

บทสรุปผู้บริหาร

ราคาเฉลี่ยน้ำมันดิบดูไบในไตรมาสที่ 2 ปี 2558 อยู่ที่ 61.3 ดอลลาร์ สหรัฐ. เพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อนที่ 51.9 ดอลลาร์ สหรัฐ. โดยมีปัจจัยบวกจากเหตุการณ์ความไม่สงบในตะวันออกกลาง หลังจากกลุ่มพันธมิตรนำโดยซาอุดีอาระเบียได้โจมตีทางอากาศกับกลุ่มกบฏฮูตีในเยเมน ส่งผลให้เกิดความกังวลต่อสถานการณ์ที่อาจบานปลาย ประกอบกับเหตุการณ์ความขัดแย้งในลิเบียซึ่งส่งผลต่อความสามารถในการส่งออกน้ำมันดิบของประเทศ นอกจากนี้ยังมีปัจจัยบวกจากปริมาณน้ำมันดิบคงคลังในสหรัฐอเมริกาที่ลดลงในเดือนเมษายน และการลดลงอย่างต่อเนื่องของแท่นขุดเจาะน้ำมันดิบในสหรัฐอเมริกาส่งผลให้ตัวเลขการผลิตน้ำมันดิบเริ่มชะลอตัวลง รวมถึงการเจรจาด้านนิวเคลียร์ระหว่างชาติมหาอำนาจและอิหร่าน ที่ยังไม่สามารถบรรลุข้อตกลงได้ภายในไตรมาสที่ 2

จากสภาวะเศรษฐกิจโลกที่มีแนวโน้มฟื้นตัวอย่างค่อยเป็นค่อยไป ส่งผลให้ ในเดือนมิถุนายน ธนาคารโลกได้ปรับลดคาดการณ์อัตราการขยายตัวเศรษฐกิจโลกปี 2558 จากร้อยละ 3.0 เป็นร้อยละ 2.8 และคณะกรรมการนโยบายการเงินแห่งธนาคารแห่งประเทศไทยได้ปรับลดประมาณการอัตราการขยายตัวทางเศรษฐกิจไทยปี 2558 จากร้อยละ 3.8 เป็นร้อยละ 3.0 เช่นกัน ตามปริมาณการส่งออกสินค้าที่มีแนวโน้มหดตัวเนื่องจากเศรษฐกิจโลกที่ฟื้นตัวช้า ส่งผลกระทบต่อความเชื่อมั่นในการลงทุนของภาคเอกชน อย่างไรก็ตาม ภาคการท่องเที่ยวในประเทศยังคงขยายตัวดีและการใช้จ่ายภาครัฐมีแนวโน้มที่จะเป็นไปอย่างต่อเนื่องขึ้น นอกจากนี้เพื่อเป็นการกระตุ้นเศรษฐกิจ คณะกรรมการนโยบายการเงินได้ปรับลดอัตราดอกเบี้ยจากร้อยละ 1.75 เป็นร้อยละ 1.50 ส่งผลให้ค่าเงินบาทอ่อนตัวลงอย่างมีนัยยะเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สหรัฐ. จาก 32.55 บาทต่อดอลลาร์ สหรัฐ. ณ สิ้นเดือนมีนาคม 2558 เป็น 33.78 บาท ต่อ ดอลลาร์ สหรัฐ. ณ สิ้นเดือนมิถุนายน 2558

ทั้งนี้ ความต้องการใช้พลังงานภายในประเทศ ใน 5 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ประมาณ 2.1 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน และความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติภายในประเทศ อยู่ที่ 5,170 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ประมาณ 929,062 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน) เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.0 เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (ข้อมูล กระทรวงพลังงาน) ตามสภาพเศรษฐกิจที่กำลังฟื้นตัวและแรงสนับสนุนจากราคาพลังงานที่ลดลง

ผลการดำเนินงานของ ปตท.สผ.และบริษัทย่อยในไตรมาส 2 ปี 2558 มีกำไรสุทธิ 35 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ลดลงจำนวน 229 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 87 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 1 ปี 2558 จำนวน 264 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้และค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น รวมทั้งมีการรับรู้ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน

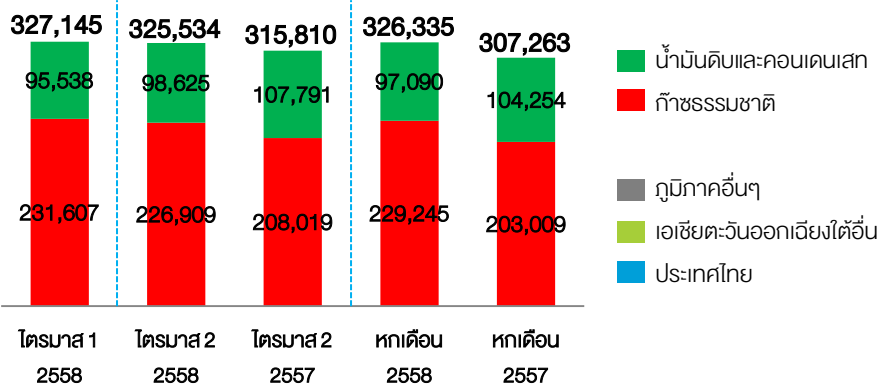
(หน่วยล้านดอลลาร์ สหรัฐ.)	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 2	%	%	หกเดือน	หกเดือน	%
	2558	2558	2557	เพิ่ม(ลด)	เพิ่ม(ลด)	2558	2557	เพิ่ม(ลด)
			(ปรับปรุงใหม่)	YoY	QoQ		(ปรับปรุงใหม่)	YTD
รายได้รวม	1,497	1,486	2,105	(29)	(1)	2,976	3,928	(24)
รายได้จากการขาย	1,435	1,436	1,946	(26)	0.07	2,871	3,731	(23)
EBITDA	1,084	1,022	1,409	(27)	(6)	2,106	2,677	(21)
กำไรสำหรับงวด	264	35	560	(94)	(87)	299	940	(68)
กำไรต่อหุ้นปรับลด (ดอลลาร์ สหรัฐ.)	0.07	0.005	0.14	(96)	(93)	0.07	0.24	(71)
กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ	248	194	537	(64)	(22)	442	929	(52)
กำไร (ขาดทุน) จากรายการ Non-recurring	16	(159)	23	>(100)	>(100)	(143)	11	>(100)

ผลการดำเนินงาน

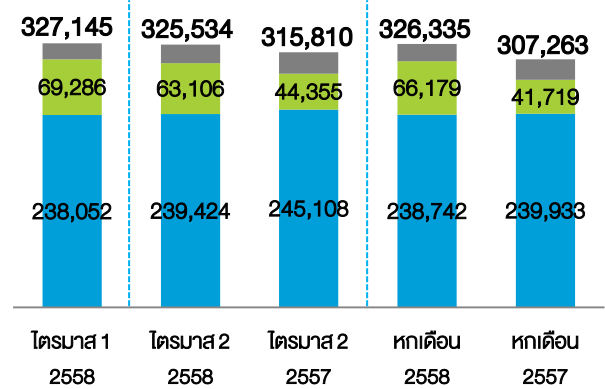
ปริมาณการขายเฉลี่ย

หน่วย : บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

ตามชนิดปิโตรเลียม



ตามส่วนภูมิภาค



ตารางสรุปผลการดำเนินงานรวมจำแนกตามส่วนงาน

ราคาขายเฉลี่ยและ น้ำมันดิบดูไบ	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 2	%	%	หกเดือน	หกเดือน	%
	2558	2558	2557	เพิ่ม(ลด) YoY	เพิ่ม(ลด) QoQ	2558	2557	เพิ่ม(ลด) YTD
(หน่วย: ดอลลาร์สหรัฐ)								
ราคาขายเฉลี่ย (BOE)	48.74	48.47	67.70	(28)	(1)	48.61	66.35	(27)
ราคาเฉลี่ยน้ำมันดิบดูไบ (BBL)	51.89	61.30	106.11	(42)	18	56.59	105.29	(46)

กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 2	%	%	หกเดือน	หกเดือน	%
	2558	2558	2557	เพิ่ม(ลด) YoY	เพิ่ม(ลด) QoQ	2558	2557	เพิ่ม(ลด) YTD
(หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)			(ปรับปรุงใหม่)				(ปรับปรุงใหม่)	
สำรวจและผลิตปิโตรเลียม	203	116	545	(79)	(43)	319	920	(65)
ประเทศไทย	180	162	474	(66)	(10)	342	830	(59)
ต่างประเทศ	23	(46)	71	>(100)	>(100)	(23)	90	>(100)
- เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	80	2	76	(97)	(98)	82	157	(48)
- ออสเตรเลีย	(51)	(40)	-	(100)	22	(91)	(60)	(52)
- อเมริกา	(4)	(4)	(1)	>(100)	-	(8)	(12)	33
- แอฟริกา	(1)	(4)	(7)	43	>(100)	(5)	(2)	>(100)
- ตะวันออกกลาง	(1)	-	3	(100)	(100)	(1)	7	>(100)
ก่อนส่งก๊าซ	115	88	59	49	(23)	203	97	>100
สำนักงานใหญ่และอื่นๆ	(54)	(169)	(44)	>(100)	>(100)	(223)	(77)	>(100)
รวม	264	35	560	(94)	(87)	299	940	(68)

ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบรายไตรมาส

ไตรมาส 2 ปี 2558 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2557

ผลการดำเนินงานรวม

ผลการดำเนินงานในไตรมาส 2 ปี 2558 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 35 ล้านดอลลาร์ สรอ. (กำไรต่อหุ้น 0.005 ดอลลาร์ สรอ.) ลดลงจำนวน 525 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 94 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 2 ปี 2557 จำนวน 560 ล้านดอลลาร์ สรอ. (กำไรต่อหุ้น 0.14 ดอลลาร์ สรอ.) โดยมีสาเหตุหลักจากรายได้จากการขายลดลงจำนวน 510 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งเป็นผลจากราคาขายเฉลี่ยลดลงเป็น 48.47 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ (ไตรมาส 2 ปี 2557 : 67.70 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ) แม้ว่าปริมาณการขายเฉลี่ยจะเพิ่มขึ้นเป็น 325,534 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน (ไตรมาส 2 ปี 2557 : 315,810 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน) โดยเพิ่มขึ้นจากโครงการชดักที่เริ่มมีการขายก๊าซในเมียนมาร์ในเดือนมีนาคม 2557 และผลิตเต็มกำลังการผลิตในเดือนสิงหาคม 2557 นอกจากนี้ค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้น 108 ล้านดอลลาร์ สรอ.ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานของโครงการคอนแทก 4 โครงการเอส 1 และโครงการอาทิตย์ และตามปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้นของโครงการชดัก อย่างไรก็ดีตามภาษีเงินได้ปีโตร้อยลดลง 97 ล้านดอลลาร์ สรอ.ตามกำไรที่ลดลง

ขาดทุนจากรายการ Non-Recurring สำหรับไตรมาส 2 ปี 2558 จำนวน 159 ล้านดอลลาร์ สรอ.เปลี่ยนแปลงลดลง 182 ล้านดอลลาร์ สรอ.จากไตรมาส 2 ปี 2557 ที่มีกำไรจากรายการ Non-Recurring จำนวน 23 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยส่วนใหญ่เกิดจากรายการขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับไตรมาส 2 ปี 2558 เพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2557

ผลการดำเนินงานจำแนกตามส่วนงาน

สำหรับไตรมาส 2 ปี 2558 กำไรสุทธิ 35 ล้านดอลลาร์ สรอ. เปลี่ยนแปลงลดลงจำนวน 525 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 94 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 2 ปี 2557 ที่จำนวน 560 ล้านดอลลาร์ สรอ. กำไรสุทธิที่ลดลงส่วนใหญ่มาจากธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่ลดลงจำนวน 429 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 79 และจากส่วนงานอื่นลดลง 96 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100

ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ประเทศไทย

กำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 2 ปี 2558 จำนวน 162 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลงจำนวน 312 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 66 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 2 ปี 2557 จำนวน 474 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากรายได้จากการขายที่ลดลงซึ่งเป็นไปตามราคาน้ำมันที่ลดลง นอกจากนี้ค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้นของโครงการคอนแทก 4 โครงการเอส 1 และโครงการอาทิตย์ อย่างไรก็ตามภาษีเงินได้ปีโตร้อยลดลงตามกำไรที่ลดลง

ต่างประเทศ

ขาดทุนสุทธิสำหรับไตรมาส 2 ปี 2558 จำนวน 46 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลงจำนวน 117 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 2 ปี 2557 จำนวน 71 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากกำไรสุทธิที่ลดลงของส่วนงานเอเชียตะวันออกเฉียงใต้และขาดทุนสุทธิของส่วนงานออสเตรเลีย

กำไรสุทธิของส่วนงานเอเชียตะวันออกเฉียงใต้สำหรับไตรมาส 2 ปี 2558 จำนวน 2 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลงจำนวน 74 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 97 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2557 ที่มีกำไรสุทธิ 76 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นจากโครงการชดักที่เริ่มมีการขายก๊าซในเมียนมาร์ในเดือนมีนาคม 2557 และมีการผลิตเต็มกำลังการผลิตในเดือนสิงหาคม 2557 รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพิ่มขึ้น โดยหลักจากการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจของโครงการเมียนมาร์ พิเอสซี จีและอีพี 2

ขาดทุนสุทธิของส่วนงานออสเตรเลียสำหรับไตรมาส 2 ปี 2558 จำนวน 40 ล้านดอลลาร์ สรอ. ขาดทุนเพิ่มขึ้นจำนวน 40 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 100 สาเหตุหลักมาจากรายได้จากการขายที่ลดลงตามราคายาน้ำมันดิบที่ปรับตัวลดลง ในขณะที่ค่าใช้จ่ายรวมลดลงส่วนใหญ่เป็นผลของค่าเสื่อมราคาที่ลดลงและค่าใช้จ่ายในการสำรวจที่ลดลง

สำนักงานใหญ่และอื่นๆ

ขาดทุนสุทธิสำหรับสำนักงานใหญ่และอื่นๆ จำนวน 169 ล้านดอลลาร์ สรอ. ขาดทุนเพิ่มขึ้นจำนวน 125 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2557 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 44 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากในไตรมาส 2 ปี 2557 มีการรับรู้รายได้อื่นๆจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการ แคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี นอกจากนี้ในไตรมาส 2 ปี 2558 มีขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงินเพิ่มขึ้น ซึ่งส่วนใหญ่เป็นการรับรู้ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน

ไตรมาส 2 ปี 2558 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2558

ผลการดำเนินงานรวม

ผลการดำเนินงานในไตรมาส 2 ปี 2558 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 35 ล้านดอลลาร์ สรอ. (กำไรต่อหุ้น 0.005 ดอลลาร์ สรอ.) ลดลงจำนวน 229 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 87 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 1 ปี 2558 จำนวน 264 ล้านดอลลาร์ สรอ. (กำไรต่อหุ้น 0.07 ดอลลาร์ สรอ.) สาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น 119 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งเป็นผลจากภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับไตรมาส 2 ปี 2558 เพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2558 เนื่องจาก ณ วันสิ้นงวด ไตรมาส 2 ปี 2558 ค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเปรียบเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่ ณ วันสิ้นงวดไตรมาส 1 ปี 2558 ค่าเงินบาทแข็งค่าเมื่อเปรียบเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. นอกจากนี้ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 25 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยหลักจากการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจในโครงการเมียนมาร์ พิออสซี และอีพี 2 และในไตรมาส 2 ปี 2558 มีการรับรู้ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงินจำนวน 55 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยส่วนใหญ่เป็นสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน ในขณะที่ไตรมาส 1 ปี 2558 มีการรับรู้กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงินจำนวน 7 ล้านดอลลาร์ สรอ.

ขาดทุนจากรายการ Non-Recurring สำหรับไตรมาส 2 ปี 2558 มีจำนวน 159 ล้านดอลลาร์ สรอ.เปลี่ยนแปลงลดลงจำนวน 175 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากไตรมาส 1 ปี 2558 ที่มีกำไรจากรายการ Non-Recurring จำนวน 16 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น เนื่องจาก ณ วันสิ้นงวดไตรมาส 2 ปี 2558 ค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. นอกจากนี้มีการรับรู้ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงินของสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันในไตรมาส 2 ปี 2558 ในขณะที่ไตรมาส 1 ปี 2558 มีการรับรู้กำไรจากสัญญาดังกล่าว

ผลการดำเนินงานจำแนกตามส่วนงาน

สำหรับไตรมาส 2 ปี 2558 มีกำไรสุทธิ 35 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลงจำนวน 229 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 87 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 1 ปี 2558 จำนวน 264 ล้านดอลลาร์ สรอ. กำไรที่ลดลงส่วนใหญ่มาจากธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจำนวน 87 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 43 และส่วนของสำนักงานใหญ่และอื่นๆ ที่มีขาดทุนเพิ่มขึ้นจำนวน 115 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100

ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ประเทศไทย

กำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 2 ปี 2558 จำนวน 162 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลงจำนวน 18 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 10 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 1 ปี 2558 จำนวน 180 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งเป็นผลมาจากภาษีเงินได้ที่เกิดขึ้นจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น เนื่องจากค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. อย่างไรก็ตามได้จากการขายของโครงการ เอส 1 และคอนแท็ค 4 เพิ่มขึ้น จากปริมาณการขายและราคาขายที่เพิ่มขึ้น

ต่างประเทศ

ขาดทุนสุทธิสำหรับไตรมาส 2 ปี 2558 จำนวน 46 ล้านดอลลาร์ สรอ. เปลี่ยนแปลงลดลงจำนวน 69 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับ ไตรมาส 1 ปี 2558 จำนวน 23 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากการกำไรสุทธิที่ลดลงของส่วนงานเอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น สุทธิกับขาดทุนที่ลดลงของส่วนงานออสเตรเลีย

กำไรสุทธิที่ของส่วนงานเอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่นสำหรับไตรมาส 2 ปี 2558 จำนวน 2 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลงจำนวน 78 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 98 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2558 ที่มีกำไรสุทธิ 80 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากรายได้จากการขายที่ลดลงจากการที่มีการหยุดผลิตเพื่อซ่อมบำรุงในไตรมาส 2 ปี 2558 ในโครงการยาดานา เยตากุนและซอติกา นอกจากนี้ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นจากการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจในโครงการเมียนมาร์ พิเอสซี จี และ อีพี 2

ขาดทุนสุทธิของส่วนงานออสเตรเลียสำหรับไตรมาส 2 ปี 2558 จำนวน 40 ล้านดอลลาร์ สรอ. จำนวนขาดทุนลดลงจำนวน 11 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 22 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2558 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 51 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นจากปริมาณการขายและราคาขายที่เพิ่มขึ้น

สำนักงานใหญ่และอื่นๆ

ขาดทุนสุทธิสำหรับสำนักงานใหญ่และอื่นๆ จำนวน 169 ล้านดอลลาร์ สรอ. ขาดทุนเพิ่มขึ้นจำนวน 115 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2558 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 54 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากในไตรมาส 2 ปี 2558 มีการรับรู้ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงินจำนวน 55 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลของสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันซึ่งประกอบด้วยการรับรู้ขาดทุนที่เกิดขึ้นจริงของสัญญาที่ครบกำหนดในไตรมาส 2 จำนวน 19 ล้านดอลลาร์ สรอ. และการรับรู้ขาดทุนจากการตีราคาตามราคาตลาด (Mark-to Market) อีกจำนวน 37 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่ไตรมาส 1 ปี 2558 มีการรับรู้กำไรจากสัญญาดังกล่าว

ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบรายงวดหกเดือน

ผลการดำเนินงานรวม

ผลการดำเนินงานงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2558 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 299 ล้านดอลลาร์ สรอ. (กำไรต่อหุ้น 0.07 ดอลลาร์ สรอ.) ลดลงจำนวน 641 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 68 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2557 จำนวน 940 ล้านดอลลาร์ สรอ. (กำไรต่อหุ้น 0.24 ดอลลาร์ สรอ.) โดยมีสาเหตุหลักจากรายได้จากการขายที่ลดลงจำนวน 860 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงเป็น 48.61 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ (สำหรับงวดหกเดือน ปี 2557 : 66.35 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ) แม้ว่าปริมาณการขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นเป็น 326,335 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน (สำหรับงวดหกเดือน ปี 2557 : 307,263 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน) จากโครงการชดเชยที่เริ่มมีการขายในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ในเดือนมีนาคม 2557 และเริ่มมีการผลิตเต็มกำลังในเดือนสิงหาคม 2557 นอกจากนี้ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้นจำนวน 337 ล้านดอลลาร์ สรอ. ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้นของโครงการคอนแกร็ก 4 อาทิตย์ และเอส 1 รวมถึงโครงการชดเชยที่ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้นตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานและปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น

อย่างไรก็ตามค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานลดลง 142 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยหลักจากโครงการ พิกโก้พี ออสตราเลเซียที่ในไตรมาส 1 ปี 2557 มีค่าใช้จ่ายส่วนที่เกินกว่าปกติในการเจาะหลุมพัฒนา(หลุม H5) และโครงการ แคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคดี เนื่องจากมีการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วน นอกจากนี้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับงวดหกเดือน ปี 2558 มีจำนวนลดลงตามกำไรที่ลดลง

ขาดทุนจากรายการ Non-Recurring สำหรับงวดหกเดือน ปี 2558 มีจำนวน 143 ล้านดอลลาร์ สรอ. เปลี่ยนแปลงลดลง 154 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากงวดหกเดือน ปี 2557 ที่มีกำไรจากรายการ Non-Recurring จำนวน 11 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จากขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนและภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่เพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นผลจากค่าเงินบาทอ่อนค่าเมื่อเปรียบเทียบกับเงินสกุลดอลลาร์ สรอ.

ผลการดำเนินงานจำแนกตามส่วนงาน

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2558 กำไรสุทธิจำนวน 299 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลงจำนวน 641 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 68 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดหกเดือน ปี 2557 จำนวน 940 ล้านดอลลาร์ สรอ. กำไรสุทธิที่ลดลงส่วนใหญ่มาจากธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจำนวน 601 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 65 และส่วนของสำนักงานใหญ่และอื่นๆ จำนวน 146 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 อย่างไรก็ตามกำไรสุทธิของท้องถิ่นส่งก๊าซเพิ่มขึ้น 106 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100

ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ประเทศไทย

กำไรสุทธิสำหรับหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2558 จำนวน 342 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลงจำนวน 488 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 59 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2557 จำนวน 830 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากรายได้จากการขายที่ลดลงเนื่องจากราคาขายที่ปรับตัวลดลง นอกจากนี้ค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้นในโครงการคอนแกร็ก 4 อาทิตย์ และเอส 1 อย่างไรก็ตามค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลงตามกำไรที่ลดลง

ต่างประเทศ

ขาดทุนสุทธิสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2558 จำนวน 23 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลงจำนวน 113 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2557 จำนวน 90 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากขาดทุนสุทธิที่เพิ่มขึ้นของส่วนงานเอเชียตะวันออกเฉียงใต้และส่วนงานออสเตรเลีย

กำไรสุทธิของส่วนงานเอเชียตะวันออกเฉียงใต้สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายนปี 2558 จำนวน 82 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลงจำนวน 75 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 48 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2557 จำนวน 157 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากรายได้จากการขายของโครงการเวียดนาม 16-1 ที่ลดลงตามราคาน้ำมันที่ลดลงและจากการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจของโครงการเมียนมาร์ พิเอสซี จีและ อีพี 2 อย่างไรก็ตามโครงการชอติกำมีผลการดำเนินงานที่ดีขึ้นจากการผลิตเต็มกำลังตั้งแต่วันที่สิงหาคม 2557

ขาดทุนสุทธิของส่วนงานออสเตรเลียสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2558 จำนวน 91 ล้านดอลลาร์ สรอ. ขาดทุนเพิ่มขึ้นจำนวน 31 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 52 เมื่อเปรียบเทียบกับขาดทุนสุทธิสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2557 จำนวน 60 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากรายได้จากการขายที่ลดลงตามราคายกที่ปรับตัวลดลง อย่างไรก็ตามค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานสำหรับงวดหกเดือน ปี 2558 มีจำนวนที่ลดลงจากงวดหกเดือน ปี 2557 ที่มีการรับรู้ค่าใช้จ่ายส่วนที่เกินกว่าปกติในการเจาะหลุมพัฒนา(หลุม H5) ในไตรมาส 1 ปี 2557 นอกจากนี้ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการสำรวจมีจำนวนที่ลดลง

ส่วนงานก่อนส่งก๊าซ

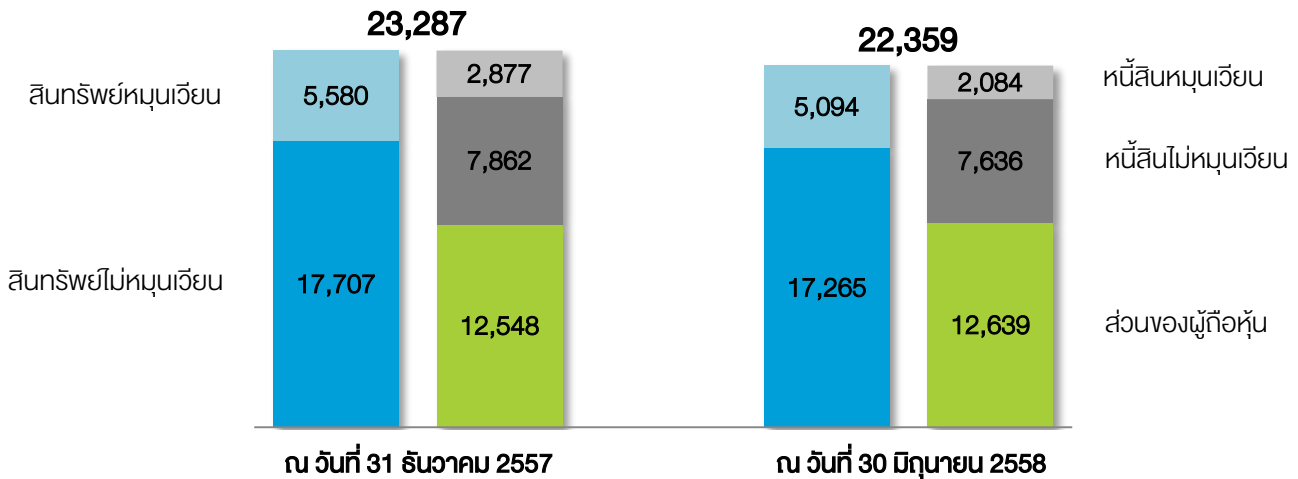
กำไรสุทธิสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2558 จำนวน 203 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้นจำนวน 106 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2557 จำนวน 97 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากรายได้ที่เพิ่มขึ้นของโครงการลงทุนก่อนส่งก๊าซชอติกำที่เริ่มมีการส่งออกก๊าซธรรมชาติในเดือนสิงหาคม 2557

สำนักงานใหญ่และอื่นๆ

ขาดทุนสุทธิสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2558 จำนวน 223 ล้านดอลลาร์ สรอ. ขาดทุนเพิ่มขึ้นจำนวน 146 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับขาดทุนสุทธิงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2557 จำนวน 77 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากในงวดหกเดือน ปี 2557 มีการรับรู้รายได้ต่างๆจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการ แคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี นอกจากนี้ในงวดหกเดือน ปี 2558 มีการรับรู้ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน ซึ่งส่วนใหญ่เป็นการรับรู้ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน

ฐานะการเงิน

หน่วย : ล้านดอลลาร์ สรอ.



สินทรัพย์

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 ปตท.สพ.และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้น 22,359 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 755,204 ล้านบาท) ลดลงจำนวน 928 ล้านดอลลาร์ สรอ. จาก สินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 23,287 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 767,607 ล้านบาท) ซึ่งเป็นผลของ

- (1) สินทรัพย์หมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้บริษัทใหญ่ เงินลงทุนระยะสั้นและพัสตดุงเหลือ โดยมีจำนวนลดลง 486 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลง 974 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากมีการชำระภาษีสำหรับปี 2557 ในไตรมาส 2 ปี 2558 รวมทั้งลูกหนี้บริษัทใหญ่และสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นลดลงจำนวน 273 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่เงินลงทุนระยะสั้นเพิ่มขึ้นจำนวน 781 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งเป็นเงินฝากธนาคารประเภทประจำมีอายุมากกว่า 3 เดือน แต่ไม่เกิน 12 เดือน
- (2) สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วย สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการร่วมทุนซึ่งอยู่ภายใต้ บัญชีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ ค่าความนิยม และสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี โดยมีจำนวนลดลง 442 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่มีจำนวนลดลงจากค่าเสื่อมราคา

หนี้สิน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 ปตท.สพ. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวม 9,720 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 328,309 ล้านบาท) โดยมีหนี้สินที่มีดอกเบี้ยจำนวน 4,183 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งหนี้สินลดลงจำนวน 1,019 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 10,739 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 353,987 ล้านบาท) ซึ่งเป็นผลมาจาก

- (1) หนี้สินหมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วย ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย และภาษีเงินได้ค้างจ่าย โดยมีจำนวนลดลง 793 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จากภาษีเงินได้ค้างจ่ายและค่าใช้จ่ายค้างจ่ายลดลง
- (2) หนี้สินไม่หมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วย หุ้นกู้และเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และประมาณการหนี้สินค่ารั้งก่อนอุปกรณ์การผลิต โดยมีจำนวนลดลง 226 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จากหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีลดลง

โครงสร้างเงินทุนบริษัท

โครงสร้างเงินทุน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 ประกอบด้วยส่วนทุนจำนวน 12,639 ล้านดอลลาร์ สรอ. และหนี้สินรวมจำนวน 9,720 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งเป็นหนี้สินที่มีดอกเบี้ยจำนวน 4,183 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยมีต้นทุนเงินกู้ถัวเฉลี่ยร้อยละ 4.13 และมีอายุเงินกู้ถัวเฉลี่ย 6.58 ปี ทั้งนี้หนี้สินที่มีดอกเบี้ยของบริษัทฯ อยู่ในรูปของสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ที่ร้อยละ 91 และอยู่ในรูปของสกุลเงินดอลลาร์แคนาดาร้อยละ 9 ซึ่งสอดคล้องกับสินทรัพย์และรายได้ของบริษัทฯ ที่ส่วนใหญ่อยู่ในรูปของสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. และบางส่วนอยู่ในรูปสกุลเงินดอลลาร์แคนาดาเพื่อรองรับการดำเนินงานของโครงการ Mariana Oil Sands ในประเทศแคนาดา สำหรับสัดส่วนของอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่ออัตราดอกเบี้ยลอยตัวอยู่ที่ร้อยละ 77 ต่อ 23

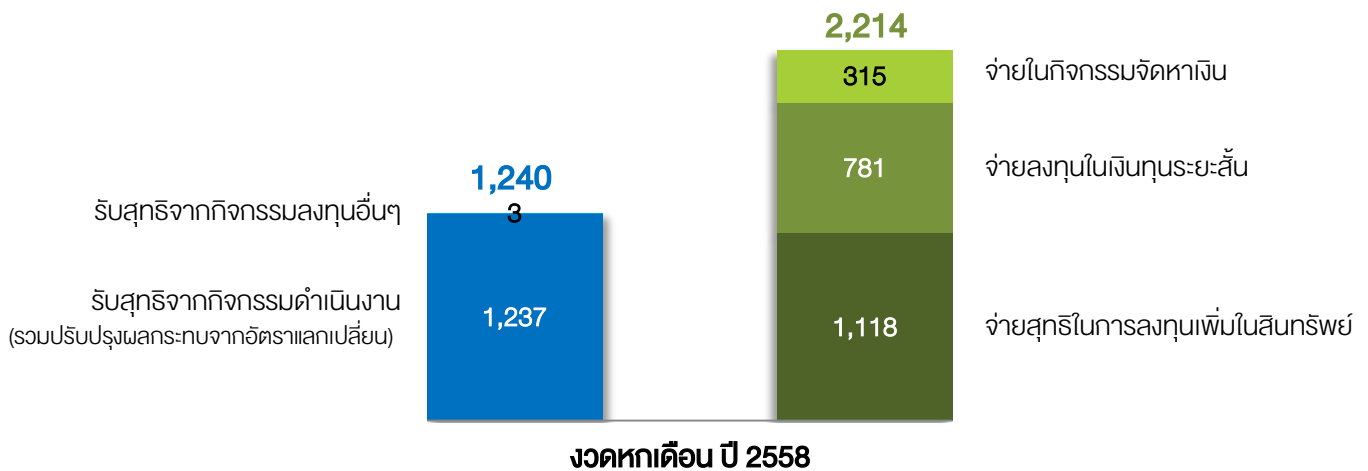
ในไตรมาสที่ 2 ปี 2558 ปตท.สผ. ไม่มีการดำเนินกิจกรรมด้านการเงินที่มีผลกระทบต่อโครงสร้างเงินทุนบริษัท

กระแสเงินสด

หน่วย : ล้านดอลลาร์ สรอ.

แหล่งที่มาของเงินทุน

แหล่งที่ใช้ไปของเงินทุน



ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีเงินสดและรายการเทียบเท่า เงินสด จำนวน 2,956 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลง 974 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ซึ่งมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 3,930 ล้านดอลลาร์ สรอ.

แหล่งที่มาของเงินทุนจำนวน 1,240 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยหลักเป็น

- เงินสดรับสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน ซึ่งเป็นผลสุทธิจากเงินสดรับจากรายได้จากการขายสุทธิกับเงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายและภาษีเงินได้ โดยในไตรมาสที่ 2 ปี 2558 นี้มีการจ่ายภาษีเงินได้สำหรับปี 2557 จำนวน 895 ล้านดอลลาร์ สรอ.
- เงินสดรับจากกิจกรรมลงทุนอื่นๆ เป็นเงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

แหล่งที่ใช้ไปของเงินทุนจำนวน 2,214 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยหลักเป็น

- เงินสดสุทธิใช้ไปในการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและสินทรัพย์ไม่มีตัวตนซึ่งส่วนใหญ่เป็นการลงทุนในโครงการชดดีก้า โครงการอาทิตย์ และโครงการบงกช
- ลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้น ซึ่งเป็นเงินฝากประจำธนาคารที่มีอายุมากกว่า 3 เดือน แต่ไม่เกิน 12 เดือน
- เงินสดใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินส่วนใหญ่เป็นการชำระดอกเบี้ยหุ้นกู้ เงินกู้ และหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น

อัตราส่วนทางการเงินและการดำเนินงานที่สำคัญ

	ไตรมาส 1 2558	ไตรมาส 2 2558	ไตรมาส 2 2557 (ปรับปรุงใหม่)	หกเดือน 2558	หกเดือน 2557 (ปรับปรุงใหม่)
อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไร (%)					
อัตราส่วน EBITDA ต่อรายได้จากการขาย	73.70	69.69	71.17	71.70	70.60
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	4.62	0.28	14.22	0.28	14.22
อัตรากำไรสุทธิ	7.27	0.51	22.74	0.51	22.74
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (เท่า)					
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	0.33	0.33	0.32	0.33	0.32
อัตราส่วนหนี้สินต่อ EBITDA	0.82	0.89	0.82	0.89	0.82

หมายเหตุ:

- อัตราส่วน EBITDA ต่อรายได้จากการขาย = อัตราส่วนกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา ต่อรายได้จากการขายรวมรายได้จากการบริการค่าผ่านทาง
- อัตรากำไรสุทธิ = กำไรสุทธิต่อรายได้รวม
- อัตราผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้น = กำไรสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเฉลี่ย
- อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น = หนี้สินที่มีการดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้นรวม
- อัตราส่วนหนี้สินต่อ EBITDA = หนี้สินที่มีการดอกเบี้ยต่อกำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา

ความคืบหน้าโครงการที่สำคัญ

สำหรับไตรมาส 2 ปี 2558 ปตท.สผ. มีโครงการและดำเนินกิจกรรมทั้งในประเทศไทย และต่างประเทศ รวมทั้งสิ้น 40 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 2 ปี 2558 โครงการในประเทศไทยมีปริมาณการจ่ายเฉลี่ยรวมอยู่ที่ประมาณ 239,424 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

โครงการในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้

ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้ จำนวน 13 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์(เมียนมาร์) สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม(เวียดนาม) และสาธารณรัฐอินโดนีเซีย (อินโดนีเซีย) โดยในไตรมาสที่ 2 ปี 2558 โครงการในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้มีปริมาณการจ่ายเฉลี่ยรวมอยู่ที่ประมาณ 63,106 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

สำหรับโครงการที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Producing Phase) ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมในโครงการที่สำคัญ อาทิเช่น **โครงการชอติกา** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเล อ่าวมาะตะมะ ประเทศเมียนมาร์ ปัจจุบันโครงการมีการผลิตและพัฒนาแหล่งก๊าซอย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้โครงการได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมประเมินจำนวน 10 หลุม ที่เริ่มดำเนินการตั้งแต่ไตรมาส 3 ปี 2557 ปัจจุบันอยู่ระหว่างรอการประเมินผล และในเดือนเมษายน 2558 โครงการได้มีการปิดซ่อมบำรุงประจำปีตามแผน ส่งผลให้ในไตรมาสนี้ โครงการมีปริมาณการจ่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยรวมอยู่ที่ประมาณ 276 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ประมาณ 41,853 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน) **โครงการเวียดนาม 16-1** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเลทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ของประเทศเวียดนาม โครงการอยู่ระหว่างการก่อสร้างแท่นหลุมผลิต เพื่อรองรับการผลิตจากบริเวณโครงสร้าง H5 ซึ่งตั้งอยู่ทางตอนใต้ของแหล่งเทจ๊กจิ่ง (Te Giac Trang Field : TGT) เพื่อรักษาระดับการผลิต โดยคาดว่าจะสามารถเริ่มการผลิตจากโครงสร้างดังกล่าว ได้ภายในไตรมาสที่ 3 ปี 2558 ทั้งนี้ ในไตรมาสที่ 2 ปี 2558 โครงการมีปริมาณการจ่ายน้ำมันดิบเฉลี่ย 31,251 บาร์เรลต่อวัน และปริมาณการจ่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย 16.36 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ประมาณ 4,169 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน)

สำหรับ **โครงการที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase)** ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมที่สำคัญ อาทิเช่น **โครงการเมียนมาร์ เอ็ม 3** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเล อ่าวมาะตะมะ ประเทศเมียนมาร์ ปัจจุบันโครงการได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมประเมินเพิ่มเติมตามแผนงานที่วางไว้ ขณะนี้อยู่ระหว่างการประเมินปริมาณสำรองปิโตรเลียมและศึกษาความเป็นไปได้ในการพัฒนาเชิงพาณิชย์

โครงการเมียนมาร์ พิเอสซี จี และอีพี 2 เป็นโครงการบนบก ตั้งอยู่ในพื้นที่บริเวณ Central Myanmar Basin ประเทศเมียนมาร์ ขณะนี้โครงการอยู่ในระหว่างการเริ่มเจาะหลุมสำรวจหลุมที่ 4 จากแผนการเจาะหลุมสำรวจทั้งสิ้นจำนวน 4 หลุม ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จในไตรมาสที่ 4 ของปี 2558 ทั้งนี้ ผลการเจาะหลุมสำรวจหลุมแรกไม่พบศักยภาพเชิงพาณิชย์ ทางโครงการจึงได้ตัดจำหน่าย (Write-off) หลุมดังกล่าวในไตรมาสที่ 2 ที่ผ่านมา

โครงการในออสเตรเลีย

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

สำหรับ **แหล่งที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Producing Phase)** คือ **แหล่งมอนทารา (Montara)** ปริมาณการผลิตโดยเฉลี่ยสำหรับไตรมาส 2 ปี 2558 อยู่ที่ประมาณ 16,448 บาร์เรลต่อวัน สำหรับการเรียกธ่วงค่าชดเชยจากเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหลจากแหล่งมอนทาราโดยรัฐบาลอินโดนีเซีย นั้น บริษัทพร้อมเจรจากับรัฐบาลอินโดนีเซีย โดยยึดหลักการที่จะพิสูจน์หลักฐานและผลกระทบ (หากมี) โดยใช้วิธีการทางวิทยาศาสตร์ต่อไป

สำหรับ **แหล่งที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase)** ใน **แหล่ง Cash Maple** ในไตรมาส 2 ปี 2558 ปตท.สผ. อยู่ระหว่างการวิเคราะห์ศักยภาพเชิงพาณิชย์ เพื่อหาแนวทางสำหรับการพัฒนาแหล่งดังกล่าว พร้อมทั้งได้ดำเนินการศึกษาศึกษาข้อมูลทางธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ในแปลงสัมปทานที่มีอยู่ทั้งหมดเพื่อกำหนดแนวทางการสำรวจที่เหมาะสมต่อไป

โครงการในทวีปอเมริกา

ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 3 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ใน ประเทศแคนาดา และสหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล

โดย **โครงการทั้งสามอยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase)** สำหรับ **โครงการมาเรียนา ออยล์ แซนด์** ซึ่งตั้งอยู่ในแคว้นอัลเบอร์ตา ประเทศแคนาดา โครงการได้ดำเนินการยื่นเรื่องพัฒนาแหล่ง Thornbury Phase 1 ต่อรัฐบาลอัลเบอร์ตา เรียบร้อยแล้ว ขณะนี้โครงการอยู่ในระหว่างเตรียมงานเกี่ยวกับการออกแบบทางวิศวกรรมเบื้องต้น (FEED)

สำหรับในสหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล (บราซิล) มี 2 โครงการ คือ **โครงการบารรินเนียส เอพี 1** ตั้งอยู่บริเวณแอ่ง Barreirinhas นอกชายฝั่งทางตะวันออกเฉียงเหนือของบราซิล ปัจจุบันโครงการกำลังเตรียมการเพื่อสำรวจวัดคลื่นไหวสะเทือนแบบ 3 มิติ และอยู่ในระหว่างรอการอนุมัติรายงานการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) จากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยคาดว่าจะเริ่มดำเนินการสำรวจได้ในไตรมาสที่ 4 ของปี 2558 และ **โครงการบราซิล บีเอ็ม อีส 23** ตั้งอยู่บริเวณแอ่ง Espirito Santo นอกชายฝั่งทางตะวันออกเฉียงเหนือของบราซิล คาดว่าจะเริ่มดำเนินการเจาะหลุมสำรวจ Pacoca ได้ในไตรมาส 4 ปี 2558

โครงการในแอฟริกาและตะวันออกกลาง

ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 6 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ในรัฐสุลต่านโอมาน สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนแอลจีเรีย (แอลจีเรีย) สาธารณรัฐโมซัมบิก (โมซัมบิก) และสาธารณรัฐเคนยา (เคนยา)

สำหรับ **โครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา (Development Phase)** ปตท.สผ. ได้ดำเนินการกิจกรรมที่สำคัญใน **โครงการแอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี** ซึ่งตั้งอยู่บนบก ทางทิศตะวันออกของประเทศแอลจีเรีย ปัจจุบันอยู่ระหว่างการก่อสร้างกระบวนการผลิตและระบบท่อขนส่ง โดยคาดว่าจะสามารถเริ่มการผลิตได้ภายในปี 2558 ด้วยกำลังการผลิตประมาณ 20,000 บาร์เรลต่อวัน

สำหรับ **โครงการที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase)** ปตท.สผ. ได้ดำเนินการสำรวจใน **โครงการแอลจีเรีย ฮาสิ เบอรัล** ซึ่งตั้งอยู่บนบก ทางทิศตะวันออกของประเทศแอลจีเรีย ปัจจุบันโครงการได้เข้าสู่การสำรวจระยะที่ 3 (Third Exploration Phase) โดยในไตรมาสที่ 2 ปี 2558 โครงการได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมสำรวจและประเมินผลจำนวน 2 หลุม ส่งผลให้ ณ ขณะนี้ โครงการเสร็จสิ้นการเจาะหลุมรวมทั้งสิ้น 4 หลุม จากแผนการเจาะหลุมสำรวจและประเมินผล 6 หลุม ปัจจุบันอยู่ระหว่างการดำเนินการเจาะหลุมที่หลือตามแผนที่วางไว้ ทั้งนี้ ผลการเจาะจะนำไปใช้สำหรับการทำแผนพัฒนาโครงการต่อไป

โครงการโมซัมบิก โรฆา ออฟชอร์ เอเรีย 5 ซึ่งเป็นโครงการก๊าซธรรมชาติขนาดใหญ่ ตั้งอยู่นอกชายฝั่งของโมซัมบิก ในไตรมาสที่ 2 ปี 2558 โครงการได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมประเมินผล Golfinho-Atum G03, Golfinho-Atum G04, Golfinho-Atum G05 และ Golfinho-Atum G06 สำหรับการพัฒนาก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ในเดือนพฤษภาคมที่ผ่านมา ทางโครงการ ได้คัดเลือกกลุ่มบริษัทผู้รับเหมาที่จะรับงานก่อสร้างโรงงานผลิตก๊าซธรรมชาติเหลวบนบก (Onshore LNG Engineering Procurement and Construction Contract) เรียบร้อยแล้ว ทั้งนี้ โครงการคาดว่าจะสามารถเริ่มการผลิตและขาย LNG ครั้งแรกได้ในปี 2562

โครงการโมซัมบิก โรงฆ่า ออนซอร์ ตั้งอยู่บนบก ทางทิศเหนือของโมซัมบิก โครงการได้เสร็จสิ้นการประเมินผลหลุมสำรวจ Kifaru-1 ซึ่งไม่พบศักยภาพเชิงพาณิชย์

โครงการเคนยา แอล 5 แอล 7 แอล 11 เอ แอล 11 บี และ แอล 12 โครงการอยู่ระหว่างการดำเนินการศึกษาข้อมูลทางธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ เพื่อกำหนดตำแหน่งการเจาะหลุมสำรวจจำนวน 1 หลุม โดยมีแผนในการเจาะหลุมดังกล่าวในปี 2559

ด้านการบริหารการลงทุน (Portfolio Management)

ปตท.สผ. ได้จัดให้มีการบริหารการลงทุน โดยมีจุดมุ่งหมายเพื่อให้การลงทุนมีความเหมาะสมทั้งในด้านการสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่โครงการและการบริหารความเสี่ยง อีกทั้งยังสามารถดำเนินงานได้ตามเป้าหมายของบริษัทในระยะยาว ปตท.สผ. มีการศึกษาวิเคราะห์ปัจจัยและผลกระทบในการลงทุนอย่างสม่ำเสมอและทันต่อสถานการณ์เปลี่ยนแปลงทางสังคม เศรษฐกิจ และการเมืองที่เกิดขึ้น เพื่อประกอบการพิจารณาและตัดสินใจในการลงทุน รวมทั้งมีการทบทวนกลุ่มประเทศเป้าหมาย (Focused countries) ในการขยายการลงทุน โดยจัดกลุ่มประเทศตามศักยภาพและความเหมาะสมให้สอดคล้องกับทิศทางและเป้าหมายที่บริษัทตั้งไว้ รวมถึงการวิเคราะห์ปัจจัยต่างๆ อาทิเช่น ศักยภาพทางปิโตรเลียม ปัจจัยทางภูมิศาสตร์ การแบ่งผลประโยชน์กับภาครัฐ ความเสี่ยงทั้งด้านการเมืองและการดำเนินธุรกิจ รวมทั้งความได้เปรียบในการแข่งขัน โดยในไตรมาสที่ 2 ของปี 2558 ปตท.สผ. ได้มีการดำเนินการบริหารการลงทุนที่สำคัญ ได้แก่ การแจ้งขอคืนสิทธิโครงการสำรวจอินโดนีเซีย มาลูนดา และโครงการสำรวจอินโดนีเซีย เซาท์ มานดาร์ ในประเทศอินโดนีเซีย และยื่นขอคืนสิทธิในโครงการสำรวจเคนยา แอล 10 เอ ในประเทศเคนยา ทั้งนี้โครงการทั้งหมดอยู่ระหว่างรอการอนุมัติจากรัฐบาลของแต่ละโครงการ

อย่างไรก็ดี บริษัทมีแผนที่จะคัดเลือกพัฒนาโครงการที่มีการค้นพบปิโตรเลียมแล้ว พร้อมทั้งมองหาโอกาสในการเข้าซื้อกิจการเพิ่มเติม โดยเฉพาะโครงการที่อยู่ในช่วงการผลิต หรือช่วงการพัฒนาซึ่งใกล้จะเริ่มผลิต

ด้านการลดค่าใช้จ่ายหรือการลงทุน

ปตท.สผ. มีการปรับแผนการลงทุน เพื่อให้สอดคล้องกับสถานะราคาน้ำมันที่ตกต่ำ โดยมีแนวทางในการบริหารเงินลงทุน ดังนี้

(1) การวางแผนและเรียงลำดับความสำคัญของการใช้เงินลงทุน เพื่อให้สอดคล้องต่อสถานการณ์ราคาน้ำมันในปัจจุบัน

(2) การลดค่าใช้จ่าย ตามโครงการ SAVE...to be SAFE ซึ่งได้เริ่มดำเนินการมาตั้งแต่ ปี2557 เพื่อลดต้นทุนการดำเนินธุรกิจ ทั้งในระยะสั้นและระยะยาว โดยมีแนวทางหลัก คือ **ลด ละ เลื่อน**

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

โดยการปรับลดดังกล่าวจะต้องไม่ส่งผลกระทบต่อการรักษาระดับการผลิตปิโตรเลียม เพื่อไม่ให้เกิดผลกระทบต่อความต้องการใช้ปิโตรเลียมของประเทศ อีกทั้ง ต้องไม่ส่งผลกระทบต่อมาตรฐานด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ซึ่งเป็นสิ่งที่ ปตท.สผ. ให้ความสำคัญอย่างเคร่งครัด ซึ่งคณะทำงาน (Task Force) ที่ได้จัดตั้งมาเพื่อกำหนดแผนงานบริหารค่าใช้จ่ายและ ลดต้นทุนในส่วนของโครงการ และสำนักงานใหญ่ เมื่อเดือนกุมภาพันธ์ 2558 ขณะนี้กำลังดำเนินการตามเป้าหมายที่จะลดเงินลงทุนในปี 2558 ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 10 จากแผนเดิมที่เคยประกาศไว้

ด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืน

ปตท.สผ. มีกลยุทธ์ ทิศทางการดำเนินงาน และเป้าหมายระยะยาวเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน ภายใต้ปรัชญาหลัก 3 ด้าน คือ ธุรกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม โดยในปี 2557 ปตท.สผ. ได้รับการคัดเลือกให้เป็นสมาชิกในดัชนีความยั่งยืนของดาวโจนส์ หรือ Dow Jones Sustainability Index (DJSI) ในกลุ่มบริษัทน้ำมันและก๊าซของโลกเป็นครั้งแรก และเพื่อให้การดำเนินงานด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืนของบริษัทมีการพัฒนาอย่างต่อเนื่องและสามารถรักษาสถานภาพการเป็นสมาชิกในดัชนีความยั่งยืนของดาวโจนส์ได้ต่อไปในปี 2558 บริษัทได้กำหนดแผนงานในเชิงรุกในด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืน (Sustainable Development Plan) และกำหนดให้เป็นส่วนหนึ่งของเป้าหมายประจำปีของบริษัทอีกด้วย

นอกจากนั้น เพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพในการสื่อสารกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่างๆ ปตท.สผ. ได้มีการปรับปรุงเว็บไซต์ให้มีความทันสมัย ใช้งานง่าย และสะดวกรวดเร็วมากขึ้น สำหรับการดำเนินงานด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืนและกิจกรรมที่สำคัญในไตรมาสที่ 2 ปี 2558 สามารถสรุปได้ตามปรัชญาหลัก 3 ด้าน ดังต่อไปนี้

ด้านธุรกิจ

ปตท.สผ. ได้ตั้งเป้าหมายในการพัฒนาด้านเทคโนโลยีให้ตอบโจทย์ด้านธุรกิจของบริษัทเพื่อรองรับการเติบโตอย่างยั่งยืน โดยได้นำเทคโนโลยีที่ได้พัฒนาแล้วมาใช้ในโครงการต่างๆของบริษัทเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและช่วยลดค่าใช้จ่าย เช่น การประมวลผลจากการสำรวจวัดคลื่นไหวสะเทือนโดย Seismic Processing Center ของบริษัท การนำอากาศยานไร้คนขับ (Drone) มาช่วยในการตรวจสอบสภาพหอเผาทั้ง (flare) การพัฒนา Choke Valve ที่มีต้นทุนต่ำแต่มีความทนทานการสึกหรอที่ดียิ่งขึ้น เป็นต้น

นอกจากนี้ ในไตรมาส 2 ที่ผ่านมา ยังได้เร่งสร้างแผนในการพัฒนาขีดความสามารถด้านเทคโนโลยี และผลักดันให้ได้ตามเป้าหมายที่วางไว้ พร้อมทั้งเตรียมบุคลากรให้พร้อมสำหรับการพัฒนาและขับเคลื่อนงานเทคโนโลยีแต่ละด้าน ไม่ว่าจะเป็น Oil Sands แหล่งปิโตรเลียมน้ำลึก (Deepwater) Tight Oil/Tight Gas เป็นต้น ทั้งนี้เพื่อเสริมสร้างขีดความสามารถในการแข่งขันของบริษัทในระยะยาวต่อไป

ด้านสังคม

ปตท.สผ. มุ่งมั่นที่จะดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสังคมและชุมชน ด้วยการคำนึงถึงผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทั้งในพื้นที่ปฏิบัติการและสังคมโดยรวม โดยในไตรมาสที่ 2 ปี 2558 มีกิจกรรมที่สำคัญดังต่อไปนี้

- โครงการ ปตท.สผ. รัชมรดกไทย มรดกโลก ได้ดำเนินการปรับปรุงศูนย์บริการนักท่องเที่ยวขนาดใหญ่ อาคารนิทรรศการมรดกโลก กุ้งใหญ่เนเธอร์แลนด์-ห้วยขาแข้ง และเส้นทางศึกษารมรดกชาติจำนวน 8 เส้นทางในพื้นที่มรดกโลกเพื่อให้ใช้งานได้อย่างมีประสิทธิภาพ คาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จในเดือนกรกฎาคม ปี 2558
- โครงการศูนย์การเรียนรู้เพาะพืคลูกปูบ้านหัวเขา จังหวัดสงขลา ได้มีการนำลูกปูจากโครงการฯ ปล่อยกลับสู่ทะเลเพื่อเป็นการฟื้นคืนทรัพยากรธรรมชาติ โดยในไตรมาสที่ 2 ได้ร่วมกับชุมชนท้องถิ่นนำลูกปูไปปล่อยในพื้นที่จังหวัดสงขลากว่า 10 ล้านตัว
- โครงการรักษาสุขภาพกับ ปตท.สผ. มีการให้บริการตรวจสุขภาพแก่ประชาชนในพื้นที่ตำบลวังน้ำเย็น จังหวัดสุพรรณบุรี โดยมีชุมชนท้องถิ่นเข้าร่วมรับบริการกว่า 300 คน
- โครงการ “30 ความดี 30 ปี ปตท.สผ.” ที่จัดขึ้นในโอกาสครบรอบ 30 ปีบริษัทโดยส่งเสริมให้พนักงานเข้าร่วมกิจกรรม CSR อาทิ กิจกรรมปลูกป่า การทำสมุด DIY บริจาคโลหิต บรรจุงูยงชีพ ระหว่างเดือนมีนาคมถึงเดือนมิถุนายนรวม 20 กิจกรรม

ด้านสิ่งแวดล้อม

ปตท.สผ. มีระบบการบริหารจัดการสิ่งแวดล้อมครอบคลุมตลอดวัฏจักรของโครงการ ภายใต้ระบบบริหารจัดการด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (Safety, Security, Health and Environment Management System – SSHE MS) ในไตรมาสที่ 2 ปี 2558 อัตราการเกิดอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บจนถึงขั้นหยุดงาน (LTIF) ของ ปตท.สผ. เท่ากับ 0.18 และอัตราการเกิดอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บทั้งหมด (TRIR) เท่ากับ 1.28 ซึ่งทั้ง LTIF และ TRIR ต่างอยู่ในระดับที่ดีกว่าค่าเฉลี่ย เมื่อเทียบกับบริษัทสมาชิกอื่นๆ ในสมาคมผู้ผลิตน้ำมันและก๊าซนานาชาติ หรือ IOGP

นอกจากนี้ ปตท.สผ. มุ่งมั่นที่จะเป็นองค์กรที่มี Low Carbon Footprint โดยตั้งเป้าหมายที่จะลดปริมาณก๊าซเรือนกระจกจากกิจกรรมของบริษัทให้ได้ไม่น้อยกว่าร้อยละ 20 ภายในปี 2563 เปรียบเทียบกับปีฐานในปี 2555 โดยในไตรมาสที่ 2 ปี 2558 ปตท.สผ. สามารถลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้ร้อยละ 4.4 เมื่อเทียบกับปี 2555

ในไตรมาสที่ 2 ปี 2558 มีกิจกรรมด้านสิ่งแวดล้อมที่สำคัญดังต่อไปนี้

- โครงการฟื้นฟูป่าเพื่อการเรียนรู้เชิงนิเวศสวนศรีนครเขื่อนขันธ์ ตามแนวพระราชดำริ สมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี ร่วมกับกรมป่าไม้และมหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ โดยดำเนินการฟื้นฟูป่าเชิงนิเวศจำนวน 40 ไร่ ภายในสวนสาธารณะสวนพฤกษชาติศรีนครเขื่อนขันธ์ ปรับปรุงเส้นทางศึกษาธรรมชาติสำหรับจักรยานและผู้ใช้รถจักรยาน จุดบริการการเรียนรู้เชิงนิเวศเพื่อเป็น "ห้องเรียนธรรมชาติสวนศรีนครเขื่อนขันธ์" ทั้งนี้ ได้ทำพิธีส่งมอบ "ห้องเรียนธรรมชาติสวนศรีนครเขื่อนขันธ์" ให้แก่กรมป่าไม้และชุมชนบางกะเจ้า เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2558

แนวโน้มภาพรวมธุรกิจปี 2558

สำหรับแนวโน้มราคาน้ำมันดิบซึ่งเป็นหนึ่งในปัจจัยสำคัญที่มีผลกระทบต่อผลประกอบการของบริษัท ปตท.สผ.มองว่าราคายังคงมีความผันผวน โดยมีปัจจัยลบต่อเนื่องมาจากปริมาณน้ำมันดิบที่มีมากในตลาด หลังจากการประชุมของกลุ่มโอเปกในเดือนมิถุนายนที่ผ่านมา ยังมีมติให้คงระดับโควตาไว้ที่ 30 ล้านบาร์เรลต่อวัน โดยในเดือนมิถุนายน โอเปกผลิตน้ำมันดิบสูงถึง 31.6 ล้านบาร์เรลต่อวัน ซึ่งเป็นระดับสูงสุดในรอบ 3 ปี และมีแนวโน้มที่จะยังคงกำลังการผลิตอยู่เหนือระดับ 30 ล้านบาร์เรลต่อวัน ตลอดช่วงครึ่งปีหลัง สำหรับปัจจัยด้านอุปทานอื่นๆ ที่จะส่งผลต่อราคาน้ำมันดิบ ได้แก่ อุปทานที่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น จากการที่ 6 ชาตมหาอำนาจและอิหร่านสามารถบรรลุข้อตกลงนิวเคลียร์ในเดือนกรกฎาคม และเปิดทางยกเลิกมาตรการคว่ำบาตรทางเศรษฐกิจต่ออิหร่าน ซึ่งจะมีผลให้อิหร่านกลับมาส่งออกน้ำมันดิบได้มากขึ้น ทั้งนี้ คาดว่าอิหร่านจะสามารถเพิ่มการส่งออกน้ำมันดิบประมาณ 0.25- 0.5 ล้านบาร์เรลต่อวันได้อย่างเร็วที่สุดภายในต้นปีหน้า จากปัจจุบันที่ส่งออกอยู่ระดับ 1.2 ล้านบาร์เรลต่อวัน และ ปัจจัยจากอุปทานน้ำมันดิบในสหรัฐอเมริกาที่อาจจะล็ดตัวน้อยกว่าที่คาด หากราคาน้ำมันดิบยังทรงตัวอยู่เหนือระดับ 60 ดอลลาร์สโร. ต่อบาร์เรล พิจารณาจากจำนวนแท่นขุดเจาะน้ำมันดิบในสหรัฐอเมริกาที่ปรับเพิ่มขึ้นเป็นครั้งแรกในเดือนกรกฎาคมหลังจากลดลงมาอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ปลายปีที่แล้ว นอกจากนี้ยังมีปัจจัยสนับสนุนราคาจากเหตุการณ์ความไม่สงบในซีเรีย ลิเบียและอิรักซึ่งจะส่งผลต่อความสามารถในการผลิตน้ำมันดิบในประเทศดังกล่าว

ปัจจัยด้านอุปสงค์ที่จะส่งผลต่อราคาน้ำมันดิบในช่วงครึ่งปีหลัง ได้แก่ สภาวะและเสถียรภาพเศรษฐกิจจีนหลังจากเกิดภาวะฟองสบู่แตกในตลาดหุ้นจีน สถานการณ์เศรษฐกิจในกลุ่มประเทศยุโรปที่ขณะนี้กำลังเผชิญปัญหาวิกฤตหนี้สินของกรีซ และปัจจัยเรื่องการปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยนโยบายของคณะกรรมการนโยบายการเงินของธนาคารกลางสหรัฐ (Federal Open Market Committee, FOMC) ในช่วงปลายปี โดย EIA (U.S. Energy Information Administration) คาดการณ์ว่า ณ สิ้นปี 2558 จะยังคงมีอุปทานส่วนเกินในตลาดประมาณ 1 – 1.5 ล้านบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากในช่วงครึ่งปีแรกที่มีอุปทานส่วนเกิน กว่า 2.2 ล้านบาร์เรลต่อวัน

ปัจจัยสำคัญอีกประการหนึ่งที่มีอิทธิพลต่อธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ได้แก่ ต้นทุนและค่าใช้จ่าย จากสภาวะราคาน้ำมันดิบตกต่ำในช่วงที่ผ่านมา ส่งผลให้บริษัทชั้นนำต่างๆ ในอุตสาหกรรมให้ความสำคัญกับการลดต้นทุนและค่าใช้จ่ายมากยิ่งขึ้น เพื่อรองรับสภาพแวดล้อมทางธุรกิจที่เปลี่ยนแปลงไป ความพยายามในการปรับลดกิจกรรมการลงทุนและต้นทุนต่างๆ รวมถึง การจัดซื้อจัดจ้างอุปกรณ์และบริการทางเทคนิค (เช่น แท่นเจาะ และ Service Contractors) ส่งผลให้ต้นทุนของอุตสาหกรรม (Industry Cost) มีแนวโน้มปรับตัวลดลง อย่างไรก็ตาม ค่าใช้จ่ายเหล่านี้ส่วนใหญ่อยู่ในรูปแบบสัญญาระยะกลางถึงยาว ทำให้ความพยายามในการลดต้นทุนดังกล่าวจะสะท้อนให้เห็นผลอย่างชัดเจนขึ้นในช่วงครึ่งปีหลังและปีถัดๆ ไป

เช่นเดียวกับบริษัทน้ำมันชั้นนำอื่นๆ ปตท.สผ.มีการติดตามความคืบหน้าของภาวะเศรษฐกิจและเหตุการณ์ต่างๆ ที่อาจส่งผลกระทบต่อความผันผวนของราคาน้ำมันอย่างใกล้ชิด และมีการเตรียมพร้อมรับมือ โดยการจัดทำแผนจำลองสถานการณ์ราคาน้ำมันดิบที่ระดับราคาต่างๆ รวมถึงดำเนินการตามแผนงานของโครงการ SAVE to be SAFE อย่างต่อเนื่อง เพื่อลดต้นทุนการดำเนินธุรกิจทั้งในระยะสั้นและระยะยาว นอกจากนี้ ปตท.สผ.ยังให้ความสำคัญกับการบริหารจัดการทางการเงินให้มีประสิทธิภาพ โดยมุ่งเน้นโครงสร้างทางการเงินที่แข็งแกร่ง อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นที่เหมาะสมกับลักษณะธุรกิจ และสภาพคล่องที่สามารถรองรับกับสภาวะราคาน้ำมัน และเศรษฐกิจที่มีความไม่แน่นอน รวมถึงโอกาสทางธุรกิจที่อาจจะเกิดขึ้นได้ นอกจากนี้ ปตท.สผ.ยังมีการประเมินสถานะและความมั่นคงทางการเงินของคู่สัญญา เพื่อประเมินความเสี่ยง (counter party risk) เพื่อวางแผนรองรับให้เหมาะสม