

บทสรุปผู้บริหาร

ราคาน้ำมันดิบ

ราคาน้ำมันดิบในช่วงต้นของไตรมาส 1 ปี 2559 มีการปรับลดลงอย่างต่อเนื่องจากช่วงปลายปี 2558 โดยราคาน้ำมันดิบดูไบแตะจุดต่ำสุดที่ประมาณ 23 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรลในเดือนมกราคม ภายหลังจากที่อิหร่านได้รับการผ่อนคลายมาตรการคว่ำบาตรจากชาติตะวันตกซึ่งเพิ่มความกังวลต่อสถานการณ์อุปทานที่ยังคงผันผวน อย่างไรก็ดี ราคาน้ำมันดิบได้รับแรงผลักดันจากปัจจัยบวกต่างๆ เช่น ความพยายามของกลุ่มโอเปกและกลุ่มนอกโอเปกที่จะร่วมมือกันตรึงกำลังการผลิต การขยายมาตรการซื้อสินทรัพย์ทางการเงิน (Quantitative Easing, QE) ของธนาคารกลางยุโรป การประกาศล้มละลายของบริษัทผู้ผลิตน้ำมันจากชั้นหินดินดาน (Shale Oil) ในสหรัฐอเมริกาหลายแห่ง และการลดลงของจำนวนแท่นขุดเจาะน้ำมันดิบในสหรัฐอเมริกาอยู่ที่ 372 แท่น ซึ่งเป็นระดับต่ำสุดตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2552 ส่งผลให้ราคาน้ำมันดิบเริ่มปรับตัวสูงขึ้นในช่วงปลายไตรมาส โดยราคาเฉลี่ยน้ำมันดิบดูไบไตรมาส 1 ปี 2559 อยู่ที่ 30.42 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรล ปรับลดลงจากไตรมาสก่อนหน้าที่ 40.71 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรล

ความต้องการใช้พลังงานในประเทศ และอัตราแลกเปลี่ยน

ความต้องการใช้พลังงานภายในประเทศสำหรับ 2 เดือนแรกของปี 2559 อยู่ที่ประมาณ 2.13 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.8 เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (ข้อมูลกระทรวงพลังงาน) ส่วนหนึ่งมาจากการที่ราคาพลังงานปรับตัวลดลง และจากสภาพเศรษฐกิจไทยที่กำลังฟื้นตัว โดยอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยยังคงเกิดจากการลงทุนจากภาครัฐและการท่องเที่ยว แม้ว่าในช่วงเวลาที่ผ่านมานาการแห่งประเทศไทยได้ปรับลดตัวเลขการขยายตัวเศรษฐกิจไทยในปี 2559 จากเดิมที่ร้อยละ 3.5 เป็นร้อยละ 3.1 เนื่องจากการส่งออกสินค้าลดลงตามเศรษฐกิจประเทศคู่ค้า โดยเฉพาะในเอเชียที่ขยายตัวต่ำกว่าที่คาดการณ์

ในส่วนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินบาทเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สหรัฐ. ซึ่งการเปลี่ยนแปลงของค่าเงินบาทดังกล่าวจะส่งผลกระทบต่อผลประกอบการของ ปตท.สผ. ส่วนใหญ่ในรูปภาษีเงินได้ที่เกิดจากความแตกต่างของสกุลเงินที่ใช้ในการยื่นภาษีกับสกุลเงินที่ใช้ในการบันทึกบัญชี ตามมาตรฐานบัญชี โดยในช่วงไตรมาส 1 ปี 2559 ค่าเงินบาทได้แข็งค่าขึ้น ส่วนหนึ่งเกิดจากการคงอัตราดอกเบี้ยของสหรัฐอเมริกา โดยค่าเงินบาทเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สหรัฐ. ปรับตัวมาอยู่ที่ 35.24 บาทต่อดอลลาร์ สหรัฐ. ณ สิ้นไตรมาส 1 ปี 2559 ซึ่งแข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับค่าเงินบาท ณ สิ้นปี 2558 ที่ 36.09 บาทต่อดอลลาร์ สหรัฐ.

สรุปผลการดำเนินงานประจำไตรมาส 1 ปี 2559

จากปัจจัยที่กล่าวมาข้างต้น ส่งผลให้ผลประกอบการของ ปตท.สผ. ยังคงได้รับแรงกดดันจากราคาน้ำมันที่ยังคงอยู่ในระดับที่ต่ำ โดยในไตรมาส 1 ปี 2559 บริษัทมีรายได้รวม 1,093 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ลดลงจากไตรมาสก่อนหน้า ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลจากรายการผลิตก๊าซเฉลี่ยที่ปรับตัวตามราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก โดยรายการขายเฉลี่ยในไตรมาสนี้อยู่ที่ 35.08 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงประมาณร้อยละ 10 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า ในด้านปริมาณการขาย บริษัทยังคงสามารถดำเนินการผลิตได้อย่างต่อเนื่อง มีปริมาณการขายเฉลี่ยสำหรับไตรมาส 1 ปี 2559 อยู่ที่ 329,858 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลงเล็กน้อยจาก 336,363 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันในไตรมาส 4 ปี 2558 เนื่องจากการหยุดการผลิตตามแผนเพื่อซ่อมบำรุงในบางโครงการ อย่างไรก็ตาม ปริมาณการขายดังกล่าวเป็นไปตามแผนงานของบริษัทซึ่งมีเป้าหมายที่จะรักษาปริมาณการขายให้อยู่ในระดับเดียวกับปี 2558

เพื่อรับมือสถานการณ์ราคาน้ำมันที่ตกต่ำ ปตท.สผ. ได้ดำเนินนโยบายลดต้นทุนและเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานภายใต้โครงการ SAVE to be SAFE ตั้งแต่ปลายปี 2557 โดยในไตรมาส 1 ปี 2559 ต้นทุนต่อหน่วย (Unit Cost) ของบริษัทลดลงเป็น 28.57 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ จาก 35.18 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบในไตรมาส 4 ปี 2558 ซึ่งโดยหลักลดลงจากค่าเสื่อมราคา ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมและค่าใช้จ่ายในการบริหาร ทั้งนี้ต้นทุนที่ลดลงในไตรมาส 1 เป็นไปตามแผนงานของบริษัทซึ่งมีเป้าหมายที่จะลดต้นทุนต่อหน่วยสำหรับปี 2559 ลงไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 เมื่อเทียบกับปี 2558 ที่ประมาณ 38.88 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ

ต้นทุนการดำเนินงานที่ลดลงส่งผลให้กำไรจากการดำเนินงานตามปกติในไตรมาส 1 ปี 2559 อยู่ที่ 116 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. นอกจากนี้ยังมีกำไรจากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงานปกติ (Non-Recurring) จำนวน 41 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจากการรับรู้ผลประโยชน์ทางภาษีเงินได้จากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนสกุลเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์ สหรัฐ. ส่งผลให้ ปตท.สผ. มีกำไรสุทธิ 157 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ในไตรมาส 1 ปี 2559 เพิ่มขึ้นจำนวน 25 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิจำนวน 132 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ในไตรมาส 4 ปี 2558

นอกจากนี้ บริษัทยังคงรักษาสถานะการเงินที่แข็งแกร่ง โดยมีสินทรัพย์ ณ สิ้นไตรมาส 1 ปี 2559 จำนวน 19,795 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยมีส่วนที่เป็นเงินสดและเงินลงทุนระยะสั้น รวมทั้งสิ้น 3,702 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ในขณะที่มีหนี้สินระยะยาวที่มีดอกเบี้ยจำนวน 3,018 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. และยังคงมีกระแสเงินสดจากการดำเนินงานเป็นบวกอยู่ที่ 818 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ทั้งนี้ บริษัทยังคงได้รับการคงอันดับความน่าเชื่อถือจากสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือ Moody's, Japan Credit Rating และ TRIS Rating ในขณะที่บริษัทมีหนี้หลายบริษัทได้ถูกปรับลดอันดับความน่าเชื่อถือ จากผลของราคาน้ำมันที่ตกต่ำ

บทสรุปผู้บริหาร (ต่อ)

แนวโน้มภาพรวมธุรกิจปี 2559

สำหรับแนวโน้มราคาน้ำมันดิบซึ่งเป็นหนึ่งในปัจจัยสำคัญที่มีผลกระทบต่อผลประกอบการของบริษัท ปตท.สผ. มองว่า ราคาน้ำมันดิบในช่วงที่เหลือของปี 2559 จะมีแนวโน้มสูงขึ้นจากไตรมาสแรก เนื่องจากอุปทานน้ำมันจากชั้นหินดินดาน (Shale Oil) ในสหรัฐอเมริกาปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่อง เมื่อพิจารณาปัจจัยพื้นฐานของตลาดน้ำมันโลก อุปสงค์น้ำมันดิบจะยังคงเติบโตอย่างต่อเนื่องตามสภาพเศรษฐกิจของโลกที่ยังย่ำแย่ โดย U.S. Energy Information Administration (EIA) ประเมินว่าความต้องการน้ำมันดิบโลกปี 2559 อาจสูงขึ้นกว่าปี 2558 ประมาณ 1.2 ล้านบาร์เรลต่อวัน ในขณะที่มีทั้งปัจจัยในเชิงบวกและลบที่คาดว่าจะส่งผลต่ออุปทานน้ำมันดิบ โดยปัจจัยสนับสนุนราคาน้ำมัน ได้แก่ ปริมาณการผลิตน้ำมันจากชั้นหินดินดานของสหรัฐอเมริกาในปี 2559 ที่มีแนวโน้มปรับตัวลดลงกว่า 6 แสนบาร์เรลต่อวันเมื่อเทียบกับปริมาณการผลิตเฉลี่ยในปี 2558 (ข้อมูลจาก International Energy Agency) เนื่องจากการเริ่มหยุดการผลิตในบางพื้นที่จากการที่ราคาน้ำมันได้ปรับตัวลงมาต่ำกว่าต้นทุนการผลิต และการปรับลดหรือชะลอการลงทุนอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ปี 2558 อย่างไรก็ตาม ยังคงมีปัจจัยกดดันราคาน้ำมันจากการเพิ่มปริมาณการส่งออกน้ำมันดิบของอิหร่าน ซึ่งคาดการณ์ว่าอิหร่านมีศักยภาพเพิ่มปริมาณการส่งออกได้ถึง 7 แสนบาร์เรลต่อวันเมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า

จากภาพรวมอุปสงค์และอุปทานน้ำมันดิบข้างต้น ประกอบกับปริมาณน้ำมันดิบคงคลังทั่วโลกที่ยังคงอยู่ในระดับสูง และความไม่แน่นอนของมาตรการในการรักษาเสถียรภาพราคาน้ำมันดิบระหว่างกลุ่มผู้ผลิตน้ำมันรายใหญ่ รวมถึงความเสี่ยงจากเศรษฐกิจโลกที่อาจไม่ขยายตัวเท่าที่คาดการณ์ทั้งหมดยังคงเป็นปัจจัยสำคัญกดดันราคาน้ำมันดิบให้ปรับตัวสูงขึ้นเพียงกรอบแคบๆ ในช่วงที่เหลือของปี 2559 ซึ่งจะส่งผลต่อราคายางผลิตภัณฑ์เฉลี่ยทั้งปีของบริษัทที่อิงกับราคาน้ำมันในตลาดโลก อย่างไรก็ตาม ในส่วนของปริมาณการขายของปี 2559 บริษัทยังคงตั้งเป้าที่จะรักษาปริมาณการขายให้อยู่ในระดับเดียวกับปี 2558 ที่ประมาณ 322,000 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

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

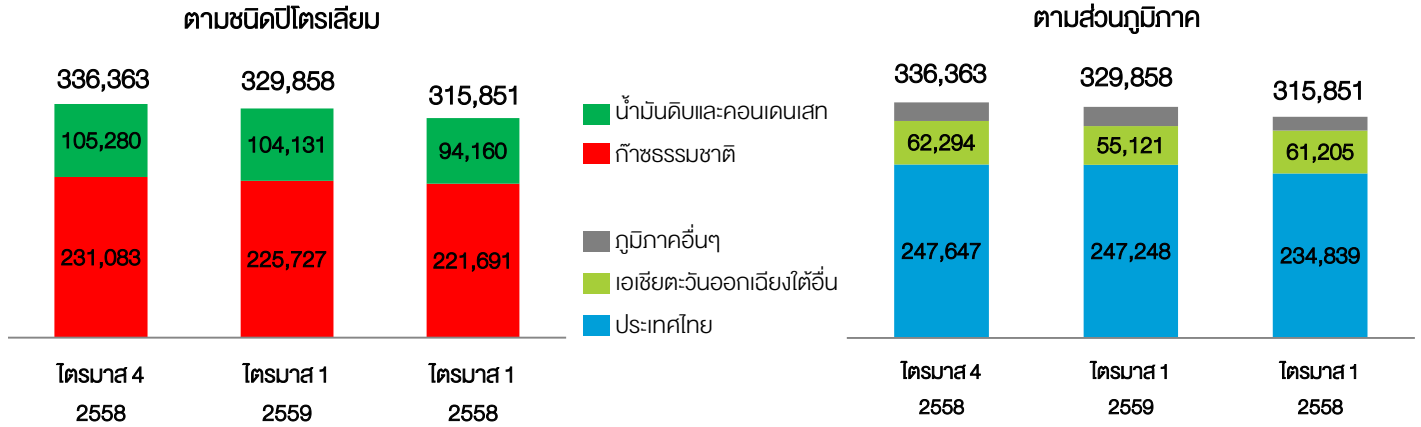
ตารางสรุปข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

	ไตรมาส 4 2558	ไตรมาส 1 2559	ไตรมาส 1 2558 (ปรับปรุงใหม่)	% เพิ่ม(ลด) YoY	% เพิ่ม(ลด) QoQ
(หน่วย: ล้านดอลลาร์ สรอ.)					
รายได้รวม	1,337	1,093	1,453	(25)	(18)
รายได้จากการขาย	1,213	1,053	1,392	(24)	(13)
EBITDA	809	789	1,084	(27)	(2)
กำไรสำหรับงวด	132	157	264	(41)	19
กำไรต่อหุ้น (หน่วย: ดอลลาร์ สรอ.)	0.02	0.04	0.07	(42)	90
กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ	13	116	248	(53)	>100
กำไรจากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงานปกติ	119	41	16	>100	(66)

ผลการดำเนินงาน

ปริมาณการขายเฉลี่ย

หน่วย : บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน



ราคายาเฉลี่ยและน้ำมันดิบดูไบ	ไตรมาส 4 2558	ไตรมาส 1 2559	ไตรมาส 1 2558 (ปรับปรุงใหม่)	% เพิ่ม(ลด) YoY	% เพิ่ม(ลด) QoQ
(หน่วย: ดอลลาร์ สรอ.)					
ราคายาเฉลี่ย (BOE)	39.18	35.08	48.95	(28)	(10)
ราคาเฉลี่ยน้ำมันดิบดูไบ (BBL)	40.71	30.42	51.89	(41)	(25)

ตารางสรุปผลการผลการดำเนินงานรวมจำแนกตามส่วนงาน

กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	ไตรมาส 4 2558	ไตรมาส 1 2559	ไตรมาส 1 2558 (ปรับปรุงใหม่)	% เพิ่ม(ลด) YoY	% เพิ่ม(ลด) QoQ
(หน่วย: ล้านดอลลาร์ สรอ.)					
สำรวจและผลิตปิโตรเลียม	17	129	164	(21)	>100
ประเทศไทย	68	190	160	19	>100
ต่างประเทศ	(51)	(61)	4	>(100)	(20)
- เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	20	(13)	70	>(100)	>(100)
- ออสเตรเลีย	(49)	(48)	(60)	20	2
- อเมริกา	(16)	1	(4)	>100	>100
- แอฟริกา	(6)	(3)	(1)	>(100)	50
- ตะวันออกกลาง	-	2	(1)	>100	>100
ก่อนส่งก๊าซ	70	52	109	(52)	(26)
สำนักงานใหญ่และอื่นๆ	45	(24)	(9)	>(100)	>(100)
รวม	132	157	264	(41)	19

ผลการดำเนินงาน (ต่อ)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2559 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2558

ผลการดำเนินงานรวม

ผลการดำเนินงานของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อยในไตรมาส 1 ปี 2559 มีกำไรสุทธิจำนวน 157 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลง 107 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 41 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 1 ปี 2558 จำนวน 264 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยมีสาเหตุหลักจากรายได้จากการขายลดลงจำนวน 339 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากราคายางเฉลี่ยที่ลดลงเป็น 35.08 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ (สำหรับไตรมาส 1 ปี 2558: 48.95 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ) แม้ว่าปริมาณการขายเฉลี่ยจะเพิ่มขึ้นเป็น 329,858 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน (สำหรับไตรมาส 1 ปี 2558: 315,851 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน) อย่างไรก็ตาม ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายลดลงจำนวน 210 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากการปรับปริมาณสำรองปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น

กำไรจากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงานปกติสำหรับไตรมาส 1 ปี 2559 มีจำนวน 41 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้น 25 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากไตรมาส 1 ปี 2558 ที่มีจำนวน 16 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากประโยชน์ทางภาษีเงินได้จากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้ที่คำนวณจากผลกำไร (ขาดทุน) จากการแปลงค่าอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศให้เป็นเงินตราไทยตามประมวลรัษฎากร รวมทั้งกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศที่มีจำนวนเพิ่มขึ้น จากการที่ค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับเงินสกุลดอลลาร์ สรอ. อย่างไรก็ตามในไตรมาส 1 ปี 2559 มีการรับรู้ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงินของสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน ในขณะที่รับรู้กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงินในไตรมาส 1 ปี 2558

ผลการดำเนินงานจำแนกตามส่วนงาน

สำหรับไตรมาส 1 ปี 2559 มีกำไรสุทธิ 157 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลงจำนวน 107 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 41 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 1 ปี 2558 จำนวน 264 ล้านดอลลาร์ สรอ. ผลการดำเนินงานที่ลดลงส่วนใหญ่มาจากธุรกิจท่องเที่ยวที่ลดลงจำนวน 57 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 52 และธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่ลดลงจำนวน 35 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 21

ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

● ประเทศไทย

กำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 1 ปี 2559 จำนวน 190 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้นจำนวน 30 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 19 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 1 ปี 2558 จำนวน 160 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายที่ลดลงโดยหลักจากโครงการคอนแท็ค 4 ที่มีการปรับปริมาณสำรองปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามรายได้จากการขายลดลง เนื่องจากราคายางโดยเฉลี่ยลดลง

● ต่างประเทศ

ขาดทุนสุทธิสำหรับไตรมาส 1 ปี 2559 จำนวน 61 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่กำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 1 ปี 2558 มีจำนวน 4 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากผลการดำเนินงานที่ปรับตัวลดลงของส่วนงานเอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น สุทธิกับขาดทุนที่ลดลงของส่วนงานออสเตรเลีย

ขาดทุนสุทธิของส่วนงานเอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่นสำหรับไตรมาส 1 ปี 2559 จำนวน 13 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่ไตรมาส 1 ปี 2558 มีกำไรสุทธิจำนวน 70 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากรายได้จากการขายลดลง เนื่องจากราคายางโดยเฉลี่ยลดลง อย่างไรก็ตามค่าเสื่อมราคาลดลงโดยหลักจากโครงการเวียดนาม 16-1 และโครงการชอติง่าที่มีการปรับปริมาณสำรองปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นและปริมาณการผลิตที่ลดลง

ขาดทุนสุทธิของส่วนงานออสเตรเลียสำหรับไตรมาส 1 ปี 2559 จำนวน 48 ล้านดอลลาร์ สรอ. ขาดทุนลดลงจำนวน 12 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 20 เมื่อเปรียบเทียบกับขาดทุนสุทธิสำหรับไตรมาส 1 ปี 2558 จำนวน 60 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายที่ลดลงจากการรับรู้การด้อยค่าของสินทรัพย์ในโครงการพีทีทีอีพี ออสเตรเลีย ในไตรมาส 3 ปี 2558

ส่วนงานท่องเที่ยว

กำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 1 ปี 2559 จำนวน 52 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลงจำนวน 57 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 52 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2558 ที่มีกำไรสุทธิจำนวน 109 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากรายได้ที่ลดลงตามราคายางที่ลดลง

ผลการดำเนินงาน (ต่อ)

ผลการดำเนินงานไตรมาส 1 ปี 2559 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2558

ผลการดำเนินงานรวม

ผลการดำเนินงานของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อยในไตรมาส 1 ปี 2559 มีกำไรสุทธิ 157 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้นจำนวน 25 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 19 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 4 ปี 2558 จำนวน 132 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยมีสาเหตุหลักจากค่าเสื่อมราคา ค่าสูญเสียและค่าตัดจำหน่ายที่ลดลงจำนวน 94 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากการปรับปริมาณสำรองปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม รายได้จากการขายลดลงจำนวน 160 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงเป็น 35.08 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ (สำหรับไตรมาส 4 ปี 2558: 39.18 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ) และปริมาณการขายเฉลี่ยสำหรับไตรมาส 1 ปี 2559 ที่ลดลงเป็น 329,858 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน (สำหรับไตรมาส 4 ปี 2558: 336,363 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน)

กำไรจากรายการที่ไม่ใช่การดำเนินงานปกติสำหรับไตรมาส 1 ปี 2559 จำนวน 41 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลงจำนวน 78 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากไตรมาส 4 ปี 2558 ที่มีจำนวน 119 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยมีสาเหตุหลักการรับรู้ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงินในไตรมาส 1 ปี 2559 ส่วนใหญ่มาจากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน ในขณะที่รับรู้กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงินในไตรมาส 4 ปี 2558 อย่างไรก็ตาม ประโยชน์ทางภาษีเงินได้จากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้ที่คำนวณจากผลกำไร (ขาดทุน) จากการแปลงค่าอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศให้เป็นเงินตราไทยตามประมวลรัษฎากรมีจำนวนเพิ่มขึ้น จากการที่ค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับเงินสกุลดอลลาร์ สรอ.

ผลการดำเนินงานจำแนกตามส่วนงาน

สำหรับไตรมาส 1 ปี 2559 มีกำไรสุทธิ 157 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้นจำนวน 25 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 19 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 4 ปี 2558 จำนวน 132 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่มาจากธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่เพิ่มขึ้นจำนวน 112 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 อย่างไรก็ตาม ส่วนของสำนักงานใหญ่และอื่นๆ มีผลการดำเนินงานปรับตัวลดลงจำนวน 69 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100

ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

• ประเทศไทย

กำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 1 ปี 2559 จำนวน 190 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้นจำนวน 122 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 4 ปี 2558 จำนวน 68 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากค่าเสื่อมราคา ค่าสูญเสียและค่าตัดจำหน่ายลดลงจากการปรับปริมาณสำรองปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นโดยหลักจากโครงการอาทิตย์ และโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย

• ต่างประเทศ

ขาดทุนสุทธิสำหรับไตรมาส 1 ปี 2559 จำนวน 61 ล้านดอลลาร์ สรอ. ขาดทุนเพิ่มขึ้นจำนวน 10 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 20 เมื่อเปรียบเทียบกับขาดทุนสุทธิสำหรับไตรมาส 4 ปี 2558 จำนวน 51 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากผลการดำเนินงานที่ปรับตัวลดลงของส่วนงานเอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น สุกฤษกับผลการดำเนินงานที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นของส่วนงานอเมริกา

ขาดทุนสุทธิของส่วนงานเอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่นสำหรับไตรมาส 1 ปี 2559 จำนวน 13 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่ไตรมาส 4 ปี 2558 มีกำไรสุทธิจำนวน 20 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากผลการดำเนินงานที่ปรับตัวลดลงจากภาษีเงินได้ที่เพิ่มขึ้นจากการรับรู้ภาษีเงินได้ของโครงการยานาและโครงการเยตาคุณ รวมทั้งมีการรับรู้เครดิตภาษีจากการใช้สิทธิพิเศษทางภาษีจากรัฐบาลพม่าในไตรมาส 1 ปี 2559 น้อยกว่าไตรมาส 4 ปี 2558 อย่างไรก็ตาม ค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจลดลง เนื่องจากในไตรมาส 1 ปี 2559 ไม่มีการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจ ในขณะที่ไตรมาส 4 ปี 2558 มีการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจในโครงการเมียนมาร์ พิวสซี จี และ อีพี 2

กำไรสุทธิของส่วนงานอเมริกาสำหรับไตรมาส 1 ปี 2559 จำนวน 1 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่ไตรมาส 4 ปี 2558 มีขาดทุนสุทธิจำนวน 16 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากผลการดำเนินงานที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น เนื่องจากไตรมาส 4 ปี 2558 มีการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจในโครงการบราซิล บีเอ็ม อีเอส 23 ในขณะที่ไตรมาส 1 ปี 2559 ไม่มีการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจ

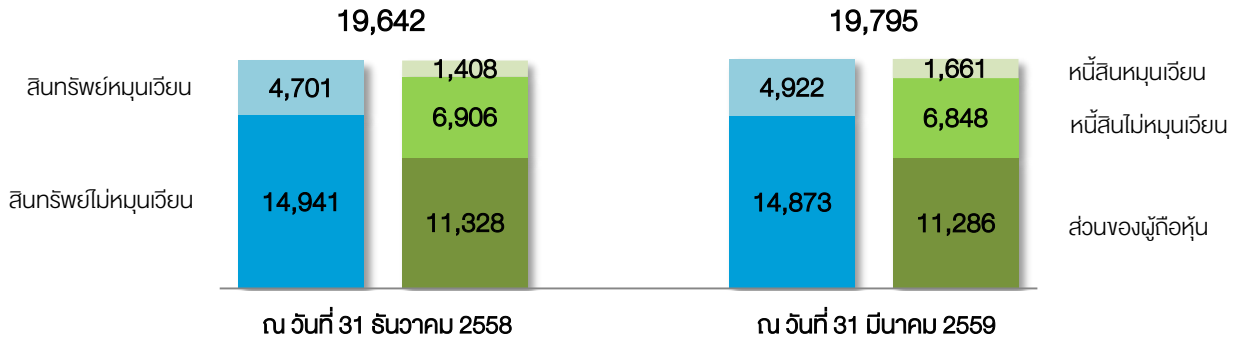
สำนักงานใหญ่และอื่นๆ

ขาดทุนสุทธิสำหรับสำนักงานใหญ่และอื่นๆ สำหรับไตรมาส 1 ปี 2559 จำนวน 24 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่ไตรมาส 4 ปี 2558 มีกำไรสุทธิจำนวน 45 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากผลการดำเนินงานที่ปรับตัวลดลงจากการรับรู้ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงินในไตรมาส 1 ปี 2559 โดยส่วนใหญ่เป็นสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน ในขณะที่รับรู้กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงินในไตรมาส 4 ปี 2558 อย่างไรก็ตาม ค่าใช้จ่ายในการบริหารของสำนักงานใหญ่มีจำนวนลดลง

ผลการดำเนินงาน (ต่อ)

ฐานะการเงิน

หน่วย : ล้านดอลลาร์ สรอ.



สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2559 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้น 19,795 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 697,572 ล้านบาท) เพิ่มขึ้น 153 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวน 19,642 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 708,864 ล้านบาท) เป็นผลมาจาก

- (1) สินทรัพย์หมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วยเงินสด รายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้บริษัทใหญ่ และพัสดคงเหลือ โดยมีจำนวนเพิ่มขึ้น 221 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสุทธิกับเงินลงทุนระยะสั้นเพิ่มขึ้น 442 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่ลูกหนี้บริษัทใหญ่และสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ ลดลง 114 ล้านดอลลาร์ สรอ. และ 41 ล้านดอลลาร์ สรอ. ตามลำดับ
- (2) สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วยสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการร่วมทุนซึ่งอยู่ภายใต้บัญชีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ และค่าความนิยม โดยมีจำนวนลดลง 68 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักเป็นผลของการตัดค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย แม้ว่าจะมีการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

หนี้สิน

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2559 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวมทั้งสิ้น 8,509 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 299,857 ล้านบาท) โดยมีหนี้สินที่มีดอกเบี้ยจำนวน 3,018 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยหนี้สินเพิ่มขึ้นจำนวน 195 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวน 8,314 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 300,053 ล้านบาท) เป็นผลมาจาก

- (1) หนี้สินหมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วยเจ้าหนี้การค้า ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย เงินปันผลค้างจ่ายและภาษีเงินได้ค้างจ่าย โดยมีจำนวนเพิ่มขึ้น 253 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่มาจากเงินปันผลค้างจ่ายสำหรับงวด 6 เดือนหลังของปี 2558 จำนวน 226 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งมีการจ่ายในเดือนเมษายน 2559
- (2) หนี้สินไม่หมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วย หุ้นกู้ เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและประมาณการหนี้สินค่าธรรมเนียมอุปกรณ์การผลิต โดยมีจำนวนลดลง 58 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จากหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีลดลง

โครงสร้างเงินทุนบริษัท

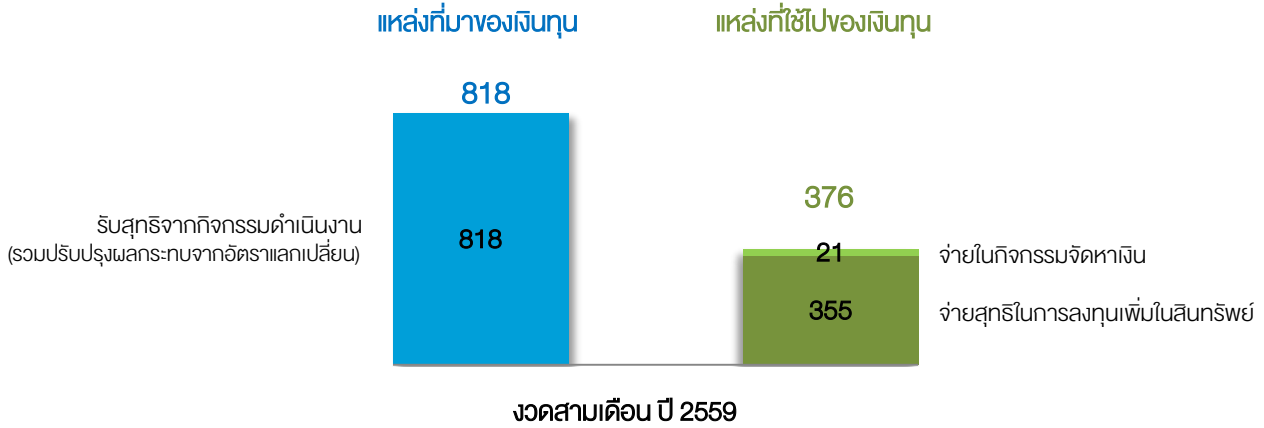
โครงสร้างเงินทุน ณ วันที่ 31 มีนาคม 2559 ประกอบด้วยส่วนทุนจำนวน 11,286 ล้านดอลลาร์ สรอ. และหนี้สินรวมจำนวน 8,509 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งเป็นหนี้สินที่มีดอกเบี้ยจำนวน 3,018 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยมีต้นทุนเงินกู้ถ่วงเฉลี่ยร้อยละ 4.42 และมีอายุเงินกู้ถ่วงเฉลี่ย 8.54 ปี ทั้งนี้หนี้สินที่มีดอกเบี้ยของบริษัทฯ อยู่ในรูปของสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ที่ร้อยละ 100 สำหรับสัดส่วนของอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่ออัตราดอกเบี้ยลอยตัวอยู่ที่ร้อยละ 82 ต่อ 18

ในไตรมาส 1 ปี 2559 ปตท.สผ.ไม่มีการดำเนินกิจกรรมด้านการเงินที่มีผลกระทบต่อโครงสร้างเงินทุนบริษัท

ผลการดำเนินงาน (ต่อ)

กระแสเงินสด

หน่วย : ล้านดอลลาร์ สรอ.



รับสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน (รวมปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน)

จ่ายในกิจกรรมจัดหาเงิน

จ่ายสุทธิในการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์

งวดสามเดือน ปี 2559

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2559 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด รวมทั้งเงินลงทุนระยะสั้น ซึ่งเป็นเงินฝากประจำธนาคารที่มีอายุมากกว่า 3 เดือน แต่ไม่เกิน 12 เดือนจำนวน 3,702 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้น 442 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ซึ่งมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 3,260 ล้านดอลลาร์ สรอ.

แหล่งที่มาของเงินทุน จำนวน 818 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยหลักเป็นเงินสดรับสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน ซึ่งเป็นผลสุทธิจากเงินสดรับจากรายได้จากการขายสุทธิกับเงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายและภาษีเงินได้

แหล่งที่ใช้ไปของเงินทุน จำนวน 376 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยหลักเป็นเงินสดสุทธิใช้ในการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนซึ่งส่วนใหญ่เป็นการลงทุนในโครงการอาทิตย์ โครงการชอติกาและโครงการเอส 1 และเงินสดใช้ไปกิจกรรมจัดหาเงิน ซึ่งส่วนใหญ่เป็นการจ่ายดอกเบี้ยและต้นทุนทางการเงิน

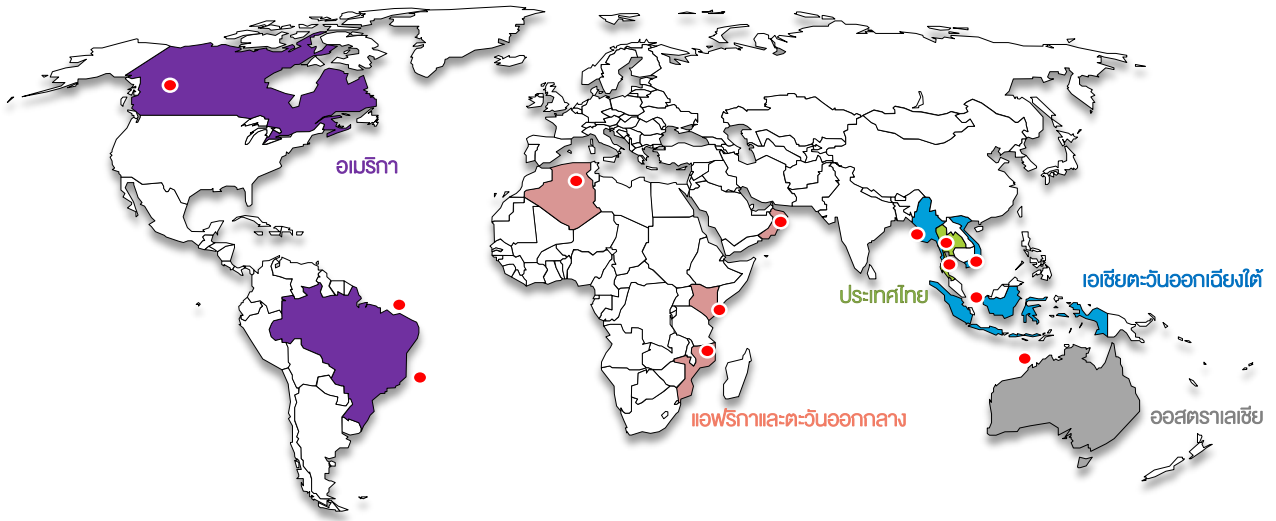
อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

	ไตรมาส 4 2558	ไตรมาส 1 2559	ไตรมาส 1 2558 (ปรับปรุงใหม่)
อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไร (ร้อยละ)			
อัตราส่วน EBITDA ต่อรายได้จากการขาย	65.47	73.73	75.95
อัตราผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้น	(7.15)	(8.04)	4.62
อัตรากำไรสุทธิ	(14.95)	(17.96)	7.45
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (เท่า)			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	0.27	0.27	0.33
อัตราส่วนหนี้สินต่อ EBITDA	0.78	0.85	0.83

หมายเหตุ:

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

ความคืบหน้าโครงการที่สำคัญ



สำหรับไตรมาส 1 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 และโครงการคอนเทร็ค 4 โดยในไตรมาส 1 ปี 2559 โครงการในประเทศไทยมีปริมาณการจ่ายเฉลี่ยรวมอยู่ที่ประมาณ 247,248 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ซึ่งคิดเป็นร้อยละ 75 ของปริมาณการจ่ายทั้งหมด

โครงการในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้

ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 13 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ (เมียนมาร์) สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม (เวียดนาม) และสาธารณรัฐอินโดนีเซีย (อินโดนีเซีย) โดยในไตรมาส 1 ปี 2559 โครงการในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้มีปริมาณการจ่ายเฉลี่ยรวมอยู่ที่ประมาณ 55,121 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน หรือคิดเป็นร้อยละ 17 ของปริมาณการจ่ายทั้งหมด

สำหรับ **โครงการที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Producing Phase)** ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมในโครงการที่สำคัญ อาทิ **โครงการชอติกา** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเล อ่าวมาตะมะของเมียนมาร์ โครงการสามารถรักษาปริมาณการผลิตได้อย่างต่อเนื่อง อย่างไรก็ตาม ในไตรมาส 1 ปี 2559 โครงการมีปริมาณการจ่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยรวมลดลงอยู่ที่ประมาณ 276 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ประมาณ 42,123 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน) เป็นผลมาจากการหยุดการผลิตเพื่อทำงานซ่อมบำรุงประจำปีตามแผน นอกจากนี้ เพื่อรักษาระดับการผลิต โครงการได้ดำเนินการก่อสร้างแท่นหลุมผลิต ฟล 1B โดยได้ทำการติดตั้งแล้วเสร็จจำนวน 4 แท่น และอยู่ระหว่างการเตรียมหลุมผลิต ซึ่งคาดว่าจะสามารถเริ่มผลิตได้ในไตรมาส 2 ปี 2559 **โครงการเวียดนาม 16-1** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเลทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ของเวียดนาม โดยในไตรมาส 1 ปี 2559 โครงการมีปริมาณการจ่ายน้ำมันดิบเฉลี่ย 27,275 บาร์เรลต่อวัน และปริมาณการจ่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยที่ประมาณ 15 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ประมาณ 3,872 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน)

สำหรับ **โครงการที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase)** ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมที่สำคัญ ดังนี้ **โครงการเมียนมาร์ เอ็ม 3** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเล อ่าวมาตะมะของเมียนมาร์ ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณารูปแบบการพัฒนาที่เหมาะสม พร้อมทั้งประเมินศักยภาพเชิงพาณิชย์และศักยภาพปิโตรเลียมในพื้นที่ที่หือ้อยู่ **โครงการเมียนมาร์ ฟือสซี จี และอีพี 2** เป็นโครงการบนบก ตั้งอยู่ในพื้นที่บริเวณ Central Myanmar Basin ของเมียนมาร์ ในเดือนมกราคม 2559 รัฐบาลเมียนมาร์ได้อนุมัติการขยายเวลาสำรวจปิโตรเลียมออกไปอีก 1.5 ปี (ถึงเดือนสิงหาคม 2560) เพื่อศึกษาโครงสร้างธรณีวิทยาและประเมินศักยภาพของแหล่งกักเก็บต่อไป **โครงการเมียนมาร์ เอ็ม 11** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเล อ่าวมาตะมะของเมียนมาร์ ใน ไตรมาส 1 ปี 2559 โครงการได้เสร็จสิ้นการสำรวจคลื่นไหวสะเทือนแบบ 3 มิติ โดยการสำรวจแล้วเสร็จในเดือนมีนาคม 2559 ปัจจุบันอยู่ระหว่างการดำเนินการประมวลผลข้อมูลเพื่อศึกษาโครงสร้างธรณีวิทยาและประเมินศักยภาพของแหล่งกักเก็บต่อไป **โครงการเมียนมาร์ เอ็มดี-7 และ เอ็มดี-8** ตั้งอยู่ในทะเลลึก อ่าวมาตะมะของเมียนมาร์ รัฐบาลเมียนมาร์ได้อนุมัติการขยายเวลาการศึกษาปิโตรเลียมของแปลงสัมปทาน เอ็มดี-7 ออกไปอีก 2 ปี (พฤษภาคม 2559 ถึง พฤษภาคม 2561) ปัจจุบันอยู่ระหว่างการสำรวจคลื่นไหวสะเทือนแบบ 3 มิติ โดยคาดว่าจะแล้วเสร็จในไตรมาส 2 ของปี 2559 ก่อนจะดำเนินการประมวลผลข้อมูลเพื่อศึกษาโครงสร้างธรณีวิทยาและประเมินศักยภาพของแหล่งกักเก็บ **โครงการเมียนมาร์ เอ็มไอจีอี 3** ตั้งอยู่ในพื้นที่บริเวณ Central Myanmar Basin ของเมียนมาร์ ในไตรมาส 1 ปี 2559 โครงการอยู่ระหว่างการเตรียมการดำเนินการสำรวจคลื่นไหวสะเทือนแบบ 2 มิติ และ 3 มิติ โดยจะเริ่มดำเนินการสำรวจในช่วงไตรมาส 4 ปี 2559

ความคืบหน้าโครงการที่สำคัญ (ต่อ)

โครงการในทวีปอเมริกา

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

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

สำหรับในสหพันธรัฐบราซิล (บราซิล) มี 2 โครงการ คือ **โครงการบารานีเนียส เอพี 1** ตั้งอยู่บริเวณแอ่ง Barreirinhas นอกชายฝั่งทางตะวันออกเฉียงเหนือของบราซิล ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างดำเนินการสำรวจคลื่นไหวสะเทือนแบบ 3 มิติ คาดว่าจะแล้วเสร็จประมาณปลายปี 2559 และ **โครงการบราซิล บีเอ็ม อีเอส 23** ตั้งอยู่บริเวณแอ่ง Espirito Santo นอกชายฝั่งทางตะวันออกเฉียงของบราซิล ขณะนี้ กำลังอยู่ในระหว่างศึกษาศักยภาพปิโตรเลียมเพื่อการพัฒนาต่อไป

โครงการในออสเตรเลีย

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

สำหรับ **แหล่งที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Producing Phase)** คือ **แหล่งมอนทารา** ในไตรมาส 1 ปี 2559 มีกำลังการผลิตอยู่ที่ 18,146 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** ซึ่งตั้งอยู่บนบก ทางทิศตะวันออกเฉียงแอลจีเรีย โดยได้มีการจำหน่ายน้ำมันดิบครั้งแรกตั้งแต่ปลายปี 2558 โดยในไตรมาส 1 ปี 2559 โครงการมีปริมาณการผลิตเฉลี่ยประมาณ 15,165 บาร์เรลต่อวัน

สำหรับ **โครงการที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase)** ปตท.สผ. ได้ดำเนินการสำรวจใน **โครงการแอลจีเรีย ฮาสิลี เบอส์ ราเคช** ซึ่งตั้งอยู่บนบก ทางทิศตะวันออกเฉียงแอลจีเรีย โดยในไตรมาส 1 ของปี 2559 โครงการได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมสำรวจและประเมินผลแล้วจำนวน 6 หลุม ตามแผนการเจาะซึ่งดำเนินการมาตั้งแต่ปี 2558 และปัจจุบันอยู่ระหว่างการเจาะหลุมประเมินผลเพิ่มเติมอีก 1 หลุม ซึ่งจะเป็นหลุมสุดท้ายของระยะเวลาการสำรวจทั้งหมด **โครงการโมซัมบิก โรจูมา ออฟชอร์ เอเรีย วัน** ซึ่งเป็นโครงการก๊าซธรรมชาติขนาดใหญ่ ตั้งอยู่นอกชายฝั่งของโมซัมบิก ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการเจรจาสัญญาเงินกู้ในรูปแบบของ Project Finance กับสถาบันการเงิน รวมถึงการเตรียมความพร้อมในด้านอื่นๆ เช่น สัญญาซื้อขาย LNG ระยะยาว เป็นต้น

การบริหารการลงทุนและต้นทุน

ด้านการบริหารการลงทุน (Portfolio Management)

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

ในไตรมาส 1 ของปี 2559 ปตท.สผ. ได้มีการบริหารการลงทุนที่สำคัญ ได้แก่ การได้รับอนุมัติการคืนสิทธิการลงทุนในโครงการสำรวจโมซัมบิก โรฎมา ออนซอร์ จากรัฐบาลโมซัมบิก และการแจ้งขอคืนสิทธิในแปลงสัมปทานสำรวจจำนวน 2 แปลงภายใต้โครงการพีทีทีอ็ฟ ออสตราเลเซีย ปัจจุบันอยู่ระหว่างรอการอนุมัติจากรัฐบาล

นอกจากนี้ บริษัทมีแผนที่จะคัดเลือกพัฒนาโครงการที่มีการค้นพบปิโตรเลียมแล้ว พร้อมทั้งมองหาโอกาสในการเข้าซื้อกิจการเพิ่มเติม โดยเฉพาะโครงการที่อยู่ในช่วงการผลิต หรือช่วงการพัฒนาซึ่งใกล้จะเริ่มผลิต

ด้านการบริหารต้นทุน (Cost Management)

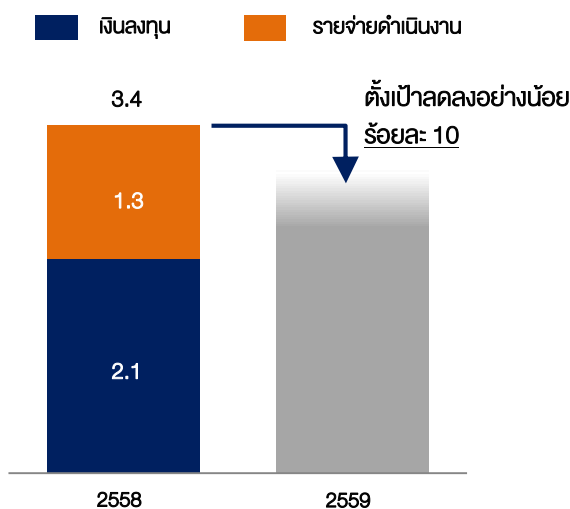
ปตท.สผ. มีการปรับแผนการลงทุนและลดค่าใช้จ่ายตามโครงการ SAVE to be SAFE เพื่อให้สอดคล้องกับสภาวะราคาน้ำมันที่ตกต่ำ โดยมีแนวทางคือ **ลด ละ เลื่อน**

- **ลด** หาแนวทางลดค่าใช้จ่าย ลดต้นทุน และหาวิธีการทำงาน/เทคโนโลยีที่มีประสิทธิภาพ ที่จะช่วยลดต้นทุนทั้งระยะสั้นและยาว
- **ละ** ละเว้นกิจกรรมที่ยังไม่มีความจำเป็นต้องทำ โดยให้ความสำคัญกับโครงการหรือกิจกรรมที่มีความจำเป็นต้องทำ (need to have or need to do) ละเว้นโครงการหรือกิจกรรมที่ไม่มีความจำเป็น (nice to have or nice to do)
- **เลื่อน** เลื่อนการลงทุนในโครงการที่มีความเสี่ยงออกไปก่อน โดยจัดอันดับความสำคัญของการใช้เงินลงทุน และเลือกลงทุนเฉพาะในโครงการที่มีความคุ้มค่าในภาวะราคาน้ำมันที่ตกต่ำ เพื่อปรับตัวให้สอดคล้องกับสถานการณ์น้ำมันที่เกิดขึ้น

โดยในปี 2559 ปตท.สผ. มีแผนจะลดงบประมาณลงทุนและรายจ่ายลงไม่ต่ำกว่าร้อยละ 10 เมื่อเทียบกับปี 2558 อย่างไรก็ตาม การปรับลดค่าใช้จ่ายดังกล่าวจะต้องไม่ส่งผลกระทบต่อความต้องการใช้ปิโตรเลียมของประเทศ อีกทั้ง ยังคงรักษามาตรฐานความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ซึ่งเป็นสิ่งที่ ปตท.สผ. ให้ความสำคัญอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งนี้ บริษัทได้ตั้งเป้าหมายต้นทุนต่อหน่วย (unit cost) สำหรับปี 2559 ลงอย่างน้อย ร้อยละ 10 เมื่อเทียบกับปี 2558 ซึ่งอยู่ที่ 38.88 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ

แผนการลดงบประมาณลงทุนและรายจ่ายสำหรับปี 2559

(หน่วย: พันล้านดอลลาร์ สรอ.)



การพัฒนาอย่างยั่งยืน

ในไตรมาส 1 ของปี 2559 ปตท.สผ. ได้สานต่อเจตนารมณ์ในด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืนทั้งในประเทศไทยและระดับสากล โดยได้เข้าร่วมทำข้อตกลงโลกแห่งสหประชาชาติ หรือ United Nations Global Compact (UNGC) เป็นปีที่ 5 ภายใต้หลักสากล 10 ประการที่เกี่ยวข้องกับประเด็นหลัก 4 เรื่อง ได้แก่ สิทธิมนุษยชน (Human Rights) แรงงาน (Labor) สิ่งแวดล้อม (Environment) และการต่อต้านทุจริตคอร์รัปชัน (Anti-Corruption) ซึ่งผลจากการปฏิบัติตามข้อตกลงโลกแห่งสหประชาชาติอย่างเคร่งครัด ปตท.สผ. ได้รับการยอมรับที่ระดับสูงสุด (UNGC Advanced Level) รวมทั้งมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจตามวิสัยทัศน์เพื่อเป็นบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำในเอเชียที่ขับเคลื่อนด้วยเทคโนโลยีและหัวใจสีเขียว พัฒนางองค์กรไปสู่เป้าหมายและสร้างการเติบโตอย่างสมดุลและยั่งยืน บริษัทได้กำหนดกลยุทธ์ ทิศทางการดำเนินงาน และแผนงานเชิงรุกทั้งในระยะสั้นและระยะยาวภายใต้ปรัชญาหลัก 3 ด้าน คือ ธุรกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม โดยการดำเนินงานที่สำคัญในไตรมาส 1 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) เพื่อประมวลผลภาพขั้นต้นได้ดินได้อย่างแม่นยำสำหรับการสำรวจและขุดเจาะแหล่งปิโตรเลียมทั้งในและต่างประเทศ 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 ทำจิตสารปรอทออกจากระบบท่อส่งก๊าซและคอนเดนเสทในอ่าวไทย เพื่อการทำ Decommissioning ในอนาคต และพัฒนากระบวนการชะล้างของเสียจากการขุดเจาะ เพื่อลดค่าใช้จ่ายในการกำจัดและรักษาสิ่งแวดล้อม

ด้านสังคม

ปตท.สผ. มุ่งมั่นที่จะดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสังคมและชุมชน โดยเน้นการพัฒนา 4 ด้าน ได้แก่ ความต้องการพื้นฐาน การศึกษา สิ่งแวดล้อม วัฒนธรรมและกีฬา บริษัทได้ดำเนินการโครงการต่างๆ เพื่อให้มั่นใจว่าสามารถตอบสนองต่อความต้องการของชุมชนอย่างแท้จริง มีการติดตามประเมินผลการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง เพื่อนำมาปรับปรุงแก้ไขแผนงานให้ผู้ใช้มีส่วนได้ส่วนเสียทั้งในพื้นที่ปฏิบัติการและสังคมโดยรวมได้รับประโยชน์ในระยะยาวและเติบโตไปพร้อมกับองค์กรอย่างยั่งยืน กิจกรรมที่สำคัญในไตรมาส 1 ปี 2559 มีดังนี้

- โครงการเปิดโลกมรดกทะเลไทยในพระบรมราชูปถัมภ์สมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี ปตท.สผ. ร่วมกับสถาบันวิจัยทรัพยากรทางน้ำ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย จัดโครงการฯ ณ หน่วยบัญชาการนาวิกโยธิน อำเภอสัตหีบ จังหวัดชลบุรี เพื่อเสริมสร้างจิตสำนึกในการดูแลรักษาสิ่งแวดล้อมให้แก่เยาวชน โดยมีเยาวชนไทยเข้าร่วมโครงการกว่า 265 คนจาก 44 โรงเรียนใน 31 จังหวัดทั่วประเทศ
- โครงการ ปตท.สผ. รักษาสุขภาพ ปตท.สผ. ร่วมกับโรงพยาบาลส่งเสริมสุขภาพประจำตำบล อาสาสมัครสาธารณสุขประจำหมู่บ้านและกรรมการชุมชน จัดโครงการ ปตท.สผ. รักษาสุขภาพ ในพื้นที่ตำบลห้วยเหา อำเภอสิงหนคร จังหวัดสงขลา จัดกิจกรรมตรวจและให้ความรู้ด้านสุขภาพ รวมถึงการจัดทำรายงานสุขภาพชุมชน เพื่อส่งเสริมให้ชุมชนสามารถดูแลสุขภาพได้อย่างต่อเนื่อง
- โครงการเพชรอส 1 โดย ปตท.สผ. จัดโครงการมอบทุนการศึกษาระดับปริญญาตรี (ทุนต่อเนื่อง) ปีละ 10 ทุน เพื่อช่วยเหลือนักเรียนที่เรียนดี แต่มีฐานะยากจน ให้ได้มีโอกาสศึกษาต่อจนจบระดับปริญญาตรี

ด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม

ปตท.สผ. มีระบบการบริหารจัดการด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (Safety, Security, Health and Environment Management System – SSHE MS) ในการดำเนินงานของบริษัทโดยมุ่งเน้นให้เกิดความสูญเสียน้อยที่สุด โดยในไตรมาส 1 ปี 2559 อัตราการเกิดอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บทั้งหมด (TRIR) เท่ากับ 0.50 และไม่มีอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บจนถึงขั้นหยุดงาน (LTIF) ซึ่งทั้ง LTIF และ TRIR ต่างอยู่ในระดับที่ดีกว่าค่าเฉลี่ยเมื่อเทียบกับบริษัทสมาชิกอื่นๆ ในสมาคมผู้ผลิตน้ำมันและก๊าซนานาชาติ (The International Association of Oil & Gas Producers - IOGP)

นอกจากนี้ ปตท.สผ. มุ่งมั่นที่จะเป็นองค์กรที่มี Low Carbon Footprint โดยตั้งเป้าหมายที่จะลดปริมาณก๊าซเรือนกระจกจากกิจกรรมของบริษัทให้ได้ไม่น้อยกว่าร้อยละ 20 ภายในปี 2563 เปรียบเทียบกับปีฐานในปี 2555 โดยในไตรมาส 1 ปี 2559 ปตท.สผ. สามารถลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้ร้อยละ 4.9 เมื่อเทียบกับปี 2555

กลยุทธ์ของบริษัทภายใต้สถานการณ์ราคาน้ำมันปัจจุบัน

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

RESET ปรับฐานต้นทุน เพื่อประสิทธิภาพในการแข่งขัน

- สร้าง DNA ของพนักงานทุกคนให้มีจิตสำนึกในเรื่องต้นทุน
- ปรับปรุงกระบวนการทำงาน เพื่อสร้างความเป็นเลิศในเรื่องการบริหารต้นทุนให้มีประสิทธิภาพและสามารถแข่งขันได้กับบริษัทชั้นนำในอุตสาหกรรมเดียวกัน
- รักษาระดับการผลิตเพื่อความมั่นคงด้านพลังงานของประเทศ

REFOCUS เน้นแผนการลงทุนในพื้นที่ที่เชี่ยวชาญ

- เพิ่มการลงทุนในไทย และเอเชียตะวันออกเฉียงใต้โดยเฉพาะเมียนมาร์ ซึ่งเป็นพื้นที่ที่มีความชำนาญ มีต้นทุนและความเสี่ยงต่ำ
- ลดสัดส่วนการลงทุนในแหล่งที่มีความเสี่ยงสูง
- เร่งพัฒนาโครงการในต่างประเทศที่มีศักยภาพ เช่น Mozambique LNG เพื่อสร้างมูลค่าเพิ่มและผลตอบแทนจากการลงทุน
- สนับสนุนการพัฒนาความสัมพันธ์กับรัฐบาลประเทศต่างๆ เพื่อเพิ่มโอกาสการลงทุนในอนาคต เช่น การลงทุนในวันออกกลาง

RENEW ปรับกลยุทธ์รองรับการเติบโตอย่างยั่งยืน

- สร้างพลังร่วมกับ ปตท. ในธุรกิจ LNG เพื่อตอบสนองความต้องการที่เพิ่มขึ้นของประเทศในอนาคต
- ศึกษาโอกาสการลงทุนในพื้นที่ใหม่ที่มีต้นทุนต่ำ เช่น US Shale Plays
- เพิ่มพันธมิตรด้านการลงทุนในธุรกิจ E&P เพื่อสร้างพลังร่วม และเพิ่มความสามารถในการแข่งขัน
- ศึกษาการลงทุนในธุรกิจใหม่ๆ ที่มีโอกาสเติบโตในอนาคต โดยใช้ประสบการณ์และความเชี่ยวชาญของบุคลากรในบริษัท

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