

บทสรุปผู้บริหาร

ผลประกอบการของ ปตท.สผ. ในไตรมาส 1 ปี 2560 ได้รับแรงสนับสนุนจากราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกที่ค่อยๆ ปรับตัวสูงขึ้นในช่วงปลายปี 2559 ต่อเนื่องมาถึงไตรมาส 1 ปี 2560 ส่งผลให้ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยปรับตัวสูงขึ้น ประกอบกับต้นทุนต่อหน่วยในไตรมาสนี้มีการปรับตัวลดลงจากไตรมาสที่แล้วถึงร้อยละ 14 ส่งผลให้สถานะการเงินของบริษัทมีความแข็งแกร่ง โดยมีกระแสเงินสดจากการดำเนินงานเป็นบวกถึง 688 ล้านดอลลาร์ สรอ. และระดับอัตรากำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษีและค่าเสื่อมราคา (EBITDA Margin) สูงถึงร้อยละ 74

ในไตรมาส 1 ปี 2560 บริษัทมีรายได้จากการขาย 1,040 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งใกล้เคียงกับไตรมาสก่อนหน้า (ไตรมาส 4 ปี 2559) โดยราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นประมาณร้อยละ 7 เป็น 38.00 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบจาก 35.65 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบในไตรมาสก่อนหน้า ในขณะที่ปริมาณการขายเฉลี่ยลดลงประมาณร้อยละ 4 เป็น 304,108 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันจาก 316,307 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันในไตรมาสก่อนหน้า โดยหลักเป็นผลมาจากการหยุดการผลิตตามแผนเพื่อซ่อมบำรุงสำหรับโครงการในประเทศเมียนมาร์ อย่างไรก็ตาม ปริมาณการขายในไตรมาสนี้ต่ำกว่าที่คาดการณ์โดยหลักมาจากการปรับลดการผลิตของโครงการ MTJDA จากการที่ผู้ซื้อในประเทศมาเลเซียไม่สามารถรับก๊าซธรรมชาติได้ตามแผนที่วางไว้ โดยคาดว่าผู้ซื้อจะสามารถรับก๊าซฯ ได้ตามแผนในช่วงต้นไตรมาส 3 ในส่วนของค่าใช้จ่ายบริษัทมีค่าใช้จ่ายรวมก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลงจากไตรมาสก่อนจาก 901 ล้านดอลลาร์ สรอ. เป็น 754 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยหลักมาจากการลดลงของค่าเสื่อมราคา เนื่องจากการบันทึกปริมาณสำรองเพิ่มขึ้นโดยหลักจากโครงการอาทิตย์ในปลายปี 2559 ซึ่งส่งผลให้ต้นทุนต่อหน่วยของบริษัทลดลงต่ำกว่าที่คาดการณ์ โดยลดลงจากไตรมาสที่แล้วประมาณร้อยละ 14 เป็น 27.54 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบจาก 31.89 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบในไตรมาสก่อนหน้า

สำหรับไตรมาส 1 ปี 2560 บริษัทมีกำไรจากการดำเนินงานตามปกติ (Recurring Net Profit) 211 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยบริษัทได้มีการรับรู้กำไรจากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงานปกติ (Non-Recurring) จำนวน 138 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เกิดจากกำไรและผลประโยชน์ทางภาษีที่เกี่ยวข้องกับอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 130 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากการที่ค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ. ระหว่างไตรมาส เป็นผลให้ ปตท.สผ. มีกำไรสุทธิ (Net Profit) จำนวนทั้งสิ้น 349 ล้านดอลลาร์ สรอ.

บริษัทยังคงรักษาสถานะการเงินที่แข็งแกร่ง โดยมีสินทรัพย์ ณ สิ้นไตรมาส 1 ปี 2560 จำนวน 19,251 ล้านดอลลาร์ สรอ. มีส่วนที่เป็นเงินสดและเงินลงทุนระยะสั้นรวมทั้งสิ้น 4,446 ล้านดอลลาร์ สรอ. มีหนี้สินรวมทั้งสิ้น 7,800 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยเป็นส่วนหนี้สินที่มีดอกเบี้ยจำนวน 2,863 ล้านดอลลาร์ สรอ. และส่วนของผู้ถือหุ้นจำนวน 11,451 ล้านดอลลาร์ สรอ.

ตารางสรุปข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1	ไตรมาส 1	%	%
(หน่วย: ล้านดอลลาร์ สรอ.)	2559	2560	2559	เพิ่ม(ลด)	เพิ่ม(ลด)
				QoQ	YoY
รายได้รวม *	1,089	1,092	1,085	0.3	0.6
รายได้จากการขาย *	1,038	1,040	1,045	0.2	(0.5)
EBITDA	690	776	789	12	(2)
กำไร(ขาดทุน)สำหรับงวด	(16)	349	157	>100	>100
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นจากการดำเนินงานต่อเนื่อง (หน่วย: ดอลลาร์ สรอ.)	(0.01)	0.09	0.04	>100	>100
กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ	123	211	116	72	82
กำไร(ขาดทุน)จากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงานปกติ	(139)	138	41	>100	>100

* แสดงรายได้จากการดำเนินงานต่อเนื่อง

ภาพรวมเศรษฐกิจในไตรมาส 1 ปี 2560

ราคาน้ำมันดิบ

ราคาน้ำมันดิบเป็นหนึ่งในปัจจัยสำคัญที่มีผลกระทบต่อผลประกอบการของบริษัท โดยภายหลังจากการที่กลุ่มโอเปกและกลุ่มนอกโอเปกได้บรรลุข้อตกลงในการร่วมมือกันลดกำลังการผลิตในเดือนธันวาคม 2559 ราคาน้ำมันดิบได้มีการปรับตัวสูงขึ้น ทั้งนี้ ราคาเฉลี่ยน้ำมันดิบดูไบในไตรมาส 1 ปี 2560 อยู่ที่ 53.03 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นประมาณร้อยละ 10 จากไตรมาสก่อนหน้าซึ่งอยู่ที่ 48.32 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล ทั้งนี้ปัจจัยสนับสนุนราคาน้ำมันดิบจากการปฏิบัติตามข้อตกลงในการลดกำลังการผลิตดังกล่าว โดยเฉพาะกลุ่มโอเปกซึ่งสามารถลดการผลิตตามข้อตกลงได้สูงถึงร้อยละ 94 การประกาศมาตรการคว่ำบาตรครั้งใหม่ระหว่างประเทศสหรัฐอเมริกากับประเทศอิหร่านเพื่อตอบโต้การทดสอบขีปนาวุธของอิหร่าน รวมถึงกำลังการผลิตในประเทศลิเบียที่ลดลงจากการที่กองกำลังทหารฝั่งตะวันออกเข้ายึดท่าเรือส่งออกน้ำมันหลักของประเทศ อย่างไรก็ตาม มีปัจจัยลบต่อราคาน้ำมันดิบจากการปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยนโยบายของธนาคารกลางสหรัฐอเมริกาในช่วงกลางเดือนมีนาคมและอุปทานจากสหรัฐอเมริกาจากกำลังการผลิตที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตั้งแต่กลางปี 2559 ตามราคาน้ำมันดิบที่ปรับตัวสูงขึ้น ส่งผลให้ปริมาณน้ำมันดิบคงคลังของสหรัฐอเมริกาปรับตัวสูงขึ้น จึงเห็นได้ว่าราคาน้ำมันดิบที่ผ่านมายังคงไม่สามารถปรับตัวสูงขึ้นมากได้ โดยยังคงอยู่ในช่วงของระดับราคา 48-55 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล

ความต้องการใช้พลังงานในประเทศ

ความต้องการใช้พลังงานภายในประเทศสำหรับ 2 เดือนแรกของปี 2560 อยู่ที่ประมาณ 2.10 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลงเพียงเล็กน้อยประมาณร้อยละ 0.3 เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (ข้อมูลจากสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน) ส่วนหนึ่งเป็นผลจากราคาพลังงานน้ำมันที่เริ่มปรับตัวสูงขึ้น

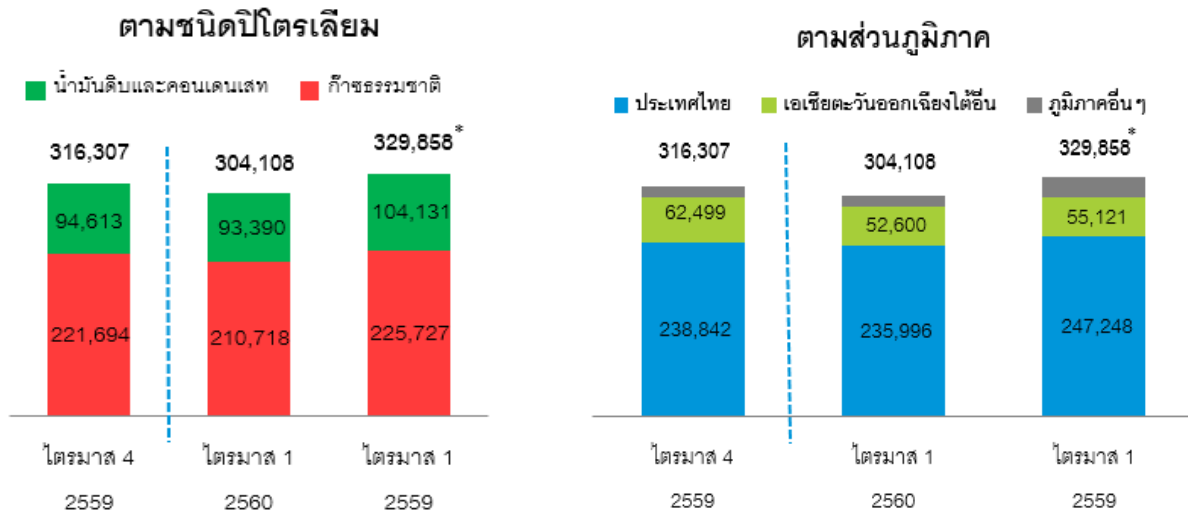
อัตราแลกเปลี่ยนเงินบาทเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ.

การเปลี่ยนแปลงของค่าเงินบาทจะส่งผลกระทบต่อผลประกอบการของ ปตท.สผ. ส่วนใหญ่ในรูปภาษีเงินได้ที่เกิดจากความแตกต่างของสกุลเงินที่ใช้ในการยื่นภาษีกับสกุลเงินที่ใช้ในการบันทึกบัญชีตามมาตรฐานบัญชี โดยในช่วงไตรมาส 1 ปี 2560 ค่าเงินบาทเมื่อเปรียบเทียบกับดอลลาร์ สรอ. ได้แข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า แม้ว่าเมื่อกลางเดือนมีนาคม 2560 ธนาคารกลางสหรัฐอเมริกาได้ปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยนโยบายร้อยละ 0.25 มาอยู่ที่ร้อยละ 0.75-1.00 อย่างไรก็ตาม เงินทุนได้ไหลเข้าตลาดเกิดใหม่ (Emerging Markets) เพิ่มมากขึ้น เนื่องจากนักลงทุนคาดว่าอัตราดอกเบี้ยนโยบายของสหรัฐอเมริกาอาจปรับขึ้นอย่างค่อยเป็นค่อยไปกว่าที่ประเมินไว้เดิม และความไม่ชัดเจนของนโยบายกระตุ้นเศรษฐกิจสหรัฐอเมริกา รวมถึงความสามารถที่จะผลักดันนโยบายต่างๆ ของรัฐบาลสหรัฐอเมริกามีความไม่แน่นอนมากขึ้น ส่งผลให้ค่าเงินบาท ณ สิ้นไตรมาส 1 ปี 2560 ปรับตัวมาอยู่ที่ 34.45 บาทต่อดอลลาร์ สรอ. ซึ่งแข็งค่าขึ้น 1.38 บาทต่อดอลลาร์ สรอ. เมื่อเทียบกับค่าเงินบาท ณ สิ้นไตรมาส 4 ปี 2559 ที่ 35.83 บาทต่อดอลลาร์ สรอ. และมีผลให้ในไตรมาสนี้ บริษัทมีการรับรู้กำไรและผลประโยชน์ทางภาษีที่เกี่ยวข้องกับอัตราแลกเปลี่ยน

ผลการดำเนินงาน

ปริมาณการขายและราคาขายเฉลี่ย

หน่วย : บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน



*รวมปริมาณขายของโครงการโอมาน 44

ราคาขายเฉลี่ยและ น้ำมันดิบดูไบ (หน่วย: ดอลลาร์/สรอ.)	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1	ไตรมาส 1	%	%
	2559	2560	2559	เพิ่ม(ลด) QoQ	เพิ่ม(ลด) YoY
ราคาขายเฉลี่ย (\$/BOE)	35.65	38.00	35.08	7	8
ราคาเฉลี่ยน้ำมันดิบดูไบ (\$/BBL)	48.32	53.03	30.42	10	74

ไตรมาส 1 ปี 2560 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2559

ในไตรมาส 1 ปี 2560 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีปริมาณการขายเฉลี่ย 304,108 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลงจากไตรมาส 4 ปี 2559 ที่มีปริมาณการขายเฉลี่ย 316,307 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน โดยหลักจากโครงการคอนแท็ค 4 สำหรับราคาขายเฉลี่ยของไตรมาสนี้เพิ่มขึ้นเป็น 38 ดอลลาร์/สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ (สำหรับไตรมาส 4 ปี 2559: 35.65 ดอลลาร์/สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ)

ไตรมาส 1 ปี 2560 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2559

เมื่อเปรียบเทียบปริมาณการขายเฉลี่ยของไตรมาส 1 ปี 2560 กับ ไตรมาส 1 ปี 2559 ที่มีปริมาณการขายเฉลี่ย 329,858 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน พบว่าปริมาณการขายเฉลี่ยลดลง โดยหลักจากโครงการพีทีทีพี ออสเตรเลีย สำหรับราคาขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นเป็น 38 ดอลลาร์/สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ (สำหรับไตรมาส 1 ปี 2559: 35.08 ดอลลาร์/สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ)

ผลการดำเนินงาน (ต่อ)

ผลการดำเนินงานรวม

ไตรมาส 1 ปี 2560 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2559

ในไตรมาส 1 ปี 2560 ปตท.สผ.และบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิจำนวน 349 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ผลดำเนินงานดีขึ้น 365 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2559 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 16 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักมาจาก 1) ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลงจำนวน 141 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยหลักจากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์ สหรัฐ. 2) ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายลดลงจำนวน 89 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยหลักจากการปรับปริมาณสำรองปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 3) ค่าใช้จ่ายในการบริหารลดลงจำนวน 51 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. รวมทั้งไม่มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ในไตรมาส 1 ปี 2560 ในขณะที่มีการรับรู้ในไตรมาส 4 ปี 2559 จำนวน 47 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.

กำไรจากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงานปกติสำหรับไตรมาส 1 ปี 2560 จำนวน 138 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. มีผลการดำเนินงานดีขึ้น 277 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2559 ที่มีขาดทุนจากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงานปกติจำนวน 139 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยหลักมาจากค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้จากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนเงินลดลงจำนวน 217 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. จากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับเงินสกุลดอลลาร์ สหรัฐ.

ไตรมาส 1 ปี 2560 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2559

เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ที่มีกำไรสุทธิจำนวน 157 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีผลการดำเนินงานดีขึ้น 192 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 โดยมีสาเหตุหลักมาจากค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายลดลงจำนวน 98 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยหลักจากการปรับปริมาณสำรองปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น รวมทั้งการรับรู้กำไรจากการประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันในไตรมาส 1 ปี 2560 จำนวน 25 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ในขณะที่รับรู้ขาดทุนในไตรมาส 1 ปี 2559 จำนวน 30 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.

กำไรจากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงานปกติสำหรับไตรมาส 1 ปี 2560 จำนวน 138 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. มีผลการดำเนินงานดีขึ้น 97 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2559 ที่มีกำไรจากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงานปกติจำนวน 41 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักมาจากการรับรู้กำไรจากการประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันในไตรมาส 1 ปี 2560 จำนวน 25 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ในขณะที่รับรู้ขาดทุนในไตรมาส 1 ปี 2559 จำนวน 30 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. รวมทั้งค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้จากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนเงินลดลงจำนวน 42 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. จากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับเงินสกุลดอลลาร์ สหรัฐ.

ผลการดำเนินงาน (ต่อ)

ผลการดำเนินงานจำแนกตามส่วนงาน

กำไร (ขาดทุน) สุทธิ (หน่วย: ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.)	ไตรมาส 4 2559	ไตรมาส 1 2560	ไตรมาส 1 2559	% เพิ่ม(ลด) QoQ	% เพิ่ม(ลด) YoY
สำรวจและผลิตปิโตรเลียม	31	214	127	>100	69
ประเทศไทย	105	198	190	89	4
ต่างประเทศ	(74)	16	(63)	>100	>100
- เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	(45)	23	(13)	>100	>100
- ออสเตรเลีย	(17)	(4)	(48)	76	92
- อเมริกา	(2)	-	1	100	(100)
- แอฟริกา	(10)	(3)	(3)	70	-
ท่อขนส่งก๊าซ	45	43	52	(4)	(17)
สำนักงานใหญ่และอื่นๆ	(109)	92	(23)	>100	>100
การดำเนินงานที่ยกเลิก	17	-	1	(100)	(100)
รวม	(16)	349	157	>100	>100

ไตรมาส 1 ปี 2560 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2559

สำหรับไตรมาส 1 ปี 2560 มีกำไรสุทธิ 349 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ผลการดำเนินงานดีขึ้นจำนวน 365 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับขาดทุนสุทธิสำหรับไตรมาส 4 ปี 2559 จำนวน 16 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยหลักจากผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของส่วนงานสำนักงานใหญ่และอื่นๆ รวมทั้งส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

สำนักงานใหญ่และอื่นๆ

ในไตรมาส 1 ปี 2560 ส่วนงานสำนักงานใหญ่และอื่นๆ มีกำไรสุทธิจำนวน 92 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ผลการดำเนินงานดีขึ้นจำนวน 201 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2559 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 109 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้จากผลกระทบบของอัตราแลกเปลี่ยนลดลง เนื่องจากค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับเงินสกุลดอลลาร์ สหรัฐ.

ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

● ประเทศไทย

ในไตรมาส 1 ปี 2560 เขตภูมิศาสตร์ประเทศไทย มีกำไรสุทธิจำนวน 198 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เพิ่มขึ้น 93 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 89 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2559 ที่มีกำไรสุทธิจำนวน 105 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักมาจากค่าเสื่อมราคา ค่าสูญเสียและค่าตัดจำหน่ายลดลงจากการปรับปริมาณสำรองปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น โดยหลักจากโครงการอาทิตย์ รวมทั้งค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้จากผลกระทบบของอัตราแลกเปลี่ยนลดลงจากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับเงินสกุลดอลลาร์ สหรัฐ.

● ต่างประเทศ

ในไตรมาส 1 ปี 2560 เขตภูมิศาสตร์ต่างประเทศ มีกำไรสุทธิจำนวน 16 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ผลการดำเนินงานดีขึ้น 90 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2559 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 74 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยหลักจากผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของเขตภูมิศาสตร์เอเชียตะวันออกเฉียงใต้และเขตภูมิศาสตร์ออสเตรเลีย

ผลการดำเนินงาน (ต่อ)

- เขตภูมิศาสตร์เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น มีกำไรสุทธิจำนวน 23 ล้านดอลลาร์ สรอ. ผลการดำเนินงานที่ดีขึ้น 68 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2559 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 45 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ในไตรมาส 4 ปี 2559 ในขณะที่ไม่มีการรับรู้ในไตรมาส 1 ปี 2560
- เขตภูมิศาสตร์ออสเตรเลีย มีขาดทุนสุทธิจำนวน 4 ล้านดอลลาร์ สรอ. ขาดทุนลดลง 13 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 76 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2559 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 17 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายลดลงจากการปรับประมาณการต้นทุนค่ารั่วถอนอุปกรณ์การผลิตลดลง

ไตรมาส 1 ปี 2560 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2559

สำหรับไตรมาส 1 ปี 2560 มีกำไรสุทธิ 349 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้นจำนวน 192 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2559 ที่มีกำไรสุทธิจำนวน 157 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยหลักจากผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของส่วนงานสำนักงานใหญ่และอื่นๆ และส่วนงานธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

สำนักงานใหญ่และอื่นๆ

ในไตรมาส 1 ปี 2560 ส่วนงานสำนักงานใหญ่และอื่นๆ มีกำไรสุทธิจำนวน 92 ล้านดอลลาร์ สรอ. ผลการดำเนินงานดีขึ้นจำนวน 115 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2559 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 23 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากกำไรจากการประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้จากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนลดลงจากค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับเงินสกุลดอลลาร์ สรอ.

ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

● ประเทศไทย

ในไตรมาส 1 ปี 2560 เขตภูมิศาสตร์ประเทศไทย มีกำไรสุทธิจำนวน 198 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้น 8 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 4 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2559 ที่มีกำไรสุทธิจำนวน 190 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายลดลงจากการปรับปริมาณสำรองปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น โดยหลักจากโครงการอาทิตย์ ในขณะที่ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น

● ต่างประเทศ

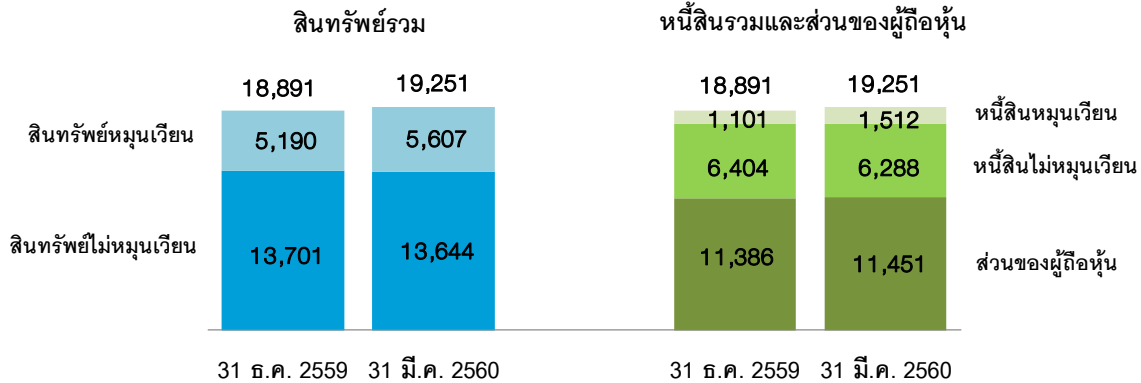
ในไตรมาส 1 ปี 2560 เขตภูมิศาสตร์ต่างประเทศ มีกำไรสุทธิจำนวน 16 ล้านดอลลาร์ สรอ. ผลการดำเนินงานดีขึ้น 79 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2559 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 63 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยหลักจากผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของเขตภูมิศาสตร์ออสเตรเลีย และเขตภูมิศาสตร์เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น

- เขตภูมิศาสตร์ออสเตรเลีย มีขาดทุนสุทธิจำนวน 4 ล้านดอลลาร์ สรอ. ขาดทุนลดลง 44 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 92 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2559 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 48 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายลดลง จากการปรับประมาณการต้นทุนค่ารั่วถอนอุปกรณ์การผลิตลดลง และการปรับปริมาณสำรองปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น
- เขตภูมิศาสตร์เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น มีกำไรสุทธิจำนวน 23 ล้านดอลลาร์ สรอ. ผลการดำเนินงานดีขึ้น 36 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2559 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 13 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากค่าสำรวจเคลื่อนไหวสะเทือนแบบ 3 มิติที่ลดลง โดยหลักจากโครงการเอ็ม 11 รวมทั้งค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลงจากโครงการยานาและโครงการเยตากูน

ผลการดำเนินงาน (ต่อ)

ฐานะการเงิน

หน่วย : ล้านบาท สรอ.



สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2560 ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้น 19,251 ล้านบาท (เทียบกับ 663,207 ล้านบาท) เพิ่มขึ้น 360 ล้านบาท สรอ. จากสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 จำนวน 18,891 ล้านบาท สรอ. (เทียบกับ 676,890 ล้านบาท) เป็นผลมาจาก

- (1) สินทรัพย์หมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วยเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนระยะสั้น และลูกหนี้บริษัทใหญ่ โดยมีจำนวนเพิ่มขึ้น 417 ล้านบาท สรอ. สาเหตุหลักจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดรวมทั้งเงินลงทุนระยะสั้นที่เพิ่มขึ้นจำนวน 424 ล้านบาท สรอ.
- (2) สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วย 1) สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการร่วมทุนภายใต้บัญชีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ 2) สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า และ 3) ค่าความนิยม โดยมีจำนวนลดลง 57 ล้านบาท สรอ. สาเหตุหลักเป็นผลของการตัดค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย แม้ว่าจะมีการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

หนี้สิน

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2560 ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมทั้งสิ้น 7,800 ล้านบาท สรอ. (เทียบกับ 268,710 ล้านบาท) โดยมีหนี้สินที่มีดอกเบี้ยจำนวน 2,863 ล้านบาท สรอ. โดยหนี้สินเพิ่มขึ้นจำนวน 295 ล้านบาท สรอ. จากหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 จำนวน 7,505 ล้านบาท สรอ. (เทียบกับ 268,906 ล้านบาท) เป็นผลมาจาก

- (1) หนี้สินหมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วยภาษีเงินได้ค้างจ่าย ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย และเงินปันผลค้างจ่าย โดยมีจำนวนเพิ่มขึ้น 411 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่มาจากเงินปันผลค้างจ่ายสำหรับงวด 6 เดือนหลังของปี 2559 จำนวน 288 ล้านบาท สรอ. ซึ่งมีการจ่ายในเดือนเมษายน 2560 ภาษีเงินได้ค้างจ่ายของปี 2559 จำนวน 96 ล้านบาท สรอ. และหุ้นกู้ที่จะถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปีจำนวน 73 ล้านบาท สรอ.
- (2) หนี้สินไม่หมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วย หุ้นกู้ ประมาณการหนี้สินค้ำเรือขนอุปกรณ์การผลิต และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี โดยมีจำนวนลดลง 116 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่เกิดจากการจัดประเภทหุ้นกู้ที่จะถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปีไปอยู่ภายใต้หนี้สินหมุนเวียน

ผลการดำเนินงาน (ต่อ)

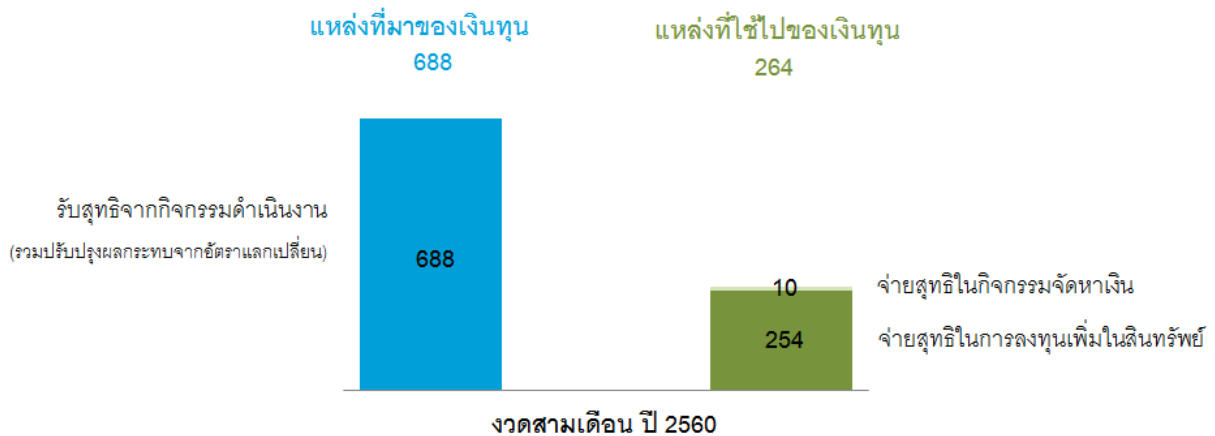
โครงสร้างเงินทุนบริษัท

โครงสร้างเงินทุน ณ วันที่ 31 มีนาคม 2560 ประกอบด้วยส่วนทุนจำนวน 11,451 ล้านดอลลาร์ สรอ. และหนี้สินรวมจำนวน 7,800 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งเป็นหนี้สินที่มีดอกเบี้ยจำนวน 2,863 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยมีต้นทุนเงินกู้ถั่วเฉลี่ยร้อยละ 4.44 และมีอายุเงินกู้ถั่วเฉลี่ย 7.9 ปี ทั้งนี้หนี้สินที่มีดอกเบี้ยของบริษัทฯ อยู่ในรูปของสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ที่ร้อยละ 100 สำหรับสัดส่วนของอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่ออัตราดอกเบี้ยลอยตัวอยู่ที่ร้อยละ 80 ต่อ 20

ในไตรมาส 1 ปี 2560 ปตท.สผ.ไม่มีการดำเนินกิจกรรมด้านการเงินที่มีผลกระทบต่อโครงสร้างเงินทุนบริษัท

กระแสเงินสด

หน่วย : ล้านดอลลาร์ สรอ.



ณ วันที่ 31 มีนาคม 2560 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด รวมทั้งเงินลงทุนระยะสั้น ซึ่งเป็นเงินฝากประจำธนาคารที่มีอายุมากกว่า 3 เดือน แต่ไม่เกิน 12 เดือนจำนวน 4,446 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้น 424 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ซึ่งมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 4,022 ล้านดอลลาร์ สรอ.

แหล่งที่มาของเงินทุนจำนวน 688 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยหลักเป็น**เงินสดรับสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน** ซึ่งเป็นผลสุทธิจากเงินสดรับจากรายได้จากการขายสุทธิกับเงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายและภาษีเงินได้

แหล่งที่ใช้ไปของเงินทุนจำนวน 264 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยหลักเป็น**เงินสดจ่ายสุทธิในการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์**เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ซึ่งส่วนใหญ่เป็นการลงทุนในโครงการขุดเจาะ โครงการคอนแท็ค 4 และโครงการอาทิตย์ **เงินสดจ่ายสุทธิในกิจกรรมจัดหาเงิน** ซึ่งส่วนใหญ่เป็นการจ่ายดอกเบี้ย

ผลการดำเนินงาน (ต่อ)

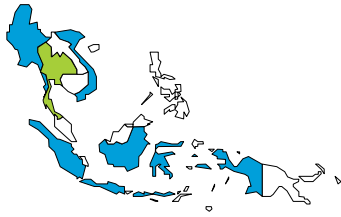
อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

	ไตรมาส 4 2559	ไตรมาส 1 2560	ไตรมาส 1 2559
อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไร (ร้อยละ)			
อัตราส่วน EBITDA ต่อรายได้จากการขาย	65.48	73.70	73.73
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	3.28	4.96	(8.05)
อัตรากำไรสุทธิ	8.51	12.91	(17.96)
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (เท่า)			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	0.25	0.25	0.27
อัตราส่วนหนี้สินต่อ EBITDA	0.94	0.95	0.85

หมายเหตุ:

อัตราส่วน EBITDA ต่อรายได้จากการขาย	=	อัตราส่วนกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา ต่อรายได้จากการขายรวมรายได้จากการบริการค่าผ่านทาง
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	=	กำไรสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเฉลี่ย ย้อนหลัง 12 เดือน
อัตรากำไรสุทธิ	=	กำไรสุทธิต่อรายได้รวม ย้อนหลัง 12 เดือน
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	=	หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้นรวม
อัตราส่วนหนี้สินต่อ EBITDA	=	หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อกำไรย้อนหลัง 12 เดือนก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา

ความคืบหน้าโครงการที่สำคัญ



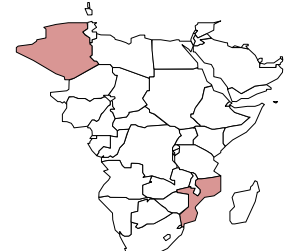
ประเทศไทยและเอเชียตะวันออกเฉียงใต้



ทวีปอเมริกา



ทวีปออสเตรเลีย



ทวีปแอฟริกา

ณ สิ้นไตรมาส 1 ปี 2560 ปตท.สผ. มีโครงการและดำเนินกิจกรรมทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศรวมทั้งสิ้นจำนวน 37 โครงการใน 10 ประเทศ โดยมีรายละเอียดความคืบหน้าโครงการที่สำคัญ ดังนี้

โครงการในประเทศไทย

ปตท.สผ. มีโครงการในประเทศไทยจำนวน 16 โครงการ ส่วนใหญ่เป็น **โครงการที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Production Phase)** ทั้งในอ่าวไทยและบนบก โดยในไตรมาสนี้โครงการผลิตหลักสามารถรักษาระดับการผลิตได้อย่างต่อเนื่อง อาทิ โครงการบงกช โครงการอาทิตย์ โครงการเอส 1 และโครงการคอนแทร์ค 4 โดยในไตรมาส 1 ปี 2560 โครงการในประเทศไทยมีปริมาณการขายเฉลี่ยรวมอยู่ที่ประมาณ 235,996 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ซึ่งคิดเป็นร้อยละ 78 ของปริมาณการขายทั้งหมด

โครงการในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้

ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 14 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ (เมียนมาร์) สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม (เวียดนาม) สหพันธรัฐมาเลเซีย (มาเลเซีย) และสาธารณรัฐอินโดนีเซีย (อินโดนีเซีย) โดยในไตรมาส 1 ปี 2560 โครงการในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้มีปริมาณการขายเฉลี่ยรวมอยู่ที่ประมาณ 52,600 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน หรือคิดเป็นร้อยละ 17 ของปริมาณการขายทั้งหมด

ในส่วนของ **โครงการที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Production Phase)** ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมในโครงการที่สำคัญ อาทิ **โครงการชอติแก้ว** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเล อ่าวเกาะตะมะของเมียนมาร์ ปัจจุบันโครงการสามารถรักษาปริมาณการผลิตได้คงที่ตามเป้าหมาย และโครงการอยู่ระหว่างการเจาะหลุมผลิตเพิ่มเติมสำหรับเฟส 1B และการก่อสร้างแท่นหลุมผลิตเฟส 1C อีก 4 แท่น เพื่อคงกำลังการผลิตต่อไปในอนาคต ในไตรมาสนี้โครงการมีปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย 272 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ประมาณ 42,345 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน) **โครงการเวียดนาม 16-1** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเลทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ของเวียดนาม ในไตรมาส 1 ปี 2560 โครงการมีปริมาณการขายน้ำมันดิบเฉลี่ย 20,206 บาร์เรลต่อวัน โดยสามารถเริ่มดำเนินการผลิตครั้งแรกจากหลุมพัฒนาจำนวน 3 หลุมตามแผนที่วางไว้ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อรักษาระดับการผลิตให้ได้ตามเป้าหมาย นอกจากนี้ ยังอยู่ระหว่างดำเนินการขุดเจาะหลุมประเมินผลและหลุมพัฒนาเพิ่มเติมจำนวน 2 หลุม ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในไตรมาส 2 ปี 2560

สำหรับ **โครงการที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase)** ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมที่สำคัญ ดังนี้ **โครงการเมียนมาร์ เอ็ม 3** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเล อ่าวเกาะตะมะของเมียนมาร์ ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างพิจารณารูปแบบการพัฒนาที่เหมาะสม พร้อมทั้งประเมินศักยภาพปิโตรเลียมและศักยภาพเชิงพาณิชย์ **โครงการเมียนมาร์ เอ็ม 11** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเล อ่าวเกาะตะมะของเมียนมาร์ และ **โครงการเมียนมาร์ MD-7** ตั้งอยู่ในทะเลลึกของอ่าวเกาะตะมะในเมียนมาร์ ปัจจุบันโครงการทั้งสองอยู่ระหว่างการศึกษาโครงสร้างทางธรณีวิทยาและประเมินศักยภาพของแหล่งกักเก็บ **โครงการเมียนมาร์ เอ็มโอจี 3** ตั้งอยู่ในพื้นที่บริเวณ Central Myanmar Basin ของเมียนมาร์ ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างดำเนินงานสำรวจคลื่นไหวสะเทือนแบบ 2 มิติ และ 3 มิติ โดยคาดว่าจะแล้วเสร็จในช่วงกลางปี 2560 และ **โครงการซาราวัค เอสเค 410 บี** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งรัฐซาราวัคของมาเลเซีย ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างเตรียมความพร้อมเพื่อการสำรวจคลื่นไหวสะเทือนแบบ 3 มิติ โดยจะเริ่มดำเนินการสำรวจในช่วงกลางปี 2560

ความคืบหน้าโครงการที่สำคัญ (ต่อ)

โครงการในทวีปอเมริกา

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

โครงการทั้งสามเป็น **โครงการที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase)** สำหรับ **โครงการมาเรียนา ออยล์ แชนด์** ซึ่งตั้งอยู่ใน แคว้นอัลเบอร์ตาของแคนาดา โครงการได้ดำเนินการยื่นขออนุมัติพัฒนาแหล่ง Thornbury Phase 1 ต่อรัฐบาลอัลเบอร์ตาเมื่อเดือนพฤษภาคม 2558 และคาดว่าจะได้รับอนุมัติในกลางปี 2560 นี้ อย่างไรก็ตาม เนื่องจากราคาน้ำมันที่ลดลง โครงการจึงอยู่ระหว่างพิจารณาแนวทางการดำเนินงานในอนาคต โดยจะเน้นการศึกษาเพื่อลดต้นทุนและลดความเสี่ยงในการพัฒนาโครงการ

สำหรับในประเทศบราซิล มีโครงการร่วมทุน 2 โครงการ คือ **โครงการบารารินเนียส เอพี 1** ตั้งอยู่บริเวณแอ่ง Barreirinhas นอกชายฝั่งทางตะวันออกเฉียงเหนือของบราซิล ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการดำเนินการประมวลผลข้อมูลคลื่นไหวสะเทือนแบบ 3 มิติ เพื่อศึกษา และประเมินศักยภาพปิโตรเลียม และ **โครงการบราซิล บีเอ็ม อีเอส 23** ตั้งอยู่บริเวณแอ่ง Espirito Santo นอกชายฝั่งทางตะวันออกของ บราซิล ขณะนี้กำลังอยู่ในระหว่างศึกษาศักยภาพปิโตรเลียมเพื่อการพัฒนาในอนาคต

โครงการในออสเตรเลีย

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

สำหรับ**แหล่งที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Production Phase)** คือ **แหล่งมอนทารา** ในไตรมาส 1 ปี 2560 มีปริมาณการผลิตอยู่ที่ 10,653 บาร์เรลต่อวัน สอดคล้องกับแผนการผลิตที่วางไว้

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

โครงการในแอฟริกา

ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 3 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนแอลจีเรีย (แอลจีเรีย) และ สาธารณรัฐโมซัมบิก (โมซัมบิก)

สำหรับ**โครงการที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Production Phase)** ปตท.สผ. ได้เริ่มดำเนินการผลิตน้ำมันดิบจาก **โครงการแอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี** ตั้งอยู่บนบกทางทิศตะวันออกของแอลจีเรีย และได้มีการจำหน่ายน้ำมันดิบครั้งแรกในปลายปี 2558 โดยในไตรมาส 1 ปี 2560 โครงการมีปริมาณการผลิตเฉลี่ยประมาณ 18,885 บาร์เรลต่อวัน

สำหรับ**โครงการที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase)** ปตท.สผ. ได้ดำเนินการสำรวจใน **โครงการแอลจีเรีย ฮาสลิ เบอ์ ราเคซ** ซึ่งตั้งอยู่บนบกทางทิศตะวันออกของแอลจีเรีย โดยประสบความสำเร็จในการค้นพบอัตราการไหลของน้ำมันและก๊าซธรรมชาติที่มีศักยภาพในเชิงพาณิชย์ เป็นผลให้โครงการเร่งเตรียมแผนพัฒนาโครงการเพื่อนำส่งต่อรัฐบาลแอลจีเรียภายในปี 2560 **โครงการโมซัมบิก โรวูมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน** ซึ่งเป็นโครงการก๊าซธรรมชาติขนาดใหญ่ ตั้งอยู่นอกชายฝั่งของโมซัมบิก ในไตรมาส 1 ปี 2560 โครงการมีความคืบหน้าที่สำคัญในเรื่องสัญญาสำคัญต่างๆ กับรัฐบาลของโมซัมบิกที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน โดยได้มีการประกาศ ให้มีผลบังคับใช้อย่างเป็นทางการแล้ว รวมทั้งยังได้รับอนุมัติแผนการโยกย้ายชุมชนออกจากบริเวณการก่อสร้าง (Resettlement Action Plan) ด้วย ในขณะเดียวกันโครงการอยู่ระหว่างการเจรจาสัญญาซื้อขาย LNG ระยะยาวกับผู้ซื้อ และการเจรจาสัญญาเงินกู้ในรูปแบบของ Project Finance กับสถาบันการเงินเพื่อสนับสนุนการตัดสินใจลงทุนขั้นสุดท้าย (FID) ต่อไป

กลยุทธ์การบริหารจัดการ

เพื่อรักษาความสามารถในการแข่งขันและส่งเสริมการเติบโตอย่างยั่งยืนภายใต้สถานการณ์ราคาน้ำมันที่มีความไม่แน่นอน ปตท. สผ. ยังคงยึดหลักการบริหารจัดการตามแนวทาง “RESET REFOCUS RENEW”

RESET ลดต้นทุน เพิ่มประสิทธิภาพในการแข่งขันภายใต้วิกฤตราคาน้ำมัน

- สร้าง DNA ของพนักงานทุกคนให้มีจิตสำนึกในเรื่องต้นทุน
- ปรับปรุงกระบวนการทำงาน เพื่อสร้างความเป็นเลิศในเรื่องการบริหารต้นทุนให้มีประสิทธิภาพและสามารถแข่งขันได้กับบริษัทชั้นนำในอุตสาหกรรมเดียวกัน
- เลือกลงทุนในโครงการที่มีต้นทุนการผลิตต่ำและสามารถแข่งขันได้ภายใต้ราคาน้ำมันปัจจุบัน

REFOCUS เน้นขยายการลงทุนและเติบโตในพื้นที่ที่เป็นจุดแข็งและมีความเชี่ยวชาญ

- เพิ่มการลงทุนในไทย และเอเชียตะวันออกเฉียงใต้โดยเฉพาะเมียนมาร์ ซึ่งเป็นพื้นที่ที่มีความชำนาญ มีต้นทุนและความเสี่ยงต่ำ
- ร่วมลงทุนกับ ปตท. ในธุรกิจ LNG ครบวงจร เพื่อการเติบโตทางธุรกิจและสร้างความมั่นคงทางพลังงานของประเทศในอนาคต
- ศึกษาโอกาสการลงทุนในพื้นที่ใหม่ที่มีต้นทุนต่ำ เช่น US Shale Plays และแหล่งน้ำมันในตะวันออกกลาง เป็นต้น

RENEW พัฒนาเทคโนโลยีเพื่อรองรับการเติบโตอย่างยั่งยืนในอนาคต

- เน้นการวิจัยและพัฒนาเทคโนโลยีที่ช่วยลดต้นทุนและเพิ่มประสิทธิภาพในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม
- หาโอกาสในการเพิ่มรายได้และสร้างผลตอบแทนจากธุรกิจอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจปัจจุบัน
- ศึกษาโอกาสทางธุรกิจใหม่ๆ ที่มีโอกาสเติบโตในอนาคต และสามารถต่อยอดประสบการณ์และความเชี่ยวชาญของบุคลากรในบริษัท

การบริหารจัดการเงินทุน

ปตท. สผ. ให้ความสำคัญกับประสิทธิภาพในการบริหารจัดการทางการเงิน โดยมุ่งเน้นการสร้างวินัยทางการเงินและรักษาโครงสร้างทางการเงินที่แข็งแกร่ง มีอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นที่ต่ำกว่า 0.3 เท่า ณ สิ้นไตรมาส 1 ปี 2560 ซึ่งอยู่ในกรอบนโยบายการเงินของบริษัท และมีสภาพคล่องที่สามารถรองรับกับสภาวะราคาน้ำมันและเศรษฐกิจที่มีความผันผวน รวมทั้งโอกาสทางธุรกิจที่อาจเกิดขึ้นได้ นอกจากนี้ยังมี การจัดทำแผนจำลองสถานการณ์ราคาน้ำมันดิบและอัตราแลกเปลี่ยนเงินบาทต่อดอลลาร์ สรอ. ที่ระดับต่างๆ เพื่อจัดเตรียมแผนการบริหารความเสี่ยงให้มีความเหมาะสม

สำหรับ ณ สิ้นไตรมาส 1 ปี 2560 บริษัทมีเงินสดในมือประมาณ 4.4 พันล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งสามารถรองรับแผนการลงทุนเพื่อรักษา ระดับการผลิตให้เป็นไปตามแผนงาน รองรับค่าใช้จ่ายเพื่อเร่งพัฒนาโครงการต่างๆ การขุดเจาะสำรวจตามแผนการลงทุน รวมถึงการเข้าซื้อกิจการ ที่สอดคล้องกับแผนธุรกิจของบริษัท

การบริหารการลงทุน

ปตท. สผ. มีจุดมุ่งหมายในการบริหารการลงทุนให้มีความเหมาะสมทั้งในด้านการสร้างมูลค่าเพิ่มและการบริหารความเสี่ยงให้แก่โครงการ ผ่านการศึกษาวิเคราะห์ปัจจัยและผลกระทบในการลงทุนอย่างสม่ำเสมอและทันต่อการเปลี่ยนแปลงในอุตสาหกรรม สังคม เศรษฐกิจ และการเมืองที่เกิดขึ้น เพื่อประกอบการพิจารณาและตัดสินใจลงทุนและมีความยืดหยุ่นในการปรับแผนการลงทุนให้สอดคล้องกับสภาวะราคาน้ำมันที่เปลี่ยนแปลงไป

บริษัทยังคงให้ความสำคัญกับการเพิ่มปริมาณสำรองทั้งในระยะสั้นและระยะยาว โดยปริมาณสำรองเพิ่มเติมส่วนใหญ่มาจากโครงการที่อยู่ระหว่างรอการพัฒนา อาทิ โครงการคอนแท็ค 4 (แหล่งอูบล) โครงการโมซัมบิก โรวุมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน และโครงการแอลจีเรีย ฮาสติ เบอร์ ราเคซ รวมถึงการเข้าซื้อกิจการเพื่อเพิ่มปริมาณสำรองในอนาคต ปัจจุบันบริษัทอยู่ในระหว่างรอผลการพิจารณาการยื่นซื้อสินทรัพย์ในหลายๆ โครงการ โดยเน้นให้ความสำคัญกับสินทรัพย์ที่ผลิตแล้วหรือกำลังจะเริ่มผลิตในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ซึ่งมีความเสี่ยงในการดำเนินโครงการที่ค่อนข้างต่ำ มีตลาดรองรับในการขายปิโตรเลียม และมีผลตอบแทนที่น่าสนใจ ส่วนในระยะยาว บริษัทได้เตรียมแผนเร่งการสำรวจและขุดเจาะ ในแหล่งสำรวจของบริษัทที่มีอยู่ในปัจจุบัน โดยเฉพาะในประเทศเมียนมาร์ และยังคงมองหาโอกาสในการหาแหล่งสำรวจในพื้นที่ ยุทธศาสตร์เพิ่มเติม

กลยุทธ์การบริหารจัดการ (ต่อ)

สำหรับไตรมาส 1 ปี 2560 ปตท.สผ. ได้มีการบริหารการลงทุนที่สำคัญ (Portfolio Rationalization) ได้แก่ การคัดเลือก Total E&P Myanmar (TOTAL) เข้าเป็นผู้ร่วมทุนในโครงการเมียนมาร์ MD-7 โดยการเข้าร่วมทุนของ TOTAL ซึ่งเป็นบริษัทที่มีประสิทธิภาพและความเชี่ยวชาญในการสำรวจและพัฒนาแหล่งปิโตรเลียมทั่วโลกจะเป็นการช่วยกระจายความเสี่ยงและสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่โครงการ นอกจากนี้ บริษัทยังได้ทำการปิดบริษัทย่อยที่ไม่ได้ดำเนินการแล้ว จำนวน 6 บริษัท ซึ่งการดำเนินการปิดบริษัทย่อยเป็นส่วนหนึ่งของนโยบายการเพิ่มประสิทธิภาพและลดค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการ โดยมีได้ส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของ ปตท.สผ. ในประเทศดังกล่าวแต่อย่างใด

การบริหารต้นทุน

จุดมุ่งหมายที่สำคัญของบริษัทในสถานการณ์ราคาน้ำมันที่ยังคงมีความผันผวนอย่างต่อเนื่อง คือการมุ่งเน้นลดต้นทุนและเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินธุรกิจ จากความสำเร็จในการบริหารต้นทุนผ่านโครงการ SAVE to be SAFE ตั้งแต่ปี 2557 ซึ่งเน้นการเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารจัดการโครงสร้างองค์กรและกระบวนการทำงาน ปลูกฝังวัฒนธรรมในด้านการลดต้นทุนในองค์กรผ่านแนวทางต่างๆ อาทิ ลดจำนวนวันและค่าใช้จ่ายในการเจาะหลุม เพิ่มประสิทธิภาพการสร้างและออกแบบแท่นผลิต เจาะเพื่อลดต้นทุนการจัดซื้อจัดจ้างอุปกรณ์และบริการต่างๆ ทั้งที่มีอยู่ในปัจจุบันและที่จะจัดจ้างในอนาคต รวมถึงบริหารจัดการด้านโลจิสติกส์ อาทิ การลดจำนวนเรือ การบริหารการสั่งซื้อและจัดเก็บอุปกรณ์การผลิต เป็นต้น และในปี 2559 บริษัทได้ต่อยอดแนวคิดการลดต้นทุนโดยการริเริ่มโครงการ SPEND SMART to Business Sustainability ด้วยแนวคิด “คิดใหม่ ทำใหม่ ให้ได้ผล” โดยมีวัตถุประสงค์หลักเพื่อให้เป็นองค์กรที่บริหารงานด้วยต้นทุนต่ำ และสามารถแข่งขันได้ในระยะยาว เพื่อส่งเสริมให้เติบโตได้อย่างยั่งยืน



คิดใหม่: เปลี่ยนกรอบความคิด เน้นการเพิ่มกำลังการผลิตด้วยการบริหารต้นทุนอย่างมีประสิทธิภาพ ภายใต้งบประมาณที่จำกัด และขยายแนวคิดให้สามารถครอบคลุมได้ทุกกิจกรรม

ทำใหม่: รักษากระบวนการทำงานที่มีประสิทธิภาพอยู่แล้ว และมองหาแนวทางใหม่ๆ ให้เกิดการพัฒนาวិธีการทำงานให้ประสบผลสำเร็จด้วยต้นทุนที่ต่ำลง

ให้ได้ผล: ส่งเสริมประสิทธิภาพให้เพิ่มประสิทธิผล ให้สามารถแข่งขันในระยะยาวและเติบโตอย่างยั่งยืน

การพัฒนาอย่างยั่งยืน

ในไตรมาส 1 ปี 2560 ปตท.สผ. ได้สานต่อเจตนารมณ์ในด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืนทั้งในประเทศไทยและระดับสากล โดยได้เข้าร่วมทำข้อตกลงโลกแห่งสหประชาชาติ หรือ United Nations Global Compact (UNGC) ภายใต้หลักสากล 10 ประการเกี่ยวกับประเด็นหลัก 4 เรื่อง ได้แก่ สิทธิมนุษยชน (Human Rights) แรงงาน (Labor) สิ่งแวดล้อม (Environment) และการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน (Anti-Corruption) มาอย่างต่อเนื่องเป็นปีที่ 6 ซึ่งผลจากการปฏิบัติตามข้อตกลงฯ อย่างเคร่งครัด ปตท.สผ. เป็น 1 ใน 4 องค์กรที่ได้รับการยอมรับในระดับสูงสุด (UNGC Advanced Level) จากองค์กรที่เข้าร่วมทั้งหมด 35 องค์กร อีกทั้ง ปตท.สผ. ยังเป็นหนึ่งในผู้ก่อตั้งเครือข่ายโกลบอลคอมแพ็กประเทศไทย (Global Compact Network Thailand) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อรวมพลังขับเคลื่อนภาคธุรกิจของไทยให้บรรลุเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนของ UNGC ผ่านการระดมสมองกับผู้แทนจากทุกภาคส่วนที่เกี่ยวข้อง พร้อมทั้งได้จัดทำรายงานแห่งความยั่งยืน (Sustainability Report) ประจำปี 2559 อีกด้วย

ปตท.สผ. ในฐานะ “องค์กรแห่งความยั่งยืน” มีความมุ่งมั่นที่จะดำเนินธุรกิจตามวิสัยทัศน์ในการเป็นบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำในเอเชียที่ขับเคลื่อนด้วยเทคโนโลยีและหัวใจสีเขียว เพื่อพัฒนาองค์กรไปสู่เป้าหมายและสร้างการเติบโตอย่างสมดุลและยั่งยืน โดยบริษัทได้กำหนดกลยุทธ์ ทิศทางการดำเนินงาน และแผนงานเชิงรุกในด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืน (Sustainable Development Plan) ในระยะสั้นและระยะยาวครอบคลุมทั้ง 3 ด้าน ได้แก่ ธุรกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม โดยมีการดำเนินงานที่สำคัญในไตรมาส 1 ปี 2560 ดังต่อไปนี้

กลยุทธ์การบริหารจัดการ (ต่อ)

ด้านธุรกิจ

ปตท.สผ. ส่งเสริมการวิจัย พัฒนา ประยุกต์ใช้เทคโนโลยี และสร้างนวัตกรรมอย่างต่อเนื่อง ในการสนับสนุน ปรับปรุง และเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานด้านการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม เพื่อเพิ่มความสามารถในการแข่งขันและการเติบโตอย่างยั่งยืน โดยในไตรมาส 1 ปี 2560 มีโครงการร่วมวิจัยและพัฒนาเทคโนโลยีเพิ่มเติมที่ทำงานร่วมกับสถาบันการศึกษาและหน่วยงานเอกชนที่มีความเชี่ยวชาญด้านงานวิจัยทั้งในประเทศและต่างประเทศ เช่น Japan Oil, Gas and Metals National Corporation (JOGMEC), สถาบันวิจัยสิริเมธี (VISTEC) เป็นต้น โดยงานวิจัยและพัฒนาเทคโนโลยีครอบคลุมหลายด้าน เช่น

- Electromagnetic technology for subsurface monitoring of fluid movement
- Development of chemical for hydrocarbon extraction
- CO₂ Conversion
- Advance coating for erosion protection
- Material science for corrosion protection
- Development of energy storage

ด้านสังคม

ปตท.สผ. มุ่งมั่นที่จะดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสังคมและชุมชน โดยเน้นการพัฒนา 4 ด้าน ได้แก่ ความต้องการพื้นฐาน การศึกษา สิ่งแวดล้อม วัฒนธรรมและกีฬา บริษัทได้ดำเนินการโครงการต่างๆ เพื่อให้มั่นใจว่าสามารถตอบสนองต่อความต้องการของชุมชนอย่างแท้จริง มีการติดตามประเมินผลการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง เพื่อนำมาปรับปรุงแก้ไขแผนงานให้ผู้ใช้มีส่วนได้ส่วนเสียทั้งในพื้นที่ปฏิบัติการและสังคมโดยรวมได้รับประโยชน์ในระยะยาวและเติบโตไปพร้อมกับองค์กรอย่างยั่งยืน กิจกรรมที่สำคัญในไตรมาส 1 ปี 2560 มีดังนี้

โครงการศูนย์การเรียนรู้เพาะฟักลูกปู ดำเนินการปล่อยลูกปูประมาณ 40 ล้านตัว พร้อมให้การต้อนรับและบรรยายให้ความรู้กับคณะผู้เยี่ยมชมศูนย์การเรียนรู้ฯ จำนวน 882 คน นอกจากนี้ ยังได้จัดทำแผนขยายเครือข่ายศูนย์การเรียนรู้ฯ ไปยังกลุ่มอนุรักษ์ทะเล อำเภอสทิงพระ จังหวัดสงขลา

โครงการ ปตท.สผ. รักษาทะเล รักษาชายหาด มีกิจกรรมย่อย 2 กิจกรรม ประกอบด้วย (1) การวิจัยพัฒนาหุ่นยนต์ทำความสะอาดชายหาด ร่วมกับมหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์ โดยได้ดำเนินการจัดซื้อเครื่องยนต์สำหรับหัวลาก และอยู่ระหว่างออกแบบเครื่องร่อนทราย โดยคาดว่าจะดำเนินการเสร็จสิ้นในเดือนพฤษภาคม 2560 และจะดำเนินการทดสอบการทำงานของหุ่นยนต์ทำความสะอาดชายหาดในเดือนกันยายน 2560 (2) การอนุรักษ์พันธุ์เต่าทะเล ร่วมกับกองทัพเรือ โดยได้มีการกำหนดกรอบความร่วมมือกับหน่วยบัญชาการต่อสู้อากาศยานและรักษาฝั่งกองทัพเรือในกิจกรรมเพื่อการอนุรักษ์พันธุ์เต่าทะเล

โครงการแหล่งเรียนรู้เรือหลวงไทยใต้ทะเล ดำเนินการจัดทำแผนเพื่อติดตั้งหุ่นจอดเรือ โดยร่วมกับชมรมรักษะเกาะเต่า มหาวิทยาลัยสงขลานครินทร์ และชมรมดำน้ำ ปตท.สผ. โดยจะดำเนินการติดตั้งในเดือนพฤษภาคม 2560 และจัดทำแผนเพื่อปรับปรุงป้ายอัตลักษณ์ ปตท.สผ. บนเรือหลวงสัตตกุฎและเรือหลวงปราบ โดยจะดำเนินการปรับปรุงป้ายในเดือนมิถุนายน 2560 พร้อมจัดกิจกรรมการประกวดภาพถ่ายได้นำ “เรือหลวงปราบ & เรือหลวงสัตตกุฎ” โดยเปิดรับสมัครตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน – 15 ตุลาคม 2560 พร้อมทั้งประชาสัมพันธ์ข้อมูลทาง FB: PTTEP Photo Contest

ด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม

ปตท.สผ. มีระบบการบริหารจัดการด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (Safety, Security, Health and Environment Management System – SSHE MS) ในการดำเนินงานของบริษัทโดยมุ่งเน้นให้เกิดความสูญเสียน้อยที่สุด โดยในไตรมาส 1 ปี 2560 อัตราการเกิดอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บจนถึงขั้นหยุดงาน (LTIF) ของ ปตท.สผ. เท่ากับ 0.24 และอัตราการเกิดอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บทั้งหมด (TRIR) เท่ากับ 0.97 ซึ่งทั้ง LTIF และ TRIR ต่างอยู่ในระดับที่ดีกว่าค่าเฉลี่ย เมื่อเทียบกับบริษัทสมาชิกอื่นๆ ในสมาคมผู้ผลิตน้ำมันและก๊าซนานาชาติ หรือ IOGP

นอกจากนี้ ปตท.สผ. มุ่งมั่นที่จะเป็นองค์กรที่มี Low Carbon Footprint ในปี 2560 ปตท.สผ. ได้ตั้งเป้าหมายการลดก๊าซเรือนกระจกระยะกลาง (Medium-Term Greenhouse Gas Reduction Target) เพิ่มเติม โดยจะลดปริมาณก๊าซเรือนกระจกจากกิจกรรมของบริษัทให้ได้ไม่น้อยกว่าร้อยละ 25 ภายในปี 2573 เปรียบเทียบกับปีฐานในปี 2555 รวมทั้งมีการขยายเป้าหมายให้ครอบคลุมทุกพื้นที่ปฏิบัติการภายใต้การควบคุมของ ปตท.สผ. ทั้งนี้ ในไตรมาส 1 ปี 2560 ปตท.สผ. สามารถลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้ร้อยละ 7.1 เมื่อเทียบกับปี 2555 อย่างไรก็ตาม ปริมาณก๊าซเรือนกระจกของไตรมาส 1 ปี 2560 มีค่าสูงกว่าไตรมาส 4 ปี 2559 เนื่องจากมีการปิดซ่อมบำรุงอุปกรณ์ที่ใช้ในการลดก๊าซเรือนกระจกในช่วงต้นปี 2560

แนวโน้มภาพรวมธุรกิจในอนาคต

ราคาน้ำมันดิบ

สำหรับแนวโน้มราคาน้ำมันดิบ ปตท.สผ. มองว่าราคาน้ำมันดิบดูไบในไตรมาส 2 ปี 2560 น่าจะเคลื่อนไหวอยู่ในระดับ 50-55 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล เนื่องจากยังคงได้รับแรงสนับสนุนจากความร่วมมือในการลดกำลังการผลิตของกลุ่มโอเปกและกลุ่มนอกโอเปกตามข้อตกลงในช่วงครึ่งแรกของปี 2560 อีกทั้งราคาน้ำมันดิบมีแนวโน้มที่สูงขึ้นจากเหตุการณ์ความไม่สงบในตะวันออกกลางที่ทวีความรุนแรงมากขึ้นหลังจากที่สหรัฐอเมริกายิงขีปนาวุธใส่ฐานทัพซีเรียเมื่อต้นเดือนเมษายน ซึ่งแม้ประเทศซีเรียจะไม่ได้เป็นประเทศผลิตน้ำมันหลักแต่เหตุการณ์ดังกล่าวอาจส่งผลกระทบต่อท่อลำเลียงน้ำมันดิบสู่ตลาดโลก รวมถึงอาจส่งผลกระทบต่อความสัมพันธ์ระหว่างสหรัฐอเมริกากับประเทศพันธมิตรของซีเรีย เช่น รัสเซีย อิหร่าน จีน เป็นต้น อย่างไรก็ตาม ยังคงต้องจับตามองการประชุมพิจารณาขยายเวลาความร่วมมือในการลดกำลังการผลิตของกลุ่มโอเปกและกลุ่มนอกโอเปกไปยังครึ่งหลังของปี 2560 ที่จะมีขึ้นในเดือนพฤษภาคม ซึ่งหากมีมติไม่ขยายเวลา คาดว่าจะเพิ่มความกังวลว่าอุปทานน้ำมันดิบจะกลับมาล้นตลาดและกดดันให้ราคาน้ำมันดิบปรับตัวลดลง

ด้านอุปสงค์น้ำมันดิบโลก สำนักงานสารสนเทศด้านพลังงานสหรัฐอเมริกา (U.S. Energy Information Administration, EIA) ประมาณการว่าปีนี้จะขยายตัวเพิ่มขึ้นที่ประมาณ 1.5 ล้านบาร์เรลต่อวันหรือประมาณร้อยละ 1.5 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 ในขณะที่อุปทานน้ำมันดิบโลกคาดว่าจะเพิ่มขึ้นไม่มากนักที่ประมาณ 1.1 ล้านบาร์เรลต่อวันหรือประมาณร้อยละ 1.2 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2559 เนื่องจากมีความเป็นไปได้สูงที่กลุ่มโอเปกจะขยายระยะเวลาข้อตกลงการลดกำลังการผลิตออกไปจนถึงสิ้นปี 2560 ในการประชุมเดือนพฤษภาคมนี้ รวมถึงการที่ประเทศรัสเซียมีแผนที่จะลดกำลังการผลิตให้ได้ตามข้อตกลงที่ 0.3 ล้านบาร์เรลต่อวัน ภายในสิ้นเดือนเมษายน ในขณะที่ EIA คาดการณ์ว่ากำลังการผลิตน้ำมันดิบของสหรัฐอเมริกาคาดว่าจะปรับตัวสูงขึ้นจาก 8.9 ล้านบาร์เรลต่อวันในปี 2559 มาอยู่ที่ 9.2 ล้านบาร์เรลต่อวันในปี 2560 ซึ่งสะท้อนได้จากจำนวนแท่นขุดเจาะน้ำมันดิบในสหรัฐอเมริกาที่ทยอยเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องตั้งแต่เดือนพฤษภาคมปี 2559 ทั้งนี้ การเพิ่มขึ้นของอุปสงค์ที่มากกว่าการเพิ่มขึ้นของอุปทานคาดว่าจะส่งผลให้ตลาดน้ำมันดิบมีแนวโน้มเข้าสู่ภาวะสมดุลและราคาน้ำมันดิบอาจค่อยๆ ปรับตัวสูงขึ้นในช่วงครึ่งหลังของปี 2560

เศรษฐกิจไทยและอัตราแลกเปลี่ยน

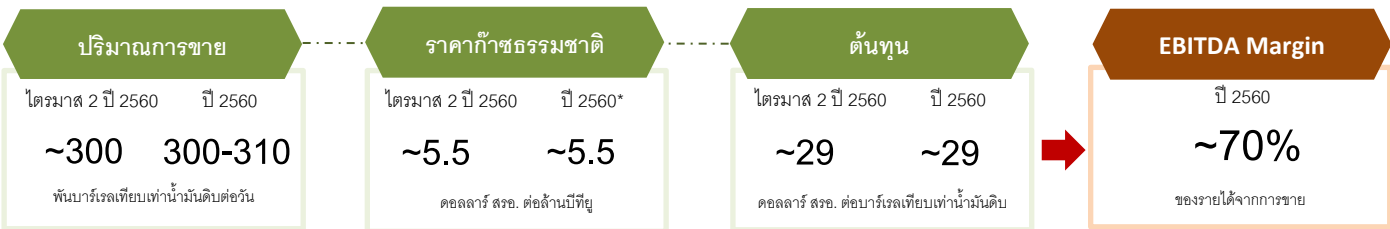
ธนาคารแห่งประเทศไทยคาดการณ์ว่าเศรษฐกิจไทยปี 2560 จะมีการขยายตัวอยู่ที่ร้อยละ 3.4 ซึ่งมีแนวโน้มขยายตัวที่ดีขึ้นและดีกว่าที่ประเมินไว้เดิมที่ร้อยละ 3.2 โดยหลักเนื่องจากการส่งออกและการท่องเที่ยวที่ฟื้นตัวและมีแนวโน้มขยายตัวต่อเนื่อง แม้จะมีความไม่แน่นอนจากการค้าระหว่างประเทศโดยเฉพาะการค้ากับสหรัฐอเมริกาและประเทศจีน ซึ่งโดยหลักความต้องการใช้พลังงานของประเทศจะเติบโตไปในทิศทางเดียวกับกับเศรษฐกิจ

สำหรับอัตราแลกเปลี่ยน ค่าเงินบาทเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ. ยังคงมีความไม่แน่นอน เนื่องจากตลาดการเงินโลกยังมีความผันผวนสูงและต้องติดตามอย่างใกล้ชิด โดยเงินทุนเคลื่อนย้ายระหว่างประเทศสามารถผันผวนได้ทั้งด้านไหลเข้าและไหลออก เนื่องจากความไม่ชัดเจนของนโยบายเศรษฐกิจสหรัฐอเมริกา ความไม่แน่นอนของเสถียรภาพทางการเมืองในยุโรป จังหวะเวลาการปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยนโยบายของธนาคารกลางสหรัฐอเมริกาและความไม่แน่นอนของการดำเนินนโยบายเศรษฐกิจของประเทศอุตสาหกรรมหลักอันเนื่องมาจากปัญหาภาคการเงิน เช่น กลุ่มประเทศยุโรปและจีน ซึ่งจะส่งผลทางอ้อมต่ออัตราแลกเปลี่ยนเงินบาทเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ. ทั้งนี้ ผลประกอบการของ ปตท.สผ. จะได้รับผลกระทบส่วนใหญ่ในรูปของภาษีเงินได้จากอัตราแลกเปลี่ยนที่เปลี่ยนแปลงไป ซึ่งเกิดจากความแตกต่างของสกุลเงินที่ใช้ในการยื่นภาษีกับสกุลเงินที่ใช้ในการบันทึกบัญชี แต่ส่วนใหญ่จะไม่มีผลต่อกระแสเงินสด สำหรับอัตราดอกเบี้ยที่มีแนวโน้มปรับตัวสูงขึ้นนั้น บริษัทคาดว่าจะไม่ส่งผลกระทบต่อภาระดอกเบี้ยของบริษัทย่างมีสาระสำคัญ เนื่องจากโครงสร้างอัตราดอกเบี้ยของบริษัทเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ประมาณร้อยละ 80 ของภาระหนี้ทั้งหมด

แนวโน้มภาพรวมธุรกิจในอนาคต (ต่อ)

แนวโน้มผลการดำเนินงานของ ปตท.สม. สำหรับปี 2560

ผลการดำเนินงานของบริษัทขึ้นอยู่กับ 3 ปัจจัยหลัก ได้แก่ ปริมาณการขาย ต้นทุน และราคาขาย โดยบริษัทได้ติดตามและปรับเปลี่ยนแนวโน้มผลการดำเนินงานสำหรับปี 2560 ให้สอดคล้องกับแผนการดำเนินงานและสภาวะอุตสาหกรรมที่เปลี่ยนแปลงไป สรุปประมาณการสำหรับไตรมาส 2 และทั้งปี 2560 เป็นดังนี้



*บนสมมติฐานราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยทั้งปีที่ 52 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรล

ปริมาณการขาย: พยายามมุ่งเน้นรักษาระดับการผลิตของโครงการในประเทศไทย โดยคาดว่าปริมาณการขายสำหรับไตรมาส 2 ปี 2560 จะอยู่ที่ประมาณ 300,000 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน โดยหลักเนื่องจากการปิดซ่อมบำรุงตามแผนของโครงการผลิตในอ่าวไทย รวมถึงการปรับลดการผลิตของโครงการ MTJDA จากการที่ผู้ซื้อในประเทศมาเลเซียไม่สามารถรับก๊าซธรรมชาติได้ตามแผนที่วางไว้ โดยบริษัทคาดว่าปริมาณการขายเฉลี่ยทั้งปี 2560 จะอยู่ในช่วง 300,000 - 310,000 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ขึ้นอยู่กับความไม่แน่นอนของปริมาณการเรียกก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยที่ได้รับผลกระทบจากราคา LNG ในตลาดโลกที่ปรับตัวลดลง อย่างไรก็ตาม บริษัทได้มีแนวทางในการลดผลกระทบดังกล่าวโดยการปรับแผนการผลิตจากหลุมที่มีปริมาณคอนเดนเสทเพื่อชดเชยปริมาณการขายและรายได้จากก๊าซธรรมชาติที่อาจจะลดลง

ราคาขาย:

- ราคาน้ำมันดิบจะผันแปรตามราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก
- ราคาก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์หลักของบริษัทนั้นมีโครงสร้างราคาส่วนหนึ่งผูกกับราคาน้ำมันย้อนหลังประมาณ 6-12 เดือน บริษัทคาดว่าราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยในไตรมาส 2 ของปี 2560 และทั้งปีจะอยู่ประมาณ 5.5 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อล้านบีทียู เป็นผลจากการปรับตัวขึ้นของราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก (บนสมมติฐานราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยทั้งปีที่ 52 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรล)
- การประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน ณ สิ้นไตรมาส 1 ปี 2560 มีปริมาณน้ำมันภายใต้สัญญาประกันความเสี่ยงที่ยังไม่ครบกำหนดอยู่ที่ประมาณ 6.4 ล้านบาร์เรล ทั้งนี้ บริษัทได้เฝ้าติดตามราคาน้ำมันดิบและมีความยืดหยุ่นในการปรับแผนการประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันตามความเหมาะสม

ต้นทุน: คาดว่าต้นทุนต่อหน่วยในไตรมาส 2 และทั้งปี 2560 จะอยู่ที่ประมาณ 29 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ ซึ่งเป็นไปตามกิจกรรมการดำเนินงานและแผนการลงทุนของบริษัท