



บริษัท บางจาก ศรีราชา จำกัด (มหาชน)

# คำอธิบายและการวิเคราะห์ ของฝ่ายจัดการ

ไตรมาสที่ 1 ปี 2567

**คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ สำหรับไตรมาส 1 ปี 2567**

**1. ข้อมูลทางการเงินและผลการดำเนินงานที่สำคัญ**

	ไตรมาส 1 ปี 2566	ไตรมาส 4 ปี 2566	ไตรมาส 1 ปี 2567	QoQ (+/-)	YoY (+/-)
ปริมาณน้ำมันดิบที่นำเข้ากลั่น (พันบาร์เรลต่อวัน)	138.0	119.3	150.3	+31.0	+12.3
อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย (บาทต่อดอลลาร์)	33.9	35.6	35.6	0	+1.7
ค่าการกลั่นพื้นฐาน (ดอลลาร์ต่อบาร์เรล)	5.8	2.0	5.0	+3.0	-0.8
Oil Hedging Gain/(Loss) (ดอลลาร์ต่อบาร์เรล)	-	-	0.3	+0.3	+0.3
Inventory Gain/(Loss) (ดอลลาร์ต่อบาร์เรล) <sup>(1)</sup>	(6.4)	(3.3)	(0.1)	+3.2	+6.3
ค่าการกลั่นรวม (ดอลลาร์ต่อบาร์เรล) <sup>(3)</sup>	(0.6)	(1.3)	5.2	+6.5	+5.8
ปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์รวม (ล้านลิตร)	2,156	2,283	2,359	+76	+203
	ไตรมาส 1 ปี 2566	ไตรมาส 4 ปี 2566	ไตรมาส 1 ปี 2567	QoQ (%)	YoY (%)
รายได้รวม (ล้านบาท)	59,727	59,458	63,583	+7%	+6%
ธุรกิจโรงกลั่นและการค้าน้ำมัน	124,891	143,820	147,219	+2%	+18%
ธุรกิจการตลาด	47,423	47,887	46,803	-2%	-1%
รายการตัดบัญชีระหว่างกันและอื่นๆ <sup>(2)</sup>	(112,587)	(132,249)	(130,439)	+1%	-16%
EBITDA (ล้านบาท) <sup>(3)</sup>	114	(223)	2,117	+1,049%	+1,757%
ธุรกิจโรงกลั่นและการค้าน้ำมัน	(1,089)	(1,746)	1,588	+191%	+246%
ธุรกิจการตลาด	1,098	1,465	465	-68%	-58%
อื่นๆ	105	58	64	+10%	-39%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ (ล้านบาท) <sup>(3)</sup>	(524)	(871)	855	+198%	+263%
กำไร (ขาดทุน) สุทธิต่อหุ้น (บาท) <sup>(3),(4)</sup>	(0.15)	(0.25)	0.25	+200%	+267%

<sup>(1)</sup> ตัวเลข Inventory Gain/(Loss) ที่แสดงในตารางได้รวมการกลับรายการขาดทุนจากการปรับมูลค่าสินค้าคงเหลือ (NRV)

<sup>(2)</sup> รายการตัดบัญชีระหว่างกันและอื่นๆสะท้อนถึงรายการระหว่างธุรกิจโรงกลั่นและการค้าน้ำมันและธุรกิจการตลาด

<sup>(3)</sup> เปลี่ยนแปลงจากตัวเลขที่เปิดเผยไปก่อนหน้านี้เพื่อให้สอดคล้องตามการเปลี่ยนแปลงที่เปิดเผยในงบการเงินสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2567

<sup>(4)</sup> คำนวณจากจำนวนหุ้นสามัญ ณ ปัจจุบัน 3,461 ล้านหุ้น

**เหตุการณ์สำคัญในไตรมาส 1 ปี 2567 และเหตุการณ์ภายหลัง**

- บริษัท บางจาก ศรีราชา จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) มีการปรับปรุงตัวเลขตามการเปลี่ยนแปลงนโยบายทางบัญชี เพื่อให้สอดคล้องกับกลุ่มบริษัทบางจาก โดยเปิดเผยรายละเอียดไว้ในงบการเงินสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2567
- การประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2567 ของบริษัท ที่จัดขึ้นเมื่อวันที่ 10 เมษายน 2567 มีมติดังต่อไปนี้

- อนุมัติการจ่ายเงินปันผลในอัตราหุ้นละ 0.25 บาท หรือรวมเป็นเงินทั้งสิ้น 865,214,500 บาท ซึ่งคำนวณจากกำไรสะสมสุทธิที่ยังไม่ได้จัดสรรประจำปี 2566
- อนุมัติวงเงินในการออกและเสนอขายหุ้นกู้ วงเงินรวมไม่เกิน 30,000 ล้านบาท โดยเป็นวงเงินในลักษณะหมุนเวียน (Revolving basis) ระยะเวลา 5 ปี (ปี 2567 – 2571)
- อนุมัติการปรับโครงสร้างบริษัทย่อยของบริษัทซึ่งเข้าข่ายเป็นการซื้อหรือรับโอนกิจการอื่นมาเป็นของบริษัท ตามมาตรา 107 ของพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม)
- บริษัท โมบิล เอ็นเทอร์ไพรซิส (ประเทศไทย) จำกัด (“METL”) ซึ่งมีสถานะเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ได้ดำเนินการชำระบัญชีเสร็จสิ้นแล้ว และได้จดทะเบียนเสร็จการชำระบัญชีต่อกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2567

## 2. ผลการดำเนินงานรายกลุ่มธุรกิจ

### 1) ธุรกิจโรงกลั่นและการค้าน้ำมัน

ราคาอ้างอิงน้ำมันดิบและส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบ

ราคาน้ำมันดิบ (ดอลลาร์ต่อบาร์เรล)	ไตรมาส 1 ปี 2566	ไตรมาส 4 ปี 2566	ไตรมาส 1 ปี 2567	QoQ (+/-)	YoY (+/-)
น้ำมันดิบดูไบ	80.26	83.55	81.30	-2.25	+1.04
น้ำมันดิบเบรนท์	81.23	84.05	83.23	-0.82	+2.00
ส่วนต่างราคาน้ำมันดิบเบรนท์และดูไบ	0.97	0.50	1.93	+1.43	+0.96

ส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและ น้ำมันดิบ (ดอลลาร์ต่อบาร์เรล)	ไตรมาส 1 ปี 2566	ไตรมาส 4 ปี 2566	ไตรมาส 1 ปี 2567	QoQ (+/-)	YoY (+/-)
ส่วนต่างน้ำมันเบนซินและน้ำมันดิบดูไบ	18.69	12.53	17.87	+5.34	-0.82
ส่วนต่างน้ำมันอากาศยาน(น้ำมันก๊าด) และน้ำมันดิบดูไบ	26.52	23.65	21.11	-2.54	-5.41
ส่วนต่างน้ำมันดีเซล (10 ppm) และ น้ำมันดิบดูไบ	28.66	24.42	23.05	-1.37	-5.61
ส่วนต่างน้ำมันเตากำมะถันต่ำและ น้ำมันดิบดูไบ	6.56	7.97	7.65	-0.32	+1.09

ที่มา: ค่าเฉลี่ยอ้างอิงของ Platts ที่สิงคโปร์

**ราคาน้ำมันดิบดูไบ** เฉลี่ย ไตรมาส 1 ปี 2567 ปรับลดลง US\$2.25/BBL เมื่อเทียบกับ ไตรมาส 4 ปี 2566 โดยได้รับแรงกดดันจากแนวโน้มการชะลอตัวของอุปสงค์น้ำมันโลก โดยเฉพาะจากประเทศจีนที่กำลังเผชิญกับวิกฤติภาคอสังหาริมทรัพย์ อีกทั้งตลาดปรับลดน้ำหนักต่อคาดการณ์ว่าธนาคารกลางสหรัฐฯ (เฟด) จะเริ่มปรับลดอัตราดอกเบี้ยในเดือน มี.ค. 67 ซึ่งจะกดดันการเติบโตทางเศรษฐกิจและความต้องการใช้น้ำมัน ประกอบกับอุปทานน้ำมันดิบโลกมีแนวโน้มคลายความตึงตัวจากการผลิตที่เพิ่มขึ้นต่อเนื่องจากผู้ผลิตที่อยู่นอกกลุ่มโอเปกพลัส อย่างไรก็ตามราคาน้ำมันดิบได้รับแรงหนุนจากสถานการณ์ตึงเครียดทางภูมิรัฐศาสตร์ในตะวันออกกลางและทะเลแดงที่ดำเนินมาตั้งแต่ปลายปี 2566 ทำให้เรือขนส่งสินค้าจำนวนมากหลีกเลี่ยงเส้นทางดังกล่าวและอ้อมไปใช้เส้นทางทวีปแอฟริกา ขณะที่ยูเครนได้ปรับเปลี่ยนยุทธวิธีการรบกับรัสเซีย โดยพุ่งเป้าไปที่โครงสร้างพื้นฐานที่เกี่ยวข้องกับน้ำมันของประเทศรัสเซียมากขึ้นตั้งแต่ต้นเดือน ม.ค. ที่ผ่านมา ซึ่งการโจมตีดังกล่าวส่งผลให้กำลังการกลั่นในรัสเซียลดลงอย่างมาก จนต้องประกาศลดปริมาณการผลิตน้ำมันดิบลง 0.4 ล้านบาร์เรล/วัน ในช่วงไตรมาส 2 ปี 2567 อีกทั้งกลุ่มประเทศผู้ส่งออกน้ำมันและชาติพันธมิตร (โอเปกพลัส) นำโดยซาอุดีอาระเบียได้ลงมติว่าทางกลุ่มจะขยายมาตรการปรับลดปริมาณการผลิตน้ำมันโดยสมัครใจออกไปถึง ไตรมาส 2 ปี 2567 จากเดิมที่จะสิ้นสุดลงในไตรมาส 1 ปี 2567 เพื่อช่วยหนุนราคาน้ำมัน ซึ่งมาตรการดังกล่าวเพิ่มความกังวลเกี่ยวกับอุปทานน้ำมันตั้งตัว

**ส่วนต่างราคาน้ำมันดิบเบรนท์กับดูไบ (DTD-DB)** เฉลี่ย ไตรมาส 1 ปี 2567 ปรับเพิ่มขึ้น US\$1.43/BBL เมื่อเทียบกับ ไตรมาส 4 ปี 2566 โดยราคาน้ำมันดิบเบรนท์ได้รับแรงหนุนจากความไม่แน่นอนของอุปทานน้ำมันดิบในภูมิภาคยุโรปจากสถานการณ์ความตึงเครียดบริเวณทะเลแดง อีกทั้งภาวะอากาศหนาวจัดในสหรัฐฯ ทำให้ปริมาณการผลิตน้ำมันลดลงสูงสุดถึง

650,000 – 700,000 บาร์เรล/วัน ในช่วงเดือน ม.ค. ส่งผลให้ปริมาณการส่งออกน้ำมันดิบของสหรัฐฯ ลดลง ซึ่งปัจจัยดังกล่าวส่งผลให้อุปทานน้ำมันดิบในภูมิภาคยุโรปอยู่ในสภาวะตึงตัว ขณะเดียวกันราคาน้ำมันดิบดูไบยังคงได้รับแรงหนุนจากความกังวลอุปทานน้ำมันดิบเกรดหนักตึงตัว จากการที่ซาอุดีอาระเบียขยายมาตรการปรับลดปริมาณการผลิตน้ำมันดิบโดยสมัครใจที่ระดับ 1 ล้านบาร์เรล/วัน ต่อเนื่องจนถึงสิ้นไตรมาส 2 ปี 2567

#### ส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปกับราคาน้ำมันดิบดูไบ

- ส่วนต่างราคาน้ำมันเบนซิน 95- ดูไบ เฉลี่ย ไตรมาส 1 ปี 2567 ปรับเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับ ไตรมาส 4 ปี 2566 จากการเดินทางท่องเที่ยวที่เพิ่มขึ้นช่วงเทศกาลตรุษจีนในจีน และการนำเข้าน้ำมันเบนซินที่เพิ่มขึ้นของอินโดนีเซียจากการที่โรงกลั่นอินโดนีเซียปิดซ่อมบำรุงในไตรมาสนี้
- ส่วนต่างราคาน้ำมันเจีท/เคโรซีน - ดูไบ เฉลี่ย ไตรมาส 1 ปี 2567 ปรับลดลงเมื่อเทียบกับ ไตรมาส 4 ปี 2566 โดยได้รับแรงกดดันจากอุปสงค์ความต้องการใช้น้ำมันเพื่อทำความร้อนในครัวเรือนที่ชะลอตัวช่วงฤดูหนาว เนื่องจากอากาศที่อุ่นกว่าปกติในเอเชียเหนือ
- ส่วนต่างราคาน้ำมันดีเซล (10 ppm) - ดูไบ เฉลี่ย ไตรมาส 1 ปี 2567 ปรับลดลงเมื่อเทียบกับ ไตรมาส 4 ปี 2566 จากอุปทานที่เพิ่มขึ้นในเอเชีย เนื่องจากการส่งออกน้ำมันดีเซลจากเอเชียไปยุโรปจำกัด ท่ามกลางค่าขนส่งที่อยู่ระดับสูงจากสถานการณ์ความขัดแย้งในทะเลแดง
- ส่วนต่างราคาน้ำมันเตาเกรดกำมะถันต่ำ - ดูไบ เฉลี่ย ไตรมาส 1 ปี 2567 ปรับลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2566 โดยได้รับแรงกดดันจากอุปทานในเอเชียที่ปรับเพิ่มขึ้น หลังจากโรงกลั่น Al Zour ของคูเวตส่งออกน้ำมันเตาชนิดกำมะถันต่ำออกมาสู่ตลาดอย่างต่อเนื่อง

**ผลการดำเนินงานของธุรกิจโรงกลั่นและการค้าน้ำมัน**

	ไตรมาส 1 ปี 2566	ไตรมาส 4 ปี 2566	ไตรมาส 1 ปี 2567	QoQ (%)	YoY (%)
รายได้ (ล้านบาท)	124,891	143,820	147,219	+2%	+18%
EBITDA (ล้านบาท)	(1,089)	(1,746)	1,588	+191%	+246%
กำลังการกลั่น (พันบาร์เรลต่อวัน)	174	174	174	0	0
ปริมาณน้ำมันดิบที่นำเข้ากลั่น (พันบาร์เรลต่อวัน)	138.0	119.3	150.3	+26%	+9%
ปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ของธุรกิจโรงกลั่น และการค้าน้ำมัน <sup>(1)</sup> (ล้านลิตร)	504	611	706	+16%	+40%
- บริษัทน้ำมันมาตรา 7	422 <sup>(2)</sup>	501 <sup>(2)</sup>	526	+5%	+25%
- ส่งออก	82	110	180	+64%	+120%
<b>หน่วย: (ดอลลาร์ต่อบาร์เรล)</b>	<b>ไตรมาส 1 ปี 2566</b>	<b>ไตรมาส 4 ปี 2566</b>	<b>ไตรมาส 1 ปี 2567</b>	<b>QoQ (+/-)</b>	<b>YoY (+/-)</b>
ค่าการกลั่นพื้นฐาน	5.8	2.0	5.0	+3.0	-0.8
Oil Hedging Gain/(Loss)	-	-	0.3	+0.3	+0.3
Inventory Gain/(Loss) <sup>(3)</sup>	(6.4)	(3.3)	(0.1)	+3.2	+6.3
ค่าการกลั่น	(0.6)	(1.3)	5.2	+6.5	+5.8

<sup>(1)</sup> ปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ไม่รวมการแลกเปลี่ยนน้ำมันกับบริษัทน้ำมันมาตรา 7 และการจำหน่ายน้ำมันดิบ

<sup>(2)</sup> ปริมาณการจำหน่ายระยะต่อในปี 2566 ได้รับการรายงานเป็นส่วนหนึ่งของยอดขายบริษัทน้ำมันมาตรา 7 ในขณะที่ปี 2567 รายงานเป็นส่วนหนึ่งของธุรกิจอุตสาหกรรม

<sup>(3)</sup> ตัวเลข Inventory Gain/(Loss) ที่แสดงในตารางรวมกลับรายการขาดทุนจากการปรับมูลค่าสินค้าคงเหลือ (NRV)

ปริมาณน้ำมันดิบที่นำเข้ากลั่นในไตรมาสนี้อยู่ที่ 150.3 พันบาร์เรลต่อวัน หรือร้อยละ 86 ของกำลังการผลิตของโรงกลั่น ซึ่งถือเป็นอัตราการผลิตที่สูงสุดเป็นประวัติการณ์ของโรงกลั่นน้ำมันศรีราชา ความสำเร็จนี้เป็นผลมาจากความพยายามของบริษัทในการเพิ่มกำลังการผลิตสูงสุดเพื่อบรรลุเป้าหมายเชิงกลยุทธ์และประสานประโยชน์ร่วมกันระหว่างบริษัทในกลุ่มบริษัทบางจาก

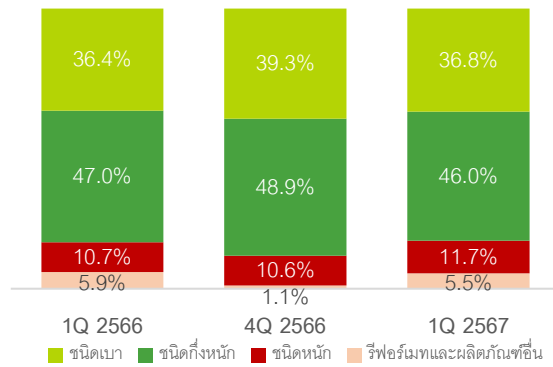
ปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ภายใต้ธุรกิจโรงกลั่นและการค้าน้ำมันในไตรมาสที่ 1 ปี 2567 สูงขึ้นร้อยละ 40 เทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2566 และสูงขึ้นร้อยละ 16 เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 4 ปี 2566 โดยยอดขายผ่านบริษัทน้ำมันมาตรา 7 เพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักมาจากความต้องการใช้น้ำมันเบนซินที่เพิ่มขึ้นจากบริษัทบางจาก

ค่าการกลั่นพื้นฐานสำหรับไตรมาส 1 ปี 2567 อยู่ที่ 5.0 ดอลลาร์ต่อบาร์เรล ลดลง 0.8 ดอลลาร์ต่อบาร์เรลเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2566 สาเหตุหลักมาจากส่วนต่างราคาน้ำมันสำเร็จรูปและน้ำมันดิบที่ปรับตัวลดลง ถึงแม้ว่าค่าพรีเมียมน้ำมันดิบจะปรับตัวลดลงเช่นกัน ในทางกลับกัน ค่าการกลั่นพื้นฐานสำหรับไตรมาส 1 ปี 2567 ปรับตัวเพิ่มขึ้น 3.0 ดอลลาร์ต่อบาร์เรลเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2566 สนับสนุนด้วยอัตราการผลิตที่สูงขึ้น ค่าการกลั่นอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้นและ ค่าพรีเมียมน้ำมันดิบที่ปรับตัวลดลง

บริษัทเริ่มกิจกรรมป้องกันความเสี่ยง (Hedging) ในไตรมาส 1 ปี 2567 และรับรู้กำไรจากการป้องกันความเสี่ยงน้ำมัน (Oil Hedging) ที่ 0.3 ดอลลาร์ต่อบาร์เรล บริษัทมีขาดทุนจากสินค้าคงเหลือ (Inventory Loss) ที่ 0.1 ดอลลาร์ต่อ

บาร์เรล ส่งผลให้ค่าการกลั่นในไตรมาสที่ 1 ปี 2567 อยู่ที่ 5.2 ดอลลาร์ต่อบาร์เรล สูงขึ้น 5.8 ดอลลาร์ต่อบาร์เรลจากไตรมาส 1 ปี 2566 และ สูงขึ้น 6.5 ดอลลาร์ต่อบาร์เรลจากไตรมาส 4 ปี 2566 มีสาเหตุหลักมาจากผลกระทบเชิงลบของสินค้าคงเหลือ (Inventory Loss) ที่ลดลง

ผลิตภัณฑ์ที่ได้จากโรงกลั่น (%)



ในส่วนของการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปของโรงกลั่น ผลผลิตรวมของผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปในไตรมาส 1 ปี 2567 เพิ่มขึ้นจาก น้ำมันเบนซิน น้ำมันดีเซล และ น้ำมันเชื้อเพลิงอากาศยาน เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2566 และ ไตรมาส 4 ปี 2566 ซึ่งเป็นผลมาความตั้งใจของบริษัทในการปรับขยายกระบวนการผลิตในหน่วย CCR และ FCC สัดส่วนผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปชนิดหนักเพิ่มขึ้นจากน้ำมันเตาเพื่อแสวงหาโอกาสในการทำกำไรในน้ำมันเดินเรือสมุทร (Marine Fuels) ในเดือนกุมภาพันธ์ โรงกลั่นศรีราชามีปริมาณการผลิตน้ำมันเดินเรือสมุทรสูงสุดเป็นประวัติการณ์ ทั้งนี้ บริษัทยังคงพัฒนากระบวนการดำเนินงานและลดต้นทุนในการผลิตอย่างต่อเนื่องเพื่อเพิ่มเศรษฐกิจการกลั่นน้ำมันให้สูงสุด

## 2) ธุรกิจการตลาด

### ผลการดำเนินงานของธุรกิจการตลาด

	ไตรมาส 1 ปี 2566	ไตรมาส 4 ปี 2566	ไตรมาส 1 ปี 2567	QoQ (%)	YoY (%)
รายได้ (ล้านบาท)	47,423	47,887	46,803	-2%	-1%
EBITDA (ล้านบาท)	1,098	1,465	465	-68%	-58%
จำนวนสถานีบริการน้ำมัน (แห่ง)	820	830	829	0	+1%
ปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ของธุรกิจการตลาด (ล้านลิตร)					
- ธุรกิจค้าปลีก	883	849	887	+4%	0
- ธุรกิจอุตสาหกรรม	769	823	766 <sup>(1)</sup>	-7%	0
ปริมาณการจำหน่ายจำแนกตามผลิตภัณฑ์ของ ธุรกิจการตลาด (ล้านลิตร)					
- ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	68	55	34	-38%	-50%
- น้ำมันเบนซิน	406	435	461	+6%	+14%
- น้ำมันเชื้อเพลิงอากาศยาน/น้ำมันก๊าด	110	112	131	+17%	+19%
- น้ำมันดีเซล	962	996	891	-11%	-7%
- น้ำมันเตา	97	74	89	+20%	-8%
- ยางมะตอย	0	0	47 <sup>(1)</sup>	+100%	+100%
- อื่นๆ	9	0	0	0	-100%
ค่าการตลาด (บาท/ลิตร)	1.33	1.36	0.80	-41%	-40%
ค่าการตลาดสุทธิ (บาท/ลิตร) <sup>(2)</sup>	1.20	1.30	0.79	-39%	-34%

<sup>(1)</sup> ปริมาณการจำหน่ายยางมะตอยในปี 2566 ได้รับการรายงานเป็นส่วนหนึ่งของยอดขายบริษัทน้ำมันมาตรา 7 ในขณะที่ปี 2567 รายงานเป็นส่วนหนึ่งของธุรกิจอุตสาหกรรม

<sup>(2)</sup> ค่าการตลาดสุทธิรวม Inventory Gain/(Loss) และ NRW

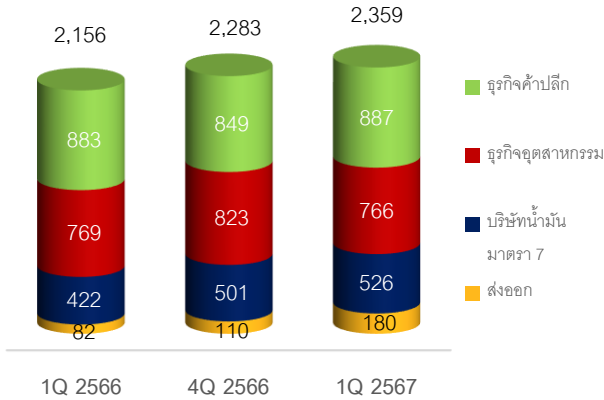
ปริมาณจำหน่ายผลิตภัณฑ์ของธุรกิจค้าปลีกเพิ่มขึ้นร้อยละ 4 จากไตรมาส 4 ปี 2566 โดยได้รับแรงหนุนผ่านกิจกรรมการส่งเสริมการตลาดที่มีประสิทธิภาพและการฟื้นตัวของยอดขายจากการปรับเปลี่ยนภาพลักษณ์สถานีบริการน้ำมันที่บริษัทเป็นเจ้าของให้สอดคล้องกับสถานีบริการน้ำมันของบางจากแล้วเสร็จ ปริมาณการจำหน่ายของธุรกิจอุตสาหกรรมลดลงจากการปรับโครงสร้างของผลิตภัณฑ์ที่เหมือนกัน (Common products) กับบริษัทบางจากให้รายงานภายใต้ช่องทางการขายผ่านบริษัทน้ำมันมาตรา 7 ยอดขายน้ำมันอากาศยานปรับตัวดีขึ้นตามอุปสงค์ในการเดินทางที่ฟื้นตัวขึ้นและยอดขายน้ำมันเดินเรือสมุทรบรรลุปริมาณการจำหน่ายสูงสุดเป็นประวัติการณ์ในเดือนกุมภาพันธ์

ค่าการตลาดในไตรมาส 1 ปี 2567 ลดลงจากไตรมาส 1 ปี 2566 และไตรมาส 4 ปี 2566 เป็นผลจากการปรับโครงสร้างราคารับโอน (Transferred price) จากโรงกลั่นเพื่อให้สอดคล้องกับวิธีการของบริษัทบางจาก



ณ สิ้นเดือนมีนาคม 2567 บริษัทมีเครือข่ายสถานีบริการน้ำมันทั้งหมด 829 แห่งทั่วประเทศและดำเนินการปรับเปลี่ยนภาพลักษณ์สถานีบริการเป็นแบรนด์บางจากเสร็จสิ้นทั้งหมด 332 แห่ง บริษัทตั้งเป้าหมายในการปรับเปลี่ยนภาพลักษณ์สถานีบริการทั้งหมดให้แล้วเสร็จภายในปี 2567 นี้

**ปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์รวมของบริษัท**



ปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ในทุกช่องทางเพิ่มขึ้นสอดคล้องตามปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น สาเหตุหลักมาจากยอดขายผ่านบริษัทน้ำมันมาตรา 7 และการยอดขายผ่านธุรกิจค้าปลีกผ่านสถานีบริการที่ปรับตัวเพิ่มมากขึ้น

\*ปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์รวมน้ำมันหล่อลื่น จาระบีและอื่นๆ

### 3. ผลประกอบการด้านการเงิน

หน่วย: ล้านบาท	ไตรมาส 1 ปี 2566 <sup>(1)</sup>	ไตรมาส 4 ปี 2566 <sup>(2)</sup>	ไตรมาส 1 ปี 2567	QoQ (+/-)	YoY (+/-)
รายได้รวม	59,727	59,458	63,583	+4,125	+3,856
ต้นทุนขาย	(59,060)	(59,177)	(61,196)	-2,019	-2,136
<b>กำไรขั้นต้น</b>	<b>667</b>	<b>281</b>	<b>2,387</b>	<b>+2,106</b>	<b>1,720</b>
รายได้อื่น	1	15	25	+10	+24
รายได้ดอกเบี้ย	1	30	1	-29	0
กำไร (ขาดทุน) จากตราสารอนุพันธ์	-	-	(41)	-41	-41
ค่าใช้จ่ายในการขาย	(1,238)	(1,200)	(1,125)	+75	+113
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(69)	(43)	(27)	+16	+42
<b>กำไรจากกิจกรรมดำเนินงาน</b>	<b>(638)</b>	<b>(917)</b>	<b>1,220</b>	<b>+2,137</b>	<b>+1,858</b>
ต้นทุนทางการเงิน	(142)	(273)	(279)	-6	-137
ส่วนแบ่งกำไรในบริษัทร่วม	100	86	102	+16	+2
<b>กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้</b>	<b>(680)</b>	<b>(1,104)</b>	<b>1,043</b>	<b>+2,147</b>	<b>+1,723</b>
(ค่าใช้จ่าย) เครดิตภาษีเงินได้	157	233	(188)	-421	-345
<b>กำไร (ขาดทุน) สำหรับงวด</b>	<b>(523)</b>	<b>(871)</b>	<b>855</b>	<b>+1,726</b>	<b>+1,378</b>
กำไรเบ็ดเสร็จอื่น	(8)	(139)	190	+329	+198
<b>กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด</b>	<b>(531)</b>	<b>(1,010)</b>	<b>1,045</b>	<b>+2,055</b>	<b>+1,576</b>

(1), (2) เปลี่ยนแปลงจากตัวเลขที่เปิดเผยไปก่อนหน้านี้เพื่อให้สอดคล้องตามการเปลี่ยนแปลงที่เปิดเผยในงบการเงินสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2567

#### ผลประกอบการ ไตรมาส 1 ปี 2567 เทียบกับ ไตรมาส 1 ปี 2566

รายได้รวมในไตรมาส 1 ปี 2567 เพิ่มขึ้น โดยมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณยอดขายผลิตภัณฑ์ที่เพิ่มขึ้น บริษัทมีผลกำไรจากการขายเป็นจำนวน 1,220 ล้านบาท ซึ่งเพิ่มขึ้น 1,858 ล้านบาท ปัจจัยหลักมาจากค่าการกลั่นที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นและค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหารที่ลดลง หักกลบบางส่วนกับการรับรู้ผลขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ ต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น 137 ล้านบาทจากไตรมาส 1 ปี 2566 จากอัตราดอกเบี้ยนโยบายที่สูงขึ้นร่วมกับการปรับโครงสร้างของยอดเงินกู้บริษัทมาเป็นระยะยาว

#### ผลประกอบการ ไตรมาส 1 ปี 2567 เทียบกับ ไตรมาส 4 ปี 2566

รายได้รวมในไตรมาส 1 ปี 2567 เพิ่มขึ้นจากปริมาณยอดขายผลิตภัณฑ์ที่เพิ่มขึ้น บริษัทมีผลกำไรจากการขายเพิ่มขึ้น 2,137 ล้านบาท เป็นผลมาจากค่าการกลั่นที่ปรับตัวสูงขึ้นและค่าใช้จ่ายในการขายและการบริหารที่ลดลง หักกลบบางส่วนกับการรับรู้ผลขาดทุนจากตราสารอนุพันธ์ ต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้น 6 ล้านบาท โดยมีปัจจัยหลักมาจากยอดเงินกู้ที่สูงขึ้น

#### 4. งบแสดงฐานะการเงิน

หน่วย: ล้านบาท ยกเว้นหน่วยร้อยละ	ณ 31 ธ.ค. 2566*	ณ 31 มี.ค. 2567	+/-	+/- %
สินทรัพย์				
- สินทรัพย์หมุนเวียน	36,408	46,259	+9,851	+27%
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	34,654	34,230	-424	-1%
<b>รวมสินทรัพย์</b>	<b>71,062</b>	<b>80,489</b>	<b>+9,427</b>	<b>+13%</b>
หนี้สิน				
- หนี้สินหมุนเวียน	22,618	32,701	+10,083	+45%
- หนี้สินไม่หมุนเวียน	20,121	18,420	-1,701	-8%
<b>รวมหนี้สิน</b>	<b>42,739</b>	<b>51,121</b>	<b>+8,382</b>	<b>+20%</b>
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
- ทุนที่ออกและชำระแล้ว	17,075	17,075	0	0
- ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	4,032	4,032	0	0
- สำรองตามกฎหมาย	1,366	1,366	0	0
- กำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรร	5,313	6,373	+1,060	+20%
- องค์กรประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น	530	515	-15	-3%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	7	7	0	0
<b>รวมส่วนของผู้ถือหุ้น</b>	<b>28,323</b>	<b>29,368</b>	<b>+1,045</b>	<b>+4%</b>
<b>รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>	<b>71,062</b>	<b>80,489</b>	<b>+9,427</b>	<b>+13%</b>

(\*) เปลี่ยนแปลงจากตัวเลขที่เปิดเผยไปก่อนหน้าเพื่อให้สอดคล้องตามการเปลี่ยนแปลงที่เปิดเผยในงบการเงินสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 31 มีนาคม 2567

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2567 บริษัทมีสินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้น เพิ่มขึ้นจำนวน 9,851 ล้านบาทจากสิ้นปี 2566 โดยมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณสินค้าคงเหลือที่สูงขึ้น โดยได้รับแรงหนุนจากยอดลูกหนี้การค้าและลูกหนี้หมุนเวียนอื่นที่เพิ่มขึ้นจากปริมาณการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ให้กับลูกค้าและกลุ่มบริษัทบางจากที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น รวมถึงจำนวนเงินชดเชยขอคืนจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นอันเป็นผลมาจากอัตราเงินชดเชยที่สูงขึ้น

บริษัทมีหนี้สินรวม 51,121 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 8,382 ล้านบาท สาเหตุหลักมาจากเจ้าหนี้ที่เพิ่มสูงขึ้นเพื่อรองรับอัตราการผลิตของโรงกลั่นที่ปรับตัวสูงขึ้นและยอดเงินกู้ที่เพิ่มขึ้น

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2567 บริษัทมียอดเงินกู้ยืมรวมจำนวน 31,362 ล้านบาท (ยอดเงินกู้ยืมระยะยาวจำนวน 14,273 ล้านบาท และ ยอดเงินกู้ยืมระยะสั้นจำนวน 17,089 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจำนวน 3,054 ล้านบาทจากยอดสิ้นปี 2566 ที่จำนวน 28,308 ล้านบาท ปัจจัยหลักมาจากความต้องการเงินทุนหมุนเวียนที่สูงขึ้น โดยบริษัทยังคงรักษาแหล่งเงินทุนให้เพียงพอกับภาระผูกพันในการชำระเงินอย่างต่อเนื่อง

ส่วนของผู้ถือหุ้นเพิ่มขึ้นจำนวน 1,045 ล้านบาท สะท้อนถึงผลกำไรสำหรับงวด และการวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้

## 5. งบกระแสเงินสด

หน่วย: ล้านบาท	ไตรมาส 1 ปี 2566	ไตรมาส 1 ปี 2567
กระแสเงินสดจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมดำเนินงาน	11,696	(2,078)
กระแสเงินสดจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมลงทุน	(892)	(456)
กระแสเงินสดจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมจัดหาเงิน	(10,634)	2,929

บริษัทมีกระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมการดำเนินงานจำนวน 2,078 ล้านบาทในงวดสิ้นเดือน มีนาคม 2567 สะท้อนถึงความต้องการเงินทุนหมุนเวียนที่สูงขึ้นหักลบบางส่วนกับผลกำไรจากการดำเนินงาน กระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมลงทุน 456 ล้านบาท เป็นผลจากการลงทุนในโครงการของธุรกิจค้าปลีกที่เกี่ยวข้องกับการรีแบรนด์ การบริหารจัดการทรัพยากรอาคารและอุปกรณ์ขององค์กร และโครงการของโรงกลั่น กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 2,929 ล้านบาท จากเงินรับสุทธิจากการกู้ยืม

## 6. อัตราส่วนทางการเงิน

### อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไร

	ไตรมาส 1 ปี 2566	ไตรมาส 4 ปี 2566	ไตรมาส 1 ปี 2567
อัตราส่วนกำไรขั้นต้น (%)	1.1%	0.5%	3.8%
อัตราส่วนกำไรสุทธิ (%)	(0.9%)	(1.5%)	1.3%
อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย (เท่า)	0.8	(0.8)	7.6
อัตราส่วน EBITDA (%)	0.2%	(0.4%)	3.3%
อัตราผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (%)	24.8%	2.7%	7.5%

### อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน

	ไตรมาส 1 ปี 2566	ไตรมาส 4 ปี 2566	ไตรมาส 1 ปี 2567
อัตราส่วนผลตอบแทนต่อสินทรัพย์ (%)	9.9%	2.0%	4.2%

### อัตราส่วนสภาพคล่อง

	ณ 31 มี.ค. 2566	ณ 31 ธ.ค. 2566	ณ 31 มี.ค. 2567
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	1.1	1.6	1.4
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว (เท่า)	0.2	0.6	0.6
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า (เท่า)	25.9	25.4	24.3
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)	14.1	14.4	15.0
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้การค้า (เท่า)	10.2	17.9	12.2
ระยะเวลาชำระหนี้ (วัน)	35.9	20.4	30.0

### อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้

	ณ 31 มี.ค. 2566	ณ 31 ธ.ค. 2566	ณ 31 มี.ค. 2567
อัตราส่วนหนี้สินรวมที่มีภาระดอกเบี้ยต่อ ส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	0.9	1.0	1.1
อัตราส่วนหนี้เงินกู้ระยะยาวต่อ ส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	0.1	0.5	0.5
อัตราส่วนหนี้สินรวมที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อ ส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	0.9	1.0	1.0

## ที่มาในการคำนวณ:

### อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไร

อัตราส่วนกำไรขั้นต้น (%)

= กำไรขั้นต้น / รายได้รวม

อัตราส่วนกำไรสุทธิ (%)

= กำไร(ขาดทุน) สุทธิ / รายได้รวม

อัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย (เท่า)

= EBITDA / ดอกเบี้ยจ่าย

อัตราส่วน EBITDA (%)

= EBITDA / รายได้รวม

อัตราผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (%)

= กำไร (ขาดทุน) ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ที่ถูกปรับเป็นตัวเลขเต็มปี / รวมส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่เฉลี่ย<sup>(1)</sup>

### อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน

อัตราส่วนผลตอบแทนต่อสินทรัพย์ (%)

= กำไร (ขาดทุน) ก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้ที่ถูกปรับเป็นตัวเลขเต็มปี / รวมสินทรัพย์เฉลี่ย<sup>(2)</sup>

### อัตราส่วนสภาพคล่อง

อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)

= สินทรัพย์หมุนเวียน / หนี้สินหมุนเวียน

อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว (เท่า)

= (เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด + เงินลงทุนระยะสั้น + ลูกหนี้การค้า) / หนี้สินหมุนเวียน

อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า (เท่า)

= รายได้รวม / ลูกหนี้การค้าก่อนหนี้สงสัยจะสูญเฉลี่ย<sup>(3)</sup>

ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)

= 365 / อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า

อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้การค้า (เท่า)

= ต้นทุนขาย / เจ้าหนี้การค้าเฉลี่ย<sup>(4)</sup>

ระยะเวลาชำระหนี้เฉลี่ย (วัน)

= 365 / อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้การค้า

### อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้

อัตราส่วนหนี้สินรวมที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)

= หนี้เงินกู้รวมที่มีภาระดอกเบี้ย / ส่วนของผู้ถือหุ้น

อัตราส่วนหนี้เงินกู้ระยะยาวต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)

= หนี้เงินกู้ระยะยาว / ส่วนของผู้ถือหุ้น

อัตราส่วนหนี้สินรวมที่มีภาระดอกเบี้ยสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น(เท่า)

= (หนี้เงินกู้รวมที่มีภาระดอกเบี้ย - เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด - เงินลงทุนระยะสั้น) / ส่วนของผู้ถือหุ้น

### หมายเหตุ:

(1) รวมส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่เฉลี่ย

= (ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ในช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อนหน้า + ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่ในช่วงเวลาเดียวกันของปีนี้) / 2

(2) รวมทรัพย์สินเฉลี่ย

= (รวมทรัพย์สินในช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อนหน้า + รวมทรัพย์สินในช่วงเวลาเดียวกันของปีนี้) / 2

(3) ลูกหนี้การค้าก่อนหนี้สงสัยจะสูญเฉลี่ย

= (ลูกหนี้การค้าก่อนหนี้สงสัยจะสูญในช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อนหน้า + ลูกหนี้การค้าก่อนหนี้สงสัยจะสูญในช่วงเวลาเดียวกันของปีนี้) / 2

(4) เจ้าหนี้การค้าเฉลี่ย

= (เจ้าหนี้การค้าในช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อนหน้า + เจ้าหนี้การค้าในช่วงเวลาเดียวกันของปีนี้) / 2

## 7. แนวโน้มเศรษฐกิจและอุตสาหกรรมในไตรมาส 2 ปี 2567

### แนวโน้มสถานการณ์เศรษฐกิจ

เศรษฐกิจโลกยังคงมีแนวโน้มเติบโตอย่างต่อเนื่อง กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (IMF) ปรับเพิ่มคาดการณ์การเติบโตเศรษฐกิจโลกปี 2567 เป็น 3.2% จากคาดการณ์เมื่อเดือน ม.ค. ที่ 3.1% โดยมาจากแนวโน้มการเติบโตที่ดีขึ้นในกลุ่มประเทศเศรษฐกิจพัฒนาแล้ว แต่แนวโน้มที่ลดลงในจีนและประเทศเศรษฐกิจตลาดเกิดใหม่ขนาดใหญ่อื่นๆ อาจส่งผลกระทบต่อคู่ค้าทั่วโลก นอกจากนี้อัตราเงินเฟ้อทั่วโลกไม่ได้ปรับลดลงเร็วเท่าที่ควร (Stickiness) ซึ่งได้รับแรงกระตุ้นจากความขัดแย้งในตะวันออกกลางและความตึงเครียดทางการค้า ส่งผลให้ธนาคารกลางมีแนวโน้มคงดอกเบี้ยในระดับสูงไว้ยาวนานขึ้น

สำหรับคาดการณ์เศรษฐกิจไทยในช่วงครึ่งแรกของปี 2567 ยังคงมีแนวโน้มเติบโตได้ดีกว่าปีที่แล้วจากการบริโภคภาคเอกชนที่ยังคงแข็งแกร่ง และการฟื้นตัวของการท่องเที่ยวที่เติบโตทั้งในแง่ของจำนวนนักท่องเที่ยวและการใช้จ่ายรายหัวที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้การใช้จ่ายภาครัฐที่จะกลับมาเพิ่มขึ้นในช่วงที่เหลือของปีจะสนับสนุนการเติบโตของเศรษฐกิจในระยะถัดไป ด้านอัตราเงินเฟ้อไทยยังอยู่ในระดับต่ำ แต่มีแนวโน้มเร่งตัวขึ้น จากการปรับลดหรือยกเลิกมาตรการอุดหนุนราคาพลังงานของภาครัฐ ความเสี่ยงห่วงโซ่อุปทานโลกจะยังคงจากปัญหาภูมิรัฐศาสตร์

### แนวโน้มสถานการณ์ราคาน้ำมัน

จากการประเมินคาดว่าราคาน้ำมันดิบเฉลี่ยดูไบในไตรมาส 2 ปี 2567 จะเคลื่อนไหวอยู่ที่ระดับ US\$85-95/BBL โดยได้รับแรงหนุนจากความไม่แน่นอนของความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์ในหลายพื้นที่ รวมถึงเหตุการณ์ล่าสุดที่อิหร่านยิงขีปนาวุธและโดรนหลายร้อยตัวเข้าโจมตีอิสราเอลเมื่อช่วงกลางเดือน เม.ย. ที่ผ่านมา ซึ่งถือว่าเป็นครั้งแรกในรอบหลายสิบปีที่อิหร่านเปิดฉากโจมตีโดยตรงไปยังดินแดนของอิสราเอล สร้างความกังวลว่าเหตุการณ์ดังกล่าวจะนำไปสู่สงครามเต็มรูปแบบในภูมิภาคตะวันออกกลางและส่งผลกระทบต่ออุปทานน้ำมันดิบโลก ขณะที่กลุ่มโอเปกพลัสได้มีมติขยายมาตรการปรับลดปริมาณการผลิตน้ำมันเพื่อหนุนราคาน้ำมันออกไปจนครอบคลุมไตรมาส 2 ปี 2567

ส่วนต่างราคาน้ำมันดิบเดทเบรนท์กับดูไบ (DTD-DB) ในไตรมาส 2 ปี 2567 คาดว่าจะอยู่ที่ระดับ US\$1.0-1.5/BBL โดยราคาน้ำมันดิบเดทเบรนท์ยังคงได้รับปัจจัยหนุนจากแนวโน้มความไม่แน่นอนของอุปทานน้ำมันดิบในภูมิภาคยุโรป อันเนื่องมาจากสถานการณ์ความตึงเครียดทางภูมิรัฐศาสตร์ ขณะที่อุปสงค์น้ำมันดิบในยุโรปปรับเพิ่มขึ้นหลังจากโรงกลั่นทยอยกลับมาจากการซ่อมบำรุงตามฤดูกาล

คาดว่าในไตรมาส 2 ปี 2567 ค่าการกลั่นของโรงกลั่นประเภท Cracking ลิงค์โพรมีแนวโน้มปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2567 โดยคาดว่าค่าการกลั่นจะได้รับแรงกดดันจากอุปสงค์ที่มีแนวโน้มชะลอลงจากภาวะเศรษฐกิจและเงินเฟ้อทั่วโลก ขณะที่อุปทานปรับเพิ่มขึ้นต่อเนื่อง แม้ว่าอุปสงค์ในจีนมีแนวโน้มฟื้นตัว แต่การฟื้นตัวยังคงอยู่ภายใต้แรงกดดันจากปัญหาภาคอสังหาริมทรัพย์ อย่างไรก็ตามคาดว่าค่าการกลั่นจะปรับลดลงอย่างจำกัด จากแนวโน้มการพิจารณาลดกำลังการผลิตของโรงกลั่น เนื่องจากค่าการกลั่นที่ปรับลดลง และปัจจัยความไม่แน่นอนของสถานการณ์ความขัดแย้งในตะวันออกกลางที่ดำเนินต่อเนื่อง

ลงนาม

นาง มัทนา สุทธธรรม

ผู้บริหารสูงสุดทางสายการเงินและบัญชี

8 พฤษภาคม 2567