

## บทสรุปผู้บริหาร

ผลประกอบการของ ปตท.สผ. ในไตรมาส 2 ปี 2560 ยังคงได้รับแรงกดดันจากราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกที่ปรับตัวลดลงจากไตรมาสก่อนหน้า (ไตรมาส 1 ปี 2560) ซึ่งส่งผลให้ราคาขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทลดลง อย่างไรก็ตาม ราคาขายก๊าซธรรมชาติได้ปรับเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องเนื่องจากสะท้อนราคาน้ำมันดิบย้อนหลัง 6-12 เดือน ทำให้ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยยังทรงตัวอยู่ในระดับใกล้เคียงกับไตรมาสก่อนหน้า ในส่วนของปริมาณการขายเฉลี่ย ลดลงจากไตรมาสก่อนหน้าโดยหลักจากการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของโครงการบงกช การหยุดการผลิตชั่วคราวในโครงการเอส 1 และการลดลงของปริมาณการขายของแหล่งมอนทาราอันเป็นผลของพายุไซโคลน ทั้งนี้ บริษัทยังคงสามารถรักษาต้นทุนต่อหน่วยที่ระดับต่ำได้ จึงส่งผลให้บริษัทยังคงสถานะการเงินที่แข็งแกร่ง โดยมีอัตรากำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษีและค่าเสื่อมราคา (EBITDA Margin) สูงถึงร้อยละ 69

โดยไตรมาส 2 ปี 2560 **ในส่วนของรายได้** บริษัทมีรายได้จากการขาย 975 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ปรับตัวลดลงร้อยละ 6 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า โดยราคาขายเฉลี่ยอยู่ที่ 38.08 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ ใกล้เคียงกับไตรมาสก่อนหน้าที่ 38.00 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ ในขณะที่ปริมาณการขายเฉลี่ยปรับตัวลดลงประมาณร้อยละ 7 เป็น 281,435 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน จาก 304,108 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันในไตรมาสก่อนหน้า โดยหลักเป็นผลมาจากที่กล่าวมาข้างต้น ทั้งนี้ ปริมาณการขายในไตรมาสนี้ต่ำกว่าที่คาดการณ์ไว้เนื่องจาก ปตท. เรียบรับก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยน้อยกว่าที่ประเมินไว้เบื้องต้นซึ่งเป็นผลมาจากราคา LNG ในตลาดโลกที่ยังคงอยู่ในระดับต่ำ รวมถึงการหยุดการผลิตชั่วคราวในโครงการเอส 1 ทั้งนี้ บริษัทได้พยายามหาแนวทางในการเพิ่มกำลังการผลิตในส่วนของน้ำมันดิบและคอนเดนเสทจากโครงการผลิตปัจจุบัน **ในส่วนของค่าใช้จ่าย** บริษัทมีค่าใช้จ่ายรวมก่อนค่าใช้จ่าภาษีเงินได้จำนวน 748 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ใกล้เคียงกับไตรมาสก่อนหน้า ถึงแม้ว่าค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานและค่าใช้จ่ายในการสำรวจจะปรับตัวสูงขึ้นตามกิจกรรมที่เพิ่มขึ้นของบริษัท แต่ค่าเสื่อมราคาปรับตัวลดลงตามปริมาณการขายที่ลดลง ส่งผลให้ต้นทุนต่อหน่วยของบริษัทยังคงอยู่ในระดับต่ำที่ 29.08 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ

จากผลประกอบการข้างต้น ส่งผลให้บริษัทมีกำไรจากการดำเนินงานตามปกติ (Recurring Net Profit) 167 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยมีกำไรจากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงานปกติ (Non-Recurring) จำนวน 53 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ส่วนใหญ่เกิดจากผลประโยชน์ทางภาษีที่เกี่ยวข้องกับอัตราแลกเปลี่ยนจากการที่ค่าเงินบาทเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สหรัฐ. แข็งค่าขึ้นระหว่างไตรมาส เป็นผลให้ ปตท.สผ. มีกำไรสุทธิ (Net Profit) จำนวนทั้งสิ้น 220 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.

นอกจากนี้ บริษัทยังคงรักษาสถานะการเงินที่แข็งแกร่ง โดยมีสินทรัพย์ ณ สิ้นไตรมาส 2 ปี 2560 จำนวน 18,872 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. มีส่วนที่เป็นเงินสดและเงินลงทุนระยะสั้นรวมทั้งสิ้น 4,206 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. มีหนี้สินรวมทั้งสิ้น 7,213 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยเป็นส่วนหนี้สินที่มีดอกเบี้ยจำนวน 2,874 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. และส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 11,659 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.

## ตารางสรุปข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

(หน่วย: ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.)	ไตรมาส 1 2560	ไตรมาส 2 2560	ไตรมาส 2 2559 (ปรับปรุงใหม่)	% เพิ่ม(ลด) QoQ	% เพิ่ม(ลด) YoY	หกเดือน 2560	หกเดือน 2559 (ปรับปรุงใหม่)	% เพิ่ม(ลด) YTD
รายได้รวม *	1,092	1,032	1,102	(5)	(6)	2,121	2,187	(3)
รายได้จากการขาย *	1,040	975	1,061	(6)	(8)	2,015	2,106	(4)
EBITDA	776	685	778	(12)	(12)	1,461	1,567	(7)
กำไร(ขาดทุน)สำหรับงวด	349	220	75	(37)	>100	569	232	>100
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นจากการดำเนินงานต่อเนื่อง (หน่วย: ดอลลาร์ สหรัฐ.)	0.09	0.04	0.01	(56)	>100	0.13	0.05	>100
กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ	211	167	154	(21)	8	378	270	40
กำไร(ขาดทุน)จากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงานปกติ	138	53	(79)	(62)	>100	191	(38)	>100

\* แสดงรายได้จากการดำเนินงานต่อเนื่อง

## ภาพรวมเศรษฐกิจในไตรมาส 2 ปี 2560

### ราคาน้ำมันดิบ

ราคาน้ำมันดิบเป็นหนึ่งในปัจจัยสำคัญที่มีผลกระทบต่อผลประกอบการของบริษัท โดยในไตรมาส 2 มีความผันผวนค่อนข้างสูงโดยราคาน้ำมันดิบดูไบเคลื่อนไหวอยู่ในระดับ 43.6 – 54.7 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรล โดยในช่วงต้นของไตรมาสมีแนวโน้มที่ปรับตัวสูงขึ้นจากความร่วมมือกันของกลุ่มโอเปกและกลุ่มนอกโอเปกที่สามารถลดกำลังการผลิตได้มากกว่าเป้าหมาย โดยกลุ่มโอเปกสามารถลดกำลังการผลิตได้สูงถึงร้อยละ 102 ของข้อตกลงลดกำลังการผลิต ในเดือนเมษายน 2560 อีกทั้ง กลุ่มผู้ผลิตยังได้บรรลุข้อตกลงในการยืดระยะเวลาการลดกำลังการผลิตออกไปจนถึงเดือนมีนาคม 2561 และยังมีปัจจัยสนับสนุนจากความตึงเครียดระหว่างประเทศซีเรียกับสหรัฐอเมริกาที่ส่งผลกระทบต่อเสถียรภาพในพื้นที่แถบตะวันออกกลาง อย่างไรก็ตามในช่วงหลังของไตรมาส เหตุการณ์ดังกล่าวได้คลี่คลายลง ส่งผลให้มีอุปทานเพิ่มขึ้นจากประเทศลิเบียและไนจีเรีย รวมถึงการเพิ่มสูงขึ้นของการผลิตในสหรัฐอเมริกา โดยปริมาณน้ำมันดิบคงคลังได้เพิ่มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง ส่งผลให้ราคาน้ำมันปรับตัวลดลงในช่วงหลัง

### ความต้องการใช้พลังงานในประเทศ

ความต้องการใช้พลังงานภายในประเทศสำหรับ 5 เดือนแรกของปี 2560 อยู่ที่ประมาณ 2.16 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.3 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันในปีก่อนหน้า (ข้อมูลจากสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน) ส่วนหนึ่งเป็นผลจากการขยายตัวทางเศรษฐกิจของประเทศ

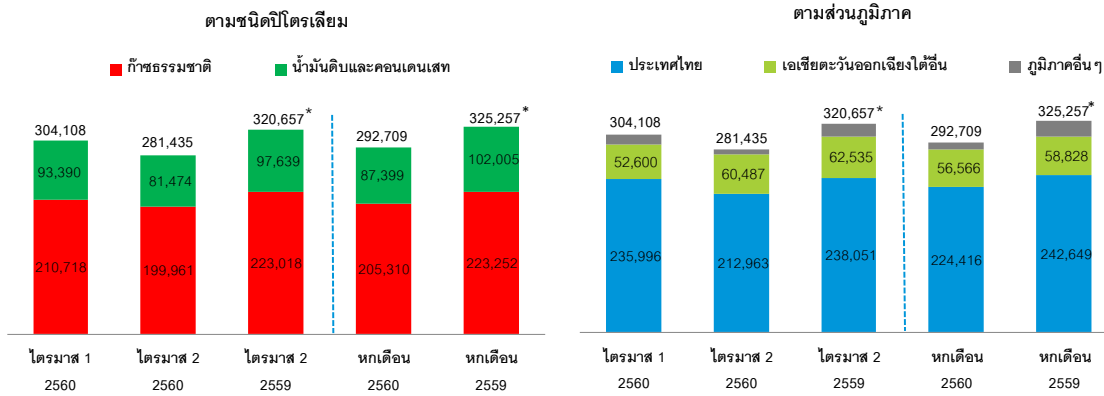
### อัตราแลกเปลี่ยนเงินบาทเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สหรัฐ.

การเปลี่ยนแปลงของค่าเงินบาทจะส่งผลกระทบต่อผลประกอบการของ ปตท.สผ. ส่วนใหญ่ในรูปภาษีเงินได้ที่เกิดจากความแตกต่างของสกุลเงินที่ใช้ในการยื่นภาษีกับสกุลเงินที่ใช้ในการบันทึกบัญชีตามมาตราฐานบัญชี สำหรับไตรมาส 2 ปี 2560 ค่าเงินบาทเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สหรัฐ. ได้ปรับตัวแข็งค่าขึ้นกว่าไตรมาสก่อนหน้า จากการที่มีนักลงทุนคาดการณ์ว่าอัตราดอกเบี้ยนโยบายของสหรัฐอเมริกาอาจปรับขึ้นช้ากว่าที่ประเมินไว้เดิม ประกอบกับความกังวลต่อข้อมูลเศรษฐกิจสำคัญที่ออกมาต่ำกว่าการคาดการณ์ของตลาด และประเด็นทางการเมืองของสหรัฐอเมริกา โดยค่าเงินบาท ณ สิ้นไตรมาส 2 ปี 2560 ปรับตัวมาอยู่ที่ 33.98 บาทต่อดอลลาร์ สหรัฐ. ซึ่งแข็งค่าขึ้น 0.47 บาทต่อดอลลาร์ สหรัฐ. เมื่อเทียบกับค่าเงินบาทของไตรมาสก่อนหน้าที่ 34.45 บาทต่อดอลลาร์ สหรัฐ. เป็นผลให้ในไตรมาสนี้ บริษัทมีการรับรู้กำไรและผลประโยชน์ทางภาษีที่เกี่ยวข้องกับอัตราแลกเปลี่ยน

## ผลการดำเนินงาน

### ปริมาณการขายและราคาขายเฉลี่ย

หน่วย : บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน



\*รวมปริมาณขายของโครงการโอมาน 44

ราคาขายเฉลี่ยและน้ำมันดิบดูไบ (หน่วย: ดอลลาร์สหรัฐ)	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 2	% (เพิ่ม/ลด)		หกเดือน	หกเดือน	% (เพิ่ม/ลด)	
	2560	2560	2559	เพิ่ม(ลด) QoQ	เพิ่ม(ลด) YoY	2560	2559	เพิ่ม(ลด) (ปรับปรุงใหม่)	YTD
ราคาขายเฉลี่ย (\$/BOE)	38.00	38.08	36.62	0.2	4	38.04	35.84	6	
ราคาเฉลี่ยน้ำมันดิบดูไบ (\$/BBL)	53.03	49.68	43.18	(6)	15	51.38	36.80	40	

### ไตรมาส 2 ปี 2560 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2560

ในไตรมาส 2 ปี 2560 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีปริมาณการขายเฉลี่ย 281,435 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลงจากไตรมาส 1 ปี 2560 ที่มีปริมาณการขายเฉลี่ย 304,108 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน โดยหลักจากโครงการบงกชที่มีการปิดซ่อมบำรุงตามแผน การหยุดผลิตชั่วคราวของโครงการเอส 1 และโครงการพีทีทีพี ออสเตรเลียที่มีการขายน้ำมันดิบในไตรมาสนี้น้อยกว่าไตรมาสที่ผ่านมา ในขณะที่ราคาขายเฉลี่ยปรับตัวเพิ่มขึ้นเล็กน้อยเป็น 38.08 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ (ไตรมาส 1 ปี 2560: 38 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ) แม้ว่าราคาน้ำมันดูไบจะปรับตัวลดลง แต่ราคาก๊าซธรรมชาติปรับตัวเพิ่มขึ้นเนื่องจากสะท้อนราคาน้ำมันดิบย้อนหลัง 6-12 เดือนตามสูตรราคา

### ไตรมาส 2 ปี 2560 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2559

ในไตรมาส 2 ปี 2560 มีปริมาณการขายเฉลี่ยลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2559 ที่มีปริมาณการขายเฉลี่ย 320,657 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน โดยหลักจากโครงการบงกชและโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย ที่มีจำนวนวันในการปิดซ่อมบำรุงสูงกว่าไตรมาสเดียวกันของปี 2559 ในขณะที่ราคาขายเฉลี่ยในไตรมาส 2 ปี 2560 เพิ่มขึ้นเป็น 38.08 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ (ไตรมาส 2 ปี 2559: 36.62 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ) ซึ่งสอดคล้องกับราคาน้ำมันดูไบในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้น

### งวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2560 เปรียบเทียบกับปี 2559

สำหรับปริมาณการขายเฉลี่ยของงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2560 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2559 พบว่าปริมาณการขายเฉลี่ยลดลงเป็น 292,709 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน (สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2559: 325,257 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน) โดยหลักจากโครงการพีทีทีพี ออสเตรเลีย เนื่องจากมีการขายน้ำมันดิบในปี 2560 น้อยกว่าปี 2559 และโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย เนื่องจากผู้ซื้อก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่ลดลงและจำนวนวันในการปิดซ่อมบำรุงเพิ่มขึ้น แต่ราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นเป็น 38.04 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ (งวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2559: 35.84 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ) ซึ่งสอดคล้องกับราคาน้ำมันดูไบในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้น

## ผลการดำเนินงาน (ต่อ)

### ผลการดำเนินงานรวม

#### ไตรมาส 2 ปี 2560 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2560

ในไตรมาส 2 ปี 2560 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิจำนวน 220 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ลดลง 129 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 37 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2560 ที่มีกำไรสุทธิจำนวน 349 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักมาจาก 1) ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้นจำนวน 75 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยหลักจากค่าเงินบาทเมื่อเปรียบเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์ สหรัฐ. ที่แข็งค่าขึ้นในสัดส่วนที่ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่แล้ว 2) รายได้ค่าขายลดลง จำนวน 65 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยหลักมาจากปริมาณขายเฉลี่ยที่ลดลง ในขณะที่ 3) ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายลดลงจำนวน 39 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. จากปริมาณการผลิตเฉลี่ยที่ลดลง ซึ่งโดยหลักมาจากโครงการพีทีอีพี ออสตราเลเซีย

โดยกำไรจากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงานปกติสำหรับไตรมาส 2 ปี 2560 จำนวน 53 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ลดลง 85 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2560 ที่มีกำไรจำนวน 138 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยหลักมาจากค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้จากผลกระทบของค่าเงินบาทเมื่อเปรียบเทียบกับเงินสกุลดอลลาร์ สหรัฐ. ที่แข็งค่าขึ้นในสัดส่วนที่ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่แล้ว จำนวน 82 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.

#### ไตรมาส 2 ปี 2560 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2559

ในไตรมาส 2 ปี 2560 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิจำนวน 220 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. กำไรเพิ่มขึ้น 145 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ที่มีกำไรสุทธิจำนวน 75 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. มีสาเหตุหลักมาจาก 1) ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายลดลงจำนวน 136 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยหลักจากการปรับปริมาณสำรองปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 2) ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงินโดยหลักจากการประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันลดลง จำนวน 95 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ในขณะที่ 3) รายได้ค่าขายลดลง จำนวน 86 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยหลักมาจากปริมาณขายเฉลี่ยที่ลดลง

โดยกำไรจากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงานปกติสำหรับไตรมาส 2 ปี 2560 จำนวน 53 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. มีผลการดำเนินงานดีขึ้น 132 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2559 ที่มีขาดทุนจากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงานปกติจำนวน 79 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักมาจากขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงินโดยหลักจากการประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันลดลง จำนวน 95 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. รวมทั้งค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้จากผลกระทบของค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับเงินสกุลดอลลาร์ สหรัฐ. จำนวน 34 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.

#### งวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2560 เปรียบเทียบกับปี 2559

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2560 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิ 569 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เพิ่มขึ้น 337 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดหกเดือน สิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2559 ที่มีกำไรสุทธิจำนวน 232 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ส่วนใหญ่เกิดจาก 1) ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายลดลงจำนวน 234 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยหลักจากการปรับปริมาณสำรองปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 2) การรับรู้กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงินโดยหลักจากการประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันในไตรมาส 2 ปี 2560 จำนวน 3 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ในขณะที่รับรู้ขาดทุนในไตรมาส 2 ปี 2559 จำนวน 148 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. 3) รายได้ค่าขายลดลง จำนวน 91 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยหลักมาจากปริมาณขายเฉลี่ยที่ลดลง

โดยกำไรจากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงานปกติสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2560 จำนวน 191 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. มีผลการดำเนินงานดีขึ้น 229 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เมื่อเปรียบเทียบกับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2559 ที่มีขาดทุนจากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงานปกติจำนวน 38 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ส่วนใหญ่เกิดจากการรับรู้กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงินโดยหลักจากการประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันในไตรมาส 2 ปี 2560 จำนวน 3 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ในขณะที่รับรู้ขาดทุนในไตรมาส 2 ปี 2559 จำนวน 148 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. รวมทั้งค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้จากผลกระทบของค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับเงินสกุลดอลลาร์ สหรัฐ. จำนวน 76 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.

## ผลการดำเนินงาน (ต่อ)

### ผลการดำเนินงานจำแนกตามส่วนงาน

กำไร (ขาดทุน) สุทธิ (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ.)	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 2	%	%	หกเดือน	หกเดือน	%
	2560	2560	2559 (ปรับปรุงใหม่)	เพิ่ม(ลด) QoQ	เพิ่ม(ลด) YoY	2560	2559 (ปรับปรุงใหม่)	เพิ่ม(ลด) YTD
สำรวจและผลิตปิโตรเลียม	214	139	143	(35)	(3)	353	270	31
ประเทศไทย	198	153	163	(23)	(6)	351	353	(1)
ต่างประเทศ	16	(14)	(20)	>(100)	30	2	(83)	>100
- เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	23	5	10	(78)	(50)	28	(3)	>100
- ออสเตรเลีย	(4)	(13)	(16)	>(100)	19	(17)	(64)	73
- อเมริกา	-	(2)	(7)	(100)	71	(2)	(6)	67
- แอฟริกา	(3)	(4)	(7)	(33)	43	(7)	(10)	30
ทอขนส่งก๊าซ	43	63	56	47	13	106	108	(2)
สำนักงานใหญ่และอื่นๆ	92	18	(125)	(80)	>100	110	(148)	>100
การดำเนินงานที่ยกเลิก	-	-	1	(100)	(100)	-	2	(100)
<b>รวม</b>	<b>349</b>	<b>220</b>	<b>75</b>	<b>(37)</b>	<b>&gt;100</b>	<b>569</b>	<b>232</b>	<b>&gt;100</b>

### ไตรมาส 2 ปี 2560 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2560

สำหรับไตรมาส 2 ปี 2560 มีกำไรสุทธิ 220 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ลดลง 129 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 37 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 1 ปี 2560 จำนวน 349 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยหลักจากผลการดำเนินงานที่ลดลงของส่วนงานสำนักงานใหญ่และอื่นๆ จำนวน 74 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในประเทศไทย จำนวน 45 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. และเขตภูมิศาสตร์เอเชียตะวันออกเฉียงใต้จำนวน 18 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.

#### สำนักงานใหญ่และอื่นๆ

ในไตรมาส 2 ปี 2560 ส่วนงานสำนักงานใหญ่และอื่นๆ มีกำไรสุทธิจำนวน 18 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ลดลง 74 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 80 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2560 ที่มีกำไรสุทธิจำนวน 92 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้จากผลกระทบของค่าเงินบาทเมื่อเปรียบเทียบกับเงินสกุลดอลลาร์ สหรัฐ. ที่แข็งค่าขึ้นในสัดส่วนที่ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่แล้ว

#### ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

##### ● ประเทศไทย

ในไตรมาส 2 ปี 2560 เขตภูมิศาสตร์ประเทศไทย มีกำไรสุทธิจำนวน 153 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ลดลง 45 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 23 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2560 ที่มีกำไรสุทธิจำนวน 198 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักมาจากรายได้ค่าขายลดลง จากปริมาณขายเฉลี่ยที่ลดลง โดยหลักจากโครงการบงกช และโครงการเอส 1 รวมถึงค่าใช้จ่ายการดำเนินงานเพิ่มขึ้นตามกิจกรรมที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญเสียและค่าตัดจำหน่ายลดลงตามปริมาณการขายที่ลดลง และจากการปรับปริมาณสำรองปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น

##### ● เอเชียตะวันออกเฉียงใต้

ในไตรมาส 2 ปี 2560 เขตภูมิศาสตร์เอเชียตะวันออกเฉียงใต้ มีกำไรสุทธิจำนวน 5 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ลดลง 18 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 78 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2560 ที่มีกำไรสุทธิจำนวน 23 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น โดยหลักจากค่าสำรวจเคลื่อนไหวสะเทือนแบบ 3 มิติจากโครงการชอติกา และโครงการเมียนมาร์ เอ็มไอจี 3

## ผลการดำเนินงาน (ต่อ)

### ไตรมาส 2 ปี 2560 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2559

สำหรับไตรมาส 2 ปี 2560 มีกำไรสุทธิ 220 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เพิ่มขึ้นจำนวน 145 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2559 ที่มีกำไรสุทธิจำนวน 75 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยหลักจากผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของส่วนงานสำนักงานใหญ่และอื่นๆ จำนวน 143 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.

โดยในไตรมาส 2 ปี 2560 ส่วนงานสำนักงานใหญ่และอื่นๆ มีกำไรสุทธิจำนวน 18 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ผลการดำเนินงานดีขึ้นจำนวน 143 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2559 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 125 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักมาจากการรับรู้กำไรจากการประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันในไตรมาส 2 ปี 2560 ในขณะที่รับรู้ขาดทุนจากการประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันในไตรมาส 2 ปี 2559 และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้จากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนลดลง จากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับเงินสกุลดอลลาร์ สหรัฐ.

### งวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2560 เปรียบเทียบกับปี 2559

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2560 มีกำไรสุทธิ 569 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เพิ่มขึ้น 337 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2559 ที่มีกำไรสุทธิจำนวน 232 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยหลักจากผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของส่วนงานสำนักงานใหญ่และอื่นๆ จำนวน 258 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในเขตภูมิศาสตร์ออสเตรเลีย จำนวน 47 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. และเขตภูมิศาสตร์เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น จำนวน 31 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.

#### สำนักงานใหญ่และอื่นๆ

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายนปี 2560 ส่วนงานสำนักงานใหญ่และอื่นๆ มีกำไรสุทธิจำนวน 110 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ผลการดำเนินงานดีขึ้นจำนวน 258 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายนปี 2559 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 148 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักมาจากการรับรู้กำไรจากการประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันในงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายนปี 2560 ในขณะที่รับรู้ขาดทุนจากการประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันในสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2559 และค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้จากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนลดลง จากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับเงินสกุลดอลลาร์ สหรัฐ. ในสัดส่วนที่มากขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับงวดเดียวกันของปี 2559

#### ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

##### ● ออสเตรเลีย

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2560 เขตภูมิศาสตร์ออสเตรเลีย มีขาดทุนสุทธิจำนวน 17 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ผลการดำเนินงานดีขึ้น 47 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 73 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2559 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 64 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักมาจากค่าเสื่อมราคา ค่าสูญเสียและค่าตัดจำหน่ายลดลง จากการปรับประมาณการต้นทุนค่ารีโตนอุปกรณ์การผลิตลดลงและการปรับปริมาณสำรองปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น

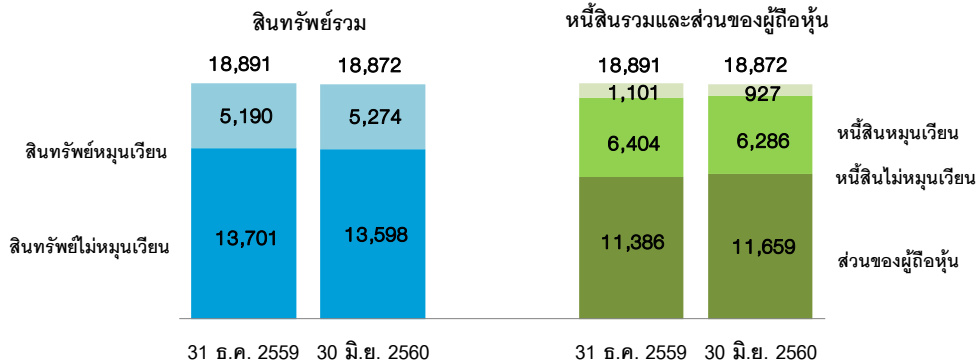
##### ● เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2560 เขตภูมิศาสตร์เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น มีกำไรสุทธิจำนวน 28 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ผลการดำเนินงานดีขึ้น 31 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายนปี 2559 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 3 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักมาจาก ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญเสียและค่าตัดจำหน่ายลดลงจากการปรับปริมาณสำรองปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นและรายได้ค่าขายเพิ่มขึ้นจากการปรับตัวของราคาขายเฉลี่ยสูงขึ้น

## ผลการดำเนินงาน (ต่อ)

### ฐานะการเงิน

หน่วย : ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.



### สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2560 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้น 18,872 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. (เทียบเท่า 641,314 ล้านบาท) ลดลง 19 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. จากสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 จำนวน 18,891 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. (เทียบเท่า 676,890 ล้านบาท) เป็นผลมาจาก

- สินทรัพย์หมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วยเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุน ระยะสั้น และลูกหนี้บริษัทใหญ่ มีจำนวนเพิ่มขึ้น 84 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดรวมทั้งเงินลงทุนระยะสั้นที่เพิ่มขึ้นจำนวน 184 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ในขณะที่ลูกหนี้บริษัทใหญ่ลดลง 43 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. และลูกหนี้การค้าลดลง 24 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วยสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการร่วมทุนภายใต้บัญชีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า และค่าความนิยม โดยสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนมีจำนวนลดลง 103 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักเป็นผลของการตัดค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย แม้ว่าจะมีการลงทุนในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม รวมทั้งสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้น

### หนี้สิน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2560 ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมทั้งสิ้น 7,213 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. (เทียบเท่า 245,096 ล้านบาท) โดยมีหนี้สินที่มีดอกเบี้ยจำนวน 2,874 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ลดลงจำนวน 292 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. จากหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 จำนวน 7,505 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. (เทียบเท่า 268,906 ล้านบาท) เป็นผลมาจาก

- หนี้สินหมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย และภาษีเงินได้ค้างจ่าย โดยมีจำนวนลดลง 174 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ส่วนใหญ่มาจากการจ่ายภาษีเงินได้ค้างจ่ายของปี 2559 จำนวน 163 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. และค่าใช้จ่ายค้างจ่ายจำนวน 57 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ในขณะที่มีหุ้นกู้ที่จะถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปีเพิ่มขึ้นจำนวน 73 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.
- หนี้สินไม่หมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วย หุ้นกู้ ประมาณการหนี้สินค่ารั่วถอนอุปกรณ์การผลิต และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี โดยมีจำนวนลดลง 118 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ส่วนใหญ่เกิดจากหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินลดลง 51 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีลดลง 48 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. รวมทั้งมีการจัดประเภทหุ้นกู้ที่จะถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปีไปอยู่ภายใต้หนี้สินหมุนเวียน

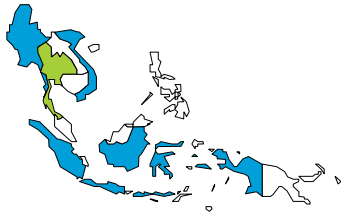
### โครงสร้างเงินทุนบริษัท

โครงสร้างเงินทุน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2560 ประกอบด้วยส่วนทุนจำนวน 11,659 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. และหนี้สินรวมจำนวน 7,213 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ซึ่งเป็นหนี้สินที่มีดอกเบี้ยจำนวน 2,874 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยมีต้นทุนเงินกู้ถัวเฉลี่ยร้อยละ 4.46 และมีอายุเงินกู้ถัวเฉลี่ย 7.71 ปี ทั้งนี้หนี้สินที่มีดอกเบี้ยของบริษัทฯ อยู่ในรูปของสกุลเงินดอลลาร์ สหรัฐ. ที่ร้อยละ 100 สำหรับสัดส่วนของอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่ออัตราดอกเบี้ยลอยตัว อยู่ที่ร้อยละ 80 ต่อ 20





## ความคืบหน้าโครงการที่สำคัญ



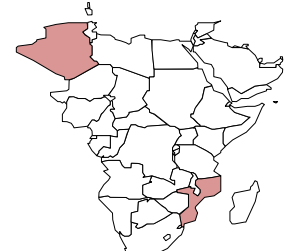
ประเทศไทยและเอเชียตะวันออกเฉียงใต้



ทวีปอเมริกา



ทวีปออสเตรเลีย



ทวีปแอฟริกา

ณ สิ้นไตรมาส 2 ปี 2560 ปตท.สผ. มีโครงการและดำเนินกิจกรรมทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศรวมทั้งสิ้นจำนวน 37 โครงการใน 10 ประเทศ โดยมีรายละเอียดความคืบหน้าโครงการที่สำคัญ ดังนี้

### โครงการในประเทศไทย

ปตท.สผ. มีโครงการในประเทศไทยจำนวน 16 โครงการ ส่วนใหญ่เป็น โครงการที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Production Phase) ทั้งในอ่าวไทยและบนบก โดยมีโครงการผลิตหลัก ได้แก่ โครงการบงกช โครงการอาทิตย์ โครงการเอส 1 และโครงการคอนแทร์ค 4 ทั้งนี้ ในไตรมาสนี้ โครงการในประเทศไทยมีปริมาณการขายเฉลี่ยรวมอยู่ที่ประมาณ 212,963 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน หรือคิดเป็นร้อยละ 76 ของปริมาณการขายทั้งหมด ซึ่งลดลงจากไตรมาสก่อนหน้าโดยหลักเกิดจากการปิดซ่อมบำรุงประจำปีตามแผนงานของโครงการบงกชและการหยุดผลิตชั่วคราวในโครงการเอส 1 จากประเด็นพื้นที่ ส.ป.ก. ซึ่งได้คลี่คลายเป็นที่เรียบร้อยแล้ว อย่างไรก็ตาม บริษัทตระหนักถึงความสำคัญและเฝ้าติดตามการเปลี่ยนแปลงของข้อกำหนดต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจอย่างใกล้ชิด

### โครงการในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้

ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 14 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ (เมียนมาร์) สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม (เวียดนาม) สหพันธรัฐมาเลเซีย (มาเลเซีย) และสาธารณรัฐอินโดนีเซีย (อินโดนีเซีย) โดยในไตรมาสนี้มีปริมาณการขายเฉลี่ยรวมอยู่ที่ประมาณ 60,487 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน หรือคิดเป็นร้อยละ 21 ของปริมาณการขายทั้งหมด

ในส่วนของ **โครงการที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Production Phase)** ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมในโครงการที่สำคัญ อาทิ **โครงการซอติกา** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเล อ่าวเกาะตะมะของเมียนมาร์ ปัจจุบันสามารถรักษาปริมาณการผลิตได้คงที่ตามเป้าหมาย และโครงการอยู่ระหว่างการเจาะหลุมผลิตเพิ่มเติมสำหรับเฟส 1B และการก่อสร้างแท่นหลุมผลิตเฟส 1C อีก 4 แท่น เพื่อคงกำลังการผลิตต่อไปในอนาคต ในไตรมาสนี้โครงการมีปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย 327 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ประมาณ 52,058 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน) **โครงการเวียดนาม 16-1** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเลทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ของเวียดนาม ในไตรมาสนี้โครงการมีปริมาณการขายน้ำมันดิบเฉลี่ย 22,247 บาร์เรลต่อวัน โดยสามารถเริ่มดำเนินการผลิตจากหลุมพัฒนาเพิ่มเติมอีก 1 หลุมและอยู่ระหว่างดำเนินการขุดเจาะหลุมประเมินผลจำนวน 1 หลุมเพื่อรักษาระดับการผลิตให้ได้ตามเป้าหมาย

สำหรับ **โครงการที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase)** ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมที่สำคัญ อาทิ **โครงการเมียนมาร์ เอ็ม 3** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเล อ่าวเกาะตะมะของเมียนมาร์ ปัจจุบันอยู่ระหว่างพิจารณารูปแบบการพัฒนาที่เหมาะสม พร้อมทั้งประเมินศักยภาพปิโตรเลียมและศักยภาพเชิงพาณิชย์ **โครงการเมียนมาร์ เอ็ม 11** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเล อ่าวเกาะตะมะของเมียนมาร์ และ **โครงการเมียนมาร์ MD-7** ตั้งอยู่ในทะเลลึกของอ่าวเกาะตะมะในเมียนมาร์ ปัจจุบันโครงการทั้งสองอยู่ระหว่างการศึกษาค้นคว้าทางธรณีวิทยาและประเมินศักยภาพของแหล่งกักเก็บ **โครงการเมียนมาร์ เอ็มโอจีอี 3** ตั้งอยู่ในพื้นที่บริเวณ Central Myanmar Basin ของเมียนมาร์ ได้เสร็จสิ้นการสำรวจคลื่นไหวสะเทือนแบบ 2 มิติ และ 3 มิติ และอยู่ระหว่างการประมวลผลข้อมูลเพื่อศึกษาค้นคว้าทางธรณีวิทยาและประเมินศักยภาพ ของแหล่งกักเก็บ **โครงการซาราวักเอสเค 410 บี** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งรัฐซาราวักของมาเลเซีย ปัจจุบันอยู่ระหว่างการสำรวจคลื่นไหวสะเทือนแบบ 3 มิติ

## ความคืบหน้าโครงการที่สำคัญ (ต่อ)

### โครงการในทวีปอเมริกา

ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 3 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ในประเทศแคนาดา (แคนาดา) และสหพันธรัฐบราซิล (บราซิล)

โครงการทั้งสามเป็น **โครงการที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase)** สำหรับ **โครงการมาเรียนา ออยล์ แชนด์** ซึ่งตั้งอยู่ในแคว้นอัลเบอร์ตาของแคนาดา โครงการได้ดำเนินการยื่นขออนุมัติพัฒนาแหล่ง Thornbury Phase 1 ต่อรัฐบาลอัลเบอร์ตาเมื่อเดือนพฤษภาคม 2558 โดยคาดว่าจะได้รับอนุมัติภายในไตรมาส 3 นี้ ปัจจุบันโครงการได้ดำเนินการศึกษาด้านวิศวกรรมแล้วเสร็จและอยู่ระหว่างพิจารณาแนวทางการดำเนินงานในอนาคต โดยเน้นการศึกษาเพื่อลดต้นทุนและลดความเสี่ยงในการพัฒนาโครงการ

สำหรับในประเทศบราซิล มีโครงการรวมทุน 2 โครงการ คือ **โครงการบารารินเนียส เอพี 1** ตั้งอยู่บริเวณแอ่ง Barreirinhas นอกชายฝั่งทางตะวันออกเฉียงเหนือของบราซิล ปัจจุบันอยู่ระหว่างการประมวลผลข้อมูลคลื่นไหวสะเทือนแบบ 3 มิติ เพื่อศึกษาและประเมินศักยภาพปิโตรเลียม และ **โครงการบราซิล บีเอ็ม อีเอส 23** ตั้งอยู่บริเวณแอ่ง Espirito Santo นอกชายฝั่งทางตะวันออกของบราซิล ขณะนี้กำลังอยู่ในระหว่างศึกษาศักยภาพปิโตรเลียมเพื่อการพัฒนาในอนาคต

### โครงการในออสเตรเลีย

ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 1 โครงการ คือ **โครงการพีทีทีพี ออสเตรเลีย** ซึ่งตั้งอยู่ในเครือรัฐออสเตรเลีย ประกอบด้วย 12 แปลงสัมปทาน

สำหรับ**แหล่งที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Production Phase)** คือ **แหล่งมณฑารา** ในไตรมาสนี้มีปริมาณการผลิตเฉลี่ยอยู่ที่ 9,911 บาร์เรลต่อวัน ซึ่งต่ำกว่าแผนการผลิตเล็กน้อย เนื่องจากมีพายุไซโคลนในเดือนเมษายนและพฤษภาคมที่ผ่านมา

สำหรับ **แหล่ง Cash Maple** ที่อยู่ใน**ระยะเวลารวบรวมข้อมูล (Exploration Phase)** นั้น ปัจจุบันโครงการยังคงอยู่ระหว่างการศึกษาด้านวิศวกรรมเบื้องต้น (Pre-FEED Study) ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในปี 2560 เพื่อหาแนวทางการพัฒนาโครงการต่อไป

### โครงการในแอฟริกา

ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 3 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนแอลจีเรีย (แอลจีเรีย) และสาธารณรัฐโมซัมบิก (โมซัมบิก)

สำหรับ**โครงการที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Production Phase)** ปตท.สผ. ได้ดำเนินการผลิตน้ำมันดิบจาก **โครงการแอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี** ซึ่งตั้งอยู่บนบกทางทิศตะวันออกของแอลจีเรีย โดยในไตรมาสนี้โครงการมีปริมาณการผลิตเฉลี่ย 17,172 บาร์เรลต่อวัน

สำหรับ**โครงการที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase)** ปตท.สผ. ได้ดำเนินการสำรวจใน **โครงการแอลจีเรีย ฮาสติ เบอรัราเคซ** ซึ่งตั้งอยู่บนบกทางทิศตะวันออกของแอลจีเรีย โดยโครงการประสบความสำเร็จในการค้นพบอัตรากาไหลของน้ำมันและก๊าซธรรมชาติที่มีศักยภาพในเชิงพาณิชย์ เป็นผลให้โครงการเร่งเตรียมแผนพัฒนาโครงการเพื่อนำส่งต่อรัฐบาลแอลจีเรียภายในปี 2560 ซึ่งรวมถึงการพัฒนา**ระยะที่ 1** ที่ระดับ 10,000 -13,000 บาร์เรลต่อวัน **โครงการโมซัมบิก โรวูมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน** ซึ่งเป็นโครงการก๊าซธรรมชาติขนาดใหญ่ตั้งอยู่นอกชายฝั่งของโมซัมบิก ในไตรมาสนี้โครงการได้รับการอนุมัติสัมปทานการบริหารจัดการทางทะเลและท่าเรือ (Marine Concessions) จากรัฐบาลโมซัมบิกเรียบร้อยแล้ว โครงการอยู่ระหว่างการเตรียมการโยกย้ายชุมชนออกจากบริเวณการก่อสร้าง (Resettlement) โดยคาดว่าจะเริ่มดำเนินการโยกย้ายชุมชนได้ในไตรมาส 3 ในขณะเดียวกัน โครงการอยู่ระหว่างการเจรจาสัญญาซื้อขาย LNG ระยะยาวกับผู้ซื้อ และการเจรจาสัญญาเงินกู้ในรูปแบบ Project Finance กับสถาบันการเงินเพื่อสนับสนุนการตัดสินใจลงทุนขั้นสุดท้าย (Final Investment Decision)

## กลยุทธ์การบริหารจัดการ

เพื่อรักษาความสามารถในการแข่งขันและส่งเสริมการเติบโตอย่างยั่งยืนภายใต้สถานการณ์ราคาน้ำมันที่มีความไม่แน่นอน ปตท.สผ. ยังคงยึดหลักการบริหารจัดการตามแนวทาง “RESET REFOCUS RENEW” ได้แก่ RESET ลดต้นทุน เพิ่มประสิทธิภาพในการแข่งขันภายใต้วิกฤตราคาน้ำมัน REFOCUS เน้นขยายการลงทุนและเติบโตในพื้นที่ที่มีความเชี่ยวชาญและพื้นที่ที่มีศักยภาพสูง และ RENEW มุ่งการพัฒนาเทคโนโลยีเพื่อรองรับการเติบโตอย่างยั่งยืนในอนาคต

### การบริหารจัดการเงินทุน

ปตท.สผ. ให้ความสำคัญกับประสิทธิภาพในการบริหารจัดการทางการเงิน โดยมุ่งเน้นการสร้างวินัยทางการเงินและรักษาโครงสร้างทางการเงินที่แข็งแกร่ง โดยมีอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นที่ต่ำกว่า 0.3 เท่า ณ สิ้นไตรมาส 2 ปี 2560 ซึ่งอยู่ในกรอบนโยบายการเงินของบริษัท และมีสภาพคล่องสูง โดย ณ สิ้นไตรมาส 2 ปี 2560 บริษัทมีเงินสดในมือประมาณ 4.2 พันล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ซึ่งสามารถรองรับแผนการลงทุนเพื่อรักษาระดับการผลิตตามแผนงาน รวมถึงรองรับค่าใช้จ่ายเพื่อเร่งพัฒนาโครงการต่างๆ การขุดเจาะสำรวจตามแผนการลงทุน และการเข้าซื้อกิจการที่สอดคล้องกับแผนธุรกิจของบริษัท นอกจากนี้ บริษัทยังอยู่ในระหว่างการดำเนินการบริหารจัดการโครงสร้างทางการเงินของกลุ่มบริษัทในส่วนของหนี้หุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและลดต้นทุนทางการเงิน โดยคาดว่าจะแล้วเสร็จในไตรมาส 3

### การบริหารการลงทุน

บริษัทให้ความสำคัญกับการเพิ่มปริมาณสำรองทั้งในระยะสั้นและระยะยาว โดยบริษัทมีแผนที่จะเพิ่มปริมาณสำรองดังนี้

(1) โครงการที่อยู่ระหว่างรอการพัฒนา ได้แก่ โครงการโมซัมบิก โรมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน โครงการแอลจีเรีย ฮาดีลี เบอร์ ราเคช และแหล่งอุบลในโครงการคอนแทร์ค 4 ซึ่งจะสามารถเพิ่มปริมาณสำรองได้ภายหลังจากการตัดสินใจขั้นสุดท้าย (Final Investment Decision)

(2) การเข้าซื้อกิจการซึ่งปัจจุบันบริษัทอยู่ในระหว่างรอผลการพิจารณาการยื่นซื้อสินทรัพย์ในหลายๆ โครงการ โดยเน้นให้ความสำคัญกับสินทรัพย์ที่ผลิตแล้วหรือกำลังจะเริ่มผลิตในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ซึ่งมีความเสี่ยงในการดำเนินโครงการที่ค่อนข้างต่ำ มีตลาดรองรับในการขายปิโตรเลียม และมีผลตอบแทนที่น่าสนใจ

(3) บริษัทได้เตรียมแผนเร่งการสำรวจในแหล่งสำรวจของบริษัทที่มีอยู่ในปัจจุบัน โดยเฉพาะในประเทศเมียนมาร์และมาเลเซีย และยังคงมองหาโอกาสในการหาแหล่งสำรวจในพื้นที่ยุทธศาสตร์เพิ่มเติม

(4) การเข้าประมูลต่ออายุแหล่งสัมปทานที่กำลังจะหมดอายุ ได้แก่ แหล่งบงกชและเอราวัณ ซึ่งหากบริษัทชนะการประมูล จะสามารถบันทึกปริมาณสำรองเพิ่มขึ้นหลังจากทำการสำรวจและพัฒนาเพิ่มเติม ทั้งนี้ ปตท.สผ. มีความพร้อมที่จะเข้าร่วมการประมูลตามกรอบระยะเวลาของกระทรวงพลังงานซึ่งคาดว่าจะทราบผลการประมูลภายในไตรมาส 1 ปี 2561

(5) ความร่วมมือในการทำธุรกิจ LNG ครบวงจร (LNG Value Chain) กับ ปตท. โดยได้มีการจัดตั้งบริษัท พีทีที โกลบอล แอลเอ็นจี จำกัด (PTTGL) โดย ปตท.สผ. และ ปตท. ถือหุ้นในสัดส่วนเท่ากันที่ร้อยละ 50 เพื่อรองรับการลงทุนและดำเนินธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับ LNG แบบครบวงจร ซึ่งปัจจุบันอยู่ในระหว่างการพิจารณาการลงทุนในโครงการ LNG ต่างๆ ทั่วโลก โดยในเดือนกรกฎาคม 2560 PTTGL ได้เข้าซื้อสัดส่วนร้อยละ 10 จาก Petronas ในโครงการ MLNG Train 9 ประเทศมาเลเซีย ซึ่งเป็นโรงงาน LNG Liquefaction ที่มีกำลังการผลิตปัจจุบัน 3.6 ล้านตันต่อปี ทั้งนี้ นับเป็นส่วนหนึ่งของความสำเร็จในการแสวงหาโอกาสการลงทุนใน LNG Value Chain เพื่อตอบสนองความต้องการใช้พลังงานในประเทศที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้การได้เข้าร่วมดำเนินงานกับบริษัทชั้นนำของโลกอย่าง Petronas ในครั้งนี้ เป็นการสร้างฐานทางธุรกิจ LNG ให้กับบริษัทสำหรับรองรับการขยายการลงทุนในประเทศมาเลเซียในอนาคต

## กลยุทธ์การบริหารจัดการ (ต่อ)

### การบริหารต้นทุน

บริษัทยังคงมุ่งเน้นแนวคิดการควบคุมต้นทุนผ่านโครงการ SPEND SMART to Business Sustainability ด้วยแนวคิด “คิดใหม่ ทำใหม่ ให้ได้ผล” เพื่อให้เป็นองค์กรที่บริหารงานด้วยต้นทุนต่ำและสามารถแข่งขันได้ในระยะยาว รวมทั้งเติบโตได้อย่างยั่งยืน โดยในไตรมาส 2 บริษัทยังคงรักษาต้นทุนต่อหน่วยที่ระดับต่ำที่ 29.08 ดอลลาร์ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ

### การพัฒนาอย่างยั่งยืน

ปตท.สผ. มีวิสัยทัศน์ในการเป็นบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำในเอเชียที่ขับเคลื่อนด้วยเทคโนโลยีและหัวใจสีเขียว เพื่อพัฒนาองค์กรไปสู่เป้าหมายและสร้างการเติบโตอย่างสมดุลและยั่งยืน โดยกำหนดทิศทางการดำเนินงานและแผนงานเชิงรุกครอบคลุมทั้ง 3 ด้าน ได้แก่ ธุรกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม โดยมีการดำเนินงานที่สำคัญในไตรมาส 2 ปี 2560 ดังต่อไปนี้

#### ด้านธุรกิจ

ปตท.สผ. ส่งเสริมการวิจัย พัฒนา ประยุกต์ใช้เทคโนโลยี และสร้างนวัตกรรมอย่างต่อเนื่อง เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานด้านการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและการเติบโตอย่างยั่งยืน โดยในไตรมาส 2 มีโครงการร่วมวิจัยและพัฒนาเทคโนโลยีเพิ่มเติมที่ทำร่วมกับสถาบันการศึกษาและหน่วยงานเอกชนที่มีความเชี่ยวชาญด้านงานวิจัย อาทิ โครงการวิจัยการติดตามโดยวิธีวัดคลื่นแม่เหล็กไฟฟ้าสำหรับการผลิตน้ำมันดิบที่ใช้การอัดน้ำไปแทนที่ในชั้นกักเก็บ ร่วมกับมหาวิทยาลัยมหิดล โครงการพัฒนาเทคนิคการส่งและรับคลื่นแม่เหล็กไฟฟ้าจากหลุมถึงหลุมร่วมกับ Japan Oil, Gas and Metals National Corporation (JOGMEC) และโครงการวิจัยการเปลี่ยนก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ให้เป็นสารที่มีมูลค่าและใช้ประโยชน์ได้ ร่วมกับสถาบันวิจัยสิริเมธิ (VISTEC) นอกจากนี้ ปตท.สผ. ยังได้เข้าร่วมแสดงเจตนารมณ์ในงาน “TBCSD ร่วมกันดำเนินธุรกิจ เพื่อดำเนินงานตามเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (Sustainable Development Goals: SDGs)”

#### ด้านสังคม

ปตท.สผ. มุ่งมั่นที่จะดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสังคมและชุมชน โดยเน้นการพัฒนา 4 ด้าน ได้แก่ ความต้องการพื้นฐาน การศึกษา สิ่งแวดล้อม วัฒนธรรมและกีฬา บริษัทได้ดำเนินการโครงการต่างๆ เพื่อให้มั่นใจว่าผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทั้งในพื้นที่ปฏิบัติการและสังคมโดยรวมได้รับประโยชน์ในระยะยาวและเติบโตไปพร้อมกับองค์กรอย่างยั่งยืน กิจกรรมที่สำคัญในไตรมาส 2 ปี 2560 อาทิ โครงการปลูกป่า และโครงการพัฒนาคุณภาพชีวิตและรายได้โดยมีโรงเรียนเป็นศูนย์กลาง เป็นต้น

#### ด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม

ปตท.สผ. มีระบบการบริหารจัดการด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมในการดำเนินงานของบริษัท โดยมุ่งเน้นให้เกิดความสูญเสียน้อยที่สุด สำหรับไตรมาส 2 ปี 2560 อัตราการเกิดอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บจนถึงขั้นหยุดงาน (LTIF) ของ ปตท.สผ. เท่ากับ 0.13 และอัตราการเกิดอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บทั้งหมด (TRIR) เท่ากับ 0.76 ซึ่งทั้ง LTIF และ TRIR ต่างอยู่ในระดับที่ดีกว่าค่าเฉลี่ยเมื่อเทียบกับบริษัทสมาชิกอื่นๆ ในสมาคมผู้ผลิตน้ำมันและก๊าซนานาชาติ (IOGP) นอกจากนี้ ปตท.สผ. มุ่งมั่นที่จะเป็นองค์กรที่มี Low Carbon Footprint โดยมีเป้าหมายที่จะลดปริมาณก๊าซเรือนกระจกจากกิจกรรมของบริษัทให้ได้ไม่น้อยกว่าร้อยละ 25 ภายในปี 2573 เปรียบเทียบกับปีฐานในปี 2555 ทั้งนี้ ในไตรมาสนี้ ปตท.สผ. สามารถลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้ร้อยละ 6.8 เมื่อเทียบกับปี 2555

## แนวโน้มภาพรวมธุรกิจในอนาคต

### ราคาน้ำมันดิบ

สำหรับแนวโน้มราคาน้ำมันดิบ บริษัทมองว่าราคาน้ำมันดิบดูไปในปีหลังจะเคลื่อนไหวอยู่ในช่วง 45 – 50 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล เนื่องจากอุปทานที่ยังคงปรับตัวสูงขึ้นโดยหลักจากการผลิตน้ำมันดิบในสหรัฐอเมริกาที่เพิ่มขึ้นและทรงตัวอยู่ในระดับสูงที่ประมาณ 9.3 ล้านบาร์เรลต่อวัน ทั้งนี้ จำนวนแท่นขุดเจาะน้ำมันดิบในสหรัฐอเมริกาได้เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ต้นปี โดยมีการคาดการณ์ว่าการผลิตน้ำมันดิบในสหรัฐอเมริกาทั้งปี 2560 จะเพิ่มขึ้นจากปี 2559 ประมาณ 4 แสนบาร์เรลต่อวัน กอปรกับการเพิ่มกำลังการผลิตน้ำมันดิบของลิเบียและไนจีเรีย อย่างไรก็ตาม ยังคงมีปัจจัยบวกสนับสนุนราคาน้ำมันดิบจากการขยายตัวอย่างต่อเนื่องของความต้องการใช้น้ำมันดิบ โดยสำนักงานพลังงานสากล (International Energy Agency, IEA) คาดว่าในปีนี้อุปสงค์น้ำมันดิบโลกจะขยายตัวเพิ่มขึ้น 1.3 ล้านบาร์เรลต่อวันจากปีก่อนหน้า โดยหลักจากกลุ่มประเทศในองค์การเพื่อความร่วมมือทางเศรษฐกิจและการพัฒนา (OECD) และอินเดีย ทั้งนี้ มองว่าอุปสงค์น้ำมันดิบจะเพิ่มสูงขึ้นในไตรมาส 3 จากฤดูกาลท่องเที่ยวในสหรัฐอเมริกา และจะปรับลดลงในไตรมาส 4 เนื่องจากโรงกลั่นหลายแห่งทั่วโลกมีแผนปิดซ่อมบำรุง

นอกจากนี้ ยังคงมีปัจจัยด้านอื่นๆ ที่ส่งผลต่อราคาในปีหลัง ได้แก่ การปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยนโยบายของธนาคารกลางสหรัฐอเมริกา ซึ่งคาดว่าจะมีการปรับขึ้นอีก 1 ครั้งในช่วงปลายปี การเติบโตของเศรษฐกิจของจีนที่ยังคงชะลอตัว และนโยบายผ่อนคลายทางการเงินเพื่อสนับสนุนการเติบโตทางเศรษฐกิจของประเทศต่างๆ อาทิ กลุ่มประเทศยุโรปและญี่ปุ่น เป็นต้น

### เศรษฐกิจไทยและอัตราแลกเปลี่ยน

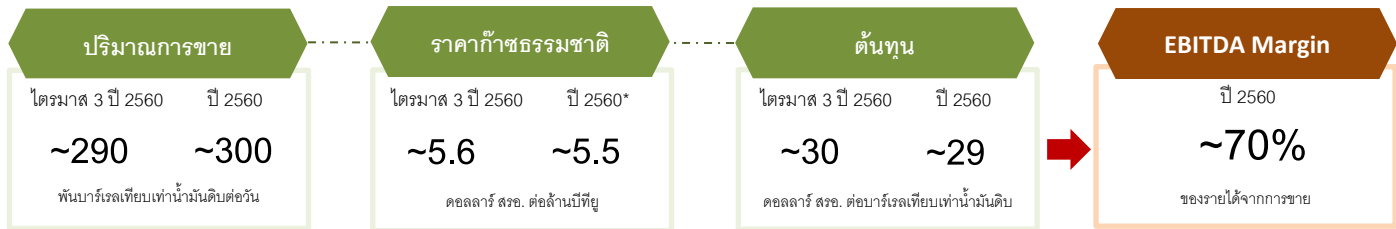
ธนาคารแห่งประเทศไทยคาดการณ์ว่าเศรษฐกิจไทยปี 2560 จะมีการขยายตัวอยู่ที่ร้อยละ 3.5 โดยปัจจัยหลักที่ผลักดันการเติบโตทางเศรษฐกิจของประเทศมาจากการใช้จ่ายของภาครัฐ การส่งออกสินค้าที่เพิ่มขึ้นตามเศรษฐกิจของประเทศคู่ค้าที่ขยายตัวดีขึ้น และการท่องเที่ยวที่ฟื้นตัวได้ดีอย่างต่อเนื่อง ซึ่งโดยหลักความต้องการใช้พลังงานของประเทศจะเติบโตไปในทิศทางเดียวกันกับเศรษฐกิจ

สำหรับอัตราแลกเปลี่ยน ค่าเงินบาทเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ. ยังคงมีความไม่แน่นอน เนื่องจากตลาดการเงินโลกยังมีความผันผวน และต้องติดตามอย่างใกล้ชิด อันเป็นผลมาจากความไม่ชัดเจนของนโยบายเศรษฐกิจสหรัฐอเมริกา การเปลี่ยนแปลงทางการเมืองในยุโรปและการดำเนินนโยบายเศรษฐกิจของประเทศอุตสาหกรรมหลัก เช่น กลุ่มประเทศยุโรปและจีน ซึ่งจะส่งผลทางอ้อมต่ออัตราแลกเปลี่ยนเงินบาทเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ. ทั้งนี้ ผลประกอบการของ ปตท.สผ. จะได้รับผลกระทบส่วนใหญ่ในรูปของภาษีเงินได้จากอัตราแลกเปลี่ยนที่เปลี่ยนแปลงไป ซึ่งเกิดจากความแตกต่างของสกุลเงินที่ใช้ในการยื่นภาษีกับสกุลเงินที่ใช้ในการบันทึกบัญชี แต่ส่วนใหญ่จะไม่มีผลต่อกระแสเงินสด สำหรับอัตราดอกเบี้ยที่มีแนวโน้มปรับตัวสูงขึ้นนั้น บริษัทคาดว่าจะไม่ส่งผลกระทบต่อภาระดอกเบี้ยของบริษัทอย่างมีสาระสำคัญ เนื่องจากโครงสร้างอัตราดอกเบี้ยของบริษัทเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ประมาณร้อยละ 80 ของภาระหนี้ทั้งหมด

## แนวโน้มภาพรวมธุรกิจในอนาคต (ต่อ)

### แนวโน้มผลการดำเนินงานของ ปตท.สม. สำหรับปี 2560

ผลการดำเนินงานของบริษัทขึ้นอยู่กับ 3 ปัจจัยหลัก ได้แก่ ปริมาณการขาย ต้นทุน และราคาขาย โดยบริษัทได้ติดตามและปรับเปลี่ยนแนวโน้มผลการดำเนินงานสำหรับปี 2560 ให้สอดคล้องกับแผนการดำเนินงานและสภาวะอุตสาหกรรมที่เปลี่ยนแปลงไป สรุปประมาณการสำหรับไตรมาส 3 และทั้งปี 2560 เป็นดังนี้



\*บนสมมติฐานราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยทั้งปีที่ 49 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล

**ปริมาณการขาย:** พยายามมุ่งเน้นรักษาระดับการผลิตของโครงการในประเทศไทย โดยคาดว่าปริมาณการขายสำหรับไตรมาส 3 ปี 2560 จะอยู่ที่ประมาณ 290,000 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ซึ่งเพิ่มขึ้นจากไตรมาส 2 โดยหลักเนื่องจากการปิดซ่อมบำรุงตามแผนที่ลดลง รวมถึงการเพิ่มการผลิตของโครงการ MTJDA จากคนที่ผู้ซื้อในประเทศมาเลเซียสามารถกลับมารับก๊าซธรรมชาติได้ตามปกติ โดยบริษัทคาดว่าปริมาณการขายเฉลี่ยทั้งปี 2560 จะอยู่ที่ประมาณ 300,000 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ทั้งนี้ ยังคงมีความไม่แน่นอนของปริมาณการเรียกก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยที่อาจได้รับผลกระทบจากราคา LNG ในตลาดโลกที่ยังคงอยู่ในระดับต่ำ อย่างไรก็ตาม บริษัทได้มีแนวทางลดผลกระทบดังกล่าวด้วยการปรับแผนการผลิตจากหลุมที่มีปริมาณคอนเดนเสทเพื่อชดเชยรายได้ในส่วนของก๊าซธรรมชาติที่อาจจะลดลง

#### ราคาขาย:

- ราคาน้ำมันดิบของบริษัทจะผันแปรตามราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก
- ราคาก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์หลักของบริษัทนั้นมีการสร้างราคาส่วนหนึ่งผูกกับราคาน้ำมันย้อนหลังประมาณ 6-12 เดือน บริษัทคาดว่าราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยในไตรมาส 3 และทั้งปี 2560 จะอยู่ที่ประมาณ 5.6 ดอลลาร์ สรอ. ต่อล้านบีทียูและประมาณ 5.5 ดอลลาร์ สรอ. ต่อล้านบีทียูตามลำดับ เป็นผลจากการปรับตัวขึ้นของราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก (บนสมมติฐานราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยทั้งปีที่ 49 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล)
- การประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน ณ สิ้นไตรมาส 2 ปี 2560 มีปริมาณน้ำมันภายใต้สัญญาประกันความเสี่ยงที่ยังไม่ครบกำหนดอยู่ที่ประมาณ 4 ล้านบาร์เรล ทั้งนี้ บริษัทมีความยืดหยุ่นในการปรับแผนการประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันตามความเหมาะสม

**ต้นทุน:** คาดว่าต้นทุนต่อหน่วยในไตรมาส 3 และทั้งปี 2560 จะอยู่ที่ประมาณ 30 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบและ 29 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบตามลำดับ ซึ่งเป็นไปตามการคาดการณ์เดิม