

## 2. คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ สำหรับผลการดำเนินงาน ปี 2556

### 2.1 ผลการปฏิบัติตามแผนการดำเนินธุรกิจ ปี 2556

การเงินระหว่างประเทศ (IMF) คาดการณ์การขยายตัวของเศรษฐกิจโลกทั้งปี สำหรับปี 2556 ร้อยละ 2.9 ซึ่งลดลงเมื่อเทียบกับปี 2555 ที่ร้อยละ 3.2 สืบเนื่องจากการขยายตัวที่ลดลงของเศรษฐกิจของประเทศในกลุ่ม Developed Market (DM) อีกทั้งเศรษฐกิจของประเทศในกลุ่ม Emerging Market (EM) ยังคงค่อนข้างทรงตัวและไม่มีการขยายตัวที่ชัดเจน

สำหรับการขยายตัวของเศรษฐกิจสหรัฐอเมริกา กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (IMF) อยู่ระหว่างปรับแก้ไขตัวเลขการเติบโตประจำปี 2556 ให้สูงขึ้นกว่าที่คาดการณ์ไว้เบื้องต้นเมื่อเดือนตุลาคม 2556 ที่ร้อยละ 1.6 สืบเนื่องมาจากการขยายตัวที่ดีของเศรษฐกิจในไตรมาสที่ 2 ที่ขยายตัวร้อยละ 2.5 และ ไตรมาสที่ 3 ที่มีการขยายตัวด้วยอัตราที่ดีที่สุดในรอบปีคือร้อยละ 3.6 ซึ่งล่าสุดสำนักวิเคราะห์เศรษฐกิจสหรัฐฯ (Bureau of Economic Analysis: BEA) ได้รายงานการทบทวนตัวเลขมูลค่าผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศที่แท้จริงของสหรัฐฯ สำหรับไตรมาสที่ 3 เพิ่มเป็นร้อยละ 4.1 โดยได้รับปัจจัยทางบวกจากการลงทุนในสินค้าคงคลังของภาคเอกชน (Private Inventory Investment) การใช้จ่ายเพื่อการอุปโภคบริโภคของประชากรสหรัฐฯ และการลงทุนในอสังหาริมทรัพย์เพื่อการอยู่อาศัยที่ยังขยายตัวได้ดีต่อเนื่อง ประกอบกับการใช้จ่ายภาครัฐส่วนท้องถิ่นที่กลับมาขยายตัวอีกครั้ง เศรษฐกิจสหรัฐฯยังมีแนวโน้มค่อยๆฟื้นตัว เพราะแรงกดดันจากมาตรการลดการขาดดุลทางการคลัง อีกทั้งธนาคารกลางสหรัฐฯจะเริ่มทยอยชะลอการอัดฉีดสภาพคล่องและการลดการซื้อคืนสินทรัพย์ (QE Tapering) ตามภาวะเศรษฐกิจที่ดีขึ้นและมีแนวโน้มจะค่อยๆลดวงเงินในปี 2557 ในปริมาณและช่วงเวลาที่เหมาะสมกับสภาวะเศรษฐกิจ ความเสี่ยงการคลังที่ลดลงและเศรษฐกิจสหรัฐฯที่ดีขึ้นจะหนุนให้เงินดอลลาร์ สรอ. มีแนวโน้มแข็งค่าขึ้น

เศรษฐกิจในกลุ่มประเทศยูโรโซน ยังอยู่ในช่วงแรกของการฟื้นตัว ซึ่งคาดการณ์การขยายตัวทั้งปี 2556 ด้วยอัตราที่ดีขึ้น คือร้อยละ -0.4 เปรียบเทียบกับปี 2555 คือร้อยละ -0.6 โดยเศรษฐกิจไตรมาสที่ 3 ขยายตัวร้อยละ 0.1 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ที่ขยายตัวร้อยละ 0.3 การฟื้นตัวยังคงมีความเสี่ยงจากการปรับปรุงฐานะทางการคลัง ที่เกิดจากหนี้สาธารณะในระดับสูง การว่างงานระดับสูง นอกจากนี้ได้เกิดปัญหาใหม่คืออัตราเงินเฟ้อลดลงต่ำมากอยู่ที่ระดับร้อยละ 0.7 ต่ำกว่าเงินเฟ้อเป้าหมาย ที่ธนาคารยุโรปกลาง (ECB) ตั้งไว้ที่ระดับร้อยละ 2 จนเกิดความกังวลว่ายุโรปอาจประสบปัญหาเงินฝืด (Deflation) หรืออัตราเงินเฟ้อติดลบ ดังเช่นที่เกิดขึ้นในญี่ปุ่น จนล่าสุด ECB ได้ลดอัตราดอกเบี้ยนโยบายลงจากร้อยละ 0.50 มาอยู่ที่ร้อยละ 0.25 ต่ำที่สุดเป็นประวัติการณ์เพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจ ซึ่งจะส่งผลให้ค่าเงินยูโรเทียบกับดอลลาร์ สรอ. มีแนวโน้มอ่อนค่าตามนโยบายการเงินที่ผ่อนคลาย

เศรษฐกิจประเทศญี่ปุ่นมีการขยายตัวต่อเนื่องด้วยอัตราที่ต่ำลง ซึ่งคาดการณ์การขยายตัวทั้งปี 2556 คือร้อยละ 1.7 เปรียบเทียบกับปี 2555 คือร้อยละ 2 โดยเศรษฐกิจไตรมาสที่ 3 ขยายตัวร้อยละ 0.3 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ที่ขยายตัวร้อยละ 0.9 โดยการลงทุนสาธารณะเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.5 อันเป็นผลมาจากงบประมาณเสริมจำนวนมากของชุดนโยบายกระตุ้นเศรษฐกิจของรัฐบาล การใช้จ่ายส่วนบุคคลเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.1 ซึ่งเป็นการเพิ่มติดต่อกันเป็นไตรมาสที่ 4 ติดต่อกัน การส่งออกปรับตัวลดลงร้อยละ 0.6 ซึ่งเป็นการลดลงเป็นครั้งแรกในรอบ 3 ไตรมาส เนื่องจากการส่งออกไปยังประเทศในภูมิภาคเอเชียและสหรัฐฯ ลดลง

เศรษฐกิจประเทศจีนมีการขยายตัวที่ยังค่อนข้างทรงตัว ซึ่งคาดการณ์การขยายตัวทั้งปี 2556 คือร้อยละ 7.7 เปรียบเทียบกับปี 2555 คือร้อยละ 7.7 เช่นกัน โดยเศรษฐกิจไตรมาสที่ 3 ขยายตัวร้อยละ 2.2 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 2 ที่ขยายตัวร้อยละ 1.7 ทั้งนี้ในเดือนพฤศจิกายนที่ผ่านมา ประเทศจีนได้ประกาศแผนปฏิรูปเศรษฐกิจมุ่งเน้นการใช้กลไกตลาดเป็นตัวขับเคลื่อนเศรษฐกิจ ซึ่งเป็นการปฏิรูปครั้งใหญ่ที่สุดในรอบ 3 ทศวรรษ โดยเฉพาะในภาคสถาบันการเงินซึ่งส่งผลให้ดอกเบี้ยเงินฝากและอัตราแลกเปลี่ยนเคลื่อนไหวตามกลไกตลาด และกลไกการรับประกันเงินฝากซึ่งจะเป็นการคัดกรองธนาคารที่มีฐานะการเงินที่อ่อนแอออกจากระบบ ซึ่งจะทำให้อุตสาหกรรมแข็งแกร่งมากขึ้นในระยะยาวและจะยังส่งผลให้เศรษฐกิจฟื้นตัวอย่างมีเสถียรภาพ

ในส่วนของเศรษฐกิจภายในประเทศ สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) ประกาศตัวเลขคาดการณ์การขยายตัวทั้งปี 2556 ลดลงอย่างมาก คือร้อยละ 3 เปรียบเทียบกับปี 2555 คือร้อยละ 6.4 โดยการเติบโตเศรษฐกิจไทยไตรมาสที่ 3 เติบโตร้อยละ 2.7 ชะลอลงจากร้อยละ 3.0 ของไตรมาสเดียวกันในปีก่อน และชะลอลงเล็กน้อยจากร้อยละ 2.8 ในไตรมาสก่อนหน้า ในด้านการใช้จ่ายภาคครัวเรือนการบริโภคสินค้าคงทนหดตัวจากฐานที่สูงในช่วงเดียวกันของปีก่อน ในขณะที่การบริโภคสินค้าอื่นๆชะลอลดตัวลง ตามภาวะรายได้และความระมัดระวังในการปล่อยสินเชื่อจากหนี้ภาคครัวเรือนที่สูงขึ้น ในด้านการลงทุนภาคเอกชนปรับตัวลดลงเนื่องจากฐานที่สูงในหมวดของเครื่องจักร แต่การลงทุนในหมวดก่อสร้างยังคงมีการขยายตัวต่อเนื่อง ในด้านการส่งออกสินค้าหดตัวเนื่องจากได้รับผลกระทบจากอุปสงค์และราคาในตลาดโลกที่ยังซบเซา ในด้านการผลิตมีปัจจัยสนับสนุนการขยายตัวจากสาขาการโรงแรมและภัตตาคาร การเงิน และการคมนาคมขนส่งที่ยังคงขยายตัว

การเมืองจะเป็นดัชนีชี้หน้าที่สำคัญสำหรับเศรษฐกิจไทยในไตรมาสที่ 4 และสำหรับปี 2557 มีแนวโน้มที่เศรษฐกิจไทยจะขยายตัวลดลง เพราะความขัดแย้งทางการเมืองมีการขยายตัวเป็นวงกว้าง และอาจใช้เวลานานในการเยียวยา ซึ่งส่งผลกระทบต่อโดยตรงต่อลงทุนของภาครัฐ อีกทั้งยังส่งผลกระทบต่อเนื่องมาจากการลงทุนภาคเอกชนรวมทั้งน่าจะกดดันกำลังซื้อภาคครัวเรือนซึ่งเป็น

ภาคเศรษฐกิจที่ใหญ่ที่สุดของประเทศ (ประมาณ 55% ของ GDP) ทั้งนี้ในเดือนพฤศจิกายน คณะกรรมการนโยบายการเงินได้มีมติให้ลดอัตราดอกเบี้ยนโยบาย ลงร้อยละ 0.25 จากร้อยละ 2.50 เป็นร้อยละ 2.25 ต่อปี เพื่อสนับสนุนการฟื้นตัวของเศรษฐกิจ

อย่างไรก็ดี ภาวะเศรษฐกิจและราคาน้ำมันในตลาดโลกในปี 2556 มีความไม่แน่นอนจากหลายปัจจัยซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อต้นทุนพลังงานและเศรษฐกิจภายในประเทศ อาทิ การชะลอตัวของเศรษฐกิจประเทศเกิดใหม่ที่มีเศรษฐกิจขนาดใหญ่และมีอัตราการเติบโตของการใช้พลังงานสูง อาทิ ประเทศจีน และการฟื้นตัวของเศรษฐกิจสหรัฐ ที่เป็นผู้นำเข้าพลังงานรายใหญ่ ความผันผวนของค่าเงินบาทจากการเคลื่อนย้ายเงินทุน ซึ่งส่งผลต่อการนำเข้า-ส่งออก และต้นทุนการนำเข้าพลังงานของประเทศ โดยปตท.สผ.ได้ติดตามภาวะเศรษฐกิจและราคาน้ำมันอย่างใกล้ชิด และทบทวนแผนการดำเนินงาน ตลอดจนแผนการลงทุนให้สอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์ รวมทั้งการเพิ่มประสิทธิภาพและการพัฒนาศักยภาพเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน ทั้งในด้านการสำรวจ ด้านการพัฒนา และด้านการผลิต

ปัจจุบัน ปตท.สผ. มีโครงการและดำเนินกิจกรรมทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศ รวมทั้งสิ้น 42 โครงการ ใน 10 ประเทศ ดังรายละเอียดที่สำคัญดังนี้

**โครงการในประเทศไทย** ปตท.สผ. มีโครงการในประเทศไทยจำนวน 18 โครงการ ซึ่งส่วนใหญ่เป็นโครงการที่ดำเนินการผลิตแล้วทั้งในอ่าวไทย และบนบก โดยในปี 2556 ได้ดำเนินกิจกรรมที่สำคัญดังนี้

**โครงการเอส 1** เป็นแหล่งน้ำมันดิบบนบกที่ใหญ่ที่สุดในประเทศไทย มีพื้นที่ครอบคลุมในจังหวัดกำแพงเพชร สุโขทัย และพิษณุโลก โครงการมีอัตราการผลิตน้ำมันดิบสูงสุดอยู่ที่ 37,890 บาร์เรลต่อวัน ในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2556 ที่ผ่านมา ซึ่งเป็นสถิติการผลิตน้ำมันดิบที่สูงสุดในรอบ 30 ปี ตั้งแต่โครงการเริ่มดำเนินการ ในปี 2556 โครงการมีอัตราการผลิตเฉลี่ยที่ 32,749 บาร์เรลต่อวัน โครงการยังคงสามารถรักษาอัตราการผลิตน้ำมันดิบได้สูงกว่า 30,000 บาร์เรลต่อวันอย่างต่อเนื่อง ซึ่งเป็นผลจากการเจาะหลุมผลิตใหม่ รวมถึงการทำ Artificial lift และ Waterflooding ในขณะเดียวกันโครงการได้เจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมินผลเพิ่มขึ้นเพื่อขยายพื้นที่ผลิตและรักษาระดับการผลิตในอนาคต

**โครงการบงกช** ตั้งอยู่ทางตอนใต้ของอ่าวไทย เป็นแหล่งก๊าซธรรมชาติขนาดใหญ่ที่สุดในอ่าวไทย ประกอบด้วยแหล่งบงกชเหนือและแหล่งบงกชใต้ ในปี 2556 โครงการมีอัตราการผลิตก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยอยู่ที่ 920 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และอัตราการผลิตคอนเดนเสทเฉลี่ยอยู่

ที่ 32,486 บาร์เรลต่อวัน โดยปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติของโครงการโดยรวมคิดเป็นร้อยละ 20 ของความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติของประเทศไทย

**โครงการในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้** ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 15 โครงการ โดยในปี 2556 ได้ดำเนินกิจกรรมที่สำคัญดังนี้

**โครงการชอติกา** เป็นโครงการนอกชายฝั่ง ตั้งอยู่ในอ่าวเมาะตะมะ สาธารณรัฐสหภาพเมียนมาร์ ซึ่งขณะนี้กำลังอยู่ในระหว่างการก่อสร้างเพื่อจะสามารถเริ่มการผลิตเชิงพาณิชย์ได้ในไตรมาสแรกปี 2557 โดยในปี 2556 โครงการได้เสร็จสิ้นการดำเนินการติดตั้งแท่นหลุมผลิตจำนวน 3 แท่น การวางท่อส่งก๊าซระหว่างแท่นผลิต(Intra -field sealine) การวางท่อส่งก๊าซหลัก(Offshore export pipeline) และการติดตั้งแท่นผลิตกลาง ปัจจุบันอยู่ในระหว่างกำลังดำเนินการก่อสร้างระบบท่อส่งก๊าซบนบก (onshore pipeline and facility ) และการเจาะหลุมผลิต

**โครงการเมียนมาร์ เอ็ม 3** เป็นโครงการนอกชายฝั่ง ตั้งอยู่ในอ่าวเมาะตะมะ สาธารณรัฐสหภาพเมียนมาร์ ในปี 2556 โครงการได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมประเมินผล ทั้งสิ้นจำนวน 4 หลุม (Aung Sinkha 3, Aung Sinkha 4, Aung Sinkha 5 & Aung Sinkha 6) โดยพบก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสททั้ง 4 หลุม ปัจจุบันอยู่ระหว่างการศึกษาค่าเพิ่มเติมเพื่อพิสูจน์ศักยภาพเชิงพาณิชย์ โครงการมีแผนที่จะเจาะหลุมประเมินผลเพิ่มเติมอีกจำนวน 8 หลุม โดยคาดว่าจะเริ่มดำเนินการเจาะในไตรมาสที่ 3 ปี 2557 เพื่อวางแผนพัฒนาและผลิตก๊าซธรรมชาติจากแหล่ง Aung Sinkha นี้ต่อไป

**โครงการเมียนมาร์ เอ็ม 11** เป็นโครงการนอกชายฝั่ง ตั้งอยู่ในอ่าวเมาะตะมะ สาธารณรัฐสหภาพเมียนมาร์ ในปี 2556 โครงการได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมสำรวจ Manizawta-1 (MNZ-1) ซึ่งเป็นหลุมน้ำลึกประมาณ 1,000 เมตร โดยไม่พบปิโตรเลียมเชิงพาณิชย์ ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการประเมินศักยภาพในพื้นที่อื่นเพิ่มเติม เพื่อวางแผนทางการดำเนินงานต่อไป

**โครงการเมียนมาร์ พีเอสซี จี และอีพี 2** เป็นโครงการที่ตั้งอยู่บนบก ห่างจากเมืองย่างกุ้งไปทางเหนือ โครงการเสร็จสิ้นการดำเนินงานสำรวจคลื่นไหวสะเทือนแบบ 2 มิติ สำหรับแปลงพีเอสซี จี จำนวน 1,966 กิโลเมตร และสำหรับแปลงอีพี 2 จำนวน 518 กิโลเมตร เมื่อเดือนธันวาคม ปี 2556 ที่ผ่านมา ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการศึกษาค่าโครงการสร้างทางธรณีวิทยา เพื่อวางแผนการเจาะหลุมสำรวจจำนวน 4 หลุม ภายในปี 2557 – 2558

**โครงการเวียดนาม 16-1** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเล ทางทิศตะวันออกเฉียงใต้ของประเทศเวียดนาม โครงการประสบความสำเร็จในการเจาะหลุมประเมินผลในบริเวณ H5 ซึ่งตั้งอยู่ตอนใต้ของแหล่งเท๊ก๊กจั้ง (Te Glac Trang Field - TGT) และได้เตรียมดำเนินการติดตั้งแท่นผลิต

เพื่อรองรับการผลิตจากพื้นที่ดังกล่าวต่อไป ซึ่งคาดว่าจะเริ่มการผลิตได้ภายในปี 2558 สำหรับปี 2556 โครงการมีอัตราการผลิตน้ำมันดิบโดยเฉลี่ยอยู่ที่ 44,641 บาร์เรลต่อวัน และอัตราการผลิตก๊าซธรรมชาติโดยเฉลี่ยอยู่ที่ 30 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

นอกจากนี้ โครงการยังได้ประสบความสำเร็จในการทดสอบการผลิตของ FPSO (Floating Production Storage and Offloading Unit) ที่ระดับการผลิตน้ำมันดิบ 60,000 บาร์เรลต่อวัน ทำให้โครงการสามารถรักษากำลังการผลิตน้ำมันดิบอยู่ที่ปริมาณเดิมได้ คือประมาณ 43,000 บาร์เรลต่อวัน แม้ว่าตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2556 ที่ผ่านมา ได้มีข้อตกลงให้ใช้ FPSO ร่วมกันระหว่างโครงการกับโครงการอื่นที่อยู่บริเวณใกล้เคียงในประเทศเวียดนาม จากเดิมที่โครงการได้ใช้ FPSO เพียงโครงการเดียว

**โครงการในออสเตรเลีย** ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 1 โครงการ โดยในปี 2556 ได้ดำเนินกิจกรรมที่สำคัญดังนี้

#### **โครงการพีทีทีอีพี ออสเตรเลีย**

**แหล่งมอนทารา** ซึ่งตั้งอยู่ในทะเลติมอร์ ประเทศออสเตรเลีย โครงการได้เริ่มผลิตน้ำมันดิบจากแหล่งมอนทาราเมื่อเดือนมิถุนายนปี 2556 และได้จำหน่ายน้ำมันดิบครั้งแรกประมาณ 500,000 บาร์เรลในเดือนสิงหาคม ปี 2556 ที่ผ่านมา ปัจจุบันโครงการมีอัตราการผลิตน้ำมันดิบโดยเฉลี่ยอยู่ที่ประมาณ 17,000 บาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้ ในปี 2557 โครงการมีแผนเพิ่มปริมาณการผลิตจากหลุมผลิตเพิ่มเติมอย่างต่อเนื่อง โดยคาดว่าจะสามารถเพิ่มอัตราการผลิตได้ถึงประมาณ 25,000-30,000 บาร์เรลต่อวัน ในครึ่งแรกของปี 2557

ส่วนการดำเนินการเรียกร้องค่าสินไหมทดแทนจากบริษัทประกันภัยนั้น นับตั้งแต่เกิดเหตุการณ์ฯ จนถึงสิ้นปี 2556 บริษัทฯ ได้รับค่าสินไหมทดแทนทั้งสิ้น 234 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยบริษัทได้รับค่าสินไหมทดแทนดังกล่าวในช่วงไตรมาส 4 ปี 2556 ประมาณ 21 ล้านดอลลาร์ สรอ. และขณะนี้อยู่ระหว่างการเรียกร้องค่าสินไหมทดแทนในส่วนที่เหลือ ซึ่งคาดว่าจะได้รับภายในปี 2557

สำหรับการเรียกร้องค่าชดเชยจากเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหลจากแหล่งมอนทาราโดยรัฐบาลอินโดนีเซียนั้น บริษัทฯยังคงเจรจากับรัฐบาลอินโดนีเซีย โดยยึดหลักการที่จะพิสูจน์หลักฐานและผลกระทบ (หากมี) โดยใช้วิธีการทางวิทยาศาสตร์ต่อไป

**แหล่ง Cash Maple** ซึ่งตั้งอยู่ในทะเลติมอร์ ประเทศออสเตรเลีย อยู่ระหว่างการศึกษาด้านธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ วิศวกรรม รวมถึงวิเคราะห์ศักยภาพเชิงพาณิชย์และทางเลือกในการพัฒนาโครงการ โดยโครงการมีแผนที่จะเจาะหลุมสำรวจเพิ่มเติมในช่วงต้นปี 2557

**โครงการในอเมริกาเหนือ** ปตท.สผ.มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 1 โครงการ โดยในปี 2556 ได้ดำเนินกิจกรรมที่สำคัญดังนี้

**โครงการแคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคตี** ซึ่งตั้งอยู่ในแคว้นอัลเบอร์ตา ประเทศแคนาดา โครงการได้เสร็จสิ้น Winter Evaluation Program ประจำปี 2555-2556 เพื่อประเมินปริมาณปิโตรเลียมและวางแผนการผลิตสำหรับแหล่ง Leismer, Corner และ Thornbury สำหรับ แหล่ง Leismer ในปี 2556 โครงการมีอัตราการผลิตปิโตรเลียมเฉลี่ยอยู่ที่ 14,800 บาร์เรลต่อวัน

**โครงการในแอฟริกาและตะวันออกกลาง** ปตท.สผ.มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 7 โครงการ โดยในปี 2556 ได้ดำเนินกิจกรรมที่สำคัญดังนี้

**โครงการแอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี** เป็นแหล่งน้ำมันบนบก ตั้งอยู่ทางทิศตะวันออกของประเทศแอลจีเรีย ในปี 2556 โครงการได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมพัฒนาจำนวน 7 หลุม จาก 12 หลุม ขณะนี้อยู่ระหว่างการก่อสร้างกระบวนการผลิตและระบบท่อขนส่ง (EPC 1) งานก่อสร้างที่พักอาศัยและสาธารณูปโภค (EPC 2) โดยโครงการคาดว่าจะสามารถเริ่มการผลิตได้ภายในปลายปี 2557

**โครงการแอลจีเรีย ฮาสลี เบร์ ราเคซ** เป็นแหล่งน้ำมันบนบก ตั้งอยู่ทางทิศตะวันออกของประเทศแอลจีเรีย ในปี 2556 โครงการได้ดำเนินการเจาะหลุมสำรวจระยะแรกเสร็จสิ้นครบ 9 หลุม โดยค้นพบน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติ 8 หลุม ขณะนี้อยู่ในระยะเวลาการสำรวจช่วงที่ 2 (พฤษภาคม 2556 ถึง พฤษภาคม 2558) ซึ่งอยู่ระหว่างการจัดเตรียมงานสำรวจคลื่นไหวสะเทือนแบบ 2 มิติ และ 3 มิติ และการเจาะหลุมประเมินผล ทั้งนี้ โครงการมีแผนที่จะทำการสำรวจคลื่นไหวสะเทือนและเจาะหลุมประเมินผลในไตรมาสแรกของปี 2557

**โครงการโมซัมบิก โรมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งของประเทศโมซัมบิก ปัจจุบันอยู่ระหว่างการดำเนินการเพื่อพัฒนาแหล่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่ง และวางแผนการก่อสร้างโรงงานผลิตก๊าซธรรมชาติเหลว (Liquefied Natural Gas หรือ LNG) บนบก ที่เขตอุตสาหกรรม Cape Afungi ในเมือง Cabo Delgado ทางตอนเหนือของประเทศโมซัมบิก ในปี 2556 โครงการได้เจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมินผล รวมทั้งสิ้นจำนวน 10หลุม โดยได้ค้นพบก๊าซธรรมชาติจากการเจาะหลุมดังกล่าวจำนวน 6 หลุม จาก Orca-1 , Espadarte-1 , Atum-3 , Golfinho-5 , Golfinho-6 และ Manta-1 สำหรับหลุมที่ไม่มีการพบศักยภาพเชิงพาณิชย์จากหลุมสำรวจ โครงการได้นำผลของการสำรวจไปใช้ประโยชน์ทางธรณีวิทยาของแหล่งในอนาคตต่อไป

นอกจากนั้น ในปี 2557 โครงการยังมีแผนที่ในการเจาะหลุมสำรวจและประเมินผลอย่างต่อเนื่องอีก 8 หลุม เพื่อค้นหาและประเมินศักยภาพเพิ่มเติม และดำเนินการตามแผนการพัฒนาทางวิศวกรรมพื้นที่ก่อสร้างโรงงานผลิตก๊าซธรรมชาติเหลว(LNG Engineering and Construction Development)อย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ โครงการคาดว่าจะสามารถเริ่มการผลิตและขาย LNG ครั้งแรกได้ในปลายปี 2561 หรือปี 2562

**โครงการเคนยา แอล 5 แอล 7 แอล 11เอ แอล 11บี และแอล 12** ตั้งอยู่นอกชายฝั่งของประเทศเคนยา ในปี 2556 โครงการได้ทำการเจาะหลุมสำรวจจำนวน 2 หลุม ได้แก่ หลุมสำรวจ Kiboko-1 ในแปลง L11B และ Kubwa-1 ในแปลง L7 แต่ไม่พบศักยภาพเชิงพาณิชย์ ทั้งนี้ โครงการได้นำผลของการสำรวจไปใช้ประโยชน์ทางธรณีวิทยาต่อไป สำหรับในปี 2557 โครงการมีแผนที่จะเจาะหลุมสำรวจจำนวน 1 หลุม

**ด้านการบริหารและกลั่นกรองการลงทุน** ในปี 2556 ปตท.สผ. ได้มีการดำเนินการอย่างต่อเนื่อง ในด้านการบริหารและกลั่นกรองการลงทุน (Portfolio Management) โดยมีจุดมุ่งหมาย เพื่อให้การลงทุนมีความเหมาะสม ทั้งในด้านการสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่โครงการ และการบริหารความเสี่ยง โดยปตท.สผ. มีการศึกษาวิเคราะห์ปัจจัยและผลกระทบในการลงทุนอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้ทันกับสภาวะการเปลี่ยนแปลงทางสังคม เศรษฐกิจ และการเมืองที่เกิดขึ้น เพื่อประกอบการพิจารณาและตัดสินใจลงทุน รวมทั้งมีการทบทวนกลุ่มประเทศเป้าหมาย (Focused countries) ในการขยายการลงทุน โดยจัดกลุ่มประเทศตามโอกาส ความเหมาะสม และสอดคล้องกับทิศทางและเป้าหมายที่บริษัทตั้งไว้ โดยวิเคราะห์จากปัจจัยต่างๆ อาทิเช่น ศักยภาพทางปิโตรเลียม ปัจจัยทางภูมิศาสตร์ การแบ่งผลประโยชน์กับภาครัฐ ความเสี่ยงทั้งด้านการเมืองและการดำเนินธุรกิจ รวมทั้งความได้เปรียบในการแข่งขัน โดยในปี 2556 ปตท.สผ. ได้มีการดำเนินการบริหารและกลั่นกรองการลงทุนที่สำคัญ ดังต่อไปนี้

**การเข้าซื้อสัดส่วนในโครงการ Natuna Sea A :** เป็นโครงการผลิตก๊าซธรรมชาติและน้ำมัน ตั้งอยู่ฝั่งตะวันตกของทะเล Natuna ประเทศอินโดนีเซีย โดยในเดือนธันวาคม 2556 ปตท.สผ. และบริษัท Pertamina (ในอัตราส่วนร้อยละ 50:50) ได้เสร็จสิ้นการเข้าซื้อบริษัทที่ถือครองสัดส่วนร้อยละ 23 ในโครงการ Natuna Sea A ซึ่งมูลค่าการซื้อขายดังกล่าวประกอบด้วยมูลค่าการเข้าซื้อหุ้นของบริษัทในเครือ Hess Corporation จำนวน 526 ล้านดอลลาร์ สรอ. และมูลค่าหนี้สินของ

บริษัทดังกล่าวที่เป็นการกู้ยืมระหว่างกันของบริษัทในเครือจำนวน 124 ล้านดอลลาร์ สรอ. ทำให้ ปตท.สผ.มีสัดส่วนการร่วมทุนในโครงการ Natuna Sea A ร้อยละ 11.5 ปัจจุบันโครงการมีอัตราการ ผลิตก๊าซธรรมชาติประมาณ 220 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และอัตราการผลิตน้ำมันดิบประมาณ 2,350 บาร์เรลต่อวัน

การเข้าซื้อสัดส่วนในโครงการ Natuna Sea A นั้นเป็นไปตามแผน ยุทธศาสตร์การเติบโตของ ปตท.สผ. ที่เน้นการแสวงหาสินทรัพย์ที่อยู่ในขั้นตอนการผลิตแล้ว (Producing Assets) ซึ่งจะสามารถเพิ่มรายได้ อัตราการเติบโตของปริมาณการผลิต และปริมาณ สำรองปิโตรเลียมให้กับบริษัท ได้ทันที และเป็นการเสริมสร้างความแข็งแกร่งให้กับฐานการผลิตใน ภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้

**การหาผู้ร่วมทุนของโครงการในสหภาพเมียนมาร์ :** ในเดือน มกราคม ปี 2556 รัฐบาลสหภาพเมียนมาร์ได้อนุมัติการเข้าร่วมทุนในโครงการเมียนมาร์ เอ็ม 11 ของบริษัท Total E&P Myanmar (TEPM) ในสัดส่วนร้อยละ 40 และ JX Nippon Oil & Gas Exploration (JX NOEX) ในสัดส่วนร้อยละ 15 โดยบริษัทฯ ยังคงเป็นผู้ดำเนินการและถือสิทธิการ ร่วมทุนในสัดส่วนร้อยละ 45

ในเดือนกันยายน ปี 2556 ที่ผ่านมา รัฐบาลสหภาพเมียนมาร์ได้ อนุมัติการเข้าร่วมทุนในโครงการเมียนมาร์ เอ็ม 3 ของ Mitsui Oil Exploration Co., Ltd (MOECO) ในสัดส่วนร้อยละ 20 โดยบริษัทฯ ยังคงเป็นผู้ดำเนินการและถือสิทธิการร่วมทุนในสัดส่วนร้อยละ 80

การหาผู้ร่วมทุนในโครงการต่างๆนั้น เป็นส่วนหนึ่งของกลยุทธ์ในการ บริหารการลงทุน เพื่อให้การลงทุนมีความเหมาะสมทั้งด้านการสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่โครงการและการ บริหารความเสี่ยง

**การได้รับสิทธิในการสำรวจในโครงการต่างๆ:** ในปี 2556 รัฐบาลสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ได้อนุมัติสิทธิการสำรวจในโครงการเมียนมาร์ MD-7 และ MD-8 ให้แก่ปตท.สผ. ทั้งนี้แปลงสำรวจทั้ง 2 แปลงดังกล่าว ตั้งอยู่ในทะเลลึก อ่าวเมาะตะมะ ซึ่งเป็น พื้นที่ต่อเนื่องกับแปลงสำรวจอื่น ๆ ในทะเลอันดามันฝั่งไทยที่ ปตท.สผ.มีการสำรวจอยู่แล้ว ทำให้ สามารถประสานการดำเนินการร่วมกันได้



**การคืนสิทธิในการสำรวจในโครงการต่างๆ: ในปี 2556**

ปตท.สผ. ได้มีการคืนสิทธิในการสำรวจโครงการต่างๆ อาทิเช่น โครงการออสเตรเลีย ดับเบิลยูเอ-423-พี โครงการกัมพูชา บี และ แปลงเอซีพี17และแปลงเอซีพี 40 ในโครงการพีทีทีพี ออสตราเลเซีย ซึ่งได้รับการอนุมัติอย่างเป็นทางการจากรัฐบาลของแต่ละโครงการ

นอกจากนี้ สำหรับโครงการอินโดนีเซีย ซาดัง โครงการอินโดนีเซีย เซาร์ท ซาการี โครงการนิวซีแลนด์ เกรทเซาร์ท รวมถึงแปลงแอล 21/8 และแปลงเอ 6/48 ในประเทศไทย ปตท.สผ. ได้ทำการยื่นหนังสือแจ้งการคืนสิทธิการลงทุน และอยู่ระหว่างรอการอนุมัติจากรัฐบาลของแต่ละโครงการ

กล่าวโดยสรุปถึงแม้สภาวะเศรษฐกิจไทยยังคงมีความไม่แน่นอนจากสถานการณ์ทางการเมือง แต่ภาพรวมของเศรษฐกิจโลกยังคงสามารถเติบโตได้อย่างต่อเนื่องจากแนวโน้มการฟื้นตัวของเศรษฐกิจ ซึ่งส่งผลให้ ปตท.สผ. ในปี 2557 ยังคงมีแนวโน้มการเติบโตที่ดีต่อไปข้างหน้าอย่างต่อเนื่องและยั่งยืนจากการลงทุนโครงการต่างๆ ในต่างประเทศ อาทิเช่น โครงการเมียนมาร์ เอ็ม 3 โครงการแอลจีเรีย ฮาสติ เบอร์ ราเคซ โครงการโมซัมบิก โรมูมา ออฟซอร์ แอเรีย วัน โครงการพีทีทีพี ออสตราเลเซีย แหล่ง Cash Maple เป็นต้น นอกจากนี้บริษัทฯ ยังสามารถปฏิบัติงานได้ตามแผนงานและเป้าหมายที่กำหนด โดยมีได้รับผลกระทบจากสถานการณ์ทางการเมืองในประเทศเนื่องจาก ปตท.สผ. มีแผน Business Continuity Management (BCM) ที่มีประสิทธิภาพและมีการเตรียมพร้อมเสมอในการรองรับเหตุฉุกเฉิน

**2.2 ผลการดำเนินงาน**

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

บริษัทฯ วิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะการเงินเปรียบเทียบกับรายปี รวมทั้งวิเคราะห์ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบกับรายไตรมาส สรุปได้ดังต่อไปนี้

### 2.2.1 ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบรายปี

	หน่วย: ล้านบาท		หน่วย: ล้านบาท	
	(ยกเว้นกำไรต่อหุ้น แสดงเป็นดอลลาร์ สรอ.)		(ยกเว้นกำไรต่อหุ้น แสดงเป็นบาท)	
ตารางสรุปผลการดำเนินงานรวม	2556	2555	2556	2555
รายได้รวม	7,445	7,021	228,741	218,137
ค่าใช้จ่ายรวม	(4,090)	(3,826)	(126,065)	(118,846)
<b>กำไรจากการดำเนินงาน</b>	<b>3,355</b>	<b>3,195</b>	<b>102,676</b>	<b>99,291</b>
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	6	5	191	145
<b>กำไรก่อนภาษีเงินได้</b>	<b>3,361</b>	<b>3,200</b>	<b>102,867</b>	<b>99,436</b>
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(1,515)	(1,354)	(46,712)	(42,120)
<b>กำไรสำหรับงวด</b>	<b>1,846</b>	<b>1,846</b>	<b>56,155</b>	<b>57,316</b>
กำไรต่อหุ้นปรับลด	0.46	0.55	14.07	17.08

กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ	2,114	1,999
กำไร (ขาดทุน) จากรายการ Non-Recurring	(268)	(153)
กำไรสุทธิ	1,846	1,846

#### สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม ปี 2556 เปรียบเทียบกับ ปี 2555

ผลการดำเนินงานก่อนตรวจสอบ (Unaudited) สำหรับปี 2556 ปตท.สม.และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิรวม 1,846 ล้านบาท สรอ. (เทียบเท่า 56,155 บาท) คิดเป็นกำไรต่อหุ้นปรับลด 0.46 ดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 14.07 บาท) มีผลการดำเนินงานเทียบเท่ากับกำไรสุทธิสำหรับปี 2555 จำนวน 1,846 ล้านบาท สรอ. (เทียบเท่า 57,316 บาท) คิดเป็นกำไรต่อหุ้นปรับลด 0.55 ดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 17.08 บาท) ปตท.สม.และบริษัทย่อยมีอัตราผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Return on equity) ปี 2556 อยู่ที่ร้อยละ 16.45

อย่างไรก็ดี เมื่อพิจารณาแล้ว กำไรสุทธิสำหรับ ปี 2556 จำนวน 1,846 ล้านบาท สรอ.นี้ ประกอบด้วย กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ จำนวน 2,114 ล้านบาท สรอ. และขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 268 ล้านบาท สรอ.

สำหรับผลการดำเนินงานปกติสำหรับปี 2556 ปตท.สม. และบริษัทย่อย มีกำไรจากการดำเนินงานตามปกติสำหรับปีนี้จำนวน 2,114 ล้านบาท สรอ. เพิ่มขึ้น 115 ล้านบาท สรอ.

สรอ. หรือ คิดเป็นร้อยละ 6 เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2555 ที่มีกำไรจากการดำเนินงานปกติที่ 1,999 ล้าน ดอลลาร์ สรอ. ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีอัตราผลตอบแทน (กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ) ต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Return on equity from normal operations) สำหรับปี 2556 อยู่ที่ร้อยละ 18.84

สำหรับปี 2556 ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีรายได้รวมทั้งสิ้น 7,445 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 228,741 ล้านบาท) เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2555 จำนวน 7,021 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 218,137 ล้านบาท) เพิ่มขึ้น 424 ล้านดอลลาร์ สรอ.หรือร้อยละ 6 โดยส่วนใหญ่เกิดจากรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น 483 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งเป็นผลจาก

(1) ปริมาณการขายเฉลี่ยในปี 2556 เพิ่มขึ้น เป็น 292,629 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เมื่อเปรียบเทียบกับปริมาณการขายเฉลี่ยในปี 2555 ที่ 275,923 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากผลสุทธิของ

- โครงการบงกช: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทเพิ่มขึ้นจากแหล่งบงกชใต้ที่เริ่มมีการผลิตตามกำหนดในสัญญาซื้อขายในเดือนมิถุนายน 2555
- โครงการ เอส1: ปริมาณการขายน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นจากหลุมการผลิตใหม่และจากการใช้เทคนิค Artificial lift ในการผลิตน้ำมันดิบมากขึ้น
- โครงการเวียดนาม 16-1: ปริมาณการขายเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีการรับรู้รายได้การจำหน่ายก๊าซธรรมชาติครั้งแรกในเดือนธันวาคม 2556 สำหรับการขายก๊าซธรรมชาติของงวด สิงหาคม 2554 – พฤษภาคม 2556 เป็นผลจากสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติซึ่งได้ลงนามแล้วเสร็จในเดือนพฤศจิกายน 2556
- โครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย: ปริมาณการขายน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นจากแหล่งมอนทาราที่เริ่มจำหน่ายน้ำมันดิบครั้งแรกได้ในเดือนสิงหาคม 2556
- โครงการนาทูน่า ซี เอ: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและน้ำมันดิบเพิ่มขึ้น เนื่องจากการเข้าซื้อหุ้นบริษัท Natuna 2 B.V. บริษัทที่ถือครองโครงการนาทูน่า ซี เอ ในเดือนธันวาคม 2556 อย่างไรก็ตาม
- โครงการอาทิตย์: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติ และคอนเดนเสทลดลง เนื่องจากปตท.มีการเรียกซื้อก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่ลดลง

หากไม่รวมปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติของโครงการเวียดนาม 16-1 ซึ่งสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติได้ลงนามแล้วเสร็จในเดือนพฤศจิกายน 2556 ปริมาณการขายเฉลี่ยสำหรับปี 2556 จะอยู่ที่ 290,173 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

(2) ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินดอลลาร์ สรอ. สำหรับปี 2556 เพิ่มขึ้นเป็น 65.58 ดอลลาร์ สรอ.ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ เมื่อเปรียบเทียบกับราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยสำหรับปี 2555 ที่ 64.86 ดอลลาร์ สรอ.ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ เนื่องจากราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยของปี 2556 สูงขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยปี 2555 ทั้งนี้เป็นไปตามสูตรราคาตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ

หากไม่รวมการขายก๊าซธรรมชาติของโครงการเวียดนาม 16-1 ราคาขายเฉลี่ยสำหรับปี 2556 จะอยู่ที่ 66.09 ดอลลาร์ สรอ.ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ

รายได้จากการบริการท่อขนส่งก๊าซซึ่งเป็นรายได้ตามสัดส่วนใน Moattama Gas Transportation Company (MGTC) และ Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC) มีจำนวนที่ใกล้เคียงกับปี 2555

สำหรับปี 2556 ปตท.สผ.และบริษัทย่อย มีรายได้อื่นๆ ลดลง จำนวน 76 ล้าน ดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักเนื่องจากในปี 2555 มีการรับรู้รายได้อื่นๆ จากค่าสินไหมทดแทนจากเหตุการณ์ในแหล่งมอณฑาราเพิ่มเติมจำนวน 92 ล้านดอลลาร์ ในขณะที่มีการรับรู้ค่าสินไหมดังกล่าวจำนวน 21 ล้านดอลลาร์ สรอ.ในปี 2556

ปตท.สผ.และบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายในปี 2556 รวมทั้งสิ้น 4,090 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 126,065 ล้านบาท) เพิ่มขึ้น 264 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 7 เมื่อเทียบกับปี 2555 จำนวน 3,826 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 118,846 ล้านบาท) ส่วนใหญ่เป็นผลสุทธิจาก

(1) ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้นจำนวน 263 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากโครงการบงกช โครงการ เอส 1 ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้นและปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น จากโครงการคอนแทร์ค 4 และโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย -มาเลเซีย-ปี 17 ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น และโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย ซึ่งเริ่มมีการขายน้ำมันดิบในเดือนสิงหาคม 2556 ในขณะที่โครงการเวียดนาม 16-1 ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่ายลดลง เนื่องจากในปี 2556 มีการปรับเพิ่มปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว และปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์และพัฒนาแล้ว (Proved Developed Reserves)

(2) ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจำนวน 121 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จากโครงการบงกช ซึ่งมีค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงตามแผนหยุดการผลิตของแหล่งบงกชเหนือ และจากแหล่งบงกชใต้ที่เริ่มมีการผลิตตามกำหนดในสัญญาซื้อขายในเดือนมิถุนายน 2555 โครงการพีทีทีอี

พี ออสตราเลเซีย ซึ่งเริ่มมีการขายน้ำมันดิบในเดือนสิงหาคม 2556 และโครงการแคนาดา  
ออยล์ แชนด์ เคเคดี ที่มีต้นทุนสารละลายปิโตรเคมีที่สูงขึ้น

(3) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศเพิ่มขึ้น 67 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยในปี  
2555 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศจำนวน 24 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่ง  
ส่วนใหญ่เกิดจากเงินกู้ซึ่งเป็นเงินสกุลปอนด์สเตอร์ลิงเพื่อซื้อหุ้นบริษัท Cove Energy Plc.  
ในขณะที่ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศปี 2556 จำนวน 91 ล้านดอลลาร์  
สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลมาจาก

- ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนของรายการที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ของ บริษัท พี  
ทีทีอียูพี แคนาดา จำกัด จำนวน 52 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจาก เงินกู้ที่  
เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากค่าเงินสกุลดอลลาร์แคนาดาอ่อนค่าลงเมื่อ  
เทียบกับดอลลาร์ สรอ.
- ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 39 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยส่วนใหญ่  
เกิดจากรายการที่เป็นสกุลเงินบาทซึ่งมีทั้งส่วนของขาดทุนที่เกิดขึ้นจริงและ  
ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง โดยเป็นผลจากค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับ  
ดอลลาร์ สรอ.

อย่างไรก็ตาม

(4) ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ลดลงจำนวน 204 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากไม่มีการ  
รับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของโครงการพีทีทีอียูพี ออสตราเลเซีย ในแหล่งมอนทา  
ราในปี 2556 ในขณะที่มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าดังกล่าว จำนวน 204 ล้านดอลลาร์  
สรอ. ในปี 2555 โดยมีสาเหตุมาจาก ต้นทุนโครงการที่เพิ่มสูงขึ้น การเลื่อนและการปรับปรุง  
แผนการผลิต

(5) ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมลดลง 41 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจาก

- ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมลดลงจำนวน 37 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จาก  
การลดลงของค่าใช้จ่ายในการสำรวจคลื่นไหวสะเทือน ของโครงการพีทีทีอียูพี ออสต  
ราเลเซีย โครงการเอ 4/48 และ เอ 5/58 และโครงการเมียนมาร์ เอ็ม 11 ในขณะที่  
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมบางส่วนเพิ่มขึ้นจากค่าใช้จ่ายในการสำรวจคลื่นไหว  
สะเทือนโครงการเมียนมาร์พีเอสซี จีและอีพี 2

อย่างไรก็ตาม

- ค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจลดลง 4 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยในปี 2556 มีค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจจำนวน 68 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จาก โครงการเคนยา แอล 5, แอล 7, แอล 11 เอ, แอล 11 บี และแอล 12 (19 ล้านดอลลาร์ สรอ.) โครงการโมซัมบิก โรวุมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน (19 ล้านดอลลาร์ สรอ.) โครงการเมียนมาร์ เอ็ม 11 (11 ล้านดอลลาร์ สรอ.) และโครงการเอส 1 (10 ล้านดอลลาร์ สรอ.) ในขณะที่ปี 2555 มีค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจ จำนวน 72 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จากโครงการบาร์เรน 2 โครงการแคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี โครงการโอมาน 44 และโครงการแอลจีเรีย ฮาสตี เบอร์ราเคซ

สำหรับ ปี 2556 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีภาษีเงินได้จำนวน 1,515 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้นจำนวน 161 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 12 เมื่อเทียบกับปี 2555 จำนวน 1,354 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากภาษีเงินได้ปิโตรเลียมและภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เพิ่มขึ้น ซึ่งส่วนใหญ่เป็นภาษีเงินได้รายการตัดบัญชีจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนซึ่งเป็นผลจากค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเปรียบเทียบกับสกุลเงินดอลลาร์ สรอ.

สำหรับรายการ Non-Recurring ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีขาดทุนจากรายการ Non-Recurring สำหรับปี 2556 จำนวน 268 ล้านดอลลาร์ สรอ. ขาดทุนเพิ่มขึ้นจำนวน 115 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 75 จากปี 2555 ที่มีขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 153 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เกิดจากผลสุทธิของ

- (1) ขาดทุนจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่เพิ่มขึ้น 313 ล้านดอลลาร์ สรอ. สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลมาจาก

- ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนของปี 2556 เพิ่มขึ้นจำนวน 179 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2555 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการที่หนี้สินภาษีเงินได้รายการตัดบัญชีเพิ่มขึ้นซึ่งเป็นผลมาจากสินทรัพย์ที่เป็นฐานภาษีซึ่งถูกแปลงค่าเป็นเงินดอลลาร์ สรอ. ณ วันที่ 31 ธันวาคม ปี 2556 มีจำนวนที่ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับสินทรัพย์ที่ถูกแปลงค่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เนื่องจากค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเปรียบเทียบกับเงินดอลลาร์ สรอ. ทำให้ค่าเสื่อมราคาในอนาคตในสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ลดลง และส่งผลให้ภาษีเงินได้ในอนาคตเพิ่มขึ้นจำนวน 144 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่ปี 2555 ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าวมีผลทำให้ภาษีเงินได้ในอนาคตลดลงจำนวน 35 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับเงินดอลลาร์ สรอ.

- ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศเพิ่มขึ้น 67 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยในปี 2555 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศจำนวน 24 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจากเงินกู้ซึ่งเป็นเงินสกุลปอนด์สเตอร์ลิงเพื่อซื้อหุ้นบริษัท Cove Energy Plc. ในขณะที่ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศปี 2556 จำนวน 91 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลมาจาก
    - ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนของรายการที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ของ บริษัท พีทีทีพี แคนาดา จำกัด จำนวน 52 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจากเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากค่าเงินสกุลดอลลาร์แคนาดาอ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ.
    - ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 39 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยส่วนใหญ่เกิดจากรายการที่เป็นสกุลเงินบาทซึ่งมีทั้งส่วนของขาดทุนที่เกิดขึ้นจริงและขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง โดยเป็นผลจากค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ.
- (2) รายได้อื่นๆจากผลกระทบสุทธิจากอุบัติเหตุในแหล่งมอหนาราลดลงจำนวน 65 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยมีสาเหตุหลักจากการรับรู้ค่าสินไหมทดแทนจากเหตุการณ์ในแหล่งมอหนาราลดลง โดยในปี 2556 มีการรับรู้ค่าสินไหมทดแทนดังกล่าวเพิ่มเติม จำนวน 21 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่ในปี 2555 มีการรับรู้ค่าสินไหมดังกล่าวเพิ่มเติมจำนวน 92 ล้านดอลลาร์ สรอ.
- ในขณะที่
- (3) ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ลดลงจำนวน 204 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากไม่มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของโครงการพีทีทีพี ออสตราเลเซีย ในแหล่งมอหนาราลดลงในปี 2556 ในขณะที่มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าดังกล่าว จำนวน 204 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในปี 2555 โดยมีสาเหตุมาจากต้นทุนโครงการที่เพิ่มสูงขึ้น การเลื่อนและการปรับปรุงแผนการผลิต
- (4) ค่าใช้จ่ายจากการรื้อถอนอุปกรณ์การผลิตลดลง 52 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากในปี 2556 ไม่มีการรับรู้ค่าใช้จ่ายจากการรื้อถอนอุปกรณ์การผลิตในแหล่ง Jabiru และ Challis (เป็นแหล่งที่หยุดการผลิตไปแล้ว) ในขณะที่มีการรับรู้ค่าใช้จ่ายดังกล่าวเพิ่มเติมในปี 2555 จำนวน 52 ล้านดอลลาร์ สรอ.

## 2.2.2 ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบรายไตรมาส

ตารางสรุปผลการดำเนินงานรวม (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ. ยกเว้นกำไรต่อหุ้นแสดงเป็นดอลลาร์ สหรัฐ.)	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 4
รายได้รวม	1,841	1,904	1,954
ค่าใช้จ่ายรวม	(996)	(1,227)	(1,128)
<b>กำไรจากการดำเนินงาน</b>	<b>845</b>	<b>677</b>	<b>826</b>
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	2	1	1
<b>กำไรก่อนภาษีเงินได้</b>	<b>847</b>	<b>678</b>	<b>827</b>
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(281)	(440)	(378)
<b>กำไรสำหรับงวด</b>	<b>566</b>	<b>238</b>	<b>449</b>
กำไรต่อหุ้นปรับลด	0.14	0.06	0.13
<b>กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ</b>	<b>600</b>	<b>393</b>	<b>494</b>
กำไร (ขาดทุน) จากรายการ Non-Recurring	(34)	(155)	(45)
<b>กำไรสุทธิ</b>	<b>566</b>	<b>238</b>	<b>449</b>

ตารางสรุปผลการดำเนินงานรวม (หน่วย: ล้านบาท ยกเว้นกำไรต่อหุ้นแสดงเป็นบาท)	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 4
รายได้รวม	57,937	60,402	59,949
ค่าใช้จ่ายรวม	(31,374)	(38,982)	(34,586)
<b>กำไรจากการดำเนินงาน</b>	<b>26,563</b>	<b>21,420</b>	<b>25,363</b>
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	70	31	15
<b>กำไรก่อนภาษีเงินได้</b>	<b>26,633</b>	<b>21,451</b>	<b>25,378</b>
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(8,828)	(14,024)	(11,610)
<b>กำไรสุทธิ</b>	<b>17,805</b>	<b>7,427</b>	<b>13,768</b>
กำไรต่อหุ้นปรับลด	4.47	1.85	4.00



### ไตรมาส 4 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2555

สำหรับผลการดำเนินงานก่อนตรวจสอบ (Unaudited) ในไตรมาสที่ 4 ปี 2556 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิสำหรับไตรมาสนี้ รวม 238 ล้านบาท (เทียบเท่า 7,427 ล้านบาท) คิดเป็นกำไรต่อหุ้นปรับลด 0.06 ดอลลาร์ สหรัฐ. (เทียบเท่า 1.85 บาท) มีผลการดำเนินงานลดลง 211 ล้านบาท หรือร้อยละ 47 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 4 ของปี 2555 จำนวน 449 ล้านบาท (เทียบเท่า 13,768 ล้านบาท) คิดเป็นกำไรต่อหุ้นปรับลด 0.13 ดอลลาร์ สหรัฐ. (เทียบเท่า 4.00 บาท) มีอัตราผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้น (Return on equity) สำหรับ ไตรมาสที่ 4 ปี 2556 อยู่ที่ร้อยละ 16.45

อย่างไรก็ดี เมื่อพิจารณาแล้ว กำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 4 ปี 2556 จำนวน 238 ล้านบาท ประกอบด้วย กำไรจากการดำเนินงานตามปกติสำหรับไตรมาสนี้จำนวน 393 ล้านบาท และขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 155 ล้านบาท

สำหรับผลการดำเนินงานปกติสำหรับไตรมาส 4 ปี 2556 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีกำไรจากการดำเนินงานตามปกติจำนวน 393 ล้านบาท ลดลง 101 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 20 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2555 ที่มีกำไรจากการดำเนินงานปกติจำนวน 494 ล้านบาท ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีอัตราผลตอบแทน (กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ) ต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Return on equity from normal operations) สำหรับไตรมาส 4 ปี 2556 อยู่ที่ร้อยละ 18.84

สำหรับไตรมาส 4 ปี 2556 ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีรายได้รวมทั้งสิ้น 1,904 ล้านบาท (เทียบเท่า 60,402 ล้านบาท) เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2555 จำนวน 1,954 ล้านบาท (เทียบเท่า 59,949 ล้านบาท) ลดลง 50 ล้านบาท หรือร้อยละ 3 โดยส่วนใหญ่เกิดจากรายได้จากการขายลดลง 26 ล้านบาท ซึ่งเป็นผลจาก

- (1) ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินดอลลาร์ สหรัฐ. สำหรับไตรมาสที่ 4 ปี 2556 ลดลงเป็น 64.48 ดอลลาร์ สหรัฐ.ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ เมื่อเปรียบเทียบกับราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยสำหรับไตรมาสที่ 4 ปี 2555 ที่ 66.38 ดอลลาร์ สหรัฐ.ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ

หากไม่รวมการขายก๊าซธรรมชาติของโครงการเวียดนาม 16-1 ราคาขายเฉลี่ยสำหรับไตรมาส 4 ปี 2556 จะอยู่ที่ 66.46 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ

ในขณะ

(2) ปริมาณการขายเฉลี่ยสำหรับไตรมาส 4 ปี 2556 เพิ่มขึ้นเป็น 299,716 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เมื่อเปรียบเทียบกับปริมาณการขายเฉลี่ยไตรมาส 4 ปี 2555 ที่ 294,233 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากผลสุทธิของ

- โครงการเวียดนาม 16-1: ปริมาณการขายเพิ่มขึ้น เนื่องจากการรับรู้รายได้การจำหน่ายก๊าซธรรมชาติครั้งแรกในเดือนธันวาคม 2556 สำหรับการขายก๊าซธรรมชาติของงวดสิงหาคม 2554 – พฤษภาคม 2556 เป็นผลจากสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติซึ่งได้ลงนามแล้วเสร็จในเดือนพฤศจิกายน 2556
- โครงการพีทีทีอีพี ออสเตรเลีย: ปริมาณการขายน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นจากแหล่งมณฑลาราที่เริ่มจำหน่ายน้ำมันดิบครั้งแรกได้ในเดือนสิงหาคม 2556
- โครงการนาทูนา ซี เอ: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและน้ำมันดิบเพิ่มขึ้น เนื่องจากการเข้าซื้อหุ้นบริษัท Natuna 2 B.V. บริษัทที่ถือครองโครงการนาทูนา ซี เอ ในเดือนธันวาคม 2556 อย่างไรก็ตาม
- โครงการอาทิพย์: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทลดลง เนื่องจากปตท.มีการเรียกซื้อก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่ลดลง
- โครงการยาดานา: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติลดลงเนื่องจากการหยุดการผลิตบางส่วนจำนวน 2 วัน ในไตรมาส 4 ปี 2556 และจากความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติที่ลดลงในช่วงฤดูหนาว
- โครงการคอนแทร์ค 4: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติลดลง เนื่องจาก ปตท. มีการเรียกซื้อก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่ลดลง

หากไม่รวมปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติของโครงการเวียดนาม 16-1 ซึ่งสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติได้ลงนามแล้วเสร็จในเดือนพฤศจิกายน 2556 ปริมาณการขายเฉลี่ยสำหรับไตรมาส 4 ปี 2556 จะอยู่ที่ 289,975 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

รายได้จากการบริการท่อขนส่งก๊าซซึ่งเป็นรายได้ตามสัดส่วนใน Moattama Gas Transportation Company (MGTC) และ Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC) มีจำนวนที่ใกล้เคียงกับไตรมาส 4 ปี 2555

ในส่วน of ค่าใช้จ่ายนั้น ปตท.สผ.และบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายในไตรมาส 4 ปี 2556 รวมทั้งสิ้นจำนวน 1,227 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 38,982 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจำนวน 99 ล้าน

ดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 9 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2555 จำนวน 1,128 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 34,586 ล้านบาท) ส่วนใหญ่จาก

- (1) ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้นจำนวน 101 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายของโครงการบงกช และโครงการ เอส 1 ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานและปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น จากโครงการ พีทีทีอียู ออสเตรเลีย ซึ่งเริ่มมีการขายน้ำมันดิบในเดือนสิงหาคม 2556 อย่างไรก็ตาม ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายของโครงการเวียดนาม 16-1 ลดลงเนื่องจากในปี 2556 มีการปรับเพิ่มปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว และปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์และพัฒนาแล้ว (Proved Developed Reserves)
- (2) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศเพิ่มขึ้น 63 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยในไตรมาส 4 ปี 2555 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศจำนวน 2 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่ไตรมาส 4 ปี 2556 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศจำนวน 65 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งเป็นผลมาจาก
  - ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 47 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยส่วนใหญ่เกิดจากรายการที่เป็นสกุลเงินบาทซึ่งมีทั้งส่วนของขาดทุนที่เกิดขึ้นจริงและขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง โดยเป็นผลจากค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ.
  - ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนของรายการที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ของ บริษัท พีทีทีอียู แคนาดา จำกัด จำนวน 18 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจาก เงินกู้ที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากค่าเงินสกุลดอลลาร์แคนาดาอ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ.
- (3) ค่าใช้จ่ายในการบริหาร เพิ่มขึ้นจำนวน 33 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จากค่าใช้จ่ายในการบริหารโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย ปี 17 ซึ่งมีค่าใช้จ่ายที่จ่ายให้แก่องค์กรร่วมไทย-มาเลเซีย ตามข้อผูกพันในสัญญาแบ่งปันผลประโยชน์ของมูลค่าการขาย Condensate ที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ค่าใช้จ่ายในการบริหารจากสำนักงานใหญ่เพิ่มขึ้นจาก ค่าซื้อข้อมูลทางด้านธรณีวิทยาและค่าที่ปรึกษา
- (4) ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานเพิ่มขึ้น จำนวน 8 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จากโครงการพีทีทีอียู ออสเตรเลีย ซึ่งเริ่มมีการขายน้ำมันดิบในเดือนสิงหาคม 2556 และโครงการบงกช ที่มีค่าใช้จ่ายในการซ่อมแซมเพิ่มขึ้น ในขณะที่ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานบางส่วนลดลงจาก

โครงการแคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี จากการที่ต้นทุนสารละลายปิพูเมนลดลง และโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-ปี 17 เนื่องจากค่าซ่อมแซมที่ลดลง

อย่างไรก็ตาม

(5) ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ลดลงจำนวน 95 ล้านบาท สรอ. สรอ. เนื่องจากไม่มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย ในแหล่งมอหนารานาในไตรมาส 4 ปี 2556 ในขณะที่มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าดังกล่าว จำนวน 95 ล้านบาท สรอ. ในไตรมาส 4 ปี 2555 โดยมีสาเหตุมาจากต้นทุนโครงการที่เพิ่มสูงขึ้นและการปรับปรุงแผนการผลิต

(6) ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมลดลง 11 ล้านบาท สรอ. เนื่องจาก

- ค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจลดลง 8 ล้านบาท สรอ. โดยในไตรมาส 4 ปี 2556 มีค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจจำนวน 20 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่จากโครงการเมียนมาร์ เอ็ม 11 และโครงการ เอส 1 ในขณะที่ ในไตรมาส 4 ปี 2555 มีค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจ จำนวน 28 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่จากโครงการแคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี และโครงการโอมาน 44
- ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมลดลง 3 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่จากการลดลงของค่าใช้จ่ายในการสำรวจคลื่นไหวสะเทือน ของโครงการเอ 4/48 และ เอ 5/48 ในขณะที่ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมบางส่วนเพิ่มขึ้นจากค่าใช้จ่ายในการสำรวจคลื่นไหวสะเทือนของโครงการเมียนมาร์พีเอสซี จีและอีพี 2

สำหรับไตรมาส 4 ปี 2556 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีภาษีเงินได้จำนวน 440 ล้านบาท สรอ. (เทียบเท่า 14,024 ล้านบาท) เมื่อเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2555 จำนวน 378 ล้านบาท สรอ. (เทียบเท่า 11,610 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจำนวน 62 ล้านบาท สรอ. หรือร้อยละ 16 เนื่องจากภาษีเงินได้นิติบุคคล และภาษีเงินได้ปิโตรเลียมที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามภาษีเงินได้ในต่างประเทศลดลง

สำหรับรายการ Non-Recurring ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีขาดทุนจากรายการ Non-Recurring สำหรับไตรมาส 4 ปี 2556 จำนวน 155 ล้านบาท สรอ. ขาดทุนเพิ่มขึ้นจำนวน 110 ล้านบาท สรอ. จากไตรมาส 4 ปี 2555 ที่มีขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 45 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่เกิดจากผลสุทธิของ

(1) ขาดทุนจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่เพิ่มขึ้น 178 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลมาจาก

- ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนของไตรมาส 4 ปี 2556 เพิ่มขึ้นจำนวน 78 ล้านบาท สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 4 ปี 2555 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการที่หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้นซึ่งเป็นผลมาจากสินทรัพย์ที่เป็นฐานภาษีซึ่งถูกแปลงค่าเป็นเงินดอลลาร์ สรอ. ณ วันที่ 31 ธันวาคม ปี 2556 มีจำนวนที่ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับสินทรัพย์ที่ถูกแปลงค่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ณ วันที่ 30 กันยายน 2556 เนื่องจากค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเปรียบเทียบกับเงินดอลลาร์ สรอ. ทำให้ค่าเสื่อมราคาในอนาคตในสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ลดลง และส่งผลให้ภาษีเงินได้ในอนาคตเพิ่มขึ้นจำนวน 74 ล้านบาท สรอ. ในขณะที่ไตรมาส 4 ปี 2555 ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าวมีผลทำให้ภาษีเงินได้ในอนาคตลดลงจำนวน 4 ล้านบาท สรอ. เนื่องจากค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับเงินดอลลาร์ สรอ.
- ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศเพิ่มขึ้น 63 ล้านบาท สรอ. โดยในไตรมาส 4 ปี 2555 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศจำนวน 2 ล้านบาท สรอ. ในขณะที่ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศในไตรมาส 4 ปี 2556 จำนวน 65 ล้านบาท สรอ. เป็นผลมาจาก
  - ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 47 ล้านบาท สรอ. โดยส่วนใหญ่เกิดจากรายการที่เป็นสกุลเงินบาทซึ่งมีทั้งส่วนของขาดทุนที่เกิดขึ้นจริงและขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง โดยเป็นผลมาจากค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ.
  - ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนของรายการที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ของบริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา จำกัด จำนวน 18 ล้านบาท สรอ. ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจากเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากค่าเงินสกุลดอลลาร์ แคนาดาอ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ.

อย่างไรก็ตาม

(2) ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ลดลงจำนวน 95 ล้านบาท สรอ. เนื่องจากไม่มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย ในแหล่งมอโนทารา ในไตรมาส 4 ปี 2556 ในขณะที่มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าดังกล่าว จำนวน 95

ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ในไตรมาส 4 ปี 2555 โดยมีสาเหตุมาจากต้นทุนโครงการที่เพิ่มสูงขึ้น และการปรับปรุงแผนการผลิต

- (3) ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน เพิ่มขึ้นจำนวน 23 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยในไตรมาส 4 ปี 2556 มีขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 9 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ซึ่งส่วนใหญ่เป็นการ Mark to market ของสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน ในขณะที่ไตรมาส 4 ปี 2555 มีกำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 14 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ซึ่งส่วนใหญ่เป็นกำไรจากสัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน

#### ไตรมาส 4 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2556

สำหรับผลการดำเนินงานก่อนตรวจสอบ (Unaudited) ในไตรมาสที่ 4 ปี 2556 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิสำหรับไตรมาสนี้ รวม 238 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. (เทียบเท่า 7,427 ล้านบาท) คิดเป็นกำไรต่อหุ้นปรับลด 0.06 ดอลลาร์ สหรัฐ. (เทียบเท่า 1.85 บาท) มีผลการดำเนินงานลดลง 328 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 58 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 3 ปี 2556 จำนวน 566 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. (เทียบเท่า 17,805 ล้านบาท) คิดเป็นกำไรต่อหุ้นปรับลด 0.14 ดอลลาร์ สหรัฐ. (เทียบเท่า 4.47 บาท) มีอัตราผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้น (Return on equity) สำหรับ ไตรมาสที่ 4 ปี 2556 อยู่ที่ร้อยละ 16.45

อย่างไรก็ดี เมื่อพิจารณาแล้ว กำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 4 ปี 2556 จำนวน 238 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. นี้ ประกอบด้วย กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ จำนวน 393 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. และขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 155 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.

สำหรับผลการดำเนินงานตามปกติสำหรับไตรมาส 4 ปี 2556 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีกำไรจากการดำเนินงานตามปกติจำนวน 393 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ลดลง 207 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือคิดเป็นร้อยละ 35 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2556 ที่มีกำไรจากการดำเนินงานปกติจำนวน 600 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีอัตราผลตอบแทน (กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ) ต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Return on equity from normal operations ) สำหรับไตรมาส 4 ปี 2556 อยู่ที่ร้อยละ 18.84

สำหรับไตรมาส 4 ปี 2556 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีรายได้รวมทั้งสิ้นจำนวน 1,904 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. (เทียบเท่า 60,402 ล้านบาท) เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2556 จำนวน 1,841 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. (เทียบเท่า 57,937 ล้านบาท) เพิ่มขึ้น 63 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 3 โดยส่วนใหญ่เกิดจากรายได้จากการขายเพิ่มขึ้น 40 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ซึ่งเป็นผลจาก

- (1) ปริมาณการขายเฉลี่ยสำหรับไตรมาส 4 ปี 2556 เพิ่มขึ้นเป็น 299,716 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เมื่อเปรียบเทียบกับปริมาณการขายเฉลี่ยไตรมาส 3 ปี 2556 ที่ 286,578 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่เกิดจากผลสุทธิของ
- โครงการเวียดนาม 16-1: ปริมาณการขายเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีการรับรู้รายได้การจำหน่ายก๊าซธรรมชาติครั้งแรกในเดือนธันวาคม 2556 สำหรับการขายก๊าซธรรมชาติของงวดสิงหาคม 2554 – พฤษภาคม 2556 เป็นผลจากสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติซึ่งได้ลงนามแล้วเสร็จในเดือนพฤศจิกายน 2556
  - โครงการปี 8/32 และ 9 เอ: ปริมาณการขายน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีการหยุดการผลิตในไตรมาส 3 ปี 2556 เพื่อซ่อมแซมหน่วยกำจัดสารปรอท ในขณะที่ในไตรมาส 4 ปี 2556 ไม่มีการหยุดการผลิต
  - โครงการบงกช: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทเพิ่มขึ้นเนื่องจากไม่มีการหยุดการผลิตเพื่อซ่อมบำรุงในไตรมาส 4 ปี 2556 ในขณะที่ในไตรมาส 3 ปี 2556 มีการหยุดการผลิตตามแผนการซ่อมบำรุงประจำปี
  - โครงการนาทูน่า ซี เอ: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและน้ำมันดิบเพิ่มขึ้น เนื่องจากการเข้าซื้อหุ้นบริษัท Natuna 2 B.V. บริษัทที่ถือครองโครงการนาทูน่า ซี เอ ในเดือนธันวาคม 2556

อย่างไรก็ตาม

- โครงการเอส1: ปริมาณการขายน้ำมันดิบลดลงเนื่องจากในไตรมาส 4 ปี 2556 มีการซ่อมบำรุงซึ่งเป็นไปตามแผนการซ่อมบำรุงปกติ
- โครงการโอมาน 44: ปริมาณขายก๊าซธรรมชาติลดลง และปริมาณการขายคอนเดนเสทลดลงเนื่องจากจำนวน load ของคอนเดนเสทเพื่อขายลดลง

หากไม่รวมปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติของโครงการเวียดนาม 16-1 ซึ่งสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติได้ลงนามแล้วเสร็จในเดือนพฤศจิกายน 2556 ปริมาณการขายเฉลี่ยสำหรับไตรมาส 4 ปี 2556 จะอยู่ที่ 289,975 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

ในขณะที่

- (2) ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินดอลลาร์ สรอ. สำหรับไตรมาสที่ 4 ปี 2556 ลดลงเป็น 64.48 ดอลลาร์ สรอ.ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ เมื่อเปรียบเทียบกับราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยสำหรับไตรมาส 3 ปี 2556 ที่ 65.71 ดอลลาร์ สรอ.ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ

หากไม่รวมการขายก๊าซธรรมชาติของโครงการเวียดนาม 16-1 ราคาขายเฉลี่ยสำหรับไตรมาส 4 ปี 2556 จะอยู่ที่ 66.46 ดอลลาร์ สรอ.ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ

รายได้จากการบริการท่อขนส่งก๊าซซึ่งเป็นรายได้ตามสัดส่วนใน Moattama Gas Transportation Company (MGTC) และ Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC) มีจำนวนที่ใกล้เคียงกับไตรมาส 3 ปี 2556

สำหรับไตรมาส 4 ปี 2556 ปตท.สผ.และบริษัทย่อย มีรายได้เพิ่มขึ้นเพิ่มขึ้น จำนวน 27 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักเนื่องจากในไตรมาส 4 ปี 2556 มีการรับรู้รายได้อื่นๆจากค่าสินไหมทดแทนจากเหตุการณ์ในแหล่งมอณาการเพิ่มเติมจำนวน 21 ล้านดอลลาร์ ในขณะที่ในไตรมาส 3 ปี 2556 ไม่มีการรับรู้รายได้ใดๆจากรายการดังกล่าว

ในส่วนของค่าใช้จ่ายนั้น ปตท.สผ.และบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายในไตรมาส 4 ปี 2556 รวมทั้งสิ้น 1,227 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 38,982 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจำนวน 232 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 23 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2556 จำนวน 996 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 31,373 ล้านบาท) ส่วนใหญ่จาก

- (1) ค่าใช้จ่ายในการบริหาร เพิ่มขึ้นจำนวน 73 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จากโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย ปี 17 ซึ่งมีค่าใช้จ่ายที่จ่ายให้แก่องค์กรร่วมไทย-มาเลเซีย ตามข้อผูกพันในสัญญาแบ่งปันผลประโยชน์ของมูลค่าการขาย Condensate ที่เพิ่มขึ้น และการปันส่วนค่าใช้จ่ายในการบริหารที่เพิ่มขึ้นของโครงการแอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี นอกจากนี้ ค่าใช้จ่ายในการบริหารจากสำนักงานใหญ่เพิ่มขึ้นจากค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับพนักงาน ค่าซื้อข้อมูลทางด้านธรณีวิทยาและค่าที่ปรึกษา
- (2) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศเพิ่มขึ้น 65 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยในไตรมาส 3 ปี 2556 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศจำนวน 4 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งแสดงเป็นรายได้อื่น ในขณะที่ในไตรมาส 4 ปี 2556 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศจำนวน 65 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจาก
  - ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 47 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยส่วนใหญ่เกิดจากรายการที่เป็นสกุลเงินบาทซึ่งมีทั้งส่วนของขาดทุนที่เกิดขึ้นจริงและขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง โดยเป็นผลจากค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ.
  - ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนของรายการที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ของ บริษัท พีทีอีพี แคนาดา จำกัด จำนวน 18 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจาก เงินกู้ที่



เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากค่าเงินสกุลดอลลาร์แคนาดา อ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ.

- (3) ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้นจำนวน 50 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายของโครงการ พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย ซึ่งเริ่มมีการขายน้ำมันดิบในเดือนสิงหาคม 2556 จากโครงการอาทิตย์เนื่องจากในไตรมาส 4 ปี 2556 มีการปรับลดปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว และปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์และพัฒนาแล้ว (Proved Developed Reserves) และจากโครงการคอนแทร์ค 4 โครงการปี 8/32 และ 9 เอ และโครงการบงกช ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานและปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น
- (4) ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจำนวน 11 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จากค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงรักษาของโครงการบงกช ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานของโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย ซึ่งเริ่มมีการขายน้ำมันดิบในเดือนสิงหาคม 2556 ในขณะที่ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานบางส่วนลดลงจากโครงการแคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี
- (5) ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 9 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจาก
  - ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นจำนวน 7 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จากการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายในการสำรวจทางธรณีวิทยาของโครงการแคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี
  - ค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจเพิ่มขึ้น 2 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยในไตรมาส 4 ปี 2556 มีค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจจำนวน 20 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จากโครงการเมียนมาร์ เอ็ม 11 และโครงการ เอส 1 ในขณะที่ในไตรมาส 3 ปี 2556 มีค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจ จำนวน 18 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จาก โครงการเคนยา แอล 5, แอล 7, แอล 11 เอ, แอล 11 บี และแอล 12 (15 ล้านดอลลาร์ สรอ.)

สำหรับไตรมาส 4 ปี 2556 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีภาษีเงินได้จำนวน 440 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้นจำนวน 159 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 57 เมื่อเทียบกับไตรมาส 3 ของปี 2556 จำนวน 281 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากภาษีเงินได้ปิโตรเลียม และภาษีเงินได้นิติบุคคลที่เพิ่มขึ้น

สำหรับรายการ Non-Recurring ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีขาดทุนจากรายการ Non-Recurring สำหรับไตรมาส 4 ปี 2556 จำนวน 155 ล้านบาท สรอ. ขาดทุนเพิ่มขึ้นจำนวน 121 ล้านบาท สรอ. จากไตรมาส 3 ปี 2556 ที่มีขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 34 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่เกิดจาก

(1) ขาดทุนจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น 148 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลมาจาก

- ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนของไตรมาส 4 ปี 2556 เพิ่มขึ้นจำนวน 53 ล้านบาท สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2556 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการที่หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้นซึ่งเป็นผลมาจากสินทรัพย์ที่เป็นฐานภาษีซึ่งถูกแปลงค่าเป็นเงินดอลลาร์ สรอ. ณ วันที่ 31 ธันวาคม ปี 2556 มีจำนวนที่ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับสินทรัพย์ที่ถูกแปลงค่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ณ วันที่ 30 กันยายน 2556 เนื่องจากค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเปรียบเทียบกับเงินดอลลาร์ สรอ. ทำให้ค่าเสื่อมราคาในอนาคตในสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ลดลง และส่งผลให้ภาษีเงินได้ในอนาคตเพิ่มขึ้นจำนวน 74 ล้านบาท สรอ. ในขณะที่ไตรมาส 3 ปี 2556 ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าวมีผลทำให้ภาษีเงินได้ในอนาคตเพิ่มขึ้นจำนวน 21 ล้านบาท สรอ.
- ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศเพิ่มขึ้น 65 ล้านบาท สรอ. โดยในไตรมาส 3 ปี 2556 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศจำนวน 4 ล้านบาท สรอ. ซึ่งแสดงเป็นรายได้อื่น ในขณะที่ในไตรมาส 4 ปี 2556 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศจำนวน 65 ล้านบาท สรอ. ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจาก
  - ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 47 ล้านบาท สรอ. โดยส่วนใหญ่เกิดจากรายการที่เป็นสกุลเงินบาทซึ่งมีทั้งส่วนของขาดทุนที่เกิดขึ้นจริงและขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง โดยเป็นผลจากค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ.
  - ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนของรายการที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ของบริษัท พีทีทีอียูพี แคนาดา จำกัด จำนวน 18 ล้านบาท สรอ. ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจาก เงินกู้ที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากค่าเงินสกุลดอลลาร์ แคนาดา อ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ.

อย่างไรก็ตาม

- (2) รายได้อื่น ๆ จากผลกระทบสุทธิจากอุบัติเหตุในแหล่งมอหนาราทาเพิ่มขึ้นจำนวน 27 ล้านล้านดอลลาร์ สรอ. โดยมีสาเหตุหลักจากในไตรมาส 4 ปี 2556 มีการรับรู้ค่าสินไหมทดแทนจากเหตุการณ์ในแหล่งมอหนาราทาเพิ่มเติมจำนวน 21 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่ไตรมาส 3 ปี 2556 ไม่มีการรับรู้ค่าสินไหมทดแทนจากเหตุการณ์ดังกล่าว

### 2.2.3 ฐานะการเงิน

	หน่วย: ล้านดอลลาร์ สรอ.		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม 2556	31 ธันวาคม 2555	31 ธันวาคม 2556	31 ธันวาคม 2555
<b>สินทรัพย์รวม</b>	<b>21,572</b>	<b>19,637</b>	<b>707,867</b>	<b>601,513</b>
สินทรัพย์หมุนเวียน	4,105	4,031	134,719	123,483
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	17,467	15,606	573,148	478,030
<b>หนี้สินรวม</b>	<b>9,844</b>	<b>8,926</b>	<b>323,012</b>	<b>273,409</b>
หนี้สินหมุนเวียน	2,633	2,375	86,383	72,749
หนี้สินไม่หมุนเวียน	7,211	6,551	236,629	200,660
<b>ส่วนของผู้ถือหุ้น</b>	<b>11,728</b>	<b>10,711</b>	<b>384,855</b>	<b>328,104</b>
<b>รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>	<b>21,572</b>	<b>19,637</b>	<b>707,867</b>	<b>601,513</b>

สำหรับฐานะการเงินของ ปตท.สผ.และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้น 21,572 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 707,867 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจำนวน 1,935 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2555 จำนวน 19,637 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 601,513 ล้านบาท) ส่วนใหญ่เป็นผลจาก

- (1) ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ เพิ่มขึ้นจำนวน 1,701 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากสินทรัพย์เพื่อการผลิตปิโตรเลียมของ โครงการซอติกา โครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย โครงการบงกช โครงการอาทิตย์ และโครงการนาทუნ่า ซี เอ ซึ่งได้มาจากการซื้อบริษัท Natuna 2 B.V. ในเดือนธันวาคม 2556
- (2) สินทรัพย์ไม่มีตัวตนและค่าความนิยมเพิ่มขึ้นจำนวน 131 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากค่าความนิยมจำนวน 112 ล้านดอลลาร์ สรอ.ที่ได้จากการซื้อบริษัท Natuna 2 B.V. ซึ่งเป็นบริษัท

ในเครือ Hess Corporation ที่ถือครองโครงการ Natuna Sea A ทำให้ ปตท.สผ. มีสัดส่วนการร่วมทุนในโครงการ Natuna Sea A อยู่ที่ 11.5% และการลงทุนเพิ่มในโครงการที่อยู่ในระยะสำรวจ ได้แก่โครงการโมซัมบิก โรอูมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน และโครงการแอลจีเรีย ฮาสตี เบอร์ ราเคช

- (3) สินทรัพย์หมุนเวียนเพิ่มขึ้น จำนวน 74 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น 65 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งเป็นผลจากการแสวงหาเงินสดรับจากการดำเนินงานและจากการออกหุ้นกู้ สุทธิจากเงินสดจ่ายชำระเพื่อการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม รวมถึงการจ่ายชำระคืนหุ้นกู้จากสถาบันการเงิน และการจ่ายเงินปันผลสำหรับครึ่งปีหลังของปี 2555 และครึ่งปีแรกของปี 2556 นอกจากนี้สินค้าคงเหลือเพิ่มขึ้นจำนวน 26 ล้านดอลลาร์ สรอ. และลูกหนี้บริษัทใหญ่เพิ่มขึ้น จำนวน 24 ล้านดอลลาร์ สรอ.

สินทรัพย์หมุนเวียนของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ส่วนใหญ่ประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้บริษัทใหญ่ และพัสดุดังเหลือสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ส่วนใหญ่ประกอบด้วย สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการร่วมทุนซึ่งอยู่ภายใต้ บัญชีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ -สุทธิ สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ และค่าความนิยม โดยปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีอัตราส่วนสภาพคล่อง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 อยู่ที่ 1.56 เท่า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวม 9,844 ล้านดอลลาร์ สรอ.(เทียบเท่า 323,012 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจำนวน 918 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 จำนวน 8,926 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 273,409 ล้านบาท) ส่วนใหญ่เป็นผลสุทธิจาก

- (1) หนี้สินหมุนเวียนเพิ่มขึ้น 258 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักจาก
- หนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี เพิ่มขึ้นจำนวน 193 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากผลสุทธิของการจัดประเภทรายการของหุ้นกู้สกุลเงินบาทจำนวน 11,700 ล้านบาท เทียบเท่าจำนวน 373 ล้านดอลลาร์ สรอ. ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จากหนี้สินไม่หมุนเวียนมาเป็นหนี้สินหมุนเวียน และในระหว่างไตรมาส 2 ปี 2556 มีการจ่ายชำระคืนหุ้นกู้สกุลเงินบาทจำนวน 5,000 ล้านบาท เทียบเท่า 166 ล้านดอลลาร์ สรอ.
  - ภาษีเงินได้ค้างจ่ายเพิ่มขึ้น 51 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากภาษีเงินได้นิติบุคคลและภาษีเงินได้ปิโตรเลียมที่เพิ่มขึ้น

- ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายลดลง 73 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่จากค่าใช้จ่ายค้างจ่ายในการก่อสร้างสินทรัพย์เพื่อการผลิตของโครงการพีทีทีอียู ออสเตรเลียที่ลดลง
- อย่างไรก็ตาม
- (2) หนี้สินไม่หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 660 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่จาก
- ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียมที่เพิ่มขึ้น 363 ล้านบาท สรอ. ของโครงการบงกช
  - หุ้นกู้เพิ่มขึ้นจำนวน 91 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่เนื่องจากการออกและเสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิ จำนวน 500 ล้านบาท สรอ. ในเดือนกันยายน ปี 2556 สุกติกับการลดลงของหุ้นกู้ จากการจัดประเภทรายการหุ้นกู้สกุลเงินบาท จำนวน 11,700 ล้านบาท เทียบเท่าจำนวน 373 ล้านบาท สรอ. ที่มีกำหนดชำระภายในหนึ่งปี ไปแสดงอยู่ในหนี้สินหมุนเวียน (ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี) และการซื้อคืนหุ้นกู้บางส่วนจากหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิอายุ 30 ปี จำนวน 10 ล้านบาท สรอ. ของบริษัทพีทีทีอียู แคนาดา อินเตอร์เนชันแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP CIF)
- (3) หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้น 136 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่เกิดจากหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนของปี 2556 และจากการซื้อหุ้นบริษัท Natuna 2 B.V. ซึ่งเป็นบริษัทในเครือ Hess Corporation ที่ถือครองโครงการ Natuna Sea A
- (4) ประมาณการหนี้สินค่าธรรมเนียมการผลิตเพิ่มขึ้น 118 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่จากโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-ปี17 และโครงการชอติกา

### โครงสร้างเงินทุนบริษัทฯ

#### ตัวแลกเปลี่ยนระยะสั้น

ปตท.สผ. ได้ดำเนิน “โครงการกู้เงินระยะสั้นของ ปตท.สผ.” โดยการออกและเสนอขายตัวแลกเปลี่ยนระยะสั้นในประเทศไทยให้กับนักลงทุนสถาบันและนักลงทุนทั่วไป ซึ่งการออกตัวแลกเปลี่ยนระยะสั้นดังกล่าวอยู่ในวงเงินแบบสินเชื่อหมุนเวียน (Revolving Credit) จำนวน 50,000 ล้านบาทที่

ได้รับอนุมัติตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ในเดือนกุมภาพันธ์ 2552 และเดือนพฤศจิกายน 2553

ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทฯ ไม่มีตัวแลกเปลี่ยนคงค้าง

### **หุ้นกู้**

เมื่อวันที่ 16 กันยายน 2556 ปตท.สผ. ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิอายุ 5 ปี จำนวน 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.707 ต่อปี แก่นักลงทุนสถาบันในต่างประเทศ หุ้นกูดังกล่าวได้รับการจัดอันดับเครดิตตราสารหนี้จาก Standard and Poor's และ Moody's ที่ระดับ BBB+ และ Baa1 ตามลำดับ โดยเงินที่ได้รับจากการออกหุ้นกู้ในครั้งนี้ บริษัทฯ ได้นำไปใช้เพื่อการพัฒนาโครงการสำรวจและผลิตต่าง ๆ รวมถึงใช้ในกิจการทั่วไป เพื่อรองรับการเจริญเติบโตของบริษัทฯ ในอนาคต

การออกหุ้นกูดังกล่าวอยู่ในวงเงินคงเหลือจำนวน 83,400 ล้านบาท ที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการ บริษัทฯ และที่ประชุมผู้ถือหุ้นในปี 2553

เมื่อวันที่ 24 กันยายน 2556 และวันที่ 10 ตุลาคม 2556 บริษัทพีทีทีอียูพี แคนาดา อินเทอร์เน็ตซันแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP CIF) ได้ซื้อคืนหุ้นกู้จำนวน 10 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา จากหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิอายุ 30 ปี จำนวน 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 6.35 ต่อปี ที่ออกและเสนอขายในเดือนมิถุนายน 2555 และบริษัทฯ ได้ดำเนินการยกเลิกหุ้นกู้ที่ซื้อคืนดังกล่าวแล้ว

### **หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน**

ไม่มีการออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนในปี 2556

### **เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน**

ในเดือนกุมภาพันธ์ 2555 ปตท.สผ. ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้แบบสินเชื่อกหมุนเวียน (Revolving Credit) ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิจำนวน 20,000 ล้านบาท สัญญาเงินกู้ยืมมีระยะเวลาเบิกใช้เงินกู้ 5 ปี และมีอัตราดอกเบี้ยในช่วง 5 ปีแรกเป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่ THBFIX บวกร้อยละ 1.10 ต่อปี ทั้งนี้ เมื่อสิ้นสุดระยะเวลาเบิกใช้เงินกู้หากมียอดเงินกู้คงค้าง ผู้กู้และผู้ให้กู้อาจ

ตกลงให้เปลี่ยนเงินกู้คงค้างเป็นหนี้เงินกู้ระยะยาว (Term loan) อายุ 5 ปีได้ วงเงินกู้นี้จะนำไปใช้ในกิจการทั่วไปของบริษัทฯ

การทำสัญญากู้เงินดังกล่าวอยู่ในวงเงินคงเหลือจำนวน 68,250 ล้านบาทที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทฯ ในปี 2553 และ 2554

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ไม่มียอดเงินกู้คงค้าง

### **เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน**

ในเดือนมีนาคม 2556 บริษัท พีทีทีอีพี ออฟชอร์ อินเวสต์เมนต์ จำกัด (PTTEPO) ได้ลงนามใน Amendment Deed สำหรับสัญญาเงินกู้ฉบับลงวันที่ 24 พฤศจิกายน 2553 วงเงินกู้ 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และสัญญาเงินกู้ฉบับลงวันที่ 1 ธันวาคม 2553 วงเงินกู้ 75 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา เพื่อขยายระยะเวลาการใช้คืนเงินกู้จากเดิมสิ้นสุดในเดือนพฤศจิกายน 2558 และเดือนธันวาคม 2558 เป็นเดือนพฤศจิกายน 2560 และเดือนธันวาคม 2560 ตามลำดับ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 บริษัทมีเงินกู้คงค้างทั้งสิ้น 575 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

### **ภาระผูกพันและการค้ำประกัน**

#### สัญญาเงินกู้

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

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 มียอดเงินให้กู้คงค้างสิ้น 580 ล้านบาท

#### การค้ำประกันเงินกู้ยืม

บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้ำประกันเงินกู้ยืมแบบไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิของบริษัท พีทีทีอีพี ออฟชอร์ อินเวสต์เมนต์ จำกัด (PTTEPO) เป็นวงเงินรวมทั้งสิ้น 575 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้าประกันเงินกู้ยืมแบบไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิของบริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP CIF) เป็นวงเงินรวมทั้งสิ้น 475 ล้านดอลลาร์แคนาดา

#### การค้าประกันหุ้นกู้

บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้าประกันหุ้นกู้แบบไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิของบริษัท พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย อินเตอร์เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP AIF) เป็นวงเงินรวมทั้งสิ้น 700 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้าประกันหุ้นกู้แบบไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิของบริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP CIF) เป็นวงเงินรวมทั้งสิ้น 1,190 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

#### การลงทุนระยะสั้นในกองทุนรวมอายุจำกัดหนึ่ง

บริษัทและบริษัทย่อยมีการลงทุนในกองทุนรวมอายุจำกัดหนึ่งเพื่อเป็นการบริหารสภาพคล่องส่วนเกินระยะสั้น โดยมีนโยบายการลงทุนครั้งละไม่เกิน 1 ปี และมีมูลค่าการลงทุนรวม ณ ระยะเวลาใดเวลาหนึ่งรวมกันไม่เกิน 5 ล้านบาท โดยมูลค่าการลงทุนเริ่มต้น ณ วันที่ 12 ธันวาคม 2556 เป็นดังนี้

	บาท
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	4,800,000
บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100,000
บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	100,000

#### กระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดรับสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 3,675 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลสุทธิจากเงินสดรับจากรายได้จากการขายสุทธิกับเงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายและภาษีเงินได้

ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 2,906 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็น



- (1) การลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและสินทรัพย์ไม่มีตัวตน จำนวน 2,666 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ซึ่งส่วนใหญ่เป็นการลงทุนในโครงการชอติگا โครงการบงกช โครงการอาทิตย์ และโครงการพีทีทีพี ออสเตรเลีย
- (2) เงินสดจ่ายซื้อหุ้นบริษัท Natuna 2 B.V. ซึ่งเป็นบริษัทในเครือ Hess Corporation ที่ถือครองโครงการ Natuna Sea A จำนวน 266 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สหุทธิกับเงินสดคงเหลือในบริษัท Natuna 2 B.V. จำนวน 25 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. รวมเป็นกระแสเงินสดจ่าย 241 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.

ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 704 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เป็นผลสุทธิจาก

เงินสดจ่าย

- เงินปันผลจ่าย จำนวน 783 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.
- ชำระคืนหุ้นกู้ จำนวน 176 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.
- ชำระดอกเบี้ยเงินกู้ยืม / หุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน จำนวน 174 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.
- ชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น จำนวน 62 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.
- ชำระต้นทุนทางการเงิน จำนวน 9 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.

เงินสดรับ

- การออกหุ้นกู้ จำนวน 500 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.

ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 จำนวน 2,357 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เพิ่มขึ้น 65 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เมื่อเปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ซึ่งมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 2,292 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.

## 2.3 ปัจจัยและอิทธิพลหลักที่อาจมีผลต่อการดำเนินงาน

ภาพรวมของสถานการณ์ราคาน้ำมันในช่วงไตรมาสที่ 4 ปี 2556 ยังคงมีความผันผวนจากหลายปัจจัย โดยราคาน้ำมันดิบดูไบในไตรมาสที่ 4 มีระดับราคาเฉลี่ยอยู่ที่ 105.42 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรล ปรับตัวลดลงจากไตรมาสก่อนหน้าที่ราคาเฉลี่ย 105.95 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรล และจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อนหน้าที่ราคาเฉลี่ย 107.49 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรล สำหรับราคาเฉลี่ยน้ำมันดิบดูไบในปี 2556 อยู่ที่ 105.04 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรล ซึ่งปรับลดลงจากราคาเฉลี่ยในปี 2555 ที่ 109.02 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรล

สถานการณ์ความรุนแรงในซีเรียและอิยิปต์ที่ผ่อนคลายลงช่วงปลายปี 2556 ช่วยลดความกังวลต่ออุปทานน้ำมันที่ออกสู่ตลาดโลก แต่อย่างไรก็ตาม ราคาน้ำมันดิบมีความผันผวนระหว่างไตรมาสที่ 4 ซึ่งเกิดจากความกังวลวิกฤติเพดานหนี้สหรัฐฯ ความไม่สงบในลิเบีย ประกอบกับการเจรจาเพื่อหาทางออกสำหรับปัญหานิวเคลียร์อิหร่านที่ไม่มีข้อสรุปที่ชัดเจน ทำให้เกิดความผันผวนต่อราคาน้ำมันดิบระหว่างไตรมาส ซึ่งภายหลังการเจรจาเกี่ยวกับโครงการนิวเคลียร์อิหร่านประสบความสำเร็จจึงทำให้เกิดความคาดหวังด้านกำลังการผลิตน้ำมันจากอิหร่านที่จะเข้าสู่ระบบในอนาคต

ทั้งนี้ยังคงมีปัจจัยอื่นที่อาจผลักดันราคาน้ำมันดิบให้มีความผันผวนทั้งในแง่บวกและแง่ลบในปี 2557 ได้แก่ การที่อิหร่าน อิรัก และลิเบีย มีแผนที่จะเพิ่มการผลิตเข้ามา ประกอบกับสหรัฐฯ ผลิตน้ำมันได้เพิ่มขึ้นมากจากเทคโนโลยีขุดน้ำมันจากชั้นดินดานอาจก่อให้เกิดอุปทานส่วนเกินในระบบ ในขณะที่สถานการณ์ทางการเมืองระหว่างประเทศในตะวันออกกลาง และเหตุการณ์ความรุนแรงในชูดาน ใต้อาจส่งผลกระทบต่อการผลิตและส่งออกน้ำมัน นอกจากนี้ปัจจัยการฟื้นตัวของเศรษฐกิจยุโรป แนวโน้มการเติบโตของเศรษฐกิจโลกที่สูงขึ้น และปัจจัยจากการที่ค่าเงินสกุลท้องถิ่นประเทศผู้นำเข้าน้ำมันอ่อนตัวเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ. อาจส่งผลกระทบต่ออุปสงค์น้ำมันในประเทศผู้นำเข้า

เนื่องจากภาวะเศรษฐกิจโลกและราคาน้ำมันยังคงมีความผันผวน ปตท.สผ. จึงได้มีการติดตามภาวะเศรษฐกิจและความต้องการพลังงานอย่างใกล้ชิด และมีแนวทางในการบริหารงานเพื่อรองรับความเปลี่ยนแปลงของสภาพเศรษฐกิจดังนี้

**ด้านการตอบสนองต่อความต้องการพลังงานของประเทศ** ปตท.สผ. มีอัตราการผลิตเฉลี่ยตั้งแต่เดือนมกราคม ถึง ธันวาคม 2556 เท่ากับ 329,471 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ซึ่งสูงกว่าเมื่อเปรียบเทียบกับอัตราการผลิตเฉลี่ยตั้งแต่เดือนมกราคม ถึง ธันวาคม 2555 ที่เท่ากับ 313,972 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน สำหรับในไตรมาสที่ 4 ปตท.สผ. มีอัตราการผลิตเฉลี่ย 327,617 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ซึ่งใกล้เคียงเมื่อเปรียบเทียบกับอัตราการผลิตในไตรมาสก่อนหน้าเฉลี่ย 327,127 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ความต้องการใช้พลังงานภายในประเทศโดยกระทรวงพลังงาน เดือนตุลาคม 2556 ประเทศไทยมีความต้องการใช้พลังงานรวมทั้งสิ้นราว 2 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้าที่ 1.97 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน หรือเพิ่มขึ้นราวร้อยละ 1.5 โดยปัจจัยหลักมาจากความต้องใช้พลังงานเพื่อใช้ในการพัฒนาเศรษฐกิจของประเทศ ทั้งนี้กระทรวงพลังงานได้กำหนดนโยบายและทิศทางพลังงานในปี 2556 - 2557 โดยเน้นความสมดุลระหว่างการพัฒนาพลังงานที่มีอยู่เพื่อความมั่นคงทางพลังงานและการพัฒนาพลังงานทดแทนเพื่ออนาคต อาทิ การผลิตเอทานอล ไบโอฟอสฟอริก และไบโอดีเซล นโยบายส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานและการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน และการปรับโครงสร้างราคาพลังงานให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริง

ทั้งนี้ ปตท.สผ. ได้มีการทบทวนแผนการจัดการและพัฒนาการผลิตให้มีความสอดคล้องกับความต้องการพลังงานที่สูงขึ้นอย่างมีประสิทธิภาพ โดยมีการประสานงานกับผู้ซื้อและหน่วยงานของรัฐบาลที่เกี่ยวข้องเพื่อร่วมกันวางแผนการจัดหาพลังงานจากในประเทศและประเทศเพื่อนบ้านทั้งในระยะสั้นและระยะยาว อีกทั้งยังมีการปรับแผนการผลิตและการพัฒนาโครงการให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด และเร่งศึกษาโอกาสการลงทุนในโครงการใหม่อย่างต่อเนื่องเพื่อเพิ่มปริมาณสำรองให้สอดคล้องกับความต้องการพลังงานของประเทศ

**ด้านการพัฒนาประสิทธิภาพและการบริหารต้นทุนในการดำเนินงาน**  
ภาพรวมตลอดทั้งปี 2556 ปตท.สผ. ได้รับผลประเมินมีความเป็นเลิศที่สุดในกลุ่มปตท. อีกทั้งได้รับรางวัล Center of Excellence Awards ประจำปี 2556 จากกลุ่มปตท. ในด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม (SSHE) และ ด้านการบริหารผลการปฏิบัติงาน (Performance Management)

ในช่วงไตรมาส 4 ที่ผ่านมา ปตท.สผ. ได้มีการแต่งตั้งคณะกรรมการเพื่อขับเคลื่อนสู่ความเป็นเลิศ (PTTEP Operational Excellence Committee) ขึ้นอย่างเป็นทางการเป็นครั้งแรก โดยมีรองกรรมการผู้จัดการใหญ่กลุ่มงานโครงการในประเทศเป็นประธานคณะกรรมการ นอกจากนี้ ปตท.สผ. ยังเข้าร่วมประชุม Operational Excellence และ OpEx Transformation Project กับกลุ่มปตท. เพื่อกำหนดทิศทางเป้าหมายและแผนกลยุทธ์ร่วมกันในด้านการพัฒนาประสิทธิภาพและบริหารต้นทุนในการดำเนินงาน โดยมุ่งเน้นให้มีการพัฒนาอย่างต่อเนื่อง และมีทิศทางสอดคล้องกับแผนของกลุ่มปตท. เพื่อนำไปสู่การปฏิบัติงานตามแบบ Operational Excellence อย่างยั่งยืนต่อไป

ด้านการบริหารต้นทุนในการดำเนินงาน บริษัทฯ ได้ดำเนินการตามนโยบายการบริหารจัดการด้าน Supply Chain ให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและโปร่งใส ในปี 2556 ได้มีการดำเนินงานโครงการ Supply Chain Plus ซึ่งสามารถลดต้นทุนได้ 14.65 ล้านดอลลาร์ สรอ. เกินกว่าเป้าหมายที่ตั้งไว้คือ 12 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยผลของความสำเร็จนี้มาจากการดำเนินการตามกลยุทธ์ด้านการจัดซื้อจัดจ้าง และกลยุทธ์ทางด้าน Logistics เช่น

- การจัดซื้อสินค้าจากประเทศที่เป็น Low Cost Country (LCC)
  - การจัดทำ Price Agreement กับสินค้าที่มีความต้องการในปริมาณสูง
- เพิ่มเติม

- การใช้กลยุทธ์ในการจัดซื้อจัดจ้างให้เข้ากับสถานการณ์และความผันผวนของตลาดในปัจจุบัน เพื่อเพิ่มอำนาจการต่อรองและทำให้ได้มาซึ่งสินค้าและบริการที่มีราคาเหมาะสมมากที่สุด
- การปรับปรุงระบบการจัดเก็บสินค้าให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น (Inventory Optimization) เพื่อช่วยลดต้นทุนการจัดเก็บ และลดปริมาณสินค้าคงคลัง เป็นต้น
- การปรับปรุงเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพด้าน Logistics โดยการควบคุมและบริหารจัดการไม่ให้เกิดการ Delay ของ Vessel และความแม่นยำในการจัดส่งสินค้าที่เหมาะสม

ทั้งนี้ ปตท.สผ. ได้ปรับปรุงระเบียบจัดทำใหม่เพื่อให้กระบวนการจัดหาสอดคล้องและเป็นไปตามกฎหมายของ ป.ป.ช. อีกทั้งยังได้ประกาศใช้แนวทางปฏิบัติในการจัดซื้อสีเขียว (Green Procurement) ซึ่งมุ่งเน้นการจัดซื้อ/จัดจ้าง ผลิตภัณฑ์และบริการที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม โดยมีสินค้าและบริการจำนวนทั้งสิ้น 72 รายการ ครอบคลุมสินค้าและบริการประเภทเครื่องเขียน อุปกรณ์ IT เครื่องใช้ไฟฟ้า วัสดุก่อสร้าง ผลิตภัณฑ์ทำความสะอาด อะไหล่ชิ้นส่วน และผลิตภัณฑ์หลากหลายอื่น ๆ รวมทั้งการปรับปรุงกระบวนการจัดหาของบริษัทให้มีความรวดเร็วสามารถตอบสนองต่อความต้องการในการดำเนินงานได้ดียิ่งขึ้น

**ด้านการบริหารความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมัน** ปตท.สผ. ได้ทำอนุพันธ์ประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันสำหรับผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัท เพื่อป้องกันความผันผวนของราคาน้ำมันและมีการติดตามความคืบหน้าของภาวะเศรษฐกิจและเหตุการณ์ต่างๆที่อาจส่งผลกระทบต่อราคาน้ำมันอย่างต่อเนื่อง ซึ่งบริษัทฯ ได้สังเกตเห็นและติดตามสถานการณ์ต่างๆอย่างใกล้ชิด พร้อมทั้งได้ทำแผนจำลองสถานการณ์ราคาน้ำมันดิบที่ระดับราคาต่างๆ และสร้างแผนรองรับเพื่อบรรเทาผลกระทบที่จะได้รับหากเหตุการณ์นั้นเกิดขึ้น

**ด้านการพัฒนาขีดความสามารถขององค์กร** ปตท.สผ. ตระหนักถึงความสำคัญเร่งด่วนในการพัฒนาขีดความสามารถขององค์กร เพื่อเตรียมความพร้อมในการขยายธุรกิจไปในต่างประเทศทั่วโลกที่นับวันยิ่งมีความท้าทายมากขึ้น บริษัทฯ ได้ดำเนินการอย่างต่อเนื่องในการสร้างและพัฒนาศูนย์ความเป็นเลิศ (Center of Excellent หรือ COE) โดยได้มีการวางแผนงานที่ชัดเจน มุ่งเน้นการสร้างและพัฒนาองค์ความรู้ใน 7 ด้านหลักที่มีความสำคัญและสอดคล้องกับทิศทางและแผนกลยุทธ์ในการเติบโตแบบก้าวกระโดด อันได้แก่ การสร้างและพัฒนาองค์ความรู้ทางด้านเทคโนโลยีเชิงลึกใน

(1) ด้าน Exploration (2) ด้าน Production (3) ด้าน Frontier (4) ด้าน Capital Project Management และ (5) ด้าน Unconventional รวมไปถึง (6) การสร้างและพัฒนาองค์ความรู้เพื่อการ Merger and Acquisition (M&A) และ (7) การส่งเสริมด้าน Health Security and Environment ซึ่งในขณะนี้อยู่ในขั้นตอนการกำหนดเป้าหมายในแต่ละปีและจัดทำแผนการดำเนินงานให้สอดคล้องกับเป้าหมายที่ได้กำหนดไว้ อีกทั้งได้ริเริ่มการจัดตั้ง Technology Center ซึ่งจะเป็นศูนย์กลางในการค้นคว้าเทคโนโลยีใหม่ๆ และพัฒนาความรู้ ความสามารถของทั้งองค์กรและบุคลากร ซึ่งจะเริ่มศึกษาเรื่อง Conceptual Design ในปี 2557

**ด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม (SSHE)**  
ปตท.สผ. มีเป้าหมายในการก้าวสู่การเป็นองค์กรซึ่งปราศจากเกิดอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บถึงขั้นหยุดงานภายในปี 2556 (Lost Time Injury free organization by 2013) โดยผ่านการบริหารจัดการด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อมที่มีประสิทธิภาพ

เมื่อสิ้นสุดไตรมาสที่ 4 อัตราการเกิดอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บถึงขั้นหยุดงาน (LTIF) เท่ากับ 0.18 และ อัตราการเกิดอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บทั้งหมด (TRIR) เท่ากับ 1.12 ซึ่งหากปตท.สผ. สามารถรักษาผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัยไว้ในระดับดังกล่าวอย่างต่อเนื่องจะช่วยให้สถิติ LTIF และ TRIR ของ ปตท.สผ. อยู่ในระดับ Top Quartile เมื่อเทียบกับบริษัทสมาชิกอื่นๆ ในสมาคมผู้ผลิตน้ำมันและก๊าซนานาชาติ (OGP) สำหรับประจำปี 2556 ซึ่งจะประกาศผลในปี 2557 สำหรับอัตราการรั่วไหลของ Hydrocarbon และสารเคมี (Spill rate) ของ ปตท.สผ. มีค่าเท่ากับ 2.92 ตันต่อล้านตันผลิต ซึ่งดีกว่าค่ามาตรฐานของ OGP ที่อยู่ในระดับ 7.94 ตันต่อล้านตันผลิต นอกจากนี้ ปตท.สผ. ได้ริเริ่มโครงการรณรงค์เพื่อการลดอุบัติเหตุ โดยในไตรมาสที่ 4 ได้เปิดตัวเกมส์ Safety Rush - Life Saving Interactive Animation ผ่าน SSHE Facebook, Appstore และ SSHE intranet ซึ่งเป็นเกมส์ที่ได้จำลองเหตุการณ์ต่างๆ ในการขับขี่ยานพาหนะ โดยผู้เล่นสามารถมีส่วนร่วมในเหตุการณ์ต่างๆ ที่เกิดขึ้น เกมส์ชุดนี้เป็นส่วนหนึ่งของโครงการรักษีวิต หรือ Life Saving Program เพื่อให้พนักงาน ผู้รับเหมา และบุคคลภายนอกได้ตระหนักถึงอันตรายที่อาจเกิดขึ้นขณะขับขี่ยานพาหนะ รวมถึงเป็นการให้ความรู้เกี่ยวกับวิธีการปฏิบัติตนอย่างปลอดภัยๆ ขณะใช้รถใช้ถนน

ปตท.สผ. ตระหนักถึงความสำคัญในเรื่องการสื่อสารด้านความปลอดภัยให้กับพนักงานในทุกๆระดับ โดยบริษัทฯ ได้มีการสื่อสารเตือนภัย ในเรื่องความปลอดภัยตามสถานการณ์ที่มีความเสี่ยง ทั้งจากภัยธรรมชาติ การแพร่ระบาดของโรค และเหตุการณ์ความไม่สงบ ที่อาจมีผลกระทบต่อความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน ในไตรมาสที่ 4 บริษัทฯ ได้มีการออกสื่อประชาสัมพันธ์เพื่อเตือนภัย (SSHE Alerts) ทั้งในระดับของพนักงานที่อยู่ในพื้นที่ปฏิบัติงานและพนักงาน ปตท.สผ. โดยรวม อาทิ ประกาศ

เดือนสถานการณ์ด้านความมั่นคงจังหวัดสงขลา ประกาศเตือนด้านความมั่นคงในช่วงการชุมนุมประท้วง สำหรับในพื้นที่กรุงเทพฯ

**การบริหารการพัฒนาอย่างยั่งยืน (SD) สำหรับการบริหารการพัฒนาอย่างยั่งยืน** ปตท.สผ. มีกลยุทธ์ ทิศทางการดำเนินงาน และเป้าหมายระยะยาวเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน ทั้งในด้านเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อมตามหลักสากล โดยในปี 2556 ปตท.สผ. ทำรายงานการพัฒนาอย่างยั่งยืนของปตท.สผ. ประจำปี 2555 ซึ่งได้รับการจัดอันดับให้อยู่ใน GRI Application Level A+ โดย GRI หรือ Global Reporting Initiative เป็น มาตรฐานการจัดทำรายงานเพื่อการพัฒนาอย่างยั่งยืน ซึ่งครอบคลุมถึงผลการดำเนินงานของบริษัท ทั้งในด้านเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม เพื่อความโปร่งใส และสร้างความเชื่อมั่นในการรายงานและเปิดเผยข้อมูล ซึ่งถือเป็นครั้งแรกที่รายงานการพัฒนาอย่างยั่งยืนของบริษัทได้รับการรับรองในระดับสูงสุดของข้อกำหนด

นอกจากนี้เพื่อแสดงถึงความมุ่งมั่นขององค์กรในเรื่องของการพัฒนาอย่างยั่งยืน โดยเฉพาะปัญหาสภาพภูมิอากาศที่เปลี่ยนแปลงเนื่องจากสภาวะโลกร้อนนั้น ปตท.สผ. ได้มีการกำหนดเป้าหมายในการลดปริมาณก๊าซเรือนกระจกจากการดำเนินโครงการต่างๆของบริษัท ซึ่งในปี 2556 ผลการดำเนินงานลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของบริษัท อยู่ที่ประมาณร้อยละ 3.51 โดยสามารถลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้เกินเป้าหมายที่ตั้งไว้ร้อยละ 3 นอกจากนี้ ปตท.สผ. ยังได้ให้ผู้ตรวจประเมินภายนอก มาทำการสอบทานบัญชีก๊าซเรือนกระจกของปตท.สผ. เพื่อเพิ่มความถูกต้องในการรายงานบัญชีก๊าซเรือนกระจกให้สอดคล้องกับมาตรฐาน ISO 14064-1

อีกทั้งบริษัทฯ ได้เข้าร่วมการประเมินดัชนีความยั่งยืนดาวโจนส์ (DJSI- Dow Jones Sustainability Index) เป็นครั้งแรกในปี 2556 และได้รับการประเมินจาก DJSI World Universe สาขาอุตสาหกรรมผลิตน้ำมันและก๊าซ ให้อยู่ในอันดับที่ 21 จากทั้งหมด 123 บริษัท โดยมีคะแนนอยู่ 15 เปอร์เซนต์แรกของบริษัทที่เข้าร่วมการประเมิน CDP (Carbon Disclosure Project) และ DJSI (Dow Jones Sustainability Index)

สำหรับไตรมาสที่ 4 ปตท.สผ. เป็น 1 ใน 7 บริษัทในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้และฮ่องกงจาก CDP Asia Ex-Japan Climate Change Reporting ณ เขตบริหารพิเศษฮ่องกงแห่งสาธารณรัฐประชาชนจีน ที่ได้รับรางวัล Second Best Year-on-Year Disclosure Score Change in the Region for CDP Asia Ex-Japan Climate Change Reporting ในเรื่องของการปรับปรุงผลการรายงานยอดเยี่ยมในปีที่ผ่านมา เกี่ยวกับด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (Climate Change)

ยิ่งไปกว่านั้น โครงการเอส 1 ณ แหล่งผลิตปิโตรเลียมเสาเถียร-เอ จ. สุโขทัย ที่สามารถนำก๊าซส่วนเกินจากกระบวนการผลิตปิโตรเลียมที่ปกติถูกเผาทิ้ง มาใช้ประโยชน์ในการเป็นพลังงานผลิตกระแสไฟฟ้า ซึ่งโครงการนี้จะทำให้สามารถลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกคิดเป็นคาร์บอนเครดิตได้ประมาณ 26,000 ตันต่อปี ปตท.สผ. จึงได้รับการขึ้นทะเบียนภายใต้ Executive Board ของ United Nations Framework Convention on Climate Change (UNFCCC) ในกลไกการพัฒนาที่สะอาด หรือ Clean Development Mechanism (CDM) เพื่อมีสิทธิในการซื้อขายคาร์บอนเครดิตในตลาดโลก ซึ่งถือเป็นโครงการแรกในธุรกิจก๊าซและน้ำมันของประเทศไทย

**ด้านความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR)** ปตท.สผ. ยังคงดำเนินโครงการและกิจกรรมเพื่อสังคมอย่างต่อเนื่อง เพื่อตอบสนองต่อความต้องการของสังคมอย่างยั่งยืน โดยในปี 2556 ที่ผ่านมา ปตท.สผ. ได้ริเริ่มดำเนินโครงการปตท.สผ. ปลูกป่าลดภาวะโลกร้อน โดยได้ทำการปลูกและบำรุงรักษาป่าเนื้อที่ 50,000 ไร่ในพื้นที่ 30 จังหวัด และดำเนินโครงการฟื้นฟูป่าเพื่อการเรียนรู้เชิงนิเวศน์สวนศรีนครเขื่อนขันธ์ ตามแนวพระราชดำริ สมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี ร่วมกับกรมป่าไม้และมหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ โครงการ ปตท.สผ. รักษาผดไทย มรดกโลก โดยสนับสนุนงบประมาณในการซ่อมแซมศูนย์บริการนักท่องเที่ยวเขาใหญ่ และร่วมกับศูนย์ศึกษาธรรมชาติและสัตว์ป่าห้วยขาแข้งเปิดตัวโครงการหลักสูตรท้องถิ่นเสื่อโคร่งศึกษา ตลอดจนริเริ่มโครงการ ปตท.สผ. ร่วมใจรักษ์โลมาอิรวดีทะเลสาบสงขลา นอกจากนี้บริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญกับการเสริมสร้างการมีส่วนร่วมในกิจกรรมเพื่อสังคมของพนักงาน โดยได้จัดกิจกรรม PTTEP GREEN UP เพื่อปลูกฝังจิตสำนึกการอนุรักษ์ธรรมชาติผ่านกิจกรรมปลูกและอนุรักษ์ป่า โดยมีผู้บริหาร พนักงานและครอบครัว ร่วมกิจกรรม จำนวน 2,163 คน

สำหรับในพื้นที่ปฏิบัติการ ปตท.สผ. ได้เพิ่มโอกาสทางการศึกษาอันเป็นการนำไปสู่การพัฒนาบุคลากรในอนาคต โดยในปี 2556 ได้มอบทุนการศึกษาจำนวน 761 ทุน แก่นักเรียนใน 5 จังหวัดได้แก่จังหวัด สุพรรณบุรี ชุมพร ระนอง นครศรีธรรมราช และสงขลา อีกทั้งได้สนับสนุนกิจกรรมอนุรักษ์กีฬา กับ ปตท.สผ. ให้กับโรงเรียนในเครือข่าย ปตท.สผ. ใน 3 จังหวัด ได้แก่จังหวัด ชุมพร สุพรรณบุรี และสงขลา นอกจากนี้บริษัทฯ ยังได้ให้การสนับสนุนทางด้านการศึกษาแบบนิเวศน์ รวมถึงการส่งเสริมอาชีพให้กับชุมชนในอีกหลายโครงการ เช่น โครงการปะการังเทียมในอ่าวหลังสวน อ่าวทุ่งตะโก โครงการทิ้งปะการังเชือกที่อ่าวชุมพร โครงการบ้านของปลา ซึ่งเป็นโครงการจมนเรือประมงเก่าเพื่อสร้างแหล่งอาศัยของสัตว์น้ำ โครงการธนาคารปู ในพื้นที่จังหวัดชุมพร ส่วนในจังหวัดสงขลามีโครงการเพาะฟักพันธุ์ลูกปู คืบสู่ธรรมชาติ ในอ่าวสิงหนคร รวมถึงโครงการอุทยานการเรียนรู้ สงขลา (PTTEP Smart Center) ซึ่งเป็นโครงการที่ ปตท.สผ. ร่วมกับเทศบาลนครสงขลาและมหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลศรีวิชัย สงขลา สร้างอุทยานการเรียนรู้ สงขลา เพื่อกระตุ้นให้เยาวชนรักการอ่านหนังสือเพื่อเป็นพื้นฐานสำคัญในการเรียนรู้ในอนาคต