

## 2. คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ สำหรับผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 2 ปี 2556

### 2.1 ผลการปฏิบัติตามแผนการดำเนินธุรกิจ

**ภาพรวมเศรษฐกิจโลกปี 2556** : กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (IMF) ปรับลดคาดการณ์การขยายตัวของเศรษฐกิจโลกทั้งปี จากเดิมร้อยละ 3.3 เหลือร้อยละ 3.1 อันเป็นผลมาจากอัตราการขยายตัวที่ลดลงของเศรษฐกิจประเทศกำลังพัฒนา เศรษฐกิจยุโรปที่ยังคงหดตัว และเศรษฐกิจสหรัฐฯที่อยู่ระหว่างการฟื้นตัว

**ภาพรวมเศรษฐกิจในภูมิภาคต่างๆไตรมาสที่ 2** : เศรษฐกิจสหรัฐฯมีแนวโน้มปรับตัวดีขึ้น สถาบันจัดอันดับเครดิตสแตนดาร์ด แอนด์ พัวร์ส (S&P) ได้ปรับมุมมองความน่าเชื่อถือเศรษฐกิจสหรัฐฯ จากมุมมองเชิงลบ (Negative) เป็นมีเสถียรภาพ (Stable) สะท้อนความเชื่อมั่นที่ปรับตัวดีขึ้นของตัวเลขเศรษฐกิจสหรัฐฯ โดยไตรมาสที่ 1 ที่ผ่านมาเศรษฐกิจสหรัฐฯเติบโตร้อยละ 2.4 นอกจากนี้ผลสรุปจากการประชุมคณะกรรมการนโยบายการเงินของธนาคารกลางสหรัฐฯในเดือนมิถุนายน ยังคงดำเนินมาตรการผ่อนคลายทางการเงินเชิงปริมาณ (QE) ต่อไป ด้วยเป้าหมายอัตราการว่างงานที่คาดว่าจะปรับตัวลดลงเหลือเพียงร้อยละ 6.5 - 7 และคาดว่าจะสามารถยุติมาตรการผ่อนคลายทางการเงินเชิงปริมาณได้ภายในกลางปี 2557

เศรษฐกิจในกลุ่มประเทศยูโรโซน ยังคงไม่มีสัญญาณการฟื้นตัว โดยเศรษฐกิจในไตรมาสที่ 1 หดตัวต่อเนื่องร้อยละ 0.1 อัตราการจ้างงานยังคงลดลง โดยอัตราการว่างงานในกลุ่มประเทศยูโรโซนยังคงทำสถิติสูงสุดต่อเนื่องที่ร้อยละ 12.2 สูงสุดคือประเทศกรีซที่ร้อยละ 27 ในขณะที่สัดส่วนหนี้สาธารณะต่อ GDP ในกลุ่มประเทศยูโรโซนยังคงเพิ่มสูงขึ้นต่อเนื่อง ทั้งนี้ในเดือนพฤษภาคม ธนาคารกลางยุโรป (ECB) ได้มีมติปรับลดอัตราดอกเบี้ยนโยบายลงจากระดับร้อยละ 0.75 เป็นร้อยละ 0.5 เพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจโดยยังคงมาตรการดูแลสภาพคล่องให้กับธนาคารพาณิชย์ในกลุ่มประเทศยูโรโซน และกำหนดมาตรการช่วยเหลือธุรกิจขนาดเล็กให้สามารถเข้าถึงสินเชื่อได้ ทั้งนี้ธนาคารกลางยุโรปคาดว่าเศรษฐกิจยูโรโซนจะกลับมาฟื้นตัวได้อีกครั้งในช่วงปลายปี 2556

เศรษฐกิจญี่ปุ่นไตรมาสที่ 1 เติบโตถึงร้อยละ 4.1 เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า สูงกว่าที่ประมาณการไว้ก่อนหน้านี้ที่ร้อยละ 3.5 อุตสาหกรรมส่งออกของญี่ปุ่นเริ่มมีสัญญาณการฟื้นตัว โดยขยายตัวได้ถึงร้อยละ 3.8 ซึ่งเป็นผลจากการที่ธนาคารกลางญี่ปุ่นประกาศใช้นโยบายผ่อนคลายทางการเงินเชิงปริมาณ ซึ่งนำไปสู่การอ่อนค่าของเงินเยนอย่างรวดเร็ว และการกระตุ้นการใช้จ่ายสาธารณะ ส่งผลให้การอุปโภคและบริโภคภาคเอกชนขยายตัวที่ร้อยละ 0.9

ในส่วนของเศรษฐกิจประเทศจีนอยู่ในภาวะชะลอตัว การขยายตัวทางเศรษฐกิจในไตรมาสแรกชะลอตัวลงมาอยู่ที่ร้อยละ 7.7 จากระดับร้อยละ 7.9 ในไตรมาสก่อนหน้า อีกทั้งยังมีความกังวลด้านการส่งออกที่ชะลอตัวลง ปัญหาสภาพคล่องตึงตัว (Cash crunch) อันเป็นผลมาจากการตัดสินใจของธนาคารกลางจีนที่ไม่ต้องการผ่อนคลายตลาดเงิน เพื่อควบคุมการเติบโตของสินเชื่อ และปัญหาหนี้ที่ไม่ก่อให้เกิดรายได้ (NPL) มีแนวโน้มเพิ่มสูงขึ้นในช่วง 5 ปีที่ผ่านมา

ในส่วนของเศรษฐกิจภายในประเทศ สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) ประกาศตัวเลขการเติบโตเศรษฐกิจไทยไตรมาสที่ 1 เติบโตร้อยละ 5.3 ซึ่งต่ำกว่าประมาณการก่อนหน้าที่ร้อยละ 7 นอกจากนี้อาจมีการพิจารณาปรับลดประมาณการอัตราขยายตัวทางเศรษฐกิจทั้งปี 2556 จากร้อยละ 5 เหลือร้อยละ 4.7 เนื่องมาจากเศรษฐกิจไทยได้รับผลกระทบจากภาวะเศรษฐกิจโลกที่ฟื้นตัวล่าช้า การส่งออกสินค้าเกษตรที่ปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่อง และการบริโภคภายในประเทศที่เริ่มชะลอตัว ทั้งนี้ในการประชุมคณะนโยบายการเงิน (กนง.) เดือนพฤษภาคม ที่ประชุมได้มีมติปรับลดอัตราดอกเบี้ยนโยบายลงร้อยละ 0.25 เหลือร้อยละ 2.5 ต่อปี โดยพิจารณาจากเศรษฐกิจไตรมาสแรกที่เติบโตน้อยกว่าที่คาดการณ์ ค่าเงินบาทที่แข็งค่าขึ้นมากในช่วงกลางไตรมาสที่ 2 และการส่งออกของไทยที่ยังไม่ฟื้นตัว ในขณะที่เงินเฟ้อยังอยู่ในกรอบเป้าหมาย

ปัจจัยสนับสนุนการเติบโตทางเศรษฐกิจในช่วงครึ่งปีหลัง ได้แก่ การลงทุนภาคเอกชนที่มีแนวโน้มขยายตัวต่อเนื่อง และความคืบหน้าการเบิกจ่ายภาครัฐ อาทิ งบลงทุนโครงสร้างพื้นฐาน อย่างไรก็ตามเศรษฐกิจประเทศไทยยังคงได้รับปัจจัยเสี่ยง จากผลกระทบของภาวะการชะลอตัวของเศรษฐกิจประเทศจีน นโยบายด้านเศรษฐกิจของประเทศญี่ปุ่น การฟื้นตัวของเศรษฐกิจสหรัฐฯ และประเทศในกลุ่มยูโรโซนอาจไม่เป็นไปตามคาดการณ์ การชะลอตัวอย่างมีนัยสำคัญของการลงทุนภาคเอกชน การเคลื่อนย้ายเงินทุนระหว่างประเทศ และการชะลอตัวด้านการส่งออก

อย่างไรก็ดี ภาวะเศรษฐกิจและราคาน้ำมันในตลาดโลกในปี 2556 ยังมีความผันผวนและความไม่แน่นอนจากหลายปัจจัย ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อต้นทุนพลังงานและเศรษฐกิจภายในประเทศ อาทิ การชะลอตัวของเศรษฐกิจประเทศเกิดใหม่ที่มีเศรษฐกิจขนาดใหญ่และมีอัตราการเติบโตของการใช้พลังงานสูง อาทิ ประเทศจีน และการฟื้นตัวของเศรษฐกิจสหรัฐฯ ที่เป็นผู้นำเข้าพลังงานรายใหญ่ที่สุดของโลก ความผันผวนของค่าเงินบาทจากการเคลื่อนย้ายเงินทุน ซึ่งส่งผลต่อการนำเข้า-ส่งออก และต้นทุนการนำเข้าพลังงานของประเทศ โดยปตท.สผ.ได้ติดตามภาวะเศรษฐกิจและราคาน้ำมันอย่างใกล้ชิด และทบทวนแผนการดำเนินงาน ตลอดจนแผนการลงทุนให้สอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์ รวมทั้งการเพิ่มประสิทธิภาพและการพัฒนาศักยภาพเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน ทั้งในด้านการสำรวจ ด้านการพัฒนา และด้านการผลิต

ด้านการสำรวจ ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมการสำรวจในโครงการต่างๆทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศอย่างต่อเนื่อง เพื่อประเมินศักยภาพและเพิ่มปริมาณสำรองปิโตรเลียม ในด้านการพัฒนา ปตท.สผ. ได้เร่งพัฒนาโครงการต่างๆ เพื่อให้บริษัทสามารถเริ่มการผลิตปิโตรเลียมได้ตามแผนการดำเนินการ และด้านการผลิต ในไตรมาสที่ 2 ปตท.สผ. มีอัตราการผลิตต่ำกว่าแผนเล็กน้อย อย่างไรก็ตามบริษัทได้มีแผนการดำเนินการอย่างต่อเนื่องในครึ่งปีหลัง เพื่อรักษากำลังการผลิตให้เป็นไปตามแผนการผลิต ทั้งจากโครงการเอส1 และโครงการในอ่าวไทย

ปัจจุบัน ปตท.สผ. มีโครงการและดำเนินกิจกรรมทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศรวมทั้งสิ้น 45 โครงการ ใน 12 ประเทศ ดังรายละเอียดที่สำคัญดังนี้

**โครงการในประเทศไทย** ปตท.สผ. มีโครงการในประเทศจำนวน 18 โครงการ ซึ่งส่วนใหญ่เป็นโครงการที่ดำเนินการผลิตแล้ว ทั้งในอ่าวไทย และบนบก โดยในไตรมาสที่ 2 ได้ดำเนินกิจกรรมที่สำคัญดังนี้

**โครงการเอส 1** สามารถรักษาอัตราการผลิตน้ำมันดิบอย่างต่อเนื่อง โดยในไตรมาสที่ 2 มีอัตราการผลิตเฉลี่ยที่ 33,900 บาร์เรลต่อวัน ซึ่งเป็นผลจากการเจาะหลุมผลิตใหม่ รวมถึงการทำ Artificial lift และ Waterflooding ต่อเนื่องจากไตรมาสที่ 1

**โครงการบงกช** ประกอบด้วยแหล่งบงกชเหนือ และแหล่งบงกชใต้ มีอัตราการผลิตก๊าซธรรมชาติโดยรวมของโครงการในไตรมาสที่ 2 เฉลี่ย 886 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และผลิตคอนเดนเสทในอัตราเฉลี่ย 32,810 บาร์เรลต่อวัน โดยปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติของโครงการคิดเป็นร้อยละ 20 ของความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติของประเทศไทย

**โครงการในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้** ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 16 โครงการ มีการดำเนินกิจกรรม ที่สำคัญดังนี้

**โครงการชอติگا** ตั้งอยู่ในอ่าวเมาะตะมะ สหภาพเมียนมาร์ ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการดำเนินงานก่อสร้างเฟส 1A โดยได้เสร็จสิ้นการติดตั้งแท่นหลุมผลิตจำนวน 3 แท่นและเสร็จสิ้นการวางท่อส่งก๊าซระหว่างแท่นผลิตและท่อส่งก๊าซหลัก ขณะนี้อยู่ในระหว่างการก่อสร้างแท่นผลิตกลางและระบบท่อส่งก๊าซในพื้นที่นอกชายฝั่งและบนบก รวมทั้งการเจาะหลุมผลิต โดยคาดว่าจะสามารถเริ่มการผลิตเชิงพาณิชย์ได้ในไตรมาสแรกปี 2557

**โครงการพม่า เอ็ม 3** ในไตรมาสที่ 2 โครงการได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมประเมินผลหลุมที่ 3 จากจำนวน 4 หลุมตามแผนงานในปี 2556 ปัจจุบันโครงการได้เริ่มทำการเจาะหลุมประเมินผลหลุมที่ 4 เพื่อพิสูจน์ศักยภาพเชิงพาณิชย์อย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้บริษัทอยู่ในระหว่างการรอ

การอนุมัติจากรัฐบาลสหภาพเมียนมาร์ สำหรับการเข้าร่วมทุนของ Mitsui Oil Exploration Co., Ltd (MOECO) ร้อยละ 20 โดยบริษัทฯ ยังคงเป็นผู้ดำเนินการและถือสิทธิการร่วมทุนในสัดส่วนร้อยละ 80 ในแปลงนี้

**โครงการพม่า เอ็ม 11** ซึ่งเป็นแปลงน้ำลึก โครงการได้รับการอนุมัติให้ต่อระยะเวลาสำรวจพิเศษอีก 1 ปี (ตุลาคม 2556 – ตุลาคม 2557) โดยปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการเตรียมงานเจาะหลุมสำรวจน้ำลึกจำนวน 1 หลุม โดยคาดว่าจะเริ่มงานเจาะหลุมดังกล่าวได้ในครึ่งหลังของปี 2556

**โครงการพม่า พีเอสซี จี และอีพี 2** เป็นโครงการที่ตั้งอยู่บนบกห่างจากเมืองย่างกุ้งไปทางเหนือ ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการทำนันทนาการสำรวจคลื่นไหวสะเทือนแบบ 2 มิติ จำนวน 1,870 กิโลเมตรสำหรับแปลงพีเอสซี จี และ 640 กิโลเมตรสำหรับแปลงอีพี 2 โดยคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 3 ปี 2556

**โครงการเวียดนาม 16-1** ในไตรมาสที่ 2 โครงการมีอัตราการผลิตน้ำมันดิบเฉลี่ย 46,293 บาร์เรลต่อวัน และก๊าซธรรมชาติ 28.3 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยในไตรมาสนี้โครงการประสบความสำเร็จในการทดสอบความสามารถในการผลิตของ FPSO (Floating Production Storage and Offloading Unit) ที่ระดับการผลิตน้ำมันดิบ 60,000 บาร์เรลต่อวัน โดยคาดว่าจะมีการทดสอบความสามารถในการผลิตของ FPSO ที่ระดับการผลิตน้ำมันดิบที่ระดับ 70,000 บาร์เรลต่อวันในไตรมาสที่ 3 ปี 2556

**โครงการในออสเตรเลีย** ปตท.สผ.มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 3 โครงการ โดยมีการดำเนินกิจกรรมที่สำคัญดังนี้

#### **โครงการพีทีอีพี ออสเตรเลีย**

**แหล่งมณฑารา** ปัจจุบันโครงการได้เริ่มผลิตน้ำมันดิบจากแหล่งมณฑาราและส่งเข้ากระบวนการผลิตของเรือ FPSO Montara Venture เมื่อต้นเดือนมิถุนายนที่ผ่านมา โดยระบบการผลิตจากแท่นหลุมผลิตและระบบของเรือ FPSO เริ่มทำงานคงที่เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2556 ทั้งนี้บริษัทฯ คาดว่าอัตราการผลิตเริ่มแรกจะเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องเป็น 21,000 บาร์เรลต่อวัน และจะเพิ่มเป็นประมาณ 30,000 บาร์เรลต่อวันเมื่อการเจาะหลุมผลิตเพิ่มเติมอีก 1 หลุม ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จในช่วงครึ่งหลังของปี 2556 สำหรับการจำหน่ายน้ำมันดิบครั้งแรก โครงการคาดว่าจะเริ่มจำหน่ายได้ในเดือนสิงหาคมนี้

ส่วนการดำเนินการเรียกร้องค่าสินไหมทดแทนจากบริษัทประกันภัยนั้น นับตั้งแต่เกิดเหตุการณ์ฯ จนถึงไตรมาสที่ 2 ปี 2556 บริษัทฯ ได้รับค่าสินไหมทดแทนทั้งสิ้น 212 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และขณะนี้อยู่ระหว่างการเรียกร้องค่าสินไหมทดแทนในส่วนที่เหลือต่อไป โดยบริษัทฯ คาดว่าจะได้รับค่าสินไหมทดแทนที่เหลือดังกล่าวในช่วงครึ่งหลังของปี 2556 สำหรับการเรียกร้องค่าชดเชยจากเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหลจากแหล่งมอนทาราโดยรัฐบาลอินโดนีเซียนั้น บริษัทฯ ยังคงเจรจากับรัฐบาลอินโดนีเซียอย่างต่อเนื่อง โดยยึดหลักการที่จะพิสูจน์หลักฐานและผลกระทบ (หากมี) โดยใช้วิธีการทางวิทยาศาสตร์ต่อไป

**แหล่ง Cash Maple** ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการศึกษาด้านธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ วิศวกรรม รวมถึงวิเคราะห์ศักยภาพเชิงพาณิชย์และทางเลือกในการพัฒนาโครงการ โดยโครงการมีแผนเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมินผลเพิ่มเติมในปลายปี 2556 หรือต้นปี 2557

**โครงการในอเมริกาเหนือ** ปตท.สผ.มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 1 โครงการ โดยมีการดำเนินกิจกรรมที่สำคัญดังนี้

**โครงการแคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคตี** ในส่วนของแหล่ง Leismer มีอัตราการผลิตบิตูเมนในไตรมาสที่ 2 เฉลี่ย 14,000 บาร์เรลต่อวัน ปัจจุบันโครงการได้เสร็จสิ้นการขุดเจาะหลุมคู่ (หลุมอัดไอน้ำและหลุมผลิต) เพื่อการผลิตของ Well pad ที่ 5 ในเดือนมิถุนายนที่ผ่านมา โดยที่การก่อสร้างยังคงดำเนินการอย่างต่อเนื่อง โดยคาดว่าจะแล้วเสร็จและพร้อมเข้าสู่กระบวนการผลิตได้ในไตรมาสแรกของปี 2557

ในส่วนของ Leismer Expansion โครงการเสร็จสิ้นการออกแบบในส่วนของการขยายกำลังการผลิต ซึ่งมีเป้าหมายเพื่อเพิ่มอัตราการผลิตให้เป็น 40,000 บาร์เรลต่อวัน และอยู่ระหว่างขั้นตอนการเตรียมสัญญาการจ้างสำหรับ Front End Engineering Design (FEED) ซึ่งคาดว่าจะอนุมัติภายในไตรมาสที่ 3 ปี 2556

ในส่วนของแหล่ง Corner การทำ Front End Engineering Design (FEED) สำหรับกำลังการผลิตที่ 40,000 บาร์เรลต่อวัน คาดว่าจะแล้วเสร็จได้ในเดือนกันยายน 2556 ในขณะเดียวกัน ปตท.สผ. ยังคงทำงานร่วมกับผู้ดำเนินการ เพื่อที่จะให้การออกแบบโครงการและงบประมาณของโครงการเป็นไปอย่างเหมาะสม

**โครงการในแอฟริกาและตะวันออกกลาง** ปตท.สผ.มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 7 โครงการ โดยมีการดำเนินกิจกรรมที่สำคัญดังนี้

**โครงการแอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี** โครงการได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมผลิตที่ 5 จาก 12 หลุม ตามแผนงานระยะแรกตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2556 ขณะนี้ยังอยู่ในระหว่างการดำเนินการในส่วนของการก่อสร้างกระบวนการผลิตและระบบท่อขนส่ง ( EPC 1 ) รวมถึงงานก่อสร้างที่พักอาศัยและสาธารณูปโภค ( EPC 2 ) ในพื้นที่พัฒนา โดยบริษัทฯ คาดว่าจะสามารถเริ่มการผลิตได้ภายในครึ่งหลังของปี 2557

**โครงการแอลจีเรีย ฮาสลิ เบอร์ ราเคซ** โครงการได้ดำเนินการเจาะหลุมสำรวจระยะแรกเสร็จสิ้นทั้งหมด 9 หลุม ค้นพบน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติถึง 8 หลุม โดยขณะนี้อยู่ในระหว่างการสำรวจระยะเวลาที่ 2 ( พฤษภาคม 2556 ถึง พฤษภาคม 2558 ) ซึ่งมีแผนการในการทำสำรวจคลื่นไหวสะเทือนแบบ 3 มิติ และเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมินผลเพิ่มเติม

**โครงการโมซัมบิก โรวุมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน** ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างดำเนินการพัฒนาแหล่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่ง และวางแผนการพัฒนาก่อสร้างโรงงานผลิตก๊าซธรรมชาติเหลว (Liquefied Natural Gas หรือ LNG) บนบก ที่เขตอุตสาหกรรม Cape Afungi ในเมือง Cabo Delgado ทางตอนเหนือของประเทศโมซัมบิก

สำหรับกิจกรรมการสำรวจ โครงการได้ดำเนินการเจาะหลุมสำรวจและประเมินผลอย่างต่อเนื่อง เพื่อประเมินศักยภาพเพิ่มเติมของแหล่ง โดยในไตรมาสที่ 2 ปี 2556 โครงการได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมสำรวจจำนวน 2 หลุม ได้แก่ Orca-1 และ Linguado-1 ซึ่งมีการค้นพบก๊าซธรรมชาติในหลุมสำรวจ Orca-1 แต่ไม่มีการพบศักยภาพเชิงพาณิชย์ในหลุมสำรวจ Linguado-1 โดยโครงการมีแผนจะดำเนินการเจาะหลุมประเมินเพิ่มเติม เพื่อประเมินปริมาณสำรองในเชิงพาณิชย์ต่อไปในช่วงครึ่งหลังของปี 2556

**ด้านการบริหารและกลั่นกรองการลงทุน** ปตท.สผ. ได้มีการดำเนินการอย่างต่อเนื่องในด้านการบริหารและกลั่นกรองการลงทุน (Portfolio Management) อาทิ การหาผู้ร่วมทุนในโครงการพม่า เอ็ม 3 และ เอ็ม 11 เมื่อต้นปี 2556 โดยมีจุดมุ่งหมายเพื่อให้การลงทุนมีความเหมาะสมทั้งในด้านการสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่โครงการและการบริหารความเสี่ยง โดยมีการศึกษา วิเคราะห์ปัจจัยและผลกระทบในการลงทุนอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้ทันกับสภาวะการเปลี่ยนแปลงทางสังคม เศรษฐกิจ และการเมืองที่เกิดขึ้น เพื่อประกอบการพิจารณาและตัดสินใจลงทุน รวมทั้งมีการทบทวนกลุ่มประเทศเป้าหมาย (Focused countries) ในการขยายการลงทุน โดยจัดกลุ่มประเทศตามโอกาส ความเหมาะสม และสอดคล้องกับทิศทางและเป้าหมายที่บริษัทตั้งไว้ โดยวิเคราะห์จากปัจจัยต่างๆ อาทิ ศักยภาพทางปิโตรเลียม ปัจจัยทางภูมิศาสตร์ การแบ่งผลประโยชน์กับภาครัฐ ความเสี่ยงทั้งด้านการเมืองและการดำเนินธุรกิจ รวมทั้งความได้เปรียบในการแข่งขัน

## 2.2 ผลการดำเนินงาน

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 ปตท.สม. ได้กำหนดสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน (Functional Currency) เป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (ดอลลาร์ สหรัฐ.) ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ อย่างไรก็ตาม เพื่อการนำเสนอทางการเงินให้กับตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและกรมพัฒนาธุรกิจการค้า บริษัทจำเป็นต้องนำเสนอทางการเงินที่แปลงค่าจากสกุลเงินดอลลาร์ สหรัฐ. เป็นสกุลเงินบาท (สกุลเงินที่ใช้ในการนำเสนอทางการเงิน - Presentation Currency)

บริษัทฯ วิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะการเงินเปรียบเทียบรายไตรมาส สรุปได้ดังต่อไปนี้

### 2.2.1 ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบรายไตรมาส

ตารางสรุปผลการดำเนินงานรวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 2
(หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ, ยกเว้นกำไรต่อหุ้นแสดงเป็นดอลลาร์ สหรัฐ.)	2556	2556	2555
รายได้รวม	1,907	1,851	1,667
ค่าใช้จ่ายรวม	(937)	(989)	(982)
<b>กำไรจากการดำเนินงาน</b>	<b>970</b>	<b>862</b>	<b>685</b>
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	1	2	1
<b>กำไรก่อนภาษีเงินได้</b>	<b>971</b>	<b>864</b>	<b>686</b>
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(291)	(503)	(436)
<b>กำไรสำหรับงวด</b>	<b>680</b>	<b>361</b>	<b>250</b>
กำไรต่อหุ้นปรับลด	0.17	0.09	0.08
<b>กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ</b>	<b>585</b>	<b>535</b>	<b>461</b>
กำไร (ขาดทุน) จากรายการ Non-Recurring	95	(174)	(211)
<b>กำไรสุทธิ</b>	<b>680</b>	<b>361</b>	<b>250</b>

  

ตารางสรุปผลการดำเนินงานรวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 2
(หน่วย: ล้านบาท ยกเว้นกำไรต่อหุ้นแสดงเป็นบาท)	2556	2556	2555
รายได้รวม	56,824	55,326	52,164
ค่าใช้จ่ายรวม	(27,913)	(29,544)	(30,786)
<b>กำไรจากการดำเนินงาน</b>	<b>28,911</b>	<b>25,782</b>	<b>21,378</b>
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	47	42	42
<b>กำไรก่อนภาษีเงินได้</b>	<b>28,958</b>	<b>25,824</b>	<b>21,420</b>
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(8,700)	(15,160)	(13,687)
<b>กำไรสำหรับงวด</b>	<b>20,258</b>	<b>10,664</b>	<b>7,733</b>
กำไรต่อหุ้นปรับลด	5.08	2.67	2.33



## ไตรมาส 2 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2555

สำหรับผลการดำเนินงานก่อนสอบทาน (Unreviewed) ในไตรมาส 2 ปี 2556 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิสำหรับไตรมาสนี้ รวม 361 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 10,664 ล้านบาท) คิดเป็นกำไรต่อหุ้นปรับลด 0.09 ดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 2.67 บาท) มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น 111 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 44 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 2 ปี 2555 จำนวน 250 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 7,733 ล้านบาท) คิดเป็นกำไรต่อหุ้นปรับลด 0.08 ดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 2.33 บาท) มีอัตราผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้น (Return on shareholders' equity) สำหรับไตรมาส 2 ปี 2556 อยู่ที่ร้อยละ 22.38

อย่างไรก็ตามเมื่อพิจารณาแล้ว กำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 2 ปี 2556 จำนวน 361 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ.นี้ ประกอบด้วย กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ จำนวน 535 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ.และขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 174 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ.

สำหรับผลการดำเนินงานตามปกติสำหรับไตรมาส 2 ปี 2556 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีกำไรจากการดำเนินงานตามปกติสำหรับไตรมาสนี้จำนวน 535 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้น 74 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. หรือ คิดเป็นร้อยละ 16 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2555 ซึ่งมีกำไรจากการดำเนินงานตามปกติที่ 461 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีอัตราผลตอบแทน (กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ) ต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Return from normal operation on shareholders' equity) สำหรับไตรมาส 2 ปี 2556 อยู่ที่ร้อยละ 23.17

สำหรับไตรมาส 2 ปี 2556 ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีรายได้รวมทั้งสิ้น 1,851 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 55,326 ล้านบาท) เมื่อเปรียบเทียบกับรายได้รวมของไตรมาส 2 ปี 2555 จำนวน 1,667 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 52,164 ล้านบาท) เพิ่มขึ้น 184 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ.หรือร้อยละ 11 โดยส่วนใหญ่เป็นผลจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น 214 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. โดยมีสาเหตุดังนี้

- (1) ปริมาณการขายเฉลี่ยสำหรับไตรมาส 2 ปี 2556 เพิ่มขึ้นเป็น 292,721 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เมื่อเปรียบเทียบกับปริมาณการขายเฉลี่ยสำหรับไตรมาส 2 ปี 2555 ที่ 263,441 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน โดยปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่เกิดจาก
  - โครงการบงกช: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทเพิ่มขึ้นจากแหล่งบงกชใต้ซึ่งเริ่มมีการผลิตตามกำหนดในสัญญาซื้อขายในเดือนมิถุนายน 2555 และจากแหล่งบงกชเหนือที่มีปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติ และคอนเดนเสทเพิ่มขึ้นเนื่องจากไม่มีการหยุดการผลิตในไตรมาส 2 ปี 2556 ในขณะที่มีการหยุดการผลิตในไตรมาส 2 ปี 2555 ซึ่งเป็นไปตามแผนหยุดการผลิต

- โครงการ เอส1: ปริมาณการขายน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นจากหลุมการผลิตใหม่และจากการใช้เทคนิค Beam Pump ในการผลิตน้ำมันดิบมากขึ้น  
อย่างไรก็ตาม
- โครงการอาทิศย์: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทลดลงเนื่องจากมีการหยุดการผลิตในไตรมาส 2 ปี 2556 ตามแผนหยุดการผลิต
- โครงการคอนแทร์ค 4: ปริมาณขายก๊าซธรรมชาติลดลง เนื่องจากมีการหยุดการผลิตในไตรมาส 2 ปี 2556 เพื่อซ่อมแซมท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ

(2) ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินดอลลาร์ สรอ. ของไตรมาส 2 ปี 2556 เพิ่มขึ้นเป็น 65.16 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบเมื่อเปรียบเทียบกับราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยของไตรมาส 2 ปี 2555 ที่ 64.17 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ

ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีรายได้จากการบริการท่อขนส่งก๊าซเพิ่มขึ้นซึ่งเป็นรายได้ตามสัดส่วนใน Moattama Gas Transportation Company (MGTC) และ Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC)

ในไตรมาส 2 ปี 2556 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีรายได้อื่นๆ จำนวน 12 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลงจำนวน 48 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2555 ซึ่งมีรายได้อื่นๆจำนวน 60 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักเนื่องจากในไตรมาส 2 ปี 2555 บริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา จำกัด มีการรับรู้รายได้อื่นๆจากการปรับลดราคาจ่ายซื้อโครงการแคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี จำนวน 17 ล้านดอลลาร์ สรอ. และมีการรับรู้รายได้อื่นๆจากค่าสินไหมทดแทนจากเหตุการณ์ในแหล่งมอนทาราเพิ่มเติมจำนวน 31 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่ไตรมาส 2 ปี 2556 ไม่มีการรับรู้รายได้ใดๆจากรายการดังกล่าว

ปตท.สผ.และบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายในไตรมาส 2 ปี 2556 รวมทั้งสิ้น 989 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 29,544 ล้านบาท) เมื่อเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2555 จำนวน 982 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 30,786 ล้านบาท) เพิ่มขึ้น 7 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลสุทธิจาก

- (1) ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้นจำนวน 58 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายของ โครงการบงกช และ โครงการเอส 1 ซึ่งเพิ่มขึ้นตามสินทรัพย์ และปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายของโครงการอาทิศย์ลดลงตามปริมาณการผลิตที่ลดลง และจากการปรับปรุงปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์และพัฒนาแล้ว (Proved Developed Reserves) เพิ่มขึ้น

- (2) ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน เพิ่มขึ้นจำนวน 48 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่จากต้นทุนสารละลายปิทมูเมนที่เพิ่มขึ้น ของโครงการแคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี และจากโครงการบงกช จากแหล่งบงกชใต้ซึ่งเริ่มมีการผลิตตามกำหนดในสัญญาซื้อขายในเดือนมิถุนายน 2555 รวมถึงเพิ่มขึ้นจากค่าใช้จ่ายในการผลิตของโครงการคอนแทร์ค 4
- (3) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศซึ่งเป็นรายการ Non-Recurring เพิ่มขึ้นจำนวน 29 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนของรายการที่เป็นสกุลเงินบาทที่เพิ่มขึ้น
- (4) ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 18 ล้านบาท สรอ. ตามรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น
- อย่างไรก็ตาม
- (5) ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซียลดลงจำนวน 109 ล้านบาท สรอ. เนื่องจากในไตรมาส 2 ปี 2556 ไม่มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ในแหล่งมอนทาราเพิ่มเติม ในขณะที่ในไตรมาส 2 ปี 2555 มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าดังกล่าวจำนวน 109 ล้านบาท สรอ. โดยมีสาเหตุมาจากต้นทุนโครงการที่เพิ่มสูงขึ้น และการเลื่อนแผนการผลิต
- (6) ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมลดลง 28 ล้านบาท สรอ. สาเหตุหลักมาจาก
- ค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจลดลงจำนวน 16 ล้านบาท สรอ. โดยในไตรมาส 2 ปี 2556 มีค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจ จำนวน 12 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่จากโครงการเคนยา และโครงการโมซัมบิก โรวมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน ในขณะที่ไตรมาส 2 ปี 2555 มีค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจจำนวน 28 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่จากโครงการบาร์ทเรน 2 และโครงการแอลจีเรีย ฮาสตี เบอร์ ราเคซ
  - ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม ลดลง 12 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่จากการลดลงของ ค่าใช้จ่ายในการสำรวจคลื่นไหวสะเทือน ของโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย

สำหรับไตรมาส 2 ปี 2556 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีภาษีเงินได้จำนวน 503 ล้านบาท สรอ. เพิ่มขึ้นจำนวน 67 ล้านบาท สรอ. เมื่อเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2555 จำนวน 436 ล้านบาท สรอ. เนื่องจากภาษีเงินได้ปิโตรเลียม และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนซึ่งเป็นรายการ Non-Recurring เพิ่มขึ้น

สำหรับรายการ Non-Recurring ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีขาดทุนจากรายการ Non-Recurring สำหรับไตรมาส 2 ปี 2556 จำนวน 174 ล้านบาท สรอ. ขาดทุนลดลงจำนวน 37 ล้านบาท สรอ. จากไตรมาส 2 ปี 2555 ที่มีขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 211 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่เกิดจากผลสุทธิของ

- (1) ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของโครงการพีทีทีอียู ออสเตรเลียเฉลี่ยลดลงจำนวน 109 ล้านบาท สรอ. เนื่องจากในไตรมาส 2 ปี 2556 ไม่มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ในแหล่งมอหนาราทาเพิ่มเติม ในขณะที่ในไตรมาส 2 ปี 2555 มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าดังกล่าวจำนวน 109 ล้านบาท สรอ. โดยมีสาเหตุมาจากต้นทุนโครงการที่เพิ่มสูงขึ้น และการเลื่อนแผนการผลิต

อย่างไรก็ตาม

- (2) ขาดทุนจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยน เพิ่มขึ้นจำนวน 60 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลมาจาก
  - ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนของไตรมาส 2 ปี 2556 เพิ่มขึ้นจำนวน 34 ล้านบาท สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2555 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการที่หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้นซึ่งเป็นผลมาจากสินทรัพย์ที่เป็นฐานภาษี ซึ่งถูกแปลงค่าเป็นเงินดอลลาร์ สรอ. ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 มีจำนวนที่ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับสินทรัพย์ที่ถูกแปลงค่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 เนื่องจากค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเปรียบเทียบกับเงินดอลลาร์ สรอ. ทำให้ค่าเสื่อมราคาในอนาคตในสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ลดลง และส่งผลให้ภาษีเงินได้ในอนาคตเพิ่มขึ้นจำนวน 101 ล้านบาท สรอ. ในขณะที่ไตรมาส 2 ปี 2555 ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าวมีผลทำให้ภาษีเงินได้ในอนาคตเพิ่มขึ้นจำนวน 67 ล้านบาท สรอ.
  - ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ เพิ่มขึ้นจำนวน 29 ล้านบาท สรอ. เนื่องจากในไตรมาส 2 ปี 2556 มีการรับรู้ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ จำนวน 72 ล้านบาท สรอ. ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจากขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนของรายการที่เป็นสกุลเงินบาท และจากเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ของ บริษัท พีทีทีอียู แคนาดา จำกัด เนื่องจากค่าเงินสกุลดอลลาร์แคนาดาอ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่ไตรมาส 2 ปี 2555 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศจำนวน 43 ล้านบาท สรอ.

## ไตรมาส 2 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2556

สำหรับผลการดำเนินงานก่อนสอบทาน (Unreviewed) ในไตรมาส 2 ปี 2556 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิสำหรับไตรมาสนี้ รวม 361 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 10,664 ล้านบาท) คิดเป็นกำไรต่อหุ้นปรับลด 0.09 ดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 2.67 บาท) มีผลการดำเนินงานลดลง 319 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 47 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิในไตรมาส 1 ปี 2556 จำนวน 680 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 20,258 ล้านบาท) คิดเป็นกำไรต่อหุ้นปรับลด 0.17 ดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 5.08 บาท) มีอัตราผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้น (Return on shareholders' equity) สำหรับ ไตรมาส 2 ปี 2556 อยู่ที่ร้อยละ 22.38

อย่างไรก็ดี เมื่อพิจารณาแล้ว กำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 2 ปี 2556 จำนวน 361 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. นี้ ประกอบด้วย กำไรจากการดำเนินงานตามปกติจำนวน 535 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. และขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 174 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ.

สำหรับผลการดำเนินงานตามปกติสำหรับไตรมาส 2 ปี 2556 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีกำไรจากการดำเนินงานตามปกติจำนวน 535 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. ลดลง 50 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. หรือ คิดเป็นร้อยละ 9 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2556 ที่มีกำไรจากการดำเนินงานตามปกติที่ 585 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีอัตราผลตอบแทน (กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ) ต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Return from normal operation on shareholders' equity) สำหรับไตรมาส 2 ปี 2556 อยู่ที่ร้อยละ 23.17

สำหรับไตรมาส 2 ปี 2556 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีรายได้รวมทั้งสิ้น 1,851 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 55,326 ล้านบาท) เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2556 จำนวน 1,907 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 56,824 ล้านบาท) ลดลง 56 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 3 โดยส่วนใหญ่เป็นผลจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศซึ่งเป็นรายการ Non-Recurring ลดลงจำนวน 42 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. และรายได้จากการขายลดลง 17 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ.

รายได้จากการขายสำหรับไตรมาส 2 ปี 2556 ลดลงจำนวน 17 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2556 โดยมีสาเหตุจาก

- (1) ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินดอลลาร์ สรอ. ของไตรมาส 2 ปี 2556 ลดลงเป็น 65.16 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบเมื่อเปรียบเทียบกับราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยของไตรมาส 1 ปี 2556 ที่ 67.03 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ

ในขณะที

(2) ปริมาณการขายเฉลี่ยสำหรับไตรมาส 2 ปี 2556 เพิ่มขึ้นเป็น 292,721 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เมื่อเปรียบเทียบกับปริมาณการขายเฉลี่ยสำหรับไตรมาส 1 ปี 2556 ที่ 291,476 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน โดยปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นนี้ส่วนใหญ่เกิดจาก

- โครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-ปี 17: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติในไตรมาส 2 ปี 2556 เพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2556 เนื่องจากมีการปิดซ่อมแซมท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ ในช่วงเดือนมกราคม 2556
  - โครงการเวียดนาม 9-2: ปริมาณการขายน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นตามจำนวนครั้งในการขนถ่ายน้ำมันดิบเพื่อขายที่เพิ่มขึ้น
- อย่างไรก็ตาม
- โครงการอาทิตย์: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติ และคอนเดนเสทลดลงเนื่องจากมีการหยุดการผลิตในไตรมาส 2 ปี 2556 ตามแผนหยุดการผลิต
  - โครงการบี 8/32 และ 9 เอ: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและน้ำมันดิบลดลงจากการหยุดการผลิตในไตรมาส 2 ปี 2556 ตามแผนหยุดการผลิต
  - โครงการบงกช: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติลดลงเนื่องจากแหล่งบงกชได้มีการหยุดการผลิตในไตรมาส 2 ปี 2556 ตามแผนหยุดการผลิต

ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีรายได้จากการบริการท่อขนส่งก๊าซเพิ่มขึ้นซึ่งเป็นรายได้ตามสัดส่วนใน Moattama Gas Transportation Company (MGTC) และ Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC)

ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายในไตรมาส 2 ปี 2556 รวมทั้งสิ้น 989 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 29,544 ล้านบาท) เพิ่มขึ้น 52 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 6 เมื่อเปรียบเทียบกับค่าใช้จ่ายของไตรมาส 1 ปี 2556 จำนวน 937 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 27,913 ล้านบาท) ซึ่งเป็นผลสุทธิจาก

(1) ในไตรมาส 2 ปี 2556 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศจำนวน 72 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่ไตรมาส 1 ปี 2556 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศจำนวน 42 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งแสดงเป็นรายได้อื่น โดยขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศในไตรมาส 2 ปี 2556 นี้ เป็นผลมาจากขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนของรายการที่เป็นสกุลเงินบาท และจากเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ของบริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา จำกัด

อย่างไรก็ตาม

- (2) ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายลดลงจำนวน 13 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากโครงการเวียดนาม 16-1 เนื่องจากในไตรมาส 2 ปี 2556 มีการปรับเพิ่มปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว และปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์และพัฒนาแล้ว (Proved Developed Reserves) และจากโครงการอาทิติย์ ซึ่งมีการปรับเพิ่มปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์และพัฒนาแล้ว อย่างไรก็ตามค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายจากโครงการบงกชเพิ่มขึ้น ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น และจากโครงการเอส 1 ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานและปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น

สำหรับไตรมาส 2 ปี 2556 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีภาษีเงินได้จำนวน 503 ล้านบาท สรอ. เพิ่มขึ้น 212 ล้านบาท สรอ.หรือร้อยละ 73 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2556 ที่มีภาษีเงินได้จำนวน 291 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่เพิ่มขึ้นซึ่งเป็นรายการ Non-Recurring

สำหรับรายการ Non-Recurring ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีขาดทุนจากรายการ Non-Recurring สำหรับไตรมาส 2 ปี 2556 จำนวน 174 ล้านบาท สรอ. ขาดทุนเพิ่มขึ้นจำนวน 269 ล้านบาท สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2556 ซึ่งมีกำไรจากรายการ Non-Recurring จำนวน 95 ล้านบาท สรอ. ขาดทุนที่เพิ่มขึ้นเกิดจากขาดทุนจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่เพิ่มขึ้น 280 ล้านบาท สรอ. ซึ่งโดยหลักเป็นผลมาจาก

- (1) ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนของไตรมาส 2 ปี 2556 เพิ่มขึ้นจำนวน 153 ล้านบาท สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 1 ปี 2556 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการที่หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้นซึ่งเป็นผลมาจากสินทรัพย์ที่เป็นฐานภาษีซึ่งถูกแปลงค่าเป็นเงินดอลลาร์ สรอ. ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 มีจำนวนที่ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับสินทรัพย์ที่ถูกแปลงค่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ณ วันที่ 31 มีนาคม 2556 เนื่องจากค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเปรียบเทียบกับเงินดอลลาร์ สรอ. ทำให้ค่าเสื่อมราคาในอนาคตในสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ลดลง และส่งผลให้ภาษีเงินได้ในอนาคตเพิ่มขึ้นจำนวน 101 ล้านบาท สรอ.

ในขณะที่ไตรมาส 1 ปี 2556 ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าวมีผลทำให้ภาษีเงินได้ในอนาคตลดลงจำนวน 52 ล้านบาท สรอ.

- (2) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ เพิ่มขึ้นจำนวน 114 ล้านบาท สรอ. เนื่องจากในไตรมาส 2 ปี 2556 มีการรับรู้ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ จำนวน 72 ล้านบาท สรอ. ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจากขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนของรายการที่เป็นสกุลเงินบาท และจากเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ.ของ

บริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา จำกัด เนื่องจากค่าเงินสกุลดอลลาร์แคนาดาอ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่ในไตรมาส 1 ปี 2556 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศจำนวน 42 ล้านดอลลาร์ สรอ.

## 2.2.2 ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบรายงวดหกเดือน

	หน่วย: ล้านดอลลาร์ สรอ.		หน่วย: ล้านบาท	
	2556	2555	2556	2555
ตารางสรุปผลการดำเนินงานรวม				
รายได้รวม	3,716	3,260	110,909	101,534
ค่าใช้จ่ายรวม	(1,884)	(1,745)	(56,216)	(54,399)
<b>กำไรจากการดำเนินงาน</b>	<b>1,832</b>	<b>1,515</b>	<b>54,693</b>	<b>47,135</b>
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	3	3	89	89
<b>กำไรก่อนภาษีเงินได้</b>	<b>1,835</b>	<b>1,518</b>	<b>54,782</b>	<b>47,224</b>
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(794)	(679)	(23,860)	(21,203)
<b>กำไรสำหรับงวด</b>	<b>1,041</b>	<b>839</b>	<b>30,922</b>	<b>26,021</b>
กำไรต่อหุ้นปรับลด	0.26	0.25	7.75	7.84

กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ	1,120	999
กำไร (ขาดทุน) จากรายการ Non-Recurring	(79)	(160)
<b>กำไรสำหรับงวด</b>	<b>1,041</b>	<b>839</b>

### สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายนปี 2556 เปรียบเทียบกับปี 2555

ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ (Unreviewed) สำหรับงวดหกเดือน สิ้นสุดเดือน มิถุนายน ปี 2556 รวม 1,041 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 30,922 ล้านบาท) คิดเป็นกำไรต่อหุ้นปรับลด 0.26 ดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 7.75 บาท) มีผลกำไรสุทธิเพิ่มขึ้น 202 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 24 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับงวดหกเดือน สิ้นสุดเดือน มิถุนายน ปี 2555 จำนวน 839 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 26,021 ล้านบาท) คิดเป็นกำไรต่อหุ้นปรับลด 0.25 ดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 7.84 บาท) ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีอัตราผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Return on shareholders' equity) สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือน มิถุนายน ปี 2556 อยู่ที่ร้อยละ 22.38



อย่างไรก็ดี เมื่อพิจารณาแล้ว กำไรสุทธิสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2556 จำนวน 1,041 ล้านบาท ผนวกกับกำไรจากการดำเนินงานตามปกติ จำนวน 1,120 ล้านบาท ผนวกกับขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 79 ล้านบาท

สำหรับผลการดำเนินงานตามปกติสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2556 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีกำไรจากการดำเนินงานตามปกติจำนวน 1,120 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 121 ล้านบาท ผนวกกับกำไรสุทธิ 12 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดหกเดือน ของปี 2555 ที่มีกำไรจากการดำเนินงานตามปกติที่ 999 ล้านบาท ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีอัตราผลตอบแทน (กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ) ต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Return from normal operation on shareholders' equity) สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2556 อยู่ที่ร้อยละ 23.17

สำหรับงวดหกเดือนของปี 2556 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีรายได้รวมทั้งสิ้น 3,716 ล้านบาท (เทียบเท่า 110,909 ล้านบาท) เมื่อเปรียบเทียบกับรายได้ของงวดหกเดือน ปี 2555 จำนวน 3,260 ล้านบาท (เทียบเท่า 101,534 ล้านบาท) เพิ่มขึ้น 456 ล้านบาท ผนวกกับกำไรสุทธิ 14 โดยส่วนใหญ่มาจากการขายที่เพิ่มขึ้น 487 ล้านบาท ผนวกกับกำไรสุทธิ 16 ซึ่งเป็นผลจาก

- (1) ปริมาณการขายเฉลี่ยสำหรับงวดหกเดือน สิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2556 เพิ่มขึ้นเป็น 292,102 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันเมื่อเปรียบเทียบกับปริมาณการขายเฉลี่ยในงวดหกเดือน ปี 2555 ที่ 258,426 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากผลสุทธิของ
  - โครงการบงกช: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทเพิ่มขึ้นจากแหล่งบงกชใต้ซึ่งเริ่มมีการผลิตตามกำหนดในสัญญาซื้อขายในเดือนมิถุนายน 2555 และจากแหล่งบงกชเหนือจากปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติ และคอนเดนเสทที่เพิ่มขึ้น เนื่องจากไม่มีการหยุดการผลิตในงวดหกเดือน ปี 2556 ในขณะที่มีการหยุดการผลิตในงวดหกเดือน ปี 2555
  - โครงการเอส1: ปริมาณการขายน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นจากหลุมการผลิตใหม่และจากการใช้เทคนิค Beam Pump ในการผลิตน้ำมันดิบมากขึ้น
  - โครงการเวียดนาม 16-1: ปริมาณการขายน้ำมันดิบเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีการเร่งการผลิตจากหลุมใหม่

อย่างไรก็ตาม

  - โครงการอาทิติย์: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทลดลงเนื่องจากมีการหยุดการผลิตในงวดหกเดือน ปี 2556 ตามแผนหยุดการผลิต

- (2) ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินดอลลาร์ สรอ. สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2556 เพิ่มขึ้นเป็น 66.09 ดอลลาร์ สรอ.ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบเมื่อเปรียบเทียบกับราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยสำหรับงวดหกเดือน ปี 2555 ที่ 64.47 ดอลลาร์ สรอ.ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ

ปตท.สผ.และบริษัทย่อย มีรายได้อื่นๆ ลดลง 55 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักเนื่องจากในงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2555 บริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา จำกัด มีการรับรู้รายได้อื่นๆจากการปรับลดราคาจ่ายซื้อโครงการแคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคดี จำนวน 17 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. และมีการรับรู้รายได้อื่นๆจากค่าสินไหมทดแทนจากเหตุการณ์ในแหล่งมอหนาร่าเพิ่มเติมจำนวน 32 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่ในงวดหกเดือนสิ้นสุดเดือนมิถุนายน ปี 2556 ไม่มีการรับรู้รายได้ใดๆจากรายการดังกล่าว

ปตท.สผ.และบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายสำหรับงวดหกเดือน ปี 2556 รวมทั้งสิ้น 1,884 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 56,216 ล้านบาท) เมื่อเปรียบเทียบกับงวดหกเดือน ปี 2555จำนวน 1,745 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 54,399 ล้านบาท) เพิ่มขึ้น 139 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 8 เป็นผลสุทธิจาก

- (1) ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้นจำนวน 124 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายของ โครงการบงกช โครงการเอส 1 และโครงการเวียดนาม 16-1 เพิ่มขึ้นตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานและปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น
- (2) ค่าใช้จ่ายดำเนินงานเพิ่มขึ้นจำนวน 76 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จากต้นทุนสารละลายปิทูเมนของโครงการแคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคดี จากค่าใช้จ่ายดำเนินงานของแหล่งบงกชได้ซึ่งเริ่มมีการผลิตในเดือนมิถุนายน 2555 จากค่าใช้จ่ายในการผลิตของโครงการคอนแทร์ค 4 และจากค่าซ่อมแซมท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติของโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-ปี 17
- (3) ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น จำนวน 49 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. ตามรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น  
อย่างไรก็ตาม
- (4) ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ลดลงจำนวน 109 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากไม่มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย ในแหล่งมอหนาร่าในงวดหกเดือน ปี 2556 ในขณะที่มีการรับรู้การด้อยค่าดังกล่าว จำนวน 109 ล้านบาทดอลลาร์ สรอ. ในงวดหกเดือน ปี 2555 โดยมีสาเหตุมาจากต้นทุนโครงการที่เพิ่มสูงขึ้น และการเลื่อนแผนการผลิต

สำหรับงวดหกเดือนของปี 2556 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีภาษีเงินได้จำนวน 794 ล้านบาท ครอบคลุม ครอบคลุม ครอบคลุม เพิ่มขึ้น 115 ล้านบาท ครอบคลุม หรือร้อยละ 17 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดหกเดือนของปี 2555 จำนวน 679 ล้านบาท ครอบคลุม ส่วนใหญ่เป็นผลจากภาษีเงินได้ปิโตรเลียม ที่เพิ่มขึ้น

สำหรับรายการ Non-Recurring ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีขาดทุนจากรายการ Non-Recurring สำหรับงวดหกเดือน ปี 2556 จำนวน 79 ล้านบาท ครอบคลุม ขาดทุนลดลงจำนวน 81 ล้านบาท ครอบคลุม จากงวดหกเดือน ปี 2555 ที่มีขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 160 ล้านบาท ครอบคลุม ส่วนใหญ่เกิดจากผลสุทธิของ

- (1) ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ลดลงจำนวน 109 ล้านบาท ครอบคลุม เนื่องจากไม่มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย ในแหล่งมอหนาทาราในงวดหกเดือน ปี 2556 ในขณะที่มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าดังกล่าว จำนวน 109 ล้านบาท ครอบคลุม ในงวดหกเดือน ปี 2555 โดยมีสาเหตุมาจากต้นทุนโครงการที่เพิ่มขึ้น และการเลื่อนแผนการผลิต
- (2) ค่าใช้จ่ายจากการรื้อถอนอุปกรณ์การผลิตลดลง 43 ล้านบาท ครอบคลุม เนื่องจากในงวดหกเดือน ปี 2556 ไม่มีการรับรู้ค่าใช้จ่ายจากการรื้อถอนอุปกรณ์การผลิตในแหล่ง Jabiru และ Challis ในขณะที่มีการรับรู้ค่าใช้จ่ายดังกล่าวในงวดหกเดือน ปี 2555 จำนวน 43 ล้านบาท ครอบคลุม

อย่างไรก็ตาม

- (3) ขาดทุนจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น 59 ล้านบาท ครอบคลุม ส่วนใหญ่เป็นผลมาจาก
  - ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนในงวดหกเดือน ปี 2556 เพิ่มขึ้นจำนวน 30 ล้านบาท ครอบคลุม เมื่อเปรียบเทียบกับงวดหกเดือน ปี 2555 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการที่หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้นซึ่งเป็นผลมาจากสินทรัพย์ที่เป็นฐานภาษี ซึ่ง ถูก แปลง ค่า เป็น เงิน ด อ ล ล อ ร ์ ส ร อ . ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 มีจำนวนที่ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับสินทรัพย์ที่ถูกแปลงค่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เนื่องจากค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเปรียบเทียบกับเงินดอลลาร์ สรอ. ทำให้ค่าเสื่อมราคาในอนาคตในสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ลดลง และส่งผลให้ภาษีเงินได้ในอนาคตเพิ่มขึ้นจำนวน 49 ล้านบาท ครอบคลุม ในขณะที่ในงวดหกเดือน ปี 2555 ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าวมีผลทำให้ภาษีเงินได้ในอนาคตเพิ่มขึ้นจำนวน 19 ล้านบาท ครอบคลุม

- ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ เพิ่มขึ้นจำนวน 20 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากในงวดหกเดือน ปี 2556 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยรับรู้ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ จำนวน 30 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยส่วนใหญ่เกิดจากเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ของ บริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา จำกัด เนื่องจาก ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ค่าเงินสกุลดอลลาร์แคนาดาอ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่งวดหกเดือน ปี 2555 มีการรับรู้ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ จำนวน 10 ล้านดอลลาร์ สรอ.

### 2.2.3 ฐานะการเงิน

	หน่วย: ล้านบาท		หน่วย: ล้านบาท	
	30 มิถุนายน 2556	31 ธันวาคม 2555	30 มิถุนายน 2556	31 ธันวาคม 2555
<b>สินทรัพย์รวม</b>	<b>19,844</b>	<b>19,637</b>	<b>617,680</b>	<b>601,513</b>
สินทรัพย์หมุนเวียน	3,341	4,031	104,003	123,483
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	16,503	15,606	513,677	478,030
<b>หนี้สินรวม</b>	<b>8,540</b>	<b>8,926</b>	<b>265,816</b>	<b>273,409</b>
หนี้สินหมุนเวียน	2,000	2,375	62,269	72,749
หนี้สินไม่หมุนเวียน	6,540	6,551	203,547	200,660
<b>ส่วนของผู้ถือหุ้น</b>	<b>11,304</b>	<b>10,711</b>	<b>351,864</b>	<b>328,104</b>
<b>รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>	<b>19,844</b>	<b>19,637</b>	<b>617,680</b>	<b>601,513</b>

สำหรับฐานะการเงินของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมจำนวน 19,844 ล้านบาท (เทียบเท่า 617,680 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจำนวน 207 ล้านบาท สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ซึ่งมีสินทรัพย์รวมจำนวน 19,637 ล้านบาท (เทียบเท่า 601,513 ล้านบาท) ส่วนใหญ่เป็นผลสุทธจาก

- (1) สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนเพิ่มขึ้นจำนวน 897 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่จาก
  - สินทรัพย์สุทธิเพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นจำนวน 848 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากสินทรัพย์เพื่อการผลิตปิโตรเลียมของ โครงการบงกช โครงการชอติเก่า และโครงการพีทีอีพี ออสตราเลเซีย
  - สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้นจำนวน 73 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่เป็นการลงทุนเพิ่มในโครงการที่อยู่ในระยะสำรวจ ได้แก่โครงการพม่าเอ็ม 3 และโครงการโมซัมบิก โรมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน

อย่างไรก็ตาม

- (2) สินทรัพย์หมุนเวียนลดลงจำนวน 690 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่จากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลง 534 ล้านบาท สรอ. ซึ่งเป็นผลสุทธจากการจ่ายเงินเพื่อการลงทุนเพิ่ม

ในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม การจ่ายเงินปันผลสำหรับครึ่งปีหลังของปี 2555 และการจ่ายชำระคืนหุ้นกู้ สุทธิกับกระแสเงินสดรับจากการดำเนินงาน

สินทรัพย์หมุนเวียนของ ปตท.สม. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ส่วนใหญ่เป็น เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้บริษัทใหญ่ ลูกหนี้การค้า และพัสดุดังเหลือ ในส่วนของสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน ส่วนใหญ่ประกอบด้วย สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการร่วมทุนซึ่งอยู่ภายใต้บัญชีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ ค่าความนิยม สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ และ สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี โดย ปตท.สม. และบริษัทย่อยมีอัตราส่วนสภาพคล่อง ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 อยู่ที่ 1.67 เท่า

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ปตท.สม. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวม 8,540 ล้านบาท ครอบคลุมาร์ สรอ. (เทียบเท่า 265,816 ล้านบาท) ลดลงจำนวน 386 ล้านบาท ครอบคลุมาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ซึ่งมีหนี้สินรวมจำนวน 8,926 ล้านบาท ครอบคลุมาร์ สรอ. (เทียบเท่า 273,409 ล้านบาท) ส่วนใหญ่เป็นผลมาจาก

- (1) หนี้สินหมุนเวียนลดลง 375 ล้านบาท ครอบคลุมาร์ สรอ. สาเหตุหลักจากภาษีเงินได้ค้างจ่ายลดลง 376 ล้านบาท ครอบคลุมาร์ สรอ. เนื่องจากการจ่ายชำระภาษีเงินได้สำหรับปี 2555 ในเดือนพฤษภาคม 2556 นอกจากนี้ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายลดลง 229 ล้านบาท ครอบคลุมาร์ สรอ. เนื่องจากค่าใช้จ่ายค้างจ่ายในการก่อสร้างสินทรัพย์เพื่อการผลิต ของโครงการพีทีทีอียู ออสเตรเลีย และโครงการซอติกำลังลดลง อย่างไรก็ตาม หนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี เพิ่มขึ้นจำนวน 212 ล้านบาท ครอบคลุมาร์ สรอ. เนื่องจากผลสุทธิของการจัดประเภทรายการของหุ้นกู้จำนวน 376 ล้านบาท ครอบคลุมาร์ สรอ. (11,700 ล้านบาท) ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จากหนี้สินไม่หมุนเวียนมาเป็นหนี้สินหมุนเวียน และในระหว่างไตรมาส 2 ปี 2556 มีการจ่ายชำระคืนหุ้นกู้ จำนวน 166 ล้านบาท ครอบคลุมาร์ สรอ. (5,000 ล้านบาท)
- (2) หนี้สินไม่หมุนเวียนลดลง 11 ล้านบาท ครอบคลุมาร์ สรอ. ส่วนใหญ่ลดลงจากหุ้นกู้ 385 ล้านบาท ครอบคลุมาร์ สรอ. โดยได้มีการจัดประเภทรายการหุ้นกู้ที่มีกำหนดชำระภายในหนึ่งปี ไปแสดงอยู่ในหนี้สินหมุนเวียนจำนวน 376 ล้านบาท ครอบคลุมาร์ สรอ. (11,700 ล้านบาท) (ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี) สุทธิกับ ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียมที่เพิ่มขึ้น 382 ล้านบาท ครอบคลุมาร์ สรอ. จากโครงการบงกช

## โครงสร้างเงินทุนบริษัทฯ

### ตัวแลกเปลี่ยนระยะสั้น

ปตท.สผ. ได้ดำเนิน“โครงการกู้เงินระยะสั้นของ ปตท.สผ.” โดยการออกและเสนอขายตัวแลกเปลี่ยนระยะสั้นในประเทศไทยให้กับนักลงทุนสถาบันและนักลงทุนทั่วไป ซึ่งการออกตัวแลกเปลี่ยนระยะสั้นดังกล่าวอยู่ในวงเงินแบบสินเชื่อหมุนเวียน (Revolving Credit) จำนวน 50,000 ล้านบาทที่ได้รับอนุมัติตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ในเดือนกุมภาพันธ์ 2552 และเดือนพฤศจิกายน 2553

ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 บริษัทฯ ไม่มีตัวแลกเปลี่ยนคงค้าง

### หุ้นกู้

ไม่มีการออกหุ้นกู้ในไตรมาสที่ 2 ของปี 2553

### หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน

ไม่มีการออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนในไตรมาสที่ 2 ของปี 2556

### เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

ในเดือนกุมภาพันธ์ 2555 ปตท.สผ. ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้แบบสินเชื่อหมุนเวียน (Revolving Credit) ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิจำนวน 20,000 ล้านบาท สัญญาเงินกู้นี้มีระยะเวลาเบิกใช้เงินกู้ 5 ปี และมีอัตราดอกเบี้ยในช่วง 5 ปีแรกเป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่ THBFIX บวกร้อยละ 1.10 ต่อปี ทั้งนี้ เมื่อสิ้นสุดระยะเวลาเบิกใช้เงินกู้หากมียอดเงินกู้คงค้าง ผู้กู้และผู้ให้กู้อาจตกลงให้เปลี่ยนเงินกู้คงค้างเป็นหนี้เงินกู้ระยะยาว (Term loan) อายุ 5 ปีได้ วงเงินกู้จะนำไปใช้ในกิจการทั่วไปของบริษัทฯ

การทำสัญญากู้เงินดังกล่าวอยู่ในวงเงินคงเหลือจำนวน 68,250 ล้านบาทที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทฯ ในปี 2553 และ 2554

ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ไม่มียอดเงินกู้คงค้าง

### เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

ในเดือนมีนาคม 2555 บริษัทพีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP CIF) ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้แบบไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิจำนวน 300 ล้านดอลลาร์แคนาดา โดยมี ปตท.สผ. เป็นผู้ค้ำประกันเงินกู้ทั้งจำนวน เงินกู้ดังกล่าวมีอายุ 5 ปี และมีอัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่อัตราดอกเบี้ย CDOR บวกร้อยละ 1.7 ต่อปี ทั้งนี้ในเดือนพฤษภาคม 2555 PTTEP CIF ได้เบิกเงินกู้ดังกล่าวเต็มจำนวนแล้ว เงินกู้ได้นำไปใช้ในการชำระหนี้ที่ครบกำหนด รายจ่ายที่เป็นทุน และ/หรือกิจการทั่วไปของบริษัทฯ การทำสัญญากู้เงิน

ดังกล่าวอยู่ในวงเงินคงเหลือจำนวน 48,250 ล้านบาท ที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทฯ ในปี 2554 ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 บริษัทมีเงินกู้คงค้างทั้งสิ้น 300 ล้านดอลลาร์แคนาดา

ในเดือนเมษายน 2555 บริษัทพีทีทีอีพี แคนาดา อินเทอร์เน็ตซันแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP CIF) ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้แบบไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิ์จำนวน 75 ล้านดอลลาร์แคนาดา โดยมี ปตท.สผ. เป็นผู้ค้ำประกันเงินกู้ทั้งจำนวน เงินกู้ดังกล่าวมีอายุ 5 ปี และมีอัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่อัตราดอกเบี้ย CDOR บวกร้อยละ 1.9 ต่อปี ทั้งนี้ในเดือนพฤษภาคม 2555 PTTEP CIF ได้เบิกเงินกู้ดังกล่าวเต็มจำนวนแล้ว เงินกู้นี้ได้นำไปใช้ในการชำระหนี้ที่ครบกำหนด รายจ่ายที่เป็นทุน และ/หรือกิจการทั่วไปของบริษัทฯ การทำสัญญาเงินกู้ดังกล่าวอยู่ในวงเงินคงเหลือจำนวน 38,950 ล้านบาท ที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทฯ ในปี 2554 ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 บริษัทมีเงินกู้คงค้างทั้งสิ้น 75 ล้านดอลลาร์แคนาดา

ในเดือนสิงหาคม 2555 บริษัทพีทีทีอีพี แคนาดา อินเทอร์เน็ตซันแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP CIF) ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้แบบไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิ์จำนวน 100 ล้านดอลลาร์แคนาดา โดยมี ปตท.สผ. เป็นผู้ค้ำประกันเงินกู้ทั้งจำนวน เงินกู้ดังกล่าวมีอายุ 7 ปี และมีอัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่อัตราดอกเบี้ย CDOR บวกร้อยละ 2.1 ต่อปี ทั้งนี้ในเดือนกันยายน 2555 PTTEP CIF ได้เบิกเงินกู้ดังกล่าวเต็มจำนวนแล้ว เงินกู้นี้ได้นำไปใช้ในกิจการทั่วไปของบริษัทฯ การทำสัญญาเงินกู้ดังกล่าวอยู่ในวงเงินคงเหลือจำนวน 36,625 ล้านบาท ที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทฯ ในปี 2554 ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 บริษัทมีเงินกู้คงค้างทั้งสิ้น 100 ล้านดอลลาร์แคนาดา

ในเดือนมีนาคม 2556 บริษัท พีทีทีอีพี ออฟชอร์ อินเวสต์เมนต์ จำกัด (บริษัทย่อยของ ปตท.สผ.) ได้ลงนามใน Amendment Deed ของสัญญาเงินกู้ฉบับลงวันที่ 24 พฤศจิกายน 2553 วงเงินกู้ 500,000,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เพื่อขยายระยะเวลาใช้คืนเงินกู้จากเดิมสิ้นสุดในเดือนพฤศจิกายน 2558 เป็นเดือนพฤศจิกายน 2560 ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 บริษัทมีเงินกู้คงค้างทั้งสิ้น 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

ในเดือนมีนาคม 2556 บริษัท พีทีทีอีพี ออฟชอร์ อินเวสต์เมนต์ จำกัด (บริษัทย่อยของ ปตท.สผ.) ได้ลงนามใน Amendment Deed ของสัญญาเงินกู้ฉบับลงวันที่ 1 ธันวาคม 2553 วงเงินกู้ 75,000,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เพื่อขยายระยะเวลาใช้คืนเงินกู้จากเดิมสิ้นสุดในเดือนธันวาคม 2558 เป็นเดือนธันวาคม 2560 ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 บริษัทมีเงินกู้คงค้างทั้งสิ้น 75 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา



### **ภาวะผูกพันตามสัญญาเงินกู้**

บริษัทมีภาวะผูกพันตามสัญญาให้กู้ยืมเงินประเภทด้อยสิทธิแก่บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo) ในวงเงินรวมทั้งสิ้น 1,250 ล้านบาท สัญญาให้กู้ยืมเงินมีอายุ 13 ปี 6 เดือน นับจากวันที่ 2 เมษายน 2552

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 มียอดเงินให้กู้ค้างคืน 580 ล้านบาท

### **ภาวะผูกพันจากการค้ำประกันเงินกู้ยืม**

บริษัทมีภาวะผูกพันจากการค้ำประกันเงินกู้ยืมแบบไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิของบริษัท พีทีทีอีพี ออฟซอร์ อินเวสต์เมนต์ จำกัด (PTTEPO) เป็นวงเงินรวมทั้งสิ้น 575 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

บริษัทมีภาวะผูกพันจากการค้ำประกันเงินกู้ยืมแบบไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิของบริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชันแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP CIF) เป็นวงเงินรวมทั้งสิ้น 475 ล้านดอลลาร์แคนาดา

### **ภาวะผูกพันจากการค้ำประกันหุ้นกู้**

บริษัทมีภาวะผูกพันจากการค้ำประกันหุ้นกู้แบบไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิของบริษัท พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย อินเตอร์เนชันแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP AIF) เป็นวงเงินรวมทั้งสิ้น 700 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

บริษัทมีภาวะผูกพันจากการค้ำประกันหุ้นกู้แบบไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิของบริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชันแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP CIF) เป็นวงเงินรวมทั้งสิ้น 1,200 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

### **กระแสเงินสด**

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2556 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดรับสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 1,624 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลสุทธิจากเงินสดรับจากรายได้จากการขายสุทธิกับเงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายและภาษีเงินได้

ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 1,495 ล้านดอลลาร์ สรอ. เป็นการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ส่วนใหญ่เป็นการลงทุนใน โครงการชอติกา โครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย โครงการบงกชโครงการแคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี และโครงการอาทิตย์

ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 663 ล้านดอลลาร์ สรอ.  
ดังนี้

- การจ่ายเงินปันผล จำนวน 399 ล้านดอลลาร์ สรอ.
- การจ่ายชำระคืนหุ้นกู้ จำนวน 166 ล้านดอลลาร์ สรอ.
- การจ่ายดอกเบี้ยเงินกู้ยืม / หุ้นกู้ด้วยสิทธิ์ที่มีลักษณะคล้ายหุ้น  
จำนวน 91 ล้านดอลลาร์ สรอ.
- การจ่ายต้นทุนทางการเงิน จำนวน 7 ล้านดอลลาร์ สรอ.

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 1,758 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลง 534 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ซึ่งมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 2,292 ล้านดอลลาร์ สรอ.

### 2.3 ปัจจัยและอิทธิพลหลักที่อาจมีผลต่อการดำเนินงาน

สำหรับภาพรวมของสถานการณ์ราคาน้ำมันในช่วงไตรมาสที่ 2 ปี 2556 ยังคงมีความผันผวนจากหลายปัจจัย โดยราคาน้ำมันดิบดูไบในไตรมาสที่ 2 มีระดับราคาเฉลี่ยอยู่ที่ 100.7 ดอลลาร์ สรอ.ต่อบาร์เรล ปรับลดลงจากไตรมาสก่อนหน้าที่ราคาเฉลี่ย 108.2 ดอลลาร์ สรอ.ต่อบาร์เรล และลดลงจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อนหน้าที่ราคาเฉลี่ย 106.6 ดอลลาร์ สรอ.ต่อบาร์เรล โดยสาเหตุหลักมาจากตัวเลขทางเศรษฐกิจที่สำคัญในไตรมาสที่ 1 ของประเทศชั้นนำทางเศรษฐกิจหลายประเทศ ที่ต่ำกว่าประมาณการ อาทิ ตัวเลขดัชนีผู้จัดการฝ่ายจัดซื้อภาคอุตสาหกรรม (Manufacturing PMI) ของประเทศจีนออกมาต่ำกว่าที่คาดการณ์ ประกอบกับความกังวลด้านการเพิ่มขึ้นของหนี้เสียและสภาพคล่องที่ตึงตัว ตัวเลขดัชนีราคาผู้บริโภค (CPI) ของประเทศเยอรมันลดลงต่ำสุดในรอบสองปีครึ่ง การคาดการณ์เศรษฐกิจยุโรปในปีนี้อาจหดตัวมากกว่าที่คาดการณ์ และอัตราการว่างงานที่ยังคงมีแนวโน้มเพิ่มสูงขึ้น ส่งผลต่อความกังวลต่อการชะลอตัวของเศรษฐกิจโลก และส่งผลต่ออุปสงค์น้ำมันดิบที่ลดลง นอกจากนี้ราคาน้ำมันดิบยังได้รับแรงกดดันจากอุปทานของน้ำมันดิบคงคลังในสหรัฐฯที่มีปริมาณเพิ่มสูงขึ้น โดยในไตรมาสที่ 2 สหรัฐมีปริมาณน้ำมันดิบคงคลังสูงสุดนับตั้งแต่ปี พ.ศ.2474

ทั้งนี้ ยังคงมีปัจจัยอื่นที่อาจผลักดันราคาน้ำมันดิบให้เพิ่มสูงขึ้นได้ในช่วงครึ่งปีหลัง ได้แก่ ปัจจัยจากเหตุความไม่สงบในภูมิภาคตะวันออกกลางที่อาจส่งผลให้อุปทานน้ำมันที่ออกสู่ตลาดโลกลดลง อาทิ การตอบโต้กันระหว่างกลุ่มฝ่ายค้านและรัฐบาลซีเรียเพื่อตอบโต้การที่รัฐบาลซีเรียใช้อาวุธเคมีใน

การจัดการกับกลุ่มกบฏ การโจมตีที่ส่งน้ำมันในประเทศเยเมน เหตุความไม่สงบในประเทศซูดานที่มีการทิ้งระเบิดโจมตีรัฐยูนิตีที่เป็นแหล่งผลิตน้ำมันดิบของซูดานได้ เหตุความไม่สงบของกลุ่มผู้ประท้วงในกรุงไคโรของประเทศอียิปต์เพื่อเรียกร้องให้ประธานาธิบดีลาออกจากตำแหน่ง รวมถึงปัญหาในการเจรจาเรื่องนิวเคลียร์ระหว่างสำนักงานพลังงานปรมาณูระหว่างประเทศ (IAEA) และประเทศอิหร่าน ในประเด็นโครงการเสริมสมรรถนะยูเรเนียมของอิหร่าน นอกจากนี้ปัจจัยจากการฟื้นตัวทางเศรษฐกิจของสหรัฐฯ ในช่วงครึ่งปีหลัง อาจช่วยผลักดันอุปสงค์และราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกให้เพิ่มสูงขึ้นได้

เนื่องจากภาวะเศรษฐกิจโลกและราคาน้ำมันยังคงมีความผันผวน ปตท.สผ. จึงได้มีการติดตามภาวะเศรษฐกิจและความต้องการพลังงานอย่างใกล้ชิด และมีแนวทางในการบริหารงานเพื่อรองรับความเปลี่ยนแปลงของสภาพเศรษฐกิจดังนี้

**ด้านการตอบสนองต่อความต้องการพลังงานของประเทศ** ในไตรมาสที่ 2 ปตท.สผ. มีอัตราการผลิตเฉลี่ย 331,114 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ซึ่งค่อนข้างคงที่เมื่อเปรียบเทียบกับอัตราการผลิตในไตรมาสก่อนหน้าเฉลี่ย 331,895 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ความต้องการใช้พลังงานภายในประเทศโดยกระทรวงพลังงาน เดือนพฤษภาคม 2556 ประเทศไทยมีความต้องการใช้พลังงานรวมทั้งสิ้นราว 2.06 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้าที่ 1.97 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน หรือเพิ่มขึ้นราวร้อยละ 4.6 โดยปัจจัยหลักมาจากความต้องการใช้พลังงานเพื่อใช้ในการพัฒนาเศรษฐกิจของประเทศ ทั้งนี้กระทรวงพลังงานได้กำหนดนโยบายและทิศทางพลังงานในปี 2556 - 2557 โดยเน้นความสมดุลระหว่างการพัฒนาพลังงานที่มีอยู่เพื่อความมั่นคงทางพลังงานและการพัฒนาพลังงานทดแทนเพื่ออนาคต อาทิ การผลิตเอทานอล ไบโอดีเซล และไบโอดีเซล นโยบายส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานและการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน และการปรับโครงสร้างราคาพลังงานให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริง

ทั้งนี้ ปตท.สผ. ได้มีการทบทวนแผนการจัดการและพัฒนาการผลิตให้มีความสอดคล้องกับความต้องการพลังงานที่สูงขึ้นอย่างมีประสิทธิภาพ โดยมีการประสานงานกับผู้ซื้อและหน่วยงานของรัฐบาลที่เกี่ยวข้องเพื่อร่วมกันวางแผนการจัดการพลังงานจากในประเทศและประเทศเพื่อนบ้านทั้งในระยะสั้นและระยะยาว อีกทั้งยังมีการปรับแผนการผลิตและการพัฒนาโครงการให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด และเร่งศึกษาโอกาสการลงทุนในโครงการใหม่อย่างต่อเนื่องเพื่อเพิ่มปริมาณสำรองให้สอดคล้องกับความต้องการพลังงานของประเทศ

### ด้านการพัฒนาประสิทธิภาพและการบริหารต้นทุนในการดำเนินงาน ปตท.สผ.

ได้เข้าร่วมกับ ปตท.และบริษัทในเครือ ในการดำเนินโครงการ PTT Group Operational Excellence Transformation เพื่อจัดทำระบบบริหารการปฏิบัติการเพื่อมุ่งสู่ความเป็นเลิศของกลุ่ม ปตท. (PTT Group Operational Excellence Management System – OEMS) โดยในไตรมาสที่ 2 ได้มีการทำ OEMS Maturity Assessment ซึ่งผลลัพธ์ที่ได้จากการประเมิน พบว่าปตท.สผ.มีความเป็นเลิศที่สุดในกลุ่มปตท. ในด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม (SSHE) และ ด้านการบริหารผลการปฏิบัติงาน (Performance Management) และได้รับรางวัล Center of Excellent Awards จากกลุ่มปตท. ทั้งนี้จะมีการนำผลการประเมินมาจัดทำเป็นแผนพัฒนาการบริหารการปฏิบัติการเพื่อมุ่งสู่ความเป็นเลิศภายในปี 2556

ในส่วนการพัฒนาศักยภาพด้วยข้อมูลเชิงเปรียบเทียบกับผลการดำเนินงานกับบริษัทอื่น (Benchmarking) ในปี 2556 นั้น โครงการ เอส 1 ได้เข้าร่วมกับ Juran Institute ในการเปรียบเทียบผลการดำเนินงานในส่วนของ Processing Facilities เพื่อนำผลที่ได้ไปพัฒนาการดำเนินงาน โดยทางโครงการ เอส 1 มีแผนที่จะพัฒนาศักยภาพด้วยข้อมูลเชิงเปรียบเทียบกับผลการดำเนินงานกับบริษัทอย่างต่อเนื่อง สำหรับการพัฒนาด้านการขุดเจาะ บริษัทได้พิจารณาเข้าร่วมกับบริษัท Rushmore ในการทำ Drilling Performance Review (DPR) เพื่อเปรียบเทียบกับข้อมูลการขุดเจาะกับบริษัทน้ำมันชั้นนำทั่วโลก โดยประโยชน์จากข้อมูลที่ได้จะสามารถนำมาใช้ปรับปรุงการทำงานและการจัดทำงานประมาณการขุดเจาะได้ดียิ่งขึ้น

ในด้านการบริหารต้นทุนในการดำเนินงาน บริษัทฯได้ดำเนินการตามนโยบายการบริหารจัดการด้าน Supply Chain ให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและโปร่งใส อีกทั้งได้มีการดำเนินโครงการ Supply Chain Plus โดยมีเป้าหมายในการลดต้นทุนการดำเนินงาน 12 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยผลการดำเนินงานครึ่งปีแรกสามารถลดต้นทุนจากโครงการต่างๆได้ตามแผนงานที่กำหนด เป็นจำนวนเงิน 4 ล้านดอลลาร์ สรอ. และคาดว่าในครึ่งปีหลังจะสามารถลดต้นทุนได้เพิ่มเติมอีก 8 ล้านดอลลาร์ สรอ.ตามเป้าหมายที่วางไว้ โดยบริษัทฯได้มีการจัดตั้งคณะกรรมการในการทำ Approve Manufacturing List (AML) เพื่อให้การจัดหาวัสดุอุปกรณ์จากแหล่ง Low Cost Country (LCC) มีประสิทธิภาพเพิ่มขึ้น

ด้านการบริหารความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมัน ปตท.สผ.ได้ทำอนุพันธ์ประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันสำหรับผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัท โดยใช้ราคาน้ำมันดิบเบรนท์เป็นราคาอ้างอิง และมีการติดตามความคืบหน้าของภาวะเศรษฐกิจและเหตุการณ์ต่างๆที่อาจส่งผลกระทบต่อราคาน้ำมันอย่างต่อเนื่อง ซึ่งบริษัทฯได้สังเกตเห็นและติดตามสถานการณ์ต่างๆอย่างใกล้ชิด พร้อมกับได้ทำแผน

จำลองสถานการณ์ราคาน้ำมันดิบที่ระดับราคาต่างๆ และสร้างแผนรองรับเพื่อบรรเทาผลกระทบที่จะได้รับหากเหตุการณ์นั้นเกิดขึ้น

**ด้านการพัฒนาขีดความสามารถขององค์กร** ปตท.สผ. ตระหนักถึงความสำคัญเร่งด่วนในการพัฒนาขีดความสามารถขององค์กร เพื่อเตรียมความพร้อมในการขยายธุรกิจไปในต่างประเทศทั่วโลกที่นับวันยิ่งมีความท้าทายมากขึ้น บริษัทฯ ได้ดำเนินการอย่างต่อเนื่องในการสร้างและพัฒนาศูนย์ความเป็นเลิศ (Center of Excellent หรือ COE) โดยได้มีกวางแผนงานที่ชัดเจน มุ่งเน้นการสร้างและพัฒนาองค์ความรู้ใน 7 ด้านหลักที่มีความสำคัญและสอดคล้องกับทิศทางและแผนกลยุทธ์ในการเติบโตแบบก้าวกระโดด อันได้แก่ การสร้างและพัฒนาองค์ความรู้ทางด้านเทคโนโลยีเชิงลึกในด้าน Exploration ด้าน Production ด้าน Frontier ด้าน Capital Project Management และด้าน Unconventional รวมไปถึงการสร้างและพัฒนาองค์ความรู้เพื่อการ Merger and Acquisition (M&A) และการส่งเสริมด้าน Health Security and Environment อีกทั้งได้ริเริ่มการจัดตั้ง Technology Center ซึ่งจะเป็นศูนย์กลางในการค้นคว้าเทคโนโลยีใหม่ๆ และพัฒนาความรู้ ความสามารถของทั้งองค์กรและบุคลากร

**ด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม (SSHE)** ปตท.สผ. มีเป้าหมายในการก้าวสู่การเป็นองค์กรซึ่งปราศจากเกิดอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บถึงขั้นหยุดงานภายในปี 2556 (Lost Time Injury free organization by 2013) โดยผ่านการบริหารจัดการด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมที่มีประสิทธิภาพ ส่งผลให้สถิติการเกิดอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บถึงขั้นหยุดงาน (LTIF) ของ ปตท.สผ. ในปี 2555 อยู่ในระดับ Top Quartile เมื่อเทียบกับบริษัทสมาชิกอื่นๆ ใน สมาคมผู้ผลิตน้ำมันและก๊าซนานาชาติ (OGP)

สิ้นสุดไตรมาสที่ 2 อัตราการเกิดอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บถึงขั้นหยุดงาน (LTIF) เท่ากับ 0.10 และ อัตราการเกิดอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บทั้งหมด (TRIR) เท่ากับ 0.87 ซึ่งหากปตท.สผ. สามารถรักษาผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัยไว้ในระดับดังกล่าวอย่างต่อเนื่องจะช่วยให้สถิติ LTIF และ TRIR ของปตท.สผ. อยู่ในระดับ Top Quartile ของ OGP ได้ ในปี 2556 อัตราการรั่วไหลของ Hydrocarbon และสารเคมี (Spill rate) ของ ปตท.สผ. เท่ากับ 1.2 ดีกว่าค่ามาตรฐานของ OGP ซึ่งอยู่ในระดับ 7.94 นอกจากนี้ ปตท.สผ. ได้ริเริ่มโครงการรณรงค์เพื่อการลดอุบัติเหตุ และได้มีการปรับปรุงพัฒนาอย่างต่อเนื่องเพื่อนำผลการวิเคราะห์การเกิดอุบัติเหตุและแนวทางในการป้องกันแก้ไข มาจัดทำเป็นสื่อและแผนในการรณรงค์เพื่อให้ความรู้แก่พนักงานและผู้รับเหมา เพื่อลดความเสี่ยงที่จะเกิดอุบัติเหตุ และปลูกฝังจิตสำนึกเสริมสร้างวัฒนธรรมและการสื่อสารด้านความปลอดภัยในองค์กร

ปตท.สผ.ตระหนักถึงความสำคัญในเรื่องการสื่อสารด้านความปลอดภัยให้กับพนักงานในทุกระดับ โดยบริษัทฯ ได้มีการสื่อสารเตือนภัย ในเรื่องความปลอดภัยตามสถานการณ์ที่มีความเสี่ยง ทั้งจากภัยธรรมชาติ การแพร่ระบาดของโรค และเหตุการณ์ความไม่สงบ ที่อาจมีผลกระทบต่อความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน โดยนับตั้งแต่ต้นปี 2556 บริษัทฯ ได้มีการออกสื่อประชาสัมพันธ์เพื่อเตือนภัย (SSHE Alerts) ทั้งในระดับของพนักงานที่อยู่ในพื้นที่ปฏิบัติงานและพนักงาน ปตท.สผ.โดยรวม อาทิ รายงานสถานการณ์และความคืบหน้าไขหวัดนกสายพันธุ์ใหม่ ( H7N9 ) ในประเทศจีน สถานการณ์หมอกควันในประเทศสิงคโปร์และมาเลเซีย และข้อค้ำนึ่งเรื่องสุขอนามัยหลังน้ำท่วมในประเทศแคนาดา

**การบริหารการพัฒนาอย่างยั่งยืน (SD)** สำหรับการบริหารการพัฒนาอย่างยั่งยืน ปตท.สผ. มีกลยุทธ์ ทิศทางการดำเนินงาน และเป้าหมายระยะยาวเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน ทั้งในด้านเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อมตามหลักสากล โดยในไตรมาสที่ 2 รายงานการพัฒนาอย่างยั่งยืนของ ปตท.สผ.ประจำปี 2555 ได้รับการจัดอันดับให้อยู่ใน GRI Application Level A+ โดย GRI หรือ Global Reporting Initiative เป็น มาตรฐานการจัดทำรายงานเพื่อการพัฒนาอย่างยั่งยืน ซึ่งครอบคลุมถึงผลการดำเนินงานของบริษัท ทั้งในด้านเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม เพื่อความโปร่งใสและสร้างความเชื่อมั่นในการรายงานและเปิดเผยข้อมูล ซึ่งถือเป็นครั้งแรกที่รายงานการพัฒนาอย่างยั่งยืนของบริษัทฯได้รับการรับรองในระดับสูงสุดของข้อกำหนด นอกจากนี้เพื่อแสดงถึงความมุ่งมั่นขององค์กรในเรื่องของการพัฒนาอย่างยั่งยืน โดยเฉพาะปัญหาสภาพภูมิอากาศที่เปลี่ยนแปลงเนื่องจากสภาวะโลกร้อนนั้น ปตท.สผ.ได้มีการกำหนดเป้าหมายในการลดปริมาณก๊าซเรือนกระจกจากกิจกรรมของบริษัท ให้ได้ถึงร้อยละ 20 ภายในปี 2563 โดยที่เป้าหมายนี้ได้มีการปรับปรุงให้สอดคล้องกับข้อกำหนดของ CDP (Carbon Disclosure Project) และ DJSI (Dow Jones Sustainability Index)

**ด้านความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR)** จากการค้าในธุรกิจที่มุ่งเน้นการพัฒนาองค์กรไปพร้อมกับการพัฒนาชุมชนอย่างต่อเนื่อง ในไตรมาสที่ 2 ปตท.สผ. อยู่ระหว่างการศึกษาวิจัยผลสัมฤทธิ์โครงการเรือหลวงปราบและสัตกูด หลังจากวางลงสู่ใต้ท้องทะเลจังหวัดชุมพร และเกาะเต่า จังหวัดสุราษฎร์ธานี เพื่อฟื้นฟูระบบนิเวศทางทะเล และเป็นแหล่งเรียนรู้สำหรับผู้สนใจและเป็นแหล่งดำน้ำสำหรับนักท่องเที่ยว อีกทั้งยังร่วมกับกรมทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่ง สนับสนุนโครงการจัดทำแปลงสาธิตการปลูกปะการังที่เกาะเต่า เพื่อปลูกฝังจิตสำนึกในการอนุรักษ์และฟื้นฟูทรัพยากรสัตว์น้ำให้กับเยาวชนและนักท่องเที่ยว ปตท.สผ.ให้ความสำคัญกับการมีส่วนร่วมระหว่างพนักงานกับชุมชนในพื้นที่ อาทิ โครงการปรับปรุงศูนย์พัฒนาเด็กเล็กบ้านทะเลนอกที่เกิดจากความต้องการของชุมชนบ้านทะเลนอก ซึ่งเป็นชุมชน

มุสลิมที่ติดกับฐานสนับสนุนการพัฒนาปิโตรเลียมสงขลา โดยได้มีการพัฒนาสภาพแวดล้อมและสนับสนุนอุปกรณ์การเรียนการสอนให้กับศูนย์ฯ

สำหรับโครงการเพื่อสังคมนั้น ปตท.สผ.ได้ลงนามในโครงการความร่วมมืออนุรักษ์โดมาอิรวดีทะเลสาบสงขลากับกรมอุทยานแห่งชาติ สัตว์ป่า และพันธุ์พืช และกรมทรัพยากรทางทะเล รวมถึงการให้ความรู้ เสริมสร้างจิตสำนึก และความเข้มแข็งของชุมชน นอกจากนี้ ปตท.สผ. ยังดำเนินโครงการปลูกป่าลดภาวะโลกร้อนอย่างต่อเนื่อง โดยดำเนินการร่วมกับกรมอุทยานแห่งชาติ สัตว์ป่าและพันธุ์พืช และกรมป่าไม้ โดยมีเป้าหมายเพื่อชดเชยการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ และมุ่งเน้นการเสริมสร้างรายได้แก่ชุมชนรอบผืนป่าให้มีส่วนร่วมในการปลูกและบำรุงรักษาป่า จัดให้มีปฐมนิเทศการปลูกป่าและการบำรุงรักษาแปลงปลูกให้กับผู้ร่วมโครงการ และยังปลูกฝังแนวคิดความรับผิดชอบต่อสังคมให้กับพนักงานของบริษัทฯ ด้วยการส่งเสริมให้พนักงานได้มีส่วนร่วมในกิจกรรมปลูกป่า ทั้งในพื้นที่โครงการและพื้นที่อื่นๆ ผ่านโครงการรณรงค์ PTTEP GREEN UP ที่มีเป้าหมายในการสนับสนุนให้พนักงานมีส่วนร่วมในกิจกรรมที่เกี่ยวข้องกับการปลูกป่า อาทิ การเพาะกล้า การปลูกป่าบก-ป่าชายเลน และการปลูกพืชอาหารสัตว์