

2. คำอธิบายและการวิเคราะห์ของฝ่ายจัดการ สำหรับผลการดำเนินงานไตรมาสที่ 3 ปี 2555

2.1 ผลการปฏิบัติตามแผนการดำเนินธุรกิจไตรมาสที่ 3 ปี 2555

เศรษฐกิจโลกในไตรมาส 3 ของปี 2555 ยังคงมีความผันผวนต่อเนื่องจากไตรมาสที่ 2 โดยปัจจัยสำคัญยังคงได้แก่ ปัญหาเศรษฐกิจในกลุ่มประเทศยุโรปที่ถึงแม้จะมีแนวโน้มที่ดีขึ้นอันเป็นผลจากการใช้มาตรการเข้าซื้อพันธบัตรของประธานธนาคารกลางยุโรป (ECB) และการเข้าร่วมในการจัดตั้งกองทุนกลไกรักษาเสถียรภาพการเงิน European Stability Mechanism (ESM) ของเยอรมัน แต่ปัญหาเรื่องการประท้วงของประชาชนในกรีซและสเปนต่อมาตรการรัดเข็มขัดทางการคลังยังคงส่งผลกระทบต่อการแก้ไขปัญหานี้สถานการณ์ของกลุ่มประเทศยุโรป ส่วนในสหรัฐอเมริกา แม้ว่าธนาคารกลางสหรัฐฯ หรือ เฟด ได้ประกาศแผนกระตุ้นเศรษฐกิจอีกครั้ง ด้วยการออกมาตรึงอัตราดอกเบี้ยทางการเงิน หรือ QE3 เพื่อเร่งการฟื้นตัวของตลาดแรงงานและเศรษฐกิจของสหรัฐฯ แต่ยังไม่ส่งผลต่อการฟื้นตัวของเศรษฐกิจเท่าที่ควร อีกทั้งเศรษฐกิจจีนที่ยังคงชะลอตัวอย่างต่อเนื่องจากการหดตัวของอุปสงค์ของตลาดทั้งภายในและต่างประเทศ ซึ่งเป็นเรื่องที่ต้องติดตามอย่างใกล้ชิด

ในส่วนของประเทศไทยสำหรับปี 2555 มีการคาดการณ์เศรษฐกิจที่ดีขึ้นกว่าปี 2554 โดยสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติได้ประมาณการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยในปี 2555 ที่ร้อยละ 5.5 – 6.5 และความต้องการก๊าซธรรมชาติเฉลี่ยต่อเดือนใน 2 เดือนแรกของไตรมาสที่ 3 ปี 2555 ยังคงมีปริมาณที่สูงขึ้นประมาณ 2 % เมื่อเทียบกับความต้องการเฉลี่ยต่อเดือนในไตรมาสที่ 2 และมีแนวโน้มที่จะเพิ่มขึ้นเพื่อสอดคล้องกับการขยายตัวของภาคอุตสาหกรรมและการส่งออกในอนาคต อย่างไรก็ตาม หลังการเร่งตัวเพื่อฟื้นฟูความเสียหายชดเชยผลกระทบจากน้ำท่วมมีความคืบหน้าไปมากแล้วตั้งแต่นั้นในช่วงไตรมาส 1 และ 2 ปี 2555 ตามลำดับ ในไตรมาสที่ 3 เศรษฐกิจไทยอาจขยายตัวระดับที่ไม่เกินร้อยละ 4.0 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันในปีก่อน ซึ่งชะลอตัวลงเล็กน้อยจากไตรมาสที่ 2/2555 ที่ผ่านมา ประกอบกับทิศทางเศรษฐกิจโลกที่ยังคงมีความผันผวนจากวิกฤตหนี้ยุโรป สถานการณ์เศรษฐกิจของสหรัฐฯ และจีนที่ยังคงชะลอตัว ส่งผลให้การเติบโตของภาคอุตสาหกรรมและการส่งออกของไทยอาจล่าช้าออกไปเป็นช่วงปลายไตรมาสที่ 3/2555

อย่างไรก็ดี ภาวะเศรษฐกิจโลกและเศรษฐกิจของประเทศไทยรวมทั้งราคาน้ำมันในตลาดโลกยังมีความผันผวนและไม่แน่นอน ปตท.สผ. จึงได้ติดตามภาวะเศรษฐกิจอย่างใกล้ชิด และทบทวนแผนการดำเนินงาน การลงทุนให้สอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์ รวมทั้งการเพิ่มประสิทธิภาพและการพัฒนาศักยภาพเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน ซึ่งสามารถสรุปผลการดำเนินงานได้ดังนี้

ด้านการสำรวจ ปตท.สผ. ได้ดำเนินกิจกรรมการสำรวจในโครงการต่างๆ ทั้งในประเทศ และต่างประเทศอย่างต่อเนื่อง เพื่อประเมินศักยภาพและเพิ่มปริมาณสำรองปิโตรเลียมของโครงการ โดยใน ไตรมาสที่ 3 ปี 2555 ปตท.สผ. มีการดำเนินการกิจกรรมสำรวจในโครงการต่างๆ อาทิ

โครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย เสร็จสิ้นการขุดหลุมประเมินผล Maple-2 ในแหล่ง Cash-Maple ในเดือนกรกฎาคม มีอัตราการไหลของก๊าซธรรมชาติประมาณ 30 ล้านลูกบาศก์ฟุต ต่อวัน และคอนเดนเสท 696 บาร์เรลต่อวัน ขณะนี้อยู่ระหว่างการศึกษาวิเคราะห์ศักยภาพเชิงพาณิชย์ของโครงการ

โครงการพม่าเอเอ็ม 3 และ เอ็ม11 อยู่ระหว่างการเตรียมการเจาะหลุม ประเมินผลในแปลง M3 และหลุมสำรวจในแปลง M11 โดยมีแผนที่จะเริ่มเจาะในช่วงสิ้นปี 2555 และ ปลายไตรมาสที่ 1 ปี 2556 ตามลำดับ

โครงการอินโดนีเซีย เซไม ทุ ศึกษาและวิเคราะห์ทางธรณีวิทยาเพิ่มเติมเพื่อ ประเมินศักยภาพของโครงการฯ และกำหนดตำแหน่งหลุมสำรวจที่ 2 (หลุมสำรวจน้ำตื้น) ซึ่งคาดว่าจะ ดำเนินการขุดเจาะในปี 2556

โครงการแอลจีเรีย ฮาสติ เบอร์ ราเคซ ประสบความสำเร็จในการค้นพบ น้ำมันดิบจากการเจาะหลุมสำรวจที่ 4 และหลุมสำรวจที่ 5 โดยผลการเจาะหลุมสำรวจที่ 4 (หลุม OGB-1) มี อัตราการไหลของน้ำมันดิบประมาณ 485 บาร์เรลต่อวัน และหลุมสำรวจที่ 5 (หลุม BOG-1) พบอัตราการไหล ของน้ำมันดิบรวมประมาณ 2,423 บาร์เรลต่อวัน

ปัจจุบันนี้ การเจาะสำรวจในแปลงฮาสติ เบอร์ ราเคซได้ดำเนินการเจาะสำรวจไป แล้ว 5 หลุม ค้นพบน้ำมันดิบ จำนวน 4 หลุม และเริ่มการเจาะหลุมสำรวจที่ 6 ไปแล้วเมื่อปลายไตรมาส 3

โครงการแคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี เตรียมงาน Winter Evaluation Program (WEP) ใหม่ (รอบปี2555-2556) รวมถึงการวางตำแหน่งของหลุมประเมินผลและกำหนดพื้นที่ การวัดคลื่นไหวสะเทือน โดยมีจุดประสงค์เพื่อพัฒนาเพิ่มเติมในแหล่ง Leismer, Corner และ Thornbury ซึ่งคาดว่าจะเจาะหลุมทั้งสิ้นประมาณ 140 หลุม และทำการวัดคลื่นไหวสะเทือนทั้งสิ้นประมาณ 130 ตารางกิโลเมตร

ด้านการพัฒนาโครงการ ปตท.สผ. ได้เร่งพัฒนาโครงการทั้งในประเทศไทยและโครงการต่างประเทศ เพื่อให้บริษัทสามารถเริ่มการผลิตปิโตรเลียมได้ตามแผนการดำเนินการของบริษัทฯ อาทิ

โครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย การดำเนินงานก่อสร้างและการเตรียมความพร้อมสำหรับการผลิตโครงการมอนทรามมีความคืบหน้าตามลำดับ และบริษัทได้รับการอนุมัติให้ดำเนินการเชื่อมต่อบริเวณและอุปกรณ์ผลิตที่เกี่ยวข้องเพื่อเริ่มการผลิต (Operation Safety Case) โดยคาดว่าจะผลิตน้ำมันได้ภายในไตรมาส 1 ปี 2556

ส่วนการดำเนินการเรียกร้อยค่าสินไหมทดแทนจากบริษัทประกันภัยนั้น นับตั้งแต่เกิดเหตุการณ์ฯ จนถึงสิ้นไตรมาสที่ 3 ปี 2555 บริษัทฯ ได้รับค่าสินไหมทดแทนทั้งสิ้น 180.15 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (ดอลลาร์ สรอ.) และอยู่ระหว่างการเรียกร้อยค่าสินไหมทดแทนในส่วนที่เหลือต่อไปโดยมีความคืบหน้าเป็นลำดับ

สำหรับการเรียกร้อยค่าชดเชยจากเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหลจากแหล่งมอนทรามโดยรัฐบาลอินโดนีเซียนั้น บริษัทฯ ยังคงเจรจากับรัฐบาลอินโดนีเซียอย่างต่อเนื่อง โดยยึดหลักการที่จะพิสูจน์หลักฐานและผลกระทบ (หากมี) โดยใช้วิธีการทางวิทยาศาสตร์ต่อไป

โครงการพม่าชอติกา อยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้างแท่นผลิตกลางรวมที่פק อาศัย และสะพานเชื่อม การก่อสร้างแท่นหลุมผลิตและโครงข่ายท่อส่งก๊าซฯ ระหว่างแท่นหลุมผลิต ไปยังแท่นผลิตกลาง ซึ่งมีความคืบหน้ากว่าร้อยละ 38

โครงการแอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี มีเป้าหมายในการเจาะหลุมผลิตปีนี้จำนวน 4 หลุม เสร็จสิ้นการเจาะหลุมผลิตไปแล้วจำนวน 3 หลุม โดยหลุมที่ 3 (BRS-13) พบอัตราการไหลของน้ำมันดิบ 4,000 บาร์เรลต่อวัน ขณะนี้อยู่ระหว่างการทำ Completion หลุม คาดว่าจะแล้วเสร็จในเดือนตุลาคม 2555

โครงการแคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคด ในส่วนของแหล่ง Corner อยู่ในขั้นตอนการเตรียมสัญญาการจ้างงาน Front End Engineering Design (FEED) สำหรับกำลังการผลิตที่ 40,000 บาร์เรลต่อวัน โดยคาดว่าจะสามารถเริ่มงาน FEED ได้ในไตรมาสที่ 4 ของปี 2555

ด้านการผลิต ปตท.สผ. มีการดำเนินการอย่างต่อเนื่องเพื่อรักษากำลังการผลิตในปัจจุบัน และเพิ่มกำลังการผลิตจากโครงการใหม่ๆ อาทิ

โครงการบงกช เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม แหล่งบงกชเหนือสามารถทำลายสถิติการผลิตคอนเดนเสทได้สูงสุดที่ปริมาณ 25,019 บาร์เรลต่อวัน และในวันที่ 5 สิงหาคม 2555 เป็นวันที่แหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติบงกชเหนือประสบความสำเร็จในการผลิตคอนเดนเสทได้ครบ 100 ล้านบาร์เรล สำหรับการผลิตก๊าซธรรมชาติ แหล่งบงกชเหนือสามารถผลิตก๊าซธรรมชาติโดยเฉลี่ยในไตรมาส 3 2555 ที่ 640 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

สำหรับแหล่งบงกชใต้ซึ่งเริ่มการผลิตก๊าซธรรมชาติที่ระดับคงที่ ตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขายในเดือนมิถุนายน 2555 ในไตรมาสที่ 3 แหล่งบงกชใต้สามารถผลิตก๊าซธรรมชาติได้ที่ 334 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และคอนเดนเสทที่ 10,887 บาร์เรลต่อวัน

โดยรวม โครงการบงกชมีอัตราการผลิตก๊าซธรรมชาติสูงขึ้นกว่า 900 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน สามารถสนองตอบความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติของประเทศไทยได้ถึง 20% ซึ่งถือเป็นความภาคภูมิใจ และเป็นแรงผลักดันให้ปตท.สผ. มุ่งมั่นที่จะปฏิบัติงานเพื่อสร้างความมั่นคงทางพลังงานให้กับประเทศต่อไป

โครงการแคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคดี แหล่ง Leismer มีปริมาณการผลิต bitumen เฉลี่ยในไตรมาส 3 ที่ประมาณ 16,300 บาร์เรลต่อวัน และได้รับการอนุมัติจาก Energy Resources Conservation Board (ERCB) สำหรับการก่อสร้าง well pad ที่ 5 โดยจะมีหลุมเพื่อการผลิตจำนวน 7 คู่อหลุม (หลุมอัดไอน้ำและหลุมผลิต) อย่างไรก็ตามการก่อสร้างคาดว่าจะเริ่มได้ในเดือนมิถุนายน ปี 2556 และเริ่มอัดไอน้ำได้ในเดือนมีนาคม 2557

ในส่วนของแผนการขยายกำลังการผลิต (Leismer Expansion) ยังคงอยู่ในขั้นตอนการวางตำแหน่ง well pad และศึกษาในรายละเอียดของอุปกรณ์ที่จะติดตั้งเพิ่มเติม เพื่อรองรับอัตราการผลิตเป็น 40,000 บาร์เรลต่อวัน รวมถึงการเตรียมขออนุมัติจาก Energy Resources Conservation Board (ERCB) ในรายละเอียดดังกล่าว

โครงการโอมาน 44 มีอัตราการผลิตน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นจากเดิมถึง 3 เท่า โดยคาดว่าจะมีอัตราการผลิตน้ำมันดิบและคอนเดนเสทโดยรวมของโครงการจะสูงขึ้นถึง 5,000 บาร์เรลต่อวัน ในช่วงเดือน

ตุลาคม ปี 2555 และกำลังธรรมชาติประมาณ 50 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน อันเป็นผลมาจากความสำเร็จในการเจาะหลุมพัฒนาและหลุมประเมินผล จำนวน 7 หลุม ตามแผนงานปี 2554 - 2555 โดยมาจากการแหล่งมูร์ฮาเมียร์ประมาณ 2,500 บาร์เรลต่อวัน และแหล่งน้ำมันดิบใหม่ทางตอนใต้ของโครงการชามส์-อี (Shams-E South) อีกประมาณ 1,000 บาร์เรลต่อวัน โดยจะเริ่มการผลิตในเดือนตุลาคมนี้ โดย ปตท.สผ. มีแผนการสำรวจคลื่นไหวสะเทือนแบบ 3 มิติในพื้นที่ฝั่งตะวันตกของแปลงเพื่อประเมินศักยภาพเพิ่มเติมต่อไป

โครงการเวียดนาม 16-1 เมื่อวันที่ 6 กรกฎาคม 2555 แท่นหลุมผลิตที่ 2 (Wellhead Platform) ของแหล่งเทจ๊กจั่ง (Te Giac Trang Field) ได้เริ่มทำการผลิตอย่างเป็นทางการ ทำให้สามารถเพิ่มการผลิตน้ำมันดิบจาก 41,000 บาร์เรลต่อวันเป็นประมาณ 55,000 บาร์เรลต่อวัน

ด้านการบริหารและกลั่นกรองการลงทุน ปตท.สผ. ได้มีการดำเนินการอย่างต่อเนื่องในด้านการบริหารและกลั่นกรองการลงทุน (Portfolio Management) จุดมุ่งหมายเพื่อให้การลงทุนมีความเหมาะสมทั้งในด้านการสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่โครงการและการบริหารความเสี่ยง โดยมีการศึกษา วิเคราะห์ ปัจจัยและผลกระทบในการลงทุนอย่างสม่ำเสมอให้ทันกับสภาวะการเปลี่ยนแปลงทางสังคม เศรษฐกิจ และการเมืองที่เกิดขึ้น เพื่อประกอบการพิจารณาและตัดสินใจลงทุน รวมทั้งมีการทบทวนกลุ่มประเทศเป้าหมาย (Focused Countries) ในการขยายการลงทุน โดยจัดกลุ่มประเทศตามโอกาส ความเหมาะสม และให้สอดคล้องกับทิศทางและเป้าหมายที่บริษัทตั้งไว้ โดยวิเคราะห์จากปัจจัยต่างๆ อาทิ ศักยภาพทางปิโตรเลียม ปัจจัยทางภูมิศาสตร์ การแบ่งผลประโยชน์กับภาครัฐ ความเสี่ยงทั้งด้านการเมืองและการดำเนินธุรกิจ รวมทั้งความได้เปรียบในการแข่งขัน

การเข้าร่วมทุนในแปลงเอเอ็ม11 ในสหภาพเมียนมาร์ ของบริษัท Total และ JX NOEX บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด หรือ ปตท.สผ.อ. ได้คัดเลือกบริษัท Total E&P Myanmar (Total) และบริษัท JX Nippon Oil & Gas Exploration (Myanmar) Limited (JX Myanmar) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ JX Nippon Oil & Gas Exploration Corporation (JX NOEX) เข้าเป็นผู้ร่วมทุนในแปลงเอเอ็ม11 ในสัดส่วนร้อยละ 40 และ 15 ตามลำดับ ทั้งนี้ ปตท.สผ.อ. จะยังคงเป็นผู้ดำเนินการและถือสิทธิการร่วมทุนในสัดส่วนร้อยละ 45 ในโครงการนี้ต่อไป โดยการเข้าร่วมทุนดังกล่าวจะมีผลบังคับเมื่อได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลสหภาพเมียนมาร์ ทั้งนี้ การสรรหาผู้เข้าร่วมทุนดังกล่าว เป็นส่วนหนึ่งของกลยุทธ์ในการบริหารการลงทุน (Portfolio management) และลดความเสี่ยง

การทำคำเสนอซื้อหุ้นในบริษัท Cove Energy Plc.

ตามที่ ปตท.สผ. โดยบริษัท PTTEP Africa Investment Limited หรือ PTTEP AI (บริษัทย่อยของ ปตท.สผ.) ได้ประกาศการทำคำเสนอซื้อหุ้นสามัญที่ออกแล้วและยังไม่ได้ออกทั้งหมดของบริษัท Cove ที่ราคา 240 เพนซ์ (สกุลเงินปอนด์สเตอร์ลิง) ต่อหุ้น คิดเป็นมูลค่าประมาณ 1,221.4 ล้านปอนด์ สเตอร์ลิง ในวันที่ 23 พฤษภาคม 2555 การทำคำเสนอซื้อดังกล่าวมีความคืบหน้า โดยส่งไป ดังนี้

ในวันที่ 17 สิงหาคม 2555 PTTEP AI ได้ประสบความสำเร็จในการซื้อหุ้น บริษัท Cove โดยบรรลุเงื่อนไขตามคำเสนอซื้อครบถ้วนแล้ว กล่าวคือ ได้รับการตอบรับคำเสนอซื้อหุ้นจากผู้ถือหุ้น Cove มากกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดของบริษัท Cove และได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรโดยไม่มีเงื่อนไขจากรัฐมนตรีกระทรวงทรัพยากรธรณี (Minister of Mineral Resources) สาธารณรัฐโมซัมบิก ในเรื่องการเปลี่ยนแปลงผู้ถือสัดส่วนทางอ้อมในทรัพย์สินทั้งหมดของ Cove ในสาธารณรัฐโมซัมบิก

ตั้งแต่วันที่ 23 สิงหาคม 2555 PTTEP AI ได้เริ่มกระบวนการบังคับซื้อหุ้นที่เหลืออยู่จากผู้ถือหุ้นของ Cove ที่ยังไม่ได้ออกคำเสนอซื้อ และในวันที่ 5 ตุลาคม 2555 ซึ่งเป็นวันสุดท้ายของการบังคับซื้อหุ้น PTTEP AI มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 100

หนึ่ง ในวันที่ 18 กันยายน 2555 ตลาดหลักทรัพย์ลอนดอน (London Stock Exchange) ได้ประกาศยกเลิกการซื้อขายหุ้นของบริษัท Cove ในตลาดหลักทรัพย์ Alternative Investment Market (AIM) ตามที่ ปตท.สผ. ได้ให้บริษัท Cove ยื่นคำขอต่อตลาดหลักทรัพย์ลอนดอน (London Stock Exchange) เพื่อขอเพิกถอนหุ้นของบริษัท Cove ออกจากตลาดหลักทรัพย์ AIM เมื่อวันที่ 17 สิงหาคม 2555

2.2 ผลการดำเนินงาน

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2554 ปตท.สผ.ได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินไทย (Thai Financial Reporting Standards: TFRS) และได้นำมาตราฐานการรายงานทางการเงินไทยที่ประกาศแล้วแต่มีผลบังคับใช้ในปี 2556 มาปรับใช้ก่อน ได้แก่มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552) เรื่องผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ ซึ่งระบุให้กิจการกำหนดสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน (Functional Currency) รวมถึงการนำ IFRS บางฉบับมาปฏิบัติก่อน (Early Adoption) ได้แก่ มาตรฐานการบัญชีระหว่างประเทศฉบับที่ 39 เรื่อง การรับรู้และการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน

ปตท.สผ. ได้กำหนดสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน (Functional Currency) เป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (ดอลลาร์ สรอ.) ซึ่งเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2552) เรื่องผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ อย่างไรก็ตาม เพื่อการนำเสนอทางการเงินให้กับตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและกรมพัฒนาธุรกิจการค้า บริษัทจำเป็นต้องนำเสนอของบการเงินที่แปลงค่าจากสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. เป็นสกุลเงินบาท (สกุลเงินที่ใช้ในการนำเสนอของบการเงิน - Presentation Currency)

บริษัทฯ วิเคราะห์ผลการดำเนินงานและฐานะการเงินเปรียบเทียบรายไตรมาส สรุปได้ดังต่อไปนี้

2.2.1 ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบรายไตรมาส

ตารางสรุปผลการดำเนินงานรวม (หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐ. ยกเว้นกำไรต่อหุ้นแสดงเป็นดอลลาร์ สหรัฐ.)	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 3
รายได้รวม	2,555	2,555	2,554
ค่าใช้จ่ายรวม	(982)	(967)	(932)
กำไรจากการดำเนินงาน	685	853	490
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	1	1	-
กำไรก่อนภาษีเงินได้	686	854	490
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(436)	(296)	(240)
กำไรสำหรับงวด	250	558	250
กำไรต่อหุ้นปรับลด	0.08	0.17	0.08
กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ	461	506	428
กำไร (ขาดทุน) จากรายการ Non-Recurring	(211)	52	(178)
กำไรสำหรับงวด	250	558	250

ตารางสรุปผลการดำเนินงานรวม (หน่วย: ล้านบาท ยกเว้นกำไรต่อหุ้นแสดงเป็นบาท)	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 3
รายได้รวม	25,555	25,555	25,554
ค่าใช้จ่ายรวม	(30,786)	(30,290)	(28,141)
กำไรจากการดำเนินงาน	21,378	26,793	14,696
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	42	40	-
กำไรก่อนภาษีเงินได้	21,420	26,833	14,696
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(13,687)	(9,307)	(7,246)
กำไรสำหรับงวด	7,733	17,526	7,450
กำไรต่อหุ้นปรับลด	2.33	5.28	2.24

ไตรมาส 3 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2554

สำหรับผลการดำเนินงานก่อนสอบทาน (Unreviewed) ในไตรมาส 3 ปี 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิสำหรับไตรมาสนี้ รวม 558 ล้านบาท (เทียบเท่า 17,526 ล้านบาท) คิดเป็นกำไรต่อหุ้นปรับลด 0.17 ดอลลาร์ สหรัฐ. (เทียบเท่า 5.28 บาท) มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น 308 ล้านบาท หรือร้อยละ 123 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับไตรมาสเดียวกันของปีก่อนจำนวน 250 ล้านบาท (เทียบเท่า 7,450 ล้านบาท) คิดเป็นกำไรต่อหุ้นปรับลด 0.08 ดอลลาร์ สหรัฐ. (เทียบเท่า 2.24 บาท) มีอัตราผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้น (Return on shareholders' equity) สำหรับไตรมาส 3 ปี 2555 อยู่ที่ร้อยละ 28.74

อย่างไรก็ตามเมื่อพิจารณาแล้ว กำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 3 ปี 2555 จำนวน 558 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 123 ประกอบด้วย กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ จำนวน 506 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 91 จากรายการ Non-Recurring จำนวน 52 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 9

สำหรับผลการดำเนินงานปกติสำหรับไตรมาส 3 ปี 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีกำไรจากการดำเนินงานตามปกติสำหรับไตรมาสนี้จำนวน 506 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 78 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 18 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2554 ซึ่งมีกำไรจากการดำเนินงานปกติที่ 428 ล้านบาท หรือ ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีอัตราผลตอบแทน (กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ) ต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Return from normal operation on shareholders' equity) สำหรับไตรมาส 3 ปี 2555 อยู่ที่ร้อยละ 30.35

สำหรับไตรมาส 3 ปี 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีรายได้รวมทั้งสิ้น 1,820 ล้านบาท (เทียบเท่า 57,083 ล้านบาท) เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อนจำนวน 1,422 ล้านบาท (เทียบเท่า 42,837 ล้านบาท) เพิ่มขึ้น 398 ล้านบาท หรือร้อยละ 28 โดยส่วนใหญ่เป็นผลจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น 381 ล้านบาท หรือ โดยมีสาเหตุดังนี้

- (1) ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินดอลลาร์ สหรัฐ. ของไตรมาส 3 ปี 2555 เพิ่มขึ้นเป็น 64.00 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบเมื่อเปรียบเทียบกับราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยของไตรมาสเดียวกันของปีก่อนที่ 55.37 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ
- (2) ปริมาณการขายเฉลี่ยสำหรับไตรมาส 3 ปี 2555 เพิ่มขึ้นเป็น 292,228 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เมื่อเปรียบเทียบกับปริมาณการขายเฉลี่ยสำหรับไตรมาส 3

ปี 2554 ที่ 264,961 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน โดยปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นส่วนใหญ่เกิดจาก

- โครงการบงกช: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทเพิ่มขึ้นจากแหล่งบงกชใต้ที่เริ่มมีการผลิตตามกำหนดในสัญญาซื้อขายในเดือนมิถุนายน 2555 และโครงการบงกชเหนือมีปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติ และคอนเดนเสทเพิ่มขึ้นเนื่องจากไม่มีการหยุดผลิต ในไตรมาส 3 ปี 2555 ในขณะที่ระหว่างไตรมาส 3 ปี 2554 มีการหยุดการผลิตบางส่วนจำนวน 15 วัน
 - โครงการเวียดนาม 16-1: ปริมาณการขายน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นในไตรมาส 3 ปี 2555 เนื่องจากมีการเร่งการผลิตจากหลุมใหม่จำนวน 5 หลุม ในขณะที่ในไตรมาส 3 ปี 2554 เป็นไตรมาสแรกที่ยังไม่มีการผลิต
 - โครงการเอส1: ปริมาณการขายน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นจากหลุมการผลิตใหม่และจากการใช้เทคนิค Beam Pump ในการผลิตน้ำมันดิบมากขึ้น
- อย่างไรก็ตาม
- โครงการอาทิตย์เหนือ: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทลดลงเนื่องจากโครงการอาทิตย์เหนือได้หยุดการผลิตตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2554
 - โครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-ปี 17: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติ และคอนเดนเสทลดลงเนื่องจากระหว่างไตรมาส 3 ปี 2555 มีการหยุดการผลิตจำนวน 10 วันเพื่อซ่อมบำรุงประจำปี ในขณะที่มีการหยุดผลิต เพียง 5 วันในไตรมาส 3 ปี 2554

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

ในไตรมาส 3 ปี 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีรายได้อื่นๆ จำนวน 26 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้นจำนวน 16 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2554 ซึ่งมีรายได้อื่นๆ จำนวน 10 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักเนื่องจากในไตรมาสนี้มีการรับรู้ค่าสินไหมทดแทนจากเหตุการณ์ในแหล่งมอหนารากจากโครงการ พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย จำกัด ซึ่งเป็นรายการ Non-Recurring ในขณะที่ไตรมาสเดียวกันของปีก่อนไม่มีการรับรู้ค่าสินไหมทดแทนดังกล่าว

ปตท.สผ.และบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายในไตรมาส 3 ปี 2555 รวมทั้งสิ้น 967 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 30,290 ล้านบาท) เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อนจำนวน 932 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 28,141 บาท) เพิ่มขึ้น 35 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลสุทธิจาก

- (1) ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้นจำนวน 100 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายของ โครงการ บงกช และ โครงการเอส 1 เพิ่มขึ้นตามสินทรัพย์พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ยัง เพิ่มขึ้นจาก โครงการเวียดนาม 16-1 ที่เริ่มการผลิตเพิ่มขึ้นจากหลุมผลิตใหม่ อย่างไรก็ตาม ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและ ค่าตัดจำหน่ายของโครงการอาทิตย์เหนือลดลงจากการหยุดการผลิตตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2554
 - (2) ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 45 ล้านดอลลาร์ สรอ. ตามรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น
 - (3) ค่าใช้จ่ายในการบริหาร เพิ่มขึ้นจำนวน 29 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จากค่า อากาศแอสตัมปีจากการซื้อหุ้นบริษัท Cove Energy Plc. ภาษีการส่งออกของโครงการ เวียดนาม 16-1 ค่าใช้จ่ายในการบริหารของโครงการแคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับพนักงานสัญญาจ้างจากสำนักงานใหญ่
 - (4) ต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้นจำนวน 21 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่มาจากการ เพิ่มขึ้นของดอกเบี้ยของบริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด ที่ในระหว่างไตรมาส 2 ปี 2555 มีการออกและเสนอขายหุ้นกู้ จำนวน 500 ล้านดอลลาร์ สรอ. นอกจากนี้ในระหว่างไตรมาส 2 และ 3 ปี 2555 มีการเบิกเงินกู้รวม จำนวน 475 ล้านดอลลาร์ แคนาดาจากสถาบันการเงิน
- อย่างไรก็ตาม
- (5) ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ ซึ่งเป็นรายการ Non-Recurring ลดลง จำนวน 169 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากในไตรมาส 3 ปี 2555 มีการรับรู้ขาดทุน จากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ จำนวน 12 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เกิด จาก
 - ขาดทุนอัตราแลกเปลี่ยนเงินกู้ซึ่งเป็นเงินสกุลปอนด์สเตอร์ลิง เนื่องจาก ค่าเงินสกุลปอนด์สเตอร์ลิง แข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ.

- ขาดทุนอัตราแลกเปลี่ยนเงินจากการรับเงินลูกหนี้ที่เป็นสกุลเงินบาท เนื่องจากค่าเงินบาท อ่อนค่าเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สหรัฐ.

ขณะเดียวกัน

- รับรู้กำไรอัตราแลกเปลี่ยนเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สหรัฐ. ของ บริษัท พีทีที อีพี แคนาดา จำกัด เนื่องจากค่าเงินสกุลดอลลาร์ แคนาดา แข็งค่าเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สหรัฐ.

ในขณะไตรมาส 3 ปี 2554 มีการรับรู้ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศจำนวน 181 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ส่วนใหญ่จากเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สหรัฐ. ของ บริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา จำกัด

สำหรับไตรมาส 3 ปี 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีภาษีเงินได้จำนวน 296 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. (เทียบเท่า 9,307 ล้านบาท) เมื่อเทียบกับไตรมาสเดียวกันของปีก่อนจำนวน 240 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. (เทียบเท่า 7,246 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจำนวน 56 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เนื่องจากภาษีเงินได้ในต่างประเทศ และภาษีเงินได้ปิโตรเลียม ที่เพิ่มขึ้นตามรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตามภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยน ซึ่งเป็นรายการ Non-Recurring ลดลง

สำหรับรายการ Non-Recurring ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกำไรจากรายการ Non-Recurring สำหรับไตรมาส 3 ปี 2555 จำนวน 52 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. กำไรเพิ่มขึ้นจำนวน 230 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. จากไตรมาส 3 ปี 2554 ที่มีขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 178 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ส่วนใหญ่เกิดจากผลสุทธิของ

- (1) ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศลดลง 169 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เนื่องจากในไตรมาส 3 ปี 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยรับรู้ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศจำนวน 12 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ในขณะที่ไตรมาส 3 ปี 2554 มีการรับรู้ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศจำนวน 181 ล้านดอลลาร์
- (2) ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับไตรมาส 3 ปี 2555 ลดลงจำนวน 106 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 3 ปี 2554 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากในไตรมาส 3 ปี 2555 ผลประโยชน์ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 63 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. มีสาเหตุหลักมาจากการที่หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีลดลงจำนวน 50 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ซึ่งเป็น

ผลมาจากสินทรัพย์ที่เป็นฐานภาษีซึ่งถูกแปลงค่าเป็นเงินดอลลาร์ สรอ. ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 มีจำนวนที่เพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับสินทรัพย์ที่ถูกแปลงค่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2555 เนื่องจากค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับเงินดอลลาร์ สรอ. ทำให้ค่าเสื่อมราคาในอนาคตในสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. สูงขึ้น และส่งผลให้ภาษีเงินได้ในอนาคตลดลง ในขณะที่ในไตรมาส 3 ปี 2554 ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าวมีผลทำให้ภาษีเงินได้ในอนาคตสูงขึ้นจำนวน 36 ล้านดอลลาร์ สรอ.

- (3) ผลกระทบสุทธิจากอุบัติเหตุในแหล่งมอหนาราท่าเพิ่มขึ้นจำนวน 30 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยในไตรมาส 3 ปี 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยรับรู้รายได้อื่นจากค่าสินไหมทดแทนจากเหตุการณ์ในแหล่งมอหนาราท่าเพิ่มเติมเป็นจำนวน 29 ล้านดอลลาร์ สรอ. ในขณะที่ไตรมาส 3 ปี 2554 มีการรับรู้ค่าความเสียหายจากอุบัติเหตุในแหล่งมอหนาราท่าจำนวน 1 ล้านดอลลาร์ สรอ.

อย่างไรก็ตาม

- (4) ผลประโยชน์ทางภาษีที่รัฐบาลออสเตรเลียให้ผู้ลงทุนสามารถหักค่าใช้จ่ายได้ในอัตราร้อยละของเงินลงทุน (Augmentation) ลดลง 50 ล้านดอลลาร์ สรอ. โดยไตรมาส 3 ปี 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยไม่รับรู้เพิ่มเติมซึ่งเป็นผลมาจากได้มีการรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ในไตรมาสที่ 2 ปี 2555 ในขณะที่ไตรมาสเดียวกันของปีก่อนได้รับรู้ผลประโยชน์ทางภาษีนี้จำนวน 50 ล้านดอลลาร์ สรอ.

ไตรมาส 3 ปี 2555 เปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2555

สำหรับผลการดำเนินงานก่อนสอบทาน (Unreviewed) ในไตรมาส 3 ปี 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิสำหรับไตรมาสนี้ รวม 558 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 17,526 ล้านบาท) คิดเป็นกำไรต่อหุ้นปรับลด 0.17 ดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 5.28 บาท) มีผลการดำเนินงานเพิ่มขึ้น 308 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 123 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิในไตรมาสก่อน จำนวน 250 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 7,733 ล้านบาท) คิดเป็นกำไรต่อหุ้นปรับลด 0.08 ดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 2.33 บาท) มีอัตราผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้น (Return on shareholders' equity) สำหรับ ไตรมาส 3 ปี 2555 อยู่ที่ร้อยละ 28.74

อย่างไรก็ดี เมื่อพิจารณาแล้ว กำไรสุทธิสำหรับไตรมาส 3 ปี 2555 จำนวน 558 ล้านดอลลาร์ สรอ. นี้ ประกอบด้วย กำไรจากการดำเนินงานตามปกติจำนวน 506 ล้านดอลลาร์ สรอ. และกำไรจากรายการ Non-Recurring จำนวน 52 ล้านดอลลาร์ สรอ.

สำหรับผลการดำเนินงานปกติสำหรับไตรมาส 3 ปี 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกำไรจากการดำเนินงานตามปกติสำหรับปีนี้จำนวน 506 ล้านบาท 506 ล้านบาท 506 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 10 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2555 ที่มีกำไรจากการดำเนินงานปกติที่ 461 ล้านบาท 461 ล้านบาท 461 ล้านบาท หรือ ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีอัตราผลตอบแทน(กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ)ต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Return from normal operation on shareholders' equity) สำหรับไตรมาส 3 ปี 2555 อยู่ที่ร้อยละ 30.35

สำหรับไตรมาส 3 ปี 2555 ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีรายได้รวมทั้งสิ้น 1,820 ล้านบาท 1,820 ล้านบาท 1,820 ล้านบาท หรือ (เทียบเท่า 57,083 ล้านบาท) เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสก่อนจำนวน 1,667 ล้านบาท 1,667 ล้านบาท 1,667 ล้านบาท หรือ (เทียบเท่า 52,164 ล้านบาท) เพิ่มขึ้น 153 ล้านบาท 153 ล้านบาท 153 ล้านบาท หรือร้อยละ 9 โดยส่วนใหญ่เป็นผลจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นจำนวน 188 ล้านบาท 188 ล้านบาท 188 ล้านบาท ซึ่งมีสาเหตุดังนี้

- (1) ปริมาณการขายเฉลี่ยสำหรับไตรมาส 3 ปี 2555 เพิ่มขึ้นเป็น 292,228 บาร์เรล เทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เมื่อเปรียบเทียบกับปริมาณการขายเฉลี่ยสำหรับไตรมาส 2 ปี 2555 ที่ 263,441 บาร์เรล เทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน โดยปริมาณการขายที่เพิ่มขึ้นนี้ส่วนใหญ่เกิดจาก
 - โครงการบงกช: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทเพิ่มขึ้นจากแหล่งบงกชใต้ที่เริ่มมีการผลิตตามกำหนดในสัญญาซื้อขายในเดือนมิถุนายน 2555 นอกจากนี้แหล่งบงกชเหนือมีปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติ และคอนเดนเสทเพิ่มขึ้นเนื่องจากไม่มีการหยุดผลิต ในเดือนไตรมาส 3 ปี 2555 ในขณะที่ระหว่างไตรมาส 2 ปี 2555 มีการหยุดการผลิตรวมจำนวน 11 วัน
 - โครงการเวียดนาม 16-1: ปริมาณการขายน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นจากการเร่งการผลิตจากหลุมใหม่จำนวน 5 หลุมในไตรมาส 3 ปี 2555
อย่างไรก็ตาม
 - โครงการอาทิตย์: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทของโครงการอาทิตย์ลดลง เนื่องจากปตท. มีการเรียกซื้อก๊าซธรรมชาติกลับสู่ระดับปกติจากไตรมาสก่อนที่มีการเรียกซื้อในปริมาณที่มากกว่าปกติ
 - โครงการคอนแทร์ค 4: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติลดลง เนื่องจากในไตรมาส 3 ปี 2555 มีการหยุดผลิตจำนวน 7 วัน ในขณะที่ มีการหยุดการผลิตเพียง 2 วัน ในไตรมาส 2 ปี 2555

- โครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-ปี 17: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติลดลงเนื่องจากระหว่างไตรมาส 3 ปี 2555 มีการหยุดการผลิต 10 วันเพื่อซ่อมบำรุงประจำปี
อย่างไรก็ตาม

(2) ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินดอลลาร์ สหรัฐ. ของไตรมาส 3 ปี 2555 ลดลงเป็น 64.00 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบเมื่อเปรียบเทียบกับราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยของไตรมาส 2 ปี 2555 ที่ 64.17 ดอลลาร์ สหรัฐ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ

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

ไตรมาส 3 ปี 2555 ปตท.สผ.และบริษัทย่อย มีรายได้อื่นๆ จำนวน 26 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. (เทียบเท่า 808 ล้านบาท) ลดลงจำนวน 34 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2555 ซึ่งมีรายได้อื่นจำนวน 60 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ.(เทียบเท่า 1,884 ล้านบาท) สาเหตุหลักเนื่องจากในไตรมาส 2 ปี 2555 มีการรับรู้รายได้อื่นของบริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา จำกัด จากการปรับลดราคาจ่ายซื้อโครงการแคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี

ปตท.สผ.และบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายในไตรมาส 3 ปี 2555 รวมทั้งสิ้น 967 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. (เทียบเท่า 30,290 ล้านบาท) ลดลง 15 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาสก่อนจำนวน 982 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. (เทียบเท่า 30,786 ล้านบาท) เป็นผลสุทธิจาก

- (1) ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ลดลงจำนวน 109 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เนื่องจากในไตรมาส 3 ปี 2555 ไม่มีการรับรู้การด้อยค่าของสินทรัพย์ ในขณะที่ไตรมาส 2 ปี 2555 มีการรับรู้รายการขาดทุนจากการด้อยค่าของแหล่งมอนทาราจำนวน 109 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ซึ่งเป็นรายการ Non-Recurring
- (2) ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ ซึ่งเป็นรายการ Non-Recurring ลดลงจำนวน 31 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. เนื่องจากในไตรมาส 3 ปี 2555 มีการรับรู้ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ จำนวน 12 ล้านดอลลาร์ สหรัฐ. ส่วนใหญ่เกิดจาก
 - ขาดทุนอัตราแลกเปลี่ยนเงินกู้ซึ่งเป็นเงินสกุลปอนด์สเตอร์ลิง เนื่องจากค่าเงินสกุลปอนด์สเตอร์ลิง แข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สหรัฐ.

- ขาดทุนอัตราแลกเปลี่ยนเนื่องจากการรับเงินลูกหนี้ที่เป็นสกุลเงินบาท เนื่องจากค่าเงินบาท อ่อนค่าเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ.

ขณะเดียวกัน

- รับรู้กำไรอัตราแลกเปลี่ยนเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ของ บริษัท พีทีที อีพี แคนาดา จำกัด เนื่องจากค่าเงินสกุลดอลลาร์ แคนาดา แข็งค่าเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ.

ในขณะไตรมาส 2 ปี 2555 มีการรับรู้ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ จำนวน 43 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จากเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ของ บริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา จำกัด

อย่างไรก็ตาม

- (3) ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้นจำนวน 53 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากโครงการบงกช โครงการเวียดนาม 16-1 และ โครงการเอส 1ตามสินทรัพย์ พร้อมใช้งานและปริมาณการผลิตที่เพิ่มขึ้น
- (4) ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพิ่มขึ้นจำนวน 25 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงรักษาของโครงการคอนแท็ค 4 และโครงการอาทิตย์ และจากค่าใช้จ่ายดำเนินงานของแหล่งบงกชได้ นอกจากนี้ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานยังเพิ่มขึ้นจาก น้ำมันดิบสังเคราะห์ (Synthetic Blend) ของโครงการแคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี
- (5) ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียมเพิ่มขึ้น 22 ล้านดอลลาร์ สรอ. ตามรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น
- (6) ค่าใช้จ่ายในการบริหารและอื่นๆ เพิ่มขึ้นจำนวน 14 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่ จากค่าากรแสดมปีจากการซื้อหุ้นบริษัท Cove Energy Plc. และภาษีการส่งออกของโครงการเวียดนาม 16-1

สำหรับไตรมาส 3 ปี 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีภาษีเงินได้จำนวน 296 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลง 140 ล้านดอลลาร์ สรอ.หรือร้อยละ 32 เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2555 ที่มีจำนวน 436 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยน(รายการ Non-Recurring)มีจำนวนที่ลดลง

สำหรับรายการ Non-Recurring ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกำไรจากรายการ Non-Recurring สำหรับไตรมาส 3 ปี 2555 จำนวน 52 ล้านบาท สรอ. กำไรเพิ่มขึ้นจำนวน 263 ล้านบาท สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2555 ซึ่งมีขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 211 ล้านบาท สรอ. ส่วนใหญ่เกิดจากผลสุทธิของ

- (1) ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับไตรมาส 3 ปี 2555 ลดลงจำนวน 145 ล้านบาท สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับไตรมาส 2 ปี 2555 ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากในไตรมาส 3 ปี 2555 ผลประโยชน์ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 63 ล้านบาท สรอ. มีสาเหตุหลักมาจากการที่หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีลดลงจำนวน 50 ล้านบาท สรอ. ซึ่งเป็นผลมาจากสินทรัพย์ที่เป็นฐานภาษีซึ่งถูกแปลงค่าเป็นเงินดอลลาร์ สรอ. ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 มีจำนวนที่เพิ่มขึ้น เมื่อเปรียบเทียบกับสินทรัพย์ที่ถูกแปลงค่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2555 เนื่องจากค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับเงินดอลลาร์ สรอ. ทำให้ค่าเสื่อมราคาในอนาคตในสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. สูงขึ้น และส่งผลให้ภาษีเงินได้ในอนาคตลดลง ในขณะที่ในไตรมาส 2 ปี 2555 ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าวมีผลทำให้ภาษีเงินได้ในอนาคตสูงขึ้นจำนวน 67 ล้านบาท สรอ.
- (2) ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ลดลงจำนวน 109 ล้านบาท สรอ. เนื่องจากในไตรมาส 3 ปี 2555 ไม่มีการรับรู้การด้อยค่าของสินทรัพย์ ในขณะที่ไตรมาส 2 ปี 2555 มีการรับรู้รายการขาดทุนจากการด้อยค่าของแหล่งมอหนารจำนวน 109 ล้านบาท สรอ. โดยมีสาเหตุมาจากต้นทุนโครงการที่เพิ่มสูงขึ้นและการเลื่อนแผนการผลิต

2.2.2 ผลการดำเนินงานเปรียบเทียบรายงวดเก้าเดือน

	หน่วย: ล้านดอลลาร์ สรอ.		หน่วย: ล้านบาท	
ตารางสรุปผลการดำเนินงานรวม	2555	2554	2555	2554
รายได้รวม	5,081	4,153	158,617	125,852
ค่าใช้จ่ายรวม	(2,712)	(2,347)	(84,688)	(71,154)
กำไรจากการดำเนินงาน	2,369	1,806	73,929	54,698
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	4	1	129	37
กำไรก่อนภาษีเงินได้	2,373	1,807	74,058	54,735
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(976)	(828)	(30,510)	(25,136)
กำไรสำหรับงวด	1,397	979	43,548	29,599
กำไรต่อหุ้นปรับลด	0.42	0.30	13.12	8.92

กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ	1,505	1,171
กำไร (ขาดทุน) จากรายการ Non-Recurring	(108)	(192)
กำไรสำหรับงวด	1,397	979

สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดเดือนกันยายนปี 2555 เปรียบเทียบกับปี 2554

ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกำไรสุทธิ (Unreviewed) สำหรับงวดเก้าเดือนของ ปี 2555 รวม 1,397 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 43,548 ล้านบาท) คิดเป็นกำไรต่อหุ้นปรับลด 0.42 ดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 13.12 บาท) มีผลกำไรสุทธิเพิ่มขึ้น 418 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 43 เมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิสำหรับงวดเก้าเดือนของปี 2554 จำนวน 979 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 29,599 ล้านบาท) คิดเป็นกำไรต่อหุ้นปรับลด 0.30 ดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 8.92 บาท) ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีอัตราผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Return on shareholders' equity) สำหรับงวดเก้าเดือนของ ปี 2555 อยู่ที่ร้อยละ 28.74

อย่างไรก็ดี เมื่อพิจารณาแล้ว กำไรสุทธิสำหรับงวดเก้าเดือนของ ปี 2555 จำนวน 1,397 ล้านดอลลาร์ สรอ.นี้ ประกอบด้วย กำไรจากการดำเนินงานตามปกติสำหรับ จำนวน 1,505 ล้านดอลลาร์ สรอ. และขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 108 ล้านดอลลาร์ สรอ.

สำหรับผลการดำเนินงานปกติสำหรับงวดเก้าเดือนของ ปี 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีกำไรจากการดำเนินงานตามปกติจำนวน 1,505 ล้านดอลลาร์ สรอ. เพิ่มขึ้น 334 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือคิดเป็นร้อยละ 29 เมื่อเปรียบเทียบกับงวดเก้าเดือนของปี 2554 ที่มีกำไรจากการดำเนินงานปกติที่ 1,171 ล้านดอลลาร์ สรอ. ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีอัตราผลตอบแทน (กำไรจากการดำเนินงานตามปกติ)ต่อส่วน

ของผู้ถือหุ้น (Return from normal operation on shareholders' equity) สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดเดือนกันยายน ปี 2555 อยู่ที่ร้อยละ 30.35

สำหรับงวดเก้าเดือนของปี 2555 ปตท.สผ. และบริษัทย่อยมีรายได้รวมทั้งสิ้น 5,081 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 158,617 ล้านบาท) เมื่อเปรียบเทียบกับรายได้รวมของงวดเก้าเดือนปี 2554 จำนวน 4,153 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 125,852 ล้านบาท) เพิ่มขึ้น 928 ล้านดอลลาร์ สรอ. หรือร้อยละ 22 โดยส่วนใหญ่มาจากการขายที่เพิ่มขึ้น 848 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งเป็นผลจาก

- (1) ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยที่เป็นเงินดอลลาร์ สรอ. สำหรับงวดเก้าเดือนของ ปี 2555 เพิ่มขึ้นเป็น 64.30 ดอลลาร์ สรอ.ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบเมื่อเปรียบเทียบกับราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยสำหรับงวดเก้าเดือนของ ปี 2554 ที่ 53.68 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบตามราคาน้ำมันโลกที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น อย่างไรก็ตาม
- (2) ปริมาณการขายเฉลี่ยสำหรับงวดเก้าเดือนของ ปี 2555 ลดลงเล็กน้อย เป็น 269,776 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันเมื่อเปรียบเทียบกับปริมาณการขายเฉลี่ยในงวดเก้าเดือนของ ปี 2554 ที่ 269,831 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน โดยปริมาณขายที่ลดลงส่วนใหญ่มาจากผลสุทธิของ
 - โครงการอาทิตย์เหนือ: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทลดลงเนื่องจากโครงการอาทิตย์เหนือได้หยุดการผลิตตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2554
 - โครงการอาทิตย์: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทของโครงการอาทิตย์ลดลงซึ่งเป็นไปตามปริมาณการส่งมอบก๊าซธรรมชาติตามสัญญาซื้อขาย (Daily Contract Quantity) อย่างไรก็ตาม
 - โครงการเวียดนาม 16-1: ปริมาณการขายน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นเนื่องจากเริ่มมีการขายน้ำมันดิบในไตรมาส 3 ปี 2554
 - โครงการบงกช: ปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสทเพิ่มขึ้นจากแหล่งบงกชใต้ที่เริ่มมีการผลิตตามกำหนดในสัญญาซื้อขายในเดือนมิถุนายน 2555 อย่างไรก็ตาม แหล่งบงกชเหนือมีปริมาณการขายก๊าซธรรมชาติ และคอนเดนเสทลดลงเนื่องจากมีการหยุดผลิต ในระหว่างงวดเก้าเดือนของปี 2555 จำนวน 11 วัน
 - โครงการ เอส1: ปริมาณการขายน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นจากหลุมการผลิตใหม่และจากการใช้เทคนิค Beam Pump ในการผลิตน้ำมันดิบมากขึ้น

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

ปตท.สผ.และบริษัทย่อย มีรายได้อื่นๆ จำนวน 110 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 3,416 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจำนวน 59 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับงวดเก้าเดือนของปี2554 ซึ่งมีรายได้อื่นๆ จำนวน 51 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 1,553 ล้านบาท) สาเหตุหลักเนื่องจาก โครงการพีทีทีอีพี ออัสตราเลเซีย มีการรับรู้ค่าสินไหมทดแทนจากเหตุการณ์ในแหล่งมอณฑาราที่สูงกว่างวดเก้าเดือน ปี 2554 จำนวน 40 ล้านดอลลาร์ สรอ. นอกจากนี้ บริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา จำกัดมีการรับรู้รายได้อื่นจากการปรับลดราคาจ่ายซื้อโครงการแคนาดา ออยล์ แชนด์ เคเคดี จำนวน 17 ล้านดอลลาร์ สรอ.

ปตท.สผ.และบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายสำหรับงวดเก้าเดือนของปี 2555 รวมทั้งสิ้น 2,712 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 84,688 ล้านบาท) เมื่อเปรียบเทียบกับงวดเก้าเดือนของปี2554 จำนวน 2,347 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 71,154 ล้านบาท) เพิ่มขึ้น 365 ล้านดอลลาร์ สรอ. เป็นผลสุทธิจาก

- (1) ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้นจำนวน 165 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จาก โครงการบงกช และโครงการเอส 1 ตามสินทรัพย์ที่พร้อมใช้งานที่เพิ่มขึ้น นอกจากนี้ โครงการเวียดนาม 16-1 มีค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายเพิ่มขึ้นเนื่องจากรวมมีการผลิตในไตรมาส 3 ปี 2554 อย่างไรก็ตามค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่ายลดลงจากโครงการอาทิตย์เหนือเนื่องจากได้หยุดการผลิตตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2554 และจากโครงการอาทิตย์ตามปริมาณการผลิตที่ลดลงซึ่งเป็นไปตามปริมาณการส่งมอบก๊าซธรรมชาติตามสัญญาซื้อขาย (Daily Contract Quantity)
- (2) ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์จำนวน 109 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากโครงการพีทีทีอีพี ออัสตราเลเซีย ที่มีการรับรู้การด้อยค่าของสินทรัพย์ของแหล่งมอณฑารา โดยมีสาเหตุมาจากต้นทุนโครงการที่เพิ่มสูงขึ้น และการเลื่อนแผนการผลิต
- (3) ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปีโตรเลียมเพิ่มขึ้น จำนวน 96 ล้านดอลลาร์ สรอ. ตามรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น
- (4) ต้นทุนทางการเงินเพิ่มขึ้นจำนวน 40 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จากดอกเบี้ยของ บริษัทพีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชันแนล ไฟแนนซ์ จำกัด จากการออกและเสนอขายหุ้นกู้ จำนวน 500 ล้านดอลลาร์ สรอ. และดอกเบี้ยของบริษัทพีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชันแนล ไฟแนนซ์ จำกัด จากการ กู้เงินรวมจำนวน 475 ล้านดอลลาร์

แคนาดาในไตรมาส 2 และ ไตรมาส 3 ปี 2555 นอกจากนี้ยังเพิ่มขึ้นจาก ดอกเบี้ย จากเงินกู้ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) จำนวน 6,000 ล้านบาทในระหว่างปี 2555

- (5) ค่าใช้จ่ายดำเนินงานเพิ่มขึ้นจำนวน 42 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลสุทธิ จากโครงการแคนาดา ออยล์ แซนด์ เคเคดี ซึ่งมีการผลิตที่เพิ่มขึ้น และจากโครงการ เวียดนาม 16-1 ซึ่งเริ่มมีการผลิตในไตรมาส 3 ปี 2554 อย่างไรก็ตามค่าใช้จ่ายการ ดำเนินงานลดลงจากการที่ โครงการอาทิตย์เหนือได้มีการหยุดการผลิตตั้งแต่เดือน พฤศจิกายน 2554
- (6) ค่าใช้จ่ายในการบริหารเพิ่มขึ้นจำนวน 35 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จากภาษี การส่งออกของโครงการเวียดนาม 16-1 ซึ่งเริ่มมีการผลิตในไตรมาส 3 ปี 2554 ค่า อากรแสดมปีจากการซื้อหุ้นในบริษัท Cove Energy Plc. และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง กับพนักงานสัญญาจ้างจากสำนักงานใหญ่
- อย่างไรก็ตาม
- (7) ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ ซึ่งเป็นรายการ Non-Recurring ลดลง จำนวน 93 ล้านดอลลาร์ สรอ. เนื่องจากในงวดเก้าเดือนของปี 2555 มีการรับรู้ ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ จำนวน 22 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วน ใหญ่เกิดจาก
- ขาดทุนอัตราแลกเปลี่ยนจากเงินกู้ซึ่งเป็นเงินสกุลปอนด์สเตอร์ลิง เนื่องจาก ค่าเงินสกุลปอนด์สเตอร์ลิง แข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ.
 - ขาดทุนอัตราแลกเปลี่ยนจากการรับเงินลูกหนี้ที่เป็นสกุลเงินบาท เนื่องจาก ค่าเงินบาทอ่อนค่าเมื่อเทียบกับดอลลาร์ สรอ.
- ขณะเดียวกัน
- รับรู้กำไรอัตราแลกเปลี่ยนเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรอ. ของ บริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา จำกัด เนื่องจากค่าเงินสกุลดอลลาร์ แคนาดา แข็งค่าเมื่อ เทียบกับดอลลาร์ สรอ.

ในขณะที่งวดเก้าเดือนของปี 2554 มีการรับรู้ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศจำนวน 115 ล้านบาท สรร. ส่วนใหญ่จากเงินกู้ที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรร. ของ บริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา จำกัด

- (8) ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมลดลง 46 ล้านบาท สรร. เนื่องจาก
- ในงวดเก้าเดือนของ ปี 2555 มีค่าตัดจำหน่ายหลุมสำรวจลดลง 74 ล้านบาท สรร. โดยในงวดนี้มีค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจจำนวน 44 ล้านบาท สรร. ส่วนใหญ่จากโครงการบาหลีเรน 2 โครงการแอลจีเรีย ฮาสตี เบอร์ ราเคซ และ โครงการโอมาน 44 ในขณะที่งวดเก้าเดือนของปี 2554 มีค่าใช้จ่ายในการตัดจำหน่ายหลุมสำรวจ จำนวน 118 ล้านบาท สรร. ส่วนใหญ่จากโครงการ อินโดนีเซีย เซไมทู โครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย โครงการพม่า แปลงเอ็ม 7 และโครงการบงกช
 - ค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพิ่มขึ้นจำนวน 28 ล้านบาท สรร. ส่วนใหญ่จากโครงการเอส 1 และโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย

สำหรับงวดเก้าเดือนของปี 2555 ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น 148 ล้านบาท สรร. ส่วนใหญ่เป็นผลจากภาษีเงินได้ในต่างประเทศที่เพิ่มสูงขึ้น

สำหรับรายการ Non-Recurring ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีการขาดทุนจากรายการ Non-Recurring สำหรับงวดเก้าเดือนของปี 2555 จำนวน 108 ล้านบาท สรร. ขาดทุนลดลงจำนวน 84 ล้านบาท สรร. จากงวดเดียวกันปีที่แล้วที่มีขาดทุนจากรายการ Non-Recurring จำนวน 192 ล้านบาท สรร. ส่วนใหญ่เกิดจากผลสุทธิของ

- (1) ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบของอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับงวดเก้าเดือนของปี 2555 ลดลงจำนวน 140 ล้านบาท สรร. เมื่อเปรียบเทียบกับงวดเก้าเดือนของปี 2554 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการที่หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีลดลงซึ่งเป็นผลมาจากสินทรัพย์ที่เป็นฐานภาษีซึ่งถูกแปลงค่าเป็นเงินดอลลาร์ สรร. ณ วันที่ 30 กันยายน ปี 2555 มีจำนวนที่เพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับสินทรัพย์ที่ถูกแปลงค่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์ สรร. ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 เนื่องจากค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับเงินดอลลาร์ สรร. ทำให้ค่าเสื่อมราคาในอนาคตในสกุลเงินดอลลาร์ สรร. เพิ่มขึ้น และส่งผลให้ภาษีเงินได้ในอนาคตลดลงจำนวน 31 ล้านบาท สรร. ในขณะที่งวดเก้าเดือนของปี 2554 ภาษีเงินได้ที่เกิดจากผลกระทบ

ของอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าวมีผลทำให้ภาษีเงินได้ในอนาคตเพิ่มขึ้นจำนวน 91 ล้านบาท สรร.

- (2) ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศลดลง 93 ล้านบาท สรร. ส่วนใหญ่เกิดจากในงวดเก้าเดือนของ ปี 2555 ปตท.สผ. และบริษัททยอยรับรู้ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศจำนวน 22 ล้านบาท สรร. ในขณะที่งวดเก้าเดือนของ ปี 2554 มีการรับรู้ขาดทุนจากการแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ จำนวน 115 ล้านบาท สรร.

อย่างไรก็ตาม

- (3) ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์จำนวน 109 ล้านบาท สรร. จากโครงการพีทีทีอีพี ออสเตรเลีย ที่มีการรับรู้การด้อยค่าของสินทรัพย์ของแหล่งมอนทารา โดยมีส่วนเหตุมาจากต้นทุนโครงการที่เพิ่มสูงขึ้น และการเลื่อนแผนการผลิต

2.2.3 **ฐานะการเงิน**

	หน่วย: ล้านดอลลาร์ สรอ.		หน่วย: ล้านบาท	
	30 กันยายน	31 ธันวาคม	30 กันยายน	31 ธันวาคม
	2555	2554	2555	2554
สินทรัพย์รวม	17,258	14,131	532,061	447,842
สินทรัพย์หมุนเวียน	2,324	2,738	71,655	86,764
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	14,934	11,393	460,406	361,078
หนี้สินรวม	9,975	7,819	307,527	247,818
หนี้สินหมุนเวียน	3,932	3,140	121,230	99,504
หนี้สินไม่หมุนเวียน	6,043	4,679	186,297	148,314
ส่วนของผู้ถือหุ้น	7,283	6,312	224,534	200,024
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	17,258	14,131	532,061	447,842

สำหรับฐานะการเงินของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวมจำนวน 17,258 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 532,061 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจำนวน 3,127 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 ซึ่งมีสินทรัพย์รวมจำนวน 14,131 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 447,842 ล้านบาท) เป็นผลสุทธิจาก

(1) สินทรัพย์ไม่มีตัวตนและค่าความนิยมเพิ่มขึ้นจำนวน 2,722 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากสินทรัพย์ไม่มีตัวตนและค่าความนิยมจำนวน 2,609 ล้านดอลลาร์ สรอ.ที่ได้มาจากการซื้อบริษัท Cove Energy Plc.

(2) สินทรัพย์สุทธิเพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นจำนวน 907 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากสินทรัพย์เพื่อการผลิตปิโตรเลียมของโครงการพีทีทีอียู ออสเตรเลีย โครงการอาทิตย์ โครงการซอติกา และโครงการบงกช อย่างไรก็ตาม

(3) สินทรัพย์หมุนเวียนลดลงจำนวน 413 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เนื่องจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลง 675 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากการลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม การจ่ายชำระหนี้ค่าซื้อหุ้นสามัญของบริษัท Cove Energy Plc. และการจ่ายเงินปันผลสำหรับครึ่งปีหลังของปี 2554 และครึ่งปีแรกของปี 2555 สุทธิจากกระแสเงินสดรับจากการดำเนินงาน กระแสเงินสดรับจากการออกหุ้นกู้และการกู้ยืมเงินจากสถาบันการเงิน อย่างไรก็ตาม ลูกหนี้บริษัทใหญ่เพิ่มขึ้น จำนวน 304 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้น

สินทรัพย์หมุนเวียนของ ปตท.สม. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 ส่วนใหญ่เป็นเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินฝากสถาบันการเงิน ลูกหนี้บริษัทใหญ่ ลูกหนี้การค้า และพัสดุดังกล่าว และในส่วนของสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน ส่วนใหญ่ประกอบด้วย สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการร่วมทุนซึ่งอยู่ภายใต้ บัญชีที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์-สุทธิ ค่าความนิยมและสินทรัพย์ไม่มีตัวตน-สุทธิ และสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี โดยปตท.สม.และบริษัทย่อยมีอัตราส่วนสภาพคล่อง ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 อยู่ที่ 0.59 เท่า

ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 ปตท.สม. และบริษัทย่อยมีหนี้สินรวม 9,975 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 307,527 ล้านบาท) เพิ่มขึ้นจำนวน 2,156 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 ซึ่งมีหนี้สินรวมจำนวน 7,819 ล้านดอลลาร์ สรอ. (เทียบเท่า 247,818 ล้านบาท) ส่วนใหญ่เป็นผลสุทธิมาจาก

(1) หนี้สินหมุนเวียนเพิ่มขึ้น 793 ล้านดอลลาร์ สรอ. สาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้นจำนวน 1,511 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากเงินกู้จำนวน 950 ล้านดอลลาร์ สรอ. สหกิจกับหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีที่ลดลงจำนวน 525 ล้านดอลลาร์ สรอ. จากการจ่ายเงินไถ่ถอนหุ้นกู้ในสกุลเงินบาทจำนวน 21,800 ล้านบาท และภาษีเงินได้ค้างจ่ายลดลงที่จำนวน 122 ล้านดอลลาร์ สรอ.

(2) หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเพิ่มขึ้นจำนวน 597 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จากการซื้อหุ้นสามัญที่ชำระแล้วและยังไม่ได้ชำระทั้งหมดของบริษัท Cove Energy Plc.

(3) เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้นจำนวน 481 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จากการกู้เงินในสกุลดอลลาร์แคนาดาจำนวน 475 ล้านดอลลาร์แคนาดาของบริษัท บริษัท พีทีทีอีพีแคนาดา อินเตอร์เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด

(4) หุ้นกู้เพิ่มขึ้นจำนวน 261 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่จากการออกหุ้นกู้จำนวน 500 ล้านดอลลาร์ สรอ. ของบริษัท บริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด สหกิจกับการจ่ายเงินไถ่ถอนหุ้นกู้ในสกุลเงินบาทจำนวน 5,000 ล้านบาท หรือเทียบเท่า 147 ล้านดอลลาร์ สรอ. ของปตท.สม. และการจัดประเภทรายการไปเป็นส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีของหุ้นกู้ในสกุลเงินบาทจำนวน 5,000 ล้านบาท หรือเทียบเท่า 147 ล้านดอลลาร์ สรอ.

โครงสร้างเงินทุนบริษัทฯ

ปตท.สผ. ได้ดำเนิน“โครงการกู้เงินระยะสั้นของปตท.สผ.” ซึ่งออกและเสนอขายตั๋วแลกเงินระยะสั้นให้กับนักลงทุนทั่วไปและนักลงทุนสถาบันการเงิน ซึ่งการออกตั๋วแลกเงินระยะสั้นดังกล่าวอยู่ในวงเงินแบบสินเชื่อหมุนเวียน (revolving credit) จำนวน 50,000 ล้านบาทที่ได้รับอนุมัติตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ในเดือนกุมภาพันธ์ 2552 และเดือนพฤศจิกายน 2553 ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 บริษัทฯ ไม่มีตั๋วแลกเงินคงค้าง

ในวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2555 ปตท.สผ. ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้กับธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) วงเงินรวมทั้งสิ้น 20,000 ล้านบาท อายุเงินกู้ 10 ปี นับจากวันที่เบิกเงินกู้งวดแรก ซึ่ง ปตท.สผ. ได้เบิกใช้เงินกู้งวดแรกไปเมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2555 วงเงินกู้นี้จะนำไปใช้ในกิจการทั่วไปของบริษัทฯ การทำสัญญากู้เงินดังกล่าวอยู่ในวงเงินคงเหลือจำนวน 68,250 ล้านบาท ที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทฯ ในปี 2553 และ 2554 ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 บริษัทฯ มีเงินกู้คงค้างทั้งสิ้น 6,000 ล้านบาท

ในวันที่ 29 มีนาคม 2555 บริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชันแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (บริษัทย่อยของปตท.สผ.) ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้อายุเงินกู้ 5 ปี วงเงินกู้ 300 ล้านดอลลาร์แคนาดา กับสถาบันการเงิน 3 แห่งประกอบด้วย Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ (Canada), Mizuho Corporate Bank, Ltd. และ Sumitomo Mitsui Banking Corporation of Canada โดย ปตท.สผ. เป็นผู้ค้ำประกันเงินกู้ดังกล่าวทั้งจำนวน ทั้งนี้ ในวันที่ 11 พฤษภาคม 2555 บริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชันแนล ไฟแนนซ์ จำกัด ได้เบิกใช้เงินกู้ทั้งจำนวนแล้ว เงินกู้นี้ได้นำไปใช้ในการชำระหนี้ที่ครบกำหนด รายจ่ายที่เป็นทุน และ/หรือกิจการทั่วไปของบริษัทฯ เงินกู้นี้ได้นำไปใช้ในการชำระหนี้ที่ครบกำหนด รายจ่ายที่เป็นทุน และ/หรือกิจการทั่วไปของบริษัทฯ การทำสัญญากู้เงินดังกล่าวอยู่ในวงเงินคงเหลือจำนวน 48,250 ล้านบาท ที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทฯ ในปี 2554 ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 บริษัทฯ มีเงินกู้คงค้างทั้งสิ้น 300 ล้านดอลลาร์แคนาดา

ในวันที่ 20 เมษายน 2555 บริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชันแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (บริษัทย่อยของปตท.สผ.) ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้อายุเงินกู้ 5 ปี วงเงินกู้ 75 ล้านดอลลาร์แคนาดา กับ Citibank, N.A., Canadian Branch โดย ปตท.สผ. เป็นผู้ค้ำประกันเงินกู้ดังกล่าวทั้งจำนวน ทั้งนี้ ในวันที่ 11 พฤษภาคม 2555 บริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา อินเตอร์เนชันแนล ไฟแนนซ์ จำกัด ได้เบิกใช้เงินกู้ทั้งจำนวนแล้ว เงินกู้นี้ได้นำไปใช้ในการชำระหนี้ที่ครบกำหนด รายจ่ายที่เป็นทุน และ/หรือกิจการทั่วไปของบริษัทฯ การทำสัญญากู้เงินดังกล่าวอยู่ในวงเงินคงเหลือจำนวน 38,950 ล้านบาท ที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทฯ ในปี 2554 ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 บริษัทฯ มีเงินกู้คงค้างทั้งสิ้น 75 ล้านดอลลาร์แคนาดา

ในวันที่ 20 เมษายน 2555 บริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา อินเทอร์เน็ต เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด (บริษัทย่อยของปตท.สผ.) ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้อายุเงินกู้ 7 ปี วงเงินกู้ 100 ล้านดอลลาร์แคนาดา กับ JP Morgan Chase, N.A. (Toronto Branch) โดย ปตท.สผ. เป็นผู้ค้าประกันเงินกู้ดังกล่าวทั้งจำนวน ทั้งนี้ ในวันที่ 19 กันยายน 2555 บริษัท พีทีทีอีพี แคนาดา อินเทอร์เน็ต เนชั่นแนล ไฟแนนซ์ จำกัด ได้เบิกใช้เงินกู้ทั้งจำนวนแล้ว เงินกู้นี้ได้นำไปใช้ในกิจการทั่วไปของบริษัทฯ การทำสัญญาเงินดังกล่าวอยู่ในวงเงินคงเหลือจำนวน 36,625 ล้านบาท ที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทฯ ในปี 2554 ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 บริษัทมีเงินกู้คงค้างทั้งสิ้น 100 ล้านดอลลาร์แคนาดา

ในวันที่ 23 พฤษภาคม 2555 บริษัท พีทีทีอีพี ออฟชอร์ อินเวสต์เมนต์ จำกัด ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้อายุ 1 ปี จำนวน 950 ล้านดอลลาร์สิงคโปร์ UBS AG Singapore Branch และในวันที่ 28 สิงหาคม 2555 ได้ทำการ syndicate เงินกู้ดังกล่าวให้กับสถาบันการเงินซึ่งประกอบด้วย UBS AG Singapore Branch, the Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd Singapore Branch, Mizuho Corporate Bank, Ltd., London Branch, Sumitomo Mitsui Banking Corporation , Australia and New Zealand Banking Group Limited, DBS Bank Ltd. และ Oversea-Chinese Banking Corporation Limited. โดย ปตท.สผ. เป็นผู้ค้าประกันเงินกู้ทั้งจำนวน ทั้งนี้ ในวันที่ 28 กันยายน 2555 บริษัท พีทีทีอีพี ออฟชอร์ อินเวสต์เมนต์ จำกัด ได้เบิกใช้เงินกู้ทั้งจำนวนแล้ว เงินกู้นี้ได้นำไปใช้ในการทำค่าเสนอซื้อหุ้นบริษัท Cove Energy Plc. การทำสัญญาเงินดังกล่าวอยู่ในวงเงินที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทฯ ในปี 2555 ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 บริษัทมีเงินกู้คงค้างทั้งสิ้น 950 ล้านดอลลาร์สิงคโปร์

เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2555 คณะกรรมการบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (ปตท.สผ.) ได้มีมติอนุมัติดังนี้

- การลดทุนจดทะเบียน
 - มีมติอนุมัติการลดทุนจดทะเบียนของบริษัทจาก 3,322,000,000 บาท เป็น 3,319,985,400 บาท โดยวิธีการตัดหุ้นจดทะเบียนที่ยังไม่ได้นำออกจำหน่ายจำนวน 2,014,600 หุ้น ซึ่งมีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท รวมเป็นทุนจดทะเบียนลดลงจำนวน 2,014,600 บาท
- การเพิ่มทุนจดทะเบียน และการจัดสรรหุ้นเพิ่มทุน
 - มีมติอนุมัติการเพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทจาก 3,319,985,400 บาท เป็น 3,969,985,400 บาท โดยออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 650,000,000 หุ้น ซึ่งมีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท โดยจะทำการเสนอขายหุ้นแบบเฉพาะเจาะจงให้กับผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัท (preferential public offering) โดยมีรายละเอียดดังนี้

1. เสนอขาย และจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวนไม่เกิน 650,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท ให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทตามสัดส่วนการถือหุ้นของผู้ถือหุ้นแต่ละราย ในอัตราส่วนหุ้นสามัญเดิมต่อหุ้นสามัญเพิ่มทุนใหม่ซึ่งจะมีการประกาศให้ทราบต่อไป
2. ในกรณีที่มิได้มีหุ้นสามัญเพิ่มทุนเหลือจากข้อ 1. บริษัทจะทำการจัดสรรหุ้นเพิ่มทุนส่วนที่เหลือดังกล่าวให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมที่จองซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนเกินสิทธิของตนตามสัดส่วนการถือหุ้นอย่างน้อยหนึ่งรอบ

ในกรณีที่มิได้มีหุ้นสามัญเพิ่มทุนเหลือจากการจัดสรรตามรายละเอียดข้างต้น บริษัทจะพิจารณาเสนอขาย และจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนที่เหลือดังกล่าว ให้กับผู้ลงทุนสถาบันไม่รวม ปตท. ซึ่งถือเป็นการเสนอขายให้กับบุคคลในวงจำกัด

ทั้งนี้ การลดทุนจดทะเบียน การเพิ่มทุนจดทะเบียน และการจัดสรรหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าว จะต้องได้รับการอนุมัติจากผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ โดย บริษัทจะจัดให้มีการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2555 ในวันที่ 29 ตุลาคม 2555

กระแสเงินสด

สำหรับงวดเก้าเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 กันยายน 2555 ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดรับสุทธิจากกิจกรรมดำเนินงานจำนวน 2,304 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลจากรายได้จากการขายที่เพิ่มขึ้นตามราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ยและปริมาณการขายที่สูงขึ้น

ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนจำนวน 4,083 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็น

(1) การลงทุนเพิ่มในสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการต่างๆ จำนวน 2,138 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่ได้แก่ โครงการ พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย โครงการอาทิตย์ โครงการซอติกา และโครงการบงกช

(2) การจ่ายซื้อหุ้นสามัญที่ชำระแล้วและยังไม่ได้ชำระทั้งหมดของบริษัท Cove Energy Plc. จำนวน 1,876 ล้านดอลลาร์ สรอ.

(3) เงินฝากสถาบันการเงินที่มีข้อจำกัดในการใช้จำนวน 69 ล้านดอลลาร์ สรอ. ซึ่งเป็นเงินฝากประจำระยะสั้นกับสถาบันการเงินเพื่อสำรองไว้สำหรับการจ่ายซื้อหุ้นของบริษัท Cove Energy Plc. รวมถึงค่าใช้จ่ายอื่นที่เกี่ยวข้องกับการซื้อหุ้นนี้

ปตท.สผ.และบริษัทย่อยมีกระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินจำนวน 1,103 ล้านดอลลาร์ สรอ. ส่วนใหญ่เป็นผลสุทธิจาก

เงินสดรับสุทธิ

- การกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 1,465 ล้านดอลลาร์ สรอ.
- การออกหุ้นกู้ จำนวน 653 ล้านดอลลาร์ สรอ.
- การกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน จำนวน 471 ล้านดอลลาร์ สรอ.

เงินสดจ่าย

- การจ่ายชำระคืนหุ้นกู้ จำนวน 783 ล้านดอลลาร์ สรอ.
- การจ่ายเงินปันผล จำนวน 588 ล้านดอลลาร์ สรอ.
- การจ่ายดอกเบี้ย จำนวน 115 ล้านดอลลาร์ สรอ.

ปตท.สผ. และบริษัทย่อย มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 จำนวน 675 ล้านดอลลาร์ สรอ. ลดลง 676 ล้านดอลลาร์ สรอ. เมื่อเปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 ซึ่งมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จำนวน 1,351 ล้านดอลลาร์ สรอ.

2.3 ปัจจัยและอิทธิพลหลักที่อาจมีผลต่อการดำเนินงาน

ราคาน้ำมันดิบในไตรมาสที่ 3 ยังคงมีความผันผวนอย่างต่อเนื่องจากภาวะเศรษฐกิจที่โลกที่ยังคงชะลอตัว สาเหตุหลักจากความไม่ชัดเจนของมาตรการแก้ไขปัญหาน้ำมันที่สหประชาชาติในยุโรป รวมถึงสัญญาณทางเศรษฐกิจของสหรัฐฯหลังจากการออกมาตราการ QE3 ยังไม่มีความชัดเจน ขณะที่แผนการนำปริมาณสำรองทางยุทธศาสตร์ของสหรัฐฯมาใช้ยังคงมีความเป็นไปได้ แต่อย่างไรก็ตาม ราคาน้ำมันยังคงได้รับแรงหนุนจากการปิดซ่อมบำรุงแหล่งผลิตในทะเลเหนือ ปัญหาความตึงเครียดในตะวันออกกลางและฤดูกาลเฮอริเคนในมหาสมุทรแอตแลนติก ส่งผลให้ราคาน้ำมันดิบดูไบในไตรมาส 3 เฉลี่ยอยู่ที่ 106.3 ดอลลาร์ สรอ.ต่อบาร์เรล คงที่เมื่อเทียบกับไตรมาสที่ผ่านมา สำหรับราคาน้ำมันดิบในช่วงครึ่งหลังของปีมีแนวโน้มที่จะทรงตัวในระดับเฉลี่ยประมาณ 100 - 115 ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล ทั้งนี้ นักลงทุนและนักวิเคราะห์คาดการณ์ว่าสถานการณ์ในภูมิภาคตะวันออกกลางโดยความขัดแย้งระหว่างอิสราเอลกับอิหร่าน มาตรการคว่ำบาตรอิหร่านของสหภาพยุโรป (EU) และมาตรการผ่อนคลายทางการเงินของสหรัฐฯ หรือ QE3 จะเป็นปัจจัยหนุนราคาน้ำมันดิบในช่วงไตรมาสสุดท้ายของปีนี้ อย่างไรก็ตาม ปัญหาเศรษฐกิจในสหรัฐอเมริกา และยุโรปที่ยังไม่ฟื้นตัว และปริมาณน้ำมันที่มีมากกว่าความต้องการ ยังคงเป็นปัจจัยสำคัญที่กดดันราคาน้ำมันดิบโลกไม่ให้ปรับสูงขึ้นมากนัก

เนื่องจากภาวะเศรษฐกิจโลกและราคาน้ำมันยังคงมีความผันผวน ปตท.สผ. จึงได้มีการติดตามภาวะเศรษฐกิจและความต้องการพลังงานอย่างใกล้ชิด และมีแนวทางในการบริหารงาน เพื่อรองรับความเปลี่ยนแปลงของสภาพเศรษฐกิจดังนี้

ด้านการตอบสนองต่อความต้องการพลังงานของประเทศ ในไตรมาสที่ 3 ปตท.สผ.มีกำลังการผลิตเพิ่มขึ้น 6% เทียบกับไตรมาสที่ 2 โดยสามารถผลิตได้ 326,522 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน และได้ทบทวนแผนการจัดหาและพัฒนาการผลิตให้มีความสอดคล้องกับความต้องการพลังงานที่สูงขึ้นอย่างมีประสิทธิภาพ โดยได้ประสานงานกับผู้ซื้อและหน่วยงานของรัฐบาลที่เกี่ยวข้องเพื่อร่วมกันวางแผนการจัดหาพลังงานจากในประเทศและประเทศเพื่อนบ้านทั้งในระยะสั้นและระยะยาว อีกทั้งยังมีการปรับแผนการผลิตและการพัฒนาโครงการให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด และเร่งศึกษาโอกาสการลงทุนในโครงการใหม่อย่างต่อเนื่องเพื่อเพิ่มปริมาณสำรองให้สอดคล้องกับความต้องการพลังงานของประเทศ

ด้านการพัฒนาประสิทธิภาพและการบริหารต้นทุนในการดำเนินงาน ปตท.สผ. ได้เข้าร่วมกับ ปตท.และบริษัทในเครือในการดำเนินการโครงการ PTT Group Operational Excellence Transformation เพื่อจัดทำระบบบริหารการปฏิบัติการเพื่อมุ่งสู่ความเป็นเลิศของกลุ่ม ปตท. (PTT Group Operational Excellence Management System – OEMS) ซึ่งมีเป้าหมายในการก้าวสู่การเป็นบริษัท

พลังงานชั้นนำ โดยทางทีมงานที่ประกอบไปด้วยตัวแทนจากปตท. ปตท.สผ.และบริษัทอื่นๆในเครือปตท.ได้จัดทำคู่มือของระบบบริหารการปฏิบัติการฯ ดังกล่าวในระดับของกลุ่มปตท.ได้แล้วเสร็จ และจะนำไปใช้เป็นต้นแบบของการพัฒนาและจัดทำคู่มือนี้ในระดับบริษัทในเครือแต่ละบริษัทเองต่อไป อีกทั้งแต่ละบริษัทยังร่วมกันเสนอจัดทำโครงสร้างเพื่อกำกับดูแลการพัฒนาและการดำเนินงานของโครงการนี้ให้มีความต่อเนื่องและสามารถบรรลุเป้าหมายของโครงการ

ด้านการบริหารความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมัน ปตท.สผ. ได้ทำอนุพันธ์ประกันความเสี่ยงราคาน้ำมันสำหรับผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัทโดยใช้ราคาน้ำมันดิบไอซ์เบรนท์เป็นราคาอ้างอิง และมีการติดตามความคืบหน้าของภาวะเศรษฐกิจและเหตุการณ์ต่างๆที่อาจส่งผลกระทบต่อราคาน้ำมันอย่างต่อเนื่อง โดยเฉพาะตั้งแต่ในช่วงครึ่งปีแรกมาจนถึงในไตรมาส 3 ที่ราคาน้ำมันยังคงมีความผันผวนอย่างต่อเนื่องจากปัจจัยหลายๆด้าน ซึ่งบริษัทฯได้สังเกตเห็นและติดตามสถานการณ์ต่างๆอย่างใกล้ชิด พร้อมทั้งได้ทำแผนจำลองสถานการณ์ราคาน้ำมันดิบในราคาต่างๆ และคิดแผนรองรับเพื่อบรรเทาผลกระทบที่จะเกิดขึ้นหากเหตุการณ์นั้นเกิดขึ้น

ด้านการพัฒนาขีดความสามารถขององค์กร ปตท.สผ. ตระหนักถึงความสำคัญเร่งด่วนในการพัฒนาขีดความสามารถขององค์กร เพื่อเตรียมความพร้อมในการขยายธุรกิจไปในต่างประเทศทั่วโลกที่นับวันยิ่งมีความท้าทายมากขึ้น ปตท.สผ.จึงได้ดำเนินการอย่างต่อเนื่องในการสร้างและพัฒนาศูนย์ความเป็นเลิศ (Center of Excellent หรือ COE) โดยในไตรมาสนี้ ได้มีการวางแผนงานที่ชัดเจนมุ่งเน้นการสร้างและพัฒนาองค์ความรู้ และเทคโนโลยีเชิงลึกใน 4 ด้านหลักที่มีความสำคัญและสอดคล้องกับทิศทางและแผนกลยุทธ์ในการเติบโตแบบก้าวกระโดด ได้แก่ การสำรวจ (Exploration), การสำรวจและผลิตในแหล่งน้ำลึก (Deep Water), การเข้าซื้อและรวบรวมกิจการ (Merger and Acquisition หรือ M&A) และ การพัฒนาก๊าซธรรมชาติจากแหล่งนอกกรอบแบบ (Unconventional) ซึ่งแผนงานดังกล่าวจะเริ่มดำเนินการในปี 2556 ต่อไป

ด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม (SSHE) และการบริหารการพัฒนาอย่างยั่งยืน (SD)

ปตท.สผ.มีเป้าหมายในการก้าวสู่การเป็นองค์กรซึ่งปราศจากการบาดเจ็บจนถึงขั้นหยุดงานภายในปีพ.ศ.2556 (Lost Time Injury free organization by 2013) โดยมีการนำระบบบริหารจัดการด้านความปลอดภัย มั่นคง อาชีวอนามัย และสิ่งแวดล้อม มาบังคับใช้ทุกพื้นที่ปฏิบัติการ ผ่านการวัดผลโดยอาศัยตัวชี้วัดอันได้แก่อัตราการเกิดอุบัติเหตุที่ทำให้เกิดการบาดเจ็บสูญเสียเวลาทำงาน หรือ Lost Time Injury Frequency (LTIF) อัตราการเกิดอุบัติเหตุที่มีการบาดเจ็บทั้งหมด หรือ Total Recordable

Injury Rate (TRIR) อัตราการเกิดอุบัติเหตุที่มีการรั่วไหลจากอุปกรณ์การผลิตและชุดเจาะ หรือ Loss of Primary Containment Rate (LOPCR) รวมทั้งอัตราการเกิดอุบัติเหตุที่มีการรั่วไหลของสารเคมีและไฮโดรคาร์บอน หรือ Chemical and Hydrocarbon Spill Rate โดยตัวชี้วัดดังกล่าวได้ถูกกำหนดขึ้นบนพื้นฐานของผลการดำเนินงานที่ผ่านมา และอ้างอิงกับบริษัทอื่นที่อยู่ในกลุ่มธุรกิจเดียวกันที่ได้มีการบันทึกไว้ในรายงานของสมาคมผู้ผลิตน้ำมันและก๊าซนานาชาติ (International Association of Oil and Gas Producers หรือ OGP) ซึ่งการจัดการอย่างเป็นระบบดังกล่าวช่วยลดความเสี่ยงและผลกระทบที่ตามมาของอุบัติเหตุต่าง ๆ ได้ อันเห็นได้จากอัตราแสดงผลต่างๆ ในไตรมาส 3 นี้มีแนวโน้มที่ลดลงและอยู่ในเป้าหมายของบริษัทซึ่งได้กำหนดไว้

นอกจากนี้ ปตท.สผ. ในวันที่ 25 กรกฎาคม 2555 บริษัทได้เปิดตัวโครงการ “รักษีวิต” (Life Saving Program) มุ่งเน้นให้พนักงานและผู้รับเหมาทุกคนปฏิบัติตามข้อกำหนดต่างๆ ด้านความปลอดภัย อย่างเคร่งครัด โดยเฉพาะอย่างยิ่งข้อกำหนดตามสัญลักษณ์ความปลอดภัย (Life Saving Icons) ทั้ง 18 ตัว ซึ่งมาจากผลการศึกษาถึงสาเหตุของการเกิดอุบัติเหตุใหญ่ๆ ที่เกิดการบาดเจ็บและสูญเสียขั้นรุนแรงในธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของสมาคมผู้ผลิตน้ำมันและก๊าซนานาชาติ หรือ OGP

สำหรับการบริหารการพัฒนาอย่างยั่งยืน ปตท.สผ. มีกลยุทธ์และทิศทางการดำเนินงาน และเป้าหมายระยะยาวในการเพิ่มปริมาณการผลิตในระดับ 900,000 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวันในปี 2563 ด้วยการขยายการลงทุนเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน ทั้งในด้านเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม ตามหลักสากล โดยในปี 2554 ปตท.สผ. ได้จัดตั้งคณะกรรมการการพัฒนาอย่างยั่งยืน (Sustainable Development Committee) ขึ้นทั้งในระดับคณะทำงานและระดับผู้บริหาร เพื่อกำกับ ดูแล และสนับสนุนให้หน่วยงานต่างๆ ในองค์กรมีการดำเนินงานไปในทิศทางเดียวกัน และมีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น ทั้งนี้ ปตท.สผ. มีเป้าหมายที่จะติดอันดับดัชนีความยั่งยืนดาวโจนส์ระดับโลก (Dow Jones World Sustainability Index - DJSI World) ภายในปี 2557

ในช่วงไตรมาส 3 ของปี 2555 ปตท.สผ. มีการกำหนดทิศทางในการจัดการเรื่องการพัฒนาอย่างยั่งยืนของบริษัท (PTTEP's Sustainable Development Journey) โดยเน้นการวางแผนกลยุทธ์ในด้านการดำเนินธุรกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อมซึ่งเป็นแกนหลักในการพัฒนาอย่างยั่งยืน และเพื่อให้การดำเนินงานดังกล่าวมีความชัดเจนยิ่งขึ้น บริษัทได้จัดเตรียมนโยบายหลักในการดำเนินงาน รวมทั้งระบบการบริหารจัดการในเรื่องดังกล่าว ซึ่งมีกำหนดจะแล้วเสร็จภายในไตรมาส 4 ของปีนี้

สำหรับความก้าวหน้าอื่นๆที่สำคัญในเรื่องการพัฒนาอย่างยั่งยืนในไตรมาส 3 สามารถสรุปได้ดังต่อไปนี้

1. แผนกลยุทธ์สู่การเป็นองค์กรสีเขียว (Green Process) และเป้าหมายด้านสิ่งแวดล้อมได้รับอนุมัติจากผู้บริหารระดับสูง โดยเป้าหมายดังกล่าวประกอบด้วย
 - a. หน่วยปฏิบัติการของบริษัทฯทั้งในและต่างประเทศจะต้องผ่านการรับรองมาตรฐาน ISO 14001
 - b. ทำการศึกษาสภาพแวดล้อมปัจจุบัน (Environmental Baseline Study) ในทุกพื้นที่ปฏิบัติการ
 - c. ศึกษาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม ก่อนเริ่มการขุดเจาะสำรวจและพัฒนากการผลิต โดยเฉพาะการสำรวจด้วยคลื่นไหวสะเทือน (Seismic) จะต้องมีการศึกษาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมตามที่กฎหมายกำหนด
 - d. ลดปริมาณก๊าซเรือนกระจกซึ่งเกิดจากกิจกรรมต่างๆของบริษัทฯ ผ่านการปรับปรุงกระบวนการทำงาน และชดเชยการปล่อยก๊าซเรือนกระจกด้วยวิธีการอื่นๆ

2. วิเคราะห์ประเด็นต่างๆตามแนวทางดัชนีความยั่งยืนดาวโจนส์ระดับโลกร่วมกับบริษัทที่ปรึกษาในการหาแนวทางในการแก้ไขปรับปรุง (Gap Analysis)