

บทสรุปผู้บริหาร

ราคาเฉลี่ยน้ำมันดิบดูไบในไตรมาสที่ 3 ปี 2558 อยู่ที่ 49.7 ดอลลาร์ สรอ. ปรับลดจากไตรมาสก่อนที่ 61.3 ดอลลาร์ สรอ. โดยราคาน้ำมันดิบได้รับแรงกดดันจากอุปทานที่ล้นตลาดจากกลุ่มโอเปกซึ่งยังคงกำลังการผลิตเฉลี่ยที่ระดับ 31.5 ล้านบาร์เรลต่อวันสำหรับไตรมาสที่ 3 แม้ว่ากำลังการผลิตจากสหรัฐฯ จะชะลอตัวอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ไตรมาสที่ 2 โดยลดลงจากปริมาณการผลิตเฉลี่ย 9.4 ล้านบาร์เรลต่อวันสำหรับไตรมาสที่ 2 เหลือ 9.2 ล้านบาร์เรลต่อวันสำหรับไตรมาสที่ 3 (ประมาณการโดย EIA) นอกจากนี้ ราคาน้ำมันดิบยังถูกกดดันจากปัญหาทางด้านเศรษฐกิจจีนที่ชะลอตัวลง ซึ่งเห็นได้จากการที่ทางการจีนประกาศนโยบายลดค่าเงินหยวนต่ำสุดเป็นประวัติการณ์และลดอัตราเงินกู้สำรองของประเทศเพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจ ก่อให้เกิดความกังวลต่อความต้องการใช้น้ำมันของจีน

ราคาน้ำมันที่ตกต่ำส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของ ปตท.สผ. อย่างมีนัยยะ ทั้งนี้ บริษัทได้มีมาตรการลดต้นทุนและค่าใช้จ่ายตามโครงการ SAVE to be SAFE เพื่อรักษาสภาพคล่องของธุรกิจและผลการกำไรของบริษัท เห็นได้จากค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานและค่าใช้จ่ายในการบริหารที่เริ่มลดลงในปี 2558 เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า อย่างไรก็ตาม ราคาน้ำมันที่ยังคงตกต่ำและแนวโน้มราคาที่จะฟื้นตัวช้าส่งผลให้ ปตท.สผ. บันทึกด้วยค่าสินทรัพย์เป็นจำนวน 1,385 ล้านดอลลาร์ สรอ. ทำให้เกิดขาดทุนสุทธิสำหรับผลประกอบการประจำงวดไตรมาส 3 ปี 2558 ทั้งนี้ บริษัทน้ำมันหลายแห่งทั่วโลกก็มีการบันทึกด้วยค่าสินทรัพย์เช่นกันจากราคาน้ำมันปรับตัวลดลงตั้งแต่ช่วงครึ่งหลังของปี 2557 ต่อเนื่องมาถึงปัจจุบัน

จากแนวโน้มการชะลอตัวของเศรษฐกิจจีนและตลาดการเงินโลกมีความผันผวนสูงขึ้นจากความไม่แน่นอนในการปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยนโยบายของธนาคารกลางสหรัฐฯ ส่งผลให้ ในเดือนตุลาคม กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (IMF) ปรับลดคาดการณ์อัตราการขยายตัวเศรษฐกิจโลกปี 2558 จากร้อยละ 3.3 เป็นร้อยละ 3.1 ในขณะที่คณะกรรมการนโยบายการเงินแห่งธนาคารแห่งประเทศไทยก็ได้ปรับลดประมาณการอัตราการขยายตัวทางเศรษฐกิจไทยปี 2558 จากร้อยละ 3.0 เป็นร้อยละ 2.7 ในเดือนกันยายน ตามทิศทางการส่งออกสินค้าที่มีแนวโน้มหดตัวเนื่องจากเศรษฐกิจโลกที่ฟื้นตัวช้า ซึ่งส่งผลกระทบต่อความเชื่อมั่นในการลงทุนของภาคเอกชน อย่างไรก็ตาม ภาคการท่องเที่ยวในประเทศยังคงขยายตัวดี และการใช้จ่ายภาครัฐมีแนวโน้มที่จะเป็นไปอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้จากการใช้จ่ายในโครงการลงทุนและมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจที่ออกมาเพิ่มเติม ส่วนอัตราดอกเบี้ย คณะกรรมการนโยบายการเงินแห่งธนาคารแห่งประเทศไทยได้คงอัตราดอกเบี้ยนโยบายอยู่ที่ร้อยละ 1.50 ต่อปี แต่ยังคงมีความกังวลที่ธนาคารกลางสหรัฐฯ จะปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ย ส่งผลให้ค่าเงินบาทอ่อนตัวลงอย่างมีนัยยะเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ. จาก 33.78 บาทต่อดอลลาร์ สรอ. ณ สิ้นไตรมาสที่ 2 ปี 2558 เป็น 36.37 บาทต่อดอลลาร์ สรอ. ณ สิ้นไตรมาสที่ 3 ปี 2558 ทั้งนี้เงินบาทที่อ่อนค่าลงส่งผลกระทบต่อผลประกอบการของ ปตท.สผ. ส่วนใหญ่ในรูปภาษีเงินได้ที่เกิดจากความแตกต่างของสกุลเงินที่ใช้ในการยื่นภาษีกับสกุลเงินที่ใช้ในการบันทึกบัญชีรายละเอียดอยู่ในส่วนผลการดำเนินงาน

สำหรับความต้องการใช้พลังงานภายในประเทศใน 8 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ประมาณ 2.08 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน และความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติภายในประเทศ อยู่ที่ 0.93 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (ข้อมูลกระทรวงพลังงาน) ตามสภาพเศรษฐกิจที่กำลังฟื้นตัวและแรงสนับสนุนจากราคาพลังงานที่ลดลง

ผลการดำเนินงานของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อยในไตรมาส 3 ปี 2558 มีขาดทุนสุทธิ 1,284 ล้านดอลลาร์ สรอ. มีผลการดำเนินงานลดลงจำนวน 1,319 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 2 ปี 2557 จำนวน 35 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ นอกจากนี้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น ในขณะที่มีการรับรู้กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน

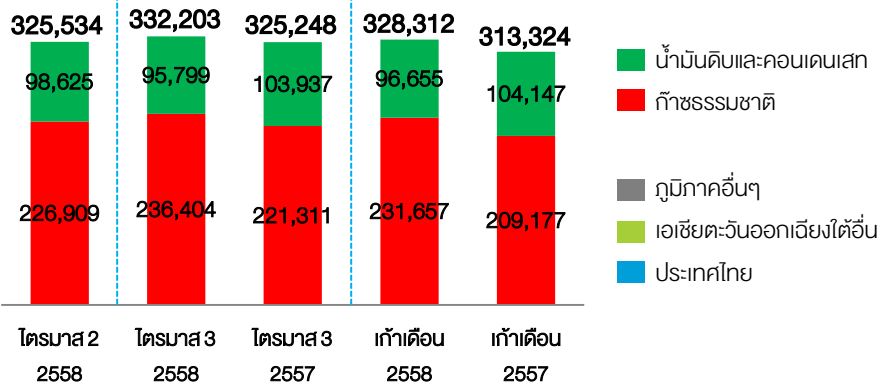
(หน่วยล้านดอลลาร์ สรอ.)	ไตรมาส 2 2558	ไตรมาส 3 2558	ไตรมาส 3 2557 (ปรับปรุงใหม่)	% เพิ่ม(ลด) YoY	% เพิ่ม(ลด) QoQ	เก้าเดือน 2558	เก้าเดือน 2557 (ปรับปรุงใหม่)	% เพิ่ม(ลด) YTD
รายได้รวม	1,486	1,512	2,092	(28)	2	4,440	5,989	(26)
รายได้จากการขาย	1,436	1,362	1,959	(30)	(5)	4,233	5,690	(26)
EBITDA	1,022	929	1,409	(34)	(9)	3,035	4,086	(26)
กำไรสำหรับงวด	35	(1,284)	477	>(100)	>(100)	(986)	1,417	>(100)
กำไรต่อหุ้นปรับลด (ดอลลาร์ สรอ.)	0.005	(0.32)	0.12	>(100)	>(100)	(0.25)	0.36	>(100)
กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ	194	264	426	(38)	36	705	1,355	(48)
กำไร (ขาดทุน) จากรายการ Non-recurring	(159)	(1,548)	51	>(100)	>(100)	(1,691)	62	>(100)

ผลการดำเนินงาน

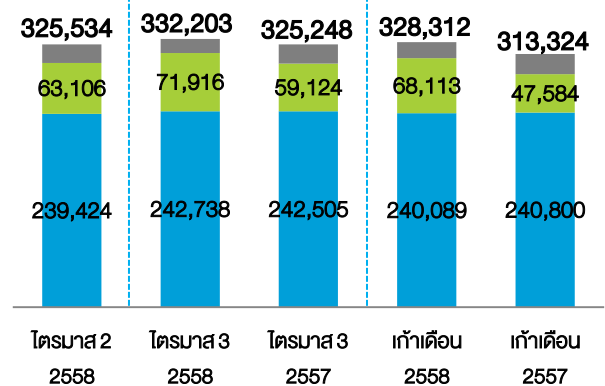
ปริมาณการขายเฉลี่ย

หน่วย : บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

ตามชนิดปิโตรเลียม



ตามส่วนภูมิภาค



ตารางสรุปผลการดำเนินงานรวมจำแนกตามส่วนงาน

ราคาขายเฉลี่ยและ น้ำมันดิบดูไบ	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 3	%	%	เก้าเดือน	เก้าเดือน	%
	2558	2558	2557 (ปรับปรุงใหม่)	เพิ่ม(ลด) YoY	เพิ่ม(ลด) QoQ	2558	2557 (ปรับปรุงใหม่)	เพิ่ม(ลด) YTD
(หน่วย: ดอลลาร์สหรัฐ)								
ราคาขายเฉลี่ย (/BOE)	48.47	44.55	65.15	(32)	(8)	47.22	65.93	(28)
ราคาเฉลี่ยน้ำมันดิบดูไบ (/BBL)	61.30	49.74	101.41	(51)	(19)	54.31	103.97	(48)

กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 3	%	%	เก้าเดือน	เก้าเดือน	%
	2558	2558	2557 (ปรับปรุงใหม่)	เพิ่ม(ลด) YoY	เพิ่ม(ลด) QoQ	2558	2557 (ปรับปรุงใหม่)	เพิ่ม(ลด) YTD
(หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)								
สำรวจและผลิตปิโตรเลียม	116	(1,299)	390	>(100)	>(100)	(980)	1,310	>(100)
ประเทศไทย	162	23	381	(94)	(88)	365	1,211	(70)
ต่างประเทศ	(46)	(1,322)	9	>(100)	>(100)	(1,345)	99	>(100)
- เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	2	(176)	113	>(100)	>(100)	(94)	270	>(100)
- ออสเตรเลีย	(40)	(468)	(59)	>(100)	>(100)	(559)	(119)	>(100)
- อเมริกา	(4)	(629)	(3)	>(100)	>(100)	(637)	(15)	>(100)
- แอฟริกา	(4)	(17)	(50)	66	>(100)	(22)	(52)	58
- ตะวันออกกลาง	-	(32)	8	>(100)	(100)	(33)	15	>(100)
ก่อนส่งก๊าซ	88	99	88	13	13	302	185	63
สำนักงานใหญ่และอื่นๆ	(169)	(84)	(1)	>(100)	50	(308)	(78)	>(100)
รวม	35	(1,284)	477	>(100)	>(100)	(986)	1,417	>(100)

ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบกับรายไตรมาส

ไตรมาส 3 ปี 2558 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2557

ผลการดำเนินงานรวม

ผลการดำเนินงานของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อยในไตรมาส 3 ปี 2558 มีขาดทุนสุทธิ 1,284 ล้านดอลลาร์ สรอ. (ขาดทุนต่อหุ้น 0.32 ดอลลาร์ สรอ.) มีผลการดำเนินงานลดลงจำนวน 1,761 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 3 ปี 2557 จำนวน 477 ล้านดอลลาร์ สรอ. (กำไรต่อหุ้น 0.12 ดอลลาร์ สรอ.) โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ จำนวน 1,385 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากราคาน้ำมันดิบปรับตัวลดลง นอกจากนี้รายได้จากการขายลดลง 597 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงเป็น 44.55 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ (สำหรับไตรมาส 3 ปี 2557 : 65.15 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ) แม้ว่าปริมาณการขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นเป็น 332,203 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน (สำหรับไตรมาส 3 ปี 2557 : 325,248 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน) โดยเพิ่มขึ้นจากโครงการซอติกาที่เริ่มมีการขายก๊าซในเมียนมาร์ในเดือนมีนาคม 2557 และผลิตเต็มกำลังการผลิตในเดือนสิงหาคม 2557

ขาดทุนจากรายการ Non-Recurring สำหรับไตรมาส 3 ปี 2558 จำนวน 1,548 ล้านดอลลาร์ สรอ. เปลี่ยนแปลงลดลง 1,599 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากไตรมาส 3 ปี 2557 ที่มีกำไรจากรายการ Non-Recurring จำนวน 51 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยส่วนใหญ่เกิดจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ นอกจากนี้กำไรเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบบของอัตราแลกเปลี่ยนและกำไรเงินได้ที่คำนวณจากผลกำไร (ขาดทุน) จากการแปลงค่าอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศให้เป็นเงินตราไทยตามประมวลรัษฎากร สำหรับไตรมาส 3 ปี 2558 เพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2557

ผลการดำเนินงานจำแนกตามส่วนงาน

สำหรับไตรมาส 3 ปี 2558 มีขาดทุนสุทธิ 1,284 ล้านดอลลาร์ สรอ. มีผลการดำเนินงานลดลงจำนวน 1,761 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 3 ปี 2557 ที่จำนวน 477 ล้านดอลลาร์ สรอ. กำไรสุทธิที่ลดลงส่วนใหญ่มาจากธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่ลดลงจำนวน 1,689 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 และจากส่วนของสำนักงานใหญ่และอื่นๆ ที่มีขาดทุนเพิ่ม 83 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100

ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ประเทศไทย

กำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 3 ปี 2558 จำนวน 23 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลงจำนวน 358 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 94 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 3 ปี 2557 จำนวน 381 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากรายได้จากการขายที่ลดลง เนื่องจากราคาขายปรับตัวลดลง นอกจากนี้มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของโครงการในระยะผลิต 1 โครงการ เนื่องจากราคาน้ำมันดิบปรับตัวลดลง อย่างไรก็ตามกำไรเงินได้ปิโตรเลียมลดลงตามกำไรที่ลดลง

ต่างประเทศ

ขาดทุนสุทธิสำหรับไตรมาส 3 ปี 2558 จำนวน 1,322 ล้านดอลลาร์ สรอ. มีผลการดำเนินงานลดลงจำนวน 1,331 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 3 ปี 2557 จำนวน 9 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากขาดทุนสุทธิที่เพิ่มขึ้นของส่วนงานอเมริกา ออสเตรเลีย รวมถึงผลการดำเนินงานที่ลดลงของส่วนงานเอเชียตะวันออกเฉียงใต้

ขาดทุนสุทธิของส่วนงานอเมริกาสำหรับไตรมาส 3 ปี 2558 จำนวน 629 ล้านดอลลาร์ สรอ. ขาดทุนเพิ่มขึ้นจำนวน 626 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2557 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 3 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของโครงการในระยะสำรวจ 1 โครงการ เนื่องจากราคาน้ำมันดิบปรับตัวลดลงและการเลื่อนแผนการพัฒนา

ขาดทุนสุทธิของส่วนงานออสเตรเลียสำหรับไตรมาส 3 ปี 2558 จำนวน 468 ล้านดอลลาร์ สรอ. ขาดทุนเพิ่มขึ้นจำนวน 409 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2557 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 59 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของโครงการในระยะผลิต 1 โครงการ เนื่องจากราคาน้ำมันดิบปรับตัวลดลง ในขณะที่ค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจลดลง

ขาดทุนสุทธิของส่วนงานเอเชียตะวันออกเฉียงใต้สำหรับไตรมาส 3 ปี 2558 จำนวน 176 ล้านดอลลาร์ สรอ. มีผลการดำเนินงานลดลงจำนวน 289 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2557 ที่มีกำไรสุทธิจำนวน 113 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของโครงการในระยะผลิต 1 โครงการ เนื่องจากราคาน้ำมันดิบปรับตัวลดลง และค่าใช้จ่ายในการสำรวจปีไตรมาสเพิ่มขึ้นโดยหลักจากการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจในโครงการเมียนมาร์ เอ็ม 3

สำนักงานใหญ่และอื่นๆ

ขาดทุนสุทธิสำหรับสำหรับไตรมาส 3 ปี 2558 จำนวน 84 ล้านดอลลาร์ สรอ. ขาดทุนเพิ่มขึ้นจำนวน 83 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2557 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 1 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากภาษีเงินได้ที่คำนวณจากผลกำไร (ขาดทุน) จากการแปลงค่าอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศให้เป็นเงินตราไทยตามประมวลรัษฎากร มีจำนวนเพิ่มขึ้นเนื่องจาก ณ วันที่ 30 กันยายน 2558 ค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเปรียบเทียบกับเงินสกุลดอลลาร์ สรอ.

ไตรมาส 3 ปี 2558 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2558

ผลการดำเนินงานรวม

ผลการดำเนินงานของ ปตท.สผ.และบริษัทย่อยในไตรมาส 3 ปี 2558 มีขาดทุนสุทธิ 1,284 ล้านดอลลาร์ สรอ. (ขาดทุนต่อหุ้น 0.32 ดอลลาร์ สรอ.) มีผลการดำเนินงานลดลงจำนวน 1,319 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 2 ปี 2557 จำนวน 35 ล้านดอลลาร์ สรอ. (กำไรต่อหุ้น 0.005 ดอลลาร์ สรอ.) โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ จำนวน 1,385 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากราคาน้ำมันดิบปรับตัวลดลง นอกจากนี้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้นจำนวน 79 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยหลักจากภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น เนื่องจาก ณ วันที่ 30 กันยายน 2558 ค่าเงินบาทอ่อนค่าเพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับเงินสกุลดอลลาร์ สรอ. อย่างไรก็ตามในไตรมาส 3 ปี 2558 มีการรับรู้กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงินจำนวน 102 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยส่วนใหญ่เป็นสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน ในขณะที่ไตรมาส 2 ปี 2558 มีการรับรู้ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงินจำนวน 55 ล้านดอลลาร์ สรอ.

ขาดทุนจากรายการ Non-Recurring สำหรับไตรมาส 3 ปี 2558 มีจำนวน 1,548 ล้านดอลลาร์ สรอ. ขาดทุนเพิ่มขึ้น 1,389 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากไตรมาส 2 ปี 2558 ที่มีขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 159 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยส่วนใหญ่เกิดจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ นอกจากนี้ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้ที่คำนวณจากผลกำไร (ขาดทุน) จากการแปลงค่าอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศให้เป็นเงินตราไทยตามประมวลรัษฎากร สำหรับไตรมาส 3 ปี 2558 เพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2558 อย่างไรก็ตามในไตรมาส 3 ปี 2558 มีการรับรู้กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน โดยส่วนใหญ่เป็นสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน

ผลการดำเนินงานจำแนกตามส่วนงาน

สำหรับไตรมาส 3 ปี 2558 มีขาดทุนสุทธิ 1,284 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. มีผลการดำเนินงานลดลงจำนวน 1,319 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 2 ปี 2558 จำนวน 35 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. กำไรที่ลดลงส่วนใหญ่มาจากธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจำนวน 1,415 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 ในขณะที่ส่วนของสำนักงานใหญ่และอื่นๆ ที่มีขาดทุนลดลงจำนวน 85 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 50

ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ประเทศไทย

กำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 3 ปี 2558 จำนวน 23 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ลดลงจำนวน 139 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 86 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 2 ปี 2558 จำนวน 162 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักมาจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของโครงการในระยะผลิต 1 โครงการ เนื่องจากราคาน้ำมันดิบลดลง อย่างไรก็ตามค่าเสื่อมราคา ค่าสูญเสียและค่าตัดจำหน่ายลดลงโดยหลักจากโครงการคอนแท็ค 4

ต่างประเทศ

ขาดทุนสุทธิสำหรับไตรมาส 3 ปี 2558 จำนวน 1,322 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ขาดทุนเพิ่มขึ้นจำนวน 1,276 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับขาดทุนสุทธิสำหรับไตรมาส 2 ปี 2558 จำนวน 46 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากขาดทุนสุทธิที่เพิ่มขึ้นของส่วนงาน อเมริกา ออสเตรเลีย รวมถึงผลการดำเนินงานที่ลดลงของส่วนงานเอเชียตะวันออกเฉียงใต้

ขาดทุนสุทธิของส่วนงานอเมริกาสำหรับไตรมาส 3 ปี 2558 จำนวน 629 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ขาดทุนเพิ่มขึ้นจำนวน 625 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2558 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 4 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เป็นผลจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของโครงการในระยะสำรวจ 1 โครงการ เนื่องจากราคาน้ำมันดิบปรับตัวลดลงและการเลื่อนแผนการพัฒนา

ขาดทุนสุทธิของส่วนงานออสเตรเลียสำหรับไตรมาส 3 ปี 2558 จำนวน 468 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ขาดทุนเพิ่มขึ้นจำนวน 428 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2558 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 40 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เป็นผลจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของโครงการในระยะผลิต 1 โครงการ เนื่องจากราคาน้ำมันดิบปรับตัวลดลง

ขาดทุนสุทธิของส่วนงานเอเชียตะวันออกเฉียงใต้สำหรับไตรมาส 3 ปี 2558 จำนวน 176 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. มีผลการดำเนินงานลดลงจำนวน 178 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2558 ที่มีกำไรสุทธิจำนวน 2 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักมาจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของโครงการในระยะผลิต 1 โครงการ เนื่องจากราคาน้ำมันดิบปรับตัวลดลง และค่าใช้จ่ายในการสำรวจที่เพิ่มขึ้นโดยหลักจากการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจในโครงการเมียนมาร์เอ็ม 3 ในขณะที่กำไรเงินได้ลดลง

สำนักงานใหญ่และอื่นๆ

ขาดทุนสุทธิสำหรับสำนักงานใหญ่และอื่นๆ จำนวน 84 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ขาดทุนลดลงจำนวน 85 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 50 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2558 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 169 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักมาจากในไตรมาส 3 ปี 2558 มีการรับรู้กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงินของสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน ในขณะที่ไตรมาส 2 ปี 2558 มีการรับรู้ขาดทุนจากสัญญาดังกล่าว

ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบรายงวดเก้าเดือน

ผลการดำเนินงานรวม

ผลการดำเนินงานของ ปตท.สผ.และบริษัทย่อยสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดเดือนกันยายน ปี 2558 มีขนาดทุนสุทธิ 986 ล้านดอลลาร์ สรอ. (ขาดทุนต่อหุ้น 0.25 ดอลลาร์ สรอ.) มีผลการดำเนินงานลดลงจำนวน 2,403 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดเดือนกันยายน ปี 2557 จำนวน 1,417 ล้านดอลลาร์ สรอ. (กำไรต่อหุ้น 0.36 ดอลลาร์ สรอ.) โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ จำนวน 1,385 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากราคาน้ำมันดิบปรับตัวลดลง นอกจากนี้รายได้จากการขายลดลง 1,457 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากระยะการขายเฉลี่ยที่ลดลงเป็น 47.22 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ (สำหรับงวดเก้าเดือนปี 2557: 65.93 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ) แม้ว่าปริมาณการขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นเป็น 328,312 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน (สำหรับงวดเก้าเดือนปี 2557: 313,324 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน) จากโครงการขุดที่เริ่มมีการขายในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ในเดือนมีนาคม 2557 และเริ่มมีการผลิตเต็มกำลังในเดือนสิงหาคม 2557 นอกจากนี้ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้น 324 ล้านดอลลาร์ สรอ. ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานและปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้นของโครงการขุดที่เริ่มและสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้นของโครงการอาทิตย์ เอส 1 และคอนแกร็ค 4 อย่างไรก็ตามภาษีเงินได้ลดลง 478 ล้านดอลลาร์ สรอ. และค่าใช้จ่ายดำเนินงานลดลง 134 ล้านดอลลาร์ สรอ.

ขาดทุนจากรายการ Non-Recurring สำหรับงวดเก้าเดือน ปี 2558 มีจำนวน 1,691 ล้านดอลลาร์ สรอ. มีผลการดำเนินงานลดลง 1,753 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากงวดเก้าเดือน ปี 2557 ที่มีกำไรจากรายการ Non-Recurring จำนวน 62 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยส่วนใหญ่เกิดจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ นอกจากนี้ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้ที่คำนวณจากผลกำไร (ขาดทุน) และจากการแปลงค่าอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศให้เป็นเงินตราไทยตามประมวลรัษฎากรมีจำนวนเพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นผลจากค่าเงินบาทอ่อนค่าเมื่อเปรียบเทียบกับเงินสกุลดอลลาร์ สรอ.

ผลการดำเนินงานจำแนกตามส่วนงาน

สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดเดือนกันยายน ปี 2558 มีขนาดทุนจำนวน 986 ล้านดอลลาร์ สรอ. มีผลการดำเนินงานลดลงจำนวน 2,403 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดเก้าเดือน ปี 2557 จำนวน 1,417 ล้านดอลลาร์ สรอ. กำไรสุทธิที่ลดลงส่วนใหญ่มาจากธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจำนวน 2,290 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 และส่วนของสำนักงานใหญ่และอื่นๆ ที่มีขาดทุนเพิ่มจำนวน 230 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100

ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ประเทศไทย

กำไรสุทธิสำหรับเก้าเดือนสิ้นสุดเดือนกันยายน ปี 2558 จำนวน 365 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลงจำนวน 846 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 70 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดเดือนกันยายน ปี 2557 จำนวน 1,211 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากรายได้จากการขายที่ลดลงเนื่องจากราคาที่ปรับตัวลดลง นอกจากนี้มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของโครงการในระยะผลิต 1 โครงการ และมีค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้นในโครงการ อาทิตย์ เอส1 และคอนแกร็ค 4 อย่างไรก็ตามค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนปิโตรเลียม รวมถึงค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลงตามรายได้จากการขายและกำไรที่ลดลง

ต่างประเทศ

ขาดทุนสุทธิสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดเดือนกันยายน ปี 2558 จำนวน 1,345 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลงจำนวน 1,444 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิงวดเก้าเดือนสิ้นสุดเดือนกันยายน ปี 2557 จำนวน 99 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากขาดทุนสุทธิที่เพิ่มขึ้นของส่วนงาน อเมริกา ออสเตรเลีย รวมถึงผลการดำเนินงานที่ลดลงของส่วนงานเอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น

ขาดทุนสุทธิของส่วนงานอเมริกาสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดเดือนกันยายน ปี 2558 จำนวน 637 ล้านดอลลาร์ สรอ. ขาดทุนเพิ่มขึ้นจำนวน 622 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดเดือนกันยายน ปี 2557 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 15 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของโครงการในระยะสำรวจ 1 โครงการ เนื่องจากราคาน้ำมันดิบปรับตัวลดลงและการเลื่อนแผนการพัฒนา

ขาดทุนสุทธิของส่วนงานออสเตรเลียสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดเดือนกันยายน ปี 2558 จำนวน 559 ล้านดอลลาร์ สรอ. ขาดทุนเพิ่มขึ้นจำนวน 440 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดเดือนกันยายน ปี 2557 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 119 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของโครงการในระยะผลิต 1 โครงการ เนื่องจากราคาน้ำมันดิบปรับตัวลดลง รวมทั้งรายได้จากการขายลดลง ในขณะที่ค่าเสื่อมราคามีจำนวนลดลง

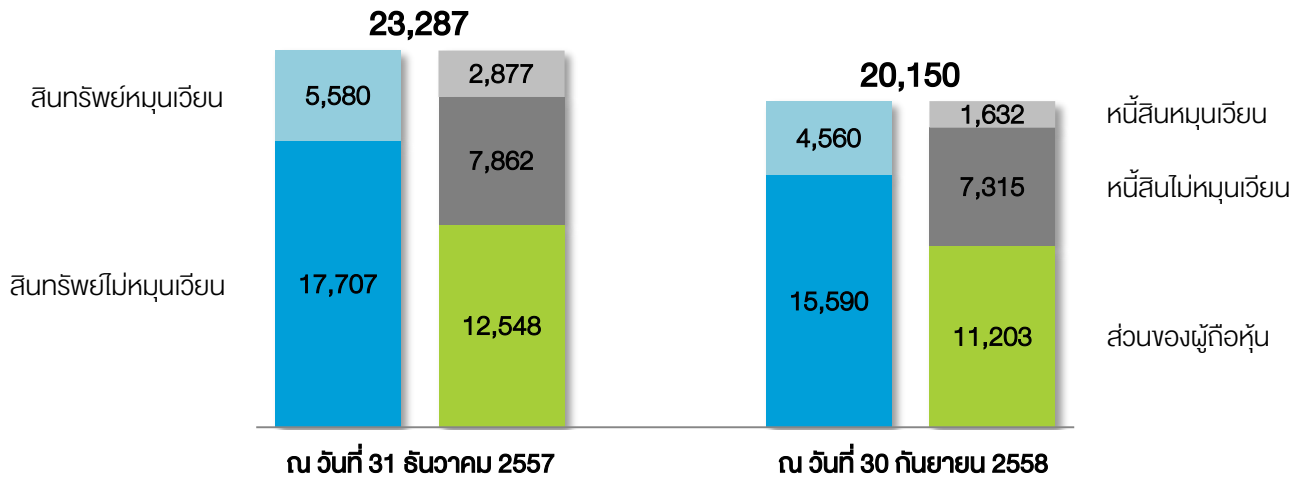
ขาดทุนสุทธิของส่วนงานเอเชียตะวันออกเฉียงใต้สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดเดือนกันยายน ปี 2558 จำนวน 94 ล้านดอลลาร์ สรอ. มีผลการดำเนินงานลดลง 364 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดเดือนกันยายน ปี 2557 ที่มีจำนวน 270 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของโครงการในระยะผลิต 1 โครงการ เนื่องจากราคาน้ำมันดิบปรับตัวลดลง นอกจากนี้ค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นจากโครงการชดักที่เริ่มมีการขายในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ในเดือนมีนาคม 2557 และเริ่มมีการผลิตเต็มกำลังในเดือนสิงหาคม 2557

สำนักงานใหญ่และอื่นๆ

ขาดทุนสุทธิสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดเดือนกันยายน ปี 2558 จำนวน 308 ล้านดอลลาร์ สรอ. ขาดทุนเพิ่มขึ้นจำนวน 230 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับขาดทุนสุทธิสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดเดือนกันยายน ปี 2557 ที่มีจำนวน 78 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากในงวดเก้าเดือน ปี 2558 มีการรับรู้ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและภาษีเงินได้ที่คำนวณจากผลกำไร (ขาดทุน) จากการแปลงค่าอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศให้เป็นเงินตราไทยตามประมวลรัษฎากร เนื่องจาก ณ วันที่ 30 กันยายน 2558 ค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเปรียบเทียบกับเงินสกุลดอลลาร์ สรอ. นอกจากนี้รายได้อื่นๆ ลดลงเนื่องจากในงวดเก้าเดือน ปี 2557 มีการรับรู้รายได้จากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการ แคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี

ฐานะการเงิน

หน่วย : ล้านบาท สรอ.



สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 กันยายน 2558 ปตท.สพ. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้น 20,150 ล้านบาท สรอ. (เทียบเท่า 732,839 ล้านบาท) ลดลงจำนวน 3,137 ล้านบาท สรอ. จาก สินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 23,287 ล้านบาท สรอ. (เทียบเท่า 767,607 ล้านบาท) ซึ่งเป็นผลของ

- (1) สินทรัพย์หมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วย เงินสด รายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนระยะสั้น ลูกหนี้บริษัทใหญ่ และพิสดวงเหลือ โดยมีจำนวนลดลง 1,020 ล้านบาท สรอ. สาเหตุหลักจากเงินสด รายการเทียบเท่าเงินสดสุทธิกับเงินลงทุนระยะสั้นลดลง 824 ล้านบาท สรอ. นอกจากนี้ลูกหนี้บริษัทใหญ่ลดลงจำนวน 186 ล้านบาท สรอ.
- (2) สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนส่วนใหญ่ส่วนใหญ่ประกอบด้วยสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการร่วมทุนซึ่งอยู่ภายใต้บัญชีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ ค่าความนิยม และสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี โดยมีจำนวนลดลง 2,117 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลของการรับรู้การด้อยค่าของสินทรัพย์และการตัดค่าเสื่อมราคา แม้ว่าจะมีการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

หนี้สิน

ณ วันที่ 30 กันยายน 2558 ปตท.สพ. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวม 8,947 ล้านบาท สรอ. (เทียบเท่า 325,374 ล้านบาท) โดยมีหนี้สินที่มีดอกเบี้ยจำนวน 3,277 ล้านบาท สรอ. ซึ่งหนี้สินลดลงจำนวน 1,792 ล้านบาท สรอ. จากหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 10,739 ล้านบาท สรอ. (เทียบเท่า 353,987 ล้านบาท) ซึ่งเป็นผลมาจาก

- (1) หนี้สินหมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วย ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย และภาษีเงินได้ค้างจ่าย โดยมีจำนวนลดลง 1,245 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่จากภาษีเงินได้ค้างจ่ายและค่าใช้จ่ายค้างจ่ายที่ลดลงจำนวน 799 ล้านบาท สรอ. นอกจากนี้ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีลดลงจำนวน 471 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่เป็นการไถ่ถอนหุ้นกู้แบบไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิจำนวน 700 ล้านบาท สรอ. และการจัดประเภทรายการของเงินกู้สกุลเงินดอลลาร์ แคนาดา จำนวน 375 ล้านบาท สรอ. แคนาดา (เทียบเท่า 279 ล้านบาท สรอ.) จากหนี้สินไม่หมุนเวียนมาเป็นหนี้สินหมุนเวียน

- (2) หนี้สินไม่หมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วย หุ้นกู้และเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และประมาณการหนี้สินค่าเรือก่อนอุปกรณ์การผลิต โดยมีจำนวนลดลง 547 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เกิดจากการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินดอลลาร์แคนาดาจำนวน 100 ล้านดอลลาร์ แคนาดา (เทียบเท่า 75 ล้านดอลลาร์ สรอ.) และจากการจัดประเภทรายการของเงินกู้สกุลเงินดอลลาร์แคนาดาจำนวน 375 ล้านดอลลาร์ แคนาดา (เทียบเท่า 279 ล้านดอลลาร์ สรอ.) จากหนี้สินไม่หมุนเวียนไปเป็นหนี้สินหมุนเวียน

โครงสร้างเงินทุนบริษัท

โครงสร้างเงินทุน ณ วันที่ 30 กันยายน 2558 ประกอบด้วยส่วนทุนจำนวน 11,203 ล้านดอลลาร์ สรอ. และหนี้สินรวมจำนวน 8,947 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งเป็นหนี้สินที่มีดอกเบี้ยจำนวน 3,277 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยมีต้นทุนเงินกู้ตัวเฉลี่ยร้อยละ 4.16 และมีอายุเงินกู้ตัวเฉลี่ย 7.86 ปี ทั้งนี้หนี้สินที่มีดอกเบี้ยของบริษัทฯ อยู่ในรูปของสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ที่ร้อยละ 92 และอยู่ในรูปของสกุลเงินดอลลาร์แคนาดาร้อยละ 8 ซึ่งสอดคล้องกับสินทรัพย์และรายได้ของบริษัทฯ ที่ส่วนใหญ่อยู่ในรูปของสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. และบางส่วนอยู่ในรูปสกุลเงินดอลลาร์แคนาดาเพื่อรองรับการดำเนินงานของโครงการมาเรียนา ออยล์ แซนด์ในประเทศแคนาดา สำหรับสัดส่วนของอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่ออัตราดอกเบี้ยลอยตัวอยู่ที่ร้อยละ 75 ต่อ 25

ทั้งนี้ในไตรมาสที่ 3 ปี 2558 ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมด้านการเงินดังนี้

วันที่ 19 กรกฎาคม 2558 และ 4 สิงหาคม 2558 บริษัท พิกทีอีพี ออสเทรเลีย อินเตอร์เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP AIF) ได้ดำเนินการไถ่ถอนหุ้นกู้แบบไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิของบริษัท PTTEP AIF ตามกำหนด จำนวน 500 ล้านดอลลาร์ สรอ. และ 200 ล้านดอลลาร์ สรอ. ตามลำดับ

วันที่ 21 กันยายน 2558 บริษัท พิกทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP CIF) ได้ดำเนินการโอนเงินเพื่อชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากธนาคาร JP Morgan, Chase Bank, N. A., (Toronto Branch) ก่อนกำหนด จำนวน 100 ล้านดอลลาร์แคนาดา

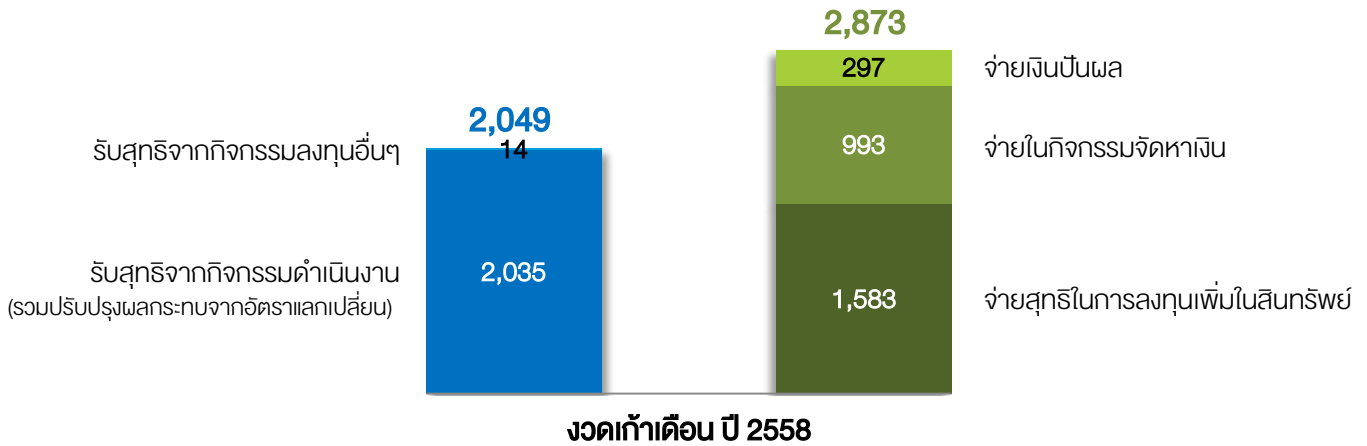
วันที่ 30 กันยายน 2558 ปตท.สผ. ได้ดำเนินการโอนเงินเพื่อชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากธนาคารแห่งชาติ จำกัด (มหาชน) ก่อนกำหนด จำนวน 50 ล้านดอลลาร์ สรอ.

กระแสเงินสด

หน่วย : ล้านบาท สรอ.

แหล่งที่มาของเงินทุน

แหล่งที่ใช้ไปของเงินทุน



ณ วันที่ 30 กันยายน 2558 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด รวมทั้งเงินลงทุนระยะสั้น ซึ่งเป็นเงินฝากประจำธนาคารที่มีอายุมากกว่า 3 เดือน แต่ไม่เกิน 12 เดือนจำนวน 3,106 ล้านบาท สรอ. ลดลง 824 ล้านบาท สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ซึ่งมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 3,930 ล้านบาท สรอ.

แหล่งที่มาของเงินทุนจำนวน 2,049 ล้านบาท สรอ. โดยหลักเป็น

- เงินสดรับสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน ซึ่งเป็นผลสุทธิจากเงินสดรับจากรายได้จากการขายสุทธิกับเงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายและภาษีเงินได้
- เงินสดรับจากกิจกรรมลงทุนอื่นๆ ซึ่งเป็นเงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันและเงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินลงทุนระยะสั้นและจากเงินให้กู้ยืม

แหล่งที่ใช้ไปของเงินทุนจำนวน 2,873 ล้านบาท สรอ. โดยหลักเป็น

- เงินสดสุทธิใช้ไปในการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและสินทรัพย์ไม่มีตัวตนซึ่งส่วนใหญ่เป็นการลงทุนในโครงการพีทีทีอีพี ออسترเรเลีย โครงการซอดิต้าและโครงการอาทิตย
- เงินสดใช้ไปกิจกรรมจัดหาเงิน ซึ่งส่วนใหญ่เป็นการไถ่ถอนหุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์ สรอ. และการชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวให้กับธนาคาร รวมทั้งการจ่ายดอกเบี้ย
- เงินปันผลจ่ายสำหรับผลการดำเนินงานสำหรับงวด 6 เดือนหลังของปี 2557 และงวด 6 เดือนแรกของปี 2558

อัตราส่วนทางการเงินและการดำเนินงานที่สำคัญ

	ไตรมาส 2 2558	ไตรมาส 3 2558	ไตรมาส 3 2557 (ปรับปรุงใหม่)	เก้าเดือน 2558	เก้าเดือน 2557 (ปรับปรุงใหม่)
อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไร (%)					
อัตราส่วน EBITDA ต่อรายได้จากการขาย	69.69	66.76	70.56	70.11	70.59
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	0.28	(14.07)	13.33	(14.07)	13.33
อัตรากำไรสุทธิ	0.51	(26.45)	20.88	(26.45)	20.88
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (เท่า)					
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	0.33	0.29	0.32	0.29	0.32
อัตราส่วนหนี้สินต่อ EBITDA	0.89	0.77	0.80	0.77	0.80

หมายเหตุ:

- อัตราส่วน EBITDA ต่อรายได้จากการขาย = อัตราส่วนกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา ต่อรายได้จากการขายรวม รายได้จากการบริการค่าผ่านทาง
- อัตรากำไรสุทธิ = กำไรสุทธิต่อรายได้รวม (ช่วง 12 เดือนย้อนหลัง)
- อัตราผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้น = กำไรสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเฉลี่ย (ช่วง 12 เดือนย้อนหลัง)
- อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น = หนี้สินที่มีการดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้นรวม
- อัตราส่วนหนี้สินต่อ EBITDA = หนี้สินที่มีการดอกเบี้ยต่อกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา (ช่วง 12 เดือนย้อนหลัง)

ความคืบหน้าโครงการที่สำคัญ

สำหรับไตรมาส 3 ปี 2558 ปตท.สผ. มีโครงการและดำเนินกิจกรรมทั้งในประเทศไทย และต่างประเทศ รวมทั้งสิ้น 39 โครงการ ใน 11 ประเทศ ดังรายละเอียดที่สำคัญ ดังนี้

โครงการในประเทศไทย

ปตท.สผ. มีโครงการในประเทศไทย จำนวน 17 โครงการ ส่วนใหญ่เป็น **โครงการที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Producing Phase)** ทั้งในอ่าวไทยและบนบก โดยในไตรมาสนี้ โครงการผลิตสามารถรักษาระดับการผลิตได้อย่างต่อเนื่อง อาทิเช่น โครงการบงกช โครงการอาทิตย์ โครงการเอส 1 และโครงการคอนแทกรีก 4 โดยในไตรมาสที่ 3 ปี 2558 โครงการในประเทศไทยมีปริมาณการทยอยเฉลี่ยรวมอยู่ที่ประมาณ 242,738 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

โครงการในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้

ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้ จำนวน 13 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ (เมียนมาร์) สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม (เวียดนาม) และสาธารณรัฐอินโดนีเซีย (อินโดนีเซีย) โดยในไตรมาสที่ 3 ปี 2558 โครงการในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้มีปริมาณการทยอยเฉลี่ยรวมอยู่ที่ประมาณ 71,916 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

สำหรับ **โครงการที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Producing Phase)** ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมในโครงการที่สำคัญ อาทิเช่น **โครงการชอติกา** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเล อ่าวมาะตะมะ ประเทศเมียนมาร์ ปัจจุบันโครงการมีการผลิตและพัฒนาแหล่งก๊าซอย่างต่อเนื่อง โดยโครงการอยู่ระหว่างการก่อสร้างแท่นหลุมผลิตเฟส 1B ทั้งหมด 4 แท่น เพื่อรักษาระดับการผลิต นอกจากนี้โครงการได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมประเมินจำนวน 10 หลุม ที่เริ่มดำเนินการตั้งแต่ไตรมาส 3 ปี 2557 ปัจจุบันอยู่ระหว่างการประเมินศักยภาพและวางแผนการพัฒนาต่อไปในอนาคต โดยในไตรมาสนี้ โครงการมีปริมาณการทยอยก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยรวมอยู่ที่ประมาณ 349 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ประมาณ 53,106 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน) **โครงการเวียดนาม 16-1** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเลทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ของประเทศเวียดนาม โครงการประสบความสำเร็จในการดำเนินการผลิตครั้งแรกจากแท่นผลิต H5 ซึ่งตั้งอยู่ทางตอนใต้ของแหล่งเทจ๊กจิ่ง (Te Giac Trang Field : TGT) เมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2558 โดยปัจจุบัน แท่นผลิต H5 สามารถผลิตน้ำมันดิบที่อัตราเฉลี่ยประมาณวันละ 11,000 บาร์เรล ตามเป้าหมายที่วางไว้ ทั้งนี้ ในไตรมาสที่ 3 ปี 2558 โครงการมีปริมาณการทยอยน้ำมันดิบเฉลี่ย 28,501 บาร์เรลต่อวัน และปริมาณการทยอยก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย 15 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ประมาณ 3,378 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน)

สำหรับ **โครงการที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase)** ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมที่สำคัญ อาทิเช่น **โครงการเมียนมาร์ เอ็ม 3** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเล อ่าวมาะตะมะ ประเทศเมียนมาร์ โครงการได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมประเมินเพิ่มเติมตามแผนงานที่วางไว้ ทั้งนี้ ผลการเจาะหลุมประเมินเพิ่มเติมจำนวน 4 หลุมไม่พบศักยภาพเชิงพาณิชย์ ทางโครงการจึงได้ตัดจำหน่าย (Write-off) หลุมประเมินผลดังกล่าวในไตรมาส 3 ที่ผ่านมา ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการศึกษาทางวิศวกรรมเพื่อประเมินความเป็นไปได้ในการพัฒนาเชิงพาณิชย์

โครงการเมียนมาร์ พิอัสซี จี และอีพี 2 เป็นโครงการบนบก ตั้งอยู่ในพื้นที่บริเวณ Central Myanmar Basin ประเทศเมียนมาร์ ขณะนี้โครงการอยู่ระหว่างการเจาะหลุมสำรวจหลุมที่ 4 จากแผนการเจาะหลุมสำรวจทั้งสิ้นจำนวน 4 หลุม ตามข้อผูกพันการสำรวจปีต่อไตรมาส ช่วงที่ 1 ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จในไตรมาสที่ 4 ของปี 2558

โครงการในออสเตรเลีย

ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 1 โครงการ คือ โครงการพีทีทีอีพี ออสเตรเลีย ซึ่งตั้งอยู่ในเครือรัฐออสเตรเลีย ประกอบด้วย 15 แปลงสัมปทาน

สำหรับ **แหล่งที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Producing Phase)** คือ **แหล่งมอนทารา (Montara)** ในไตรมาสที่ 3 ที่ผ่านมาได้มีการปิดซ่อมบำรุงประจำปีตามแผน ส่งผลให้ปริมาณการผลิตโดยเฉลี่ยสำหรับไตรมาส 3 ปี 2558 อยู่ที่ประมาณ 13,080 บาร์เรลต่อวัน

โครงการในทวีปอเมริกา

ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 3 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ใน ประเทศแคนาดา และสหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล

โดย **โครงการที่อยู่นี้อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase)** สำหรับ **โครงการมาเรียนา ออยล์ แซนด์** ซึ่งตั้งอยู่ในแคว้นอัลเบอร์ตา ประเทศแคนาดา โครงการได้ดำเนินการยื่นขออนุมัติพัฒนาแหล่ง Thornbury Phase 1 ต่อรัฐบาลอัลเบอร์ตา เมื่อเดือนพฤษภาคมที่ผ่านมา ขณะนี้อยู่ระหว่างการพิจารณา ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างเตรียมความพร้อมสำหรับการออกแบบทางวิศวกรรมเบื้องต้น (FEED)

สำหรับในสหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล (บราซิล) มี 2 โครงการ คือ **โครงการบารารินเนียส เอพี 1** ตั้งอยู่ในบริเวณแอ่ง Barreirinhas นอกชายฝั่งทางตะวันออกเฉียงเหนือของบราซิล ปัจจุบันโครงการกำลังเตรียมการเพื่อสำรวจวัดคลื่นไหวสะเทือนแบบ 3 มิติ และอยู่ในระหว่างรอการอนุมัติรายงานการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) จากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยคาดว่าจะเริ่มดำเนินการสำรวจได้ในไตรมาสที่ 4 ของปี 2558 และ **โครงการบราซิล บีเอ็ม อีเอส 23** ตั้งอยู่ในบริเวณแอ่ง Espirito Santo นอกชายฝั่งทางตะวันออกของบราซิล คาดว่าจะเริ่มดำเนินการเจาะหลุมสำรวจ Pacoca และหลุมสำรวจ Jujuba ได้ในไตรมาส 4 ปี 2558

โครงการในแอฟริกาและตะวันออกกลาง

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

สำหรับ **โครงการที่อยู่นี้อยู่ระหว่างการพัฒนา (Development Phase)** ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมที่สำคัญใน **โครงการแอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี** ซึ่งตั้งอยู่บนบก ทางทิศตะวันออกของประเทศแอลจีเรีย ในไตรมาส 3 ที่ผ่านมา โครงการได้เริ่มเข้าสู่กระบวนการทดสอบระบบการผลิต โดยคาดว่าจะสามารถจำหน่ายน้ำมันดิบครั้งแรกได้ภายในไตรมาส 4 ปี 2558

สำหรับ **โครงการที่อยู่นี้อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase)** ปตท.สผ. ได้ดำเนินการสำรวจใน **โครงการแอลจีเรีย ฮาสซี เบร์ ราเคซ** ซึ่งตั้งอยู่บนบก ทางทิศตะวันออกของประเทศแอลจีเรีย ปัจจุบันโครงการได้เข้าสู่การสำรวจระยะที่ 3 (Third Exploration Phase) และได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมสำรวจและประเมินผลแล้ว 4 หลุมจากแผนการเจาะ 6 หลุม โดยในไตรมาสที่ 3 ปี 2558 โครงการอยู่ระหว่างดำเนินการเจาะหลุมสำรวจหลุมที่ 5

โครงการโมซัมบิก โรจูมา ออฟชอร์ เอเอเรีย 5 ซึ่งเป็นโครงการก๊าซธรรมชาติขนาดใหญ่ ตั้งอยู่นอกชายฝั่งของโมซัมบิก โครงการได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมประเมินผลทั้งหมดจำนวน 6 หลุม และได้คัดเลือกกลุ่มบริษัทผู้รับเหมาที่จะรับงานก่อสร้างโรงงานผลิตก๊าซธรรมชาติหลวบนบก (Onshore LNG Engineering Procurement and Construction Contract) โดยในส่วนของงานออกกฎหมายเพื่อสนับสนุนการดำเนินโครงการ (Decree Law) นั้น ได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลและรับรองจากรัฐสภาของสาธารณรัฐโมซัมบิก เป็นที่เรียบร้อยแล้ว ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการคัดเลือกผู้รับเหมาสำหรับการติดตั้งอุปกรณ์นอกชายฝั่งทะเล (Offshore Installation) รวมถึงการจัดหาเงินทุนในรูปแบบของ Project Finance

ด้านการบริหารการลงทุน (Portfolio Management)

ปตท.สผ. ได้จัดให้มีการบริหารการลงทุน โดยมีจุดมุ่งหมายเพื่อให้การลงทุนมีความเหมาะสมทั้งในด้านการสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่โครงการและการบริหารความเสี่ยง อีกทั้งยังสามารถดำเนินงานได้ตามเป้าหมายของบริษัทในระยะยาว ปตท.สผ. มีการศึกษาวิเคราะห์ปัจจัยและผลกระทบในการลงทุนอย่างสม่ำเสมอและทันต่อสภาวะการเปลี่ยนแปลงทางสังคม เศรษฐกิจ และการเมืองที่เกิดขึ้น เพื่อประกอบการพิจารณาและตัดสินใจในการลงทุน รวมทั้งมีการทบทวนกลุ่มประเทศเป้าหมาย (Focused countries) ในการขยายการลงทุน โดยจัดกลุ่มประเทศตามศักยภาพและความเหมาะสมให้สอดคล้องกับทิศทางและเป้าหมายที่บริษัทตั้งไว้ รวมถึงการวิเคราะห์ปัจจัยต่างๆ อาทิเช่น ศักยภาพทางปิโตรเลียม ปัจจัยทางภูมิศาสตร์ การแบ่งผลประโยชน์กับภาครัฐ ความเสี่ยงทั้งด้านการเมืองและการดำเนินธุรกิจ รวมทั้งความได้เปรียบในการแข่งขัน โดยในไตรมาสที่ 3 ของปี 2558 ปตท.สผ. ได้มีการดำเนินการบริหารการลงทุนที่สำคัญ ได้แก่ การเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการลงทุนในโครงการเมียนมาร์ พิเอสซี-จี และอีพี 2 โดยการโอนสิทธิการถือสัดส่วนร้อยละ 20 ให้กับบริษัทย่อยของบริษัท Mitsui Oil Exploration Co., Ltd. (MOECO) และ บริษัท Palang Sophon Offshore Pte. Ltd. และการแจ้งขอคืนสิทธิโครงการสำรวจโมซัมบิก โรอูมา ออนซอร์ โดยอยู่ระหว่างรอการอนุมัติจากรัฐบาล โมซัมบิก นอกจากนี้ยังได้รับการอนุมัติการคืนสิทธิการลงทุนในโครงการสำรวจเคนยา แอล 10 เอ ในประเทศเคนยาเรียบร้อยแล้ว

อย่างไรก็ดี บริษัทมีแผนที่จะคัดเลือกพัฒนาโครงการที่มีการค้นพบปิโตรเลียมแล้ว พร้อมทั้งมองหาโอกาสในการเข้าซื้อกิจการเพิ่มเติม โดยเฉพาะโครงการที่อยู่ในช่วงการผลิต หรือช่วงการพัฒนาซึ่งใกล้จะเริ่มผลิต

ด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืน

ปตท.สผ. มุ่งมั่นที่จะดำเนินการดำเนินงาน และเป้าหมายระยะยาวเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน ภายใต้ปรัชญาหลัก 3 ด้าน คือ ธุรกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม และในเดือนกันยายน 2558 ปตท.สผ.ได้รับคัดเลือกให้เป็นสมาชิกในกลุ่มดัชนีความยั่งยืนของดาวโจนส์ หรือ Dow Jones Sustainability Index (DJSI) ในกลุ่มน้ำมันและก๊าซระดับโลกต่อเนื่องเป็นปีที่ 2 สะท้อนให้เห็นถึงความมุ่งมั่นของบริษัทในการดำเนินธุรกิจตามวิสัยทัศน์ของบริษัทในการเป็นบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำในเอเชียที่ขับเคลื่อนด้วยเทคโนโลยีและหัวใจสีเขียว เพื่อพัฒนาองค์กรไปสู่เป้าหมายและสร้างการเติบโตอย่างสมดุลและยั่งยืน นับเป็นความภาคภูมิใจอย่างยิ่งของ ปตท.สผ.

นอกจากนั้นเพื่อให้การดำเนินงานด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืนของบริษัทมีการพัฒนาอย่างต่อเนื่องและสามารถรักษาสถานภาพการเป็นสมาชิกในดัชนีความยั่งยืนของดาวโจนส์ระดับโลกได้ต่อไป บริษัทได้กำหนดแผนงานในเชิงรุกในด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืน (Sustainable Development Plan) ทั้งในระยะสั้นและระยะยาว และกำหนดให้เป็นส่วนหนึ่งของเป้าหมายประจำปีของบริษัทอีกด้วย

สำหรับการดำเนินงานด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืนและกิจกรรมที่สำคัญในไตรมาสที่ 3 ปี 2558 สามารถสรุปได้ตามปรัชญาหลัก 3 ด้าน ดังต่อไปนี้

ด้านธุรกิจ

ตามที่บริษัทได้ตั้งเป้าหมายในการพัฒนาด้านเทคโนโลยีให้ตอบโจทย์ด้านธุรกิจเพื่อรองรับการเติบโตอย่างยั่งยืน โดยได้นำเทคโนโลยีที่ได้พัฒนาแล้วมาใช้ในโครงการต่างๆของบริษัทเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและช่วยลดค่าใช้จ่าย สำหรับในไตรมาสที่ 3 นี้ บริษัทได้มีการทดลองนำอากาศยานไร้คนขับ (Drone) มาช่วยในการตรวจสอบสภาพหอเผาไหม้ (flare stack) ซึ่งได้ประสบความสำเร็จมาแล้วในช่วงครึ่งปีแรกจากโครงการนำร่องที่แหล่งสังขจาย จังหวัดสุพรรณบุรี มาใช้งานเป็นครั้งแรกที่แหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติบงกชเหนือ ในอ่าวไทย เมื่อเดือนกันยายนที่ผ่านมา นอกจากนี้บริษัทยังได้เตรียมการที่จะทดสอบงานวิจัยเทคโนโลยีการสำรวจโดยวิธีคลื่นแม่เหล็กไฟฟ้า (Electromagnetic) มาประยุกต์ใช้เพื่อช่วยเพิ่มประสิทธิภาพในการเพิ่มผลผลิตของแหล่งน้ำมันสิริกิติ์ ซึ่งคาดว่าจะสามารถเริ่มทำการทดสอบได้ปลายปี 2558 นี้

บริษัทได้ดำเนินการพัฒนาขีดความสามารถด้านเทคโนโลยีอย่างต่อเนื่องเพื่อให้บรรลุเป้าหมายที่วางไว้ รวมทั้งการเตรียมบุคลากรให้พร้อมสำหรับการพัฒนาและขับเคลื่อนงานเทคโนโลยีแต่ละด้าน ซึ่งบริษัทได้ให้ความสำคัญในการจัดเตรียมแผนพัฒนาความสามารถของบุคลากรเพื่อรองรับแผนการลงทุนด้าน Tight Oil/ Tight Gas ที่บริษัทได้ตั้งเป้าหมายไว้ ทั้งในระยะสั้นและระยะยาว

ด้านสังคม

ปตท.สผ. มุ่งมั่นที่จะดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสังคมและชุมชน ด้วยการคำนึงถึงผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทั้งในพื้นที่ปฏิบัติการและสังคมโดยรวม โดยในไตรมาสที่ 3 ปี 2558 มีกิจกรรมที่สำคัญดังต่อไปนี้

- โครงการ ปตท.สผ. รัชมรดกไทย มรดกโลก ได้ดำเนินการปรับปรุงศูนย์บริการนักท่องเที่ยวขนาดใหญ่ อาคารนิทรรศการมรดกโลกทุ่งใหญ่นเรศวร-ห้วยขาแข้ง และเส้นทางศึกษาธรรมชาติจำนวน 8 เส้นทาง ในผืนป่ามรดกโลกเพื่อให้ใช้งานได้อย่างมีประสิทธิภาพ จนแล้วเสร็จในเดือนกรกฎาคมที่ผ่านมา
- โครงการศูนย์การเรียนรู้เพาะพืคลูกปูบ้านห้วยเขา จังหวัดสงขลา ได้มีการนำลูกปูจากโครงการฯ ปล่อยกลับสู่ทะเลเพื่อเป็นการฟื้นคืนทรัพยากรธรรมชาติ โดยในไตรมาสที่ 3 ได้ร่วมกับชุมชนท้องถิ่นนำลูกปูไปปล่อยในพื้นที่จังหวัดสงขลาอีกกว่า 10 ล้านตัว
- โครงการรักษาสุขภาพกับ ปตท.สผ. มีการให้บริการตรวจสุขภาพแก่ประชาชนในพื้นที่ตำบลสวนแตง จังหวัดสุพรรณบุรี โดยมีชุมชนท้องถิ่นเข้าร่วมรับบริการกว่า 400 คน

- โครงการ “30 ความดี 30 ปี ปตท.สผ.” ที่จัดขึ้นในโอกาสครบรอบ 30 ปีบริษัท โดยส่งเสริมให้พนักงานเข้าร่วมกิจกรรม CSR ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงเดือนกันยายนรวม 5 กิจกรรม อาทิเช่น กิจกรรมปลูกป่า การทำสมุด DIY บริจาคโลหิต ปรับปรุงอาคารเรียน

ด้านสิ่งแวดล้อม

ปตท.สผ. มีระบบการบริหารจัดการสิ่งแวดล้อมครอบคลุมตลอดวัฏจักรของโครงการ ภายใต้ระบบบริหารจัดการด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (Safety, Security, Health and Environment Management System – SSHE MS) ในไตรมาสที่ 3 ปี 2558 อัตราการเกิดอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บจนถึงขั้นหยุดงาน (LTIF) ของ ปตท.สผ. เท่ากับ 0.13 และอัตราการเกิดอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บทั้งหมด (TRIR) เท่ากับ 1.14 ซึ่งทั้ง LTIF และ TRIR ต่างอยู่ในระดับที่ดีกว่าค่าเฉลี่ย เมื่อเทียบกับบริษัทสมาชิกอื่นๆ ในสมาคมผู้ผลิตน้ำมันและก๊าซนานาชาติ หรือ IOGP

นอกจากนี้ ปตท.สผ. มุ่งมั่นที่จะเป็นองค์กรที่มี Low Carbon Footprint โดยตั้งเป้าหมายที่จะลดปริมาณก๊าซเรือนกระจกจากกิจกรรมของบริษัทให้ได้ไม่น้อยกว่าร้อยละ 20 ภายในปี 2563 เปรียบเทียบกับปีฐานในปี 2555 โดยในไตรมาสที่ 3 ปี 2558 ปตท.สผ. สามารถลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้ร้อยละ 4.8 เมื่อเทียบกับปี 2555

แนวโน้มภาพรวมธุรกิจไตรมาส 4 ปี 2558

สำหรับภาพรวมธุรกิจในช่วงไตรมาสที่ 4 ของปี 2558 ปตท.สผ. มองว่า แนวโน้มราคาน้ำมันดิบ ซึ่งเป็นหนึ่งในปัจจัยสำคัญที่ขับเคลื่อนผลประกอบการของบริษัท น่าจะยังคงตัวอยู่ในระดับต่ำ โดยปัจจัยลบยังคงต่อเนื่องมาจากอุปทานส่วนเกินในตลาดที่ยังคงอยู่ในระดับสูงที่ 1.8 ล้านบาร์เรลต่อวัน จากทั้งกลุ่มโอเปกที่ยังคงไม่ลดกำลังการผลิตเพื่อรักษาส่วนแบ่งทางตลาดและกลุ่มนอกโอเปกที่ยังคงผลิตในระดับสูง ทำให้คาดว่าราคาน้ำมันดิบดูไบในไตรมาสที่ 4 จะทรงตัวอยู่ในระดับ 50 ดอลลาร์ สรอ. นอกจากนี้ยังมีปัจจัยเรื่องความคืบหน้าในการเจรจาด้านนิเวศสิทธิ์ระหว่างชาติมหาอำนาจและอิหร่าน โดยในเดือนกันยายนที่ผ่านมา ประธานาธิบดีสหรัฐฯ ได้รับเสียงสนับสนุนเพียงพอที่จะผลักดันข้อตกลงนิเวศสิทธิ์อิหร่าน ทำให้มีความเป็นไปได้สูงที่มาตรการคว่ำบาตรต่ออิหร่านจะถูกยกเลิกและส่งผลให้อิหร่านสามารถเพิ่มการส่งออกน้ำมันดิบประมาณ 0.5 ล้านบาร์เรลต่อวันได้ภายในกลางปีหน้า

ในส่วนของปัจจัยลบทางด้านอุปสงค์ ได้แก่ ปัญหาทางเศรษฐกิจจีนที่เข้าสู่ภาวะชะลอตัว โดยตัวเลขดัชนีผู้จัดการฝ่ายจัดซื้อ (Purchasing Managers' Index, PMI) ซึ่งเป็นตัวชี้วัดการเติบโตของภาคอุตสาหกรรมขนาดกลางและขนาดย่อมของจีนในเดือนกันยายน ปรับลดลงมาอยู่ในระดับต่ำสุดในรอบ 6 ปี ทำให้มีการปรับลดการคาดการณ์อัตราการขยายตัวทางเศรษฐกิจของจีนสำหรับปีหน้า นอกจากนี้ อัตราดอกเบี้ยนโยบายของคณะกรรมการนโยบายการเงินของธนาคารกลางสหรัฐฯ (Federal Open Market Committee, FOMC) ที่มีการคาดการณ์ว่าจะปรับขึ้นในการประชุมเดือนธันวาคมนี้ เนื่องจากตัวเลขเศรษฐกิจในสหรัฐอเมริกา ไม่ว่าจะเป็นผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (GDP) หรืออัตราการว่างงานที่ปรับตัวดีขึ้น ถึงแม้ในการประชุมเดือนกันยายนที่ผ่านมาจะมีมติคงอัตราดอกเบี้ยมาตรฐานไว้ที่ 0-0.25% ตามเดิมก็ตาม

อย่างไรก็ตาม ยังคงมีปัจจัยบวกจากกำลังการผลิตน้ำมันดิบในสหรัฐอเมริกาที่ชะลอตัวตั้งแต่ไตรมาสที่ 2 อีกทั้งจำนวนแท่นขุดเจาะน้ำมันดิบกลับมาปรับลดลงอีกครั้ง ทำให้คาดการณ์ว่าอุปทานจากสหรัฐฯจะลดลงอย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ยังคงต้องจับตามองธนาคารกลางยุโรป ที่มีความเป็นไปได้ที่จะขยายวงเงินและระยะเวลาของมาตรการผ่อนคลายเชิงปริมาณ (Quantitative Easing, QE) เพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจ

สำหรับอัตราแลกเปลี่ยนเงินบาทซึ่งเป็นอีกหนึ่งปัจจัยแวดล้อมที่ส่งผลกระทบต่อผลประกอบการของบริษัท แม้ส่วนใหญ่จะไม่มีผลต่อกระแสเงินสดก็ตาม คาดการณ์ว่าค่าเงินบาทมีแนวโน้มอ่อนค่าลงถึงระดับ 36.5 บาทต่อ ดอลลาร์ สรอ. หากมีการปรับอัตราดอกเบี้ยนโยบายของ FOMC ในไตรมาสที่ 4 ปีนี้

จากความผันผวนของราคาน้ำมันและปัจจัยแวดล้อมต่างๆ ปตท.สผ. ได้เตรียมพร้อมรับมือ โดยการจัดทำแผนจำลองสถานการณ์ราคาน้ำมันดิบและอัตราแลกเปลี่ยนเงินบาทต่อดอลลาร์ สรอ. ที่ระดับราคาต่างๆ เพื่อจัดเตรียมแผนการบริหารความเสี่ยงให้มีความเหมาะสมในแต่ละสถานการณ์ นอกจากนี้บริษัทยังคงดำเนินการตามแผนงานของโครงการ SAVE to be SAFE อย่างต่อเนื่อง เพื่อลดต้นทุนการดำเนินธุรกิจทั้งในระยะสั้นและระยะยาว สำหรับการบริหารจัดการทางการเงินนั้น ปตท.สผ.ยังคงให้ความสำคัญกับการบริหารให้มีประสิทธิภาพ โดยมุ่งเน้นโครงสร้างทางการเงินที่แข็งแกร่ง มีอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นที่เหมาะสมกับลักษณะธุรกิจ และมีสภาพคล่องที่สามารถรองรับกับสภาวะราคาน้ำมันและเศรษฐกิจที่มีความไม่แน่นอน รวมทั้งโอกาสทางธุรกิจที่อาจเกิดขึ้นได้ นอกจากนี้ ปตท.สผ.ยังมีการประเมินสถานะและความมั่นคงทางการเงินของคู่สัญญา เพื่อประเมินความเสี่ยง (counter party risk) เพื่อวางแผนรองรับให้เหมาะสม