

## 2. คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ สำหรับผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2556

### 2.1 ผลการปฏิบัติตามแผนการดำเนินธุรกิจไตรมาสที่ 3 ปี 2556

ภาพรวมเศรษฐกิจโลกปี 2556 กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (IMF) ปรับลดคาดการณ์การขยายตัวของเศรษฐกิจโลกทั้งปี จากเดิมร้อยละ 3.1 เหลือร้อยละ 2.9 อันเป็นผลมาจากปัจจัยหลัก 2 ประการ คือ ประการแรก แนวโน้มการลดหรือยุติมาตรการผ่อนคลายทางการเงินเชิงปริมาณ(QE) ในอนาคตอันใกล้ และประการที่สอง แนวโน้มการขยายตัวเศรษฐกิจจีนในอัตราชะลอลงเมื่อเทียบกับในอดีต ตามที่ทางการจีนได้ประกาศเป้าหมายอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจจีนไว้ที่ร้อยละ 7.5 ทั้งนี้ IMF ได้ลดการคาดการณ์อัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจจีนและสหรัฐฯ เป็นร้อยละ 7.6 และ 1.6 จากเดิมที่เคยคาดการณ์ไว้ที่ร้อยละ 7.8 และ 1.7 ตามลำดับ ขณะที่ปรับเพิ่มการคาดการณ์อัตราการขยายตัวของยูโรโซน เป็นร้อยละ -0.4 จากเดิมที่เคยคาดการณ์ไว้ที่ร้อยละ -0.6

เศรษฐกิจสหรัฐฯ ไตรมาสที่ 2 ขยายตัวด้วยอัตราที่ดีขึ้นร้อยละ 2.5 เปรียบเทียบกับไตรมาสที่ 1 ที่ขยายตัวร้อยละ 1.1 โดยได้รับปัจจัยบวกสำคัญจากการใช้จ่ายเพื่อการอุปโภคบริโภค การลงทุนในอสังหาริมทรัพย์เพื่ออยู่อาศัย การลงทุนในสินค้าคงคลังในภาคเอกชน และการส่งออกสินค้าและบริการ สำหรับปัจจัยที่จะกระทบเศรษฐกิจสหรัฐฯ ในช่วงสั้น ได้แก่ การที่หน่วยงานภาครัฐของสหรัฐฯ ต้องปิดทำการเมื่อวันที่ 1- 17 ตุลาคม ศกนี้ เนื่องจากสภาพของเกรสไม่สามารถบรรลุข้อตกลงงบประมาณประจำปี 2557 และภายหลังได้มีมติให้เพิ่มเพดานหนี้สาธารณะจนถึงวันที่ 7 กุมภาพันธ์ 2557 เพื่อหลีกเลี่ยงการผิดนัดชำระหนี้ของรัฐบาล ปัจจัยเหล่านี้อาจส่งผลกระทบต่อความเชื่อมั่นของภาคเอกชนทั้งการใช้จ่ายอุปโภคบริโภคและการลงทุน ซึ่งทำให้ประมาณการขยายตัวเศรษฐกิจของสหรัฐฯ ในไตรมาสที่ 4 ลดลงร้อยละ 0.2 – 0.3 จากที่ประมาณการว่าเศรษฐกิจสหรัฐฯ จะขยายตัวได้ประมาณร้อยละ 2.5 ในไตรมาสที่ 4 (ทั้งนี้คาดว่า การปิดทำการของรัฐบาลสหรัฐฯ จะไม่มีผลกระทบต่อ การส่งออกจากประเทศไทยเนื่องจากการส่งออกหลักเป็นสินค้าอิเล็กทรอนิกส์และเครื่องใช้ไฟฟ้าซึ่งเป็น สินค้าคงทน การปิดทำการของรัฐบาลสหรัฐฯ เพียงชั่วคราวจึงไม่น่าส่งผลกระทบต่อ การตัดสินใจของผู้บริโภคในการซื้อสินค้าดังกล่าว)

ความไม่แน่นอนในการเจรจาเรื่องงบประมาณและเพดานหนี้สาธารณะดังกล่าว เพิ่มความเป็นไปได้ที่ธนาคารกลางสหรัฐฯ จะตัดสินใจเลื่อนการปรับลดมาตรการผ่อนคลายทางการเงินเชิงปริมาณ ไปจนถึงช่วงต้นปี 2557 ทั้งนี้กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (IMF) ได้เตือนธนาคารกลางสหรัฐฯ เมื่อวันที่ 9 ตุลาคม 2556 ถึงความเสี่ยงที่ตลาดพันธบัตรทั่วโลกจะเสียหายซึ่งรวมถึงอัตราดอกเบี้ยที่จะปรับตัวสูงขึ้นและความผันผวนของกระแสเงินทุนในประเทศตลาดใหม่ (Emerging Market) จากการยกเลิก QE เร็วกว่าที่ควร

เศรษฐกิจในกลุ่มประเทศยูโรโซน มีพัฒนาการในทางที่ดีขึ้น โดยเศรษฐกิจไตรมาสที่ 2 ขยายตัวร้อยละ 0.3 เมื่อเทียบกับไตรมาสก่อนหน้า หลังจากหดตัว 6 ไตรมาสติดต่อกัน ปัจจัยที่ทำให้เศรษฐกิจไตรมาสที่ 2 ขยายตัวเพิ่มขึ้น สาเหตุหลักเนื่องจากการใช้จ่ายภาคครัวเรือนที่สูงขึ้นร้อยละ 0.2 แสดงให้เห็นถึงการเริ่มหลุดพ้นจากภาวะเศรษฐกิจถดถอย ทั้งนี้การฟื้นตัวของเศรษฐกิจในกลุ่มประเทศยูโรโซนยังคงมีความเปราะบางอยู่มากเนื่องจากผลผลิตโดยรวมยังคงอยู่ในระดับต่ำกว่าช่วงก่อนเกิดวิกฤติ สัดส่วนหนี้สาธารณะต่อ GDP สูง และตลาดแรงงานที่ยังมีอัตราการว่างงานสูง อย่างไรก็ตามธนาคารกลางยุโรป (ECB) ยังคงตรึงอัตราดอกเบี้ยนโยบายที่ร้อยละ 0.5 เพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจโดยยังคงมาตรการดูแลสภาพคล่องให้กับธนาคารพาณิชย์ในกลุ่มประเทศยูโรโซน และกำหนดมาตรการช่วยเหลือธุรกิจขนาดเล็กให้สามารถเข้าถึงสินเชื่อได้

เศรษฐกิจญี่ปุ่นไตรมาสที่ 2 ขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.9 เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ 1 ส่งผลให้อัตราขยายตัวทางเศรษฐกิจในภาพรวมตั้งแต่ต้นปีอยู่ที่ร้อยละ 3.8 สูงกว่าที่คาดการณ์ก่อนหน้านี้ที่ร้อยละ 2.6 โดยอุตสาหกรรมการส่งออกได้รับอานิสงส์จากการอ่อนค่าของเงินเยน ซึ่งเป็นผลมาจากการที่ธนาคารกลางญี่ปุ่นประกาศใช้นโยบายผ่อนคลายทางการเงินเชิงปริมาณ นอกจากนี้เศรษฐกิจญี่ปุ่นยังได้รับแรงกระตุ้นจากการที่กรุงโตเกียว ได้รับเลือกให้เป็นเจ้าภาพจัดการแข่งขันมหกรรมโอลิมปิกและพาราลิมปิกฤดูร้อน ประจำปี พ.ศ.2563 โดยคาดว่ารัฐบาลจะต้องใช้เงินลงทุนด้านสาธารณูปโภค ที่รวมถึงการปรับปรุงสนามกีฬาที่มีอยู่เดิม และการสร้างสนามแห่งใหม่ เป็นจำนวนเงินประมาณ 8,000 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ทั้งนี้รัฐบาลญี่ปุ่นวางแผนจะปรับขึ้นอัตราภาษีการบริโภคจากระดับปัจจุบันที่ร้อยละ 5 สู่ระดับร้อยละ 8 ในเดือน เมษายน 2557 และจะปรับเป็นร้อยละ 10 ในเดือนตุลาคม 2558 ซึ่งจะเป็นปัจจัยหลักในการลดหนี้ภาคสาธารณะของญี่ปุ่นซึ่งสูงถึงร้อยละ 230 ของจีดีพี

เศรษฐกิจประเทศจีนขยายตัวร้อยละ 7.7 ในไตรมาสที่ 1 ปี 2556 และการขยายตัวชะลอลงเล็กน้อยเหลือร้อยละ 7.5 ในไตรมาสที่ 2 ทำให้ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 ขยายตัวที่ร้อยละ 7.6 ทั้งนี้ ในช่วงต้นของไตรมาสที่ 3 เศรษฐกิจจีนมีแนวโน้มขยายตัวได้ดีขึ้นหากเทียบกับในช่วงครึ่งปีแรก โดยภาคการผลิตและภาคการค้าระหว่างประเทศเริ่มส่งสัญญาณฟื้นตัว ในขณะที่การบริโภคและการลงทุนสามารถขยายตัวได้ต่อเนื่อง สะท้อนความเชื่อมั่นของตลาดที่มีทิศทางดีขึ้น ทั้งนี้คาดว่าเศรษฐกิจจีนน่าจะสามารถขยายตัวได้ตามเป้าหมายที่ทางการจีนกำหนดไว้ที่ร้อยละ 7.5

ในส่วนของเศรษฐกิจภายในประเทศ สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) ประกาศตัวเลขการเติบโตเศรษฐกิจไทยไตรมาสที่ 2 เติบโตร้อยละ 2.8 ชะลอลงจากร้อยละ 5.4 ของไตรมาสเดียวกันในปีก่อน หรือ หดตัวร้อยละ 0.3 จากไตรมาสก่อนหน้า หลังจากหดตัวร้อยละ 1.7 ในไตรมาสที่ 1 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการใช้จ่ายของภาคครัวเรือน และการส่งออกสินค้าและบริการที่ลดลงต่อเนื่อง ตามการบริโภคสินค้าคงทนประเภทยานยนต์หลังจากมาตรการ

คืบหน้าซีรยนต์คันแรกสิ้นสุดลง การส่งออกหดตัวร้อยละ 1.5 ในไตรมาสที่ 2 โดยการส่งออกสินค้าเกษตรหดตัวลงและการที่ประเทศ ผู้นำเข้าข้าวอย่างสหรัฐฯชะลอการนำเข้า ส่วนการส่งออกสินค้าอุตสาหกรรมหลักอย่างสินค้าอิเล็กทรอนิกส์ และเครื่องใช้ไฟฟ้าหดตัวตามอุปสงค์ของตลาดโลกที่ยังไม่ฟื้นตัวเท่าที่ควร ทั้งนี้ในการประชุมคณะนโยบายการเงิน (กนง.) เดือนตุลาคม ที่ประชุมได้มีมติคงอัตราดอกเบี้ยนโยบายที่ร้อยละ 0.25 ต่อปี เนื่องจากประเมินว่าเศรษฐกิจไทยเริ่มทรงตัวและมีแนวโน้มฟื้นตัวอย่างช้าๆ ขณะที่นโยบายการคลังแม้มีความล่าช้าออกไปบ้างแต่ยังมีบทบาทในการกระตุ้นเศรษฐกิจ การดำเนินนโยบายการเงินที่ผ่อนคลายในปัจจุบันจึงยังมีความเหมาะสมในการสนับสนุนการฟื้นตัวของเศรษฐกิจในระยะต่อไป

อย่างไรก็ดี ภาวะเศรษฐกิจและราคาน้ำมันในตลาดโลกในปี 2556 ยังมีความไม่แน่นอนจากหลายปัจจัย ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อต้นทุนพลังงานและเศรษฐกิจภายในประเทศ อาทิ การชะลอตัวของเศรษฐกิจประเทศเกิดใหม่ที่มีเศรษฐกิจขนาดใหญ่และมีอัตราการเติบโตของการใช้พลังงานสูง อาทิ ประเทศจีน และการฟื้นตัวของเศรษฐกิจสหรัฐฯ ที่เป็นผู้นำเข้าพลังงานรายใหญ่ ความผันผวนของค่าเงินบาทจากการเคลื่อนย้ายเงินทุน ซึ่งส่งผลกระทบต่อการนำเข้า-ส่งออก และต้นทุนการนำเข้าพลังงานของประเทศ โดย ปตท.สผ. ได้ติดตามภาวะเศรษฐกิจและราคาน้ำมันอย่างใกล้ชิด และทบทวนแผนการดำเนินงาน ตลอดจนแผนการลงทุนให้สอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์ รวมทั้งการเพิ่มประสิทธิภาพและการพัฒนาศักยภาพเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน ทั้งในด้านการสำรวจ ด้านการพัฒนา และด้านการผลิต

ด้านการสำรวจ ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมการสำรวจในโครงการต่างๆทั้งในประเทศไทยและต่างประเทศอย่างต่อเนื่อง เพื่อประเมินศักยภาพและเพิ่มปริมาณสำรองปิโตรเลียม ในด้านการพัฒนา ปตท.สผ. ได้เร่งพัฒนาโครงการต่างๆ เพื่อให้บริษัทสามารถเริ่มการผลิตปิโตรเลียมได้ตามแผนการดำเนินการ และด้านการผลิต ในไตรมาสที่ 3 ปตท.สผ. มีอัตราการผลิตต่ำกว่าแผนเล็กน้อย ส่วนหนึ่งเกิดจากอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 5 ของ บริษัทปตท. จำกัด (มหาชน) ซึ่งส่งผลกระทบต่อโครงการในอ่าวไทย อย่างไรก็ตามบริษัทฯ ได้มีแผนการดำเนินการอย่างต่อเนื่อง เพื่อรักษากำล้างการผลิตให้เป็นไปตามแผนการผลิต

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

**โครงการในประเทศไทย** ปตท.สผ. มีโครงการในประเทศจำนวน 18 โครงการ ซึ่งส่วนใหญ่เป็นโครงการที่ดำเนินการผลิตแล้ว ทั้งในอ่าวไทย และบนบก โดยในไตรมาสที่ 3 ได้ดำเนินกิจกรรมที่สำคัญดังนี้

**โครงการเอส 1** สามารถรักษาอัตราการผลิตน้ำมันดิบอย่างต่อเนื่อง โดยในไตรมาสที่ 3 มีอัตราการผลิตเฉลี่ยที่ 32,618 บาร์เรลต่อวัน ซึ่งเป็นผลจากการเจาะหลุมผลิตใหม่ รวมถึงการทำ Artificial lift และ Waterflooding ต่อเนื่องตั้งแต่ต้นปี 2556

**โครงการบงกช** ประกอบด้วยแหล่งบงกชเหนือและแหล่งบงกชใต้ มีอัตราการผลิตก๊าซธรรมชาติโดยรวมของโครงการในไตรมาสที่ 3 เฉลี่ย 897.92 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และผลิตคอนเดนเสทในอัตราเฉลี่ย 30,294 บาร์เรลต่อวัน โดยปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติของโครงการคิดเป็นร้อยละ 20 ของความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติของประเทศไทย

**โครงการในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้** ปตท.สผ.มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 17 โครงการ มีการดำเนินกิจกรรม ที่สำคัญดังนี้

**โครงการชอติกา** ตั้งอยู่ในอ่าวเมาะตะมะ สหภาพเมียนมาร์ อยู่ระหว่างการดำเนินงานก่อสร้างในเฟส 1A โดยโครงการได้ดำเนินการติดตั้งแท่นหลุมผลิตจำนวน 3 แท่น การวางท่อส่งก๊าซระหว่างแท่นผลิตและการวางท่อส่งก๊าซหลักเสร็จสิ้นแล้ว ปัจจุบันอยู่ระหว่างการก่อสร้างระบบท่อส่งก๊าซบนบก ดำเนินการเจาะหลุมผลิต และก่อสร้างแท่นผลิตกลางซึ่งจะทำการขนย้ายเพื่อติดตั้งนอกชายฝั่งในเดือนตุลาคมนี้ โดยคาดว่าจะสามารถเริ่มการผลิตเชิงพาณิชย์ได้ในไตรมาสแรกปี 2557

**โครงการพม่า เอ็ม 3** อยู่ระหว่างการพิสูจน์ศักยภาพเชิงพาณิชย์ โดยได้เจาะหลุมประเมินผลทั้งสิ้นจำนวน 4 หลุม ได้แก่ Aung Sinkha-3, Aung Sinkha-4, Aung Sinkha-5 และ Aung Sinkha-6 และได้ค้นพบก๊าซธรรมชาติทั้ง 4 หลุม ทั้งนี้ โครงการมีแผนที่จะเจาะหลุมประเมินผลเพิ่มเติมในปี 2557 เพื่อวางแผนพัฒนาและผลิตก๊าซธรรมชาติจากแหล่ง Aung Sinkha นี้ต่อไป

นอกจากนี้ ในเดือนกันยายนที่ผ่านมา รัฐบาลสหภาพเมียนมาร์ได้อนุมัติการเข้าร่วมทุนของ Mitsui Oil Exploration Co., Ltd (MOECO) ในโครงการพม่า เอ็ม 3 ในสัดส่วนร้อยละ 20 โดยบริษัทยังคงเป็นผู้ดำเนินการและถือสิทธิการร่วมทุนในสัดส่วนร้อยละ 80

**โครงการพม่า เอ็ม 11** อยู่ระหว่างดำเนินการเจาะหลุมสำรวจน้ำลึก (หลุม Manizawta-1) ซึ่งได้เริ่มทำการเจาะในเดือนกันยายน 2556 โดยคาดว่าจะเสร็จสิ้นการเจาะในช่วงปลายเดือนธันวาคม ปี 2556 ถึงต้นเดือนมกราคม ปี 2557

**โครงการพม่า พีเอสซี จี และอีพี 2** เป็นโครงการที่ตั้งอยู่บนบกห่างจากเมืองย่างกุ้งไปทางเหนือ ปัจจุบันโครงการอยู่ระหว่างการดำเนินงานสำรวจคลื่นไหวสะเทือนแบบ 2 มิติ โดยมีพื้นที่ในการสำรวจคลื่นไหวสะเทือน สำหรับแปลงพีเอสซี จี จำนวน 1,870 กิโลเมตร และสำหรับแปลงอีพี 2 จำนวน 640 กิโลเมตร คาดว่าจะแล้วเสร็จในเดือนตุลาคมนี้

**โครงการเวียดนาม 16-1** โครงการประสบความสำเร็จในการเจาะหลุมประเมินผล (Appraisal Well) ในบริเวณ H5 ซึ่งตั้งอยู่ตอนใต้ของแหล่งเทจ๊กจั้ง (Te Glac Trang Field - TGT) และได้เตรียมดำเนินการติดตั้งแท่นผลิตเพื่อรองรับการผลิตต่อไป สำหรับในไตรมาสที่ 3 โครงการมีอัตราการผลิตน้ำมันดิบเฉลี่ยที่ 40,000 บาร์เรลต่อวัน และก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยที่ 26 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

**โครงการในออสเตรเลีย** ปตท.สผ. มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 2 โครงการ มีการดำเนินกิจกรรมที่สำคัญดังนี้

### **โครงการพีทีทีอีพี ออสเตรเลีย**

**แหล่งมอนทารา** โครงการได้เริ่มผลิตน้ำมันดิบจากแหล่งมอนทาราเมื่อเดือนมิถุนายนที่ผ่านมา ปัจจุบันมีอัตราการผลิตน้ำมันดิบประมาณ 10,000 บาร์เรลต่อวัน และได้จำหน่ายน้ำมันดิบครั้งแรกประมาณ 500,000 บาร์เรลในเดือนสิงหาคมนี้ โดยโครงการมีแผนที่จะเพิ่มอัตราการผลิตอย่างต่อเนื่องจากการเริ่มผลิตน้ำมันดิบจากหลุมผลิตใต้ทะเล และการเจาะหลุมพัฒนาเพิ่มอีกหนึ่งหลุมในไตรมาส 4 ปี 2556

ส่วนการดำเนินการเรียกร้องค่าสินไหมทดแทนจากบริษัทประกันภัยนั้น นับตั้งแต่เกิดเหตุการณ์ฯ จนถึงไตรมาสที่ 3 ปี 2556 บริษัทฯ ได้รับค่าสินไหมทดแทนทั้งสิ้น 212 ล้านดอลลาร์สหรัฐ. และขณะนี้อยู่ระหว่างการเรียกร้องค่าสินไหมทดแทนในส่วนที่เหลือ โดยคาดว่าจะได้รับค่าสินไหมทดแทนดังกล่าวในประมาณช่วงไตรมาส 4 ของ ปี 2556 และ ปี 2557 สำหรับการเรียกร้องค่าชดเชยจากเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหลจากแหล่งมอนทาราโดยรัฐบาลอินโดนีเซียนั้น บริษัทฯยังคงเจรจากับรัฐบาลอินโดนีเซียอย่างต่อเนื่อง โดยยึดหลักการที่จะพิสูจน์หลักฐานและผลกระทบ (หากมี) โดยใช้วิธีการทางวิทยาศาสตร์ต่อไป

**แหล่ง Cash Maple** อยู่ระหว่างการศึกษาด้านธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ วิศวกรรม รวมถึงวิเคราะห์ศักยภาพเชิงพาณิชย์และทางเลือกในการพัฒนาโครงการ โดยมีแผนเจาะหลุมสำรวจเพิ่มเติมในต้นปี 2557

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

#### **โครงการแคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี**

**แหล่ง Leismer** มีอัตราการผลิตปิโตรเลียมในไตรมาสที่ 3 เฉลี่ยโดยประมาณ 15,960 บาร์เรลต่อวัน ขณะนี้โครงการกำลังดำเนินการออกแบบทางวิศวกรรม (Front End Engineering Design, FEED) สำหรับขยายกำลังผลิตเป็นประมาณ 40,000 บาร์เรลต่อวัน

**แหล่ง Corner** ขณะนี้โครงการกำลังดำเนินการออกแบบทางวิศวกรรม (FEED) เช่นกัน ทั้งนี้ กำลังผลิตของแหล่ง Corner ออกแบบไว้อยู่ที่ประมาณ 40,000 บาร์เรลต่อวัน

**โครงการในแอฟริกาและตะวันออกกลาง** ปตท.สผ.มีโครงการในภูมิภาคนี้จำนวน 7 โครงการ โดยมีการดำเนินกิจกรรม ที่สำคัญดังนี้

**โครงการแอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี** โครงการได้เสร็จสิ้นการเจาะหลุมพัฒนาที่ 6 จาก 12 หลุม ขณะนี้ยังอยู่ระหว่างการก่อสร้างกระบวนการผลิตและระบบท่อขนส่ง (EPC 1) งานก่อสร้างที่פקอาศัยและสาธารณูปโภค (EPC 2) โดยบริษัทฯ คาดว่าจะสามารถเริ่มการผลิตได้ในปลายปี 2557

**โครงการแอลจีเรีย ฮาสตี เบอร์ ราเคซ** อยู่ระหว่างการดำเนินงานในระยะเวลาการสำรวจช่วงที่ 2 (พฤษภาคม 2556 ถึง พฤษภาคม 2558) โดยโครงการอยู่ระหว่างการจัดเตรียมงานสำรวจคลื่นไหวสะเทือนแบบ 2 มิติ และ 3 มิติ และการเจาะหลุมประเมินผล ทั้งนี้โครงการมีแผนที่จะเริ่มการสำรวจคลื่นไหวสะเทือนและเจาะหลุมประเมินผล ในไตรมาสแรกของปี 2557

#### **โครงการภายใต้ Cove ประกอบด้วยโครงการสำคัญ ได้แก่**

**โครงการโมซัมบิก โรวูมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน** อยู่ระหว่างการดำเนินการเพื่อพัฒนาแหล่งก๊าซธรรมชาตินอกชายฝั่ง และวางแผนการก่อสร้างโรงงานผลิตก๊าซธรรมชาติเหลว (Liquefied Natural Gas หรือ LNG) บนบก ที่เขตอุตสาหกรรม Cape Afungi ในเมือง Cabo Delgado ทางตอนเหนือของประเทศโมซัมบิก นอกจากนี้ยังมีการเจาะหลุมสำรวจและประเมินผลอย่างต่อเนื่อง เพื่อค้นหาและประเมินศักยภาพเพิ่มเติม โดยในไตรมาสที่ 3 นี้ได้พบก๊าซธรรมชาติจากการเจาะหลุมสำรวจและหลุมประเมินผลรวมทั้งสิ้นจำนวน 4 หลุม ได้แก่ หลุมสำรวจ

Espadarte-1 และหลุมประเมินผลจำนวน 3 หลุม ได้แก่ Atum-3 Golfinho-5 และ Golfinho-6 ทั้งนี้โครงการยังอยู่ในระหว่างการประเมินผลของหลุมสำรวจและหลุมประเมินผลดังกล่าว

**โครงการเคนยา แอล 5 แอล 7 แอล 11เอ แอล 11บี และแอล 12**  
ในประเทศเคนยา ที่แปลง L11B มีการเจาะหลุมสำรวจ Kiboko-1 แต่ไม่พบศักยภาพเชิงพาณิชย์ ทั้งนี้โครงการสามารถนำผลของการสำรวจไปใช้ประโยชน์ทางธรณีวิทยาต่อไป

**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.สผ. ได้กำหนดสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน (Functional Currency) เป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (ดอลลาร์ สรอ.) ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ อย่างไรก็ตาม เพื่อการนำเสนอการเงินให้กับตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและกรมพัฒนาธุรกิจการค้า บริษัทจำเป็นต้องนำเสนอการเงินที่แปลงค่าจากสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. เป็นสกุลเงินบาท (สกุลเงินที่ใช้ในการนำเสนอการเงิน - Presentation Currency)

บริษัทฯ วิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะการเงินเปรียบเทียบรายไตรมาส สรุปได้ดังต่อไปนี้

### 2.2.1 ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบรายไตรมาส

ตารางสรุปผลการดำเนินงานรวม (หน่วย: ล้านบาทต่อหุ้นแสดงเป็นดอลลาร์ต่อหุ้น)	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 3
รายได้รวม	1,851	1,841	1,820
ค่าใช้จ่ายรวม	(989)	(996)	(967)
<b>กำไรจากการดำเนินงาน</b>	<b>862</b>	<b>845</b>	<b>853</b>
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	2	2	1
<b>กำไรก่อนภาษีเงินได้</b>	<b>864</b>	<b>847</b>	<b>854</b>
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(503)	(281)	(296)
<b>กำไรสำหรับงวด</b>	<b>361</b>	<b>566</b>	<b>558</b>
กำไรต่อหุ้นปรับลด	0.09	0.14	0.17

<b>กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ</b>	<b>535</b>	<b>600</b>	<b>506</b>
กำไร (ขาดทุน) จากรายการ Non-Recurring	(174)	(34)	52
<b>กำไรสุทธิ</b>	<b>361</b>	<b>566</b>	<b>558</b>

ตารางสรุปผลการดำเนินงานรวม (หน่วย: ล้านบาทต่อหุ้นแสดงเป็นบาท)	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 3
รายได้รวม	55,326	57,937	57,083
ค่าใช้จ่ายรวม	(29,544)	(31,374)	(30,290)
<b>กำไรจากการดำเนินงาน</b>	<b>25,782</b>	<b>26,563</b>	<b>26,793</b>
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	42	70	40
<b>กำไรก่อนภาษีเงินได้</b>	<b>25,824</b>	<b>26,633</b>	<b>26,833</b>
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(15,160)	(8,828)	(9,307)
<b>กำไรสำหรับงวด</b>	<b>10,664</b>	<b>17,805</b>	<b>17,526</b>
กำไรต่อหุ้นปรับลด	2.67	4.47	5.26



### ไตรมาส 3 ปี 2556 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2555

สำหรับผลการดำเนินงานในไตรมาส 3 ปี 2556 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิสำหรับไตรมาสนี้ รวม 566 ล้านบาท (เทียบเท่า 17,805 ล้านบาท) คิดเป็นกำไรต่อหุ้นปรับลด 0.14 ดอลลาร์ สหรัฐ. (เทียบเท่า 4.47 บาท) มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น 8 ล้านบาท ดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 1 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 3 ปี 2555 จำนวน 558 ล้านบาท (เทียบเท่า 17,526 ล้านบาท) คิดเป็นกำไรต่อหุ้นปรับลด 0.17 ดอลลาร์ สหรัฐ. (เทียบเท่า 5.26 บาท) มีอัตราผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้น (Return on shareholders' equity) สำหรับไตรมาส 3 ปี 2556 อยู่ที่ร้อยละ 21.86

อย่างไรก็ตามเมื่อพิจารณาแล้ว กำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 3 ปี 2556 จำนวน 566 ล้านบาท ดอลลาร์ สหรัฐ. นี้ ประกอบด้วย กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ จำนวน 600 ล้านบาท ดอลลาร์ สหรัฐ. และขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 34 ล้านบาท ดอลลาร์ สหรัฐ.

สำหรับผลการดำเนินงานตามปกติสำหรับไตรมาส 3 ปี 2556 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีกำไรจากการดำเนินงานตามปกติสำหรับไตรมาสนี้จำนวน 600 ล้านบาท ดอลลาร์ สหรัฐ. เพิ่มขึ้น 94 ล้านบาท ดอลลาร์ สหรัฐ. หรือ คิดเป็นร้อยละ 19 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2555 ซึ่งมีกำไรจากการดำเนินงานปกติที่ 506 ล้านบาท ดอลลาร์ สหรัฐ. ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีอัตราผลตอบแทน (กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ) ต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Return from normal operation on shareholders' equity) สำหรับไตรมาส 3 ปี 2556 อยู่ที่ร้อยละ 23.54

สำหรับไตรมาส 3 ปี 2556 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีรายได้รวมทั้งสิ้น 1,841 ล้านบาท ดอลลาร์ สหรัฐ. (เทียบเท่า 57,937 ล้านบาท) เมื่อเปรียบเทียบกับรายได้รวมของไตรมาส 3 ปี 2555 จำนวน 1,820 ล้านบาท ดอลลาร์ สหรัฐ. (เทียบเท่า 57,083 ล้านบาท) เพิ่มขึ้น 21 ล้านบาท ดอลลาร์ สหรัฐ. หรือร้อยละ 1 โดยส่วนใหญ่เป็นผลจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น โดยมีสาเหตุดังนี้

- (1) ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินดอลลาร์ สหรัฐ. ของไตรมาส 3 ปี 2556 เพิ่มขึ้นเป็น 65.71 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบเมื่อเปรียบเทียบกับราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยของไตรมาส 3 ปี 2555 ที่ 64.00 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ อย่างไรก็ตาม
- (2) ปริมาณการขายเฉลี่ยสำหรับไตรมาส 3 ปี 2556 ลดลงเป็น 286,578 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เมื่อเปรียบเทียบกับปริมาณการขายเฉลี่ยสำหรับไตรมาส 3 ปี 2555 ที่ 292,228 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน โดยปริมาณการขายที่ลดลง ส่วนใหญ่ เกิดจาก

- โครงการบงกช: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทลดลงจากแหล่งบงกชเหนือเนื่องจากการหยุดการผลิตในไตรมาส 3 ปี 2556 ซึ่งเป็นไปตามแผนหยุดการผลิต ในขณะที่ไม่มีการหยุดผลิต ในไตรมาส 3 ปี 2555
- โครงการเวียดนาม 16-1: ปริมาณการขายน้ำมันดิบลดลงเป็นผลจากข้อตกลงกับ Joint Operating Company อื่นในประเทศเวียดนาม ที่จะให้ร่วมใช้เรือผลิต FPSO ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2556 เป็นต้นไป ทำให้ปริมาณการผลิตลดลงจากเดิมที่ ปตท.สผ.เคยใช้กำลังการผลิตของ FPSO ทั้งหมดเพียงบริษัทเดียว และเนื่องจากการปิดซ่อมแซมระบบ gas lift ในช่วงไตรมาส 3 ปี 2556
- โครงการปี 8/32 และ 9 เอ: ปริมาณการขายน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติลดลงเนื่องจากการหยุดการผลิตในไตรมาส 3 ปี 2556 เพื่อซ่อมแซมหน่วยกำจัดสารปรอท อย่างไรก็ตาม
- โครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย: ปริมาณการขายน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นจากแหล่งมอนทาราที่เริ่มมีการขายน้ำมันดิบในเดือนสิงหาคม 2556
- โครงการ เอส1: ปริมาณการขายน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นจากหลุมการผลิตใหม่และจากการใช้เทคนิค Artificial lift ในการผลิตน้ำมันดิบมากขึ้น

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

ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายในไตรมาส 3 ปี 2556 รวมทั้งสิ้น 996 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 31,374 ล้านบาท) เมื่อเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2555 จำนวน 967 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 30,290 ล้านบาท) เพิ่มขึ้น 29 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลสุทธิจาก

- (1) ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้นจำนวน 38 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายของโครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย ซึ่งเริ่มมีการขายน้ำมันดิบในเดือนสิงหาคม 2556 จากโครงการบงกชและโครงการคอนแทร์ค4 ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น และจากโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-ปี 17 ซึ่งเพิ่มขึ้นตามสินทรัพย์พร้อมใช้งาน และปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและ ค่าตัดจำหน่ายของโครงการเวียดนาม 16-1 ลดลงเนื่องจากในปี 2556 มีการปรับเพิ่มปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว และปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์ (Proved Reserves) และพัฒนาแล้ว (Proved Developed Reserves) และตามปริมาณการผลิตที่ลดลง

- (2) ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน เพิ่มขึ้นจำนวน 37 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ส่วนใหญ่จากต้นทุนสารละลายปิโตรเคมีที่เพิ่มขึ้น ของโครงการแคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี จากค่าใช้จ่ายการดำเนินงานของโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย ซึ่งเริ่มมีการขายน้ำมันดิบในเดือนสิงหาคม 2556 และจากค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงตามแผนหยุดการผลิตของแหล่งบงกชเหนือ
- (3) ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นจำนวน 3 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. สาเหตุหลักมาจากผลสุทธิของ
- ค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจเพิ่มขึ้นจำนวน 12 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยในไตรมาส 3 ปี 2556 มีค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจ จำนวน 18 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ส่วนใหญ่จาก โครงการเคนยา แอล 5, แอล 7, แอล 11 เอ, แอล 11 บี และแอล 12 ในขณะที่ไตรมาส 3 ปี 2555 มีค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจจำนวน 6 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. จากโครงการโอมาน 44
  - ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม ลดลง 9 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ส่วนใหญ่จากการลดลงของค่าใช้จ่ายในการสำรวจคลื่นไหวสะเทือน ของโครงการเอส 1
- อย่างไรก็ตาม
- (4) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศลดลง 12 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. โดยในไตรมาส 3 ปี 2556 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศจำนวน 4 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ซึ่งแสดงเป็นรายได้อื่น ในขณะที่ในไตรมาส 3 ปี 2555 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศจำนวน 12 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจากเงินกู้ซึ่งเป็นเงินสกุลปอนด์สเตอร์ลิงเพื่อซื้อหุ้นบริษัท Cove Energy Plc.
- ในขณะที่ไตรมาส 3 ปี 2556 กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศจำนวน 4 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ เป็นผลสุทธิของกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สหรัฐ ของบริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา จำกัด เนื่องจากค่าเงินสกุลดอลลาร์แคนาดาแข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สหรัฐ. ซึ่งจะถูกหักกลับกับขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนของรายการที่เป็นสกุลเงินบาท
- (5) ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียมลดลงจำนวน 9 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ส่วนใหญ่จากโครงการบงกช และโครงการบี 8/32 และ 9 เอ ตามปริมาณการขายที่ลดลง
- (6) ค่าใช้จ่ายในการบริหารลดลงจำนวน 8 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เนื่องจากไตรมาส 3 ปี 2555 มีค่าการเสื่อมค่าจากการซื้อหุ้นในบริษัท Cove Energy Plc.



ดอลลาร์ สรอ. หรือ คิดเป็นร้อยละ 12 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2556 ที่มีกำไรจากการดำเนินงานตามปกติที่ 535 ล้านดอลลาร์ สรอ. ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีอัตราผลตอบแทน (กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ) ต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Return from normal operation on shareholders' equity) สำหรับไตรมาส 3 ปี 2556 อยู่ที่ร้อยละ 23.54

สำหรับไตรมาส 3 ปี 2556 ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีรายได้รวมทั้งสิ้น 1,841 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 57,937 ล้านบาท) เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2556 จำนวน 1,851 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 55,326 ล้านบาท) รายได้รวมลดลง 10 ล้านดอลลาร์ สรอ.หรือร้อยละ 1 โดยส่วนใหญ่เป็นผลจากในไตรมาส 2 ปี 2556 มีกำไรจากอนุพันธ์ทางการเงินซึ่งเป็นรายการ Non-Recurring จำนวน 11 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่ในไตรมาส 3 ปี 2556 เกิดขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน จำนวน 9 ล้านดอลลาร์ สรอ. นอกจากนี้รายได้จากการขายลดลง 5 ล้านดอลลาร์ สรอ.

รายได้จากการขายสำหรับไตรมาส 3 ปี 2556 ลดลงจำนวน 5 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2556 โดยเป็นผลสุทธิจาก

- (1) ปริมาณการขายเฉลี่ยสำหรับไตรมาส 3 ปี 2556 ลดลงเป็น 286,578 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เมื่อเปรียบเทียบกับปริมาณการขายเฉลี่ยสำหรับไตรมาส 2 ปี 2556 ที่ 292,721 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน โดยปริมาณการขายที่ลดลงนี้ส่วนใหญ่เกิดจาก
  - โครงการเวียดนาม 16-1: ปริมาณการขายน้ำมันดิบลดลงเป็นผลจากข้อตกลงกับ Joint Operating Company อื่นในประเทศเวียดนาม ที่จะให้ร่วมใช้เรือผลิต FPSO ตั้งแต่วันที่เดือนพฤษภาคม 2556 เป็นต้นไป ทำให้ปริมาณการผลิตลดลงจากเดิมที่ ปตท.สผ.เคยใช้กำลังการผลิตของ FPSO ทั้งหมดเพียงบริษัทเดียว และเนื่องจากการปิดซ่อมแซมระบบ gas lift ในช่วงไตรมาส 3 ปี 2556
  - โครงการบงกช: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทลดลงจากแหล่งบงกชเหนือเนื่องจากการหยุดการผลิตในไตรมาส 3 ปี 2556 ซึ่งเป็นไปตามแผนหยุดการผลิต
  - โครงการปี 8/32 และ 9 เอ: ปริมาณการขายน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติลดลงเนื่องจากการหยุดการผลิตในไตรมาส 3 ปี 2556 เพื่อซ่อมแซมหน่วยกำจัดสารปรอท อย่างไรก็ตาม
  - โครงการพีทีทีอียู ออสตราเลเซีย: ปริมาณการขายน้ำมันดิบเพิ่มขึ้น จากแหล่งมอนทาราที่เริ่มมีการขายน้ำมันดิบในเดือนสิงหาคม 2556

ในขณะที่

- (2) ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินดอลลาร์ สรอ. ของไตรมาส 3 ปี 2556 เพิ่มขึ้นเป็น 65.71 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบเมื่อเปรียบเทียบกับราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยของไตรมาส 2 ปี 2556 ที่ 65.16 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ

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

ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายในไตรมาส 3 ปี 2556 รวมทั้งสิ้น 996 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 31,374 ล้านบาท) เพิ่มขึ้น 7 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 1 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2556 จำนวน 989 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 29,544 ล้านบาท) เป็นผลสุทธิจาก

- (1) ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้นจำนวน 33 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย ซึ่งเริ่มมีการขายน้ำมันดิบในเดือนสิงหาคม 2556 และจากโครงการอาทิตย์ตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานและปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายลดลงจากโครงการโอมาน 44 เนื่องจากในไตรมาส 3 ปี 2556 มีการปรับเพิ่มปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) และปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์และพัฒนาแล้ว (Proved Developed Reserves)
- (2) ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 18 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจาก
  - ค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจเพิ่มขึ้นจำนวน 6 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยในไตรมาส 3 ปี 2556 มีค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจ จำนวน 18 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จาก โครงการเคนยา แอล 5, แอล 7, แอล 11 เอ, แอล 11 บี และ แอล 12 ในขณะที่ไตรมาส 2 ปี 2556 มีค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจจำนวน 12 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จาก โครงการเคนยา แอล 5, แอล 7, แอล 11 เอ, แอล 11 บี และแอล 12 และโครงการโมซัมบิก โรวุมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน
  - ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นจำนวน 12 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จาก ค่าใช้จ่ายในการสำรวจคลื่นไหวสะเทือน ของโครงการโอมาน 44 และโครงการแอล 53/43 และแอล 54/43
- (3) ค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้นจำนวน 13 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จาก ค่าที่ปรึกษา ค่าใช้จ่ายโครงการปลูกป่า และค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาซอฟต์แวร์คอมพิวเตอร์

- (4) ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน เพิ่มขึ้นจำนวน 14 ล้านบาท ทรอ. ส่วนใหญ่จากค่าใช้จ่ายการดำเนินงานของโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย ซึ่งเริ่มมีการขายน้ำมันดิบในเดือนสิงหาคม 2556

อย่างไรก็ตาม

- (5) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศลดลงจำนวน 72 ล้านบาท ทรอ. โดยในไตรมาส 3 ปี 2556 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศจำนวน 4 ล้านบาท ทรอ. ซึ่งแสดงเป็นรายได้อื่น ในขณะที่ในไตรมาส 2 ปี 2556 มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศจำนวน 72 ล้านบาท ทรอ. ซึ่งเป็นผลมาจาก

- ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนของรายการที่เป็นสกุลเงินบาทจำนวน 40 ล้านบาท ทรอ. เนื่องจากค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับดอลลาร์ ทรอ.
- ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนของรายการที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ ทรอ. ของ บริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา จำกัด จำนวน 32 ล้านบาท ทรอ. ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจากเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ ทรอ. เนื่องจากค่าเงินสกุลดอลลาร์แคนาดา อ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับดอลลาร์ ทรอ.

ในขณะที่ไตรมาส 3 ปี 2556 กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศจำนวน 4 ล้านบาท ทรอ. เป็นผลสุทธิของกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนของเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ ทรอ. ของบริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา จำกัด เนื่องจากค่าเงินสกุลดอลลาร์แคนาดาแข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับดอลลาร์ ทรอ. ซึ่งจะถูกหักกลับกับขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนของรายการที่เป็นสกุลเงินบาท

สำหรับไตรมาส 3 ปี 2556 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีภาษีเงินได้จำนวน 281 ล้านบาท ทรอ. ลดลง 222 ล้านบาท ทรอ.หรือร้อยละ 44 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2556 ที่มีภาษีเงินได้จำนวน 503 ล้านบาท ทรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากภาษีเงินได้ปิโตรเลียมที่ลดลง

สำหรับรายการ Non-Recurring ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีขาดทุนจากรายการ Non-Recurring สำหรับไตรมาส 3 ปี 2556 จำนวน 34 ล้านบาท ทรอ. ขาดทุนลดลงจำนวน 140 ล้านบาท ทรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2556 ซึ่งมีขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 174 ล้านบาท ทรอ. ขาดทุนที่ลดลงส่วนใหญ่เกิดจากขาดทุนจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนที่ลดลงดังนี้

- ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนของไตรมาส 3 ปี 2556 ลดลงจำนวน 80 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2556 โดยมีสาเหตุมาจากหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในไตรมาส 3 ปี 2556 เพิ่มขึ้นน้อยกว่าของไตรมาส 2 ปี 2556 หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของไตรมาส 3 ปี 2556 ที่เพิ่มขึ้นเป็นผลมาจากสินทรัพย์ที่เป็นฐานภาษีซึ่งถูกแปลงค่าเป็นเงินดอลลาร์ สรอ. ณ วันที่ 30 กันยายน 2556 มีจำนวนที่ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับสินทรัพย์ที่ถูกแปลงค่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 เนื่องจากค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเปรียบเทียบกับดอลลาร์ สรอ. ทำให้ค่าเสื่อมราคาในอนาคตในสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ลดลง และส่งผลให้ภาษีเงินได้ในอนาคตเพิ่มขึ้นจำนวน 21 ล้านดอลลาร์ สรอ.

ในขณะที่ไตรมาส 2 ปี 2556 ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าวมีผลทำให้ภาษีเงินได้ในอนาคตเพิ่มขึ้นจำนวน 101 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากค่าเงินบาทอ่อนค่าลง

- ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ ลดลงจำนวน 76 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากในไตรมาส 3 ปี 2556 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศจำนวน 4 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจากกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ของ บริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา จำกัด เนื่องจากค่าเงินสกุลดอลลาร์แคนาดาแข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ. สู่เทียบกับขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนของรายการที่เป็นสกุลเงินบาท

ในไตรมาส 2 ปี 2556 มีการรับรู้ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศจำนวน 72 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งส่วนใหญ่เกิดจากขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนของรายการที่เป็นสกุลเงินบาท นอกจากนี้ยังเกิดจากเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ของ บริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา จำกัด เนื่องจากค่าเงินสกุลดอลลาร์แคนาดาอ่อนค่าลงเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ.



## 2.2.2 ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบรายงวดเก้าเดือน

	หน่วย: ล้านดอลลาร์ ทรอ.		หน่วย: ล้านบาท	
ตารางสรุปผลการดำเนินงานรวม	2556	2555	2556	2555
รายได้รวม	5,544	5,081	168,448	158,617
ค่าใช้จ่ายรวม	(2,867)	(2,712)	(87,192)	(84,688)
<b>กำไรจากการดำเนินงาน</b>	<b>2,677</b>	<b>2,369</b>	<b>81,256</b>	<b>73,929</b>
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	5	4	159	129
<b>กำไรก่อนภาษีเงินได้</b>	<b>2,682</b>	<b>2,373</b>	<b>81,415</b>	<b>74,058</b>
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(1,075)	(976)	(32,688)	(30,510)
<b>กำไรสำหรับงวด</b>	<b>1,607</b>	<b>1,397</b>	<b>48,727</b>	<b>43,548</b>
กำไรต่อหุ้นปรับลด	0.40	0.42	12.22	13.09

กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ	1,720	1,505
กำไร (ขาดทุน) จากรายการ Non-Recurring	(113)	(108)
<b>กำไรสำหรับงวด</b>	<b>1,607</b>	<b>1,397</b>

### สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดเดือนกันยายนปี 2556 เปรียบเทียบกับปี 2555

ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ สำหรับงวดเก้าเดือน สิ้นสุดเดือนกันยายน ปี 2556 รวม 1,607 ล้านดอลลาร์ ทรอ. (เทียบเท่า 48,727 ล้านบาท) คิดเป็นกำไรต่อหุ้นปรับลด 0.40 ดอลลาร์ ทรอ. (เทียบเท่า 12.22 บาท) มีผลกำไรสุทธิเพิ่มขึ้น 210 ล้านดอลลาร์ ทรอ. หรือร้อยละ 15 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดเดือนกันยายน ปี 2555 จำนวน 1,397 ล้านดอลลาร์ ทรอ. (เทียบเท่า 43,548 ล้านบาท) คิดเป็นกำไรต่อหุ้นปรับลด 0.42 ดอลลาร์ ทรอ. (เทียบเท่า 13.09 บาท) มีอัตราผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้น (Return on shareholders' equity) สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดเดือนกันยายนปี 2556 อยู่ที่ร้อยละ 21.86

อย่างไรก็ดี เมื่อพิจารณาแล้ว กำไรสุทธิสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดเดือนกันยายน ปี 2556 จำนวน 1,607 ล้านดอลลาร์ ทรอ. นี้ ประกอบด้วย กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ จำนวน 1,720 ล้านดอลลาร์ ทรอ. และขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 113 ล้านดอลลาร์ ทรอ.

สำหรับผลการดำเนินงานปกติสำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดเดือนกันยายน ปี 2556 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีกำไรจากการดำเนินงานตามปกติจำนวน 1,720 ล้านบาท ครอบคลุมกำไรสุทธิ 215 ล้านบาท ครอบคลุมกำไรสุทธิ หรือ คิดเป็นร้อยละ 14 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดเดือนกันยายน ปี 2555 ที่มีกำไรจากการดำเนินงานปกติที่ 1,505 ล้านบาท ครอบคลุมกำไรสุทธิ ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีอัตราผลตอบแทน (กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ) ต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Return from normal operation on shareholders' equity) สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดเดือนกันยายน ปี 2556 อยู่ที่ร้อยละ 23.54

สำหรับงวดเก้าเดือนของปี 2556 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีรายได้รวมทั้งสิ้น 5,544 ล้านบาท ครอบคลุมกำไรสุทธิ (เทียบเท่า 168,448 ล้านบาท) เมื่อเปรียบเทียบกับรายได้ของงวดเก้าเดือน ปี 2555 จำนวน 5,081 ล้านบาท ครอบคลุมกำไรสุทธิ (เทียบเท่า 158,617 ล้านบาท) เพิ่มขึ้น 463 ล้านบาท ครอบคลุมกำไรสุทธิ หรือร้อยละ 9 โดยส่วนใหญ่มาจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น 509 ล้านบาท ครอบคลุมกำไรสุทธิ หรือร้อยละ 11 ซึ่งเป็นผลจาก

- (1) ปริมาณการขายเฉลี่ยสำหรับงวดเก้าเดือน สิ้นสุดเดือนกันยายน ปี 2556 เพิ่มขึ้นเป็น 290,240 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันเมื่อเปรียบเทียบกับปริมาณการขายเฉลี่ยในงวดเก้าเดือน ปี 2555 ที่ 269,776 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน โดยปริมาณขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่มาจากผลสุทธิของ
  - โครงการบงกช: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทเพิ่มขึ้นจากแหล่งบงกชใต้ซึ่งเริ่มมีการผลิตตามกำหนดในสัญญาซื้อขายในเดือนมิถุนายน 2555
  - โครงการ เอส1: ปริมาณการขายน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นจากหลุมการผลิตใหม่และจากการใช้เทคนิค Artificial lift ในการผลิตน้ำมันดิบมากขึ้น
  - โครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย: ปริมาณการขายน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นจากแหล่งมอนทาราที่มีการเริ่มจำหน่ายน้ำมันดิบครั้งแรกได้ในเดือนสิงหาคม 2555

อย่างไรก็ตาม

  - โครงการอาทิตย์: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทลดลงเนื่องจากปตท.มีการเรียกซื้อก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่ลดลง
  - โครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-ปี 17: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติลดลงเนื่องจากปิดซ่อมแซมท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติในช่วงเดือนมกราคม 2556

- (2) ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินดอลลาร์ สรอ. สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดเดือนกันยายน ปี 2556 เพิ่มขึ้นเป็น 65.96 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบเมื่อเปรียบเทียบกับราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยสำหรับงวดเก้าเดือน ปี 2555 ที่ 64.30 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ

ปตท.สผ.และบริษัทย่อย มีรายได้อื่นๆ ลดลง 64 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักเนื่องจากในงวดเก้าเดือนสิ้นสุดเดือนกันยายน ปี 2555 มีการรับรู้รายได้อื่นๆ จากค่าสินไหมทดแทนจากเหตุการณ์ในแหล่งมอณฑาราเพิ่มเติมจำนวน 61 ล้านดอลลาร์ สรอ. และบริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา จำกัด มีการรับรู้รายได้อื่นๆ จากการปรับลดราคาขายเชื้อโครงการแคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี จำนวน 17 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่ในงวดเก้าเดือนสิ้นสุดเดือนกันยายน ปี 2556 ไม่มีการรับรู้รายได้ใดๆ จากรายการดังกล่าว

ปตท.สผ.และบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายสำหรับงวดเก้าเดือน ปี 2556 รวมทั้งสิ้น 2,867 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 87,192 ล้านบาท) เมื่อเปรียบเทียบกับงวดเก้าเดือน ปี 2555 จำนวน 2,712 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 84,688 ล้านบาท) เพิ่มขึ้น 155 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 6 เป็นผลสุทธิจาก

- (1) ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้นจำนวน 162 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายของโครงการบงกช โครงการเอส 1 และโครงการคอนแทร์ค 4 ที่เพิ่มขึ้นตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานและปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและ ค่าตัดจำหน่ายของโครงการอาทิติย์ลดลง ตามปริมาณการผลิตที่ลดลง
  - (2) ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจำนวน 113 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จากต้นทุนสารละลายปิพูเมนของโครงการแคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี จากค่าใช้จ่ายการดำเนินงานของแหล่งบงกชได้ซึ่งเริ่มมีการผลิตในเดือนมิถุนายน 2555 จากค่าใช้จ่ายการดำเนินงานของโครงการคอนแทร์ค 4 และจากค่าใช้จ่ายการดำเนินงานของโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย ซึ่งเริ่มมีการขายน้ำมันดิบในเดือนสิงหาคม 2556
  - (3) ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น จำนวน 40 ล้านดอลลาร์ สรอ. ตามรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น
- อย่างไรก็ตาม

- (4) ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ลดลงจำนวน 109 ล้านบาท สรอ. เนื่องจากไม่มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย ในแหล่งมอนทาราในงวดเก้าเดือน ปี 2556 ในขณะที่มีการรับรู้การด้อยค่าดังกล่าว จำนวน 109 ล้านบาท สรอ. ในงวดเก้าเดือน ปี 2555 โดยมีสาเหตุมาจากต้นทุนโครงการที่เพิ่มสูงขึ้น และการเลื่อนแผนการผลิต
- (5) ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมลดลง 29 ล้านบาท สรอ. เนื่องจาก
- ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมลดลงจำนวน 33 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่จากค่าใช้จ่ายในการสำรวจคลื่นไหวสะเทือน ของโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย โครงการเอส 1 โครงการพม่าเอ็ม3 และโครงการพม่าเอ็ม 11 อย่างไรก็ตาม
  - ค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจเพิ่มขึ้น 4 ล้านบาท สรอ. โดยในงวดเก้าเดือนของ ปี 2556 มีค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจจำนวน 48 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่จาก โครงการเคนยา แอล 5, แอล 7, แอล 11 เอ, แอล 11 บี และแอล 12 และโครงการโมซัมบิก โรมา ออฟชอร์ แอเรีย วัน ในขณะที่งวดเก้าเดือนของปี 2555 มีค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจจำนวน 44 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่จากโครงการบาร์เรน 2 โครงการแอลจีเรีย ฮาสลี เบอร์ ราเคซ และ โครงการโอมาน 44
- (6) ค่าใช้จ่ายในการบริหารลดลงจำนวน 13 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่เนื่องจากในงวดเก้าเดือนของปี 2555 มีค่าอากรแสตมป์จากการซื้อหุ้นในบริษัท Cove Energy Plc.

สำหรับงวดเก้าเดือนของปี 2556 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีภาษีเงินได้จำนวน 1,075 ล้านบาท สรอ. เพิ่มขึ้น 99 ล้านบาท สรอ. หรือร้อยละ 10 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดเก้าเดือนของปี 2555 จำนวน 976 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากภาษีเงินได้ปิโตรเลียม ที่เพิ่มขึ้น

สำหรับรายการ Non-Recurring ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีขาดทุนจากรายการ Non-Recurring สำหรับงวดเก้าเดือน ปี 2556 จำนวน 113 ล้านบาท สรอ. ขาดทุนเพิ่มขึ้นจำนวน 5 ล้านบาท สรอ. จากงวดเก้าเดือน ปี 2555 ที่มีขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 108 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่เกิดจากผลสุทธิของ

- (1) ขาดทุนจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้น 135 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลมาจาก ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนในงวดเก้าเดือน ปี 2556 เพิ่มขึ้นจำนวน 101 ล้านบาท สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับงวดเก้าเดือน ปี 2555 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการที่หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้นซึ่งเป็นผลมาจากสินทรัพย์ที่เป็นฐานภาษีซึ่งถูกแปลงค่าเป็นเงินดอลลาร์ สรอ. ณ วันที่ 30 กันยายน 2556 มีจำนวนที่ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับสินทรัพย์ที่ถูกแปลงค่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 เนื่องจากค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเมื่อเปรียบเทียบกับเงินดอลลาร์ สรอ. ทำให้ค่าเสื่อมราคาในอนาคตในสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ลดลง และส่งผลให้ภาษีเงินได้ในอนาคตเพิ่มขึ้นจำนวน 70 ล้านบาท สรอ. ในขณะที่ในงวดเก้าเดือน ปี 2555 ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าวมีผลทำให้ภาษีเงินได้ในอนาคตลดลงจำนวน 31 ล้านบาท สรอ. เนื่องจากค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับเงินดอลลาร์ สรอ.

อย่างไรก็ตาม

- (2) ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ลดลงจำนวน 109 ล้านบาท สรอ. เนื่องจากไม่มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ของโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย ในแหล่งมอซารากาในงวดเก้าเดือน ปี 2556 ในขณะที่มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าดังกล่าวจำนวน 109 ล้านบาท สรอ. ในงวดเก้าเดือน ปี 2555 โดยมีสาเหตุมาจากต้นทุนโครงการที่เพิ่มสูงขึ้น และการเลื่อนแผนการผลิต

### 2.2.3 ฐานะการเงิน

	หน่วย: ล้านบาท		หน่วย: ล้านบาท	
	30 กันยายน	31 ธันวาคม	30 กันยายน	31 ธันวาคม
	2556	2555	2556	2555
<b>สินทรัพย์รวม</b>	<b>20,828</b>	<b>19,637</b>	<b>653,806</b>	<b>601,513</b>
สินทรัพย์หมุนเวียน	4,036	4,031	126,691	123,483
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	16,792	15,606	527,115	478,030
<b>หนี้สินรวม</b>	<b>9,304</b>	<b>8,926</b>	<b>292,070</b>	<b>273,409</b>
หนี้สินหมุนเวียน	2,245	2,375	70,474	72,749
หนี้สินไม่หมุนเวียน	7,059	6,551	221,596	200,660
<b>ส่วนของผู้ถือหุ้น</b>	<b>11,524</b>	<b>10,711</b>	<b>361,736</b>	<b>328,104</b>
<b>รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>	<b>20,828</b>	<b>19,637</b>	<b>653,806</b>	<b>601,513</b>

สำหรับฐานะการเงินของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 กันยายน 2556 ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมจำนวน 20,828 ล้านบาท (เทียบเท่า 653,806 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจำนวน 1,191 ล้านบาท สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ซึ่งมีสินทรัพย์รวมจำนวน 19,637 ล้านบาท (เทียบเท่า 601,513 ล้านบาท) ส่วนใหญ่เป็นผลสุทธิจากที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ เพิ่มขึ้นจำนวน 1,225 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นผลจากสินทรัพย์เพื่อการผลิตปิโตรเลียมของ โครงการบงกช โครงการชอติเก่า และ โครงการพีทีทีอพี ออัสตราเลเซีย

สินทรัพย์หมุนเวียนของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 กันยายน 2556 ส่วนใหญ่เป็นเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ลูกหนี้บริษัทใหญ่ และ พัสดุดังเหลือ ในส่วนของสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน ส่วนใหญ่ประกอบด้วยสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการร่วมทุนซึ่งอยู่ภายใต้ บัญชีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ และค่าความนิยม โดย ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีอัตราส่วนสภาพคล่อง ณ วันที่ 30 กันยายน 2556 อยู่ที่ 1.80 เท่า

ณ วันที่ 30 กันยายน 2556 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวม 9,304 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 292,070 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจำนวน 378 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ซึ่งมีหนี้สินรวมจำนวน 8,926 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 273,409 ล้านบาท) ส่วนใหญ่เป็นผลมาจาก

- (1) หนี้สินหมุนเวียนลดลง 130 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักจาก
- ภาษีเงินได้ค้างจ่ายลดลง 217 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากการจ่ายชำระภาษีเงินได้สำหรับปี 2555 ในเดือนพฤษภาคม 2556
  - ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายลดลง 173 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากค่าใช้จ่ายค้างจ่ายในการก่อสร้างสินทรัพย์เพื่อการผลิต ของโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย โครงการชอติกา และโครงการบงกชลดลง  
อย่างไรก็ตาม
  - หนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี เพิ่มขึ้นจำนวน 209 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากผลสุทธิของการจัดประเภทรายการของหุ้นกู้สกุลเงินบาทจำนวน 11,700 ล้านบาท เทียบเท่าจำนวน 373 ล้านดอลลาร์ สรอ. ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี จากหนี้สินไม่หมุนเวียนมาเป็นหนี้สินหมุนเวียน และในระหว่างไตรมาส 2 ปี 2556 มีการจ่ายชำระคืนหุ้นกู้สกุลเงินบาทจำนวน 5,000 ล้านบาท เทียบเท่า 166 ล้านดอลลาร์ สรอ.
- (2) หนี้สินไม่หมุนเวียนเพิ่มขึ้น 508 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จาก
- ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียมที่เพิ่มขึ้น 372 ล้านดอลลาร์ สรอ. ของโครงการบงกช
  - หุ้นกู้เพิ่มขึ้นจำนวน 109 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เนื่องจากการออกและเสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิ จำนวน 500 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในเดือนกันยายน ปี 2556 สหกับการลดลงของหุ้นกู้ จากการจัดประเภทรายการหุ้นกู้สกุลเงินบาทจำนวน 11,700 ล้านบาท เทียบเท่าจำนวน 373 ล้านดอลลาร์ สรอ. ที่มีกำหนดชำระภายในหนึ่งปี ไปแสดงอยู่ในหนี้สินหมุนเวียน (ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี) และการซื้อคืนหุ้นกู้บางส่วนจากหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิอายุ 30 ปี จำนวน 3 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อวันที่ 24 กันยายน 2556 ของบริษัทพีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชันแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP CIF)

## โครงสร้างเงินทุนบริษัทฯ

### **ตัวแลกเปลี่ยนระยะสั้น**

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

ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 กันยายน 2556 บริษัทฯ ไม่มีตัวแลกเปลี่ยนคงค้าง

### **หุ้นกู้**

เมื่อวันที่ 16 กันยายน 2556 ปตท.สผ. ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิอายุ 5 ปี จำนวน 500 ล้านดอลลาร์ สรอ. ที่อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.707 ต่อปี แก่นักลงทุนสถาบันในต่างประเทศ โดยมี Goldman Sachs, HSBC, Standard chartered และ UBS ร่วมเป็นผู้จัดการการจัดจำหน่าย หุ้นกู้ดังกล่าวได้รับการจัดอันดับเครดิตตราสารหนี้จาก Standard and Poor's และ Moody's ที่ระดับ BBB+ และ Baa1 ตามลำดับ โดยเงินที่ได้รับจากการออกหุ้นกู้ในครั้งนี้ บริษัทฯ ได้นำไปใช้เพื่อการพัฒนาโครงการสำรวจและผลิตต่าง ๆ รวมถึงใช้ในกิจการทั่วไป เพื่อรองรับการเจริญเติบโตของบริษัทฯ ในอนาคต

การออกหุ้นกู้ดังกล่าวอยู่ในวงเงินคงเหลือจำนวน 83,400 ล้านบาท ที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการ บริษัทฯ และที่ประชุมผู้ถือหุ้นในปี 2553

เมื่อวันที่ 24 กันยายน 2556 และวันที่ 10 ตุลาคม 2556 บริษัทพีทีทีอียูพี แคนาดา อินเตอร์เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP CIF) ได้ซื้อคืนหุ้นกู้บางส่วนจากหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิอายุ 30 ปี จำนวน 500 ล้านดอลลาร์ สรอ. อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 6.35 ต่อปี ที่ออกและเสนอขายในเดือนมิถุนายน 2555

ขาดทุนจากการซื้อคืนหุ้นกู้ 3 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อวันที่ 24 กันยายน 2556 จำนวน 0.14 ล้านดอลลาร์ สรอ. ได้ถูกรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในการบริหาร ในงบกำไรขาดทุนรวมสำหรับงวดเก้าเดือน สิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2556

ขาดทุนจากการซื้อคืนหุ้นกู้ 7 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อวันที่ 10 ตุลาคม 2556 จำนวน 0.51 ล้านดอลลาร์ สรอ. จะถูกรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในการบริหาร ในงบกำไรขาดทุนรวมประจำปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556



### หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน

ไม่มีการออกหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนในไตรมาสที่ 3 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

ณ วันที่ 30 กันยายน 2556 ไม่มียอดเงินกู้คงค้าง

### เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

ในเดือนมีนาคม 2555 บริษัทพีทีทีอีพี แคนาดา อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP CIF) ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้แบบไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิจำนวน 300 ล้านดอลลาร์แคนาดา โดยมี ปตท.สผ. เป็นผู้ค้ำประกันเงินกู้ทั้งจำนวน เงินกู้ดังกล่าวมีอายุ 5 ปี และมีอัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่อัตราดอกเบี้ย CDOR บวกร้อยละ 1.7 ต่อปี

ในเดือนพฤษภาคม 2555 PTTEP CIF ได้เบิกเงินกู้ดังกล่าวแล้วเต็มจำนวน โดยเงินกู้ได้นำไปใช้ในการชำระหนี้ที่ครบกำหนด รายจ่ายที่เป็นทุน และ/หรือกิจการทั่วไปของบริษัทฯ การทำสัญญากู้เงินดังกล่าวอยู่ในวงเงินคงเหลือจำนวน 48,250 ล้านบาท ที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทฯ ในปี 2554

ณ วันที่ 30 กันยายน 2556 บริษัทมีเงินกู้คงค้างทั้งสิ้น 300 ล้านดอลลาร์แคนาดา

ในเดือนเมษายน 2555 บริษัทพีทีทีอีพี แคนาดา อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP CIF) ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้แบบไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิจำนวน 75 ล้านดอลลาร์แคนาดา โดยมี ปตท.สผ. เป็นผู้ค้ำประกันเงินกู้ทั้งจำนวน เงินกู้ดังกล่าวมีอายุ 5 ปี และมีอัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่อัตราดอกเบี้ย CDOR บวกร้อยละ 1.9 ต่อปี

ในเดือนพฤษภาคม 2555 PTTEP CIF ได้เบิกเงินกู้ดังกล่าวแล้วเต็มจำนวน โดยเงินกู้นี้ได้นำไปใช้ในการชำระหนี้ที่ครบกำหนด รายจ่ายที่เป็นทุน และ/หรือกิจการทั่วไปของบริษัทฯ การทำสัญญาเงินดังกล่าวอยู่ในวงเงินคงเหลือจำนวน 38,950 ล้านบาท ที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทฯ ในปี 2554

ณ วันที่ 30 กันยายน 2556 บริษัทมีเงินกู้คงค้างทั้งสิ้น 75 ล้านดอลลาร์แคนาดา

ในเดือนสิงหาคม 2555 บริษัทพีทีทีอียูพี แคนาดา อินเตอร์เนชันแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP CIF) ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้แบบไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิ์จำนวน 100 ล้านดอลลาร์แคนาดา โดยมี ปตท.สผ.เป็นผู้ค้ำประกันเงินกู้ทั้งจำนวน เงินกู้ดังกล่าวมีอายุ 7 ปี และมีอัตราดอกเบี้ยลอยตัวที่อัตราดอกเบี้ย CDOR บวกร้อยละ 2.1 ต่อปี

ในเดือนกันยายน 2555 PTTEP CIF ได้เบิกเงินกู้ดังกล่าวแล้วเต็มจำนวน โดยเงินกู้นี้ได้นำไปใช้ในการชำระหนี้ของบริษัทฯ การทำสัญญาเงินดังกล่าวอยู่ในวงเงินคงเหลือจำนวน 36,625 ล้านบาท ที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทฯ ในปี 2554

ณ วันที่ 30 กันยายน 2556 บริษัทมีเงินกู้คงค้างทั้งสิ้น 100 ล้านดอลลาร์แคนาดา

ในเดือนมีนาคม 2556 บริษัท พีทีทีอียูพี ออฟชอร์ อินเวสต์เมนต์ จำกัด (PTTEPO) ได้ลงนามใน Amendment Deed สำหรับสัญญาเงินกู้ฉบับลงวันที่ 24 พฤศจิกายน 2553 วงเงินกู้ 500,000,000 ดอลลาร์สหรัฐ. เพื่อขยายระยะเวลาการใช้คืนเงินกู้จากเดิมสิ้นสุดในเดือนพฤศจิกายน 2558 เป็นเดือนพฤศจิกายน 2560

ณ วันที่ 30 กันยายน 2556 บริษัทมีเงินกู้คงค้างทั้งสิ้น 500 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.

ในเดือนมีนาคม 2556 บริษัท พีทีทีอียูพี ออฟชอร์ อินเวสต์เมนต์ จำกัด (PTTEPO) ได้ลงนามใน Amendment Deed สำหรับสัญญาเงินกู้ฉบับลงวันที่ 1 ธันวาคม 2553 วงเงินกู้ 75,000,000 ดอลลาร์ สหรัฐ. เพื่อขยายระยะเวลาการใช้คืนเงินกู้จากเดิมสิ้นสุดในเดือนธันวาคม 2558 เป็นเดือนธันวาคม 2560

ณ วันที่ 30 กันยายน 2556 บริษัทมีเงินกู้คงค้างทั้งสิ้น 75 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.

## ภาวะผูกพันและการค้ำประกัน

### สัญญาเงินกู้

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

ณ วันที่ 30 กันยายน 2556 มียอดเงินให้กู้คงค้างสิ้น 580 ล้านบาท

### การค้ำประกันเงินกู้ยืม

บริษัทมีภาวะผูกพันจากการค้ำประกันเงินกู้ยืมแบบไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิของบริษัท พีทีทีอีพี ออฟชอร์ อินเวสต์เมนต์ จำกัด (PTTEPO) เป็นวงเงินรวมทั้งสิ้น 575 ล้านดอลลาร์ สรอ.

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

### การค้ำประกันหุ้นกู้

บริษัทมีภาวะผูกพันจากการค้ำประกันหุ้นกู้แบบไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิของบริษัท พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย อินเตอร์เนชันแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP AIF) เป็นวงเงินรวมทั้งสิ้น 700 ล้านดอลลาร์ สรอ.

บริษัทมีภาวะผูกพันจากการค้ำประกันหุ้นกู้แบบไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิของบริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชันแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (PTTEP CIF) เป็นวงเงินรวมทั้งสิ้น 1,197 ล้านดอลลาร์ สรอ.

### กระแสเงินสด

สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2556 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดรับสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงาน จำนวน 3,024 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลสุทธิจากเงินสดรับจากรายได้จากการขายสุทธิกับเงินสดจ่ายสำหรับค่าใช้จ่ายและภาษีเงินได้

ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 2,146 ล้านดอลลาร์ สรอ. เป็นการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมและสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ส่วนใหญ่เป็นการลงทุนใน โครงการชอติกา โครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย และโครงการอาทิตย์

ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 580 ล้านดอลลาร์ สรอ. ดังนี้

- การจ่ายเงินปันผล จำนวน 783 ล้านดอลลาร์ สรอ.
  - การจ่ายชำระคืนหุ้นกู้ จำนวน 169 ล้านดอลลาร์ สรอ.
  - การจ่ายดอกเบี้ยเงินกู้ยืม / หุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น จำนวน 120 ล้านดอลลาร์ สรอ.
  - การจ่ายต้นทุนทางการเงิน จำนวน 8 ล้านดอลลาร์ สรอ.
- สุทธิกับ
- เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้ จำนวน 500 ล้านดอลลาร์ สรอ.

ณ วันที่ 30 กันยายน 2556 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 2,590 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้น 298 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555 ซึ่งมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 2,292 ล้านดอลลาร์ สรอ.

### 2.3 ปัจจัยและอิทธิพลหลักที่อาจมีผลต่อการดำเนินงาน

สำหรับภาพรวมของสถานการณ์ราคาน้ำมันในช่วงไตรมาสที่ 3 ปี 2556 ยังคงมีความผันผวนจากหลายปัจจัย โดยราคาน้ำมันดิบดูไบในไตรมาสที่ 3 มีระดับราคาเฉลี่ยอยู่ที่ 105.95 ดอลลาร์ สรอ.ต่อบาร์เรล ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากไตรมาสก่อนหน้าที่ราคาเฉลี่ย 100.68 ดอลลาร์ สรอ.ต่อบาร์เรล และทรงตัวจากไตรมาสเดียวกันของปีก่อนหน้าที่ราคาเฉลี่ย 106.16 ดอลลาร์ สรอ.ต่อบาร์เรล สถานการณ์ความรุนแรงในซีเรีย การตอบโต้กันระหว่างกลุ่มฝ่ายค้านและรัฐบาลซีเรียเพื่อตอบโต้การที่รัฐบาลซีเรียใช้อาวุธเคมีในการจัดการกับกลุ่มกบฏ ส่งผลกระทบทางจิตวิทยาต่ออุปทานน้ำมันที่ออกสู่ตลาดโลกทำให้เกิดความผันผวนต่อราคาน้ำมันดิบในไตรมาสที่ผ่านมา อย่างไรก็ตาม ประเด็นที่ซีเรียตอบรับข้อเสนอของรัสเซียและสหรัฐฯในการส่งมอบอาวุธเคมี ส่งผลให้ความกังวลว่าปัญหาจะลุกลามไปทั่วตะวันออกกลางได้ผ่อนคลายลง

ทั้งนี้ยังคงมีปัจจัยอื่นที่อาจผลักดันราคาน้ำมันดิบให้มีความผันผวนทั้งในแง่บวกและแง่ลบในช่วงที่เหลือของปี ได้แก่ ปัจจัยความรุนแรงในประเทศตะวันออกกลางที่อาจส่งผลกระทบต่ออุปทานน้ำมันที่ออกสู่ตลาดโลก อาทิ เหตุความไม่สงบในประเทศอิหร่าน และปัญหาในการเจรจาเรื่องนิวเคลียร์

ระหว่างสำนักงานพลังงานปรมาณูระหว่างประเทศ (IAEA) และประเทศอิหร่าน ในประเด็นโครงการเสริมสมรรถนะยูเรเนียมของอิหร่าน ปัจจัยการฟื้นตัวของเศรษฐกิจยุโรป ปัจจัยจากวิกฤตพลังงานนิวเคลียร์ของญี่ปุ่น ปัจจัยทางจิตวิทยาจากการเจรจาแก้ปัญหาวิกฤติเตหะรานห์สหรัฐฯ ที่อาจส่งต่อการฟื้นตัวของเศรษฐกิจสหรัฐฯ นอกจากนี้ปัจจัยจากการที่ค่าเงินสกุลท้องถิ่นประเทศผู้นำเข้าน้ำมันอ่อนตัวเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ. และการเปลี่ยนแปลงนโยบายการอุดหนุนราคาน้ำมันจากภาครัฐอาจจะส่งผลกระทบต่ออุปสงค์น้ำมันในประเทศผู้นำเข้า อาทิ อินเดีย และ ตุรกี เป็นต้น

เนื่องจากภาวะเศรษฐกิจโลกและราคาน้ำมันยังคงมีความผันผวน ปตท.สผ. จึงได้มีการติดตามภาวะเศรษฐกิจและความต้องการพลังงานอย่างใกล้ชิด และมีแนวทางในการบริหารงานเพื่อรองรับความเปลี่ยนแปลงของสภาพเศรษฐกิจดังนี้

**ด้านการตอบสนองต่อความต้องการพลังงานของประเทศ** ในไตรมาสที่ 3 ปตท.สผ. มีอัตราการผลิตเฉลี่ย 326,763 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ซึ่งลดลงเล็กน้อยเมื่อเปรียบเทียบกับอัตราการผลิตเฉลี่ยในไตรมาสก่อนหน้าที่ 327,799 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ความต้องการใช้พลังงานภายในประเทศโดยกระทรวงพลังงาน เดือนสิงหาคม 2556 ประเทศไทยมีความต้องการใช้พลังงานรวมทั้งสิ้นประมาณ 2.01 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้าที่ 1.97 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3 โดยปัจจัยหลักมาจากความต้องการใช้พลังงานเพื่อใช้ในการพัฒนาเศรษฐกิจของประเทศ ทั้งนี้กระทรวงพลังงานได้กำหนดนโยบายและทิศทางพลังงานในปี 2556 - 2557 โดยเน้นความสมดุลระหว่างการพัฒนาพลังงานที่มีอยู่เพื่อความมั่นคงทางพลังงานและการพัฒนาพลังงานทดแทนเพื่ออนาคต อาทิ การผลิตเอทานอล ไบโอฟลาสติก และไบโอดีเซล นโยบายส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานและการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน และการปรับโครงสร้างราคาพลังงานให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริง

ทั้งนี้ ปตท.สผ. ได้มีการทบทวนแผนการจัดหาและพัฒนาการผลิตให้มีความสอดคล้องกับความต้องการพลังงานที่สูงขึ้นอย่างมีประสิทธิภาพ โดยมีการประสานงานกับผู้ซื้อและหน่วยงานของรัฐบาลที่เกี่ยวข้องเพื่อร่วมกันวางแผนการจัดหาพลังงานจากในประเทศและประเทศเพื่อนบ้านทั้งในระยะสั้นและระยะยาว อีกทั้งยังมีการปรับแผนการผลิตและการพัฒนาโครงการให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด และเร่งศึกษาโอกาสการลงทุนในโครงการใหม่อย่างต่อเนื่องเพื่อเพิ่มปริมาณสำรองให้สอดคล้องกับความต้องการพลังงานของประเทศ

**ด้านการพัฒนาประสิทธิภาพและการบริหารต้นทุนในการดำเนินงาน** ในช่วงไตรมาส 3 ที่ผ่านมา ปตท.สผ. เข้าร่วม OpEx workshop กับปตท.และบริษัทในเครือ 7 บริษัท เพื่อกำหนดทิศทางเป้าหมายและแผนกลยุทธ์ร่วมกันในด้านการพัฒนาประสิทธิภาพและบริหารต้นทุนในการดำเนินงาน โดยมุ่งเน้นให้มีการพัฒนาอย่างต่อเนื่อง และมีทิศทางสอดคล้องกับแผนของกลุ่มปตท. เพื่อนำไปสู่การปฏิบัติงานตามแบบ Operational Excellence อย่างยั่งยืนต่อไป

ในส่วนการพัฒนาศักยภาพด้วยข้อมูลเชิงเปรียบเทียบกับผลการดำเนินงานกับบริษัทอื่น (Benchmarking) ในปี 2556 นั้น โครงการเอส 1 ได้เข้าร่วมกับ Juran Institute ในการเปรียบเทียบผลการดำเนินงานในส่วนของ Processing Facilities ซึ่งผลลัพธ์ที่ได้จากการประเมิน พบว่า โครงการเอส 1 มีความเป็นเลิศที่สุดใน 6 ด้าน คือ การบำรุงรักษา ความพร้อมในการใช้งานของอุปกรณ์ ความเชื่อมั่น/เสถียรภาพในระบบและเวลาที่สูญเสียในการผลิต อุปกรณ์การขนส่งของสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยในกระบวนการผลิต อัตราการหยุดงาน และ การฝึกอบรม

ด้านการบริหารต้นทุนในการดำเนินงาน บริษัทฯได้ดำเนินการตามนโยบายการบริหารจัดการด้าน Supply Chain ให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและโปร่งใส อีกทั้งได้มีการดำเนินโครงการ Supply Chain Plus โดยมีเป้าหมายปี 2556 ในการลดต้นทุนการดำเนินงาน 12 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งผลการดำเนินงานตั้งแต่ต้นปีจนถึงไตรมาสที่ 3 สามารถลดต้นทุนได้เป็นจำนวนเงิน 9.63 ล้านดอลลาร์ สรอ. และคาดว่าจะสิ้นปีจะสามารถทำได้ตามเป้าหมายที่วางไว้ ซึ่งส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากการดำเนินการจัดหาวัสดุอุปกรณ์จากประเทศที่เป็น Low Cost Country (LCC) และทั้งนี้ทางหน่วยงานได้เริ่มปฏิบัติตามกฎหมายของ ป.ป.ช. ในเรื่องการประกาศราคากลาง เมื่อวันที่ 11 สิงหาคม 2556 เพื่อให้การดำเนินงานจัดหา มีความโปร่งใสและสามารถตรวจสอบได้

**ด้านการบริหารความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมัน** ปตท.สผ.ได้ทำอนุพันธ์ประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันสำหรับผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัท โดยใช้ราคาน้ำมันดิบเบรนท์เป็นราคาอ้างอิง และมีการติดตามความคืบหน้าของภาวะเศรษฐกิจและเหตุการณ์ต่างๆที่อาจส่งผลกระทบต่อราคาน้ำมันอย่างต่อเนื่อง ซึ่งบริษัทฯได้สังเกตเห็นและติดตามสถานการณ์ต่างๆอย่างใกล้ชิด พร้อมทั้งได้ทำแผนจำลองสถานการณ์ราคาน้ำมันดิบที่ระดับราคาต่างๆ และสร้างแผนรองรับเพื่อบรรเทาผลกระทบที่จะได้รับหากเหตุการณ์นั้นเกิดขึ้น

### ด้านการพัฒนาขีดความสามารถขององค์กร ปตท.สผ. ตระหนักถึงความสำคัญ

เร่งด่วนในการพัฒนาขีดความสามารถขององค์กร 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 ซึ่งจะเป็ศูนย์กลางในการค้นคว้าเทคโนโลยีใหม่ๆ 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 ส่งผลให้สถิติการเกิดอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บถึงขั้นหยุดงาน (LTIF) ของ ปตท.สผ. ในปี 2555 อยู่ในระดับ Top Quartile เมื่อเทียบกับบริษัทสมาชิกอื่นๆ ใน สมาคมผู้ผลิตน้ำมันและก๊าซนานาชาติ (OGP)

เมื่อสิ้นสุดไตรมาสที่ 3 อัตราการเกิดอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บถึงขั้นหยุดงาน (LTIF) เท่ากับ 0.20 และ อัตราการเกิดอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บทั้งหมด (TRIR) เท่ากับ 1.2 ซึ่งหาก ปตท.สผ. สามารถรักษาผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัยไว้ในระดับดังกล่าวอย่างต่อเนื่องจะช่วยให้สถิติ LTIF และ TRIR ของ ปตท.สผ. อยู่ในระดับ Top Quartile ของ OGP ได้ ในปี 2556 อัตราการรั่วไหลของ Hydrocarbon และ สารเคมี (Spill rate) ของ ปตท.สผ. เท่ากับ 1.3 ต่ำกว่าค่ามาตรฐานของ OGP ซึ่งอยู่ในระดับ 7.94 นอกจากนี้ ปตท.สผ. ได้ริเริ่มโครงการรณรงค์เพื่อการลดอุบัติเหตุ โดยในไตรมาสที่ 3 ได้มีการจัดทำคู่มือความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม หรือ SSHE Handbook อีกทั้งมีการนำเสนอวีดีโอผู้บริหารระดับสูงสุด Target Zero หรือ Trigger Talk ที่ได้แสดงถึงภาวะผู้นำและความมุ่งมั่น เพื่อเสริมสร้างจิตสำนึกให้แก่พนักงาน

และผู้รับเหมาเข้าใจถึงหน้าที่ บทบาท ความรับผิดชอบด้านความปลอดภัย รวมถึงความห่วงใยของผู้บริหารที่ ต้องการให้ทุกคนมาทำงานและกลับบ้านไปหาครอบครัวได้อย่างปลอดภัยได้ในทุกวัน

ปตท.สผ.ตระหนักถึงความสำคัญในเรื่องการสื่อสารด้านความปลอดภัยให้กับ พนักงานในทุกกระดับ โดยบริษัทฯ ได้มีการสื่อสารเตือนภัย ในเรื่องความปลอดภัยตามสถานการณ์ที่มีความ เสี่ยง ทั้งจากภัยธรรมชาติ การแพร่ระบาดของโรค และเหตุการณ์ความไม่สงบ ที่อาจมีผลกระทบต่อความ ปลอดภัยในการปฏิบัติงาน ในไตรมาสที่ 3 บริษัทฯ ได้มีการออกสื่อประชาสัมพันธ์เพื่อเตือนภัย (SSHE Alerts) ทั้งในระดับของพนักงานที่อยู่ในพื้นที่ปฏิบัติงานและพนักงาน ปตท.สผ. โดยรวม อาทิ ประกาศเตือน ด้านความมั่นคง สำหรับผู้ที่จะเดินทางไปยังประเทศอิรัก

**การบริหารการพัฒนาอย่างยั่งยืน (SD) สำหรับการบริหารการพัฒนาอย่างยั่งยืน**  
ปตท.สผ. มีกลยุทธ์ ทิศทางการดำเนินงาน และเป้าหมายระยะยาวเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน ทั้งในด้าน เศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อมตามหลักสากล โดยในไตรมาสที่ 2 รายงานการพัฒนาอย่างยั่งยืนของ ปตท.สผ.ประจำปี 2555 ได้รับการจัดอันดับให้อยู่ใน GRI Application Level A+ โดย GRI หรือ Global Reporting Initiative เป็น มาตรฐานการจัดทำรายงานเพื่อการพัฒนาอย่างยั่งยืน ซึ่งครอบคลุมถึงผลการ ดำเนินงานของบริษัท ทั้งในด้านเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม เพื่อความโปร่งใสและสร้างความเชื่อมั่นใน การรายงานและเปิดเผยข้อมูล ซึ่งถือเป็นครั้งแรกที่รายงานการพัฒนาอย่างยั่งยืนของบริษัทฯได้รับการรับรอง ในระดับสูงสุดของข้อกำหนด

นอกจากนี้เพื่อแสดงถึงความมุ่งมั่นขององค์กรในเรื่องของการพัฒนาอย่างยั่งยืน โดยเฉพาะปัญหาสภาพภูมิอากาศที่เปลี่ยนแปลงเนื่องจากสภาวะโลกร้อนนั้น ปตท.สผ. ได้มีการกำหนด เป้าหมายในการลดปริมาณก๊าซเรือนกระจกจากกิจกรรมของบริษัทให้ได้ถึงร้อยละ 3 ภายในสิ้นปี 2556 สำหรับไตรมาสที่ 3 บริษัทฯสามารถลดปริมาณก๊าซเรือนกระจกได้ถึงร้อยละ 2.3 ซึ่งคาดการณ์ว่าจะสามารถทำ ได้ตามเป้าหมาย อีกทั้งบริษัทฯ ได้เข้าร่วมการประเมินดัชนีความยั่งยืนดาวโจนส์ (DJSI- Dow Jones Sustainability Index) เป็นครั้งแรกในปี 2556 และได้รับการประเมินจาก DJSI World Universe สาขา อุตสาหกรรมผลิตน้ำมันและก๊าซ ให้อยู่ในอันดับที่ 21 จากทั้งหมด 123 บริษัท โดยมีคะแนนอยู่ 15 เปอร์เซนต์ แรกของบริษัทที่เข้าร่วมการประเมิน นอกจากนี้ ปตท.สผ.ได้รับรางวัลการปรับปรุงผลการดำเนินงานยอดเยี่ยม ในปีที่ผ่านมาทางด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (Climate Change) ซึ่งเป็น 1 ใน 7 บริษัทในภูมิภาค เอเชียตะวันออกเฉียงใต้ (ไม่รวมญี่ปุ่น) จาก Carbon Disclosure Project (CDP)



ยิ่งไปกว่านั้น บริษัทฯ ได้รับการขึ้นทะเบียนภายใต้ Executive Board ของ United Nations Framework Convention on Climate Change (UNFCCC) ในกลไกการพัฒนาที่สะอาด หรือ Clean Development Mechanism (CDM) เพื่อมีสิทธิ์ในการซื้อขายคาร์บอนเครดิตในตลาดโลกแล้ว สืบเนื่องจากโครงการเอส 1 ที่สามารถนำก๊าซส่วนเกินจากกระบวนการผลิตปิโตรเลียมที่ปกติถูกเผาทิ้ง มาใช้ประโยชน์ ณ แหล่งผลิตปิโตรเลียมเสาเถียร-เอ จ. สุโขทัย

**ด้านความรับผิดชอบต่อสังคม (CSR)** ปตท.สผ. ยังคงดำเนินกิจกรรมเพื่อตอบสนองต่อความต้องการของสังคมอย่างต่อเนื่อง เพื่อการเป็นส่วนหนึ่งของทุกชุมชนอย่างยั่งยืน ในช่วงไตรมาสที่ 3 ปตท.สผ. ได้มอบทุนการศึกษาเป็นจำนวนกว่า 500 ทุนให้แก่เด็กนักเรียนในพื้นที่ปฏิบัติการจังหวัดสุพรรณบุรี สงขลา และชุมพร และยังได้จัดโครงการ ปตท.สผ. ดิวเตอร์แคมป์ ให้ในทุกรัฐที่มีพื้นที่ปฏิบัติการของ ปตท.สผ. อีกด้วย

นอกจากนั้น ปตท.สผ. ได้ร่วมกับหน่วยราชการและชุมชนรอบทะเลสาบสงขลา ตอนบน ในโครงการ ปตท.สผ. ร่วมใจรักษ์โลมาอิรวดีทะเลสาบสงขลา สร้างซั้งบ้านปลา ให้เป็นแหล่งอาหารและที่อยู่ของโลมาอิรวดี จำนวน 100 ซั้ง จัดอบรมเชิงปฏิบัติการเครือข่ายอนุรักษ์โลมาอิรวดี 2 รุ่น จำนวนรุ่นละ 51 คน และค่ายเยาวชน ปตท.สผ. ร่วมใจรักษ์โลมาอิรวดี 1 รุ่น จำนวน 57 คน สำหรับเมื่อวันที่ 9 เดือนกันยายน 2556 ได้มีการจัดพิธีลงนามความร่วมมือ โครงการฟื้นฟูเพื่อการเรียนรู้เชิงนิเวศ สวนศรีนครเขื่อนขันธ์ (บางกะเจ้า) ตามแนวพระราชดำริ สมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สยามบรมราชกุมารี ณ ศูนย์การจัดการพื้นที่สีเขียวสวนศรีนครเขื่อนขันธ์ (บางกะเจ้า) ตำบลบางกะเจ้า อำเภอพระประแดง จังหวัดสมุทรปราการ โดยเป็นการลงนามความร่วมมือ (MOU) ระหว่าง ปตท.สผ. กรมป่าไม้ และมหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ ซึ่งมีผู้ร่วมงานจากหน่วยอื่น คือ กระทรวงพลังงาน คณะวนศาสตร์ และมูลนิธิชัยพัฒนา หลังจากทำพิธีลงนามความร่วมมือเสร็จ ได้พาแขกที่มาร่วมงานทั้งหมดเยี่ยมชมพื้นที่ศูนย์การจัดการพื้นที่สีเขียวสวนศรีนครเขื่อนขันธ์ (บางกะเจ้า)

ส่วนการดำเนินการปลูกป่า 50,000 ไร่ เป็นไปตามแผนงานและเป้าหมายที่กำหนดไว้ในปี 2556 อีกทั้งได้มีการจัดกิจกรรม PTTEP Green Up ให้พนักงานได้มีส่วนร่วมในกิจกรรมที่เกี่ยวข้องกับการปลูกป่ารวม 8 ครั้ง ในงานสัมมนาของหน่วยงานต่างๆ โดยมีผู้บริหารและพนักงานเข้าร่วมกิจกรรม รวม 658 คน