

บทสรุปผู้บริหาร

ราคาน้ำมันดิบ

ราคาน้ำมันดิบในไตรมาส 2 ปี 2559 ได้ปรับตัวเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องจากไตรมาสก่อน โดยได้รับแรงผลักดันจากอุปทานที่ลดลงซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลจากปริมาณผลิตน้ำมันในประเทศสหรัฐอเมริกาที่ลดลงอย่างต่อเนื่อง เหตุการณ์ไฟไหม้ป่าในประเทศแคนาดาซึ่งส่งผลกระทบต่อการผลิตน้ำมันจากแหล่งทรายน้ำมัน (Oil Sands) รวมถึงความไม่สงบในประเทศไนจีเรียและลิเบีย ส่งผลให้ราคาน้ำมันดิบปรับตัวเพิ่มขึ้นจนแตะระดับสูงสุดของครึ่งปีแรกปี 2559 ในช่วงต้นเดือนมิถุนายน อย่างไรก็ตามยังมีปัจจัยที่กดดันราคาน้ำมันดิบอยู่ อาทิเช่น ประเทศอิหร่านที่ยังคงเพิ่มกำลังการผลิตน้ำมันดิบอย่างต่อเนื่อง และการที่สหราชอาณาจักรได้มีการลงประชามติออกจากสหภาพยุโรป (Brexit) ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อแนวโน้มการขยายตัวของเศรษฐกิจโลกและความต้องการใช้น้ำมันในอนาคต รวมถึงการที่กลุ่มผู้ผลิตน้ำมันรายใหญ่ยังไม่สามารถหาข้อสรุปถึงความร่วมมือในการตั้งกำลังการผลิต โดยปัจจัยเหล่านี้ ส่งผลให้ราคาน้ำมันดิบเริ่มปรับตัวลดลงและมีความผันผวนในช่วงปลายไตรมาส 2 โดยราคาเฉลี่ยน้ำมันดิบดูไบในไตรมาส 2 ปี 2559 อยู่ที่ 43.18 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล ปรับขึ้นจากไตรมาสก่อนหน้าที่ 30.42 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล

ความต้องการใช้พลังงานในประเทศ และอัตราแลกเปลี่ยน

ความต้องการใช้พลังงานภายในประเทศสำหรับ 5 เดือนแรกของปี 2559 อยู่ที่ 2.16 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ซึ่งเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (ข้อมูลกระทรวงพลังงาน) ส่วนหนึ่งมาจากการที่ราคาพลังงานปรับตัวลดลง และจากสภาพเศรษฐกิจไทยที่กำลังฟื้นตัว โดยอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยยังคงเกิดจากการลงทุนจากภาครัฐและมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจรวมทั้งจากการท่องเที่ยว ทั้งนี้ธนาคารแห่งประเทศไทยได้คงตัวเลขการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยในปี 2559 อยู่ที่ร้อยละ 3.1 โดยคาดการณ์ว่าเหตุการณ์ Brexit จะไม่ส่งผลกระทบต่อเศรษฐกิจและการใช้พลังงานของประเทศไทย อย่างไรก็ตามผลกระทบต่อด้านลบของ Brexit จากการปรับแผนการค้าและการลงทุนของธุรกิจเอกชนในสหราชอาณาจักรและสหภาพยุโรป ตลอดจนความกังวลจากกระแสการแยกตัวออกจากสหภาพยุโรปของประเศอื่นๆ เพิ่มเติม อาจก่อให้เกิดความไม่แน่นอนของเศรษฐกิจโลกในอนาคต

ในส่วนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินบาทเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ. ซึ่งการเปลี่ยนแปลงของค่าเงินบาทดังกล่าวจะส่งผลกระทบต่อผลประกอบการของ ปตท.สผ. ส่วนใหญ่ในรูปภาษีเงินได้ที่เกิดจากความแตกต่างของสกุลเงินที่ใช้ในการยื่นภาษีกับสกุลเงินที่ใช้ในการบันทึกบัญชีตามมาตรฐานบัญชี โดยค่าเงินบาทได้แข็งค่าขึ้นเล็กน้อยเป็น 35.18 บาทต่อดอลลาร์ สรอ. ณ สิ้นไตรมาส 2 ปี 2559 เมื่อเทียบกับ 35.24 บาทต่อดอลลาร์ สรอ. ณ สิ้นไตรมาส 1 ปี 2559 สาเหตุเกิดจากการคงอัตราดอกเบี้ยของสหรัฐอเมริกาในเดือนมิถุนายนและการคาดการณ์ว่าธนาคารกลางสหรัฐอเมริกาจะชะลอการปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยนโยบายในช่วงครึ่งหลังของปีนี้และในช่วงปีหน้า

สรุปผลการดำเนินงานประจำไตรมาส 2 ปี 2559

ผลประกอบการของ ปตท.สผ. ยังคงได้รับแรงกดดันจากราคายางผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่ยังทรงตัวอยู่ในระดับต่ำซึ่งเป็นผลจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่องตามราคาน้ำมันดิบที่ตกต่ำในช่วง 12 เดือนที่ผ่านมา อย่างไรก็ดี บริษัทได้เน้นบริหารจัดการปัจจัยที่อยู่ในความควบคุมโดยสามารถดำเนินการผลิตและบริหารจัดการต้นทุนได้ตามแผนงาน พร้อมทั้งรักษาระดับกำไรจากการดำเนินงานตามปกติ (Recurring Net Profit) ในไตรมาส 2 ปี 2559 อยู่ที่ 154 ล้านดอลลาร์ สรอ.

โดยในไตรมาส 2 ปี 2559 บริษัทมีรายได้รวม 1,110 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อนหน้า ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลจากราคายางผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่ปรับตัวสูงขึ้นเล็กน้อยตามราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก โดยราคายางเฉลี่ยในไตรมาสนี้อยู่ที่ 36.62 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นประมาณร้อยละ 4 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า ในด้านปริมาณการขาย บริษัทยังคงสามารถดำเนินการผลิตได้ตามแผน โดยมีปริมาณการขายเฉลี่ยสำหรับไตรมาส 2 ปี 2559 อยู่ที่ 320,657 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลงจาก 329,858 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันในไตรมาส 1 ปี 2559 อย่างไรก็ดี ปริมาณการขายดังกล่าวเป็นไปตามแผนงานของบริษัทซึ่งมีเป้าหมายที่จะรักษาปริมาณการขายปี 2559 ให้อยู่ในระดับเดียวกับปี 2558

เพื่อรับมือสถานการณ์ราคายางผลิตภัณฑ์ที่ตกต่ำ ปตท.สผ. ได้ดำเนินนโยบายลดต้นทุนและเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานภายใต้โครงการ SAVE to be SAFE ตั้งแต่ปลายปี 2557 โดยในไตรมาส 2 ปี 2559 ต้นทุนต่อหน่วย (Unit Cost) ของบริษัทอยู่ที่ 30.30 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจาก 28.57 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบในไตรมาส 1 ปี 2559 ซึ่งส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากกิจกรรมการดำเนินงานและการซ่อมบำรุงตามแผนงานที่เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ต้นทุนต่อหน่วยในช่วงครึ่งปีแรกของปี 2559 (อยู่ที่ 29.42 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ) ได้ปรับลดลงประมาณร้อยละ 24 เมื่อเปรียบเทียบกับต้นทุนต่อหน่วยในปี 2558 ซึ่งลดลงได้มากกว่าเป้าหมายการลดต้นทุนที่ตั้งไว้เดิมที่ร้อยละ 10

จากความพยายามอย่างต่อเนื่องของบริษัทในการลดต้นทุนและเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินงานส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ (Recurring Net Profit) ในไตรมาส 2 ปี 2559 อยู่ที่ 154 ล้านดอลลาร์ สรอ. และมีอัตรากำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษีและค่าเสื่อมราคา (EBITDA Margin) อยู่ที่ร้อยละ 72 อย่างไรก็ดี บริษัทบันทึกขาดทุนจากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงานปกติ (Non-Recurring) จำนวน 79 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เกิดจากการรับรู้ขาดทุนจากการประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงและไม่กระทบต่อกระแสเงินสดของบริษัท โดยการรับรู้กำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจริงของสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันเหล่านี้จะเกิดขึ้นตามราคาน้ำมัน ณ วันที่สัญญาดังกล่าวครบกำหนดในไตรมาสที่ 3 และ 4 ของปี 2559 ผลขาดทุนจากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงานปกติดังกล่าวเป็นผลให้ ปตท.สผ. มีกำไรสุทธิ 75 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในไตรมาส 2 ปี 2559

นอกจากนี้ บริษัทยังคงรักษาสถานะการเงินที่แข็งแกร่ง โดยมีสินทรัพย์ ณ สิ้นไตรมาส 2 ปี 2559 จำนวน 19,025 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยมีส่วนที่เป็นเงินสดและเงินลงทุนระยะสั้น รวมทั้งสิ้น 3,205 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่มีหนี้สินระยะยาวที่มีดอกเบี้ยจำนวน 2,844 ล้านดอลลาร์ สรอ. และยังคงมีกระแสเงินสดจากการดำเนินงานเป็นบวกอยู่ที่ 1,038 ล้านดอลลาร์ สรอ.

บทสรุปผู้บริหาร (ต่อ)
แนวโน้มภาพรวมธุรกิจปี 2559

สำหรับแนวโน้มราคาน้ำมันดิบซึ่งเป็นหนึ่งในปัจจัยสำคัญที่มีผลกระทบต่อผลประกอบการของบริษัท ปตท.สผ. มองว่า ราคาน้ำมันดิบในช่วงครึ่งหลังของปี 2559 มีแนวโน้มสูงขึ้นจากครึ่งปีแรก โดยมีปัจจัยเชิงบวกที่สนับสนุน ได้แก่ ปริมาณการผลิตน้ำมันจากชั้นหินดินดาน (Shale Oil) ของสหรัฐอเมริกาที่คาดว่าจะปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่อง โดย U.S. Energy Information Administration (EIA) ประมาณการว่า การผลิตของสหรัฐอเมริกาในครึ่งปีหลังของปี 2559 มีแนวโน้มลดลงกว่า 0.72 ล้านบาร์เรลต่อวันเมื่อเทียบกับปริมาณการผลิตเฉลี่ยในครึ่งปีแรก อันเป็นผลจากการหยุดผลิตในแหล่งที่ขาดทุน และการปรับลดหรือชะลอการลงทุนอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ปี 2558 และปัจจัยสนับสนุนอีกปัจจัยหนึ่งคือสถานการณ์ความไม่สงบในภาคในจอร์เจียจากกลุ่มผู้ก่อการร้าย นอกจากนี้ อุปสงค์น้ำมันดิบมีแนวโน้มเติบโตอย่างต่อเนื่องตามสภาพเศรษฐกิจของโลกที่ยังขยายตัวขึ้น อีกทั้ง EIA ประเมินว่าความต้องการน้ำมันดิบโลกในปี 2559 จะสูงขึ้นจากปี 2558 ประมาณ 1.4 ล้านบาร์เรลต่อวัน อย่างไรก็ตาม ยังคงมีปัจจัยที่กดดันราคาน้ำมันดิบจากปริมาณการผลิตของกลุ่มโอเปกที่ยังอยู่ในระดับสูงและการผลิตทรายน้ำมันของประเทศแคนาดาที่คาดว่าจะกลับมาสู่ระดับปกติภายหลังเหตุการณ์ไฟไหม้ป่าคลีคลาย

จากภาพรวมอุปสงค์และอุปทานน้ำมันดิบข้างต้น ประกอบกับปริมาณน้ำมันดิบคงคลังทั่วโลกที่ยังคงอยู่ในระดับสูง และความไม่แน่นอนของมาตรการในการรักษาเสถียรภาพราคาน้ำมันดิบระหว่างกลุ่มผู้ผลิตน้ำมันรายใหญ่ รวมถึงความเสี่ยงจากเศรษฐกิจโลกที่อาจไม่ขยายตัวเท่าที่คาดการณ์ทั้งหมดยังคงเป็นปัจจัยสำคัญกดดันราคาน้ำมันดิบให้ปรับตัวสูงขึ้นเพียงกรอบแคบๆ ในช่วงครึ่งหลังของปี 2559 ซึ่งจะส่งผลต่อราคาขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมของบริษัทที่อิงกับราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก โดย ปตท.สผ. คาดว่าราคาน้ำมันดิบดูไบจะเคลื่อนไหวอยู่ในช่วง 40-50 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล

สำหรับราคาก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์หลักของบริษัทนั้นมีโครงสร้างราคาส่วนหนึ่งผูกกับราคาน้ำมันย้อนหลังประมาณ 6-12 เดือน จึงมีแนวโน้มที่จะปรับตัวลดลงในช่วงครึ่งหลังของปี 2559 เนื่องจากได้รับแรงกดดันจากราคาน้ำมันดิบที่อยู่ในระดับต่ำในช่วงเวลาที่ผ่านมา เพื่อรับมือกับราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลง บริษัทได้มีการบริหารจัดการต้นทุนอย่างต่อเนื่องและคาดว่าจะยังคงสามารถรักษาระดับ EBITDA Margin ที่ร้อยละ 65-70 ได้ และยังคงเป้าหมายที่จะรักษาปริมาณการขายให้อยู่ในระดับเดียวกับปี 2558 ที่ประมาณ 322,000 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

สำหรับอัตราแลกเปลี่ยน สถาบันการเงินหลายแห่งคาดการณ์ว่าค่าเงินบาทมีแนวโน้มอ่อนค่าลง เนื่องจากมีความเป็นไปได้ที่คณะกรรมการนโยบายการเงินของธนาคารกลางสหรัฐอเมริกาจะปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยนโยบายในปี 2559 อย่างไรก็ดีตลาดเงินยังคงผันผวน จึงคงต้องติดตามสถานการณ์ตลาดเงินอย่างใกล้ชิด ทั้งนี้ผลประกอบการของ ปตท.สผ. จะได้รับผลกระทบส่วนใหญ่ในรูปของภาษีเงินได้จากอัตราแลกเปลี่ยนที่เปลี่ยนแปลงไป ซึ่งเกิดจากความแตกต่างของสกุลเงินที่ใช้ในการยื่นภาษีกับสกุลเงินที่ใช้ในการบันทึกบัญชี แต่ส่วนใหญ่จะไม่มีผลต่อกระแสเงินสด สำหรับอัตราดอกเบี้ยที่มีแนวโน้มปรับตัวสูงขึ้นนั้น บริษัทคาดว่าจะไม่ส่งผลกระทบต่อภาระดอกเบี้ยของบริษัทอย่างมีสาระสำคัญ เนื่องจากโครงสร้างอัตราดอกเบี้ยของบริษัทเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่มากกว่าร้อยละ 80 ของภาระหนี้ทั้งหมด

ตารางสรุปข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

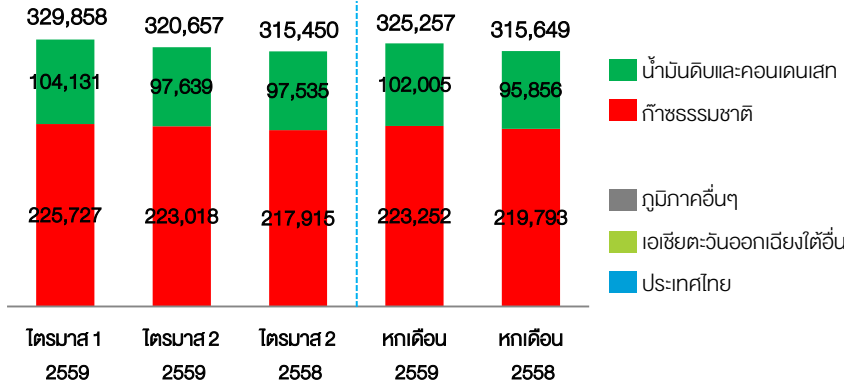
(หน่วย: ล้านดอลลาร์ สรอ.)	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 2	%	%	หกเดือน	หกเดือน	%
	2559	2559	2558	เพิ่ม(ลด)	เพิ่ม(ลด)	2559	2558	เพิ่ม(ลด)
			(ปรับปรุงใหม่)	YoY	QoQ		(ปรับปรุงใหม่)	YTD
รายได้รวม	1,093	1,110	1,448	(23)	2	2,203	2,895	(24)
รายได้จากการขาย	1,053	1,069	1,398	(24)	2	2,122	2,790	(24)
EBITDA	789	778	1,022	(24)	(1)	1,567	2,106	(26)
กำไรสำหรับงวด	157	75	35	>100	(52)	232	299	(22)
กำไรต่อหุ้น (หน่วย: ดอลลาร์ สรอ.)	0.04	0.01	0.005	>100	(75)	0.05	0.07	(29)
กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ	116	154	194	(21)	33	270	442	(39)
กำไร(ขาดทุน)จากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงานปกติ	41	(79)	(159)	50	>(100)	(38)	(143)	73

ผลการดำเนินงาน

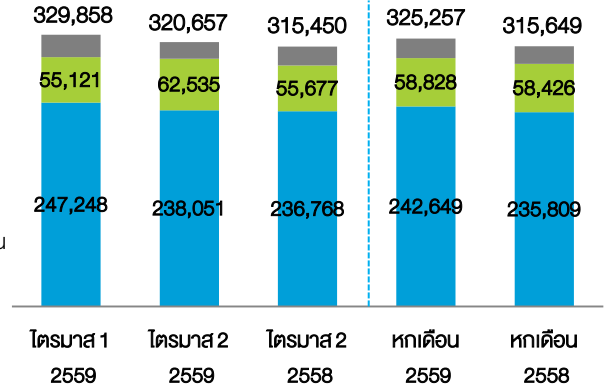
ปริมาณการขายเฉลี่ย

หน่วย : บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

ตามชนิดปิโตรเลียม



ตามส่วนภูมิภาค



ราคายาเฉลี่ยและน้ำมันดิบดูไบ	ไตรมาส 1 2559	ไตรมาส 2 2559	ไตรมาส 2 2558 (ปรับปรุงใหม่)	% เพิ่ม(ลด) YoY	% เพิ่ม(ลด) QoQ	หกเดือน 2559	หกเดือน 2558 (ปรับปรุงใหม่)	% เพิ่ม(ลด) YTD
ราคายาเฉลี่ย (BOE) (หน่วย: ดอลลาร์ สรอ.)	35.08	36.62	48.71	(25)	4	35.84	48.83	(27)
ราคาเฉลี่ยน้ำมันดิบดูไบ (/BBL)	30.42	43.18	61.30	(30)	42	36.80	56.59	(35)

ตารางสรุปผลการผลการดำเนินงานรวมจำแนกตามส่วนงาน

กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	ไตรมาส 1 2559	ไตรมาส 2 2559	ไตรมาส 2 2558 (ปรับปรุงใหม่)	% เพิ่ม(ลด) YoY	% เพิ่ม(ลด) QoQ	หกเดือน 2559	หกเดือน 2558 (ปรับปรุงใหม่)	% เพิ่ม(ลด) YTD
สำรวจและผลิตปิโตรเลียม	129	144	77	87	12	273	242	13
ประเทศไทย	190	163	142	15	(14)	353	303	17
ต่างประเทศ	(61)	(19)	(65)	71	69	(80)	(61)	(31)
- เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	(13)	10	(7)	>100	>100	(3)	63	>(100)
- ออสเตรเลีย	(48)	(16)	(50)	68	67	(64)	(109)	41
- อเมริกา	1	(7)	(4)	(75)	>(100)	(6)	(9)	33
- แอฟริกา	(3)	(7)	(4)	(75)	>(100)	(10)	(5)	(100)
- ตะวันออกกลาง	2	1	-	>100	(50)	3	(1)	>100
ก่อนส่งก๊าซ	52	56	82	(32)	8	108	191	(43)
สำนักงานใหญ่และอื่นๆ	(24)	(125)	(124)	(1)	>(100)	(149)	(134)	(11)
รวม	157	75	35	>100	(52)	232	299	(22)

ผลการดำเนินงาน (ต่อ)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2559 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2558

ผลการดำเนินงานรวม

ในไตรมาส 2 ปี 2559 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิจำนวน 75 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้น 40 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2558 ที่มีกำไรสุทธิจำนวน 35 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักจากค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายที่ลดลงจำนวน 208 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากการปรับปริมาณสำรองปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น รวมทั้งภาษีเงินได้จากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนลดลง เนื่องจากค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับเงินสกุลดอลลาร์ สรอ. จำนวน 125 ล้านดอลลาร์ สรอ. และค่าใช้จ่ายดำเนินงานลดลงจำนวน 38 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากค่าซ่อมบำรุงที่ลดลง อย่างไรก็ตามรายได้จากการขายลดลงจำนวน 329 ล้านดอลลาร์ สรอ. ตามราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงเป็น 36.62 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ (สำหรับไตรมาส 2 ปี 2558: 48.71 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ) แม้ว่าปริมาณการขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นเป็น 320,657 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน (สำหรับไตรมาส 2 ปี 2558: 315,450 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน)

ขาดทุนจากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงานปกติสำหรับไตรมาส 2 ปี 2559 จำนวน 79 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลง 80 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2558 ที่มีขาดทุนจากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงานปกติจำนวน 159 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากภาษีเงินได้จากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนลดลง เนื่องจากค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับเงินสกุลดอลลาร์ สรอ. อย่างไรก็ตาม มีการรับรู้ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงินของสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันเพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานจำแนกตามส่วนงาน

ในไตรมาส 2 ปี 2559 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิจำนวน 75 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้น 40 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2558 ที่มีกำไรสุทธิจำนวน 35 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่มาจากผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจำนวน 67 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 87 อย่างไรก็ตามส่วนงานท่องเที่ยวมีผลการดำเนินงานลดลงจำนวน 26 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 32

ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

• ประเทศไทย

ในไตรมาส 2 ปี 2559 ส่วนงานประเทศไทย มีกำไรสุทธิจำนวน 163 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้น 21 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 15 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2558 ที่มีกำไรสุทธิจำนวน 142 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายที่ลดลงโดยหลักจากโครงการคอนแท็ค 4 ที่มีการปรับปริมาณสำรองปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม รายได้จากการขายลดลงตามราคาขายเฉลี่ยที่ลดลง แม้ว่าปริมาณการขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นโดยหลักจากโครงการอาทิตย์

• ต่างประเทศ

ในไตรมาส 2 ปี 2559 ส่วนงานต่างประเทศ มีขาดทุนสุทธิจำนวน 19 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลง 46 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 71 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2558 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 65 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของส่วนงานออสเตรเลียและส่วนงานเอเชียตะวันออกเฉียงใต้

โดยส่วนงานออสเตรเลีย มีขาดทุนสุทธิจำนวน 16 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลง 34 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 68 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2558 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 50 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายที่ลดลงจากการรับรู้การด้อยค่าของสินทรัพย์ในไตรมาส 3 ปี 2558 ของโครงการพีทีอีพี ออสเตรเลีย อย่างไรก็ตามรายได้จากการขายลดลงตามราคาขายและปริมาณการขายเฉลี่ยที่ลดลง

ส่วนงานเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ มีกำไรสุทธิจำนวน 10 ล้านดอลลาร์ สรอ. มีผลการดำเนินงานดีขึ้น 17 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2558 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 7 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจลดลง เนื่องจากไตรมาส 2 ปี 2559 ไม่มีการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจ ในขณะที่ไตรมาส 2 ปี 2558 มีการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจในโครงการเมียนมาร์ พิเอสซี จี และ อีพี 2 อย่างไรก็ตามรายได้จากการขายลดลงตามราคาขายเฉลี่ยที่ลดลง แม้ว่าปริมาณการขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้น โดยหลักจากโครงการซอติกาและโครงการยาดานา

ส่วนงานท่องเที่ยว

ในไตรมาส 2 ปี 2559 ส่วนงานท่องเที่ยว มีกำไรสุทธิจำนวน 56 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลง 26 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 32 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2558 ที่มีกำไรสุทธิจำนวน 82 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากรายได้ที่ลดลงตามราคาขายก๊าซที่ลดลงของโครงการลงทุนท่องเที่ยวในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์

ผลการดำเนินงาน (ต่อ)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 2 ปี 2559 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2559

ผลการดำเนินงานรวม

ในไตรมาส 2 ปี 2559 ปตท.สผ.และบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิจำนวน 75 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลง 82 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 52 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2559 ที่มีกำไรสุทธิจำนวน 157 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักจากภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยน มีการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้น จำนวน 74 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากค่าเงินบาทเมื่อเปรียบเทียบกับเงินสกุลดอลลาร์ สรอ. เติงค่าขึ้นในสัดส่วนที่ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2559 รวมทั้งการรับรู้ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงินเพิ่มขึ้นจำนวน 48 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยหลักเป็นผลจากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน อย่างไรก็ตามรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นจำนวน 16 ล้านดอลลาร์ สรอ. ตามราคาขายเฉลี่ยที่เพิ่มขึ้นเป็น 36.62 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ (สำหรับไตรมาส 1 ปี 2559: 35.08 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ) แม้ว่าปริมาณการขายเฉลี่ยลดลงเป็น 320,657 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน (สำหรับไตรมาส 1 ปี 2559: 329,858 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน)

ขาดทุนจากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงานปกติสำหรับไตรมาส 2 ปี 2559 จำนวน 79 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2559 ที่มีกำไรจากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงานปกติจำนวน 41 ล้านดอลลาร์ สรอ. ทำให้เกิดผลต่างจำนวน 120 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยมีสาเหตุหลักจากภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยน มีการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นจากค่าเงินบาทเมื่อเปรียบเทียบกับเงินสกุลดอลลาร์ สรอ. เติงค่าขึ้นในสัดส่วนที่ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ปี 2559 รวมทั้งการรับรู้ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงินของสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันเพิ่มขึ้น

ผลการดำเนินงานจำแนกตามส่วนงาน

ในไตรมาส 2 ปี 2559 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิจำนวน 75 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลง 82 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 52 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2559 ที่มีกำไรสุทธิจำนวน 157 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่มาจากผลการดำเนินงานที่ลดลงของส่วนงานสำนักงานใหญ่และอื่นๆ จำนวน 101 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 อย่างไรก็ตามส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียมมีผลการดำเนินงานดีขึ้นจำนวน 15 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 12

สำนักงานใหญ่และอื่นๆ

ในไตรมาส 2 ปี 2559 ส่วนงานสำนักงานใหญ่และอื่นๆ มีขาดทุนสุทธิจำนวน 125 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้น 101 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2559 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 24 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากการรับรู้ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงินของสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันเพิ่มขึ้น รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้น

ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

• ประเทศไทย

ในไตรมาส 2 ปี 2559 ส่วนงานประเทศไทย มีกำไรสุทธิจำนวน 163 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลง 27 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 14 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2559 ที่มีกำไรสุทธิจำนวน 190 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากค่าเสื่อมราคา ค่าสูญเสียและค่าตัดจำหน่ายที่เพิ่มขึ้นจากการรับรู้สินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น

• ต่างประเทศ

ในไตรมาส 2 ปี 2559 ส่วนงานต่างประเทศ มีขาดทุนสุทธิจำนวน 19 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลง 42 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 69 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2559 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 61 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นของส่วนงานออสเตรเลีย และส่วนงานเอเชียตะวันออกเฉียงใต้

โดยส่วนงานออสเตรเลีย มีขาดทุนสุทธิจำนวน 16 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลง 32 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 67 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2559 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 48 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากค่าเสื่อมราคา ค่าสูญเสียและค่าตัดจำหน่ายที่ลดลงตามปริมาณการผลิตที่ลดลง

ส่วนงานเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ มีกำไรสุทธิจำนวน 10 ล้านดอลลาร์ สรอ. มีผลการดำเนินงานดีขึ้น 23 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2559 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 13 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่มาจากการรับรู้ภาษีเงินได้ของโครงการยาตานาและโครงการเรยตาคุนในไตรมาสที่ 1 ปี 2559

ผลการดำเนินงาน (ต่อ)

ผลการดำเนินงานงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2559 เปรียบเทียบกับปี 2558

ผลการดำเนินงานรวม

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2559 ปตท.สผ.และบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิ 232 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลง 67 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 22 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2558 ที่มีกำไรสุทธิจำนวน 299 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักเนื่องจากรายได้จากการขายลดลงจำนวน 668 ล้านดอลลาร์ สรอ. ตามราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงเป็น 35.84 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ (สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2558: 48.83 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ) แม้ว่าปริมาณการขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นเป็น 325,257 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน (สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2558: 315,649 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน) อย่างไรก็ตาม ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายลดลงจำนวน 418 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากการปรับปริมาณสำรองปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น และการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ในไตรมาสที่ 3 ปี 2558 รวมทั้งภาษีเงินได้จากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนลดลงรวมทั้งสิ้น 167 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับเงินสกุลดอลลาร์ สรอ.

ขาดทุนจากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงานปกติสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2559 จำนวน 38 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลง 105 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2558 ที่มีขาดทุนจากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงานปกติจำนวน 143 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักจากภาษีเงินได้ที่จากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนลดลงรวมทั้งสิ้น 167 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับเงินสกุลดอลลาร์ สรอ. อย่างไรก็ตามมีการรับรู้ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงินของสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันรวมทั้งสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเพิ่มขึ้นจำนวน 108 ล้านดอลลาร์ สรอ.

ผลการดำเนินงานจำแนกตามส่วนงาน

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2559 ปตท.สผ.และบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิจำนวน 232 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลง 67 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 22 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2558 ที่มีกำไรสุทธิจำนวน 299 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่มาจากผลการดำเนินงานลดลงของส่วนงานท่อขนส่งก๊าซ จำนวน 83 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 43 ขณะที่ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม มีผลการดำเนินงานดีขึ้นจำนวน 31 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 13

ส่วนงานท่อขนส่งก๊าซ

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2559 ส่วนงานท่อขนส่งก๊าซ มีกำไรสุทธิจำนวน 108 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลง 83 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 43 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2558 ที่มีกำไรสุทธิจำนวน 191 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากรายได้ที่ลดลงตามราคาขายก๊าซที่ลดลงของโครงการลงทุนท่อขนส่งก๊าซในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์

ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

• ประเทศไทย

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2559 ส่วนงานประเทศไทย มีกำไรสุทธิจำนวน 353 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้น 50 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 17 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายนปี 2558 ที่มีกำไรสุทธิจำนวน 303 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายที่ลดลงโดยหลักจากโครงการคอนแทก 4 ที่มีการปรับปริมาณสำรองปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามรายได้จากการขายลดลงตามราคาขายเฉลี่ยลดลง แม้ว่าปริมาณการขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้น โดยหลักจากโครงการอาทิตย์และโครงการคอนแทก 4

• ต่างประเทศ

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2559 ส่วนงานต่างประเทศ มีขาดทุนสุทธิจำนวน 80 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้น 19 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 31 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2558 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 61 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากการดำเนินงานลดลงของส่วนงานเอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น ในขณะที่ส่วนงานออสเตรเลีย มีผลการดำเนินงานดีขึ้น

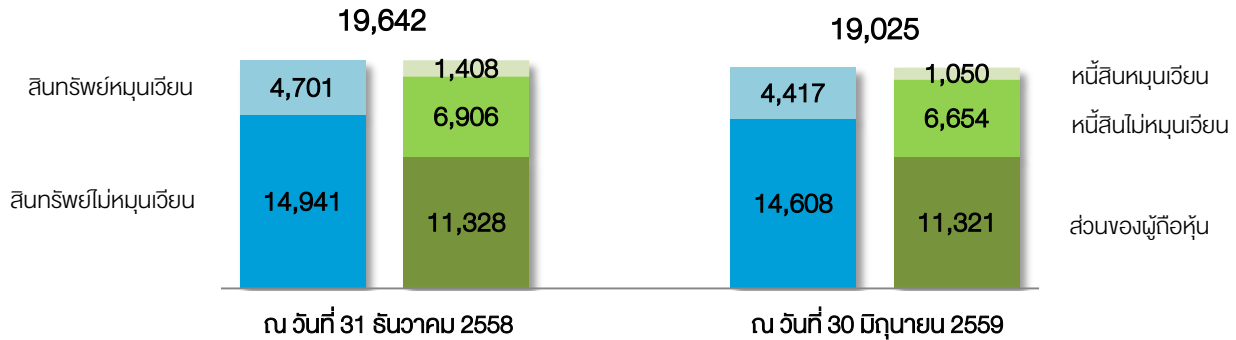
โดยส่วนงานเอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่นมีขาดทุนสุทธิจำนวน 3 ล้านดอลลาร์ สรอ. ผลการดำเนินงานลดลง 66 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2558 ที่มีกำไรสุทธิจำนวน 63 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากรายได้จากการขายที่ลดลงตามราคาขายเฉลี่ยที่ลดลง แม้ว่าปริมาณการขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ค่าใช้จ่ายดำเนินงานลดลงจากค่าขนส่งที่ลดลง และค่าเสื่อมราคาลดลงโดยหลักจากโครงการเวียดนาม 16-1 ที่มีการปรับปริมาณสำรองปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นและปริมาณการผลิตที่ลดลง

ส่วนงานออสเตรเลีย มีขาดทุนสุทธิจำนวน 64 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลง 45 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 41 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2558 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 109 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายที่ลดลงจากการรับรู้การด้อยค่าของสินทรัพย์ในไตรมาส 3 ปี 2558 ของโครงการพีทิกิวพี ออสเตรเลีย

ผลการดำเนินงาน (ต่อ)

ฐานะการเงิน

หน่วย : ล้านบาท



สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้น 19,025 ล้านบาท (เทียบเท่า 669,306 ล้านบาท) ลดลง 617 ล้านบาท จากสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวน 19,642 ล้านบาท (เทียบเท่า 708,864 ล้านบาท) เป็นผลมาจาก

- สินทรัพย์หมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วยเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้บริษัทใหญ่ และพัสดคงเหลือ โดยมีจำนวนลดลง 284 ล้านบาท สาเหตุหลักจากลูกหนี้บริษัทใหญ่ เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสุทธิกับเงินลงทุนระยะสั้นรวมทั้งสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ ลดลง 100 ล้านบาท 55 ล้านบาท และ 54 ล้านบาท ตามลำดับ
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วยสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการร่วมทุนซึ่งอยู่ภายใต้บัญชีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ และค่าความนิยม โดยมีจำนวนลดลง 333 ล้านบาท สาเหตุหลักเป็นผลของการตัดค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย แม้ว่าจะมีการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

หนี้สิน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมทั้งสิ้น 7,704 ล้านบาท (เทียบเท่า 271,025 ล้านบาท) โดยมีหนี้สินที่มีดอกเบี้ยจำนวน 2,844 ล้านบาท โดยหนี้สินลดลงจำนวน 610 ล้านบาท จากหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวน 8,314 ล้านบาท (เทียบเท่า 300,053 ล้านบาท) เป็นผลมาจาก

- หนี้สินหมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วยค่าใช้จ่ายค้างจ่าย ภาษีเงินได้ค้างจ่าย และหนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน โดยมีจำนวนลดลง 358 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากภาษีเงินได้ค้างจ่ายของปี 2558 และค่าใช้จ่ายค้างจ่ายลดลง ในขณะที่หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินเพิ่มสูงขึ้น
- หนี้สินไม่หมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วย หุ้นกู้ยืมจากสถาบันการเงิน หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและประมาณการหนี้สินค่ารั่วก่อนอุปกรณ์การผลิต โดยมีจำนวนลดลง 252 ล้านบาท ส่วนใหญ่เกิดจากการจ่ายซื้อคืนหุ้นกู้ และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีลดลง 177 ล้านบาท และ 125 ล้านบาท ตามลำดับ

โครงสร้างเงินทุนบริษัท

โครงสร้างเงินทุน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 ประกอบด้วยส่วนทุนจำนวน 11,321 ล้านบาท และหนี้สินรวมจำนวน 7,704 ล้านบาท ซึ่งเป็นหนี้สินที่มีดอกเบี้ยจำนวน 2,844 ล้านบาท โดยมีต้นทุนเงินกู้ที่เฉลี่ยร้อยละ 4.40 และมีอายุเงินกู้ที่เฉลี่ย 8.65 ปี ทั้งนี้ หนี้สินที่มีดอกเบี้ยของบริษัทอยู่ในรูปของสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ ที่ร้อยละ 100 สำหรับสัดส่วนของอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่ออัตราดอกเบี้ยลอยตัวอยู่ที่ร้อยละ 80 ต่อ 20

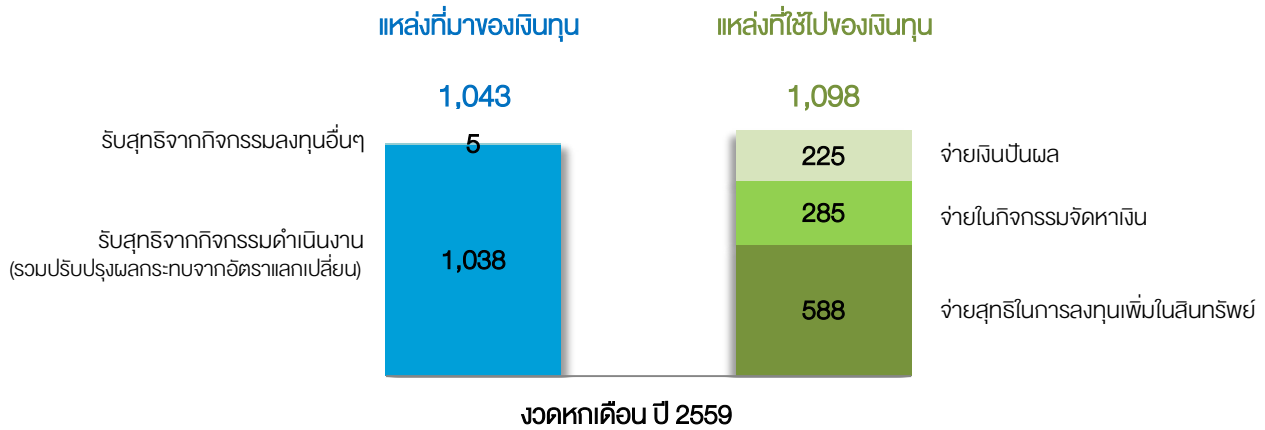
เมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2559 ปตท.สผ. ได้ซื้อคืนหุ้นกู้บางส่วนจากหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิอายุ 5 ปี ที่ออกและเสนอขายในเดือนกันยายน 2556 จำนวน 500 ล้านบาท โดยได้ทำการซื้อคืนทั้งสิ้นจำนวน 176.55 ล้านบาท ทำให้หุ้นกู้ดังกล่าวลดลงจาก 500 ล้านบาท เป็น 323.45 ล้านบาท

ส่วนเกินจากมูลค่าที่ตราไว้จากการซื้อคืนหุ้นกู้ดังกล่าวจำนวน 7 ล้านบาท ได้ถูกรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในการบริหารในงบกำไรขาดทุนรวมสำหรับงวดหกเดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2559

ผลการดำเนินงาน (ต่อ)

กระแสเงินสด

หน่วย : ล้านดอลลาร์ สรอ.



ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2559 ปตท.สพ. และบริษัทย่อย มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด รวมทั้งเงินลงทุนระยะสั้น ซึ่งเป็นเงินฝากประจำธนาคารที่มีอายุมากกว่า 3 เดือน แต่ไม่เกิน 12 เดือนจำนวน 3,205 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลง 55 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ซึ่งมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 3,260 ล้านดอลลาร์ สรอ.

แหล่งที่มาของเงินทุนจำนวน 1,043 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยหลักเป็นเงินสดรับสุทธิต่อจากกิจกรรมดำเนินงาน ซึ่งเป็นผลสุทธิต่อจากเงินสดรับจากรายได้จากการขายสุทธิต่อกับเงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายและภาษีเงินได้ และเงินสดรับจากกิจกรรมลงทุนอื่นๆ ซึ่งส่วนใหญ่เป็นเงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันและเงินสดรับจากดอกเบี้ยจากเงินให้กู้ยืม

แหล่งที่ใช้ไปของเงินทุนจำนวน 1,098 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยหลักเป็นเงินสดสุทธิใช้ไปในการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ซึ่งส่วนใหญ่เป็นการลงทุนในโครงการชอติกา โครงการอาทิตย์ และโครงการเอส 1 เงินสดใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน ซึ่งส่วนใหญ่เป็นการจ่ายซื้อคืนหุ้นกู้และการจ่ายดอกเบี้ย ในขณะที่มีเงินสดรับสุทธิสำหรับสัญญาอนุพันธ์ทางการเงิน และเงินปันผลจ่ายสำหรับผลการดำเนินงานสำหรับงวด 6 เดือนหลังของปี 2558

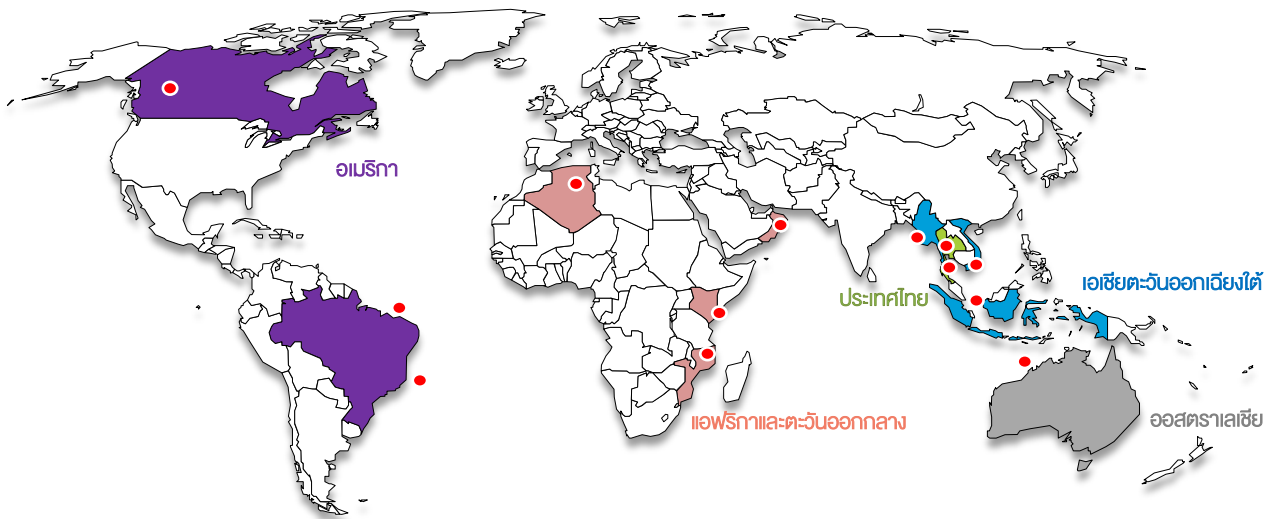
อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

	ไตรมาส 1 2559	ไตรมาส 2 2559	ไตรมาส 2 2558 (ปรับปรุงใหม่)	หกเดือน 2559	หกเดือน 2558 (ปรับปรุงใหม่)
อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไร (ร้อยละ)					
อัตราส่วน EBITDA ต่อรายได้จากการขาย	73.73	71.68	71.52	72.70	73.74
อัตราผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้น	(8.04)	(7.68)	0.28	(7.68)	0.28
อัตรากำไรสุทธิ	(17.96)	(18.37)	0.52	(18.37)	0.52
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (เท่า)					
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	0.27	0.25	0.33	0.25	0.33
อัตราส่วนหนี้สินต่อ EBITDA	0.85	0.86	0.89	0.86	0.89

หมายเหตุ:

- อัตราส่วน EBITDA ต่อรายได้จากการขาย = อัตราส่วนกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา ต่อรายได้จากการขายรวมรายได้จากการบริการค่าผ่านทาง
- อัตราผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้น = กำไรสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเฉลี่ย ย้อนหลัง 12 เดือน
- อัตรากำไรสุทธิ = กำไรสุทธิต่อรายได้รวม ย้อนหลัง 12 เดือน
- อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น = หนี้สินที่มีการคดดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้นรวม
- อัตราส่วนหนี้สินต่อ EBITDA = หนี้สินที่มีการคดดอกเบี้ยต่อกำไรย้อนหลัง 12 เดือน ก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา

ความคืบหน้าโครงการที่สำคัญ



สำหรับไตรมาส 2 ปี 2559 ปตท.สผ. มีโครงการและดำเนินกิจกรรมทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศ รวมทั้งสิ้นจำนวน 38 โครงการ ใน 11 ประเทศ อันมีรายละเอียดที่สำคัญ ดังนี้

โครงการในประเทศไทย

ปตท.สผ. มีโครงการในประเทศไทยจำนวน 16 โครงการ ส่วนใหญ่เป็น **โครงการที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Producing Phase)** ทั้งในอ่าวไทยและบนบก โดยในไตรมาสนี้ โครงการผลิตสามารถรักษาระดับการผลิตได้อย่างต่อเนื่อง อาทิ โครงการบงกช โครงการอาทิตย์ โครงการเอส 1 และโครงการคอนแทร์ค 4 โดยในไตรมาส 2 ปี 2559 โครงการในประเทศไทยมีปริมาณการจ่ายเฉลี่ยรวมอยู่ที่ประมาณ 238,051 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ซึ่งคิดเป็นร้อยละ 74 ของปริมาณการจ่ายทั้งหมด

โครงการในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้

ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 13 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ (เมียนมาร์) สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม (เวียดนาม) และสาธารณรัฐอินโดนีเซีย (อินโดนีเซีย) โดยในไตรมาส 2 ปี 2559 โครงการในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้มีปริมาณการจ่ายเฉลี่ยรวมอยู่ที่ประมาณ 62,535 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน หรือคิดเป็นร้อยละ 20 ของปริมาณการจ่ายทั้งหมด

สำหรับ **โครงการที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Producing Phase)** ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมในโครงการที่สำคัญ อาทิ **โครงการชอติท่า** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเล อ่าวมาะตะมะของเมียนมาร์ โครงการสามารถรักษาปริมาณการผลิตได้อย่างต่อเนื่อง โดยในไตรมาส 2 ปี 2559 โครงการมีปริมาณการจ่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยรวมอยู่ที่ประมาณ 330 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ประมาณ 50,580 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน) จากปริมาณความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้นทั้งในประเทศเมียนมาร์และจากประเทศไทย ซึ่งขณะนี้โครงการอยู่ระหว่างการเพิ่มกำลังการผลิตจากหลุมผลิตเพลส 1B โดยได้เริ่มการผลิตจากแท่นผลิตที่ 4 แล้ว และกำลังดำเนินการเจาะหลุมผลิตในแท่นผลิตที่ 7 เพื่อรักษากำลังการผลิตของโครงการ **โครงการเวียดนาม 16-1** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเลทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ของเวียดนาม โดยในไตรมาส 2 ปี 2559 โครงการมีปริมาณการจ่ายน้ำมันดิบเฉลี่ย 26,949 บาร์เรลต่อวัน และปริมาณการจ่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยที่ประมาณ 11 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ประมาณ 2,683 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน)

สำหรับ **โครงการที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase)** ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมที่สำคัญ ดังนี้ **โครงการเมียนมาร์ เอ็ม 3** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเล อ่าวมาะตะมะของเมียนมาร์ ปัจจุบันอยู่ระหว่างพิจารณารูปแบบการพัฒนาที่เหมาะสม พร้อมทั้งประเมินศักยภาพเชิงพาณิชย์และศักยภาพปิโตรเลียมในพื้นที่ที่เหลืออยู่ **โครงการเมียนมาร์ เอ็ม 11** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเล อ่าวมาะตะมะของเมียนมาร์ โครงการได้เสร็จสิ้นการสำรวจคลื่นไหวสะเทือนแบบ 3 มิติและอยู่ระหว่างการดำเนินการประมวลผลข้อมูล เพื่อศึกษาโครงสร้างธรณีวิทยาและประเมินศักยภาพของแหล่งกักเก็บต่อไป **โครงการเมียนมาร์ MD-7** ตั้งอยู่ในทะเลอ่าวมาะตะมะของเมียนมาร์ โครงการได้เสร็จสิ้นการสำรวจคลื่นไหวสะเทือนแบบ 3 มิติ และอยู่ระหว่างการดำเนินการประมวลผลข้อมูล เพื่อศึกษาโครงสร้างธรณีวิทยาและประเมินศักยภาพของแหล่งกักเก็บต่อไป **โครงการเมียนมาร์ เอ็มไอจี 3** ตั้งอยู่ในพื้นที่บริเวณ Central Myanmar Basin ของเมียนมาร์ ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการเตรียมการเพื่อดำเนินการสำรวจคลื่นไหวสะเทือนแบบ 2 มิติ และ 3 มิติ โดยจะเริ่มดำเนินการสำรวจในช่วงไตรมาส 4 ปี 2559

ความคืบหน้าโครงการที่สำคัญ (ต่อ)

โครงการในทวีปอเมริกา

ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 3 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ในประเทศแคนาดา และสหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล (บราซิล)

โดย **โครงการทั้งสามอยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase)** สำหรับ **โครงการมาเรียนา ออยล์ แซนด์** ซึ่งตั้งอยู่ในแคว้นอัลเบอร์ตา ประเทศแคนาดา โครงการได้ดำเนินการยื่นขออนุมัติพัฒนาแหล่ง Thornbury Phase 1 ต่อรัฐบาลอัลเบอร์ตา เมื่อเดือนพฤษภาคม 2558 อย่างไรก็ดี เนื่องจากราคาน้ำมันที่ลดลง โครงการจึงอยู่ระหว่างพิจารณาแนวทางการดำเนินงานในอนาคต โดยจะเน้นการศึกษาเพื่อลดต้นทุนและลดความเสี่ยงในการพัฒนาโครงการ

สำหรับในสหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล (บราซิล) มี 2 โครงการ คือ **โครงการบารานีนิยส์ เอพี 1** ตั้งอยู่บริเวณแอ่ง Barreirinhas นอกชายฝั่งทางตะวันออกเฉียงเหนือของบราซิล ปัจจุบันโครงการอยู่ในระหว่างดำเนินการสำรวจคลื่นไหวสะเทือนแบบ 3 มิติ คาดว่าจะแล้วเสร็จประมาณไตรมาส 3 ปี 2559 และ **โครงการบราซิล บีเอ็ม อีส 23** ตั้งอยู่บริเวณแอ่ง Espirito Santo นอกชายฝั่งทางตะวันออกเฉียงของบราซิล ขณะนี้กำลังอยู่ในระหว่างศึกษาศักยภาพปิโตรเลียมเพื่อการพัฒนา

โครงการในออสเตรเลีย

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

สำหรับ**แหล่งที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Producing Phase)** คือ **แหล่งมอนทารา** ในไตรมาส 2 ปี 2559 มีกำลังการผลิตอยู่ที่ 14,135 บาร์เรลต่อวัน ซึ่งสอดคล้องกับแผนการผลิตที่วางไว้

โครงการในแอฟริกาและตะวันออกกลาง

ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 5 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ในรัฐสุลต่านโอมาน (โอมาน) สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนแอลจีเรีย (แอลจีเรีย) สาธารณรัฐโมซัมบิก (โมซัมบิก) และสาธารณรัฐเคนยา (เคนยา)

สำหรับ**โครงการที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Producing Phase)** ปตท.สผ. ได้เริ่มดำเนินการผลิตน้ำมันดิบจาก **โครงการแอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี** ตั้งอยู่บนบก ทางทิศตะวันออกเฉียงของแอลจีเรีย และได้มีการจำหน่ายน้ำมันดิบครั้งแรกในปลายปี 2558 โดยในไตรมาส 2 ปี 2559 โครงการมีปริมาณการผลิตเฉลี่ยประมาณ 15,016 บาร์เรลต่อวัน

สำหรับ**โครงการที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase)** ปตท.สผ. ได้ดำเนินการสำรวจใน **โครงการแอลจีเรีย ฮาสิลี เบอส์ ราเคช** ซึ่งตั้งอยู่บนบก ทางทิศตะวันออกเฉียงของแอลจีเรีย โดยในไตรมาส 2 ของปี 2559 โครงการได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมประเมินผลหลุมสุดท้ายของระยะเวลาการสำรวจทั้งหมด ขณะนี้อยู่ระหว่างประเมินผลและเตรียมแผนพัฒนาต่อไป **โครงการโมซัมบิก โรมูมา ออฟฟอร์ด เอเรีย 5** ซึ่งเป็นโครงการก๊าซธรรมชาติขนาดใหญ่ ตั้งอยู่นอกชายฝั่งของโมซัมบิก ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการเจรจาสัญญาเงินกู้ในรูปแบบของ Project Finance รวมถึงการให้ข้อมูลเพิ่มเติมกับสถาบันการเงิน

การบริหารการลงทุนและต้นทุน

ด้านการบริหารการลงทุน (Portfolio Management)

ปตท.สผ. ได้จัดให้มีการบริหารการลงทุนโดยมีจุดมุ่งหมายเพื่อให้การลงทุนมีความเหมาะสมทั้งในด้านการสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่โครงการและการบริหารความเสี่ยง อีกทั้งยังสามารถดำเนินงานตามเป้าหมายของบริษัทในระยะยาว ปตท.สผ. มีการศึกษาวิเคราะห์ปัจจัยและผลกระทบในการลงทุนอย่างสม่ำเสมอและทันต่อการเปลี่ยนแปลงทางสังคม เศรษฐกิจและการเมืองที่เกิดขึ้น เพื่อประกอบการพิจารณาและตัดสินใจในการลงทุน โดยบริษัทมีความยืดหยุ่นในการปรับแผนการลงทุนให้สอดคล้องกับสภาวะราคาน้ำมันที่เปลี่ยนแปลงไป รวมทั้งมีการทบทวนกลุ่มประเทศเป้าหมาย (Focused countries) ในการขยายการลงทุน โดยจัดกลุ่มประเทศตามศักยภาพและความเหมาะสมให้สอดคล้องกับทิศทางและเป้าหมายที่บริษัทตั้งไว้ การวิเคราะห์ปัจจัยต่างๆ เช่น ศักยภาพทางปิโตรเลียม ปัจจัยทางภูมิศาสตร์ การแบ่งผลประโยชน์กับภาครัฐ ความเสี่ยงทั้งด้านการเมืองและการดำเนินธุรกิจ รวมทั้งความได้เปรียบในการแข่งขัน

ในไตรมาส 2 ของปี 2559 ปตท.สผ. ได้มีการบริหารการลงทุนที่สำคัญ ได้แก่ การได้รับอนุมัติการคืนสิทธิในแปลงสัมปทานสำรวจ MD-8 ในประเทศเมียนมาร์ และการได้รับอนุมัติการคืนสิทธิในแปลงสัมปทานสำรวจจำนวน 2 แปลงภายใต้โครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย

นอกจากนี้ บริษัทมีแผนที่จะคัดเลือกพัฒนาโครงการที่มีการค้นพบปิโตรเลียมแล้ว พร้อมทั้งมองหาโอกาสในการเข้าซื้อกิจการเพิ่มเติม โดยเฉพาะโครงการที่อยู่ในช่วงการผลิต หรือช่วงการพัฒนาซึ่งใกล้จะเริ่มผลิต

ด้านการบริหารต้นทุน (Cost Management)

เพื่อให้สอดคล้องกับสภาวะราคาน้ำมันที่ตกต่ำ ปตท.สผ. ได้ดำเนินกลยุทธ์ตามแนวทาง RESET ปรับฐานต้นทุน เพื่อประสิทธิภาพในการแข่งขันผ่าน **โครงการ SAVE to be SAFE** ซึ่งจะเน้นการเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารจัดการโครงสร้างองค์กร และกระบวนการทำงาน ปลูกฝังวัฒนธรรมในการลดต้นทุนในองค์กร

โดยในปี 2559 ปตท.สผ. มีแผนจะลดงบประมาณลงทุนและรายจ่ายลงไม่ต่ำกว่าร้อยละ 10 เมื่อเทียบกับปี 2558 อย่างไรก็ตาม การปรับลดค่าใช้จ่ายดังกล่าวจะต้องไม่ส่งผลกระทบต่อความต้องการใช้ปิโตรเลียมของประเทศ อีกทั้ง ยังคงรักษามาตรฐานความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ซึ่งเป็นสิ่งที่ ปตท.สผ. ให้ความสำคัญอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้ง บริษัทได้ตั้งเป้าลดต้นทุนต่อหน่วย (unit cost) สำหรับปี 2559 ลงอย่างน้อยร้อยละ 10 เมื่อเทียบกับปี 2558 ซึ่งอยู่ที่ 38.88 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ แผนการเพิ่มประสิทธิภาพและลดต้นทุน อาทิเช่น ลดจำนวนวันและค่าใช้จ่ายในการเจาะหลุม เพิ่มประสิทธิภาพการสร้างและออกแบบแท่นผลิต เจาะเพื่อลดต้นทุนการจัดซื้อจัดจ้างอุปกรณ์และบริการต่างๆ ทั้งที่มีอยู่ในปัจจุบันและที่จะจัดจ้างในอนาคต รวมถึงบริหารจัดการด้านโลจิสติกส์ อาทิเช่น การลดจำนวนเรือ การลดการสั่งซื้ออุปกรณ์การผลิตเพื่อมาเก็บไว้ เป็นต้น จากผลการดำเนินงานในครึ่งแรกของปี 2559 ปตท.สผ. สามารถลดต้นทุนต่อหน่วยลงเหลือ 29.42 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ หรือลดลงร้อยละ 24 เมื่อเทียบกับปี 2558 โดย ปตท.สผ. จะมุ่งหาแนวทางในการลดต้นทุนอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้สามารถแข่งขันในธุรกิจได้ในระยะยาว

การพัฒนาอย่างยั่งยืน

ในไตรมาส 2 ของปี 2559 ปตท.สผ. ได้สานต่อเจตนารมณ์ในด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืนทั้งในประเทศไทยและระดับโลก โดยได้เข้าร่วมทำข้อตกลงโลกแห่งสหประชาชาติ หรือ United Nations Global Compact (UNGC) เป็นปีที่ 6 ภายใต้หลักสากล 10 ประการที่เกี่ยวข้องกับประเด็นหลัก 4 เรื่อง ได้แก่ สิทธิมนุษยชน (Human Rights) แรงงาน (Labor) สิ่งแวดล้อม (Environment) และการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน (Anti-Corruption) ซึ่งผลจากการปฏิบัติตามข้อตกลงโลกแห่งสหประชาชาติอย่างเคร่งครัด ปตท.สผ. ได้รับการยอมรับที่ระดับสูงสุด (UNGC Advanced Level) เป็นปีที่สองติดต่อกัน นอกจากนี้ จากความมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจตามวิสัยทัศน์เพื่อเป็นบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำในเอเชียที่ขับเคลื่อนด้วยผลการดำเนินงานที่สามารถแข่งขันได้ เทคโนโลยีและหัวใจสีเขียว เพื่อนำไปสู่การเติบโตอย่างสมดุลและยั่งยืนขององค์กร บริษัทจึงได้กำหนดกลยุทธ์ ทิศทางการดำเนินงาน และแผนงานเชิงรุกทั้งในระยะสั้นและระยะยาวภายใต้ปรัชญาหลัก 3 ด้าน คือ ธุรกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม โดยการดำเนินงานที่สำคัญในไตรมาส 2 ของปี 2559 สามารถสรุปได้ดังนี้

ด้านธุรกิจ

ปตท.สผ. ส่งเสริมการวิจัย พัฒนา และศึกษาการประยุกต์ใช้เทคโนโลยี E&P (Subsurface and Well Engineering) เน้นการพัฒนากำลังคนองค์ความรู้ และโครงสร้างพื้นฐานด้านวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยี เพื่อเพิ่มความสามารถในการแข่งขันและการพัฒนาอย่างยั่งยืน โดยมีจุดมุ่งหมายหลักที่สำคัญ 3 ด้าน คือ 1) เพิ่มความสำเร็จของการสำรวจปิโตรเลียม โดยมีการจัดตั้ง Dedicated Processing Center (DPC) เพื่อประมวลผลภาพชั้นหินใต้ดินได้อย่างแม่นยำสำหรับการสำรวจและเจาะแหล่งปิโตรเลียมทั้งในและต่างประเทศ 2) เพิ่มกำลังการผลิตปิโตรเลียมในแหล่งผลิตเดิม โดยการนำ Prototype Testing ด้วยเทคนิค Electromagnetic เพื่อช่วยติดตามลักษณะการไหลของน้ำและ Hydrocarbon จากแหล่งกักเก็บปิโตรเลียมถึงหลุมผลิต และเพิ่มประสิทธิภาพในกระบวนการการทำ Water-flood ซึ่งจะช่วยเพิ่มกำลังการผลิต รวมทั้งการศึกษาเทคนิคการใช้ Chemical เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการทำ Enhance Oil Recovery (EOR) และ 3) การดำเนินธุรกิจเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม บริษัทได้พัฒนาอุปกรณ์ Prototype กำจัดสารปรอทออกจากระบบท่อส่งก๊าซและคอนเดนเสทในอ่าวไทย เพื่อการทำ Decommissioning ในอนาคต และพัฒนากระบวนการชะล้างของเสียจากการเจาะ เพื่อลดค่าใช้จ่ายในการกำจัดและรักษาสิ่งแวดล้อม

โดยกิจกรรมที่สำคัญในไตรมาส 2 ปี 2559 ประกอบไปด้วย การจัดทำแผนการพัฒนาเทคโนโลยีระยะยาวเพื่อให้สอดคล้องกับแผนธุรกิจของบริษัท และการลงนามบันทึกความเข้าใจความร่วมมือดำเนินงานวิจัยและพัฒนากับสถาบันวิจัยสิรินธรในด้านเทคโนโลยี เพื่อประโยชน์ในการดำเนินธุรกิจ

ด้านสังคม

ปตท.สผ. มุ่งมั่นที่จะดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสังคมและชุมชน โดยเน้นการพัฒนา 4 ด้าน ได้แก่ ความต้องการพื้นฐาน การศึกษา สิ่งแวดล้อม วัฒนธรรมและกีฬา บริษัทได้ดำเนินการโครงการต่างๆ เพื่อให้มั่นใจว่าสามารถตอบสนองต่อความต้องการของชุมชนอย่างแท้จริง มีการติดตามประเมินผลการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง เพื่อนำมาปรับปรุงแก้ไขแผนงานให้มีส่วนได้ส่วนเสียทั้งในพื้นที่ปฏิบัติการและสังคมโดยรวมได้รับประโยชน์ในระยะยาวและเติบโตไปพร้อมกับองค์กรอย่างยั่งยืน กิจกรรมที่สำคัญในไตรมาส 2 ปี 2559 มีดังนี้

- โครงการบริการตรวจรักษาสุขภาพฟรี เริ่มดำเนินการปี พ.ศ. 2557 ในประเทศอินโดนีเซีย โดย ปตท.สผ. ร่วมกับองค์กรพัฒนาเอกชนในอินโดนีเซีย สนับสนุนการสร้างคลินิกและเปิดให้บริการฟรี รวมทั้งได้จัด Mobile Clinic เพื่อให้การรักษาแก่คนในพื้นที่ห่างไกล จากการดำเนินการโครงการดังกล่าว เป็นผลให้บริษัทได้รับรางวัล Best Community Programme Award ระดับ Platinum ในงาน The 8th Annual Global CSR Summit and Awards 2016 ที่จัดขึ้นในประเทศอินโดนีเซีย
- โครงการโรงเรียนอนามัยห่างไกลพยาธิ เริ่มดำเนินงานปี 2552 ในประเทศเมียนมาร์ เพื่อแก้ปัญหาพยาธิในเด็กนักเรียน โดยมีเด็กเข้าร่วมโครงการประมาณ 6,000 คน โครงการดังกล่าวส่งผลให้ ปตท.สผ. ได้รับรางวัล Innovation in Community Relations ระดับ Bronze ในงาน The 2016 Asia-Pacific Stevie Awards ที่จัดขึ้นในประเทศออสเตรเลีย

ด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม

ปตท.สผ. มีระบบการบริหารจัดการด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (Safety, Security, Health and Environment Management System – SSHE MS) ในการดำเนินงานของบริษัทโดยมุ่งเน้นให้เกิดความสูญเสียน้อยที่สุด โดยในไตรมาส 2 ปี 2559 อัตราการเกิดอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บจนถึงขั้นหยุดงาน (LTIF) เท่ากับ 0.07 และอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บทั้งหมด (TRIR) เท่ากับ 0.85 ซึ่งทั้ง LTIF และ TRIR ต่างอยู่ในระดับที่ต่ำกว่าค่าเฉลี่ยเมื่อเทียบกับบริษัทสมาชิกอื่นๆ ในสมาคมผู้ผลิตน้ำมันและก๊าซนานาชาติ (The International Association of Oil & Gas Producers – IOGP)

นอกจากนี้ ปตท.สผ. มุ่งมั่นที่จะเป็นองค์กรที่มี Low Carbon Footprint โดยตั้งเป้าหมายที่จะลดปริมาณก๊าซเรือนกระจกจากกิจกรรมของบริษัทให้ได้ไม่น้อยกว่าร้อยละ 20 ภายในปี 2563 เปรียบเทียบกับปีฐานในปี 2555 โดยในเดือนพฤษภาคมปี 2559 ปตท.สผ. สามารถลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้ร้อยละ 17 เมื่อเทียบกับปี 2555

กลยุทธ์ของบริษัทภายใต้สถานการณ์ราคาน้ำมันปัจจุบัน

ปตท.สผ. ได้ปรับแผนกลยุทธ์ปี 2559 เพื่อสามารถแข่งขันและเติบโตอย่างยั่งยืนภายใต้สถานการณ์ราคาน้ำมันตามแนวทาง “RESET REFOCUS RENEW”

RESET ลดต้นทุน เพิ่มประสิทธิภาพในการแข่งขันภายใต้วิกฤตราคาน้ำมัน

- สร้าง DNA ของพนักงานทุกคนให้มีจิตสำนึกในเรื่องต้นทุน
- ปรับปรุงกระบวนการทำงาน เพื่อสร้างความเป็นเลิศในเรื่องการบริหารต้นทุนให้มีประสิทธิภาพและสามารถแข่งขันได้กับบริษัทชั้นนำในอุตสาหกรรมเดียวกัน
- เลือกลงทุนในโครงการที่มีต้นทุนการผลิตต่ำและสามารถแข่งขันได้ภายใต้ราคาน้ำมันปัจจุบัน

REFOCUS เน้นขยายการลงทุนและเติบโตในพื้นที่ที่เป็นจุดแข็งและความเชี่ยวชาญ

- 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

ในด้านการเงิน ปตท.สผ. ให้ความสำคัญกับประสิทธิภาพในการบริหารจัดการทางการเงิน โดยมุ่งเน้นโครงสร้างทางการเงินที่แข็งแกร่ง อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นที่เหมาะสมกับลักษณะธุรกิจ และสภาพคล่องที่สามารถรองรับกับสภาวะราคาน้ำมันและเศรษฐกิจที่มีความไม่แน่นอน รวมทั้งโอกาสทางธุรกิจที่อาจเกิดขึ้นได้ นอกจากนี้ยังมีการจัดทำแผนจำลองสถานการณ์ราคาน้ำมันดิบและอัตราแลกเปลี่ยนเงินบาทต่อดอลลาร์ สรอ. ที่ระดับต่างๆ เพื่อจัดเตรียมแผนการบริหารความเสี่ยงให้มีความเหมาะสม