

บทสรุปผู้บริหาร

ราคาน้ำมันดิบไตรมาสที่ 1 ปี 2558 ยังคงลดลงอย่างต่อเนื่องจากช่วงปลายปี 2557 หลังจากกลุ่มโอเปกตัดสินใจไม่ลดกำลังการผลิตและมุ่งเน้นรักษาส่วนแบ่งตลาด ราคาน้ำมันดิบดูไบแต่ละระดับต่ำสุดในรอบ 6 ปีในกลางเดือนมกราคมที่ 42.0 ดอลลาร์ สรอ.ต่อบาร์เรล จากนั้นราคาได้ปรับสูงขึ้นประมาณ 10 ดอลลาร์ สรอ.ต่อบาร์เรลในเดือนกุมภาพันธ์จากเหตุการณ์ความไม่สงบในลิเบียกระทบต่อการส่งออกน้ำมันดิบ รวมถึงข่าวการปรับลดงบประมาณการลงทุนของบริษัทน้ำมันทั่วโลกเพื่อรับมือกับภาวะราคาน้ำมันตกต่ำ และข่าวการลดจำนวนแท่นเจาะในสหรัฐอเมริกาอย่างต่อเนื่อง อย่างไรก็ตาม ราคาน้ำมันดิบโดยรวมยังคงมีปัจจัยลบมาจากปัญหาอุปทานสันตลาต จากกำลังการผลิตที่สูงของกลุ่มโอเปกและสหรัฐอเมริกา ส่งผลให้ราคาเฉลี่ยน้ำมันดิบดูไบในไตรมาส 1/2558 อยู่ที่ 51.9 ดอลลาร์ สรอ.ต่อบาร์เรล ปรับลดลงจากไตรมาสก่อนหน้าที่ 74.4 ดอลลาร์ สรอ.ต่อบาร์เรล

เศรษฐกิจไทยมีแนวโน้มขยายตัวต่ำกว่าประมาณการเดิม โดยล่าสุดคณะกรรมการนโยบายการเงินธนาคารแห่งประเทศไทย ได้ปรับลดประมาณการอัตราการขยายตัวทางเศรษฐกิจไทยปี 2558 จากร้อยละ 4.0 เป็นร้อยละ 3.8 ในไตรมาส 1 มีปัจจัยลบจากการลงทุนภาครัฐที่มีข้อจำกัดในการเบิกจ่ายงบประมาณ ภาคการส่งออกไม่ขยายตัวตามคาดเนื่องจากการชะลอตัวของเศรษฐกิจโลก ทั้งนี้ ราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวลดลงมีส่วนช่วยสนับสนุนการใช้จ่ายภาคครัวเรือน ประกอบกับการท่องเที่ยวที่ฟื้นตัวดีขึ้น ทำให้ความต้องการใช้พลังงานภายในประเทศ 2 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ประมาณ 2.1 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.8 เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน และความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติภายในประเทศ 2 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ 4,641 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ประมาณ 904,673 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน) เพิ่มขึ้นร้อยละ 8 เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (ข้อมูลกระทรวงพลังงาน)

ผลการดำเนินงานของ ปตท.สผ.และบริษัทย่อยในไตรมาส 1 ปี 2558 มีกำไรสุทธิ 264 ล้านดอลลาร์ สรอ. เปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นจำนวน 1,003 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับขาดทุนสุทธิสำหรับไตรมาส 4 ปี 2557 จำนวน 739 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากไตรมาส 1 ปี 2558 ไม่มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ ในขณะที่ไตรมาส 4 ปี 2557 มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ในโครงการพีทีทีอพี ออสเตรเลียและโครงการมาเรียนา ออยล์ แซนด์ จำนวนรวม 997 ล้านดอลลาร์ สรอ. นอกจากนี้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้และค่าใช้จ่ายในการสำรวจปีโตรเลียมลดลงจากไตรมาส 4 ปี 2557 อย่างไรก็ตามรายได้จากการขายลดลงจากราคายเฉลี่ยที่ลดลงเป็น 48.74 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ (สำหรับไตรมาส 4 ปี 2557 : 56.54 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ) และปริมาณการขายเฉลี่ยที่ลดลงเป็น 327,145 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน (สำหรับไตรมาส 4 ปี 2557 : 347,295 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน) จากโครงการพีทีทีอพี ออสเตรเลีย และโครงการคอนแท็ค 4

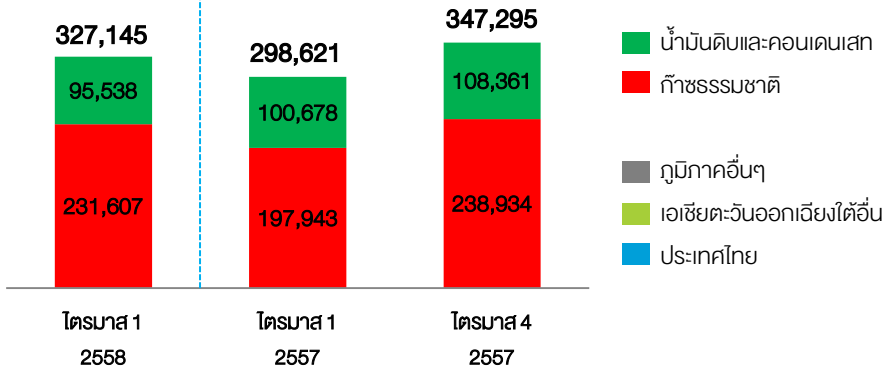
(หน่วยล้านดอลลาร์ สรอ.)	ไตรมาส 1 2558	ไตรมาส 1 2557 (ปรับปรุงใหม่)	ไตรมาส 4 2557	% เพิ่ม(ลด) YoY	% เพิ่ม(ลด) QoQ
รายได้รวม	1,497	1,827	2,026	(18)	(26)
รายได้จากการขาย	1,435	1,785	1,807	(20)	(21)
EBITDA	1,084	1,268	1,209	(15)	(10)
กำไรสำหรับงวด	264	380	(739)	(31)	>100
กำไรต่อหุ้นปรับลด (ดอลลาร์ สรอ.)	0.07	0.10	(0.20)	(30)	>100
กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ	248	392	183	(37)	36
กำไร (ขาดทุน) จากรายการ Non-recurring	16	(12)	(922)	>100	>100

ผลการดำเนินงาน

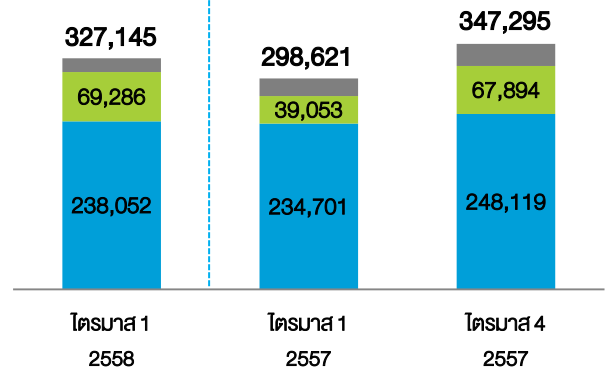
ปริมาณการขายเฉลี่ย

หน่วย : บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

ตามชนิดปิโตรเลียม



ตามส่วนภูมิภาค



ตารางสรุปผลการดำเนินงานรวมจำแนกตามส่วนงาน

ราคายางเฉลี่ยและ น้ำมันดิบดูไบ	ไตรมาส 1	ไตรมาส 1	ไตรมาส 4	%	%
	2558	2557	2557	เพิ่ม(ลด) YoY	เพิ่ม(ลด) QoQ
(หน่วย: ดอลลาร์สหรัฐ)		(ปรับปรุงใหม่)			
ราคายางเฉลี่ย (/BOE)	48.74	64.92	56.54	(25)	(14)
ราคาเฉลี่ยน้ำมันดิบดูไบ (/BBL)	51.89	104.46	74.40	(50)	(30)

กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	ไตรมาส 1	ไตรมาส 1	ไตรมาส 4	%	%
	2558	2557	2557	เพิ่ม(ลด) YoY	เพิ่ม(ลด) QoQ
(หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ)		(ปรับปรุงใหม่)			
สำรวจและผลิตปิโตรเลียม	203	375	(838)	(46)	>100
ประเทศไทย	180	356	287	(49)	(37)
ต่างประเทศ	23	19	(1,125)	16	>100
- เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	80	81	20	(2)	>100
- ออสเตรเลีย	(51)	(60)	(480)	15	89
- อเมริกา	(4)	(11)	(642)	64	99
- แอฟริกา	(1)	5	(30)	>(100)	96
- ตะวันออกกลาง	(1)	4	7	>(100)	>(100)
ก่อนส่งก๊าซ	115	38	113	>100	2
สำนักงานใหญ่และอื่นๆ	(54)	(33)	(14)	(65)	>(100)
รวม	264	380	(739)	(31)	>100

ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบรายไตรมาส

ไตรมาส 1 ปี 2558 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2557

ผลการดำเนินงานรวม

ผลการดำเนินงานในไตรมาส 1 ปี 2558 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 264 ล้านดอลลาร์ สรอ. (กำไรต่อหุ้น 0.07 ดอลลาร์ สรอ.) ลดลงจำนวน 116 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 31 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 1 ปี 2557 จำนวน 380 ล้านดอลลาร์ สรอ. (กำไรต่อหุ้น 0.10 ดอลลาร์ สรอ.) โดยมีสาเหตุหลักจากรายได้จากการขายลดลงจำนวน 350 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากราคาขายเฉลี่ยลดลงเป็น 48.74 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ (ไตรมาส 1 ปี 2557 : 64.92 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ) แม้ว่าปริมาณการขายเฉลี่ยเพิ่มขึ้นเป็น 327,145 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน (ไตรมาส 1 ปี 2557 : 298,621 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน) โดยเพิ่มขึ้นจากโครงการชดัทธ์ที่เริ่มมีการขายก๊าซในเมียนมาร์ในเดือนมีนาคม 2557 และมีการผลิตเต็มกำลังการผลิตในเดือนสิงหาคม 2557 โครงการคอนแท็ค 4 และ สิ้นสุดจากการเข้าซื้อสัดส่วนในโครงการเพิ่มขึ้นร้อยละ 15 และ 35 ตามลำดับ

อย่างไรก็ตามค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานลดลง 117 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยหลักจากโครงการพีทีอีพี ออสเตรเลียที่มีค่าใช้จ่ายส่วนที่เกินกว่าปกติในการเจาะหลุมพัฒนา(หลุม H5) รับรู้ในไตรมาส 1 ปี 2557 และโครงการ แคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี เนื่องจากมีการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วน นอกจากนี้ภาษีเงินได้ปีโตรเฉลี่ยลดลง 325 ล้านดอลลาร์ สรอ. ตามกำไรที่ลดลง ในขณะที่ค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้น 229 ล้านดอลลาร์ สรอ. ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานของโครงการคอนแท็ค 4 และโครงการอาทิตย์ รวมทั้งโครงการชดัทธ์ที่มีค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นตามปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น

กำไรจากรายการ Non-Recurring สำหรับไตรมาส 1 ปี 2558 จำนวน 16 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้น 28 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากไตรมาส 1 ปี 2557 ที่มีขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 12 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยส่วนใหญ่จากกำไรจากอนุพันธ์ทางการเงินของสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันและภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับไตรมาส 1 ปี 2558 ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2557

ผลการดำเนินงานจำแนกตามส่วนงาน

สำหรับไตรมาส 1 ปี 2558 กำไรสุทธิ 264 ล้านดอลลาร์ สรอ. เปลี่ยนแปลงลดลงจำนวน 116 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 31 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 1 ปี 2557 ที่จำนวน 380 ล้านดอลลาร์ สรอ. กำไรสุทธิที่ลดลงส่วนใหญ่มาจากธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเฉลี่ยจำนวน 173 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 46 ในขณะที่ธุรกิจส่วนงานท่อขนส่งก๊าซ มีกำไรเพิ่มขึ้น 77 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100

ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเฉลี่ย

ประเทศไทย

กำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 1 ปี 2558 จำนวน 180 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลงจำนวน 176 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 49 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 1 ปี 2557 จำนวน 356 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากรายได้จากการขายที่ลดลงจากราคาขายที่ปรับตัวลดลงตามสภาวะราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ลดต่ำลง นอกจากนี้ค่าเสื่อมราคาเพิ่มขึ้นตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้นของโครงการคอนแท็ค 4 และโครงการอาทิตย์ อย่างไรก็ตามภาษีเงินได้ปีโตรเฉลี่ยลดลงตามกำไรที่ลดลง

ต่างประเทศ

กำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 1 ปี 2558 จำนวน 23 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้นจำนวน 4 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 16 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 1 ปี 2557 จำนวน 19 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากขาดทุนสุทธิที่ลดลงของส่วนงานออสเตรเลียและอเมริกา ในขณะที่กำไรสุทธิของส่วนงานตะวันออกกลางลดลงเนื่องจากรายได้จากการขายที่ลดลง

ส่วนงานท่องเที่ยวสงก๊าช

กำไรสุทธิไตรมาส 1 ปี 2558 จำนวน 115 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้นจำนวน 77 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2557 จำนวน 38 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากรายได้ของโครงการลงทุนท่องเที่ยวสงก๊าชซอติกาที่เริ่มมีการส่งออกก๊าซธรรมชาติในเดือนสิงหาคม 2557

ไตรมาส 1 ปี 2558 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2557

ผลการดำเนินงานรวม

ผลการดำเนินงานในไตรมาส 1 ปี 2558 ปตท.สพ. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ 264 ล้านดอลลาร์ สรอ. (กำไรต่อหุ้น 0.07 ดอลลาร์ สรอ.) เปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นจำนวน 1,003 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับขาดทุนสุทธิสำหรับไตรมาส 4 ปี 2557 จำนวน 739 ล้านดอลลาร์ สรอ. (ขาดทุนต่อหุ้น 0.20 ดอลลาร์ สรอ.) โดยมีสาเหตุหลักมาจากในไตรมาส 1 ปี 2558 ไม่มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ ในขณะที่ในไตรมาส 4 ปี 2557 มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ในโครงการพีทีทีอ็พ ออสเตรเลียและโครงการมาเรียนา ออยล์ แชนด์จำนวน 997 ล้านดอลลาร์ สรอ. และค่าใช้จ่ายในการสำรวจปีโตรเลียมลดลง 113 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยหลักจากค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจลดลง นอกจากนี้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลง 232 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จากภาษีเงินได้ปีโตรเลียมลดลงตามกำไรที่ลดลงและภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับไตรมาส 1 ปี 2558 ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2557 เนื่องจากค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์ สรอ.

อย่างไรก็ตามรายได้จากการขายลดลงจำนวน 372 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักจากราคาขายเฉลี่ยที่ลดลงเป็น 48.74 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ (สำหรับไตรมาส 4 ปี 2557 : 56.54 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ) และปริมาณการขายเฉลี่ยที่ลดลงเป็น 327,145 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน (สำหรับไตรมาส 4 ปี 2557 : 347,295 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน) โดยหลักจากโครงการพีทีทีอ็พ ออสเตรเลีย ที่มีจำนวนการขนถ่ายน้ำมันดิบเพื่อขายลดลงเป็น 3 ครั้ง ในไตรมาส 1 ปี 2558 ในขณะที่ไตรมาส 4 ปี 2557 มีจำนวนการขนถ่ายเพื่อขาย 4 ครั้งและจากโครงการคอนแตร็ค 4 เนื่องจากปตท. มีการเรียกซื้อก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่ลดลงและมีการหยุดการผลิตตามแผนเพื่อการซ่อมบำรุงในไตรมาส 1 ปี 2558 นี้

กำไรจากรายการ Non-Recurring สำหรับไตรมาส 1 ปี 2558 มีจำนวน 16 ล้านดอลลาร์ สรอ.เปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้น 938 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากไตรมาส 4 ปี 2557 ที่มีขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 922 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากในไตรมาส 1 ปี 2558 ไม่ได้มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ ในขณะที่ไตรมาส 4 ปี 2557 มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าในโครงการพีทีทีอ็พ ออสเตรเลียและจากโครงการมาเรียนา ออยล์ แชนด์

ผลการดำเนินงานจำแนกตามส่วนงาน

สำหรับไตรมาส 1 ปี 2558 กำไรสุทธิ 264 ล้านดอลลาร์ สรอ. เปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นจำนวน 1,003 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับขาดทุนสุทธิสำหรับ ไตรมาส 4 ปี 2557 จำนวน 739 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่มาจากธุรกิจสำรวจและผลิตปีโตรเลียมที่เปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นจำนวน 1,041 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100

ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ประเทศไทย

กำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 1 ปี 2558 จำนวน 180 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลงจำนวน 107 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 37 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 4 ปี 2557 จำนวน 287 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากรายได้จากการขายลดลงจากราคาขายเฉลี่ยที่ปรับตัวลดลงตามสภาวะราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ลดต่ำลง และจากปริมาณการขายที่ลดลงเมื่อเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2557 โดยหลักจากโครงการคอนแท็ค 4 ซึ่งทางปตท. ได้เรียกซื้อก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่ลดลง และมีการหยุดการผลิตตามแผนเพื่อการซ่อมบำรุงในไตรมาส 1 ปี 2558 อย่างไรก็ตาม ภาษีเงินได้ปิโตรเลียมลดลงตามกำไรที่ลดลงและภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนเงินบาทแข็งค่าขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์ สรอ.

ต่างประเทศ

กำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 1 ปี 2558 จำนวน 23 ล้านดอลลาร์ สรอ. เปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นจำนวน 1,148 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับขาดสุทธิสำหรับไตรมาส 4 ปี 2557 จำนวน 1,125 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากขาดทุนสุทธิที่ลดลงของส่วนงานออสเตรเลีย อเมริกา และกำไรที่เพิ่มขึ้นของส่วนงานเอเชียตะวันออกเฉียงใต้

ขาดทุนสุทธิของส่วนงานออสเตรเลียสำหรับไตรมาส 1 ปี 2558 จำนวน 51 ล้านดอลลาร์ สรอ. ขาดทุนลดลงจำนวน 429 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 89 เมื่อเปรียบเทียบกับ ไตรมาส 4 ปี 2557 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 480 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยสาเหตุหลักมาจากในไตรมาส 1 ปี 2558 ไม่มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของโครงการพีทีทีอีพี ออสเตรเลีย เอเชีย ในขณะที่ไตรมาส 4 ปี 2557 มีการรับรู้รายการดังกล่าว นอกจากนี้ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายลดลงจากปริมาณการขายที่ลดลงและจากมูลค่าของสินทรัพย์ที่ลดลงจากการรับรู้การด้อยค่าของสินทรัพย์ในไตรมาส 4 ปี 2557

ขาดทุนสุทธิของส่วนงานอเมริกาสำหรับไตรมาส 1 ปี 2558 จำนวน 4 ล้านดอลลาร์ สรอ. ขาดทุนลดลงจำนวน 638 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 99 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2557 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 642 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยสาเหตุหลักมาจากในไตรมาส 1 ปี 2558 ไม่มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของโครงการมาเรียนา ออยล์ แชนด์ ในขณะที่ไตรมาส 4 ปี 2557 มีการรับรู้รายการดังกล่าว

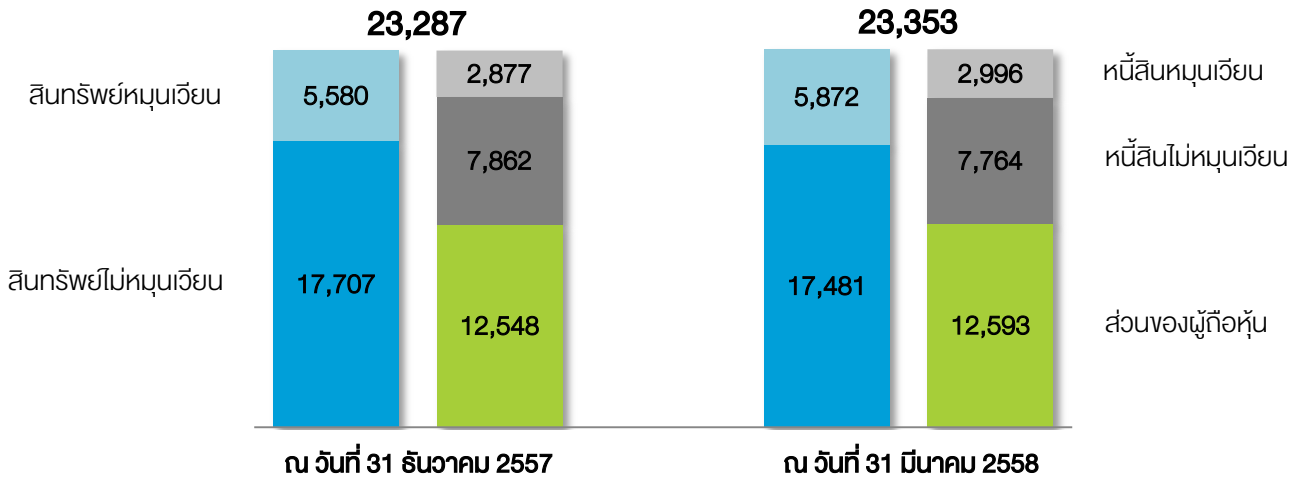
กำไรสุทธิของส่วนงานเอเชียตะวันออกเฉียงใต้สำหรับไตรมาส 1 ปี 2558 จำนวน 80 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้นจำนวน 60 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2557 ที่มีกำไรสุทธิจำนวน 20 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยสาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมลดลง เนื่องจากค่าตัดจำหน่ายหลุมสำรวจลดลงจากไตรมาส 4 ปี 2557 ที่มีการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจของโครงการเยตากุน โครงการอินโดนีเซีย เซโมกู และโครงการนาบูน่า ซี เอ ในขณะที่ไตรมาส 1 ปี 2558 ไม่มีการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจ นอกจากนี้ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ลดลงในโครงการเวียดนาม 16-1 ยาดานาและเยตากุน

ส่วนงานสำนักงานใหญ่และอื่นๆ

ขาดทุนสุทธิสำหรับสำนักงานใหญ่และอื่นๆ จำนวน 54 ล้านดอลลาร์ สรอ. ขาดทุนเพิ่มขึ้นจำนวน 40 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือมากกว่าร้อยละ 100 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2557 ที่มีขาดทุนสุทธิจำนวน 14 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากกำไรจากอนุพันธ์ทางการเงินของสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันลดลง และค่าใช้จ่ายในการบริหารที่ลดลง

ฐานะการเงิน

หน่วย : ล้านบาท สรอ.



สินทรัพย์

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2558 ปตท.สพ.และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้น 23,353 ล้านบาท สรอ. (เทียบเท่า 760,248 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจำนวน 66 ล้านบาท สรอ. จาก สินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 23,287 ล้านบาท สรอ. (เทียบเท่า 767,607 ล้านบาท) ซึ่งเป็นผลของ

- (1) สินทรัพย์หมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้บริษัทใหญ่ เงินลงทุนระยะสั้นและพิสดวงเหลือ โดยมีจำนวนเพิ่มขึ้น 292 ล้านบาท สรอ. สาเหตุหลักจากเงินลงทุนระยะสั้นเพิ่มขึ้นจำนวน 441 ล้านบาท สรอ. ซึ่งเป็นเงินฝากธนาคารประเภทประจำมีอายุมากกว่า 3 เดือน แต่ไม่เกิน 12 เดือน ในขณะที่ลูกหนี้บริษัทใหญ่และสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นลดลง 166 ล้านบาท สรอ.
- (2) สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วย สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการร่วมทุนซึ่งอยู่ภายใต้ บัญชีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ ค่าความนิยม และสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี โดยมีจำนวนลดลง 226 ล้านบาท สรอ. เนื่องจากสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมลดลงจากค่าเสื่อมราคา

หนี้สิน

ณ วันที่ 31 มีนาคม 2558 ปตท.สพ. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวม 10,760 ล้านบาท สรอ. (เทียบเท่า 350,269 ล้านบาท) โดยมีหนี้สินที่มีดอกเบี้ยจำนวน 4,206 ล้านบาท สรอ. ซึ่งหนี้สินรวมเพิ่มขึ้นจำนวน 21 ล้านบาท สรอ. จากหนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 10,739 ล้านบาท สรอ. (เทียบเท่า 353,987 ล้านบาท) ซึ่งเป็นผลมาจาก

- (1) หนี้สินหมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วย ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย ภาษีเงินได้ค้างจ่าย และเงินปันผลค้างจ่าย โดยมีจำนวนเพิ่มขึ้น 119 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่จากเงินปันผลค้างจ่ายสำหรับงวด 6 เดือนหลังของปี 2557 จำนวน 183 ล้านบาท สรอ. ซึ่งมีการจ่ายเมื่อวันที่ 9 เมษายน 2558
- (2) หนี้สินหนี้สินไม่หมุนเวียนส่วนใหญ่ประกอบด้วย หุ้นกู้และเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และประมาณการหนี้สินค่ารั้งก่อนอุปกรณ์การผลิต โดยมีจำนวนลดลง 98 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่จากหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีลดลง

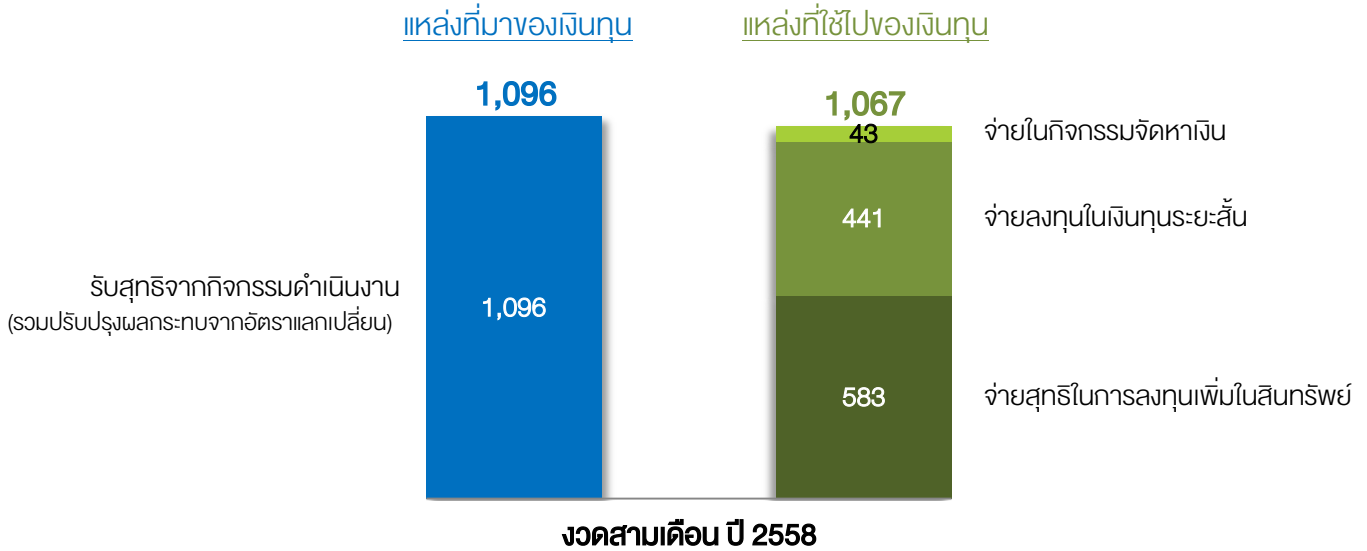
โครงสร้างเงินทุนบริษัท

โครงสร้างเงินทุน ณ วันที่ 31 มีนาคม 2558 ประกอบด้วยส่วนทุนจำนวน 12,593 ล้านดอลลาร์ สรอ. และหนี้สินรวมจำนวน 10,760 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งเป็นหนี้สินที่มีดอกเบี้ยจำนวน 4,206 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยมีต้นทุนเงินกู้ถัวเฉลี่ยร้อยละ 4.13 และมีอายุเงินกู้ถัวเฉลี่ย 6.83 ปี ทั้งนี้หนี้สินที่มีดอกเบี้ยของบริษัทฯ อยู่ในรูปของสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ที่ร้อยละ 91 และอยู่ในรูปของสกุลเงินดอลลาร์แคนาดาร้อยละ 9 ซึ่งสอดคล้องกับสินทรัพย์และรายได้ของบริษัทฯ ที่ส่วนใหญ่อยู่ในรูปของสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. และบางส่วนอยู่ในรูปสกุลเงินดอลลาร์แคนาดาเพื่อรองรับการดำเนินงานของโครงการ Mariana Oil Sands ในประเทศแคนาดา สำหรับสัดส่วนของอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่ออัตราดอกเบี้ยลอยตัวอยู่ที่ ร้อยละ 78 ต่อ 22

ในไตรมาสที่ 1 ปี 2558 ปตท.สผ. ไม่มีการดำเนินกิจกรรมด้านการเงินที่มีผลกระทบต่อโครงสร้างเงินทุนบริษัท

กระแสเงินสด

หน่วย : ล้านดอลลาร์ สรอ.



ณ วันที่ 31 มีนาคม 2558 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีเงินสดและรายการเทียบเท่า เงินสด จำนวน 3,959 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้น 29 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ซึ่งมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 3,930 ล้านดอลลาร์ สรอ.

แหล่งที่มาของเงินทุนจำนวน 1,096 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยหลักมาจากเงินสดรับสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงานซึ่งเป็นผลสุทธิจากเงินสดรับจากรายได้จากการขายสุทธิกับเงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายและภาษีเงินได้

แหล่งที่ใช้ไปของเงินทุนจำนวน 1,067 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยหลักเป็น

- เงินสดสุทธิใช้ในการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและสินทรัพย์ไม่มีตัวตนซึ่งส่วนใหญ่เป็นการลงทุนในโครงการชอติกา โครงการอาทิตย์ และโครงการบงกช
- ลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้น ซึ่งเป็นเงินฝากประจำธนาคารที่มีอายุมากกว่า 3 เดือน แต่ไม่เกิน 12 เดือน
- เงินสดใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินส่วนใหญ่เป็นการชำระดอกเบี้ยหุ้นกู้ เงินกู้ และหุ้นกู้ค้ำประกันที่มีลักษณะคล้ายหุ้น

อัตราส่วนทางการเงินและการดำเนินงานที่สำคัญ

	ไตรมาส 1 2558	ไตรมาส 1 2557 (ปรับปรุงใหม่)	ไตรมาส 4 2557
อัตราส่วนความสามารถในการทำกำไร			
อัตราส่วน EBITDA ต่อรายได้จากการขาย	73.70	69.98	65.50
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	4.62	13.65	5.58
อัตรากำไรสุทธิ	7.27	21.00	8.41
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	0.33	0.34	0.34
อัตราส่วนหนี้สินต่อ EBITDA	0.82	0.79	0.80

หมายเหตุ:

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

ความคืบหน้าโครงการที่สำคัญ

สำหรับไตรมาส 1 ปี 2558 ปตท.สผ. มีโครงการและดำเนินกิจกรรมทั้งในประเทศไทย และต่างประเทศ รวมทั้งสิ้น 43 โครงการ ใน 11 ประเทศ ดังรายละเอียดที่สำคัญ ดังนี้

โครงการในประเทศไทย

ปตท.สผ. มีโครงการในประเทศไทย จำนวน 17 โครงการ ส่วนใหญ่เป็น **โครงการที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Producing Phase)** ทั้งในอ่าวไทย และบนบก โดยในไตรมาสนี้ โครงการผลิตสามารถรักษาระดับการผลิตได้อย่างต่อเนื่อง อาทิเช่น โครงการบงกช โครงการอาทิตย์ โครงการเอส 1 และโครงการคอนแท็ค 4

โครงการในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้

ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้ จำนวน 15 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์(เมียนมาร์) สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม(เวียดนาม) และสาธารณรัฐอินโดนีเซีย (อินโดนีเซีย)

สำหรับ**โครงการที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Producing Phase)** ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมในโครงการที่สำคัญ อาทิเช่น **โครงการชอติกา** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเล อ่าวมาะตะมะ ประเทศเมียนมาร์ ปัจจุบันโครงการมีการพัฒนาแหล่งก๊าซอย่างต่อเนื่อง รวมถึงการติดตั้งแท่นหลุมผลิตเพิ่มเติม เพื่อรักษาระดับการผลิตในระยะยาว อีกทั้งอยู่ระหว่างการเจาะหลุมประเมินจำนวนประมาณ 10 หลุม โดยได้เริ่มดำเนินการตั้งแต่ไตรมาส 3 ในปีที่ผ่านมา และคาดว่าจะแล้วเสร็จในช่วงครึ่งหลังของปี 2558 ทั้งนี้ ในไตรมาสที่ 1 ปี 2558 โครงการมีปริมาณการจ่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยรวมอยู่ที่ประมาณ 310 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ประมาณ 46,500 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน) **โครงการเวียดนาม16-1** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเลทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ของประเทศเวียดนาม โครงการอยู่ระหว่างการก่อสร้างแท่นหลุมผลิต เพื่อรองรับการผลิตจากบริเวณโครงสร้าง H5 ซึ่งตั้งอยู่ทางตอนใต้ของแหล่งเทจ๊กจั้ง (Te Glac Trang Field : TGT) เพื่อรักษาระดับการผลิต โดยคาดว่าจะสามารถเริ่มการผลิตจากโครงสร้างดังกล่าว ได้ภายในไตรมาสที่ 4 ปี 2558 ทั้งนี้ ในไตรมาสที่ 1 ปี 2558 โครงการมีปริมาณการจ่ายน้ำมันดิบเฉลี่ย 30,960 บาร์เรลต่อวัน และปริมาณการจ่ายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย 18 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ประมาณ 4,675 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน)

สำหรับ **โครงการที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase)** ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมที่สำคัญ อาทิเช่น **โครงการเมียนมาร์ เอ็ม 3** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเล อ่าวมาะตะมะ ประเทศเมียนมาร์ ปัจจุบันโครงการได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมประเมินเพิ่มเติมจำนวน 5 หลุมตามแผนงานที่วางไว้ ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเจาะหลุมดังกล่าวตั้งแต่ไตรมาสที่ 3 ปี 2557 โดยแล้วเสร็จในไตรมาสที่ 1 ปี 2558 ขณะนี้โครงการอยู่ระหว่างการประเมินปริมาณสำรองปีโตรเลียมและศึกษาศักยภาพเชิงพาณิชย์

โครงการเมียนมาร์ ฟอสซิ จี และอีพี 2 เป็นโครงการบนบก ตั้งอยู่ในพื้นที่บริเวณ Central Myanmar Basin ประเทศเมียนมาร์ ขณะนี้โครงการอยู่ในระหว่างการเจาะหลุมสำรวจหลุมที่ 2 จากแผนการเจาะหลุมสำรวจ ทั้งสิ้นจำนวน 4 หลุม คาดว่าจะเสร็จสิ้นในไตรมาสที่ 4 ของปี 2558

โครงการเมียนมาร์ เอ็มไอจี 3 เป็นโครงการบนบก ตั้งอยู่ในพื้นที่บริเวณ Central Myanmar Basin ประเทศเมียนมาร์ มีพื้นที่ติดต่อกับแปลงสำรวจ อีพี 2 โครงการได้จัดทำรายงานผลการศึกษาการวิเคราะห์ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และสุขภาพ (Environmental, Safety and Health Impact Assessment: ESHIA) สำหรับการสำรวจคลื่นไหวสะเทือนแบบ 2 มิติ และ 3 มิติ โดยขณะนี้อยู่ระหว่างการพิจารณาของหน่วยงานรัฐบาลเมียนมาร์ นอกจากนี้ ยังได้เริ่มดำเนินการจัดเตรียมงานด้านการสำรวจคลื่นไหวสะเทือนแบบ 2 มิติ และ 3 มิติ และคาดว่าจะเริ่มดำเนินการสำรวจในช่วงปลายปี 2559

โครงการในออสเตรเลีย

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

สำหรับ**แหล่งที่ดำเนินการผลิตแล้ว (Producing Phase)** คือ **แหล่งมอนทารา (Montara)** ปริมาณการผลิตโดยเฉลี่ยสำหรับไตรมาส 1 ปี 2558 อยู่ที่ประมาณ 21,000 บาร์เรลต่อวัน ทั้งนี้ ในส่วนการดำเนินการเรียกซื้อค่าสินไหมทดแทนจากบริษัทประกันภัยนั้น นับตั้งแต่เกิดเหตุการณ์ฯ จนถึงไตรมาส 1 ปี 2558 บริษัทได้รับค่าสินไหมทดแทนทั้งสิ้น 244 ล้านดอลลาร์ สรอ. สำหรับการเรียกซื้อค่าชดเชยจากเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหลจากแหล่งมอนทาราโดยรัฐบาลอินโดนีเซียนั้น บริษัทพร้อมเจรจากับรัฐบาลอินโดนีเซีย โดยยึดหลักการที่จะพิสูจน์หลักฐานและผลกระทบ (หากมี) โดยใช้วิธีการทางวิทยาศาสตร์ต่อไป

สำหรับ**แหล่งที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase)** ใน**แหล่ง Cash Maple** ในไตรมาส 1 ปี 2558 ปตท.สผ. ได้ดำเนินการศึกษาข้อมูลทางธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ในแปลงสัมปทานที่มีอยู่ทั้งหมด **และอยู่ระหว่างการวิเคราะห์ศักยภาพเชิงพาณิชย์** เพื่อหาแนวทางสำหรับการพัฒนาแหล่งดังกล่าว

โครงการในทวีปอเมริกา

ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 3 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ใน ประเทศแคนาดา และสหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล

โดย **โครงการทั้งสามอยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase)** สำหรับ **โครงการมาเรียนา ออยส์ แซนด์** ซึ่งตั้งอยู่ในควีนอัลเบอร์ตา ประเทศแคนาดา โครงการได้เสร็จสิ้นการเจาะสำรวจ Winter Delineation Campaign (WDC) ตั้งแต่ต้นเดือนมีนาคมที่ผ่านมา โดยได้ค้นพบปริมาณน้ำมันตามที่คาดหมายไว้ และสามารถใช้ระยะเวลาและงบประมาณเทียบเคียงกับบริษัทผู้ผลิตชั้นนำในอุตสาหกรรม Oil Sands ขณะนี้อยู่ระหว่างรอการประเมินปริมาณสำรอง เพื่อนำมาประกอบการยื่นเรื่องพัฒนาโครงการ Thornbury Phase 1 ต่อรัฐบาล Alberta ต่อไป นอกจากนี้ โครงการอยู่ในระหว่างการศึกษาแผนการพัฒนา ซึ่งรวมถึง การออกแบบทางวิศวกรรมเบื้องต้น (Pre-FEED)

สำหรับในสหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล (บราซิล) มี 2 โครงการ คือ **โครงการบาราเรินเนียส เอพี 1** ตั้งอยู่บริเวณแอ่ง Barreirinhas นอกชายฝั่งทางตะวันออกเฉียงเหนือของบราซิล ปัจจุบันโครงการกำลังเตรียมการเพื่อสำรวจวัดคลื่นไหวสะเทือนแบบ 3 มิติ และอยู่ในระหว่างรอการอนุมัติรายงานการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) จากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยคาดว่าจะเริ่มดำเนินการสำรวจได้ในไตรมาสที่ 4 ของปี 2558 และ**โครงการบราซิล บีเอ็ม อีเอส 23** ตั้งอยู่บริเวณแอ่ง Espirito Santo นอกชายฝั่งทางตะวันออกของบราซิล โครงการมีแผนการเจาะหลุมสำรวจเพิ่มเติมจำนวน 2 หลุม ในปี 2558 โดยได้เริ่มงานเจาะหลุมแรก (Pacoca) แล้วเมื่อต้นเดือนมีนาคม ที่ผ่านมา

โครงการในแอฟริกาและตะวันออกกลาง

ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 7 โครงการ ซึ่งตั้งอยู่ในรัฐสุลต่านโอมาน สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนแอลจีเรีย (แอลจีเรีย) สาธารณรัฐโมซัมบิก (โมซัมบิก) และสาธารณรัฐเคนยา (เคนยา)

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

สำหรับ*โครงการที่อยู่ระหว่างการสำรวจ (Exploration Phase)* ปตท.สผ. ได้ดำเนินการสำรวจใน*โครงการฮาสิ เบอร์ ราเคซ* ซึ่งตั้งอยู่บนบก ทางทิศตะวันออกของประเทศแอลจีเรีย ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการสำรวจระยะเวลาที่ 2 (Second Exploration Phase) โดย ในไตรมาสที่ 1 ปี 2558 โครงการได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมประเมิน 1 หลุม (OGB-2) ซึ่งเป็นหลุมที่ 2 จากแผนการเจาะหลุมสำรวจและประเมิน ทั้งสิ้นจำนวน 6 หลุม ทั้งนี้ ผลการเจาะจะนำไปใช้สำหรับการทำแผนพัฒนาต่อไป

โครงการโมซัมบิก โรจูมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน ซึ่งเป็นโครงการก๊าซธรรมชาติขนาดใหญ่ ตั้งอยู่นอกชายฝั่งของโมซัมบิก โครงการมีแผนการเจาะหลุมประเมินทั้งสิ้น 5 หลุม เพื่อประเมินศักยภาพเพิ่มเติม ในไตรมาสที่ 1 ปี 2558 โครงการได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมประเมิน 3 หลุม Tubarao Tigre-2 Golfinho-Atum G01 และ Golfinho-Atum G02 ซึ่งอยู่ระหว่างการประเมินผล ปัจจุบันอยู่ระหว่างการเจาะหลุมประเมิน Golfinho-Atum G03 และ Golfinho-Atum G04 โดยคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 2 ปี 2558 ในส่วนของการพัฒนาก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) โครงการอยู่ระหว่างการประมูลผู้รับเหมาการออกแบบทางวิศวกรรมและการก่อสร้างโรงงานผลิตก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG Engineering Procurement and Construction Contract) ทั้งนี้ โครงการคาดว่าจะสามารถเริ่มการผลิตและขาย LNG ครั้งแรกได้ในปี 2562

โครงการโมซัมบิก โรจูมา ออนชอร์ ตั้งอยู่บนบก ทางทิศเหนือของโมซัมบิก โครงการได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมสำรวจจำนวน 1 หลุมในไตรมาสที่ 1 ปี 2558 คือ Kifarur-1 ซึ่งอยู่ระหว่างการประเมินผล

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. มีการศึกษาวิเคราะห์ปัจจัยและผลกระทบในการลงทุนอย่างสม่ำเสมอและทันต่อสภาวะการเปลี่ยนแปลงทางสังคม เศรษฐกิจ และการเมืองที่เกิดขึ้น เพื่อประกอบการพิจารณาและตัดสินใจในการลงทุน รวมทั้งมีการทบทวนกลุ่มประเทศเป้าหมาย (Focused countries) ในการขยายการลงทุน โดยจัดกลุ่มประเทศตามศักยภาพและความเหมาะสมให้สอดคล้องกับทิศทางและเป้าหมายที่บริษัทตั้งไว้ รวมถึง การวิเคราะห์ปัจจัยต่างๆ อาทิเช่น ศักยภาพทางปิโตรเลียม ปัจจัยทางภูมิศาสตร์ การแบ่งผลประโยชน์กับภาครัฐ ความเสี่ยงทั้งด้านการเมืองและการดำเนินธุรกิจ รวมทั้งความได้เปรียบในการแข่งขัน

อย่างไรก็ดี บริษัทมีแผนที่จะคัดเลือกพัฒนาโครงการที่มีการค้นพบปิโตรเลียมแล้ว พร้อมทั้งมองหาโอกาสในการเข้าซื้อกิจการเพิ่มเติม โดยเฉพาะโครงการที่อยู่ในช่วงการผลิต หรือช่วงการพัฒนาซึ่งใกล้จะเริ่มผลิต

ด้านการลดค่าใช้จ่ายหรือการลงทุน

ปตท.สผ. มีการปรับแผนการลงทุน เพื่อให้สอดคล้องกับสภาวะราคาน้ำมันที่ตกต่ำ โดยมีแนวทางในการบริหารเงินลงทุน (Investment Principle) ดังนี้

(1) การวางแผนและเรียงลำดับความสำคัญของการใช้เงินลงทุน เพื่อให้สอดคล้องต่อสถานการณ์ราคาน้ำมันในปัจจุบัน

(2) การลดค่าใช้จ่าย ตามโครงการ **SAVE...to be SAFE** ซึ่งได้เริ่มดำเนินการมาตั้งแต่ปี 2557 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

โดยการปรับลดดังกล่าวจะต้องไม่ส่งผลต่อการรักษาระดับการผลิตปิโตรเลียม เพื่อไม่ให้เกิดผลกระทบต่อความต้องการใช้ปิโตรเลียมของประเทศ อีกทั้ง ต้องไม่ส่งผลกระทบต่อมาตรฐานความปลอดภัย ชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม ซึ่งเป็นสิ่งที่ ปตท.สผ. ให้ความสำคัญอย่างเคร่งครัด นอกจากนี้ ปตท.สผ. ได้จัดตั้งคณะทำงาน (task force) เพื่อกำหนดแผนงานบริหารค่าใช้จ่ายและ ลดต้นทุนในส่วนของโครงการ และสำนักงานใหญ่ เมื่อกลางเดือนกุมภาพันธ์ 2558 โดยมีเป้าหมายที่จะลดเงินลงทุนในปี 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 และเพื่อให้การดำเนินงานด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืนของบริษัทมีการพัฒนาอย่างต่อเนื่องและสามารถรักษาสถานภาพการเป็นสมาชิกในดัชนีความยั่งยืนของดาวโจนส์ได้ต่อไป ในปี 2558 บริษัทได้กำหนดแผนงานในเชิงรุกในด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืน (Sustainable Development Plan) และกำหนดให้เป็นส่วนหนึ่งของเป้าหมายประจำปีของบริษัทอีกด้วย

นอกจากนี้ จากดำเนินงานที่โดดเด่นในด้าน สิ่งแวดล้อม สังคม และธรรมาภิบาล ส่งผลให้ ปตท.สผ. ได้รับการคัดเลือกให้เป็น 1 ใน 100 บริษัทที่มีความโดดเด่นในการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืนจากสถาบันไทยพัฒน์ โดยการจัดอันดับในครั้งนี้เป็นการจัดอันดับธุรกิจด้านการพัฒนาความยั่งยืน หรือ ESG Rating ซึ่งประเมินจากข้อมูลด้านความยั่งยืนของหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย จำนวน 567 บริษัท สำหรับการดำเนินงานด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืนและกิจกรรมที่สำคัญในไตรมาสที่ 1 ปี 2558 สามารถสรุปได้ตามปรัชญาหลัก 3 ด้าน ดังต่อไปนี้

ด้านธุรกิจ

ในส่วนของการบริหารธุรกิจ ปตท.สผ. ยึดหลักในการพัฒนากลยุทธ์เพื่อความยั่งยืนทางธุรกิจ ประกอบไปด้วยเป้าหมายในเชิงกลยุทธ์ 3 ด้าน ได้แก่ การเติบโตด้านการผลิต (Big) เสริมสร้างปริมาณสำรอง (Long) และรักษาผลตอบแทนจากการลงทุน (Strong) ซึ่งมีรายละเอียดการดำเนินงานตามที่กล่าวถึงมาแล้วในหัวข้อผลการดำเนินงาน และความคืบหน้าของโครงการที่สำคัญ นอกจากนี้ ปตท.สผ.ยังให้ความสำคัญกับการจัดการด้านเทคโนโลยีและองค์ความรู้ ในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ซึ่งเป็นหนึ่งในปัจจัยสำคัญที่ส่งเสริมให้บริษัทสามารถเติบโตได้อย่างยั่งยืน

โดยในไตรมาสที่ 1 ปี 2558 ปตท.สผ. มีการดำเนินการพัฒนาขีดความสามารถด้านเทคโนโลยีของบริษัทอย่างต่อเนื่อง โดยมุ่งเน้นที่ความเชื่อมโยงระหว่างเป้าหมายทางธุรกิจและความสามารถทางเทคโนโลยีด้านต่างๆอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อผลักดันและยกระดับขีดความสามารถในการแข่งขันของ ปตท.สผ. โดยรวมถึงแผนพัฒนาด้านเทคโนโลยี ได้แก่ การพัฒนาแหล่ง Oil Sands, แหล่งปิโตรเลียมน้ำลึก (Deepwater) ที่บริษัทมีการลงทุนอยู่ และ แหล่งปิโตรเลียมในอนาคต เช่น Tight Oil / Tight Gas เป็นต้น แผนพัฒนานวัตกรรมให้ตรงกับความ ต้องการ และแผนพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานเพื่อสนับสนุนงานวิจัยและพัฒนาให้สัมฤทธิ์ผลตามแผนที่วางไว้

ด้านสังคม

ปตท.สผ. มุ่งมั่นที่จะดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อสังคมและชุมชน ด้วยการคำนึงถึงผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทั้งในพื้นที่ปฏิบัติการและสังคมโดยรวม โดยในไตรมาสที่ 1 ปี 2558 มีกิจกรรมที่สำคัญดังต่อไปนี้

- โครงการศูนย์การเรียนรู้เพาะปลูกปูบ้านห้วยเขา จังหวัดสงขลา ซึ่งเป็นโครงการความร่วมมือระหว่าง กลุ่มประมงพื้นบ้าน, ปตท.สผ., มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคล ศรีวิชัย และสถาบันเพาะเลี้ยงสัตว์น้ำชายฝั่ง โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อจัดตั้งศูนย์เพาะเลี้ยงลูกปูและรวบรวมองค์ความรู้ในการฟื้นฟูและอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติทางทะเลอย่างเป็นรูปธรรม
- โครงการ ปตท.สผ. รักชมรดกไทย มรดกโลก ได้ดำเนินงานปรับปรุง ศูนย์บริการนักท่องเที่ยวใหญ่ อาคารนิทรรศการมรดกโลกทุ่งใหญ่นเรศวร-ห้วยขาแข้ง และเส้นทางศึกษาธรรมชาติจำนวน 8 เส้นทางในพื้นที่ป่ามรดกโลกเพื่อให้ใช้งานได้อย่างมีประสิทธิภาพ โดยคาดว่าจะแล้วเสร็จสมบูรณ์ในเดือนมิถุนายน 2558
- โครงการ “30 ความดี 30 ปี ปตท.สผ.” ในโอกาสที่ ปตท.สผ. ครบรอบ 30 ปี บริษัทได้ดำเนินโครงการดังกล่าว เพื่อให้พนักงานได้มีส่วนร่วมในกิจกรรม CSR

ด้านสิ่งแวดล้อม

ปตท.สผ. มีระบบการบริหารจัดการสิ่งแวดล้อมครอบคลุมตลอดวัฏจักรของโครงการ ภายใต้ระบบบริหารจัดการด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม (Safety, Security, Health and Environment Management System – SSHE MS) ในไตรมาสที่ 1 ปี 2558 อัตราการเกิดอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บจนถึงขั้นหยุดงาน (LTIF) ของ ปตท.สผ. เท่ากับ 0.12 และอัตราการเกิดอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บทั้งหมด (TRIR) เท่ากับ 0.98 ซึ่งทั้ง LTIF และ TRIR ต่างอยู่ในระดับที่ดีกว่าค่าเฉลี่ย เมื่อเทียบกับบริษัทสมาชิกอื่นๆ ในสมาคมผู้ผลิตน้ำมันและก๊าซนานาชาติ หรือ IOGP

นอกจากนี้ ปตท.สผ. มุ่งมั่นที่จะเป็นองค์กรที่มี Low Carbon Footprint โดยตั้งเป้าหมายที่จะลดปริมาณก๊าซเรือนกระจกจากกิจกรรมของบริษัทให้ได้ไม่น้อยกว่าร้อยละ 20 ภายในปี 2563 เปรียบเทียบกับปีฐานในปี 2555 โดยในไตรมาสที่ 1 ปี 2558 ปตท.สผ. สามารถลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้ร้อยละ 4.3 เมื่อเทียบกับปี 2555

ในไตรมาสที่ 1 ปี 2558 มีกิจกรรมด้านสิ่งแวดล้อมที่สำคัญดังต่อไปนี้

- โครงการ ปตท.สผ. ปลูกป่าลดภาวะโลกร้อน โดยได้ดำเนินการบำรุงรักษาป่าและป้องกันระงับไฟป่าในเนื้อที่ 100,000 ไร่ ที่ปลูกในปี พ.ศ. 2556 และ 2557 พร้อมทั้งได้ทำการสำรวจพื้นที่ที่มีความเหมาะสมในการปลูกสำหรับปี พ.ศ. 2558 จำนวน 5,000 ไร่ โดยดำเนินการร่วมกับกรมป่าไม้ กรมอุทยานแห่งชาติฯ และกรมทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่ง
- โครงการฟื้นฟูป่าเพื่อการเรียนรู้เชิงนิเวศสวนศรีนครเขื่อนขันธ์ ตามแนวพระราชดำริ สมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี ร่วมกับกรมป่าไม้และมหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ ซึ่งตลอดปี พ.ศ. 2557 จนถึงสิ้นไตรมาสที่ 1 ปี 2558 บริษัทได้ดำเนินการฟื้นฟูป่าเชิงนิเวศจำนวน 40 ไร่ ปลูกต้นไม้ท้องถิ่นแล้ว จำนวน 8,600 ต้น และปรับปรุงภูมิทัศน์ในสวนสาธารณะและเส้นทางศึกษาธรรมชาติจำนวน 2 เส้นทาง ประกอบไปด้วย เส้นทางศึกษาธรรมชาติโดยจักรยานและเส้นทางศึกษาธรรมชาติสำหรับผู้ใช้รถเข็น

แนวโน้มภาพรวมธุรกิจปี 2558

จากแผนงานในปี 2558 บริษัทคาดว่าปริมาณการขายจะเติบโต เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยส่วนใหญ่มาจากการรับรู้ปริมาณขายก๊าซธรรมชาติเต็มปีของโครงการชอติกา ซึ่งเริ่มผลิตใน 2557 การเข้าซื้อกิจการ Hess Thailand ในช่วงครึ่งแรกของปี 2557 และการเริ่มผลิตน้ำมันจากโครงการแอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี ซึ่งคาดว่าจะเริ่มผลิตได้ภายในครึ่งปีหลัง ของปี 2558

สำหรับแนวโน้มราคาน้ำมันดิบซึ่งเป็นหนึ่งในปัจจัยสำคัญที่มีผลกระทบต่อผลประกอบการของบริษัท ปตท.สผ.มองว่าราคายังคงมีความผันผวน โดยมีปัจจัยลบต่อเนื่องมาจากปริมาณน้ำมันดิบที่มีมากในตลาดหลังจากกลุ่มโอเปกยังคงไม่ลดกำลังการผลิต ในส่วนของไตรมาสที่ 2 ราคาน้ำมันดิบมีแนวโน้มที่จะปรับตัวลดลง จากฤดูกาลปิดซ่อมบำรุงประจำปีของโรงกลั่นโดยเฉพาะอย่างยิ่งในเอเชีย ทำให้ความต้องการน้ำมันดิบลดลงตามไปด้วย นอกจากนี้ ยังมีปัจจัยที่น่าจับตามองในเดือนมิถุนายน ได้แก่ ปัจจัยเรื่องการเจรจาด้านนิวเคลียร์ระหว่างอิหร่านและ 6 ชาตินหาอำนาจ ซึ่งเมื่อเดือนมีนาคมที่ผ่านมาทั้ง 2 ฝ่ายได้บรรลุกรอบข้อตกลงเบื้องต้น และอยู่ในระหว่างการเจรจาข้อตกลงฉบับสมบูรณ์ (Comprehensive Agreement) โดยมีเป้าหมายให้แล้วเสร็จภายในเดือนมิถุนายน หากเจรจาสำเร็จ จะทำให้อิหร่านสามารถเพิ่มปริมาณการส่งออกน้ำมันดิบได้มากขึ้น จากปัจจุบันที่ส่งออกอยู่ประมาณ 1.1 - 1.3 ล้านบาร์เรลต่อวัน คาดว่าอิหร่านอาจจะสามารถเพิ่มปริมาณการส่งออกน้ำมันดิบขึ้นได้อีก 7 แสนบาร์เรลต่อวัน ภายใน 6-12 เดือน หลังจากได้รับการยกเลิกมาตรการคว่ำบาตร ทั้งนี้การกลับมาของอิหร่านอาจมีผลต่อนโยบายของกลุ่มโอเปกในการประชุมเดือนมิถุนายนนี้

ในช่วงครึ่งปีหลัง ยังคงมีปัจจัยที่มีผลกระทบต่อราคาน้ำมันดิบทั้งในแง่บวกและลบ โดยปัจจัยบวกได้แก่ ปัจจัยทางด้านการเมืองจากเหตุการณ์ความไม่สงบในเยเมนและลิเบีย ปัจจัยจากอุปทานน้ำมันดิบโดยเฉพาะในสหรัฐอเมริกาที่มีแนวโน้มลดลงจากการปรับลดหรือชะลอการลงทุน ปัจจัยบวกทางด้านเศรษฐกิจ จากทั้งเศรษฐกิจในยุโรปหลังธนาคารกลางยุโรปได้เริ่มอัดฉีดเงินเข้าสู่ระบบเพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจตามมาตรการผ่อนคลายนโยบายการเงิน (Quantitative easing, QE) และเศรษฐกิจในสหรัฐอเมริกาที่ยังขยายตัวอยู่ในเกณฑ์ดี ในส่วนของปัจจัยลบอาจเกิดจากปัจจัยเศรษฐกิจของจีนและเอเชียที่การเติบโตยังคงชะลอตัว โดยเศรษฐกิจจีนมีแนวโน้มเติบโตช้าลงตามการลงทุนที่ลดลงในภาคอสังหาริมทรัพย์และภาคอุตสาหกรรม และปัจจัยเรื่องแนวโน้มการปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยนโยบายของคณะกรรมการนโยบายการเงินของธนาคารกลางสหรัฐ (Federal Open Market Committee, FOMC) โดยการปรับขึ้นอัตราดอกเบี้ยเร็วเกินไปอาจมีผลกระทบต่อเศรษฐกิจในสหรัฐอเมริกา

สำหรับผลกระทบต่อภาวะราคาน้ำมันตกต่ำในปี 2558 เนื่องจากผลิตภัณฑ์หลักของ ปตท.สผ. คือ ก๊าซธรรมชาติ ซึ่งอ้างอิงราคาน้ำมันประมาณร้อยละ 30-50 และมีการปรับราคาตามสัญญาซื้อขายทุก 3 เดือน ถึง 1 ปี ทำให้การปรับตัวลดลงของราคาน้ำมันตั้งแต่ปลายปี 2557 ส่งผลกระทบต่อราคาก๊าซธรรมชาติอย่างค่อยเป็นค่อยไป ในส่วนของน้ำมัน และคอนเดนเสท บริษัทยังคงนโยบายในการบริหารความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมัน โดยการทำอนุพันธ์ประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันสำหรับผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัท โดยใช้ราคาน้ำมันดิบเบรนท์เป็นราคาอ้างอิง

ปตท.สผ.มีการติดตามความคืบหน้าของภาวะเศรษฐกิจและเหตุการณ์ต่างๆที่อาจส่งผลกระทบต่อราคาน้ำมันอย่างต่อเนื่อง และเตรียมพร้อมรับมือกับความผันผวน ได้จัดทำแผนจำลองสถานการณ์ราคาน้ำมันดิบที่ระดับราคาต่างๆ รวมถึงดำเนินการตามแผนงานของโครงการ **SAVE to be SAFE** อย่างต่อเนื่อง เพื่อลดต้นทุนการดำเนินงานธุรกิจทั้งในระยะสั้นและระยะยาว และเสริมสร้างวัฒนธรรมการใช้จ่ายอย่างประหยัด มีเหตุผลเหมาะสม และตามความจำเป็น

สำหรับด้านการเงิน ปตท.สผ.ได้ให้ความสำคัญกับการบริหารจัดการทางการเงินให้มีประสิทธิภาพ โดยมุ่งเน้นโครงสร้างทางการเงินที่แข็งแกร่ง อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นที่เหมาะสมกับลักษณะธุรกิจ และสภาพคล่องที่สามารถรองรับกับภาวะราคาน้ำมัน และเศรษฐกิจที่ผันผวน รวมทั้งโอกาสทางธุรกิจที่อาจจะเกิดขึ้นได้ นอกจากนี้ ปตท.สผ.ยังมีการประเมินสถานะและความมั่นคงทางการเงินของผู้สัญญา เพื่อประเมินความเสี่ยง(counter party risk) และวางแผนรองรับที่เหมาะสม