากตั้งแต่ Q1/2562 และขยายจำนวนสถานีบริการจำหน่ายน้ำมันดีเซล B20 ให้ครอบคลุมมากขึ้น ประกอบกับบริษัทฯ ได้พัฒนาผลิตภัณฑ์ “น้ำมันบางจากไฮดีเซล B20S” ที่ยกระดับคุณภาพน้ำมันดีเซล B20 ด้วยเทคโนโลยี Green S ที่ช่วยให้เครื่องยนต์ทำงานเต็มสมรรถนะ ซึ่งได้รับการตอบรับจากลูกค้าอย่างดี และยังสามารถเปิดจำหน่ายน้ำมันดีเซล B10 ตามนโยบายของกระทรวงพลังงาน



4. ในไตรมาสที่ธุรกิจตลาดมีค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารลดลง 10% QoQ เนื่องจากในไตรมาสที่แล้วมีการบันทึกประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงานเมื่อเกษียณอายุ ตามพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงานที่ได้ถูกปรับปรุงเมื่อวันที่ 5 เมษายน 2562

5. บริษัท บางจาก รีเทล จำกัด (“BCR”) ยังคงพัฒนาและขยายธุรกิจร้านกาแฟ Inthanin อย่างต่อเนื่อง โดยมีการเปิดร้านทั้งภายในและภายนอกสถานีสถานีบริการน้ำมันเพื่อเป็นการขยายฐานลูกค้าและเข้าถึงผู้บริโภคได้มากขึ้น เช่น สาขาออฟฟิศสำนักงานใหญ่การไฟฟ้านครหลวง, สาขาคณะครุศาสตร์ จุฬาลงกรณ์ และสาขาคอนโดมิเนียม Unio Sukhumvit 72 เป็นต้น นอกจากนี้ในไตรมาสนี้ยังมีการขยายสาขา Inthanin ไปยังประเทศกัมพูชา เป็นสาขาที่ 6 อีกด้วย ทั้งนี้จากการขยายสาขา การพัฒนาปรับปรุงการบริหารจัดการร้าน และการควบคุมค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหาร ทำให้ BCR มีรายได้เพิ่มขึ้น 16% QoQ และ EBITDA เพิ่มขึ้น 21% QoQ

ผลการดำเนินงานใน Q3/2562 เทียบกับ Q3/2561 ของกลุ่มธุรกิจการตลาดมี EBITDA 680 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 212 ล้านบาท โดยมีปัจจัยที่ส่งผลต่อการดำเนินงานดังนี้

1. ปริมาณการจำหน่ายรวมของธุรกิจการตลาดเพิ่มขึ้น 5% YoY โดยหลักมาจากนโยบายการจำหน่ายที่เน้นการขายตลาดค้าปลีกอย่างต่อเนื่อง ส่งผลให้ปริมาณการจำหน่ายน้ำมันในตลาดค้าปลีกปรับตัวเพิ่มขึ้น 9% YoY จากการขยายฐานลูกค้าตามกลยุทธ์ของบริษัทฯ และจากการเปิดจำหน่ายน้ำมันดีเซล B20 ในสถานีสถานีบริการน้ำมันบางจาก เพื่อผลักดันให้เกิดการใช้ผลิตภัณฑ์น้ำมันคุณภาพสูง ที่ช่วยลดปริมาณฝุ่นควันจากการเผาไหม้ ส่งผลให้ปริมาณการจำหน่ายน้ำมันผ่านตลาดค้าปลีกปรับตัวเพิ่มขึ้น ในขณะที่ตลาดอุตสาหกรรมมีการแข่งขันที่ค่อนข้างสูง

2. ค่าการตลาดรวมสุทธิเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า เนื่องจากใน Q3/2561 ราคาน้ำมันในตลาดโลกปรับตัวสูงขึ้นอย่างมาก ประกอบกับมาตรการตรึงราคาน้ำมันดีเซลของรัฐบาล ในราคาดังกล่าวไม่เกิน 30 บาท ทำให้ราคาขายปลีกไม่สอดคล้องกับต้นทุนที่เพิ่มขึ้น

3. บริษัทฯ มีส่วนแบ่งการตลาดสะสมเดือนมกราคม - สิงหาคม 2562 อยู่ที่ 15.9% ในขณะที่ส่วนแบ่งการตลาดสะสมเดือนมกราคม - สิงหาคม 2561 อยู่ที่ 15.6% โดยมีจำนวนสถานีสถานีบริการน้ำมัน ณ Q3/2562 จำนวนทั้งสิ้น 1,188 สาขา และมีการเปิดสถานีสถานีบริการใหม่เพิ่มขึ้น 54 สาขา เทียบกับ ณ สิ้น Q3/2561

4. ด้านธุรกิจ Non-oil ที่อยู่ภายใต้การดูแลของ BCR ยังคงพัฒนาและขยายธุรกิจอย่างต่อเนื่อง ณ Q3/2562 ร้านสะดวกซื้อ SPAR มีจำนวนสาขา 46 สาขา (เพิ่มขึ้น 8 สาขา YoY) ร้านกาแฟ Inthanin มีจำนวนสาขา 559 สาขา (เพิ่มขึ้น 67 สาขา YoY) ซึ่ง BCR ได้เข้าร่วมเป็นพันธมิตรทางธุรกิจกับ Grab Food และ Get Food ในการให้บริการจัดอาหารและเครื่องดื่มของร้านสะดวกซื้อ SPAR และร้านกาแฟ Inthanin เพื่อเป็นการเข้าถึงผู้บริโภคได้มากขึ้น ทั้งนี้จากการขยายสาขา การพัฒนาปรับปรุงการบริหารจัดการร้าน การจัดกิจกรรมส่งเสริมการขายต่างๆ และการควบคุมค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหาร ทำให้ BCR มีรายได้เพิ่มขึ้น 41% YoY และ EBITDA เพิ่มขึ้น 29% YoY



3) กลุ่มธุรกิจพลังงานไฟฟ้า

ตารางแสดงปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า	Q3/2562	Q2/2562	QoQ	Q3/2561	YoY	9M2562	9M2561	YoY
ธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ - ประเทศไทย	65.75	73.33	-10%	64.24	2%	210.95	196.97	7%
โครงการระยะที่ 1-3 (118 MW - Adder 8 บาท)	57.57	64.23	-10%	57.08	1%	185.38	180.37	3%
โครงการโซลาร์สหกรณ์ (12 MW - FIT 5.66 บาท)	4.61	5.03	-8%	4.52	2%	14.14	13.96	1%
โครงการโซลาร์อสมต. (8.94 MW - FIT 4.12 บาท)	3.26	3.77	-13%	2.65	23%	10.57	2.65	N/A
โครงการโซลาร์โซลาร์ฟลอป (0.80 MW)	0.30	0.31	-4%	N/A	N/A	0.86	N/A	N/A
ธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ - ประเทศญี่ปุ่น (14.7 MW)	5.00	5.38	-7%	13.87	-64%	14.47	37.91	-62%
ธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม - ประเทศไทย (9.0 MW - Adder 3.5 บาท)	4.29	2.54	69%	N/A	N/A	6.83	N/A	N/A
ธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานน้ำ - ประเทศลาว (69.0 MW)	7.70	N/A	N/A	N/A	N/A	7.70	N/A	N/A
รวมปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง)	82.74	81.25	2%	78.12	6%	239.96	234.89	2%
รายได้จากการขายและการให้บริการ (ล้านบาท)	790	848	-7%	830	-5%	2,445	2,505	-2%
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากธุรกิจผลิตไฟฟ้าพลังงานลม	16	(12)	N/A	21	-21%	33	29	16%
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากธุรกิจผลิตไฟฟ้าพลังงานความร้อนได้พิภพ	107	74	44%	93	15%	274	173	58%
EBITDA (ล้านบาท)	710	721	-2%	1,542	-54%	2,168	2,999	-28%

ผลการดำเนินงาน Q3/2562 ของกลุ่มธุรกิจพลังงานไฟฟ้ามี EBITDA 710 ล้านบาท ลดลง 11 ล้านบาท เมื่อเทียบกับ Q2/2562 โดยมีปัจจัยที่ส่งผลต่อการดำเนินงาน ดังนี้

- โครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ในประเทศไทย มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้ารวมลดลง 10% QoQ โดยสาเหตุหลักมาจากปริมาณฝนที่เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อนหน้าซึ่งเป็นผลมาจากปัจจัยด้านฤดูกาล ส่งผลให้ปริมาณความเข้มแสงเฉลี่ยปรับลดลง ซึ่งเป็นสาเหตุหลักที่ส่งผลต่อรายได้จากการขายและบริการในไตรมาสนี้
- โครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ในประเทศญี่ปุ่น มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าลดลง 7% QoQ เนื่องจากเริ่มเข้าสู่ฤดูฝนในช่วงปลายไตรมาส ส่งผลให้ค่าความเข้มแสงเฉลี่ยลดลง
- โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทย “ลมลิกอร์” เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เดือนเมษายน 2562 มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 69% QoQ จากการเข้าสู่ช่วงฤดูฝนซึ่งเป็น High season และมีกำลังลมแรง ส่งผลให้โครงการสามารถผลิตไฟฟ้าได้ดี รวมถึงการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เต็มไตรมาส
- โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานน้ำในประเทศลาว “Nam San 3A” ซึ่งบริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) ได้เข้าถือหุ้น 100% ตั้งแต่ปลายเดือนกันยายน 2562 และรับรู้ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าจำนวน 7.7 ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง
- รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม 123 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน 61 ล้านบาท มีรายละเอียดดังนี้
 - ส่วนแบ่งกำไรจากธุรกิจผลิตไฟฟ้าพลังงานลม ในประเทศฟิลิปปินส์ 16 ล้านบาท โดยเป็นส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน 24 ล้านบาท และค่าตัดจำหน่ายสิทธิการขายไฟจำนวน 8 ล้านบาท ซึ่งส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน 28 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากความเร็วลมที่มากขึ้นจากการเข้าสู่ฤดูมรสุมตลอดจนพายุหมุนเขตร้อนที่พัดเข้ามามากผิดปกติ ส่งผลให้โครงการผลิตไฟฟ้าได้ดีกว่าไตรมาสที่แล้ว และการปรับลดลงของค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย หลังจากบริษัทร่วมได้มีการเจรจาต่อรองกับสถาบันการเงิน เพื่อขอปรับลดอัตราดอกเบี้ยให้กลับมาสู่ระดับใกล้เคียงเดิมตั้งแต่ต้นเดือนกรกฎาคม 2562
 - ส่วนแบ่งกำไรจากธุรกิจผลิตไฟฟ้าพลังงานความร้อนได้พิภพ ในประเทศอินโดนีเซีย 107 ล้านบาท โดยเป็นส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงาน 199 ล้านบาท และค่าตัดจำหน่ายสิทธิการขายไฟจำนวน 93 ล้านบาท ซึ่งส่วนแบ่งกำไร

จากการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อน 30 ล้านบาท เนื่องจากมีจำนวนวันในการหยุดซ่อมบำรุงน้อยกว่าไตรมาสก่อนหน้า

ผลการดำเนินงาน Q3/2562 เทียบกับ Q3/2561 ของกลุ่มธุรกิจพลังงานไฟฟ้ามี EBITDA ลดลง 832 ล้านบาท โดยมีปัจจัยที่ส่งผลต่อการดำเนินงาน ดังนี้

1. โครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ในประเทศไทย มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้ารวมเพิ่มขึ้นเล็กน้อย เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน จากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์สำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์การเกษตรร่วมกับองค์การสงเคราะห์ทหารผ่านศึกในพระบรมราชูปถัมภ์ หรือ อพศ. 2 โครงการ (กำลังการผลิตตามสัญญารวม 8.94 เมกะวัตต์) ในช่วงปลายเดือนกรกฎาคม 2561
2. โครงการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ในประเทศไทยมีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าลดลง 64% YoY เนื่องจากการจำหน่ายโครงการ Nikaho และ Nagi (กำลังการผลิตตามสัญญารวม 19.3 เมกะวัตต์) ให้แก่กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานในประเทศไทยเมื่อเดือนกันยายน 2561 จึงทำให้ Q3/2561 บริษัท บีซีพีจี บันทึกกำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์ดังกล่าว จำนวน 795 ล้านบาท
3. โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลมในประเทศไทย “ลมลิกอร์” มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้า 4.3 ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง โดยโครงการได้เริ่มจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อเดือนเมษายน 2562
4. โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานน้ำในประเทศลาว “Nam San 3A” ซึ่งบริษัท บีซีพีจี ได้เข้าถือหุ้น 100% ตั้งแต่ปลายเดือน กันยายน 2562 โดยในไตรมาสนี้รับรู้ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าจำนวน 7.7 ล้านกิโลวัตต์-ชั่วโมง
5. รับรู้ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันกับปีก่อนหน้า 9 ล้านบาท มีรายละเอียดดังนี้
 - ส่วนแบ่งกำไรจากธุรกิจผลิตไฟฟ้าพลังงานลม ในประเทศฟิลิปปินส์ ลดลง 5 ล้านบาท จากส่วนแบ่งกำไรจากการดำเนินงานที่ลดลง สาเหตุหลักมาจากการปรับขึ้นของค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยตามอัตราดอกเบี้ยนโยบายของประเทศฟิลิปปินส์ที่เพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากปีก่อน ประกอบกับความเร็วลมที่ลดลง
 - ส่วนแบ่งกำไรจากธุรกิจผลิตไฟฟ้าพลังงานความร้อนใต้พิภพ ในประเทศอินโดนีเซีย เพิ่มขึ้น 14 ล้านบาท ตามอัตราความสามารถผลิตไฟฟ้า (Capacity Factor) ที่เพิ่มขึ้น



4) กลุ่มธุรกิจผลิตภัณฑ์ชีวภาพ

สำหรับผลการดำเนินงานกลุ่มธุรกิจผลิตภัณฑ์ชีวภาพ Q3/2562 มี EBITDA รวม 296 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 160 ล้านบาท และ 147 ล้านบาท เมื่อเทียบกับ Q2/2562 และ Q3/2561 ตามลำดับ

ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไบโอดีเซล

ผลการดำเนินงานของ	Q3/2562	Q2/2562	QoQ	Q3/2561	YoY	9M2562	9M2561	YoY
ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไบโอดีเซล								
ปริมาณการผลิตผลิตภัณฑ์ B100 (ล้านลิตร)	79.51	74.11	7%	62.69	27%	220.88	194.99	13%
ปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ B100 (ล้านลิตร)	86.94	82.07	6%	66.07	32%	240.16	207.09	16%
รายได้จากการขาย (ล้านบาท)	1,604	1,453	10%	1,460	10%	4,332	4,785	-9%
กำไรขั้นต้น (ล้านบาท)	66	59	12%	82	-20%	184	305	-40%
ราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ (ข้อมูลอ้างอิง: กรมธุรกิจพลังงาน)								
ผลิตภัณฑ์ B100 (บาทต่อลิตร)	21.74	21.20	3%	25.18	-14%	21.24	24.93	-15%
น้ำมันปาล์มดิบ (CPO) (บาทต่อกิโลกรัม)	16.85	17.26	-2%	20.23	-17%	16.70	20.47	-18%

ผลการดำเนินงาน Q3/2562 เทียบกับ Q2/2562 เป็นดังนี้

1. ปริมาณการผลิตผลิตภัณฑ์ B100 ของ Q3/2562 อยู่ที่ 79.51 ล้านลิตร เพิ่มขึ้น 7% QoQ สอดคล้องกับปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ B100 ที่เพิ่มขึ้น 6% QoQ ตามปริมาณคำสั่งซื้อผลิตภัณฑ์ B100 ที่เพิ่มขึ้นจากมาตรการส่งเสริมการใช้น้ำมันดีเซล B20 ของรัฐบาลที่มีมาตรการจูงใจด้านราคาให้ถูกกว่าน้ำมันดีเซลทั่วไป เพื่อสนับสนุนนโยบายภาครัฐในการส่งเสริมการใช้น้ำมันไบโอดีเซล (B100) ในภาคพลังงานให้เพิ่มมากขึ้น โดยบริษัท บางจากฯ มียอดจำหน่ายน้ำมันดีเซล B20 เพิ่มขึ้นเป็นสองเท่าจากไตรมาสก่อนหน้า หลังเปิดตัวน้ำมันบางจากไฮดีเซล B20S ที่มีคุณภาพสูงกว่าน้ำมันดีเซล B20 ทั่วไป และยังสามารถเปิดจำหน่ายน้ำมันดีเซล B10 ตามนโยบายของกระทรวงพลังงาน

2. ราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ B100 และปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ B100 ปรับเพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อนหน้า ส่งผลให้ไตรมาสนี้มีรายได้จากการขาย 1,604 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 10% QoQ จากความต้องการใช้ในตลาดผลิตภัณฑ์ B100 ที่เพิ่มขึ้นดังกล่าว

3. กำไรขั้นต้นของ Q3/2562 อยู่ที่ 66 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 12% QoQ จากปริมาณการจำหน่ายและราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ B100 ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อนหน้า ในขณะที่ราคาต้นทุนน้ำมันปาล์มดิบปรับตัวลดลง อีกทั้งราคากลิเซอรินในตลาดโลกปรับเพิ่มขึ้นด้วย

ผลการดำเนินงาน Q3/2562 เทียบกับ Q3/2561 เป็นดังนี้

1. ปริมาณการผลิตผลิตภัณฑ์ B100 ของ Q3/2562 เพิ่มขึ้น 27% YoY สอดคล้องกับปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ B100 ที่เพิ่มขึ้น จากนโยบายการส่งเสริมการใช้น้ำมันดีเซล B20 ของรัฐบาลที่เริ่มมีการส่งเสริมตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2561 โดยบริษัท บางจากฯ ซึ่งเป็นลูกค้ารายใหญ่ สามารถทำยอดขายได้เพิ่มขึ้นอย่างมาก จากไตรมาสเดียวกันของปีก่อนหน้า

2. รายได้จากการขายเพิ่มขึ้น 144 ล้านบาท จากปริมาณการจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่ราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ B100 ปรับลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า ซึ่งเป็นไปตามทิศทางเดียวกับราคาน้ำมันปาล์มดิบที่ปรับลดลง โดยสถานการณ์ราคาน้ำมันปาล์มดิบยังคงทรงตัวอยู่ในระดับต่ำ จากปริมาณสต็อกปาล์มน้ำมันในประเทศที่อยู่ในระดับสูง

3. กำไรขั้นต้นปรับตัวลดลง 20% YoY ถึงแม้ว่ารายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ B100 จะปรับเพิ่มขึ้น แต่ราคากลิเซอรินในตลาดโลกปรับตัวลดลงค่อนข้างมาก จากช่วงเดียวกันของปีก่อน จึงส่งผลให้กำไรขั้นต้นปรับตัวลดลง

ธุรกิจผลิตและจำหน่ายเอทานอล

ผลการดำเนินงานของ	Q3/2562	Q2/2562	QoQ	Q3/2561	YoY	9M2562	9M2561	YoY
ธุรกิจผลิตและจำหน่ายเอทานอล								
ปริมาณการผลิตเอทานอล (ล้านลิตร)								
- บริษัท บางจากไบโอเอทานอล (ฉะเชิงเทรา) จำกัด (BBE)	13.15	9.25	42%	11.85	11%	33.99	32.23	5%
- บริษัท เคเอสแอล กรีน อินโนเวชั่น จำกัด (มหาชน) (KGI)	40.02	34.44	16%	30.61	31%	116.83	91.23	28%
ปริมาณการจำหน่ายเอทานอล (ล้านลิตร)	51.18	45.84	12%	46.48	10%	144.92	116.86	24%
รายได้จากการขาย (ล้านบาท)	1,096	1,002	9%	1,156	-5%	3,169	2,858	11%
กำไรขั้นต้น (ล้านบาท)	182	74	N/A	63	N/A	362	277	31%
ราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์ (ข้อมูลอ้างอิง: กรมธุรกิจพลังงาน)								
เอทานอล (บาทต่อลิตร)	21.96	21.96	0%	23.40	-6%	22.09	23.83	-7%

ผลการดำเนินงาน Q3/2562 เทียบกับ Q2/2562 เป็นดังนี้

1. ปริมาณการผลิตรวมของผลิตภัณฑ์เอทานอลอยู่ที่ 53.17 ล้านลิตร เพิ่มขึ้น 22% QoQ โดยบริษัท บางจากไบโอเอทานอล (ฉะเชิงเทรา) จำกัด (“BBE”) มีปริมาณการผลิตเพิ่มขึ้น 42% เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อน เนื่องจากใน Q2/2562 มีการปิดซ่อมบำรุงตามแผนซ่อมบำรุงประจำปีในเดือนพฤษภาคม ส่วนบริษัท เคเอสแอล กรีน อินโนเวชั่น จำกัด (มหาชน) (“KGI”) มีปริมาณการผลิตเพิ่มขึ้นจากไตรมาสที่แล้ว 16% เนื่องจากใน Q2/2562 โรงงานที่อำเภอปอพลอย จังหวัดกาญจนบุรี และโรงงานที่อำเภอน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น มีการหยุดซ่อมบำรุงตามแผนซ่อมบำรุงประจำปีในเดือนเมษายน
2. ปริมาณการจำหน่ายรวมของผลิตภัณฑ์เอทานอลอยู่ที่ 51.18 ล้านลิตร เพิ่มขึ้น 12% QoQ เนื่องจาก BBE และ KGI สามารถกลับมาดำเนินงานได้ตามปกติ หลังจากที่มีการหยุดซ่อมบำรุงประจำปีตามแผน
3. รายได้จากการขาย 1,096 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 9% จากปริมาณการจำหน่ายรวมของผลิตภัณฑ์เอทานอลเพิ่มขึ้น ในขณะที่ราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์เอทานอลในไตรมาสนี้ใกล้เคียงกับไตรมาสที่แล้ว
4. กำไรขั้นต้นของธุรกิจผลิตและจำหน่ายเอทานอลเพิ่มขึ้นค่อนข้างมาก เนื่องจากปริมาณการจำหน่ายเอทานอลรวมที่เพิ่มขึ้น และ BBE สามารถบริหารจัดการต้นทุนวัตถุดิบได้ดีขึ้น อีกทั้งในไตรมาสนี้ KGI มีการปรับต้นทุนวัตถุดิบกากน้ำตาลลงตามการประกาศราคาเฉลี่ยกากน้ำตาลที่จำหน่ายภายในประเทศปี 2561/2562 ซึ่งสะท้อนต้นทุนวัตถุดิบจริงสำหรับปี 2562 ส่งผลให้กำไรขั้นต้นปรับตัวสูงขึ้น

ผลการดำเนินงาน Q3/2562 เทียบกับ Q3/2561 เป็นดังนี้

1. ปริมาณการผลิตรวมของผลิตภัณฑ์เอทานอลเพิ่มขึ้น 25% YoY โดย KGI มีปริมาณการผลิตเพิ่มขึ้น 31% เนื่องจากโรงงานที่อำเภอปอพลอย จังหวัดกาญจนบุรีมีการขยายกำลังการผลิตจาก 200,000 ลิตรต่อวันเป็น 300,000 ลิตรต่อวัน
2. ปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์เอทานอลรวมเพิ่มขึ้น 10% YoY โดยหลักมาจากปริมาณการจำหน่ายที่เพิ่มขึ้นของ KGI จากการขยายกำลังการผลิตของโรงงานที่อำเภอปอพลอย จังหวัดกาญจนบุรี ทำให้สามารถรองรับความต้องการใช้เอทานอลของประเทศไทยที่ปรับเพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นไปในทิศทางเดียวกับปริมาณการใช้น้ำมันแก๊สโซฮอล์ที่ขยายตัวเพิ่มขึ้นทุกปี
3. ราคาขายเฉลี่ยผลิตภัณฑ์เอทานอลในปีปรับตัวลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า เนื่องจากปริมาณสต็อกเอทานอลของประเทศอยู่ในระดับสูง จึงส่งผลให้ไตรมาสนี้มีรายได้จากการขายลดลง 5% YoY
4. กำไรขั้นต้นของธุรกิจผลิตและจำหน่ายเอทานอลเพิ่มขึ้นอย่างมากจากช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า เนื่องจาก BBE สามารถบริหารจัดการต้นทุนวัตถุดิบได้ดีขึ้น อีกทั้งในไตรมาสนี้ KGI มีการปรับต้นทุนวัตถุดิบกากน้ำตาลลงตามการประกาศราคาเฉลี่ยกากน้ำตาลที่จำหน่ายภายในประเทศปี 2561/2562 ซึ่งสะท้อนต้นทุนวัตถุดิบจริงสำหรับปี 2562 ส่งผลให้กำไรขั้นต้นปรับตัวสูงขึ้น



5) กลุ่มธุรกิจทรัพยากรธรรมชาติ

ผลการดำเนินงานของธุรกิจทรัพยากรธรรมชาติ	Q3/2562	Q2/2562	QoQ	Q3/2561	YoY
EBITDA (ล้านบาท)	(101)	145	N/A	(81)	-26%
บริษัทร่วม OKEA:					
ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วม OKEA (ล้านบาท)	(88)	102	N/A	N/A	N/A
กำลังการผลิต-เฉพาะสัดส่วนของ OKEA (พันบาร์เรลต่อวัน)					
แหล่งผลิต Draugen	9.65	9.24	4%	N/A	N/A
แหล่งผลิต Gjoa	8.14	10.50	-23%	N/A	N/A
Realized Liquids price (เหรียญสหรัฐฯ ต่อบาร์เรล)	56.40	60.70	-7%	N/A	N/A
Realized Gas price (เหรียญสหรัฐฯ ต่อลูกบาศก์เมตร)	0.11	0.15	-27%	N/A	N/A

ผลการดำเนินงาน ของกลุ่มธุรกิจทรัพยากรธรรมชาติ ใน Q3/2562 มี EBITDA ขาดทุน 101 ล้านบาท ลดลงจาก Q2/2562 จำนวน 247 ล้านบาท โดยมีปัจจัยหลักที่ส่งผลต่อการดำเนินงาน ดังนี้

- รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม OKEA 88 ล้านบาท
 - ในไตรมาสนี้แหล่งผลิต Draugen มีอัตราผลิตเฉลี่ย (สัดส่วนของ OKEA) ใกล้เคียงไตรมาสก่อนหน้า และมีการจำหน่ายน้ำมันดิบ 1 Cargo ในขณะที่ไตรมาสก่อนหน้ามีจำหน่าย 2 Cargoes ในขณะที่แหล่งผลิต Gjoa มีอัตราผลิตเฉลี่ย (สัดส่วนของ OKEA) ลดลง เนื่องจากมีการปิดซ่อมปรับปรุงตามแผนในเดือนสิงหาคม
 - มีการบันทึกค่าใช้จ่ายเพิ่มขึ้นจากค่าใช้จ่ายการสำรวจและประเมินแหล่งน้ำมันดิบ (Exploration expense) ตามแผนการดำเนินงานของ OKEA และมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน เนื่องจากค่าเงินดอลลาร์สหรัฐฯ แข็งค่าเมื่อเทียบกับโครนเนอร์เวย์ (NOK)
 - ไตรมาสนี้ไม่มีการตั้งต้อยค่า Technical Goodwill เนื่องจากมีการปรับข้อมูลปริมาณการผลิตและต้นทุนการผลิตของแหล่งน้ำมันดิบ Gjoa อีกทั้งส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วม OKEA ลดลง เนื่องจากในไตรมาสก่อนหน้ามีการบันทึกกำไรจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนเงินลงทุน 94 ล้านบาท จากการเสนอขายหุ้นต่อประชาชนครั้งแรก (IPO) ของ OKEA
- กลุ่มธุรกิจทรัพยากรธรรมชาติมีผลกำไรจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า 1 ล้านบาท ในขณะที่ไตรมาสก่อนหน้ามีผลกำไรจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า 82 ล้านบาท

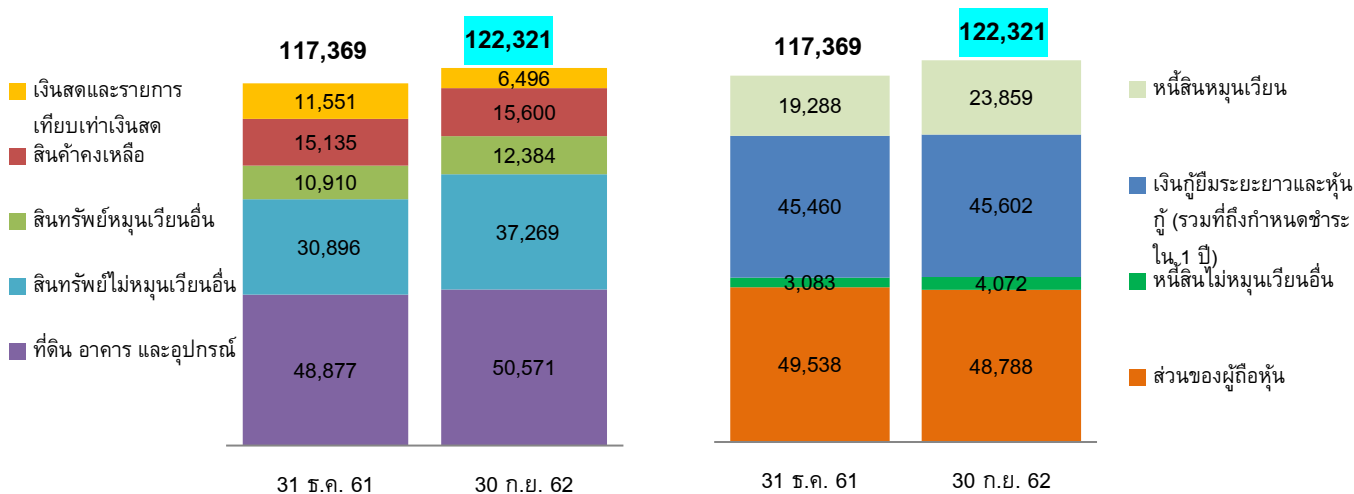
ใน Q3/2561 กลุ่มบริษัทฯ ได้จำหน่ายหุ้นใน Nido Production (Galoc) Pty. Ltd. ที่ถือครองแหล่งน้ำมันดิบ Galoc ให้กับ Tamarind Galoc Pte. Ltd. ดังนั้นผลการดำเนินงานส่วนใหญ่เป็นค่าใช้จ่ายในการบริหาร และรายการกำไรจากการต่อรองประมาณการเงินทุนหมุนเวียนจากการจำหน่ายหุ้นดังกล่าว



งบแสดงฐานะการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

แสดงฐานะการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

หน่วย: ล้านบาท



สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีสินทรัพย์รวม 122,321 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,953 ล้านบาท เมื่อเทียบกับ ณ 31 ธันวาคม 2561 โดยรายการสินทรัพย์หลักที่เปลี่ยนแปลง มีดังนี้

- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลดลง 5,054 ล้านบาท โปรดดูรายการวิเคราะห์งบกระแสเงินสด
- สินค้ำคงเหลือ เพิ่มขึ้น 465 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากการเก็บสำรองผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นประมาณ 0.5 ล้านบาร์เรล
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น เพิ่มขึ้น 1,474 ล้านบาท ส่วนใหญ่มาจาก
 - ลูกหนี้การค้า เพิ่มขึ้น 1,654 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากลูกหนี้การค้าของบริษัท BCPT ที่ในปีนี้มีปริมาณธุรกรรมการซื้อขายเพิ่มมากขึ้น จากการขยายธุรกรรมทั้งด้านปริมาณการค้าและด้านธุรกรรมกับคู่ค้าใหม่เพิ่มขึ้น
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น เพิ่มขึ้น 6,374 ล้านบาท ส่วนใหญ่มาจาก
 - เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เพิ่มขึ้น 776 ล้านบาท ส่วนใหญ่มาจากการให้กู้ยืมแก่ บริษัท LAC ตามเงื่อนไขในสัญญา
 - เงินลงทุนระยะยาวอื่น เพิ่มขึ้น 141 ล้านบาท เกิดจากการลงทุนในธุรกิจ Start up เพิ่มขึ้น 3 บริษัท จำนวน 8.5 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือประมาณ 283 ล้านบาท ในขณะที่บริษัทย่อยมีการปรับมูลค่ายุติธรรมสุทธิของเงินลงทุนเพื่อขาย (LAC) ลดลง 111 ล้านบาท (จากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนเพื่อขาย (LAC) ลดลง 46 ล้านบาท และผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนลดลง 65 ล้านบาท) จากราคาค่าหุ้นละ 4.31 เหรียญแคนาดา ณ 31 ธันวาคม 2561 เป็น 4.06 เหรียญแคนาดา ณ 30 กันยายน 2562
 - ค่าความนิยม เพิ่มขึ้น 1,084 ล้านบาท และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน เพิ่มขึ้น 4,139 ล้านบาท โดยหลักเกิดจากบริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) เข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำที่สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว โดยการเข้าซื้อหุ้นร้อยละ 100

5. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ เพิ่มขึ้นสุทธิ 1,694 ล้านบาท (ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวด 3,335 ล้านบาท) โดยมีการลงทุนหลักๆ ในโครงการส่งเสริมประสิทธิภาพพลังงานและสิ่งแวดล้อม (3E) 2,501 ล้านบาทและลงทุนในอุปกรณ์และค่าใช้จ่ายในการเตรียมงาน Turnaround ในปี 2020 การลงทุนของกลุ่มธุรกิจพลังงานไฟฟ้า (BCPG) ทั้งโครงการในประเทศญี่ปุ่นและประเทศไทย 1,290 ล้านบาท การลงทุนเพิ่มของกลุ่ม BBGI 334 ล้านบาท เพื่อขยายกำลังการผลิตโรงงานผลิตเอทานอล และก่อสร้างโรงงานผลิต Refined Glycerin

หนี้สิน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีหนี้สินรวม 73,533 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 5,702 ล้านบาท โดยรายการหนี้สินหลักที่เปลี่ยนแปลง มีดังนี้

1. หนี้สินหมุนเวียน เพิ่มขึ้น 4,571 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจาก
 - เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน เพิ่มขึ้น 2,149 ล้านบาท โดยหลักมาจากส่วนของบริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน)
 - เจ้าหนี้การค้า เพิ่มขึ้น 2,560 ล้านบาท โดยหลักมาจากในเดือนธันวาคม 2561 บริษัทฯ มีการจ่ายชำระค่าน้ำมันดิบเร็วขึ้นเนื่องจากเทอมการชำระเงินเป็นวันหยุดช่วงปีใหม่ ประกอบกับธุรกิจการค้าน้ำมันมีธุรกรรมซื้อขายเพิ่มขึ้น
 - เจ้าหนี้อื่น เพิ่มขึ้น 364 ล้านบาท โดยหลักมาจากหนี้ค้างชำระเงินลงทุนของบริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) 1,231 ล้านบาท เจ้าหนี้อีกก่อสร้างและค่าขนส่งค้างจ่ายเพิ่มขึ้น 728 ล้านบาท ในขณะที่ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายและเจ้าหนี้อื่นลดลง 1,587 ล้านบาท
 - ภาษีสรรพสามิตและเงินนำส่งกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงค้างจ่าย ลดลง 750 ล้านบาท เนื่องจากปริมาณการจำหน่ายน้ำมันสำเร็จรูปที่นำส่งภาษีสรรพสามิตและกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงในเดือนกันยายน 2562 ลดลง เมื่อเทียบกับเดือนธันวาคม 2561 ประกอบกับอัตราภาษีนำส่งกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงลดลง 1 บาทต่อลิตรสำหรับน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91 และ 95 และลดลง 0.15 บาทต่อลิตรสำหรับน้ำมันดีเซล ซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์หลักของบริษัทฯ
2. เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินและหุ้นกู้ (รวมถึงที่กำหนดชำระใน 1 ปี) เพิ่มขึ้น 142 ล้านบาท จากการเบิกเงินกู้เพิ่มของบริษัทฯ และบริษัทย่อย 6,107 ล้านบาท การครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ 4,000 ล้านบาท การจ่ายชำระคืนเงินกู้ตามวันครบกำหนดชำระ 1,617 ล้านบาท โดยมีผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนและการแปลงค่างบการเงินเป็นกำไรจำนวน 337 ล้านบาท และต้นทุนการทำรายการเงินกู้ยืมและตัดจำหน่ายต้นทุนการทำรายการเงินกู้ยืม 12 ล้านบาท
3. หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น เพิ่มขึ้น 989 ล้านบาท โดยหลักเกิดจากประมาณการหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นของบริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) ที่เข้าลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำที่สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว และผลกระทบตามพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงานที่ได้ถูกปรับปรุงเมื่อวันที่ 5 เมษายน 2562 และกำหนดให้นายจ้างต้องจ่ายค่าชดเชยให้ลูกจ้างที่ถูกเลิกจ้างเพิ่มเติม หากลูกจ้างทำงานติดต่อกันครบ 20 ปีขึ้นไป ลูกจ้างมีสิทธิได้รับค่าชดเชยไม่น้อยกว่าค่าจ้างอัตราสุดท้าย 400 วัน

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีส่วนของผู้ถือหุ้นรวม 48,788 ล้านบาท ลดลง 749 ล้านบาท โดยหลักมาจากกำไรสุทธิสำหรับงวด 1,621 ล้านบาท จ่ายเงินปันผล 1,664 ล้านบาท ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีทำให้กำไรสะสมลดลง 54 ล้านบาท และองค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้นลดลง 678 ล้านบาท (จากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนเผื่อขาย (LAC) ลดลง 46 ล้านบาท และการแปลงค่างบการเงินและส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นของบริษัทฯ รวมลดลง 632 ล้านบาท) โดยเป็นส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนของบริษัทฯ ใหญ่ 41,756 ล้านบาท มีมูลค่าทางบัญชีต่อหุ้น 30.33 บาท



งบกระแสเงินสดของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

สำหรับ Q3/2562 บริษัทฯ และบริษัทย่อย มีเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน 4,873 ล้านบาท มีเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน 9,463 ล้านบาท และมีเงินสดใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน 169 ล้านบาท และผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินตราต่างประเทศคงเหลือสิ่งงวดลดลง 295 ล้านบาท ทำให้มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ 5,054 ล้านบาท โดยมีเงินสดยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม 2562 จำนวน 11,551 ล้านบาท ทำให้ ณ วันที่ 30 กันยายน 2562 มีเงินสดอยู่จำนวน 6,496 ล้านบาท โดยรายละเอียดในแต่ละกิจกรรมเป็นดังนี้

ตารางแสดงรายละเอียดการได้มา (ใช้ไป) ของเงินสดในแต่ละกิจกรรม (ล้านบาท)	30 ก.ย. 62	30 ก.ย. 61
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน	4,873	348
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	(9,463)	(3,313)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมจัดหาเงิน	(169)	(295)
ผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(295)	53
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	(5,054)	(3,207)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 1 มกราคม	11,551	10,106
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 30 มิถุนายน	6,496	6,899

โดยรายละเอียดในแต่ละกิจกรรมเป็นดังนี้

- เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน 4,873 ล้านบาท โดยหลักเกิดจาก
 - มีกำไรจากการดำเนินงานที่เป็นเงินสด 5,840 ล้านบาท ซึ่งเกิดจากกำไรสุทธิสำหรับงวด 1,621 ล้านบาท บวกค่าใช้จ่ายที่ไม่ใช่เงินสด 2,912 ล้านบาท บวกต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ 1,307 ล้านบาท
 - เงินสดใช้ไปจากสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงานสุทธิ 446 ล้านบาท โดยหลักมาจาก (1) ลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้น 1,711 ล้านบาท (2) ลูกหนี้อื่นลดลง 371 ล้านบาท (3) สินค้าคงเหลือลดลง 228 ล้านบาท (4) สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น 115 ล้านบาท (5) เจ้าหนี้การค้าเพิ่มขึ้น 2,716 ล้านบาท (6) เจ้าหนี้อื่นและหนี้สินอื่นลดลง 1,935 ล้านบาท
 - จ่ายภาษีเงินได้สุทธิ 522 ล้านบาท
- เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน 9,463 ล้านบาท โดยหลักเกิดจาก
 - เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในบริษัทย่อย กิจกรรมร่วมค้า บริษัทร่วมและเงินลงทุนอื่น 3,755 ล้านบาท ประกอบด้วย BCPG ลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำที่สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว และลงทุนเพิ่มธุรกิจ Start up เพิ่มขึ้น 3 บริษัท
 - เงินสดจ่ายสำหรับการลงทุนในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ 4,666 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นงานระหว่างก่อสร้างของโครงการส่งเสริมประสิทธิภาพพลังงานและสิ่งแวดล้อม (3E) ลงทุนในอุปกรณ์และค่าใช้จ่ายในการเตรียมงาน Turnaround ในปี 2020 ธุรกิจพลังงานไฟฟ้า และธุรกิจผลิตภัณฑ์ชีวภาพ
 - เงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน 807 ล้านบาท บาท ส่วนใหญ่มาจากการให้กู้ยืมแก่ บริษัท LAC ตามเงื่อนไขในสัญญา
 - เงินสดจ่ายค่าสิทธิการเช่าและสินทรัพย์ไม่มีตัวตน 360 ล้านบาท



3) เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน 169 ล้านบาท โดยหลักเกิดจาก

- จ่ายต้นทุนทางการเงิน 1,350 ล้านบาท
- จ่ายเงินปันผล 1,664 ล้านบาท เป็นส่วนของบริษัทฯ 1,377 ล้านบาท และบริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) จ่ายเงินปันผลให้ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม 287 ล้านบาท
- เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น 2,331 ล้านบาท
- เงินสดรับจากหุ้นทุนออกให้ตามสิทธิ 24 ล้านบาท
- เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้ที่ครบกำหนด 4,000 ล้านบาท
- เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน 6,107 ล้านบาท เป็นของบริษัทฯ 2,550 ล้านบาท บริษัท บีซีพีจี จำกัด (มหาชน) 3,048 ล้านบาท และบริษัท บีบีจีไอ จำกัด (มหาชน) 509 ล้านบาท
- บริษัทฯ และบริษัทย่อยชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน 1,617 ล้านบาท



อัตราส่วนทางการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย (งบการเงินรวม)

อัตราส่วนทางการเงินของบริษัทฯ และบริษัทย่อย (งบการเงินรวม)

อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไร (%)	Q3/2562	Q2/2562	Q3/2561	9M2562	9M2561
อัตราส่วนกำไรขั้นต้น ต่อรายได้จากการขายและการให้บริการ (Gross Profit Margin)	5.26%	5.35%	7.15%	5.14%	7.68%
อัตราส่วน EBITDA ต่อรายได้จากการขายและการให้บริการ (EBITDA Margin)	4.61%	4.53%	7.78%	4.48%	7.34%
อัตราส่วนกำไรสุทธิ ต่อรายได้จากการขายและการให้บริการ (Net Profit Margin)	1.19%	1.40%	4.14%	1.16%	3.29%
อัตราผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ^{1/} (ROE)	-1.00%	2.41%	12.50%		
อัตราส่วนผลตอบแทนต่อสินทรัพย์ (ROA)	1.14%	2.99%	8.28%		

1/ กำไรสุทธิและส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะส่วนของบริษัท

	30 ก.ย. 62	30 มิ.ย. 62	30 ก.ย. 61
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)			
อัตราส่วนสภาพคล่อง (Current Ratio)	1.19	1.59	1.43
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว (Quick Ratio)	0.57	0.71	0.69
อัตราส่วนวิเคราะห์หนี้โยบายทางการเงิน (เท่า)			
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (IBD to Equity)	1.08	0.97	0.86
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Net IBD to Equity)	0.94	0.85	0.72
	Q3/2562	Q2/2562	Q3/2561
อัตราความสามารถในการชำระหนี้ (DSCR) ^{2/}	1.50	1.34	2.48

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 (ยอดสิ้นสุดไตรมาสในปีก่อนหน้า + ยอดสิ้นสุดไตรมาสในปีปัจจุบัน) / 2
- 2/ รวมสินทรัพย์ (เฉลี่ย) คำนวณโดยใช้สูตรดังนี้
 - รายปี คำนวณโดย (ยอดสิ้นสุดงวดปีก่อนหน้า + ยอดสิ้นสุดงวดปีปัจจุบัน) / 2
 - รายไตรมาส คำนวณโดย (ยอดสิ้นสุดไตรมาสในปีก่อนหน้า + 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)	Q3/2562	Q3/2561	Δ
ค่าใช้จ่ายวัตถุดิบที่ติดไปกับผลิตภัณฑ์ (Material Costs of Product Outputs) ได้แก่ น้ำมันดิบ สารเคมี ส่วนผสมต่างๆ ในการผลิต และพลังงานที่ใช้ในการผลิต	25,097	31,295	(6,198)
ค่าใช้จ่ายวัตถุดิบที่ไม่ติดไปกับผลิตภัณฑ์ (Material Costs of Non-Product Outputs) : ได้แก่ น้ำมันที่ไม่ได้คุณภาพ น้ำทิ้ง สารเคมีที่ใช้เกินจำเป็น และส่วนผสมอื่นที่เกินจำเป็น	25.85	11.35	14.50
ค่าใช้จ่ายเพื่ออุปกรณ์ควบคุมมลพิษ (Waste and Emission Control Costs) : ได้แก่ ค่าใช้จ่ายบำบัดหรือกำจัดของเสีย รวมถึง ค่าบำรุงรักษา และค่าเสื่อมของอุปกรณ์ด้านสิ่งแวดล้อมต่างๆ	84.53	68.39	16.14
ค่าใช้จ่ายในการป้องกันสิ่งแวดล้อม (Prevention and Other Environmental Management Costs) : ได้แก่ ค่าใช้จ่ายการติดตาม ป้องกัน ด้านสิ่งแวดล้อมต่างๆ	2.90	1.26	1.64
ค่าใช้จ่ายรวม	25,210	31,376	(6,166)
ประโยชน์ของผลผลิตพลอยได้และการนำของเสียมาใช้ใหม่ (Benefit from by-product and waste recycling) : ได้แก่ รายได้ของการใช้ประโยชน์จากของเสีย (เครื่องหมายลบหมายถึงรายได้)	(6.48)	(6.29)	0.19

ค่าใช้จ่ายด้านสิ่งแวดล้อมใน Q3/2562 โดยรวมลดลงจาก Q3/2561 ประมาณ 6,166 ล้านบาท (-20% YoY) สาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายวัตถุดิบที่ติดไปกับผลิตภัณฑ์ลดลง 6,198 ล้านบาท เนื่องจากกำลังการผลิตเฉลี่ยลดลงจาก 118.8 พันบาร์เรลต่อวันในช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน เป็น 110.8 พันบาร์เรลต่อวันในไตรมาสนี้ และราคาน้ำมันดิบลดลงจากปีก่อนร้อยละ 17 ในขณะที่ค่าใช้จ่ายวัตถุดิบที่ไม่ติดไปกับผลิตภัณฑ์เพิ่มขึ้น 14.50 ล้านบาท ตามปริมาณน้ำมันที่ไม่ได้คุณภาพที่เพิ่มขึ้น 14.76 ล้านบาท จากการเปลี่ยนอุปกรณ์ในโรงกลั่นในช่วงเดือนกรกฎาคม - สิงหาคม 2562

ค่าใช้จ่ายเพื่ออุปกรณ์ควบคุมมลพิษและค่าใช้จ่ายในการป้องกันสิ่งแวดล้อมเพิ่มขึ้น 17.78 ล้านบาท (+26% YoY) โดยส่วนใหญ่มาจากค่าเสื่อมราคาอุปกรณ์ควบคุมมลพิษเพิ่มขึ้นถึง 21.35 ล้านบาท เนื่องจากมีลงทุนในอุปกรณ์เพื่อสิ่งแวดล้อมเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ยังมีค่าใช้จ่ายการติดตามและตรวจวัดที่เพิ่มขึ้น 1.64 ล้านบาท ในขณะที่ค่าบำรุงรักษาอุปกรณ์ด้านสิ่งแวดล้อมและค่ากำจัดของเสียลดลง 2.60 และ 3.13 ล้านบาท ตามลำดับ

ประโยชน์ของผลผลิตพลอยได้และการนำของเสียมาใช้ใหม่เพิ่มขึ้น 0.19 ล้านบาท (+3% YoY) ส่วนใหญ่มาจากปริมาณกำมะถันเหลวที่สามารถจำหน่ายได้เพิ่มขึ้น

คุณภาพอากาศจากปล่องต่าง ๆ ของโรงกลั่น

เพื่อเป็นการเฝ้าระวังด้านสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ได้ทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องต่างๆ ของโรงกลั่นเป็นประจำ ซึ่งจะเห็นว่า มีค่ามลสารต่างๆ ได้แก่ ฝุ่นละออง ออกไซด์ของไนโตรเจน และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ต่ำกว่ามาตรฐานคุณภาพอากาศที่ยอมให้ปล่อยจากปล่องของกระทรวงอุตสาหกรรม

