



ENERGY PARTNER OF CHOICE

รายงานทางการเงิน
ประจำปี 2562



ENERGY PARTNER OF CHOICE

ปตท.สผ. พลังเพื่ออนาคต

นับจากวันเริ่มต้นจนถึงปัจจุบัน
จากโครงการแรกสู่กว่า 40 โครงการ ใน 15 ประเทศ
จากพนักงานเพียงไม่กี่คน สู่กว่า 4,000 ชีวิต
จากการเรียนรู้และฝึกฝน สู่การต่อยอดความสามารถ
จนได้รับความเชื่อมั่นในระดับสากล
จากต้นทุนของการสร้างความมั่นคงทางพลังงาน
สู่การดูแลใส่ใจสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม
ทั้งหมดนี้คือหนึ่งในบทพิสูจน์
ของพลังที่ไม่มีขีดจำกัดของเรา

ตลอด 35 ปีแห่งการดำเนินงานของ ปตท.สผ.
คือการบุกเบิกและแสวงหา เพื่อสร้างความมั่นคง
ทางด้านพลังงานให้กับประเทศไทย
คือเส้นทางที่ท้าทายของการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม
ด้วยความมุ่งมั่นและทุ่มเทในการกิจ
สร้างการเติบโตและต่อยอดโดยไม่หยุดนิ่ง





สารบัญ

- 4 รายงานความรับผิดชอบ
ของคณะกรรมการ
ต่อรายงานทางการเงิน
 - 5 รายงานของผู้สอบบัญชี
 - 14 งบการเงิน
 - 34 หมายเหตุประกอบงบการเงิน
 - 171 ข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับกิจกรรม
การสำรวจและผลิตปิโตรเลียม
(ไม่ได้ตรวจสอบ)
-



ดาวน์โหลดรายงานทางการเงินประจำปี 2562 ฉบับเต็ม





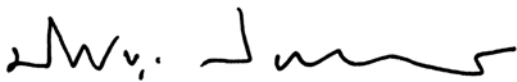
ก้าวแห่งความเชื่อมั่น

วันนี้ ปตท.สผ. พร้อมก้าวต่อไปสู่ความท้าทายใหม่ที่รออยู่ในอนาคต ด้วยความเชื่อมั่นในพลังความสามารถและจิตวิญญาณแห่งนักบุกเบิกที่ส่งต่อกันจากรุ่นสู่รุ่น และการผสานความร่วมมือกันในระดับโลก ตลอดจนพัฒนาเทคโนโลยีและนวัตกรรมที่ทันสมัย เราพร้อมที่จะเป็นพันธมิตรที่ทุกคนเลือกและร่วมก้าวไปด้วยกัน เพื่อสร้างคุณค่าที่ยั่งยืนตลอดไป

รายงานความรับผิดชอบของคณะกรรมการต่อรายงานทางการเงิน

งบการเงินของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย ที่นำมาจัดทำงบการเงินรวมได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ภายใต้พระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งหมายถึงมาตรฐานการบัญชีที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพ พ.ศ. 2547 รวมถึงการตีความและแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชี และตามข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ว่าด้วยการจัดทำและนำเสนอรายงานทางการเงินภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535

คณะกรรมการรับผิดชอบต่อรายงานทางการเงินของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยที่จัดทำขึ้นเพื่อให้เกิดความมั่นใจว่าได้แสดงฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสดที่เป็นจริงและสมเหตุสมผล โดยได้จัดให้มีการบันทึกข้อมูลทางบัญชีที่ถูกต้องครบถ้วนเพียงพอที่รักษาไว้ซึ่งทรัพย์สิน รวมทั้งการป้องกันการทุจริตและการดำเนินการที่ผิดปกติ และในการจัดทำรายงานทางการเงินได้มีการพิจารณาเลือกใช้นโยบายบัญชีที่เหมาะสมและถือปฏิบัติโดยสม่ำเสมอ และเป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน รวมทั้งได้มีการเปิดเผยข้อมูลสำคัญอย่างเพียงพอในหมายเหตุประกอบงบการเงินซึ่งผู้สอบบัญชีได้แสดงความเห็นต่องบการเงินของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยในรายงานของผู้สอบบัญชี



(นายปรัชญา ภิญาวัฒน์)

ประธานกรรมการ



(นายพงศธร ทวีสิน)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

รายงานของผู้สอบบัญชี



รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ ผู้ถือหุ้นของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

ความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย (กลุ่มบริษัท) และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (บริษัท) ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน ที่นำเสนอในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาและสกุลเงินบาท และหมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและหมายเหตุประกอบงบการเงินเฉพาะกิจการ รวมถึงสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินรวมของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน ที่นำเสนอในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาและสกุลเงินบาท โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้กล่าวไว้ในวรรคความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรายงานของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินมีความเป็นอิสระจากกลุ่มบริษัทและบริษัทตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินที่กำหนดโดยคณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดินและข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชี ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่น ๆ ซึ่งเป็นไปตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและข้อกำหนดจรรยาบรรณเหล่านี้ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าหลักฐาน

การสอบบัญชีที่สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจของผู้ประกอบวิชาชีพของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับงวดปัจจุบัน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้นำเรื่องเหล่านี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมและในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ทั้งนี้ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องเหล่านี้

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินมีเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ดังนี้

1. การประมาณปริมาณสำรองปิโตรเลียม (งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ)

ปริมาณสำรองปิโตรเลียมเป็นตัวบ่งชี้ศักยภาพในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทในอนาคตและถือเป็นปัจจัยหนึ่งที่ใช้ในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมซึ่งสะท้อนให้เห็นถึงความสามารถในการดำเนินงานต่อเนื่องของกลุ่มบริษัท โดยเฉพาะอย่างยิ่งปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วมีผลกระทบต่องบการเงินอย่างมีสาระสำคัญในการทดสอบการด้อยค่า และการคำนวณค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4.12 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ – ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 8 การประมาณการทางบัญชีและข้อสมมติที่สำคัญ – การประมาณปริมาณสำรองปิโตรเลียม และหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 21 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วอาจแตกต่างกับปริมาณปิโตรเลียมที่นำมาใช้ประโยชน์ได้จริงในอนาคต เนื่องจากการประมาณปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วขึ้นอยู่กับข้อมูลที่มีอยู่ ณ เวลาที่ทำการประมาณ ซึ่งในระยะเริ่มต้นของแต่ละโครงการ ผลการประมาณอาจมีความคลาดเคลื่อนสูงแต่ความคลาดเคลื่อนจะลดลงเมื่อดำเนินการผลิตจนใกล้สิ้นสุดโครงการ ซึ่งอาจส่งผลต่อการตัดสินใจลงทุนของผู้บริหารเพื่อการดำรงอยู่ของกลุ่มบริษัท ทั้งนี้ ผู้บริหารได้ใช้คณะผู้เชี่ยวชาญภายในกลุ่มบริษัทประมาณปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วโดยใช้วิธีการประมาณที่ใช้กันทั่วไปในอุตสาหกรรมสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ผู้เชี่ยวชาญดังกล่าวต้องใช้ดุลยพินิจอย่างมีนัยสำคัญตลอดจนประสบการณ์ในการตัดสินใจเลือกวิธีการประมาณให้เหมาะสมกับข้อมูลที่มีอยู่ ณ เวลาที่ทำการประมาณ ซึ่งปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วอาจแตกต่างกันไปขึ้นกับดุลยพินิจและประสบการณ์เฉพาะบุคคล นอกจากนี้ ผลการประมาณปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วที่เปลี่ยนแปลงไปทำให้การรับรู้ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายเปลี่ยนแปลงไปด้วยเช่นกัน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินจึงให้ความสำคัญกับเรื่องนี้

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ใช้วิธีการตรวจสอบที่สำคัญ ดังนี้

1. ทำความเข้าใจกระบวนการประมาณปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว ประเมินความเสี่ยงของการควบคุมภายในที่สำคัญที่ได้ออกแบบไว้ และทดสอบการควบคุมภายในที่สำคัญของกระบวนการดังกล่าว โดยเฉพาะการควบคุมเพื่อให้แน่ใจว่าข้อมูลที่นำมาจัดทำรายงานที่เกี่ยวข้องกับปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วของกลุ่มบริษัทมีความเชื่อถือได้ และการนำข้อมูลปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วมาใช้ในการคำนวณค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย ตลอดจนการพิจารณาการค้อยค่าของสินทรัพย์
2. ประเมินคุณสมบัติของผู้เชี่ยวชาญในกลุ่มบริษัทที่รับผิดชอบเกี่ยวกับการประมาณและจัดทำข้อมูลปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วของกลุ่มบริษัท
3. ใช้ผลการตรวจสอบการประมาณปริมาณสำรองปิโตรเลียมของหน่วยกำกับดูแลด้านพลังงานของประเทศไทย โดยหน่วยกำกับดูแลดังกล่าวมีกระบวนการและผู้เชี่ยวชาญในการตรวจสอบการประมาณปริมาณสำรองปิโตรเลียมภายในประเทศที่ผู้ดำเนินการโครงการที่ได้รับสัมปทาน (Operator) ได้นำส่งรายงานไว้ ทั้งนี้ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ทำการเปรียบเทียบข้อมูลปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วปี 2561 ของกลุ่มบริษัท กับข้อมูลปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วที่หน่วยกำกับดูแลตรวจสอบได้ และได้กระทบบยอดปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วตามรายงานที่เกี่ยวข้องกับปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วระหว่างปี เพื่อให้ทราบปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วภายในประเทศที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้ดำเนินการโครงการที่ได้รับสัมปทาน ณ สิ้นปี 2562
4. ตรวจสอบการเปลี่ยนแปลงที่มีสาระสำคัญของปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วว่ากลุ่มบริษัทได้รับรู้ในรอบระยะเวลาบัญชีที่เหมาะสม และเป็นไปตามหลักเกณฑ์ของกลุ่มบริษัท และการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวได้นำไปใช้เป็นข้อมูลในการคำนวณค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่ายอย่างเหมาะสม

2. ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต (งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ)

ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 8 การประมาณการทางบัญชีและข้อสมมติที่สำคัญ – ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต และหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 32 ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการมีประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตระยะสั้นและระยะยาว รวมเป็นเงินจำนวน 3,010.27 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกาและ 1,584.35 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ตามลำดับ

การรื้อถอนอุปกรณ์การผลิตเป็นกิจกรรมที่เกิดขึ้นเมื่อสิ้นสุดโครงการ ซึ่งวิธีการรื้อถอนจะแตกต่างกันไปขึ้นอยู่กับสภาพพื้นที่ที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ได้แก่ แหล่งพื้นที่บนบกและแหล่งพื้นที่นอกชายฝั่ง ซึ่งมีโครงสร้างหลัก คือ แท่นผลิตกลาง (Central Processing Platforms) แท่นหลุมผลิต (Well Head Platforms) หลุมพัฒนา (Development Well) ท่อขนส่ง (Pipeline) และอุปกรณ์

การผลิตอื่นที่ใช้ ประกอบกับหลักเกณฑ์แต่ละประเทศที่กำหนดให้ดำเนินการรื้อถอนทั้งหมดหรือบางส่วน รวมถึงการรื้อถอนในอดีตมีน้อยหรือมีบางลักษณะ ทำให้กลุ่มบริษัทมีข้อมูลเกี่ยวกับต้นทุนการรื้อถอนจำกัด สำหรับใช้อ้างอิงในการประมาณค่าใช้จ่ายที่จะเกิดขึ้นในอนาคต ทำให้การคำนวณประมาณการหนี้สินการรื้อถอนอุปกรณ์การผลิตต้องอาศัยการใช้ดุลยพินิจอย่างมีนัยสำคัญในการกำหนดข้อสมมติเกี่ยวกับต้นทุนการรื้อถอนอุปกรณ์การผลิต อัตราเงินเฟ้อ อัตราคิดลด และช่วงเวลาที่จะมีการรื้อถอนซึ่งขึ้นอยู่กับอายุการให้ประโยชน์ของโครงการ ข้อสมมติดังกล่าวจึงอาจเปลี่ยนแปลงได้ ทั้งนี้ ผู้บริหารได้ใช้คณะผู้เชี่ยวชาญของกลุ่มบริษัทซึ่งมาจากกลุ่มงานวิศวกรรมศาสตร์และการพัฒนา กลุ่มงานโครงการผลิต กลุ่มงานสนับสนุนปฏิบัติการ กลุ่มงานการเงินและการบัญชี ในการประมาณการหนี้สินการรื้อถอนอุปกรณ์การผลิต สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินจึงให้ความสำคัญกับเรื่องนี้

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ใช้วิธีการตรวจสอบที่สำคัญ ดังนี้

1. ทำความเข้าใจกระบวนการประมาณต้นทุนการรื้อถอนอุปกรณ์การผลิต ประเมินความเสี่ยงของการควบคุมภายในที่ออกแบบไว้และทดสอบการควบคุมภายในเกี่ยวกับการจัดทำประมาณการ การทบทวนและการเปลี่ยนแปลงประมาณการ และการอนุมัติ
2. ประเมินคุณสมบัติของผู้เชี่ยวชาญของกลุ่มบริษัทที่รับผิดชอบในการจัดทำประมาณการหนี้สินการรื้อถอนอุปกรณ์การผลิต และที่รับผิดชอบในการตรวจสอบและควบคุมคุณภาพงานทางด้านวิศวกรรม
3. ประเมินความสมเหตุสมผลของข้อสมมติที่ใช้ในการคำนวณประมาณการหนี้สินการรื้อถอนอุปกรณ์การผลิต โดย
 - 3.1 ประเมินความสมเหตุสมผลของต้นทุนการรื้อถอนอุปกรณ์การผลิตโดยการซักถามผู้เชี่ยวชาญเกี่ยวกับข้อสมมติที่นำมาใช้ โดยอาศัยความรู้ความเข้าใจของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเกี่ยวกับธุรกิจ ข้อมูลการรื้อถอนจากโครงการอื่นที่มีลักษณะเทียบเคียงกันได้และข้อกฎหมายที่เกี่ยวข้อง
 - 3.2 ประเมินความเหมาะสมของช่วงเวลารื้อถอนที่นำมาใช้คำนวณประมาณการหนี้สินการรื้อถอนอุปกรณ์การผลิต โดยพิจารณาความสอดคล้องกับแผนการลงทุน แผนการรื้อถอนเบื้องต้นที่ได้นำเสนอต่อหน่วยกำกับดูแลด้านพลังงานของประเทศไทย หรือข้อมูลอื่นที่เกี่ยวข้อง
 - 3.3 ประเมินความสมเหตุสมผลของอัตราเงินเฟ้อ และอัตราคิดลดโดยการซักถามผู้เชี่ยวชาญและเทียบเคียงกับแหล่งข้อมูลภายนอก
4. ตรวจสอบความถูกต้องตรงกันของต้นทุนการรื้อถอนที่นำมาคำนวณประมาณการหนี้สินการรื้อถอนอุปกรณ์การผลิตกับข้อมูลที่ได้รับจากวิศวกรของกลุ่มบริษัท ทั้งโครงการที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้ดำเนินการในโครงการที่ได้รับสัมปทาน (Operator) และโครงการที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้ร่วมทุน (Non-operator)
5. ตรวจสอบการเปลี่ยนแปลงในระหว่างปีที่มีนัยสำคัญของต้นทุนการรื้อถอนที่ประมาณการขึ้น และการเปลี่ยนแปลงที่มีผลกระทบต่อบำไรขาดทุนกับหลักฐานสนับสนุน
6. ทดสอบการคำนวณประมาณการหนี้สินการรื้อถอนอุปกรณ์การผลิต

7. สำหรับโครงการที่กลุ่มบริษัทได้มีการส่งรายงานแผนงานการรื้อถอนเบื้องต้น และประมาณการค่าใช้จ่ายในการรื้อถอนสิ่งติดตั้งที่ใช้ในกิจการปิโตรเลียมต่อหน่วยกำกับดูแลด้านพลังงานของประเทศไทย โดยรายงานดังกล่าวต้องผ่านการตรวจสอบและรับรองความถูกต้องของประมาณการค่าใช้จ่ายในการรื้อถอนจากผู้เชี่ยวชาญภายนอกของกลุ่มบริษัท สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ประเมินความน่าเชื่อถือของผู้เชี่ยวชาญภายนอกของกลุ่มบริษัท โดยพิจารณาคุณสมบัติ ประสบการณ์การทำงาน และความเป็นอิสระของผู้เชี่ยวชาญภายนอกของกลุ่มบริษัท ว่าเป็นไปตามหลักเกณฑ์ที่หน่วยกำกับดูแลกำหนดเกี่ยวกับการใช้บุคคลภายนอกทำหน้าที่ตรวจสอบและรับรองความถูกต้องของประมาณการค่าใช้จ่ายในการรื้อถอน

8. เปรียบเทียบค่าใช้จ่ายในการรื้อถอนที่เกิดขึ้นจริงกับประมาณการที่จัดทำขึ้นโดยกลุ่มบริษัท เพื่อประเมินความเหมาะสมของการจัดทำประมาณการ ในกรณีที่เกิดผลต่างอย่างมีนัยสำคัญได้พิจารณาความสมเหตุสมผลของคำอธิบายที่ได้รับจากกลุ่มบริษัทถึงสาเหตุของผลต่างดังกล่าว รวมถึงพิจารณาว่ากลุ่มบริษัทได้นำประสบการณ์ที่ได้รับจากการรื้อถอนที่เกิดขึ้นจริงในปีปัจจุบันไปเป็นข้อมูลสำหรับทบทวนการจัดทำประมาณการอย่างเหมาะสม

3. การรวมธุรกิจ (งบการเงินรวม)

ตามที่ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6 การซื้อธุรกิจ Murphy Oil Corporation ในประเทศมาเลเซีย และหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 7 การซื้อธุรกิจ Partex Holding B.V. กลุ่มบริษัทได้เข้าซื้อธุรกิจทั้งหมดของ Murphy Oil Corporation (Murphy) ในประเทศมาเลเซีย ผ่านการเข้าซื้อหุ้นในบริษัทย่อยซึ่งได้แก่ Murphy Sabah Oil Co., Ltd. (Murphy Sabah) และ Murphy Sarawak Oil Co., Ltd. (Murphy Sarawak) ในสัดส่วนร้อยละ 100 และเข้าซื้อสัดส่วนการถือหุ้นทั้งหมดในบริษัท Partex Holding B.V. (Partex) ที่ดำเนินธุรกิจปิโตรเลียมในภูมิภาคตะวันออกกลาง โดยกลุ่มบริษัทต้องจ่ายชำระสิ่งตอบแทนในการซื้อทั้งสิ้น จำนวน 2,130.86 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และจำนวน 716.16 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และมีมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มามูลค่าเท่ากับ 1,519.70 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และ 510.70 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ตามลำดับ ทั้งนี้ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทประเมินว่าการซื้อสัดส่วนการลงทุนดังกล่าวถือเป็นการรวมธุรกิจตามคำนิยามที่ระบุไว้ในมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 เรื่องการรวมธุรกิจ

ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 เรื่องการรวมธุรกิจ กลุ่มบริษัทต้องรับรู้สินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มา หนี้สินที่รับมา และสิ่งตอบแทนที่โอนให้ (มูลค่าสิ่งตอบแทนในการซื้อ) และ วัตถุประสงค์ด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อธุรกิจ ตลอดจนต้องรับรู้สินทรัพย์หรือหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และค่าความนิยมนที่เกิดขึ้น รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน กลุ่มบริษัทได้ว่าจ้างผู้ประเมินอิสระเพื่อประเมินมูลค่ายุติธรรมของการซื้อสัดส่วนการลงทุนดังกล่าว ซึ่งการประเมินมูลค่ายุติธรรมต้องเลือกใช้วิธีการประเมิน และข้อสมมติต่าง ๆ ซึ่งอาจแตกต่างกันขึ้นกับดุลยพินิจและประสบการณ์เฉพาะบุคคลของผู้ประเมิน รวมทั้งข้อมูลที่ใช้ในการคำนวณมูลค่ายุติธรรมที่ผู้ประเมินได้รับนั้นมีผลกระทบต่อมูลค่ายุติธรรมอย่างมาก สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินจึงให้ความสำคัญกับเรื่องนี้

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ใช้วิธีการตรวจสอบที่สำคัญ ดังนี้

1. ตรวจสอบสัญญาซื้อขายสัดส่วนการถือหุ้นของการเข้าถือหุ้นใน Murphy Sabah และ Murphy Sarawak ในสัดส่วนร้อยละ 100 และการเข้าถือหุ้นทั้งหมดในบริษัท Partex และสอบถามผู้บริหารของกลุ่มบริษัท เพื่อทำความเข้าใจลักษณะและวัตถุประสงค์ในการเข้าทำรายการ รวมถึงเนื้อหาข้อตกลงและเงื่อนไขที่สำคัญในสัญญา และประเมินการใช้ดุลพินิจของผู้บริหารสำหรับการซื้อสัดส่วนการลงทุนดังกล่าวในเรื่องการรวมธุรกิจว่าเหมาะสมตามคำนิยามที่ระบุไว้ในมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 เรื่องการรวมธุรกิจ

2. ตรวจสอบหลักฐานการชำระเงินและเอกสารที่เกี่ยวข้องประกอบการบันทึกบัญชี เพื่อประเมินความเหมาะสมในการระบุสินทรัพย์ที่ได้มา และหนี้สินที่รับมา รวมถึงสิ่งตอบแทนที่โอนให้

3. สื่อสารกับผู้สอบบัญชีของบริษัทภายในกลุ่มเกี่ยวกับความเสี่ยง รวมทั้งสอบทานการตรวจสอบของผู้สอบบัญชีของบริษัทภายในกลุ่มเกี่ยวกับการรับรู้รายการและการวัดมูลค่าสินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มา หนี้สินที่รับมา และสิ่งตอบแทนที่โอนให้ (มูลค่าสิ่งตอบแทนในการซื้อ) ณ วันที่ซื้อธุรกิจที่สำคัญดังต่อไปนี้

3.1 ประเมินความรู้ ความสามารถ ความอิสระ และความเที่ยงธรรมของผู้ประเมินอิสระที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำรายการการปันส่วนมูลค่าจากการซื้อธุรกิจ (Purchase Price Allocation)

3.2 ตรวจสอบการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มา และหนี้สินที่รับมาที่ระบุในรายการการปันส่วนมูลค่าจากการซื้อธุรกิจ (Purchase Price Allocation) ของผู้ประเมินอิสระ โดยการประเมินความเหมาะสมของข้อมูลที่ใช้ในการประเมินและข้อสมมติที่สำคัญที่ผู้ประเมินอิสระนำมาใช้ในการประเมินมูลค่ายุติธรรม

3.3 ประเมินอย่างเป็นอิสระจากผู้เชี่ยวชาญอิสระของผู้สอบบัญชีของบริษัทภายในกลุ่มเกี่ยวกับความเหมาะสมของวิธีการประเมินมูลค่ายุติธรรมและอัตราคิดลดที่ใช้ในการจัดทำรายการการปันส่วนมูลค่าจากการซื้อธุรกิจ (Purchase Price Allocation)

4. สอบทานการแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องว่าเป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วยข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปี แต่ไม่รวมถึงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานประจำปีนั้น ซึ่งผู้บริหารจะจัดเตรียมรายงานประจำปีให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ คือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ หรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน หรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้อ่านรายงานประจำปี หากสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินสรุปได้ว่าการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแล

ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มบริษัทและของบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่องตามความเหมาะสม และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่อง เว้นแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มบริษัทและเลิกบริษัท หรือหยุดดำเนินงาน หรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลมีหน้าที่ในการกำกับดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มบริษัทและของบริษัท

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

การตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินมีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูง แต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจากการใช้งบการเงินเหล่านี้

ในการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชี สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ใช้ดุลยพินิจและ

การสังเกตและสงสัยของผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของสำนักงาน การตรวจเงินแผ่นดินรวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและ ปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชี ที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ความเสี่ยง ที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจาก ข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจ ละเว้นการแสดงผลข้อมูล การแสดงผลข้อมูลที่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน

- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการ ตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพ ของการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทและของบริษัท

- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของ ประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร

- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของ ผู้บริหารและจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ สรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญเกี่ยวกับเหตุการณ์ หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มบริษัทและ ของ บริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ข้อสรุปว่ามีความ ไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน โดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงิน เฉพาะกิจการที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของสำนักงานการตรวจเงิน แผ่นดินจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชี ที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์ หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มบริษัทหรือบริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง

- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงรายการและเหตุการณ์ ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่

- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของบริษัท ภายในกลุ่มหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มบริษัทเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม สำนักงาน การตรวจเงินแผ่นดินรับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแล และการปฏิบัติงานตรวจสอบ กลุ่มบริษัท สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของสำนักงาน การตรวจเงินแผ่นดิน

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลในเรื่องต่าง ๆ ที่สำคัญ ซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบ รวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้พบในระหว่างการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ให้คำรับรองแก่ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลว่าสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระและได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมดตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรการที่สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินใช้เพื่อป้องกันไม่ให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินขาดความเป็นอิสระ

จากเรื่องที่สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแล สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้พิจารณาเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในงวดปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ในรายงานของผู้สอบบัญชีเว้นแต่กฎหมายหรือข้อบังคับไม่ให้เปิดเผยต่อสาธารณะเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าวหรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินพิจารณาว่าไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน เพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ต่อส่วนได้เสียสาธารณะจากการสื่อสารดังกล่าว



(นางสาวพศุทธิ์นิชา จำปาเทศ)

รองผู้ว่าการตรวจเงินแผ่นดิน

พทชธดา ดันแขง

(นางสาวพทชธดา ดันแขง)

ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบการเงินและบริหารพัสดุที่ 15

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

วันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2563

งบการเงิน

งบแสดงฐานะการเงิน

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

งบการเงินรวม

		หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			หน่วย : บาท		
		31 ธันวาคม 2562	31 ธันวาคม 2561	1 มกราคม 2561	31 ธันวาคม 2562	31 ธันวาคม 2561	1 มกราคม 2561
หมายเหตุ			(ปรับปรุงใหม่)	(ยอดยกมา)		(ปรับปรุงใหม่)	(ยอดยกมา)
				(ปรับปรุงใหม่)			(ปรับปรุงใหม่)
สินทรัพย์							
สินทรัพย์หมุนเวียน							
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	9	2,822,897,310	3,180,095,315	1,512,181,292	85,121,635,618	103,193,560,790	49,419,466,004
เงินลงทุนระยะสั้น	10	200,000,000	820,529,928	2,955,491,269	6,030,799,292	26,626,058,762	96,588,154,097
เงินลงทุนเพื่อค่า	11	213,702,922	70,550,255	207,592	6,443,997,154	2,289,343,959	6,784,308
เงินลงทุนเพื่อขาย	12	-	10,450,000	-	-	339,100,750	-
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	13, 18.2	534,837,021	637,129,582	566,568,454	16,127,473,638	20,674,748,268	18,515,974,561
ลูกหนี้การค้า	14	258,925,878	87,250,589	109,434,304	7,807,650,023	2,831,266,994	3,576,412,993
ลูกหนี้อื่น		121,500,856	471,385,978	78,595,277	3,663,730,318	15,296,380,912	2,568,562,127
สินค้าคงเหลือ	15	32,094,999	23,401,706	19,186,294	967,792,479	759,381,456	627,025,615
พัสดุดังเหลือ	16	298,241,328	258,824,758	298,063,802	8,993,167,938	8,398,820,043	9,740,997,301
สินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน		55,338,391	44,251,011	89,006,743	1,668,672,379	1,435,933,751	2,908,820,568
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น							
ลูกหนี้จากการร่วมทุน		60,704,038	23,136,199	46,919,770	1,830,469,347	750,765,770	1,533,380,944
ดอกเบี้ยค้างรับ		7,233,299	18,743,848	19,793,398	218,112,866	608,234,720	646,866,335
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	27	12,342,074	44,760,255	720,444	372,162,847	1,452,462,783	23,544,769
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	17	95,472,046	65,558,388	68,666,897	2,878,863,203	2,127,357,369	2,244,095,699
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		4,713,290,162	5,756,067,812	5,764,835,536	142,124,527,102	186,783,416,327	188,400,085,321
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน							
เงินลงทุนเพื่อขาย	12	524,264	556,840	713,347	15,808,658	18,069,366	23,312,828
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	19.3	227,626,116	219,796,559	212,644,091	6,863,837,299	7,132,361,802	6,949,403,099
เงินลงทุนในการร่วมค่า	19.4	225,370,160	17,412,037	18,721,333	6,795,811,001	565,017,696	611,830,253
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	20	345,337	223,807	11,307	10,413,300	7,262,505	369,529
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	18.4	86,055,526	95,495,279	110,497,369	2,594,918,018	3,098,805,811	3,611,154,952
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	21	10,661,984,455	8,203,148,334	8,034,374,696	321,501,441,133	266,190,788,685	262,570,703,080
ค่าความนิยม	22	2,060,856,097	1,244,242,269	1,167,584,174	62,143,047,441	40,375,453,276	38,157,717,250
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	23	131,976,248	82,092,341	83,988,319	3,979,611,307	2,663,882,715	2,744,814,987
สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า	24	2,639,486,065	3,071,909,369	3,066,535,679	79,591,055,959	99,682,947,548	100,217,187,484
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	25.1	961,729,427	462,550,222	416,116,927	28,999,985,605	15,009,674,962	13,599,080,791
สิทธิในการได้รับชดเชยจากกองทุนการรื้อถอน		237,264,583	161,721,008	131,356,153	7,154,475,393	5,247,819,635	4,292,839,069
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น							
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า	26	17,871,345	19,870,031	20,829,912	538,892,493	644,779,168	680,740,553
ค่าตอบแทนตามสัญญาการตัดบัญชี		11,302,332	13,060,045	14,817,758	340,810,484	423,796,265	484,257,844
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	27	83,677,515	22,098,578	19,460,308	2,523,211,486	717,095,155	635,980,642
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	28	142,142,400	113,877,349	70,095,848	4,286,161,428	3,695,300,906	2,290,796,318
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		17,488,211,870	13,728,054,068	13,367,747,221	527,339,481,005	445,473,055,495	436,870,188,679
รวมสินทรัพย์		22,201,502,032	19,484,121,880	19,132,582,757	669,464,008,107	632,256,471,822	625,270,274,000

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

นางสาว รุจิรา

(นายพงศธร ทวีสิน)

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่

นางสาว รุจิรา

(นางสาวจุฑาภา รุ่งเกิดผล)

ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานบัญชี

งบแสดงฐานะการเงิน

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

งบการเงินรวม

หมายเหตุ	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			หน่วย : บาท		
	31 ธันวาคม 2562	31 ธันวาคม 2561 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2561 (ยอดยกมา) (ปรับปรุงใหม่)	31 ธันวาคม 2562	31 ธันวาคม 2561 (ปรับปรุงใหม่)	1 มกราคม 2561 (ยอดยกมา) (ปรับปรุงใหม่)
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น						
หนี้สินหมุนเวียน						
เจ้าหนี้การค้า	107,064,556	102,655,689	115,352,784	3,228,424,080	3,331,159,471	3,769,834,227
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน	12,439,988	17,578,681	15,640,555	375,115,360	570,425,258	511,147,634
ส่วนของหนี้สินทางการเงินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	29 18,281,361	407,014,532	399,710,434	551,256,111	13,207,553,411	13,062,902,055
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	749,645,953	596,428,200	490,905,549	22,604,819,279	19,353,988,336	16,043,240,286
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	19,774,707	16,274,462	24,150,871	596,286,435	528,103,567	789,272,508
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	862,953,072	678,133,387	406,005,018	26,021,483,863	22,005,314,869	13,268,614,806
ประมาณการหนี้สินระยะสั้น	30 131,500,284	133,674,387	63,423,986	3,965,259,111	4,337,711,471	2,072,753,782
สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	-	465,971,435	-	-	15,120,695,026	-
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	27 15,213,837	10,685,306	25,521,108	458,757,976	346,736,397	834,053,133
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	133,969,338	57,364,252	60,545,450	4,039,710,172	1,861,456,007	1,978,679,428
รวมหนี้สินหมุนเวียน	2,050,843,096	2,485,780,331	1,601,255,755	61,841,112,387	80,663,143,813	52,330,497,859
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
หุ้นกู้	29 2,704,746,265	1,537,766,538	1,938,720,566	81,558,909,291	49,900,266,673	63,359,158,876
เงินกู้ยืมระยะยาว	29 718,674,613	985,476	568,730,791	21,670,911,741	31,978,536	18,586,641,706
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	25.1 1,358,709,648	781,885,385	890,888,365	40,970,525,919	25,372,049,810	29,115,045,481
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	31 245,248,060	135,263,864	123,772,502	7,395,204,113	4,389,278,210	4,044,996,125
ประมาณการหนี้สินค่าผ่อนอุปโภคการผลิต	32 2,967,512,233	2,243,654,819	2,275,432,888	89,482,353,377	72,806,223,203	74,363,225,090
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปีโตเรียม	33 190,757,774	238,661,335	195,015,188	5,752,109,238	7,744,520,345	6,373,274,452
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	5,035,540	4,957,352	7,359,738	151,841,653	160,865,239	240,522,954
รายได้รอการรับรู้	-	-	7,458,980	-	-	243,766,267
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	34 118,801,033	49,767,464	22,401,371	3,582,325,936	1,614,945,891	732,097,260
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	-	-	-	-	-	-
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	8,309,485,166	4,992,942,233	6,029,780,389	250,564,181,268	162,020,127,907	197,058,728,211
รวมหนี้สิน	10,360,328,262	7,478,722,564	7,631,036,144	312,405,293,655	242,683,271,720	249,389,226,070
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
ทุนเรือนหุ้น						
ทุนจดทะเบียน						
หุ้นสามัญ 3,969,985,400 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท	38			3,969,985,400	3,969,985,400	3,969,985,400
ทุนที่ออกและชำระแล้ว						
หุ้นสามัญ 3,969,985,400 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท		150,683,762	150,683,762	3,969,985,400	3,969,985,400	3,969,985,400
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น		3,439,036,612	3,439,036,612	105,417,619,764	105,417,619,764	105,417,619,764
หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	36 187,434,503	1,154,687,532	1,154,811,834	6,018,033,688	38,231,753,921	38,234,354,686
กำไรสะสม						
จัดสรรแล้ว						
สำรองตามกฎหมาย	39 15,048,319	15,048,319	15,048,319	396,998,540	396,998,540	396,998,540
สำรองเพื่อการขยายงาน	431,231,212	431,231,212	431,231,212	16,900,000,000	16,900,000,000	16,900,000,000
ยังไม่ได้จัดสรร	7,630,675,250	6,847,836,815	6,339,799,664	247,150,263,826	222,900,331,939	206,375,726,076
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	(12,935,888)	(33,124,936)	(29,064,790)	(22,794,186,766)	1,756,510,538	4,586,363,464
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	11,841,173,770	12,005,399,316	11,501,546,613	357,058,714,452	389,573,200,102	375,881,047,930
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	22,201,502,032	19,484,121,880	19,132,582,757	669,464,008,107	632,256,471,822	625,270,274,000

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงฐานะการเงิน

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

งบการเงินเฉพาะกิจการ

สินทรัพย์	หมายเหตุ	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
		31 ธันวาคม 2562	31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2562	31 ธันวาคม 2561
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	9	715,768,020	462,093,407	21,583,266,339	14,994,853,673
เงินลงทุนระยะสั้น	10	200,000,000	462,699,928	6,030,799,292	15,014,535,178
เงินลงทุนเพื่อค้า	11	210,414	70,541,991	6,344,815	2,289,075,812
เงินลงทุนเพื่อขาย	12	-	10,450,000	-	339,100,750
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	13, 18.2	353,316,880	399,091,972	10,653,915,949	12,950,467,667
ลูกหนี้การค้า	14	1,185,691	987,080	35,753,312	32,030,591
ลูกหนี้อื่น		72,758,047	434,624,804	2,193,945,891	14,103,502,101
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	18.3	362,000,567	1,175,450,898	10,915,763,811	38,143,184,822
สินค้าคงเหลือ	15	5,329,916	4,271,210	160,718,274	138,600,061
พัสดุดังเหลือ	16	98,727,775	101,402,073	2,977,036,991	3,290,480,304
สินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน		15,036,646	24,436,122	453,414,956	792,948,075
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น					
ลูกหนี้จากการร่วมทุน		7,845,461	2,883,927	236,572,005	93,582,934
ดอกเบี้ยค้างรับ		280,983,685	48,917,142	8,472,781,050	1,587,353,078
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	27	253,020	5,638,411	7,629,569	182,965,483
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	17	63,541,724	30,755,680	1,916,036,937	998,016,666
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		2,176,957,846	3,234,244,645	65,643,979,191	104,950,697,195
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	19.3	25,577,427	25,577,427	771,261,656	829,983,238
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	19.2	924,403,328	795,711,719	27,874,454,685	25,820,712,047
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	20	47,837	11,307	1,442,486	366,916
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	18.4	6,410,306,980	5,418,528,669	193,296,373,984	175,830,348,003
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	21	3,305,867,193	3,782,063,076	99,685,107,639	122,727,313,550
ค่าความนิยม	22	75,157,587	75,157,587	2,266,301,616	2,438,851,117
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	23	78,178,825	71,600,170	2,357,404,014	2,323,413,531
สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า	24	-	149,886,527	-	4,863,792,694
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	25.1	639,817,402	315,463,776	19,293,051,670	10,236,746,710
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น					
ค่าตอบแทนตามสัญญาการตัดบัญชี		11,302,332	13,060,045	340,810,484	423,796,265
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	27	64,096,092	22,098,578	1,932,753,308	717,095,155
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	28	11,674,428	11,923,493	352,030,635	386,915,351
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		11,546,429,431	10,681,082,374	348,170,992,177	346,599,334,577
รวมสินทรัพย์		13,723,387,277	13,915,327,019	413,814,971,368	451,550,031,772

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงฐานะการเงิน

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

งบการเงินเฉพาะกิจการ

หมายเหตุ	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	31 ธันวาคม 2562	31 ธันวาคม 2561	31 ธันวาคม 2562	31 ธันวาคม 2561
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น				
หนี้สินหมุนเวียน				
เจ้าหนี้การค้า	23,474,448	30,527,462	707,848,423	990,611,039
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน	1,145,615	1,110,819	34,544,868	36,045,896
ส่วนของหนี้สินทางการเงินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	29	298,557	407,014,532	9,002,691
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	285,824,345	288,067,227	8,618,746,275	9,347,733,288
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	3,064,423	5,145,915	92,404,594	166,984,084
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	679,934,364	522,663,759	20,502,738,410	16,960,351,476
ประมาณการหนี้สินระยะสั้น	30	97,890,430	93,671,595	2,951,787,688
สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	-	465,971,435	-	15,120,695,026
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	27	12,026,567	9,615,920	362,649,045
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	53,898,088	29,716,745	1,625,242,763	964,303,412
รวมหนี้สินหมุนเวียน	1,157,556,837	1,853,505,409	34,904,964,757	60,145,940,181
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
หุ้นกู้	29	377,762,214	351,006,573	11,391,040,460
เงินกู้ยืมระยะยาว	29	761,949	985,476	22,975,809
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	31	179,375,616	121,503,357	5,408,891,691
ประมาณการหนี้สินค่าผ่อนอุปโภคการผลิต	32	1,571,621,696	1,370,656,206	47,390,675,072
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปีโตรเลียม	33	174,922,380	238,401,631	5,274,608,833
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น				
รายได้รอการรับรู้		3,044,711	3,503,193	91,810,205
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	34	25,281,990	23,048,355	762,353,022
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	2,332,770,556	2,109,104,791	70,342,355,092	68,440,097,304
รวมหนี้สิน	3,490,327,393	3,962,610,200	105,247,319,849	128,586,037,485
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ทุนเรือนหุ้น				
ทุนจดทะเบียน				
หุ้นสามัญ 3,969,985,400 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท	38		3,969,985,400	3,969,985,400
ทุนที่ออกและชำระแล้ว				
หุ้นสามัญ 3,969,985,400 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท		150,683,762	150,683,762	3,969,985,400
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น		3,439,036,612	3,439,036,612	105,417,619,764
หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	36	156,570,483	301,226,483	4,981,992,349
กำไรสะสม				
จัดสรรแล้ว				
สำรองตามกฎหมาย	39	15,048,319	15,048,319	396,998,540
สำรองเพื่อการขยายงาน		431,231,212	431,231,212	16,900,000,000
ยังไม่ได้จัดสรร		6,012,419,398	5,597,858,914	200,224,792,852
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		28,070,098	17,631,517	(23,323,737,386)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	10,233,059,884	9,952,716,819	308,567,651,519	322,963,994,287
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	13,723,387,277	13,915,327,019	413,814,971,368	451,550,031,772

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

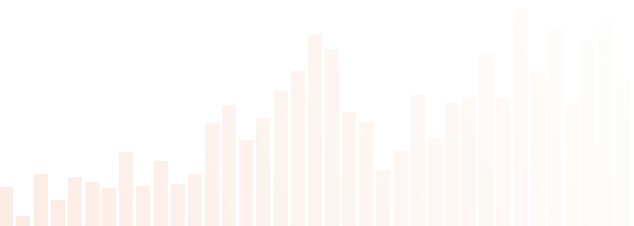
งบกำไรขาดทุน

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

งบการเงินรวม

หมายเหตุ	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2562	2561	2562	2561
รายได้				
รายได้จากการขาย	6,046,416,158	5,202,809,857	187,434,256,385	168,327,503,985
รายได้จากการบริการท่อขนส่งก๊าซ	116,396,137	107,563,734	3,618,478,463	3,481,649,960
รายได้อื่น				
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	108,597,530	-	3,364,162,379	-
กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน	-	13,966,633	-	539,300,427
ดอกเบี้ยรับ	86,234,821	83,352,666	2,691,774,670	2,691,351,050
รายได้อื่น ๆ	55,390,651	50,784,060	1,713,008,987	1,647,110,915
รวมรายได้	6,413,035,297	5,458,476,950	198,821,680,884	176,686,916,337
ค่าใช้จ่าย				
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	750,682,327	645,084,154	23,174,701,610	20,855,434,660
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	128,097,990	45,685,474	3,950,741,535	1,481,056,817
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	383,776,512	290,233,637	11,870,413,978	9,404,564,362
ค่าขาดหลวง	546,334,209	469,663,029	16,944,730,977	15,204,940,727
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	2,026,055,587	1,848,510,539	62,810,841,149	59,809,002,872
ค่าใช้จ่ายอื่น				
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	-	18,632,091	-	624,229,740
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	109,399,724	-	3,405,789,423	-
ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ	-	57,768,001	-	1,886,227,194
ต้นทุนทางการเงิน	234,978,741	238,564,895	7,290,639,862	7,707,126,230
รวมค่าใช้จ่าย	4,179,325,090	3,614,141,820	129,447,858,534	116,972,582,602
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	12,351,839	7,932,268	380,419,707	256,247,378
กำไรก่อนภาษีเงินได้	2,246,062,046	1,852,267,398	69,754,242,057	59,970,581,113
ภาษีเงินได้	(676,998,045)	(732,658,187)	(20,951,704,151)	(23,764,290,782)
กำไรสำหรับปี	1,569,064,001	1,119,609,211	48,802,537,906	36,206,290,331
กำไรต่อหุ้น				
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.38	0.27	11.72	8.69

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

งบการเงินรวม

		หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
หมายเหตุ		2562	2561	2562	2561
กำไรสำหรับปี		1,569,064,001	1,119,609,211	48,802,537,906	36,206,290,331
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น					
รายการที่จะได้รับการจัดประเภทใหม่					
เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง					
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	5	3,666,799	(4,808,840)	(2,296,043,900)	(498,522,049)
ผลขาดทุนจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย		(38,246)	(150,837)	(1,306,085)	(5,158,138)
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย		1,134	(1,134)	37,087	(37,087)
ผลกำไรจากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด		15,188,878	705,714	455,066,446	15,136,434
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด		(3,037,776)	(141,143)	(92,552,256)	(3,027,287)
ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วมและการร่วมค้า		4,408,259	336,094	137,371,586	10,828,716
รวมรายการที่จะได้รับการจัดประเภทใหม่					
เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง		20,189,048	(4,060,146)	(1,797,427,122)	(480,779,411)
รายการที่จะไม่ได้รับการจัดประเภทใหม่					
เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง					
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน		-	-	(22,753,270,182)	(2,349,073,515)
ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการหนี้สิน					
ผลประโยชน์พนักงานตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	31	(26,651,682)	(3,702,983)	(805,495,659)	(121,107,966)
ภาษีเงินได้จากการเปลี่ยนแปลงประมาณการหนี้สิน					
ผลประโยชน์พนักงานตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย		12,021,516	774,275	363,224,671	25,323,046
ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วมและการร่วมค้า		(30,753)	-	(940,226)	-
รวมรายการที่จะไม่ได้รับการจัดประเภทใหม่					
เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง		(14,660,919)	(2,928,708)	(23,196,481,396)	(2,444,858,435)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี-สุทธิจากภาษี		5,528,129	(6,988,854)	(24,993,908,518)	(2,925,637,846)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		1,574,592,130	1,112,620,357	23,808,629,388	33,280,652,485

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

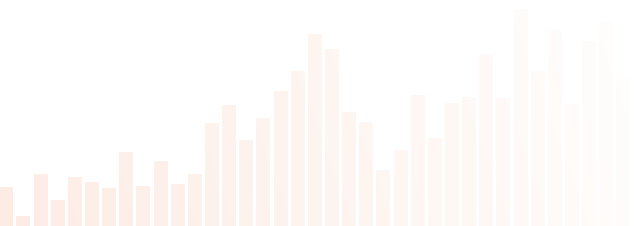
งบกำไรขาดทุน

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

งบการเงินเฉพาะกิจการ

หมายเหตุ	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2562	2561	2562	2561
รายได้				
รายได้จากการขาย	3,239,250,217	2,832,497,051	100,507,848,760	91,712,945,783
รายได้อื่น				
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	48,348,320	-	1,503,434,335	-
กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน	-	4,659,465	-	166,844,469
ดอกเบี้ยรับ	315,066,394	92,885,998	9,775,532,625	3,019,858,698
รายได้อื่น ๆ	144,354,658	115,177,833	4,463,376,042	3,723,159,334
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	46,175,204	66,297,020	1,412,601,869	2,167,208,482
รวมรายได้	3,793,194,793	3,111,517,367	117,662,793,631	100,790,016,766
ค่าใช้จ่าย				
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	279,559,667	235,458,276	8,647,466,649	7,628,665,176
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	259,142	11,874,628	7,929,998	371,826,640
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	18.1 376,337,875	283,838,494	11,644,182,377	9,192,753,402
ค่าขาดหลวง	404,906,293	354,062,131	12,563,481,576	11,464,123,929
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	1,050,260,840	916,664,049	32,585,816,321	29,724,240,162
ค่าใช้จ่ายอื่น				
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	-	11,539,391	-	395,104,181
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	73,572,180	-	2,302,963,481	-
ต้นทุนทางการเงิน	108,285,400	131,782,407	3,369,991,182	4,266,270,221
รวมค่าใช้จ่าย	2,293,181,397	1,945,219,376	71,121,831,584	63,042,983,711
กำไรก่อนภาษีเงินได้	1,500,013,396	1,166,297,991	46,540,962,047	37,747,033,055
ภาษีเงินได้	25.2 (364,292,665)	(354,782,123)	(11,265,866,207)	(11,471,397,351)
กำไรสำหรับปี	1,135,720,731	811,515,868	35,275,095,840	26,275,635,704
กำไรต่อหุ้น				
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	41 0.28	0.20	8.80	6.50

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

งบการเงินเฉพาะกิจการ

หมายเหตุ	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2562	2561	2562	2561
กำไรสำหรับปี	1,135,720,731	811,515,868	35,275,095,840	26,275,635,704
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
รายการที่จะได้รับการจัดประเภทใหม่				
เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผล (ขาดทุน) กำไรจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	(5,670)	5,670	(185,437)	185,437
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	1,134	(1,134)	37,087	(37,087)
ผลกำไรจากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	13,053,896	705,714	392,389,523	15,136,434
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด	(2,610,779)	(141,143)	(79,452,826)	(3,027,287)
รวมรายการที่จะได้รับการจัดประเภทใหม่				
เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	10,438,581	569,107	312,788,347	12,257,497
รายการที่จะไม่ได้รับการจัดประเภทใหม่				
เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	(22,753,270,182)	(2,349,073,515)
ขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการหนี้สิน				
ผลประโยชน์พนักงานตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	31 (24,116,038)	(184,084)	(728,863,049)	(6,020,448)
ภาษีเงินได้จากการเปลี่ยนแปลงประมาณการหนี้สิน				
ผลประโยชน์พนักงานตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	12,058,019	92,042	364,431,524	3,010,224
รวมรายการที่จะไม่ได้รับการจัดประเภทใหม่				
เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	(12,058,019)	(92,042)	(23,117,701,707)	(2,352,083,739)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี-สุทธิจากภาษี	(1,619,438)	477,065	(22,804,913,360)	(2,339,826,242)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	1,134,101,293	811,992,933	12,470,182,480	23,935,809,462

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

งบการเงินรวม

หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา												
		องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น										
		กำไรสะสม					กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น					
				กำไรเงินได้		กำไรเงินได้		ส่วนแบ่ง				
				เกี่ยวกับ		เกี่ยวกับ		กำไร				
				การวัด		การป้องกัน		เครื่องมือ		รวม		
				มูลค่า		ความเสี่ยง		ป้องกัน		ในบริษัทรวม		
				เงินลงทุน		ความเสี่ยง		ความเสี่ยง		ของส่วนของบริษัท		
				การเงิน		การเงิน		การเงิน		การเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		
				งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน		งบการเงิน</		

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

งบการเงินรวม

หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว		ส่วนเกิน	หุ้นกู้	สำรองตามกฎหมาย	กำไรสะสม	องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น										หน่วย : บาท	
							กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสิ้น											
							หุ้นกู้	กำไร	กำไร	กำไร	กำไร	กำไร	กำไร	กำไร	กำไร	กำไร		
ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	ส่วนเกิน	รวม	
มูลค่าหุ้น	มูลค่าหุ้น	มูลค่าหุ้น	มูลค่าหุ้น	มูลค่าหุ้น	มูลค่าหุ้น	มูลค่าหุ้น	มูลค่าหุ้น	มูลค่าหุ้น	มูลค่าหุ้น	มูลค่าหุ้น	มูลค่าหุ้น	มูลค่าหุ้น	มูลค่าหุ้น	มูลค่าหุ้น	มูลค่าหุ้น	มูลค่าหุ้น		
หมายเหตุ	มูลค่าหุ้น	มูลค่าหุ้น	มูลค่าหุ้น	มูลค่าหุ้น	มูลค่าหุ้น	มูลค่าหุ้น	มูลค่าหุ้น	มูลค่าหุ้น	มูลค่าหุ้น	มูลค่าหุ้น	มูลค่าหุ้น	มูลค่าหุ้น	มูลค่าหุ้น	มูลค่าหุ้น	มูลค่าหุ้น	มูลค่าหุ้น	รวม	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	3,969,985,400	105,417,619,764	38,234,354,686	396,998,540	16,900,000,000	206,909,233,643	3,736,347,304	(19,592,357)	-	804,505,545	(97,007,861)	122,281,144	4,546,533,775	376,374,725,808				
การจัดประเภทและการปรับรายการ	-	-	-	-	-	(533,507,567)	39,829,689	-	-	-	-	-	39,829,689	(493,677,878)				
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	3,969,985,400	105,417,619,764	38,234,354,686	396,998,540	16,900,000,000	206,375,726,076	3,776,176,993	(19,592,357)	-	804,505,545	(97,007,861)	122,281,144	4,586,363,464	375,881,047,930				
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี																		
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ดอกเบี้ยลิทธิ	-	-	-	-	-	(1,876,708,776)	-	-	-	-	-	-	-	(1,876,708,776)				
ภาษีเงินได้สำหรับหุ้นกู้ดอกเบี้ยลิทธิ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
กำไรสุทธิ	-	-	-	-	-	154,780,651	-	-	-	-	-	-	-	154,780,651				
ต้นทุนทางการเงินในการออกหุ้นกู้ดอกเบี้ยลิทธิ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
เงินปันผลจ่าย	-	-	(2,600,765)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2,600,765)				
กำไรสุทธิ	-	-	-	-	-	(17,863,971,423)	-	-	-	-	-	-	-	(17,863,971,423)				
กำไรสุทธิ	-	-	-	-	-	36,206,290,331	-	-	-	-	-	-	-	36,206,290,331				
กำไรสุทธิ	-	-	-	-	-	(95,784,920)	(2,847,595,564)	(5,158,138)	(37,087)	15,136,434	(3,027,287)	10,828,716	(2,829,852,926)	(2,925,637,846)				
กำไรสุทธิ	3,969,985,400	105,417,619,764	38,231,753,921	396,998,540	16,900,000,000	222,900,331,939	928,581,429	(24,750,495)	(37,087)	819,641,979	(100,035,149)	133,109,860	1,756,510,538	389,573,200,102				

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

งบการเงินเฉพาะกิจการ

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น										หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	
กำไรสะสม					กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสิ้น					รวม	
					กำไรเงินได้ เกี่ยวกับ	กำไรเงินได้ เกี่ยวกับ	กำไรเงินได้ เกี่ยวกับ	กำไรเงินได้ เกี่ยวกับ	กำไรเงินได้ เกี่ยวกับ		
ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	ดอกเบี้ย ที่มีลักษณะ คล้ายทุน	สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	เงินลงทุน	การป้องกัน	เครื่องมือป้องกัน	ความเสี่ยง	ความเสี่ยง	ความเสี่ยง
						เงินลงทุน	การป้องกัน	เครื่องมือป้องกัน	ความเสี่ยง	ความเสี่ยง	ความเสี่ยง
						เงินลงทุน	การป้องกัน	เครื่องมือป้องกัน	ความเสี่ยง	ความเสี่ยง	ความเสี่ยง
						เงินลงทุน	การป้องกัน	เครื่องมือป้องกัน	ความเสี่ยง	ความเสี่ยง	ความเสี่ยง
						เงินลงทุน	การป้องกัน	เครื่องมือป้องกัน	ความเสี่ยง	ความเสี่ยง	ความเสี่ยง
150,683,762	3,439,036,612	301,226,483	15,048,319	431,231,212	5,356,440,194	-	-	21,328,012	(4,265,602)	17,062,410	9,710,728,992
-	-	-	-	-	(17,404,632)	-	-	-	-	-	(17,404,632)
-	-	-	-	-	3,101,597	-	-	-	-	-	3,101,597
-	-	-	-	-	(555,702,071)	-	-	-	-	-	(555,702,071)
-	-	-	-	-	811,515,868	-	-	-	-	-	811,515,868
-	-	-	-	-	(92,042)	5,670	(1,134)	705,714	(141,143)	569,107	477,065
150,683,762	3,439,036,612	301,226,483	15,048,319	431,231,212	5,597,858,914	5,670	(1,134)	22,033,726	(4,406,745)	17,631,517	9,952,716,819

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

งบการเงินเฉพาะกิจการ

หมายเหตุ	งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น											หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกัน			
	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จสิ้น														
	กำไรสะสม		กำไรเงินได้		กำไรเงินได้		กำไรเงินได้			รวม					
	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	หนี้กู้ยืมที่มีลักษณะคล้ายหนี้	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	สำรองตามกฎหมาย	สำรองเพื่อการขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	เงินลงทุน	การวัดมูลค่า	เงินลงทุน	การป้องกัน	เครื่องมือป้องกัน	ความเสี่ยง	ความเสี่ยง	รวม
	150,683,762	3,439,036,612	301,226,483	15,048,319	431,231,212	5,597,858,914	5,670	(1,134)	22,033,726	(4,406,745)	17,631,517	9,952,716,819			
36	-	-	-	-	-	(13,632,287)	-	-	-	-	-	(13,632,287)			
	-	-	(144,656,000)	-	-	(649,000)	-	-	-	-	-	(145,305,000)			
	-	-	-	-	-	2,939,552	-	-	-	-	-	2,939,552			
	-	-	-	-	-	(697,760,493)	-	-	-	-	-	(697,760,493)			
44	-	-	-	-	-	1,135,720,731	-	-	-	-	-	1,135,720,731			
	-	-	-	-	-	(12,058,019)	(5,670)	1,134	13,053,896	(2,610,779)	10,438,581	(1,619,438)			
	150,683,762	3,439,036,612	156,570,483	15,048,319	431,231,212	6,012,419,398	-	-	35,087,622	(7,017,524)	28,070,098	10,233,059,884			

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

งบการเงินเฉพาะกิจการ

หมายเหตุ	หน่วย : บาท	องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น									
		กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น					กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
		กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น					กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น
3,969,985,400	105,417,619,764	9,661,771,205	396,998,540	16,900,000,000	187,500,874,929	(1,492,579,975)	185,437	(37,087)	772,751,404	(163,575,330)	(883,255,551)
-	-	-	-	-	(422,134,817)	-	-	-	-	-	(422,134,817)
-	-	(4,679,778,856)	-	-	(20,990,128)	-	-	-	-	-	(4,700,768,984)
-	-	-	-	-	90,908,054	-	-	-	-	-	90,908,054
-	-	-	-	-	(21,834,529,501)	-	-	-	-	-	(21,834,529,501)
-	-	-	-	-	35,275,095,840	-	-	-	-	-	35,275,095,840
-	-	-	-	-	(364,431,525)	(22,753,270,182)	(185,437)	37,087	392,389,523	(79,452,826)	(22,804,913,360)
3,969,985,400	105,417,619,764	4,981,992,349	396,998,540	16,900,000,000	200,224,792,852	(24,245,850,157)	-	-	1,165,140,927	(243,028,156)	(308,567,651,519)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

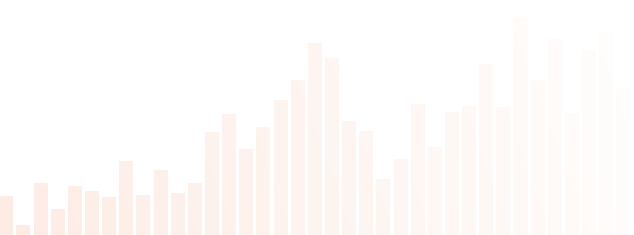
งบกระแสเงินสด

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

งบการเงินรวม

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2562	2561	2562	2561
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษีเงินได้	2,246,062,046	1,852,267,398	69,754,242,057	59,970,581,113
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรก่อนภาษีเงินได้เป็นเงินสดรับ (จ่าย)				
จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	(12,351,839)	(7,932,268)	(380,419,707)	(256,247,378)
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	2,026,055,587	1,848,510,539	62,810,841,149	59,809,002,872
ค่าเผื่อ (การกลับรายการ) การลดมูลค่าของสินค้าคงเหลือ				
ให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับคืน	(1,363,744)	1,642,796	(43,712,350)	46,211,969
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจำหน่าย	76,756,433	673,405	2,368,682,811	21,470,147
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์	19,049,055	17,369,216	587,146,421	560,519,399
ค่าใช้จ่ายตัดจ่ายอื่น	32,049,621	11,974,556	972,885,487	380,498,448
รายได้จากรายได้รอการรับรู้	(3,541,237)	(5,457,190)	(109,902,234)	(176,240,204)
ขาดทุน (กำไร) จากอนุพันธ์ทางการเงิน	57,849,873	(35,469,813)	1,782,312,946	(1,197,296,074)
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	35,252,078	13,395,278	1,106,330,638	432,564,030
ประมาณการหนี้สินอื่น	8,133,535	11,004,545	245,821,184	359,903,221
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(8,014,338)	8,005,626	(248,724,877)	258,542,066
ดอกเบี้ยรับต่ำกว่าดอกเบี้ยจ่าย	147,107,031	147,261,911	4,565,464,609	4,765,073,023
ขาดทุนจากการขายสินทรัพย์	-	57,768,001	-	1,886,227,194
	4,623,044,101	3,921,014,000	143,410,968,134	126,860,809,826
สินทรัพย์จากการดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
เงินลงทุนเพื่อค้า	(128,999,785)	(70,000,000)	(4,003,506,473)	(2,260,653,329)
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	103,165,691	(70,110,255)	3,201,745,735	(2,264,214,009)
ลูกหนี้การค้า	11,815,123	22,358,808	366,682,176	722,078,767
ลูกหนี้อื่น	7,791,561	8,229,120	241,810,990	265,759,818
สินค้าคงเหลือ	(2,463,831)	(8,167,391)	(76,464,972)	(263,766,269)
พัสดุดังกล่าว	(12,286,838)	17,796,849	(381,321,841)	574,750,091
ลูกหนี้จากการร่วมทุน	(37,137,150)	23,619,877	(1,152,550,933)	762,805,036
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	(18,304,834)	(10,113,775)	(568,090,247)	(326,624,860)
สิทธิในการได้รับชดเชยจากกองทุนการรื้อถอน	(26,903,288)	(30,364,855)	(834,943,161)	(980,634,427)
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า	637,546	(401,257)	19,786,246	(12,958,616)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	40,332,784	(5,902,396)	1,251,727,386	(190,618,148)
หนี้สินจากการดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	(44,658,068)	96,951,729	(1,385,962,510)	3,131,060,695
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน	(72,571,302)	1,911,181	(2,252,249,324)	61,721,688
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	9,316,035	365,027	289,123,026	11,788,572
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	38,163,249	(5,463,046)	1,184,395,904	(176,429,323)
รายได้รอการรับรู้	3,891,828	1,938,878	120,782,835	62,616,171
ประมาณการหนี้สิน	(112,677,624)	(103,750,870)	(3,496,948,444)	(3,350,639,267)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	(3,520,925)	(5,010,630)	(109,271,867)	(161,818,541)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	1,104,775	509,984	34,286,684	16,469,946

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



งบกระแสเงินสด

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

งบการเงินรวม

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2562	2561	2562	2561
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินฝากธนาคาร	66,838,520	41,713,612	2,074,332,527	1,347,143,068
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(926,972,067)	(550,257,922)	(28,768,564,890)	(17,770,605,756)
	(1,103,438,600)	(644,147,332)	(34,245,201,153)	(20,802,768,693)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	3,519,605,501	3,276,866,668	109,165,766,981	106,058,041,133
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดจ่ายลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้น	(744,750,000)	(1,652,634,859)	(23,113,305,629)	(53,371,921,365)
เงินสดรับจากการลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้น	1,365,410,338	3,786,110,314	42,375,490,353	122,272,612,620
เงินสดรับ (จ่าย) จากการลงทุนในเงินลงทุนเพื่อขาย	10,444,330	(10,444,330)	324,139,633	(337,300,134)
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	10,800,587	15,128,483	335,196,063	488,575,078
เงินสดจ่ายในการซื้อธุรกิจ	(2,713,300,641)	(652,851,992)	(84,207,246,710)	(21,083,886,123)
เงินจ่ายล่วงหน้าในการซื้อธุรกิจ	-	(397,779,587)	-	(12,846,310,693)
เงินสด (จ่าย) รับสุทธิที่เกี่ยวข้องกับการขายสินทรัพย์	(19,626,748)	133,091,954	(609,115,844)	4,298,210,984
เงินสดจ่ายลงทุนในการร่วมค้า	(79,411,697)	-	(2,464,540,889)	-
เงินสดรับจากการลงทุนในการร่วมค้า	-	1,048,800	-	33,871,046
เงินสดจ่ายลงทุนในเงินลงทุนระยะยาวอื่น	(36,530)	-	(1,133,712)	-
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	14,716,091	5,437,332	456,713,672	175,598,906
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินลงทุนระยะสั้น	15,376,377	39,796,666	477,205,647	1,285,235,233
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืม	5,218,266	3,335,083	161,948,823	107,706,654
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น	(1,063,093,098)	(1,081,484,756)	(32,993,079,128)	(34,926,601,616)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น	(26,146,817)	(11,694,808)	(811,466,087)	(377,684,387)
สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าเพิ่มขึ้น	(119,228,176)	(60,772,959)	(3,700,244,754)	(1,962,665,601)
กระแสเงินสดสุทธิ (ใช้ไปใน) ได้มาจากกิจกรรมลงทุน	(3,343,627,718)	116,285,341	(103,769,438,562)	3,755,440,602
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้น	259,580,550	-	8,056,078,675	-
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น	(258,825,547)	-	(8,032,647,151)	-
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	1,130,045,316	-	35,070,940,278	-
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้	(418,199,073)	(403,742,006)	(12,978,802,274)	(13,038,867,283)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาว	600,000,000	-	18,620,991,444	-
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(7,784,707)	(575,134,857)	(241,598,267)	(18,574,007,559)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยหุ้นกู้และเงินกู้ยืม	(109,932,149)	(128,371,867)	(3,411,742,705)	(4,145,775,533)
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	(990,846,095)	-	(30,750,894,428)	-
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	(53,610,567)	(57,696,014)	(1,663,803,190)	(1,863,295,513)
เงินสดจ่ายสำหรับต้นทุนทางการเงินในการออกหุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว	(7,613,542)	-	(236,286,174)	-
เงินสดจ่ายสำหรับต้นทุนทางการเงินในการออกหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	(1,226,264)	-	(39,602,268)
เงินสดรับ (จ่าย) สุทธิสำหรับสัญญาอนุพันธ์ทางการเงิน	1,353,260	(2,395,365)	41,998,395	(77,358,436)
เงินปันผลจ่าย	(697,760,493)	(555,702,071)	(21,654,986,972)	(17,946,424,798)
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(553,593,047)	(1,724,268,444)	(17,180,752,369)	(55,685,331,390)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด (ลดลง) เพิ่มขึ้นสุทธิ	(377,615,264)	1,668,883,565	(11,784,423,950)	54,128,150,345
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	3,180,095,315	1,512,181,292	103,193,560,790	49,419,466,004
	2,802,480,051	3,181,064,857	91,409,136,840	103,547,616,349
ปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน	20,417,259	(969,542)	(6,287,501,222)	(354,055,559)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี	2,822,897,310	3,180,095,315	85,121,635,618	103,193,560,790
ข้อมูลเพิ่มเติมประกอบกระแสเงินสด				
การซื้อสินทรัพย์ที่ยังมิได้มีการจ่ายชำระเงินสด	246,424,994	644,480,659	7,647,796,187	20,813,533,539
หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้				

งบกระแสเงินสด

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

งบการเงินเฉพาะกิจการ

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2562	2561	2562	2561
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษีเงินได้	1,500,013,396	1,166,297,991	46,540,962,047	37,747,033,055
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรก่อนภาษีเงินได้เป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	1,050,260,840	916,664,049	32,585,816,321	29,724,240,162
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์	2,647,971	3,845,950	79,178,715	125,242,187
ค่าใช้จ่ายตัดจ่ายอื่น	18,947,870	2,819,502	574,645,123	91,008,481
รายได้จากรายได้รอการรับรู้	(1,110,595)	(480,490)	(34,467,284)	(15,517,454)
ขาดทุน (กำไร) จากอนุพันธ์ทางการเงิน	9,047,624	(9,280,591)	288,510,615	(276,885,775)
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(46,175,204)	(66,297,020)	(1,412,601,869)	(2,167,208,482)
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	31,251,247	11,861,080	980,361,471	383,020,294
ประมาณการหนี้สินอื่น	9,763,436	-	295,081,965	-
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	2,730,310	(112,338,627)	84,735,149	(3,627,981,296)
ดอกเบี้ยรับ (สูง) ต่ำกว่าดอกเบี้ยจ่าย	(207,477,753)	37,555,761	(6,427,251,682)	1,203,130,583
	2,369,899,142	1,950,647,605	73,554,970,571	63,186,081,755
สินทรัพย์จากการดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
เงินลงทุนเพื่อค่า	70,000,000	(70,000,000)	2,172,449,002	(2,260,653,329)
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	47,660,691	(78,095,566)	1,479,148,877	(2,522,100,015)
ลูกหนี้การค้า	(204,007)	625,855	(6,331,368)	20,212,011
ลูกหนี้อื่น	(39,228,443)	3,325,497	(1,217,454,170)	107,397,072
สินค้าคงเหลือ	(395,264)	(349,150)	(12,267,012)	(11,275,820)
พัสดุดคงเหลือ	(668,562)	8,706,897	(20,748,824)	281,189,673
ลูกหนี้จากการร่วมทุน	(4,978,989)	5,185,491	(154,522,858)	167,465,672
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	(32,651,005)	(936,057)	(1,013,323,479)	(30,230,006)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	426,414	(900,936)	13,233,762	(29,095,763)
หนี้สินจากการดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า	(4,001,597)	83,575,456	(124,189,504)	2,699,073,334
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน	(32,847)	(567,800)	(1,019,392)	(18,337,128)
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	(1,310,792)	42,979,644	(40,680,415)	1,388,029,639
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	22,922,113	(9,527,802)	711,387,466	(307,700,829)
รายได้รอการรับรู้	972,957	484,720	30,195,709	15,654,047
ประมาณการหนี้สิน	(90,231,073)	(84,199,380)	(2,800,320,063)	(2,719,222,979)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	(5,993,041)	(4,338,087)	(185,993,953)	(140,098,728)
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินฝากธนาคาร	25,862,231	12,949,835	802,633,981	418,215,547
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(518,342,197)	(301,844,934)	(16,086,742,696)	(9,748,096,483)
	(530,193,411)	(392,926,317)	(16,454,544,937)	(12,689,574,085)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	1,839,705,731	1,557,721,288	57,100,425,634	50,496,507,670

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบกระแสเงินสด

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

งบการเงินเฉพาะกิจการ

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	2562	2561	2562	2561
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดจ่ายลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้น	(744,750,000)	(613,295,843)	(23,113,305,629)	(19,806,418,429)
เงินสดรับจากการลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้น	1,007,580,338	1,396,434,992	31,270,241,405	45,097,934,486
เงินสดรับ (จ่าย) จากการลงทุนในเงินลงทุนเพื่อขาย	10,444,330	(10,444,330)	324,139,633	(337,300,134)
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันลดลง	814,909,261	5,721,081,385	25,290,697,295	184,762,595,402
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	205,200,000	7,438,539	6,368,379,074	240,227,976
เงินสดจ่ายสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(1,195,617,478)	(5,400,588,120)	(37,105,971,377)	(174,412,250,155)
เงินสดจ่ายในการซื้อธุรกิจ	(71,398,811)	(630,819,897)	(2,215,861,080)	(20,372,358,575)
เงินจ่ายล่วงหน้าในการซื้อธุรกิจ	-	(397,779,587)	-	(12,846,310,693)
เงินสดจ่ายลงทุนในบริษัทย่อย	(128,691,609)	(177,751,391)	(3,993,942,255)	(5,740,489,624)
เงินลงทุนในบริษัทย่อยลดลง	-	39,968,574	-	1,290,786,987
เงินสดจ่ายลงทุนในเงินลงทุนระยะยาวอื่น	(36,530)	-	(1,133,712)	-
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	46,175,204	66,297,020	1,433,046,808	2,141,065,419
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินลงทุนระยะสั้น	9,848,587	12,469,053	305,650,754	402,688,644
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืม	47,953,529	27,163,187	1,488,237,081	877,236,423
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น	(264,756,583)	(476,833,625)	(8,216,716,749)	(15,399,364,603)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น	(19,469,000)	(10,014,111)	(604,220,145)	(323,406,180)
สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าเพิ่มขึ้น	-	(4,578,669)	-	(147,868,326)
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(282,608,762)	(451,252,823)	(8,770,758,897)	(14,573,231,382)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้น	259,580,550	-	8,056,078,675	-
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น	(258,825,547)	-	(8,032,647,151)	-
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้	(418,199,073)	(403,742,006)	(12,978,802,274)	(13,038,867,283)
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(266,900)	(134,857)	(8,283,244)	(4,355,214)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยหุ้นกู้และเงินกู้ยืม	(32,294,311)	(54,206,254)	(1,002,253,461)	(1,750,593,540)
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้ต่อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	(145,305,000)	-	(4,509,538,603)	-
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยหุ้นกู้ต่อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	(13,632,287)	(17,404,632)	(423,077,837)	(562,083,439)
เงินสดรับ (จ่าย) สุทธิสำหรับสัญญาอนุพันธ์ทางการเงิน	876,960	(2,395,365)	27,216,432	(77,358,436)
เงินปันผลจ่าย	(697,760,493)	(555,702,071)	(21,654,986,972)	(17,946,424,798)
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(1,305,826,101)	(1,033,585,185)	(40,526,294,435)	(33,379,682,710)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	251,270,868	72,883,280	7,803,372,302	2,543,593,578
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	462,093,407	387,985,125	14,994,853,673	12,679,708,245
ปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน	713,364,275	460,868,405	22,798,225,975	15,223,301,823
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี	715,768,020	462,093,407	21,583,266,339	14,994,853,673
ข้อมูลเพิ่มเติมประกอบกระแสเงินสด				
การซื้อสินทรัพย์ที่ยังมิได้มีการจ่ายชำระเงินสด	35,521,871	501,400,086	1,102,420,752	16,192,739,628
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันที่เกิดจากดอกเบี้ยทบต้น	-	18,004	-	581,428

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

1. ข้อมูลทั่วไป

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (บริษัท) เป็นบริษัทที่จดทะเบียนในประเทศไทยและเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยมีสำนักงานใหญ่ตั้งอยู่เลขที่ 555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารเอ ชั้นที่ 6, 19-36 ถนนวิภาวดีรังสิต เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900

บริษัท บริษัทย่อย บริษัทร่วม การร่วมค้า และการดำเนินงานร่วมกัน (กลุ่มบริษัท) ประกอบธุรกิจหลักในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งภายในประเทศไทยและต่างประเทศ ธุรกิจปิโตรเลียมขั้นกลาง ธุรกิจท่อขนส่งก๊าซในต่างประเทศ และการลงทุนในธุรกิจต่อเนื่องที่มีความสำคัญเชิงกลยุทธ์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทมีการดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมใน 15 ประเทศ โดยมีโครงการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมตามสัดส่วนการร่วมทุน ดังต่อไปนี้

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2562	2561
โครงการของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)				
บงกช	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	66.6667	66.6667
อาทิตย์	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	80	80
คอนแท็ค 4 (แปลง บี 12/27)	ไทย	บริษัท เชฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	45	45
สินภูฮ่อม (แปลง ซี 5 นอร์ท)	ไทย	PTTEP SP Limited	20	20
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด	25	25
คอนแท็ค 3 (แปลง บี 10, บี 11, บี 12 และ บี 13)	ไทย	บริษัท เชฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	5	5
อี 5	ไทย	บริษัท เอ็กซอนโมบิล เอ็กซโพลเรชั่น แอนด์โปรดักชั่น โคราช อิงค์	20	20
แอลจีเรีย ฮาสติ เบอร์ ราเคซ	สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนแอลจีเรีย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	24.5	24.5

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2562	2561
โครงการของบริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.)				
ยาดานา	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา	Total E&P Myanmar	25.5	25.5
เยตากุน	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา	Petronas Carigali Myanmar (Hong Kong) Ltd.	19.31784	19.31784
พีทีทีอีพี 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100
จี 4/43	ไทย	บริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	21.375	21.375
จี 9/43	ไทย-ราชอาณาจักรกัมพูชา	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100
แอล 22/43	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100
แอล 53/43 และแอล 54/43	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100
จี 4/48	ไทย	บริษัท เชฟรอน บัตตานี จำกัด	5	5
บงกช (จี 12/48)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	66.6667	66.6667
คอนแทร็ค 4 (จี 7/50) ¹	ไทย	บริษัท เชฟรอน บัตตานี จำกัด	60	45
อาทิตย์ (จี 8/50)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	80	80
ซอดิก้า	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	80	80
เมียนมา เอ็ม 3	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	80	80
เมียนมา เอ็ม 11 ²	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100
พื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย	ไทย-มาเลเซีย	Carigali-PTTEPI Operating Company Sdn Bhd.	50	50
โครงการของ PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO)				
บี 8/32 และ 9 เอ ³	ไทย	บริษัท เชฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	25.001	25.001
โครงการของ PTTEP Southwest Vietnam Company Limited (PTTEP SV)				
เวียดนาม 52/97	สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม	Vietnam Oil and Gas Group	7	7

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2562	2561
โครงการของ PTTEP Kim Long Vietnam Company Limited (PTTEP KV)				
เวียดนาม ปี และ 48/95	สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม	Vietnam Oil and Gas Group	8.5	8.5
โครงการของ PTTEP Hoang-Long Company Limited (PTTEP HL)				
เวียดนาม 16-1	สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม	Hoang-Long Joint Operating Company	28.5	28.5
โครงการของ PTTEP Hoan-Vu Company Limited (PTTEP HV)				
เวียดนาม 9-2	สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม	Hoan-Vu Joint Operating Company	25	25
โครงการของ PTTEP Algeria Company Limited (PTTEP AG)				
แอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี	สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนแอลจีเรีย	Groupement Bir Seba	35	35
โครงการของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด (ปตท.สผ.ส.)				
สินภูฮ่อม (แปลง อียู-1) ปี 6/27	ไทย	PTTEP SP Limited	20	20
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด	100	100
	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด	75	75
โครงการของ PTTEP South Asia Limited (PTTEP SA)				
เมียนมา เอ็มดี-7	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา	PTTEP South Asia Limited	50	50
เมียนมา เอ็มไอจีอี 3 ⁴	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา	PTTEP South Asia Limited	77.5	75
โครงการของ PTTEP Canada Limited (PTTEP CA)				
มาเรียนา ออยล์ แชนด์	แคนาดา	PTTEP Canada Limited	100	100

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2562	2561

โครงการของบริษัท PTTEP Australia Perth Pty Ltd (PTTEP AP)

พีทีทีอีพี ออสเตรเลีย * เครือรัฐออสเตรเลีย

* รายละเอียดบริษัทผู้ดำเนินการและสัดส่วนการร่วมทุนของโครงการพีทีทีอีพี ออสเตรเลีย มีดังต่อไปนี้

แปลง	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
		2562	2561
เอซี/อาร์แอล 7, เอซี/อาร์แอล 12 และเอซี/พี 54	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	100	100
เอซี/แอล 3	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	100	100
เอซี/อาร์แอล 10	PTTEP Australia Timor Sea Pty Ltd	90	90
เอซี/อาร์แอล 4 (Tenacious)	PTTEP Australia Timor Sea Pty Ltd	100	100
เอซี/อาร์แอล 6 (Audacious), เอซี/อาร์แอล 6 (ไม่รวม Audacious)	PTTEP Australia Timor Sea Pty Ltd	100	100
เอซี/อาร์แอล 4 (ไม่รวม Tenacious), เอซี/อาร์แอล 5	PTTEP Australia Timor Sea Pty Ltd	100	100

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2562	2561

โครงการของ PTTEP Mozambique Area 1 Limited (PTTEP MZA1)

โมซัมบิก แอเรีย 1 ⁵	สาธารณรัฐ โมซัมบิก	Anadarko Mozambique Area 1 Limitada	8.5	8.5
--------------------------------	-----------------------	-------------------------------------	-----	-----

โครงการของ Natuna 2 B.V. (Natuna)

นาทูนา ซี เอ	สาธารณรัฐ อินโดนีเซีย	Premier Oil Natuna Sea BV	11.5	11.5
--------------	--------------------------	---------------------------	------	------

โครงการของ PTTEP Brazil Investments in Oil and Gas Exploration and Production Limitada (PTTEP BL)

บารวีนเนย์ส์ เอพี 1	สหพันธ์ สาธารณรัฐ บราซิล	Shell Brasil Petroleo Ltda.	25	25
บราซิล บีเอ็ม อีเอส 23	สหพันธ์ สาธารณรัฐ บราซิล	Petróleo Brasileiro S.A. (Petrobras)	20	20

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2562	2561
โครงการของ PTTEP SP Limited (PTTEP SP)				
คอนแทร็ค 4 (แปลง บี 12/27)	ไทย	บริษัท เชฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	15	15
สินภูฮ่อม (แปลง บี 5 นอร์ท และ บี ยู-1)	ไทย	PTTEP SP Limited	35	35
โครงการของบริษัท ปตท.สผ.จี7 จำกัด (ปตท. สผ.จี7)				
คอนแทร็ค 4 (แปลง จี 7/50) ¹	ไทย	บริษัท เชฟรอน ปัตตานี จำกัด	-	15
โครงการของ PTTEP HK Offshore Limited (PTTEP HKO)				
ซาราวักเอสเค 410 บี	มาเลเซีย	PTTEP HK Offshore Limited	42.5	42.5
ซาราวักเอสเค 417	มาเลเซีย	PTTEP HK Offshore Limited	80	80
ซาราวักเอสเค 438	มาเลเซีย	PTTEP HK Offshore Limited	80	80
เพนนินซูลาร์ พีเอ็ม 407 ⁶	มาเลเซีย	PTTEP HK Offshore Limited	55	-
เพนนินซูลาร์ พีเอ็ม 415 ⁶	มาเลเซีย	PTTEP HK Offshore Limited	70	-
โครงการของ PTTEP Mexico E&P Limited, S. de R.L. de C.V. (PTTEP MEP)				
เม็กซิโก แปลง 12 (2.4)	เม็กซิโก	PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V.	20	20
เม็กซิโก แปลง 29 (2.4)	เม็กซิโก	Repsol Exploración México, S.A. de C.V.	16.67	16.67
โครงการของบริษัท ปตท.สผ.เอนเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (ปตท.สผ.อีดี)				
จี 1/61 ⁷	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.เอนเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด	60	-
จี 2/61 ⁷	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.เอนเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด	100	-
โครงการของ PTTEP MENA Limited (PTTEP MENA)				
อาบูดาบี ออฟชอร์ 1 ⁸	สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์	Eni Abu Dhabi B.V.	30	-
อาบูดาบี ออฟชอร์ 2 ⁸	สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์	Eni Abu Dhabi B.V.	30	-

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2562	2561

โครงการของ PTTEP Sabah Oil Limited (PTTEP SBO) ⁹

มาเลเซีย แปลงเค **

มาเลเซีย

มาเลเซีย แปลงเอช ***

มาเลเซีย

** รายละเอียดบริษัทผู้ดำเนินการและสัดส่วนการร่วมทุนของโครงการมาเลเซีย แปลงเค มีดังต่อไปนี้

แปลง	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
		2562	2561
Kikeh	PTTEP Sabah Oil Limited	56	-
SNP	PTTEP Sabah Oil Limited	22.4	-
GK	Sabah Shell Petroleum Co.Ltd.	6.366	-

*** รายละเอียดบริษัทผู้ดำเนินการและสัดส่วนการร่วมทุนของโครงการมาเลเซีย แปลงเอช มีดังต่อไปนี้

แปลง	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
		2562	2561
Rotan	PTTEP Sabah Oil Limited	56	-
อื่นๆ	PTTEP Sabah Oil Limited	42	-

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2562	2561
โครงการของ PTTEP Sarawak Oil Limited (PTTEP SKO) ⁹				
ซาราวัก เอสเค 314เอ	มาเลเซีย	PTTEP Sarawak Oil Limited	59.5	-
ซาราวัก เอสเค 405บี	มาเลเซีย	PTTEP Sarawak Oil Limited	59.5	-
ซาราวัก เอสเค 309 และ เอสเค 311 ****	มาเลเซีย			

**** รายละเอียดบริษัทผู้ดำเนินการและสัดส่วนการร่วมทุนของโครงการซาราวัก เอสเค 309 และ เอสเค 311 มีดังต่อไปนี้

แปลง	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
		2562	2561
East Patricia	PTTEP Sarawak Oil Limited	42	-
อื่นๆ	PTTEP Sarawak Oil Limited	59.5	-

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			2562	2561
โครงการของกลุ่ม Partex Holding B.V. ¹⁰				
แอ่งโกลาแปลง 17/06	แองโกลา	TOTAL E&P Angola Block17.06 (TEPA)	2.5	-
โบติควัวร์	บราซิล	Partex Brasil Ltda	50	-
ดุงกา	คาซัคสถาน	Maersk Oil Kazakhstan GmbH	20	-
ฟีดีโอ (แปลง 6)	โอมาน	Petroleum Development Oman Limited Liability Company	2	-
มุกโคซนา (แปลง 53)	โอมาน	Occidental Mukhaizna,LLC	1	-

¹ เมื่อวันที่ 10 กันยายน 2562 บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.) ได้รับอนุมัติจากอธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ในการรับโอนสัดส่วนการร่วมลงทุนทั้งหมดในแปลงสัมปทานหมายเลข จี 7/50 จากบริษัท ปตท.สผ.จี7 จำกัด (ปตท.สผ.จี7) ทำให้สัดส่วนการร่วมลงทุนเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 45 เป็นร้อยละ 60 ทั้งนี้ การโอนสัดส่วนการร่วมลงทุนดังกล่าวเป็นรายการที่เกิดขึ้นภายใต้การควบคุมเดียวกัน

² เมื่อวันที่ 26 กันยายน 2562 บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.) ได้ยื่นขอยุติการสำรวจและค้นพื้นที่แปลงสำรวจโครงการเมียนมา เอ็ม 11 ในสัดส่วนร้อยละ 100 หลังจากดำเนินการตามข้อผูกพันตามสัญญาแบ่งปันผลผลิตครบถ้วนแล้ว ซึ่งจะมีผลสมบูรณ์เมื่อได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลสหภาพเมียนมา

³ PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO) ถือหุ้นในบริษัท ออเรนจ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด และบริษัท บี 8/32 พาร์ทเนอร์ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ถือสัมปทานในโครงการ

⁴ เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2562 PTTEP South Asia Limited (PTTEP SA) ได้รับอนุมัติจากรัฐบาลสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาในการรับโอนสัดส่วนการลงทุนในโครงการเมียนมา เอ็มโอจีอี 3 จากผู้ร่วมทุนอื่น ทำให้สัดส่วนการลงทุนเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 75 เป็นร้อยละ 77.5 โดย PTTEP SA ยังเป็นผู้ดำเนินการ

⁵ เปลี่ยนชื่อโครงการจาก โมซัมบิก โรมา ออฟชอร์ แอเรีย 1 เป็น โมซัมบิก แอเรีย 1

⁶ เมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2562 PTTEP HK Offshore Limited (PTTEP HKO) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิต เพื่อรับสิทธิในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจบริเวณนอกชายฝั่ง เพนนินซูลาร์ประเทศมาเลเซีย 2 แปลง ได้แก่ แปลง พีเอ็ม 407 และ พีเอ็ม 415 โดย PTTEP HKO มีสัดส่วนในแปลงสำรวจร้อยละ 55 และร้อยละ 70 ตามลำดับ และเป็นผู้ดำเนินการทั้ง 2 แปลง

⁷ เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2562 บริษัท ปตท.สผ. เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (ปตท.สผ.อีดี) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิต ในโครงการ จี 1/61 และ จี 2/61 โดย ปตท.สผ.อีดี มีสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 60 และร้อยละ 100 ตามลำดับ และเป็นผู้ดำเนินการทั้ง 2 แปลง

⁸ เมื่อวันที่ 12 มกราคม 2562 PTTEP MENA Limited (PTTEP MENA) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทและผู้ร่วมทุนอื่น ได้ลงนามในสัญญาสัมปทาน เพื่อรับสิทธิในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในแปลงสำรวจ Offshore 1 และ Offshore 2 ซึ่งตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเลทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือของรัฐบาลบาห์เรน สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ โดย PTTEP MENA ถือสัดส่วนในแปลงสำรวจดังกล่าวร้อยละ 30 ในช่วงระยะเวลาสำรวจ

⁹ เมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2562 PTTEP HK Offshore Limited (PTTEP HKO) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น (Share Sale and Purchase Agreement) เพื่อเข้าซื้อธุรกิจทั้งหมดของ Murphy Oil Corporation (Murphy) ในประเทศมาเลเซีย ผ่านการเข้าซื้อหุ้นในบริษัทย่อยซึ่งได้แก่ Murphy Sabah Oil Co., Ltd. (Murphy Sabah) และ Murphy Sarawak Oil Co., Ltd. (Murphy Sarawak) ในสัดส่วนร้อยละ 100 ซึ่งการซื้อธุรกิจดังกล่าวได้เสร็จสิ้นในวันที่ 10 กรกฎาคม 2562 ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 6 การซื้อธุรกิจ Murphy Oil Corporation ในประเทศมาเลเซีย

¹⁰ เมื่อวันที่ 17 มิถุนายน 2562 PTTEP HK Holding Limited (PTTEP HK) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น เพื่อเข้าซื้อสัดส่วนการถือหุ้นทั้งหมดใน Partex Holding B.V. (Partex) ในสัดส่วนร้อยละ 100 ซึ่งการเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนดังกล่าวได้เสร็จสมบูรณ์เมื่อวันที่ 4 พฤศจิกายน 2562 ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 7 การซื้อธุรกิจ Partex Holding B.V.

2. เกณฑ์การจัดทำงานการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ภายใต้พระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งหมายความรวมถึงมาตรฐานการบัญชีที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 รวมถึงการตีความและแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี และตามข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ว่าด้วยการจัดทำและนำเสนอรายงานทางการเงินภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทกำหนดสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน (Functional currency) และได้นำเสนองบการเงินในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา แต่อย่างไรก็ดี เนื่องจากตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและกรมพัฒนาธุรกิจการค้ากำหนดให้กิจการต้องนำเสนองบการเงินในสกุลเงินบาท กลุ่มบริษัทจึงนำเสนองบการเงินในสกุลเงินบาทโดยแปลงค่าจากสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาเป็นสกุลเงินบาทด้วย

ในกรณีที่กลุ่มบริษัททำสัมปทานหรือร่วมลงทุนในสัญญาแบ่งปันผลผลิตกับผู้อื่น เพื่อสำรวจและผลิตปิโตรเลียม กลุ่มบริษัทได้บันทึกส่วนได้เสียตามสัดส่วนของค่าใช้จ่าย สินทรัพย์และหนี้สินตามรายงานค่าใช้จ่าย ซึ่งจัดทำโดยผู้ดำเนินการในสัมปทานหรือสัญญาแบ่งปันผลผลิต รายงานค่าใช้จ่ายนี้ได้ตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีอื่นทุกปี และโดยคณะกรรมการผู้ร่วมลงทุนอย่างสม่ำเสมอ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นตามที่ระบุในนโยบายการบัญชี

ในการจัดทำงานการเงินให้เป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ผู้บริหารต้องใช้ประมาณการและข้อสมมติซึ่งมีผลกระทบต่อการรายงานสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย การประมาณการและข้อสมมติมาจากประสบการณ์ในอดีต และปัจจัยแวดล้อมต่าง ๆ ที่ผู้บริหารมีความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลภายใต้สภาวะแวดล้อมนั้น ๆ ดังนั้นผลที่เกิดขึ้นจริงต่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่ายอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและตั้งข้อสมมติไว้

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการฉบับภาษาอังกฤษแปลจากงบการเงินตามกฎหมายที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีความขัดแย้งกันหรือมีความไม่สอดคล้องกันระหว่างสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินตามกฎหมายฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

3. มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความ มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่

มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ ซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษา มีรายละเอียดดังนี้

- มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2562

มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2561)	เรื่อง การนำเสนองบการเงิน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2561)	เรื่อง สินค้าคงเหลือ
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2561)	เรื่อง งบกระแสเงินสด
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2561)	เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2561)	เรื่อง เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2561)	เรื่อง ภาษีเงินได้
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2561)	เรื่อง ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2561)	เรื่อง สัญญาเช่า
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2561)	เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2561)	เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2561)	เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2561)	เรื่อง ต้นทุนการกู้ยืม
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2561)	เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 26 (ปรับปรุง 2561)	เรื่อง การบัญชีและการรายงานโครงการผลประโยชน์เมื่อออกจากงาน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2561)	เรื่อง งบการเงินเฉพาะกิจการ
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2561)	เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2561)	เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2561)	เรื่อง กำไรต่อหุ้น
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2561)	เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาล
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2561)	เรื่อง การด้อยค่าของสินทรัพย์
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2561)	เรื่อง ประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้นและสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2561)	เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2561)	เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 41 (ปรับปรุง 2561)	เรื่อง เกษตรกรรม

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 1

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2561)

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2561)

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2561)

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2561)

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 6 (ปรับปรุง 2561)

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2561)

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10

(ปรับปรุง 2561)

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11

(ปรับปรุง 2561)

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12

(ปรับปรุง 2561)

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13

(ปรับปรุง 2561)

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15

การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10

(ปรับปรุง 2561)

การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2561)

การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2561)

การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2561)

การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2561)

การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32 (ปรับปรุง 2561)

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 1

(ปรับปรุง 2561)

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4

(ปรับปรุง 2561)

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5

(ปรับปรุง 2561)

เรื่อง การนำมาตราฐานการรายงานทางการเงินมาใช้
เป็นครั้งแรก

เรื่อง การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์

เรื่อง การรวมธุรกิจ

เรื่อง สัญญาประกันภัย

เรื่อง สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและ
การดำเนินงานที่ยกเลิก

เรื่อง การสำรวจและการประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่

เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน

เรื่อง งบการเงินรวม

เรื่อง การร่วมกิจการงาน

เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น

เรื่อง การวัดมูลค่ายุติธรรม

เรื่อง รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า

เรื่อง ความช่วยเหลือจากรัฐบาล – กรณีที่ไม่มี
ความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรม
ดำเนินงาน

เรื่อง สัญญาเช่าดำเนินงาน – สิ่งสูงใจที่ให้แก่ผู้เช่า

เรื่อง ภาษีเงินได้ – การเปลี่ยนแปลงสถานภาพ
ทางภาษีของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น

เรื่อง การประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่สร้างขึ้นตาม
รูปแบบกฎหมาย

เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ

เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน – ต้นทุนเว็บไซต์

เรื่อง การเปลี่ยนแปลงหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการซื้อถอน
การบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน

เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญา
เช่าหรือไม่

เรื่อง สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการซื้อถอน
การบูรณะและการปรับปรุงสภาพแวดล้อม

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2561)	เรื่อง การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2561) เรื่องการรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2561)	เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2561)	เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 14 (ปรับปรุง 2561)	เรื่อง ข้อจำกัดสินทรัพย์ตามโครงการผลประโยชน์ ข้อกำหนดเงินทุนขั้นต่ำและปฏิสัมพันธ์ของรายการเหล่านี้ สำหรับมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2561) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2561)	เรื่อง การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2561)	เรื่อง ต้นทุนการเปิดหน้าดินในช่วงการผลิตสำหรับเหมืองผิวดิน
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2561)	เรื่อง เงินที่นำส่งรัฐ
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 22	เรื่อง รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศและ สิ่งตอบแทนรับหรือจ่ายล่วงหน้า
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 เรื่อง รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า ใช้แทนมาตรฐานการบัญชี การตีความมาตรฐานบัญชีและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังต่อไปนี้	
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง สัญญาก่อสร้าง
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง รายได้
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง รายได้-รายการแลกเปลี่ยนเกี่ยวกับบริการ โฆษณา
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง สัญญาสำหรับการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2560)	เรื่อง การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า
มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่เน้นอ้างอิงหลักการว่า รายได้จะรับรู้เมื่อการควบคุมในสินค้าหรือบริการได้โอนไปยังลูกค้า ซึ่งแนวคิดของการควบคุมได้นำมาใช้แทนแนวคิดของความเสียและผลตอบแทนที่ใช้อยู่เดิม	
ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทได้ประเมินและเห็นว่าการนำมาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ดังกล่าวข้างต้นมาใช้ปฏิบัติไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อการเงินที่ได้นำเสนอ	

- มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2563

มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 2 มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 7 มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 8 มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 12 มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 16 มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 20 มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 21 มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 23 มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 24 มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 26 มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32 มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 33 มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 36 มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 37 มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 38 มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 40 มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 41 มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 1 มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4	เรื่อง การนำเสนองบการเงิน เรื่อง สินค้าคงเหลือ เรื่อง งบกระแสเงินสด เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด เรื่อง เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน เรื่อง ภาษีเงินได้ เรื่อง ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ เรื่อง ต้นทุนการกู้ยืม เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน เรื่อง การบัญชีและการรายงานโครงการผลประโยชน์เมื่อออกจากงาน เรื่อง งบการเงินเฉพาะกิจการ เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง เรื่อง การแสดงรายการเครื่องมือทางการเงิน เรื่อง กำไรต่อหุ้น เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาล เรื่อง การด้อยค่าของสินทรัพย์ เรื่อง ประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน เรื่อง เกษตรกรรม เรื่อง การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินมาใช้เป็นครั้งแรก เรื่อง การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ เรื่อง การรวมธุรกิจ เรื่อง สัญญาประกันภัย
---	--

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 6

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 8

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16

การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10

การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 25

การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29

การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 1

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 14

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 17

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 19

เรื่อง สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและ
การดำเนินงานที่ยกเลิก

เรื่อง การสำรวจและการประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่

เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน

เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน

เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน

เรื่อง งบการเงินรวม

เรื่อง การร่วมการงาน

เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น

เรื่อง การวัดมูลค่ายุติธรรม

เรื่อง รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า

เรื่อง สัญญาเช่า

เรื่อง ความช่วยเหลือจากรัฐบาล – กรณีที่ไม่มี
ความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรม
ดำเนินงาน

เรื่อง ภาษีเงินได้ – การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทาง
ภาษีของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น

เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ

เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน – ต้นทุนเว็บไซต์

เรื่อง การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรื้อถอน
การบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน

เรื่อง สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรื้อถอน
การบูรณะและการปรับปรุงสภาพแวดล้อม

เรื่อง การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการ
บัญชี ฉบับที่ 29 เรื่องการรายงานทางการเงิน
ในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง

เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า

เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ

เรื่อง ข้อจำกัดสินทรัพย์ตามโครงการผลประโยชน์
ข้อกำหนดเงินทุนขั้นต่ำและปฏิสัมพันธ์ของรายการ
เหล่านี้ สำหรับมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 เรื่อง
ผลประโยชน์ของพนักงาน

เรื่อง การป้องกันความเสี่ยงของเงินลงทุนสุทธิ
ในหน่วยงานต่างประเทศ

เรื่อง การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้แก่เจ้าของ

เรื่อง การชำระหนี้สินทางการเงินด้วยตราสารทุน

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 20	เรื่อง ต้นทุนการเปิดหน้าดินในช่วงการผลิตสำหรับเหมืองผิวดิน
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 21	เรื่อง เงินที่นำส่งรัฐ
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 22	เรื่อง รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศและสิ่งตอบแทนรับหรือจ่ายล่วงหน้า
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 23	เรื่อง ความไม่แน่นอนเกี่ยวกับวิธีการทางภาษีเงินได้

ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทได้ประเมินผลกระทบของมาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ ซึ่งยังไม่มีผลบังคับใช้ในรอบระยะเวลาบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 เห็นว่า นอกจากมาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มที่เกี่ยวข้องกับเครื่องมือทางการเงิน และมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า การนำมาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐาน การรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ดังกล่าวข้างต้นมาใช้ปฏิบัติไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อการเงินที่นำเสนอ

■ เครื่องมือทางการเงิน

มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ที่เกี่ยวข้องกับเครื่องมือทางการเงิน ได้แก่

มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32	เรื่อง การแสดงรายการเครื่องมือทางการเงิน
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7	เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9	เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16	เรื่อง การป้องกันความเสี่ยงของเงินลงทุนสุทธิในหน่วยงานต่างประเทศ
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 19	เรื่อง การชำระหนี้สินทางการเงินด้วยตราสารทุน

มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินข้างต้นจะนำมาใช้แทนและยกเลิกมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการบัญชี ดังต่อไปนี้

มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 101	เรื่อง หนี้สงสัยจะสูญและหนี้สูญ
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 103	เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินของธนาคาร และสถาบันการเงินที่คล้ายคลึงกัน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 104 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การบัญชีสำหรับการปรับโครงสร้างหนี้ที่มีปัญหา
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 105 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินลงทุนในตราสารหนี้และตราสารทุน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 106	เรื่อง การบัญชีสำหรับกิจการที่ดำเนินธุรกิจเฉพาะด้านการลงทุน
มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 107 (ปรับปรุง 2559)	เรื่อง การแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน
การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 9	เรื่อง สินทรัพย์ที่ลูกหนี้โอนให้เพื่อชำระหนี้

มาตรฐานการรายงานทางการเงินเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงินกลุ่มนี้กล่าวถึงการจัดประเภทรายการ การวัดมูลค่าและการตัดรายการสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน การบัญชีป้องกันความเสี่ยง การแสดงรายการ และการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงิน

ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 กลุ่มบริษัทจะปรับใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มเครื่องมือทางการเงิน โดยรับรู้ผลกระทบสะสมโดยการปรับปรุงยอดยกมาของกำไรสะสม (Modified retrospective) จากการประเมินผลกระทบเบื้องต้นผู้บริหารคาดว่า กลุ่มบริษัทจะได้รับผลกระทบจากมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีสาระสำคัญดังนี้

การจัดประเภทหนี้สินทางการเงินและส่วนของผู้ถือหุ้น

เครื่องมือทางการเงินที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้ออกต้องจัดประเภทเป็นหนี้สินทางการเงินหรือตราสารทุน โดยพิจารณาภาระผูกพันตามสัญญา

- หากกลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันตามสัญญาที่จะต้องส่งมอบเงินสดหรือสินทรัพย์ทางการเงินอื่นให้กับกิจการอื่น โดยไม่สามารถปฏิเสธการชำระหรือเลื่อนการชำระออกไปอย่างไม่มีกำหนดได้ เครื่องมือทางการเงินนั้นจะจัดประเภทเป็นหนี้สินทางการเงิน เว้นแต่ว่าการชำระนั้นสามารถชำระโดยการออกตราสารทุนของกลุ่มบริษัทเองด้วยจำนวนตราสารทุนที่คงที่ แลกเปลี่ยนกับจำนวนเงินที่คงที่
- หากกลุ่มบริษัทไม่มีภาระผูกพันตามสัญญา หรือสามารถเลื่อนการชำระภาระผูกพันตามสัญญาไปได้ เครื่องมือทางการเงินดังกล่าวจะจัดประเภทเป็นตราสารทุน

กลุ่มบริษัทมีหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนแสดงอยู่ในส่วนของผู้ถือหุ้น เนื่องจากกลุ่มบริษัทพิจารณาว่าหุ้นกูด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนดังกล่าว มีลักษณะการชำระคืนเงินต้นเพียงครั้งเดียวเมื่อเลิกกิจการ หรือเมื่อผู้ออกหุ้นกูด้อยสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู่ก่อนกำหนดตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ รวมทั้งสามารถเลื่อนการชำระผลตอบแทนได้ตามดุลยพินิจของผู้ออกหุ้นกู่โดยไม่จำกัดจำนวนครั้งตามดุลยพินิจของผู้ออกหุ้นกู่แต่เพียงผู้เดียว โดยผลตอบแทนที่ค้างชำระดังกล่าวจะถูกสะสมไว้โดยไม่มีการคิดดอกเบี้ย อย่างไรก็ตาม ตามย่อหน้าที่ 25 ของมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32 เรื่อง การแสดงรายการเครื่องมือทางการเงิน ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2563 กลุ่มบริษัทต้องจัดประเภทรายการตราสารดังกล่าวเป็นหนี้สินทางการเงิน เนื่องจากเงื่อนไขบางประการตาม “ข้อกำหนดสิทธิว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู่และผู้ถือหุ้นกู่” อาจตีความได้ว่าผู้ออกหุ้นกู่มีสิทธิได้รับชำระภาระผูกพันก่อนการชำระบัญชี ทั้งนี้ สภาวิชาชีพบัญชี ได้ออกประกาศสภาวิชาชีพบัญชีที่ 95/2562 เพื่อผ่อนผันการจัดประเภทหุ้นกู่ที่มีลักษณะคล้ายทุนที่ออกและได้รับชำระก่อนวันที่ 31 ธันวาคม 2562 เป็นส่วนหนึ่งของส่วนของผู้ถือหุ้นได้จนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2565

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทมีหุ้นกูด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนในงบการเงินรวมจำนวน 187.43 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (6,018.03 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 156.57 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (4,981.99 ล้านบาท) โดยกลุ่มบริษัทจะจัดประเภทรายการดังกล่าวเป็นส่วนหนึ่งของส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2563

■ มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า ส่งผลให้กลุ่มบริษัทในฐานะผู้เช่าต้องเปลี่ยนการรับรู้สัญญาเช่า โดยกลุ่มบริษัทต้องรับรู้สินทรัพย์สิทธิการใช้และหนี้สินตามสัญญาเช่าในงบแสดงฐานะการเงิน เว้นแต่เป็นสัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์อ้างอิงมีมูลค่าต่ำ

ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 กลุ่มบริษัทจะปรับใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 16 เรื่อง สัญญาเช่า โดยรับรู้ผลกระทบสะสมโดยการปรับปรุงยอดยกมาของกำไรสะสม (Modified retrospective) ซึ่งงบการเงินที่นำมาแสดงเปรียบเทียบกับไม่มีการปรับปรุงย้อนหลัง ทั้งนี้ จากการประเมินผลกระทบเบื้องต้น ผู้บริหารคาดว่ากลุ่มบริษัทจะได้รับผลกระทบจากมาตรฐานการรายงานทางการเงินเมื่อเปรียบเทียบกับกรรับรู้ค่าเช่าตามสัญญาเช่าดำเนินงานตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 เรื่อง สัญญาเช่า ในการจัดประเภทค่าใช้จ่ายและกิจกรรมในงบกระแสเงินสด รวมทั้งผลกระทบจากมูลค่าของเงินตามเวลาที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน อย่างไรก็ตาม ไม่มีผลกระทบต่อสัญญาเช่าที่กลุ่มบริษัทรับรู้เป็นสัญญาเช่าการเงินภายใต้มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17 ดังกล่าว ทั้งนี้ ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทอยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบของการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินมาใช้เป็นครั้งแรก

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

4.1 การจัดทำงานการเงินรวม

งบการเงินรวมประกอบด้วย บริษัท บริษัทย่อย บริษัทร่วม การร่วมค้าและการดำเนินงานร่วมกัน รายการบัญชีระหว่างบริษัทกับบริษัทย่อย บริษัทร่วม การร่วมค้าและการดำเนินงานร่วมกันที่เป็นสาระสำคัญได้ตัดออกในการจัดทำงานการเงินรวม

บริษัทย่อย

บริษัทย่อย หมายถึงกิจการที่กลุ่มบริษัทควบคุม กลุ่มบริษัทควบคุมกิจการเมื่อกลุ่มบริษัทมีการเปิดรับหรือมีสิทธิในผลตอบแทนผันแปรจากการเกี่ยวข้องกับกิจการที่ได้รับการลงทุนและมีความสามารถทำให้เกิดผลกระทบต่อผลตอบแทนจากการมีอำนาจเหนือกิจการที่ได้รับการควบคุม กิจการที่กลุ่มบริษัทมีอำนาจในการควบคุมนโยบายการเงินและการดำเนินงาน และโดยทั่วไปแล้วกลุ่มบริษัทจะถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงมากกว่ากึ่งหนึ่งในการประเมินว่ากลุ่มบริษัทมีการควบคุมกิจการหรือไม่ กลุ่มบริษัทพิจารณาถึงการมีอยู่และผลกระทบจากสิทธิในการออกเสียงที่เป็นไปได้ที่กลุ่มบริษัทสามารถใช้สิทธิหรือแปลงสภาพตราสารนั้นในปัจจุบันรวมถึงสิทธิในการออกเสียงที่เป็นไปได้ซึ่งกิจการอื่นในกลุ่มบริษัทถืออยู่ด้วย กลุ่มบริษัทรวมงบการเงินของบริษัทย่อยไว้ในงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่กลุ่มบริษัทควบคุมบริษัทย่อยจนกระทั่งอำนาจควบคุมหมดไป

กลุ่มบริษัทบันทึกการซื้อบริษัทย่อยด้วยวิธีการซื้อและแสดงต้นทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่จ่ายไปหรือด้วยมูลค่ายุติธรรมของตราสารทุนที่ออกให้ หรือด้วยภาระหนี้สินซึ่งกลุ่มบริษัทต้องรับผิดชอบตั้งแต่วันที่ได้บริษัทย่อยมา รวมถึงต้นทุนอื่นที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มาซึ่งบริษัทย่อย สินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ ซึ่งได้จากการซื้อบริษัทย่อยจะถูกวัดมูลค่าเริ่มแรกในวันที่ได้บริษัทย่อยนั้นด้วยมูลค่ายุติธรรม

ต้นทุนการได้บริษัทย่อยที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยที่กลุ่มบริษัทจะได้รับจะบันทึกเป็นค่าความนิยม ในกรณีที่ต้นทุนการได้บริษัทย่อยต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรมของส่วนแบ่งในสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนทันที

เงินลงทุนในบริษัทย่อยแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการด้วยวิธีราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า ต้นทุนจะมีการปรับเพื่อสะท้อนการเปลี่ยนแปลงสิ่งตอบแทนที่เกิดขึ้นจากสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่าย ต้นทุนจะรวมต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวข้องจากการได้มาของเงินลงทุนนี้ โดยบริษัทมีการพิจารณาทุกสิ้นรอบระยะเวลาบัญชีว่ามีข้อบ่งชี้ที่แสดงว่าเงินลงทุนในบริษัทย่อยเกิดการด้อยค่าหรือไม่ เมื่อมีข้อบ่งชี้เกิดขึ้นบริษัทจะทดสอบการด้อยค่า หากมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุน บริษัทจะรับรู้ผลขาดทุนไปทิ้งงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ

รายชื่อของบริษัทย่อยแสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 19

บริษัทร่วม

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญโดยมีอำนาจเข้าไปมีส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายการเงินและการดำเนินงาน แต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมนโยบายดังกล่าว เงินลงทุนในบริษัทร่วมรับรู้โดยใช้วิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม นับจากวันที่มีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญจนถึงวันที่การมีอิทธิพลอย่างเป็นทางการสิ้นสุดลง

ภายใต้วิธีส่วนได้เสีย กลุ่มบริษัทรับรู้เงินลงทุนเมื่อเริ่มแรกด้วยราคาทุน มูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนนี้จะเพิ่มขึ้นหรือลดลงในภายหลังวันที่ได้มาด้วยส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของผู้ได้รับการลงทุนตามสัดส่วนที่ผู้ลงทุนมีส่วนได้เสียอยู่ เงินลงทุนในบริษัทร่วมของกลุ่มบริษัทรวมถึงค่าความนิยมที่ระบุได้ ณ วันที่ซื้อเงินลงทุน

ถ้าส่วนได้เสียของเจ้าของในบริษัทร่วมนั้นลดลงแต่ยังคงมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ กลุ่มบริษัทจะจัดประเภทรายการที่เคยรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นเข้ากำไรหรือขาดทุนเฉพาะสัดส่วนในส่วนได้เสียของเจ้าของที่ลดลง กำไรและขาดทุนจากการลดสัดส่วนในบริษัทร่วมจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

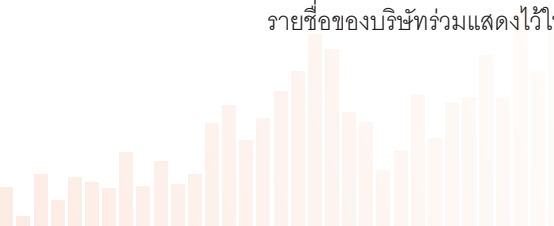
ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนและส่วนแบ่งในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมที่เกิดขึ้นภายหลังการได้มา จะรวมไว้ในงบกำไรขาดทุน และงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ตามลำดับ ผลสะสมของการเปลี่ยนแปลงภายหลังการได้มาดังกล่าวข้างต้นจะปรับปรุงกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุน เมื่อส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมมีมูลค่าเท่ากับหรือเกินกว่ามูลค่าส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมนั้น กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนอีกต่อไป เว้นแต่กลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันในหนี้ของบริษัทร่วมหรือรับว่าจะจ่ายหนี้แทนบริษัทร่วม

รายการกำไรที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริงระหว่างกลุ่มบริษัทกับบริษัทร่วมจะตัดบัญชีเท่าที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในบริษัทร่วมนั้น รายการขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริงก็จะตัดบัญชีในทำนองเดียวกัน เว้นแต่รายการนั้นมีหลักฐานว่าสินทรัพย์ที่โอนระหว่างกันเกิดการด้อยค่า นโยบายการบัญชีของบริษัทร่วมจะถูกเปลี่ยนเท่าที่จำเป็นเพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทมีการพิจารณาทุกสิ้นรอบระยะเวลาบัญชีว่ามีข้อบ่งชี้ที่แสดงว่าเงินลงทุนในบริษัทร่วมเกิดการด้อยค่าหรือไม่ หากมีข้อบ่งชี้เกิดขึ้นกลุ่มบริษัทจะคำนวณผลขาดทุนจากการด้อยค่า โดยเปรียบเทียบมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนกับมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุน และรับรู้ผลต่างไปที่ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) ของเงินลงทุนในบริษัทร่วมในงบกำไรขาดทุน

ในงบการเงินเฉพาะกิจการ เงินลงทุนในบริษัทร่วมจะบันทึกด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า ต้นทุนจะมีการปรับเพื่อสะท้อนการเปลี่ยนแปลงสิ่งตอบแทนที่เกิดขึ้นจากสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่าย ต้นทุนจะรวมต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวข้องจากการได้มาของเงินลงทุนนี้

รายชื่อของบริษัทร่วมแสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 19



การร่วมการงาน

เงินลงทุนในการร่วมการงานจะถูกจัดประเภทเป็นการดำเนินงานร่วมกัน หรือการร่วมค้า โดยการจัดประเภทรายการจะขึ้นอยู่กับสิทธิและภาระผูกพันตามสัญญาของผู้เข้าร่วมการงานนั้นมากกว่าโครงสร้างรูปแบบทางกฎหมายของการร่วมการงาน กลุ่มบริษัทได้ประเมินลักษณะของการร่วมการงานที่มีและพิจารณาว่าเป็นการร่วมค้าและการดำเนินงานร่วมกัน ดังนี้

การร่วมค้า

การร่วมการงานจัดประเภทเป็นการร่วมค้าเมื่อกลุ่มบริษัทมีสิทธิในสินทรัพย์สุทธิของการร่วมการงานนั้นในงบการเงินรวม กลุ่มบริษัทรับรู้เงินลงทุนในการร่วมค้าโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย เงินลงทุนในการร่วมค้ารับรู้เมื่อเริ่มแรกด้วยราคาทุนและปรับปรุงมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนเพื่อรับรู้ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนและการเปลี่ยนแปลงในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของผู้ได้รับการลงทุนตามสัดส่วนที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสีย หากส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มบริษัทในการร่วมค้ามีจำนวนเท่ากับหรือสูงกว่าส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในการร่วมค้านั้น (ซึ่งรวมถึงส่วนได้เสียระยะยาวใดๆ ซึ่งโดยเนื้อหาแล้วถือเป็นส่วนหนึ่งของเงินลงทุนสุทธิของกลุ่มบริษัทในการร่วมค้านั้น) กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งในขาดทุนที่เกินกว่าส่วนได้เสียของตนในการร่วมค้านั้น นอกจากว่ากลุ่มบริษัทมีภาระผูกพัน หรือได้จ่ายเงินเพื่อชำระภาระผูกพันแทนการร่วมค้าไปแล้ว

รายการกำไรที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริงระหว่างกลุ่มบริษัทกับการร่วมค้าจะตัดบัญชีเท่าที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในการร่วมค้านั้น รายการขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นจริงก็จะตัดบัญชีในทำนองเดียวกัน เว้นแต่รายการนั้นมีหลักฐานว่าสินทรัพย์ที่โอนระหว่างกันเกิดการด้อยค่า นโยบายการบัญชีของการร่วมค้าจะถูกเปลี่ยนเท่าที่จำเป็นเพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัท

ในงบการเงินเฉพาะกิจการ เงินลงทุนในการร่วมค้าจะบันทึกโดยใช้วิธีราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า ต้นทุนจะมีการปรับเพื่อสะท้อนการเปลี่ยนแปลงสิ่งตอบแทนที่เกิดขึ้นจากสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่าย ต้นทุนจะรวมต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวข้องจากการได้มาของเงินลงทุนนี้

การดำเนินงานร่วมกัน

กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทการลงทุนที่กลุ่มบริษัทมีสิทธิในสินทรัพย์และมีภาระผูกพันในหนี้สินที่เกี่ยวข้องกับการร่วมการงานนั้นเป็นการดำเนินงานร่วมกัน โดยกลุ่มบริษัทรับรู้สินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่ายตามส่วนได้เสียที่กลุ่มบริษัทมีในการดำเนินงานร่วมกัน และเป็นไปตามนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัทที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่ายนั้น

กลุ่มบริษัทยังไม่รับรู้ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนที่เกิดจากรายการซื้อสินทรัพย์จากการดำเนินงานร่วมกันจนกว่าจะขายสินทรัพย์นั้นให้แก่บุคคลที่สามที่เป็นอิสระ

รายชื่อของการร่วมค้าและการดำเนินงานร่วมกันได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 19

กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นกิจการที่บริษัทมีอำนาจควบคุมหรือถูกควบคุมไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อมหรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัท รวมถึงบริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้น บริษัทย่อย กิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน บริษัทร่วม และการร่วมค้า

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทแต่ละรายการ บริษัทคำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

4.2 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

รายการต่างๆ ในงบการเงินของแต่ละกิจการในกลุ่มบริษัทวัดมูลค่าโดยใช้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ซึ่งถูกกำหนดเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

รายการบัญชีในสกุลเงินตราต่างประเทศอื่นที่เกิดขึ้นระหว่างปี แปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานตามอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ สินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินในสกุลเงินตราต่างประเทศ ซึ่งคงเหลือ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน รายการกำไรและขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศและที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินดังกล่าว ได้บันทึกไว้ในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

อย่างไรก็ตาม เพื่อให้เป็นไปตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กลุ่มบริษัทจึงนำเสนองบการเงินรวมที่แปลงค่าจากสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาเป็นสกุลเงินบาท โดยแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินด้วยอัตราถัวเฉลี่ยระหว่างอัตราที่ธนาคารพาณิชย์รับซื้อและขายซึ่งธนาคารแห่งประเทศไทยคำนวณไว้ ณ วันสิ้นงวด และแปลงค่างบกำไรขาดทุน โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยระหว่างงวด ผลต่างจากการแปลงค่ารายการดังกล่าวรับรู้ในกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น

4.3 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดประกอบด้วยเงินสดในมือ เงินฝากธนาคาร หรือเงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องในการเปลี่ยนมือ ซึ่งมีอายุไม่เกินสามเดือนนับจากวันที่ได้มา

4.4 เงินลงทุนระยะสั้น

- เงินลงทุนที่มีกำหนดเวลา โดยมีอายุมากกว่า 3 เดือน แต่ไม่เกิน 12 เดือน นับจากวันที่ได้มา และกลุ่มบริษัทตั้งใจจะถือไว้จนครบกำหนด เงินลงทุนระยะสั้นวัดมูลค่าภายหลังการได้มาด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายตามอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง หักด้วยค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าเงินลงทุน โดยกลุ่มบริษัทจะทดสอบค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าของเงินลงทุนเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนนั้นอาจมีการลดลงของมูลค่าเงินลงทุนเกิดขึ้น หากราคาตามบัญชีของเงินลงทุนสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน กลุ่มบริษัทจะบันทึกรายการขาดทุนจากค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าเงินลงทุนในงบกำไรขาดทุน
- สินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่มีอนุพันธ์แฝง โดยกลุ่มบริษัทจะบันทึกแยกแสดงตราสารอนุพันธ์แฝงออกจากตราสารการเงินหลัก เมื่อเข้าใจเงื่อนไขตามที่ระบุในมาตรฐานการบัญชี อย่างไรก็ตาม บริษัทสามารถเลือกแสดงสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่มีอนุพันธ์แฝงนั้นเป็นสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมที่การเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรมจะรับรู้ผ่านงบกำไรขาดทุน หากอนุพันธ์แฝงนั้นสามารถเปลี่ยนแปลงกระแสเงินสดตามสัญญาอย่างมีนัยสำคัญ

4.5 เงินลงทุนเพื่อค้า

เงินลงทุนเพื่อค้า คือ เงินลงทุนเพื่อจุดมุ่งหมายหลักในการหากำไรจากการเปลี่ยนแปลงราคา

เงินลงทุนเพื่อค้ารับรู้มูลค่าเริ่มแรกด้วยราคาทุนซึ่งหมายถึงมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่ให้ไปเพื่อให้ได้มาซึ่งเงินลงทุนนั้นรวมทั้งค่าใช้จ่ายในการทำรายการและวัดมูลค่าในเวลาต่อมาด้วยมูลค่ายุติธรรม ซึ่งคำนวณจากมูลค่า

สินทรัพย์สุทธิของหน่วยลงทุน โดยรายการกำไรและขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของเงินลงทุนเพื่อค่าจะถูกรับรู้ในงบกำไรขาดทุน

4.6 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้าแสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญประมาณจากการสอบทานสถานะของลูกหนี้การค้าที่คงค้างอยู่ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญหมายถึงผลต่างระหว่างราคาตามบัญชีของลูกหนี้การค้าเปรียบเทียบกับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับจากลูกหนี้การค้า หักสงสัยจะสูญบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในปีที่เกิดขึ้น

4.7 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า ราคาทุนของสินค้าคำนวณโดยวิธีต้นทุนถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก มูลค่าสุทธิที่จะได้รับประมาณจากราคาที่คาดว่าจะขายได้ตามปกติของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นเพื่อให้สินค้านั้นพร้อมขายและค่าใช้จ่ายในการขาย

4.8 พักคงเหลือ

พัสดคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า ราคาทุนของพัสดคงเหลือคำนวณโดยวิธีต้นทุนถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก มูลค่าสุทธิที่จะได้รับประมาณจากราคาที่คาดว่าจะขายได้ตามปกติของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็น

4.9 เงินลงทุนเพื่อขาย

เงินลงทุนเพื่อขายรับรู้มูลค่าเริ่มแรกด้วยราคาทุน ซึ่งหมายถึงมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่ให้ไปเพื่อให้ได้มาซึ่งเงินลงทุนนั้นรวมทั้งค่าใช้จ่ายในการทำรายการ โดยวัดมูลค่าในเวลาต่อมาด้วยมูลค่ายุติธรรม ซึ่งคำนวณจากราคาปิด ณ วันที่ทำการสุดท้ายของรอบระยะเวลารายงานจากแหล่งอ้างอิงของเงินลงทุน โดยรายการกำไรและขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของเงินลงทุนเพื่อขายรับรู้ในกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น

กลุ่มบริษัทจะทดสอบค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าของเงินลงทุนเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนนั้นอาจมีการลดลงของมูลค่าเงินลงทุนเกิดขึ้น หากราคาตามบัญชีของเงินลงทุนสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน บริษัทจะบันทึกรายการขาดทุนจากค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าเงินลงทุนในงบกำไรขาดทุน

ในการจำหน่ายเงินลงทุนผลต่างระหว่างมูลค่ายุติธรรมของผลตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายเมื่อเปรียบเทียบกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุนนั้นจะบันทึกรวมอยู่ในงบกำไรขาดทุน

4.10 เงินลงทุนระยะยาวอื่น

กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทเงินลงทุนในตราสารทุนที่ไม่ได้อยู่ในความต้องการของตลาด นอกเหนือจากเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม การร่วมค้า และการดำเนินงานร่วมกันเป็นเงินลงทุนทั่วไป โดยจะแสดงในงบแสดงฐานะการเงินในหัวข้อเงินลงทุนระยะยาวอื่นด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเผื่อการด้อยค่า และกลุ่มบริษัทจะทดสอบการด้อยค่าเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนนั้นอาจมีการด้อยค่าเกิดขึ้น หากราคาตามบัญชีของเงินลงทุนสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน กลุ่มบริษัทจะบันทึกรายการขาดทุนจากการด้อยค่าในงบกำไรขาดทุนทันที

รายชื่อของเงินลงทุนระยะยาวอื่นได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 20

4.11 ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนการกู้ยืมที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มา การก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขต้องนำมารวมเป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนของสินทรัพย์นั้น โดยสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขคือสินทรัพย์ที่จำเป็นต้องใช้ระยะเวลานานในการเตรียมสินทรัพย์นั้นให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์หรือพร้อมที่จะขาย การรวมต้นทุนการกู้ยืมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ต้องสิ้นสุดลงเมื่อการดำเนินการส่วนใหญ่ที่จำเป็นในการเตรียมสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์หรือพร้อมที่จะขายได้เสร็จสิ้นลง

สำหรับเงินกู้ยืมทั่วไป กลุ่มบริษัทรับรู้ต้นทุนการกู้ยืมที่รวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ โดยใช้อัตราดอกเบี้ยตั้งขึ้นเป็นทุนซึ่งคำนวณจากอัตราดอกเบี้ยถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของยอดเงินกู้ในระหว่างปี

ในกรณีที่เงินกู้ยืมเกิดขึ้นโดยเฉพาะเพื่อก่อสร้างหรือผลิตสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข จำนวนต้นทุนการกู้ยืมที่รวมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ จะเป็นต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดขึ้นจริงในระหว่างปีของเงินกู้้นั้น หักด้วยรายได้ที่เกิดจากการนำเงินกู้ดังกล่าวไปลงทุนเป็นการชั่วคราว

ต้นทุนการได้มาซึ่งทุน กลุ่มบริษัทบันทึกต้นทุนการได้มาซึ่งทุนเป็นส่วนหักจากส่วนเกินมูลค่าหุ้น โดยต้นทุนการได้มาซึ่งทุนประกอบไปด้วยค่าใช้จ่ายโดยตรงที่เกิดขึ้นสำหรับการระดมทุน เช่น ค่าธรรมเนียม ค่าใช้จ่ายในการจัดพิมพ์หนังสือชี้ชวน ค่าที่ปรึกษาทางการเงิน เป็นต้น

ต้นทุนการกู้ยืมอื่นๆ ต้องถือเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดขึ้น

4.12 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ แสดงตามราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์

■ สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

กลุ่มบริษัทบันทึกบัญชีสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมโดยใช้วิธีผลสำเร็จของงาน (The Successful Efforts Method) ซึ่งมีนโยบายบัญชีดังนี้

ต้นทุนสินทรัพย์

ต้นทุนของสินทรัพย์ประกอบด้วยต้นทุนทั้งหมดเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียมหรือต้นทุนในการได้มาในสัดส่วนของสินทรัพย์ ต้นทุนค่ารั่วถอนอุปกรณ์การผลิต รวมถึงเครื่องมือ และอุปกรณ์ต่างๆ ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจจะถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าและจะเปลี่ยนเป็นสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว เมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์แต่จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนในงวดที่มีการพิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์

รายจ่ายสำรวจเพื่องานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ ตลอดจนค่าสงวนพื้นที่ในช่วงการสำรวจบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดในงบกำไรขาดทุน

รายจ่ายเพื่อการพัฒนาทั้งในส่วนของสินทรัพย์ที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมถึงต้นทุนของหลุมพัฒนาที่ไม่ประสบความสำเร็จจะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ค่าเสื่อมราคาและค่าสูญสิ้น

ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียมคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of Production) ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนหลุมสำรวจ การพัฒนา รวมถึงต้นทุนค่ารีดออนอุปกรณ์การผลิต ยกเว้นโครงการที่ยังไม่สำเร็จคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) หรือปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จ (Proved Developed Reserves) กลุ่มบริษัทรับรู้การเปลี่ยนแปลงประมาณการปริมาณสำรองโดยวิธีเปลี่ยนทันที เป็นต้นไป

ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จคำนวณโดยวิธีของของบริษัทและข้อมูลที่ได้รับจากผู้ร่วมดำเนินงาน

ค่าเสื่อมราคาสำหรับเครื่องมือ และอุปกรณ์ต่างๆ คำนวณโดยวิธีเส้นตรง ตามอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ ไม่เกิน 20 ปี

ค่าเสื่อมราคาสำหรับค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามระยะเวลาของสัญญา ซึ่งมีอายุ 10 ปี

■ **ท่อนส่งก๊าซและอื่นๆ**

ต้นทุนของสินทรัพย์ประกอบด้วย ราคาซื้อรวมถึงต้นทุนทางตรงอื่นๆ ที่เกี่ยวกับการจัดหาสินทรัพย์เพื่อให้สินทรัพย์อยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน

ค่าเสื่อมราคาคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ไม่เกิน 30 ปี

ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

รายการกำไรขาดทุนจากการจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์คำนวณโดยเปรียบเทียบจากสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับกับราคาตามบัญชี และรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

ต้นทุนของการปรับปรุงสินทรัพย์ให้ดีขึ้นที่มีสาระสำคัญจะรวมไว้เป็นส่วนหนึ่งของราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ หากกลุ่มบริษัทคาดว่าจะได้รับประโยชน์กลับคืนมามากกว่าการใช้ประโยชน์โดยไม่มี การปรับปรุง

ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษาจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดขึ้น

4.13 รายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต

ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิตที่มีรัฐบาลเป็นผู้ร่วมทุนบางสัญญา กลุ่มผู้ร่วมทุนอื่นที่ไม่ใช่รัฐบาลมีข้อผูกพันที่จะต้องจ่ายต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจทั้งหมด ซึ่งรวมถึงต้นทุนในส่วนที่รัฐบาลจนกว่าจะได้รับอนุมัติพื้นที่พัฒนาปิโตรเลียม (First Development Area) ต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจที่กลุ่มผู้ร่วมทุนจ่ายแทนรัฐบาลดังกล่าว (Carried Cost) เป็นไปตามสัดส่วนที่ตกลงกัน ทั้งนี้ เมื่อโครงการได้ทำการผลิตแล้ว กลุ่มผู้ร่วมทุนจะได้รับคืน Carried Cost ในรูปของการแบ่งปันผลผลิตปิโตรเลียม หรือการหักคืนค่าใช้จ่ายที่ได้จ่ายไปแล้ว (Recovery) โดยปราศจากดอกเบี้ย กลุ่มบริษัทได้บันทึกการจ่าย Carried Cost ตามประเภทกิจกรรมปิโตรเลียมภายใต้วิธีผลสำเร็จของงาน ซึ่งส่วนใหญ่บันทึกเป็นรายการภายใต้สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และสินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรในงบแสดงฐานะการเงิน รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในงบกำไรขาดทุน

4.14 ค่าความนิยม

ค่าความนิยมเกิดจากการรวมธุรกิจ โดยเป็นจำนวนที่สูงกว่าของมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้เมื่อเทียบกับมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ และหนี้สินที่ระบุได้ รวมทั้งหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นสุทธิ ณ วันที่ได้มาของบริษัทย่อย การดำเนินงานร่วมกัน บริษัทร่วม หรือการร่วมค้า

ค่าความนิยมที่เกิดจากการได้มาซึ่งบริษัทย่อย และการดำเนินงานร่วมกันจะแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบแสดงฐานะการเงิน ส่วนค่าความนิยมที่เกิดจากการได้มาซึ่งเงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้าจะรวมไว้ในบัญชีเงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า

ค่าความนิยมที่รับรู้จะไม่ถูกตัดจำหน่าย แต่จะถูกทดสอบการด้อยค่าทุกปี โดยจะถูกปันส่วนไปยังหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (Cash Generating Unit) ซึ่งหน่วยนั้นอาจจะเป็นหน่วยเดียวหรือหลายหน่วยรวมกันซึ่งคาดว่าจะได้รับประโยชน์จากค่าความนิยมที่เกิดจากการรวมธุรกิจ และกลุ่มบริษัทแสดงค่าความนิยมด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม

ค่าเผื่อการด้อยค่าของค่าความนิยมที่รับรู้แล้วจะไม่มีกรกลับรายการ ทั้งนี้มูลค่าคงเหลือตามบัญชีของค่าความนิยมจะถูกรวมคำนวณในกำไรหรือขาดทุนเมื่อมีการขายกิจการ

4.15 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน แสดงตามราคาทุนหักด้วยค่าตัดจำหน่ายสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์

รายการเพื่อการวิจัยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น ต้นทุนของการพัฒนารับรู้เป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนเมื่อสามารถวัดมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ และประเมินแล้วว่าโครงการนั้นมีความเป็นไปได้ในทางเทคนิคและจะก่อให้เกิดประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคต

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่นประกอบด้วยการใช้จ่ายเพื่อสิทธิการใช้โปรแกรมคอมพิวเตอร์ สิทธิในสัมปทานของธุรกิจปิโตรเลียมชั้นกลาง และสิทธิการเช่า

ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตนคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์แต่ไม่เกิน 30 ปี

ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

4.16 สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า

กลุ่มบริษัทบันทึกสินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรเป็นสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าโดยใช้ราคาทุน เมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สินทรัพย์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกโอนไปเป็นสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและมีวิธีวัดมูลค่าภายหลังตามวิธีการที่ระบุไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4.12 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์สำหรับโครงการที่พิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สินทรัพย์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

4.17 การด้อยค่าของสินทรัพย์

สินทรัพย์ของกลุ่มบริษัทจะมีการทบทวนการด้อยค่า เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน สำหรับสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ประโยชน์ไม่ทราบแน่นอนหรือยังไม่พร้อมใช้งานจะถูกทดสอบการด้อยค่าเป็นประจำทุกปี

รายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้เมื่อราคาตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับคืน ซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายเทียบกับมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์ ซึ่งส่วนปรับลดจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุน ทั้งนี้สินทรัพย์จะถูกจัดเป็นหน่วยที่เล็กที่สุดที่สามารถแยกออกมาได้ เพื่อวัตถุประสงค์ของการประเมินการด้อยค่า

การประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่ใช้ในการประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับการผลิตปิโตรเลียมได้คำนึงถึงการประเมินความเสี่ยงบนความสามารถของแหล่งผลิตและแหล่งกักเก็บปิโตรเลียม รวมถึงการคาดการณ์เกี่ยวกับปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว และที่ยังไม่ได้พิสูจน์

ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ยกเว้นส่วนที่เกี่ยวข้องกับค่าความนิยมจะถูกกลับรายการเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ซึ่งบ่งชี้ว่ามีการเปลี่ยนแปลงในค่าเผื่อการด้อยค่าที่เกิดขึ้น ในกรณีดังกล่าว ราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ที่เพิ่มขึ้นจากการกลับบัญชีผลขาดทุนจากการด้อยค่า ต้องไม่สูงกว่าราคาตามบัญชีที่ควรเป็น (สุทธิจากค่าตัดจำหน่ายหรือค่าเสื่อมราคา) หากกลุ่มบริษัทไม่เคยรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์นั้นในงวดก่อน

4.18 ภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับงวดประกอบด้วย ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ภาษีเงินได้จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน ยกเว้นภาษีเงินได้ที่เกี่ยวข้องกับรายการที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นหรือรายการที่รับรู้โดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น ในกรณีนี้ ภาษีเงินได้ต้องรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นหรือโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นตามลำดับ

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันคำนวณจากอัตราภาษีตามกฎหมายภาษีที่มีผลบังคับใช้อยู่หรือที่คาดได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงานในประเทศที่กลุ่มบริษัทดำเนินงานอยู่และเกิดรายได้เพื่อเสียภาษี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีรับรู้จากผลต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สิน และราคาตามบัญชีที่แสดงอยู่ในงบการเงิน

อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากการรับรู้เริ่มแรกของรายการสินทรัพย์หรือรายการหนี้สินที่เกิดจากรายการที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจ และ ณ วันที่เกิดรายการ รายการนั้นไม่มีผลกระทบต่อกำไรหรือขาดทุนทั้งทางบัญชีหรือทางภาษี ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีคำนวณจากอัตราภาษี (และกฎหมายภาษีอากร) ที่มีผลบังคับใช้อยู่ หรือ ที่คาดได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน และคาดว่าอัตราภาษีดังกล่าวจะนำไปใช้เมื่อสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องได้รับประโยชน์ หรือหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีได้มีการจ่ายชำระ

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่า กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอที่จะนำจำนวนผลต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะแสดงหักกลบกัน ก็ต่อเมื่อบริษัทมีสิทธิตามกฎหมายที่จะนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันมาหักกลบกับหนี้สินภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน และทั้งสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเกี่ยวข้องกับภาษีเงินได้ที่ประเมินโดยหน่วยงานจัดเก็บภาษีหน่วยงานเดียวกันโดยการเรียกเก็บเป็นหน่วยภาษีเดียวกันหรือหน่วยภาษีต่างกันซึ่งตั้งใจจะจ่ายหนี้สินและสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันด้วยยอดสุทธิ

4.19 ค่าตอบแทนตามสัญญาซื้อขายก๊าซ

ค่าตอบแทนตามสัญญาซื้อขายก๊าซเป็นภาระผูกพันที่บริษัทต้องจ่ายเงินให้กับผู้ซื้อ (ปตท.) ตามเงื่อนไขหนึ่งในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (Gas Sales Agreement) ของโครงการอ่าวไทย ในการดำเนินการขายก๊าซธรรมชาติ ซึ่งค่าตอบแทนดังกล่าวจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนภายใต้หัวข้อค่าตอบแทนตามสัญญาซื้อขายก๊าซ และตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ

4.20 เงินกู้ยืม

กลุ่มบริษัทบันทึกเงินกู้ยืมตามมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่ได้รับหักด้วยต้นทุนการจัดทำรายการที่เกิดขึ้น เพื่อให้ได้มาซึ่งเงินกู้ยืม

เงินกู้ยืมจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนเมื่อกลุ่มบริษัทไม่มีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขให้เลื่อนชำระหนี้ออกไปอีกเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 12 เดือน นับจากวันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน

4.21 สัญญาเช่าระยะยาว

■ กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ซึ่งผู้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเกือบทั้งหมดถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่าหรือมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า แล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่า จำนวนเงินที่ต้องจ่ายดังกล่าวจะบันทึกส่วนระหว่างหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงินเพื่อให้ได้อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อหนี้สินคงค้างอยู่ โดยพิจารณาแยกแต่ละสัญญา ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะบันทึกเป็นหนี้สิน ส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่า เพื่อให้อัตราดอกเบี้ยแต่ละงวดเป็นอัตราคงที่สำหรับยอดคงเหลือของหนี้สินที่เหลืออยู่

สินทรัพย์ที่ได้มาตามสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ที่เช่าหรืออายุของสัญญาเช่า แล้วแต่ระยะเวลาใดจะน้อยกว่า

สัญญาเช่าระยะยาวเพื่อเช่าสินทรัพย์ซึ่งผู้ให้เช่าเป็นผู้รับความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของเป็นส่วนใหญ่ สัญญาเช่าที่นั่นถือเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดังกล่าวจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนโดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่า

ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการยกเลิกสัญญาเช่าดำเนินงานก่อนหมดอายุการเช่า เช่น เงินเพิ่มที่ต้องจ่ายให้แก่ผู้ให้เช่า จะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีที่การยกเลิกนั้นเกิดขึ้น

■ กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้ให้เช่า

สินทรัพย์ที่ให้เช่าตามสัญญาเช่าดำเนินงานรวมแสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินในส่วนที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และตัดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ด้วยเกณฑ์เดียวกันกับรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ของกลุ่มบริษัทซึ่งมีลักษณะคล้ายคลึงกัน รายได้ค่าเช่า รับรู้ด้วยวิธีเส้นตรงตลอดช่วงเวลาการให้เช่า

4.22 ผลประโยชน์ของพนักงาน

กลุ่มบริษัทรับรู้ผลประโยชน์ของพนักงาน โดยแบ่งประเภทเป็นผลประโยชน์หลังออกจากงานและผลประโยชน์ระยะยาวอื่น

ผลประโยชน์หลังออกจากงาน

กลุ่มบริษัทรับรู้ผลประโยชน์ของพนักงานตามโครงการสมทบเงินและโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ ดังต่อไปนี้

โครงการสมทบเงิน

พนักงานของกลุ่มบริษัทได้เข้าเป็นสมาชิกกองทุนสำรองเลี้ยงชีพต่อไปนี้ คือ “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน ปตท.สผ. ซึ่งจดทะเบียนแล้ว” “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพลินสทราพร ซึ่งจดทะเบียนแล้ว” และ “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพทีเอสไคมาสเตอร์ร่วมทุน ซึ่งจดทะเบียนแล้ว”

กองทุนดังกล่าวเป็นกองทุนแบบที่มีผู้จัดการทรัพย์สินที่เป็นบุคคลภายนอกเป็นผู้ดูแลทั้งเงินสะสมของพนักงาน และเงินสมทบจากกลุ่มบริษัท ทั้งนี้กลุ่มบริษัทจ่ายสมทบเป็นรายเดือนในระหว่างอัตราร้อยละ 3 - 15 ของเงินเดือนพนักงานเข้ากองทุนดังกล่าว และถือเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในรอบระยะเวลาบัญชีที่มีการจ่ายเงินสมทบ

โครงการผลประโยชน์ของพนักงานเมื่อเกษียณอายุ

ภาระหนี้สินของกลุ่มบริษัทที่เกิดจากแผนการเงินผลประโยชน์สำหรับพนักงานเมื่อเกษียณอายุ คำนวณโดยการประมาณจำนวนเงินผลประโยชน์ในอนาคตที่พนักงานจะได้รับจากการทำงานให้กับกลุ่มบริษัทในงวดปัจจุบัน และงวดอนาคต โดยผลประโยชน์ดังกล่าว ได้ถูกคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน การประมาณการหนี้สินดังกล่าว คำนวณโดยผู้เชี่ยวชาญอิสระด้านคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) กำไรและขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่เกิดขึ้นจากการปรับปรุงจากประสบการณ์หรือการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติจะต้องรับรู้ในส่วนของผู้ถือหุ้นผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในงวดที่เกิดขึ้น

ต้นทุนบริการในอดีตจะถูกรับรู้ทันทีในงบกำไรขาดทุน

ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น

ผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของกลุ่มบริษัท เป็นผลประโยชน์ที่จ่ายจากการทำงานเป็นระยะเวลานาน กลุ่มบริษัทจะกำหนดจำนวนเงินผลประโยชน์ ตามระยะเวลาของการให้บริการของพนักงาน

ภาระหนี้สินที่คาดว่าจะเกิดจากการให้ผลประโยชน์นี้คำนวณโดยผู้เชี่ยวชาญอิสระด้านคณิตศาสตร์ประกันภัย และจะบันทึกค้างจ่ายตลอดระยะเวลาการจ้างงาน โดยใช้วิธีการทางบัญชีเดียวกับที่ใช้ในโครงการผลประโยชน์ของพนักงานเมื่อเกษียณอายุ กำไรและขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่เกิดขึ้นจากการปรับปรุงจากประสบการณ์หรือเปลี่ยนแปลงข้อสมมติจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

กลุ่มบริษัทได้บันทึกหนี้สินที่เกิดจากผลประโยชน์ของพนักงานในงบแสดงฐานะการเงินภายใต้หัวข้อประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน ตามรายละเอียดที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 31

4.23 การจัดการความเสี่ยงในส่วนลงทุน

วัตถุประสงค์ของกลุ่มบริษัทในการบริหารทุนของบริษัท คือ เพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องของกลุ่มบริษัท เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

4.24 สำรองเพื่อการขยายงาน

กลุ่มบริษัทจะพิจารณาจัดสรรสำรองเพื่อการขยายงานเพื่อวัตถุประสงค์ในการลงทุนโครงการใหม่ในระยะเริ่มสำรวจ (Exploration Phase) ซึ่งเป็นระยะที่มีความเสี่ยงสูงหรือเพื่อการแสวงหาปริมาณสำรองปิโตรเลียมมาทดแทน โดยจัดสรรจากกำไรสุทธิทางภาษีที่เกิดจากกิจกรรมสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ในอัตราไม่เกินร้อยละ 35

4.25 การรับรู้รายได้

รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้าจะรับรู้เมื่อกลุ่มบริษัทปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติเสร็จสิ้น ณ เวลาใดเวลาหนึ่ง คือการส่งมอบผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมให้แก่ลูกค้าและอำนาจควบคุมในสินค้าถูกโอนไปยังลูกค้าเมื่อลูกค้าได้ครอบครองผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมแล้ว ด้วยจำนวนเงินที่สะท้อนถึงสิ่งตอบแทนที่กลุ่มบริษัทคาดว่าจะมีสิทธิได้รับจากการแลกเปลี่ยนผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแนในการเรียกเก็บเงิน โดยไม่รวมรายการขายภายในกลุ่มบริษัทสำหรับงบการเงินรวม

รายได้ดักเบี่ยรับรู้ตามเกณฑ์อัตราผลตอบแทนที่แท้จริง

รายได้นอกเหนือจากที่กล่าวตามข้างต้นรับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง

4.26 รายได้รอการรับรู้ภายใต้สัญญา (Take-or-Pay)

ภายใต้สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ กลุ่มบริษัทมีภาระต้องส่งมอบก๊าซธรรมชาติตามปริมาณขั้นต่ำให้แก่ลูกค้าตามสัญญาซื้อขายในแต่ละปีสัญญา หากในปีสัญญาใดที่ลูกค้าไม่สามารถรับก๊าซธรรมชาติตามปริมาณขั้นต่ำได้ตามสัญญาที่กำหนดสำหรับปีสัญญานั้น ลูกค้าต้องชำระค่าก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่ไม่ได้รับ (Take-or-Pay) โดยมีสิทธิที่จะรับก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณที่ได้ชำระแล้วในปีต่อไป (Make-up) โดยไม่ต้องชำระค่าก๊าซธรรมชาติอีก กลุ่มบริษัทบันทึกรายการดังกล่าวเป็นรายได้รอการรับรู้ และจะรับรู้เป็นรายได้ในปีที่มีการส่งมอบก๊าซธรรมชาติแก่ลูกค้า

4.27 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสำหรับปีที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ ที่หักดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน ด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปี

กำไรต่อหุ้นปรับลดคำนวณโดยการหารกำไรสำหรับปีที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ ที่หักดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน ด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปี ปรับปรุงด้วยจำนวนหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลด โดยมีข้อสมมติว่าหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดได้แปลงเป็นหุ้นสามัญทั้งหมด

4.28 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

ส่วนงานดำเนินงานได้ถูกรายงานในลักษณะเดียวกับรายงานภายในที่นำเสนอให้ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน โดยผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานหมายถึงบุคคลที่มีหน้าที่ในการจัดสรรทรัพยากรและประเมินผลการปฏิบัติงานของส่วนงานดำเนินงานที่ทำการตัดสินใจเชิงกลยุทธ์

ในการพิจารณาข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานได้พิจารณาถึงประเภทของผลิตภัณฑ์ รวมถึงเขตภูมิศาสตร์ โดยแบ่งตามส่วนงานธุรกิจ ซึ่งส่วนงานธุรกิจจะกำหนดโดยลักษณะของกิจกรรมที่แตกต่างกัน ซึ่งมีความเสี่ยงและผลตอบแทนที่แตกต่างจากความเสี่ยงและผลตอบแทนของส่วนงานธุรกิจอื่น

4.29 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน

กลุ่มบริษัทจัดสินทรัพย์ทางการเงินเป็น 4 ประเภท ได้แก่ (1) สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านงบกำไรขาดทุน (2) เงินลงทุนที่ถือจนครบกำหนด (3) เงินให้สินเชื่อและลูกหนี้ และ (4) สินทรัพย์ทางการเงินเพื่อขาย การจัดประเภทขึ้นอยู่กับจุดประสงค์ในการได้มาซึ่งสินทรัพย์ทางการเงินนั้นๆ หนี้สินทางการเงินจัดประเภทเป็น (1) หนี้สินทางการเงินที่วัดค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านงบกำไรขาดทุน และ (2) หนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย

สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินทั้งหมดจะรับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม โดยในกรณีของสินทรัพย์ทางการเงินหรือหนี้สินทางการเงินที่ไม่ได้แสดงด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านงบกำไรขาดทุนจะแสดงสุทธิด้วยต้นทุนในการทำการซื้อขายที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มาหรือการออกสินทรัพย์ทางการเงินหรือหนี้สินทางการเงิน ทั้งนี้การบัญชีหลังจากการได้มาขึ้นอยู่กับการจัดประเภทของสินทรัพย์ทางการเงินหรือหนี้สินทางการเงินนั้น

สินทรัพย์ทางการเงินประเภทเงินให้สินเชื่อและลูกหนี้ และเงินลงทุนที่ถือจนครบกำหนด รวมถึงหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายนั้น เริ่มต้นรับรู้รายการด้วยมูลค่ายุติธรรมสุทธิด้วยต้นทุนการทำการซื้อขายและรับรู้มูลค่าภายหลังด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่ายตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง โดยรับรู้ส่วนต่างเป็นกำไรหรือขาดทุน

การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

กลุ่มบริษัทประเมินข้อบ่งชี้การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงินหรือกลุ่มของสินทรัพย์ทางการเงินว่ามีการด้อยค่าหรือไม่ ณ วันสิ้นงวดในงบแสดงฐานะการเงิน ในกรณีมีข้อบ่งชี้การด้อยค่าเกิดขึ้น จำนวนผลขาดทุนจากการด้อยค่าจะคำนวณจากผลต่างระหว่างมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดในอนาคตคิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงเดิมตามสัญญา โดยขาดทุนจากการด้อยค่ารับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุน

อนุพันธ์ทางการเงินและการป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทรับรู้อนุพันธ์ทางการเงินในงบแสดงฐานะการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมและรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมเป็นกำไรหรือขาดทุน

ในกรณีกิจการเลือกปฏิบัติตามการบัญชีป้องกันความเสี่ยงโดยเป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุในมาตรฐานการบัญชี ผลของการบันทึกการป้องกันความเสี่ยงจะถูกหักกลบก้นสำหรับการป้องกันความเสี่ยงที่มีประสิทธิผล กรณีกิจการเข้าทำสัญญาเพื่อป้องกันความเสี่ยงในมูลค่ายุติธรรม การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของรายการป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุน เช่นเดียวกับการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงเฉพาะส่วนของความเสี่ยงที่เกี่ยวข้อง

กรณีที่กิจการเข้าทำสัญญาอนุพันธ์เพื่อป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด ผลกำไรหรือขาดทุนส่วนที่มีประสิทธิผลของอนุพันธ์ป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้ในกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นโดยแสดงเป็นรายการแยกต่างหาก และจะทยอยรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนเมื่อรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงมีผลกระทบต่อกำไรขาดทุน ผลกำไรหรือขาดทุนส่วนที่ไม่มีประสิทธิผลของอนุพันธ์ป้องกันความเสี่ยงรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนทันทีที่เกิดรายการ

5. การจัดประเภทและการปรับรายการ

กลุ่มบริษัทได้มีการจัดประเภทสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าจากการเข้าซื้อธุรกิจในการเงินรวมใหม่ โดยปรับรายการดังกล่าวในการเงินงวดปัจจุบันรวมถึงการเงินเปรียบเทียบ อย่างไรก็ตาม รายการดังกล่าวไม่มีผลกระทบต่องบกำไรขาดทุนรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และงบกระแสเงินสดรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 ผลกระทบต่อการเงินรวมเพิ่มขึ้น (ลดลง) มีดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2561	1 ม.ค. 2561	31 ธ.ค. 2561	1 ม.ค. 2561
งบแสดงฐานะการเงิน				
ค่าความนิยม	153.20	153.20	4,971.38	5,006.78
สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า	(240.44)	(240.44)	(7,802.24)	(7,857.80)
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(72.13)	(72.13)	(2,340.67)	(2,357.34)
กำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรร	(15.11)	(15.11)	(533.51)	(533.51)
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	-	-	43.32	39.83

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2561

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปี

รายการที่จะได้รับการจัดประเภทใหม่เข้าไปไว้ใน

กำไรหรือขาดทุนในภายหลัง

ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน - 3.49

รวมรายการที่จะได้รับการจัดประเภทใหม่เข้าไปไว้ใน

กำไรหรือขาดทุนในภายหลัง

กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี – สุทธิจากภาษี - 3.49

กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี - 3.49

6. การซื้อธุรกิจ Murphy Oil Corporation ในประเทศมาเลเซีย

เมื่อวันที่ 21 มีนาคม 2562 PTTEP HK Offshore Limited (PTTEP HKO) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น (Share Sale and Purchase Agreement) เพื่อเข้าซื้อธุรกิจทั้งหมดของ Murphy Oil Corporation (Murphy) ในประเทศมาเลเซีย ผ่านการเข้าซื้อหุ้นในบริษัทย่อยซึ่งได้แก่ Murphy Sabah Oil Co., Ltd. (Murphy Sabah) และ Murphy Sarawak Oil Co., Ltd. (Murphy Sarawak) ในสัดส่วนร้อยละ 100 ด้วยมูลค่า การซื้อประมาณ 2,130.86 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (65,724.27 ล้านบาท) ซึ่งตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายหุ้น อาจมีสิ่งตอบแทนที่ต้องจ่ายเพิ่มเติมในจำนวนไม่เกิน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา หากผลการเจาะสำรวจของ โครงการเอสเค 405 บี พบปริมาณปิโตรเลียมอย่างมีนัยสำคัญ ทั้งนี้การซื้อธุรกิจดังกล่าวได้เสร็จสิ้นในวันที่ 10 กรกฎาคม 2562

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ ณ วันที่ซื้อ และค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
	มูลค่ายุติธรรม	มูลค่ายุติธรรม
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	58.90	1,816.86
ลูกหนี้การค้า	138.04	4,257.70
ลูกหนี้อื่น	59.09	1,822.63
สินค้าคงเหลือ	7.78	240.00
พัสดุดังเหลือ	19.60	604.51
สินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน	16.50	508.89
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	11.26	347.26
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	1,627.38	50,194.82
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	2.49	76.71
สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า	410.46	12,660.24
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	98.13	3,026.87
สิทธิในการได้รับการชดเชยจากกองทุนการรื้อถอน	48.64	1,500.26
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	4.39	135.49
เจ้าหนี้การค้า	(6.28)	(193.74)
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน	(67.41)	(2,079.09)
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	(92.05)	(2,839.08)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(35.80)	(1,104.31)
เงินกู้ยืมระยะยาว	(150.14)	(4,631.07)
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(17.92)	(552.65)
ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต	(268.65)	(8,286.43)
รวม	1,864.41	57,505.87

หัก หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดขึ้น

จากผลกระทบในทางบัญชี

สินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้

ค่าความนิยม

รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อ

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
มูลค่ายุติธรรม	มูลค่ายุติธรรม
(344.71)	(10,632.18)
1,519.70	46,873.69
611.16	18,850.58
2,130.86	65,724.27

ค่าความนิยมที่เกิดขึ้นจำนวน 611.16 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (18,850.58 ล้านบาท) ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ซึ่งเกิดจากผลต่างของมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาจากการซื้อธุรกิจ กับมูลค่าตามบัญชีซึ่งเป็นฐานภาษีของสินทรัพย์สุทธิ ทั้งนี้มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ได้รับมาจากการซื้อธุรกิจอาจมีการเปลี่ยนแปลง หากได้รับข้อมูลเพิ่มเติมที่เกี่ยวข้องกับข้อเท็จจริงและสถานการณ์แวดล้อมที่มีอยู่ ณ วันที่ซื้อ อย่างไรก็ตาม ระยะเวลาในการวัดมูลค่าต้องไม่เกินกว่าหนึ่งปีนับจากวันที่กลุ่มบริษัทมีการควบคุมในบริษัทย่อยดังกล่าว

มูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนทั้งหมดที่โอนให้ ณ วันที่ซื้อจำนวน 2,130.86 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (65,724.27 ล้านบาท) ประกอบด้วยเงินสดจ่าย ณ วันที่ซื้อ จำนวน 2,123.76 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (65,505.43 ล้านบาท) และสิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจำนวน 7.10 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (218.84 ล้านบาท) ซึ่งเป็นมูลค่ายุติธรรมที่คิดลดมาจากสิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจำนวน 7.48 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (230.70 ล้านบาท) ตามวิธีรายได้ที่อ้างอิงจากอัตราคิดลดประมาณร้อยละ 2.8 และข้อสมมติฐานเกี่ยวกับความน่าจะเป็น ซึ่งเป็นมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 3 โดยได้บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ ในงบแสดงฐานะการเงินรวม

7. การซื้อธุรกิจ Partex Holding B.V.

เมื่อวันที่ 17 มิถุนายน 2562 PTTEP HK Holding Limited (PTTEP HK) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น (Share Purchase Agreement : SPA) เพื่อเข้าซื้อสัดส่วนการถือหุ้นทั้งหมดใน Partex Holding B.V. (Partex) จากมูลนิธิ Calouste Gulbenkian Foundation ด้วยมูลค่าซื้อประมาณ 716.16 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (21,604.53 ล้านบาท) โดยมูลค่าสิ่งตอบแทนในการซื้ออาจมีการเปลี่ยนแปลงตามเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายหุ้น ทั้งนี้การเข้าซื้อสัดส่วนการถือหุ้นดังกล่าวได้เสร็จสิ้นในวันที่ 4 พฤศจิกายน 2562

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ ณ วันที่ซื้อ และค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
	มูลค่ายุติธรรม	มูลค่ายุติธรรม
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	139.12	4,196.90
ลูกหนี้การค้า	45.52	1,373.26
ลูกหนี้อื่น	0.80	24.16
พัสดุดังเหลือ	13.88	418.87

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
	มูลค่ายุติธรรม	มูลค่ายุติธรรม
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ	0.57	17.24
เงินลงทุนในการร่วมค้า	82.96	2,502.52
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	469.08	14,150.69
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	36.71	1,107.50
สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า	97.71	2,947.68
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	58.89	1,776.48
เจ้าหนี้การค้า	(59.70)	(1,800.82)
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	(11.88)	(358.44)
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	(12.95)	(390.66)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(0.14)	(4.52)
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(152.54)	(4,601.64)
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	(44.89)	(1,354.08)
ประมาณการหนี้สินค่าซื้อถอนอุปกรณ์การผลิต	(62.60)	(1,888.40)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	(4.01)	(120.99)
รวม	596.53	17,995.75
หัก หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากผลกระทบในทางบัญชี	(85.83)	(2,589.19)
สินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้	510.70	15,406.56
ค่าความนิยม	205.46	6,197.97
รวมสิ่งตอบแทนในการซื้อ	716.16	21,604.53

ค่าความนิยมที่เกิดขึ้นจำนวน 205.46 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (6,197.97 ล้านบาท) ส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ซึ่งเกิดจากผลต่างของมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาจากการซื้อธุรกิจกับมูลค่าตามบัญชีซึ่งเป็นฐานภาษีของสินทรัพย์สุทธินี้ ทั้งนี้มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ได้รับมาจากการซื้อธุรกิจอาจมีการเปลี่ยนแปลง หากได้รับข้อมูลเพิ่มเติมที่เกี่ยวข้องกับข้อเท็จจริงและสถานการณ์แวดล้อมที่มีอยู่ ณ วันที่ซื้อ อย่างไรก็ตาม ระยะเวลาในการวัดมูลค่าต้องไม่เกินกว่าหนึ่งปีนับจากวันที่กลุ่มบริษัทมีการควบคุมในบริษัทย่อยดังกล่าว

มูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนทั้งหมดที่โอนให้ ณ วันที่ซื้อ จำนวน 716.16 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (21,604.53 ล้านบาท) PTTEP HK ชำระเป็นเงินสด ณ วันที่ซื้อทั้งจำนวน

8. การประมาณการทางบัญชีและข้อสมมติที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินให้เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชี ผู้บริหารต้องใช้ประมาณการและข้อสมมติ ซึ่งมีผลกระทบต่อ การรายงานสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย ทั้งนี้ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับข้อสมมติที่สำคัญและที่มาของ ความไม่แน่นอนในการประมาณการซึ่งอาจมีผลต่อมูลค่าทางบัญชีของสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้และค่าใช้จ่ายที่รายงาน ในงบการเงินมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

การประมาณปริมาณสำรองปิโตรเลียม

ปริมาณสำรองปิโตรเลียมเป็นข้อมูลพื้นฐานที่สำคัญสำหรับการประเมินการลงทุนในโครงการต่างๆ ของกลุ่มบริษัท รวมถึง การทดสอบการด้อยค่า การเปลี่ยนแปลงในปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) จะมีผลกระทบต่อ มูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดสุทธิและค่าเสื่อมราคาที่คำนวณตามวิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of Production)

ปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) คือ ปริมาณของปิโตรเลียมที่สามารถผลิตในเชิงพาณิชย์ ณ วันที่กำหนดใดๆ โดยมีความแน่นอนสูง ภายใต้เงื่อนไขสถานะเศรษฐกิจ และวิธีการผลิตในปัจจุบัน รวมถึงกฎระเบียบของรัฐ โดยปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วจะมีการตรวจสอบและประเมินทุกปีโดยนักธรณีวิทยาและวิศวกร แหล่งกักเก็บ ปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัท

ต้นทุนการสำรวจปิโตรเลียม (Exploration Costs)

ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจที่บันทึกเป็นสินทรัพย์จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน เว้นแต่ (1) พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว หรือ (2) พบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์และมีแผนงานสำรวจและ ประเมินในอนาคต ซึ่งในการตัดสินใจว่าจะตัดจำหน่ายต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์หรือไม่ นั้น บริษัทจำเป็นต้องใช้ข้อสมมติในการประเมินเงื่อนไขภายใต้สถานการณ์ปัจจุบัน ซึ่งหากมีการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติ ในรอบระยะเวลาบัญชีภายหลัง ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์ดังกล่าวจะถูกตัดจำหน่ายเป็น ค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีนั้น

การด้อยค่าของสินทรัพย์

ในการพิจารณาการด้อยค่าของสินทรัพย์ บริษัทคำนวณจากการประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่คิดลด ซึ่งการ คำนวณการกระแสเงินสดในอนาคต มีข้อสมมติที่สำคัญของฝ่ายบริหารในเรื่องเกี่ยวกับราคายางซึ่งอ้างอิงจากราคาน้ำมัน ในอนาคต ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต ซึ่งประมาณจากปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserve) และปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Probable Reserve) และอัตรากำไรขั้นต้น ซึ่งข้อสมมติเหล่านี้มาจากดุลยพินิจของ ผู้บริหาร และอยู่บนพื้นฐานของประสบการณ์ในอดีต รวมถึงการคาดการณ์ในอนาคตที่เชื่อว่าสมเหตุสมผลในสถานการณ์ ปัจจุบัน โดยหากมีการเปลี่ยนแปลงของข้อมูล หรือมีข้อมูลใหม่ที่ชัดเจนขึ้น อาจทำให้เกิดผลกระทบต่อการเปลี่ยนแปลงของ ข้อสมมติ และอัตราคิดลดที่จะนำมาใช้ในการคำนวณประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่คิดลด

ข้อสมมติด้านราคากำหนดจากราคาน้ำมันในช่วงระยะสั้นอ้างอิงจากราคาน้ำมันล่วงหน้า (Forward Price Curve) และ ประมาณราคาน้ำมันในช่วงระยะยาวอ้างอิงประมาณการจากอุปสงค์และอุปทานของน้ำมันในตลาดโลก

ค่าความนิยม และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ในการบันทึกและวัดมูลค่าของค่าความนิยม และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ณ วันที่ได้มา ตลอดจนการทดสอบการด้อยค่า ในภายหลัง ฝ่ายบริหารต้องอาศัยการประมาณการกระแสเงินสดที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตจากสินทรัพย์ หรือ หน่วยของ สินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (Cash Generating Unit) รวมทั้งการเลือกอัตราคิดลดที่เหมาะสมในการคำนวณหามูลค่า ปัจจุบันของกระแสเงินสดนั้น

ภาษีเงินได้

กลุ่มบริษัทมีหน้าที่ต้องเสียภาษีเงินได้ในหลายประเทศ ซึ่งการประมาณหนี้สินภาษีเงินได้ต้องใช้ดุลยพินิจอย่างเป็นสาระสำคัญ เนื่องจากมีรายการค้าและการคำนวณจำนวนมากที่เกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท ซึ่งทำให้เกิดความไม่แน่นอนในการประมาณการภาษีที่จะต้องชำระ ทั้งนี้กลุ่มบริษัทรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้ที่คาดว่าจะเกิดโดยใช้เกณฑ์การประมาณภาษีส่วนเพิ่มที่จะถึงกำหนดชำระ ซึ่งผลแตกต่างระหว่างภาษีเงินได้ที่ชำระจริงกับประมาณการจะกระทบต่อภาษีเงินได้ และภาษีเงินได้รอตัดบัญชีในงวดที่มีการประมาณการ

กลุ่มบริษัทจะรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในบัญชีเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่ากลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์จากสินทรัพย์ภาษีเงินได้นั้น ในการนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องประมาณการว่าควรรับรู้จำนวนสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเป็นจำนวนเท่าใด โดยพิจารณาจากข้อสมมติเกี่ยวกับกำไรทางภาษีที่คาดว่าจะเกิดในอนาคตในแต่ละช่วงเวลา ทั้งนี้ข้อสมมติเกี่ยวกับกำไรทางภาษีในอนาคตที่ถูกกำหนดขึ้นมีความไม่แน่นอน และอาจมีการเปลี่ยนแปลงซึ่งจะกระทบต่อการรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

สัญญาเช่า

ในการพิจารณาประเภทของสัญญาเช่าว่าเป็นสัญญาเช่าดำเนินงานหรือสัญญาเช่าทางการเงิน ฝ่ายบริหารได้ใช้ดุลยพินิจในการประเมินเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาเพื่อพิจารณาว่ากลุ่มบริษัทได้โอนหรือรับโอนความเสี่ยงและผลประโยชน์ในสินทรัพย์ที่เช่าดังกล่าวแล้วหรือไม่

ผลประโยชน์ของพนักงาน

ภาระหนี้สินที่เกิดจากผลประโยชน์ของพนักงานคำนวณโดยการประมาณจำนวนเงินผลประโยชน์ในอนาคตที่พนักงานจะได้รับจากการทำงานให้กับกลุ่มบริษัทในงวดปัจจุบันและงวดอนาคตซึ่งการประมาณการหนี้สินดังกล่าวจะถูกคำนวณโดยผู้เชี่ยวชาญอิสระด้านคณิตศาสตร์ประกันภัย โดยใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) และกำหนดข้อสมมติที่เกี่ยวข้องซึ่งประกอบด้วยข้อสมมติทางการเงินและทางประชากรศาสตร์ โดยรายละเอียดได้เปิดเผยตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 31

ประมาณการหนี้สิน (Provisions)

ประมาณการหนี้สิน (ไม่รวมถึงประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน) จะถูกรับรู้เมื่อกลุ่มบริษัทมีภาระตามกฎหมายหรือข้อผูกพันในปัจจุบันซึ่งเกิดจากเหตุการณ์ในอดีต และมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะทำให้กลุ่มบริษัทต้องสูญเสียทรัพยากรเพื่อชำระภาระผูกพันนั้น และสามารถประมาณมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ

ประมาณการหนี้สินค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิต

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิต เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะเกิดภาระผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีตและสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผลโดยวิศวกรของบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินดังกล่าวโดยใช้มูลค่าปัจจุบัน คิดลดก่อนภาษีจากจำนวนประมาณการของต้นทุนค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิตที่สร้างเสร็จพร้อมใช้งาน ซึ่งต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และตัดจำหน่ายโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิตของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว หรือปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จ ส่วนประมาณการหนี้สินที่เพิ่มขึ้นที่สะท้อนถึงระยะเวลาที่ผ่านไปซึ่งเกิดจากส่วนคิดลดที่ทยอยลดลงในแต่ละงวด กลุ่มบริษัทรับรู้เป็นต้นทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

การประมาณการหนี้สินขึ้นอยู่กับสถานการณ์ในปัจจุบัน ได้แก่ ข้อบังคับต่างๆ เทคโนโลยี และระดับราคา ดังนั้นผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและตั้งข้อสมมติไว้

ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม

กลุ่มบริษัทได้ตกลงทำสัญญาต่ออายุสัมปทานกับกระทรวงพลังงานเพื่อยาวระยะเวลาการผลิตเพิ่มเป็นระยะเวลา 10 ปี การต่อสัญญาดังกล่าวทำให้บริษัทต้องจ่ายเงินค่าตอบแทนการขยายระยะเวลาการผลิตให้กับกระทรวงพลังงานโดยผู้บริหารของบริษัทได้ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนดังกล่าวโดยใช้วิธีการคิดลดกระแสเงินสดตามอายุของสัญญาใหม่ โดยใช้ข้อสมมติที่สำคัญ เช่น ข้อมูลปริมาณการขาย และราคาน้ำมัน เป็นต้น

9. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
เงินสดและเงินฝากธนาคาร	1,867.51	625.04	56,312.82	20,282.30
รายการเทียบเท่าเงินสด				
- เงินฝากประจำ	900.56	2,009.35	27,155.62	65,203.14
- ตราสารหนี้	19.68	515.77	593.32	16,736.58
- กองทุนรวมตลาดเงิน	35.15	29.94	1,059.88	971.54
รวม	2,822.90	3,180.10	85,121.64	103,193.56

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
เงินสดและเงินฝากธนาคาร	45.24	31.93	1,364.07	1,036.05
รายการเทียบเท่าเงินสด				
- เงินฝากประจำ	635.38	400.22	19,159.32	12,987.26
- กองทุนรวมตลาดเงิน	35.15	29.94	1,059.88	971.54
รวม	715.77	462.09	21,583.27	14,994.85

เงินฝากธนาคารประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถามสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.00 – 2.65 ต่อปี (ในระหว่างปี 2561 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.00 – 2.50 ต่อปี)

เงินฝากธนาคารประเภทประจำสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.50 – 5.77 ต่อปี (ในระหว่างปี 2561 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.83 – 6.08 ต่อปี)

ตราสารหนี้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.11 – 1.77 ต่อปี (ในระหว่างปี 2561 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.00 – 1.47 ต่อปี)

10. เงินลงทุนระยะสั้น

เงินลงทุนระยะสั้น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
เงินฝากประจำ	200.00	770.66	6,030.80	25,007.80
ตราสารหนี้ (ที่มีอนุพันธ์แฝง)	-	49.87	-	1,618.26
รวม	200.00	820.53	6,030.80	26,626.06

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
เงินฝากประจำ	200.00	412.83	6,030.80	13,396.28
ตราสารหนี้ (ที่มีอนุพันธ์แฝง)	-	49.87	-	1,618.26
รวม	200.00	462.70	6,030.80	15,014.54

เงินฝากธนาคารประเภทประจำมีอายุตั้งแต่วันฝากจนถึงวันครบกำหนดมากกว่า 3 เดือน แต่ไม่เกิน 12 เดือน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 2.63 – 3.60 ต่อปี (ในระหว่างปี 2561 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.64 – 3.10 ต่อปี)

เงินลงทุนระยะสั้นในตราสารหนี้ (ที่มีอนุพันธ์แฝง) อายุไม่เกิน 12 เดือนที่จะถือจนครบกำหนด เป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่มีอนุพันธ์แฝง โดยกลุ่มบริษัทจัดประเภทเงินลงทุนระยะสั้นในตราสารหนี้เป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม เนื่องจากอนุพันธ์แฝงนั้นสามารถเปลี่ยนแปลงกระแสเงินสดจากตราสารหลักอย่างมีสาระสำคัญ โดยการเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรมจะรับรู้ผ่านกำไรหรือขาดทุนทั้งจำนวน

การเปลี่ยนแปลงของมูลค่าของเงินลงทุนระยะสั้นในตราสารหนี้ (ที่มีอนุพันธ์แฝง) สำหรับปี มีดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2562	49.87	1,618.26
ลดลง	(50.00)	(1,551.75)
ผลกำไรจากการเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรม	0.13	4.05
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	(70.56)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	-	-

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินเฉพาะกิจการ	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2562	49.87	1,618.26
ลดลง	(50.00)	(1,551.75)
ผลกำไรจากการเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรม	0.13	4.05
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	(70.56)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	-	-

11. เงินลงทุนเพื่อค้า

การเปลี่ยนแปลงของมูลค่าของเงินลงทุนเพื่อค้าสำหรับปี มีดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2562	70.55	2,289.34
เพิ่มขึ้น	1,250.18	38,799.23
ลดลง	(1,119.02)	(34,728.73)
ผลกำไรจากการเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรม	0.47	15.04
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	11.52	357.52
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	(288.40)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	213.70	6,444.00

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินเฉพาะกิจการ	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2562	70.54	2,289.08
ลดลง	(70.00)	(2,172.45)
ผลขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรม	(0.34)	(10.14)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	0.01	0.35
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	(100.50)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	0.21	6.34

12. เงินลงทุนเพื่อขาย

เงินลงทุนเพื่อขาย ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
เงินลงทุนเพื่อขายหมุนเวียน	-	10.45	-	339.10
เงินลงทุนเพื่อขายไม่หมุนเวียน	0.52	0.56	15.81	18.07
รวม	0.52	11.01	15.81	357.17

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
เงินลงทุนเพื่อขายหมุนเวียน	-	10.45	-	339.10
รวม	-	10.45	-	339.10

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินลงทุนเพื่อขายสำหรับปี มีดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2562		11.01		357.17
ลดลง		(10.44)		(324.14)
ผลขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรม		(0.05)		(1.31)
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน		-		(15.91)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562		0.52		15.81

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2562		10.45		339.10
ลดลง		(10.44)		(324.14)
ผลขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงของมูลค่ายุติธรรม		(0.01)		(0.19)
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน		-		(14.77)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562		-		-

13. ลูกหนี้บริษัทใหญ่

ลูกหนี้บริษัทใหญ่ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
ค่าขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม	534.84	637.13	16,127.47	20,674.75
รวม	534.84	637.13	16,127.47	20,674.75

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
ค่าขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม	353.32	399.09	10,653.92	12,950.47
รวม	353.32	399.09	10,653.92	12,950.47

ลูกหนี้บริษัทใหญ่ สามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระได้ ดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	505.14	633.54	15,231.96	20,558.19
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	0.75	-	22.75	-
- มากกว่า 3 แต่ไม่เกิน 6 เดือน	-	0.21	-	6.92
- มากกว่า 6 แต่ไม่เกิน 12 เดือน	27.91	0.91	841.54	29.59
- มากกว่า 12 เดือนขึ้นไป	2.14	2.47	64.35	80.05
	535.94	637.13	16,160.60	20,674.75
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	(1.10)	-	(33.13)	-
รวม	534.84	637.13	16,127.47	20,674.75

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	323.99	395.70	9,769.57	12,840.45
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	0.45	-	13.55	-
- มากกว่า 3 แต่ไม่เกิน 6 เดือน	-	0.01	-	0.38
- มากกว่า 6 แต่ไม่เกิน 12 เดือน	27.90	0.91	841.21	29.59
- มากกว่า 12 เดือนขึ้นไป	2.08	2.47	62.72	80.05
	354.42	399.09	10,687.05	12,950.47
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(1.10)	-	(33.13)	-
รวม	353.32	399.09	10,653.92	12,950.47

14. ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้า ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
ADNOC-Abu Dhabi National Oil Company	4.73	-	142.63	-
Binh Son Refining & Petrochemical Co.,Ltd.	12.26	3.07	369.69	99.65
Hengyuan Refining Company Berhad	87.68	-	2,643.78	-
Itochu Corporation	5.11	-	154.14	-
Myanmar Oil and Gas Enterprise	37.19	43.64	1,121.40	1,416.02
Oman Trading International	28.45	-	857.81	-
Petco Trading Labuan Company Limited	6.56	5.01	197.80	162.51
Petroleum Nasional Berhad	34.63	13.90	1,044.28	450.93
Petron Malaysia Refining & Marketing	21.08	-	635.68	-
PetroVietnam Oil Corporation	4.08	3.96	123.11	128.57
PT Pertamina (Persero)	0.98	-	29.57	-
Repsol Trading Singapore PTE LTD.	-	2.76	-	89.66
SembCorp Gas Pte Ltd.	4.97	5.00	149.83	162.28
Star Petroleum Refining Plc.	4.60	9.27	138.68	300.93
Vietnam National Oil and Gas Group	0.52	0.38	15.62	12.42
VITOL CENTRAL ASIA S.A.	5.33	-	160.67	-
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	-	0.03	-	0.95
อื่น ๆ	0.76	0.23	22.96	7.35
รวม	258.93	87.25	7,807.65	2,831.27

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
Star Petroleum Refining Plc.	1.13	0.92	34.16	29.95
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	-	0.01	-	0.24
อื่น ๆ	0.06	0.06	1.59	1.84
รวม	1.19	0.99	35.75	32.03

ลูกหนี้การค้า สามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระได้ ดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	258.74	87.06	7,801.95	2,825.23
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	0.003	-	0.09	-
- มากกว่า 3 แต่ไม่เกิน 6 เดือน	-	0.19	-	6.04
- มากกว่า 6 แต่ไม่เกิน 12 เดือน	-	-	-	-
- มากกว่า 12 เดือนขึ้นไป	0.19	-	5.61	-
รวม	258.93	87.25	7,807.65	2,831.27

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	1.19	0.99	35.75	32.03
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	-	-	-	-
- มากกว่า 3 แต่ไม่เกิน 6 เดือน	-	-	-	-
- มากกว่า 6 แต่ไม่เกิน 12 เดือน	-	-	-	-
- มากกว่า 12 เดือนขึ้นไป	-	-	-	-
รวม	1.19	0.99	35.75	32.03

15. สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
สินค้าคงเหลือ	32.50	25.17	980.08	816.86
หัก ค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ	(0.41)	(1.77)	(12.29)	(57.48)
รวม	32.09	23.40	967.79	759.38

สินค้ายคงเหลือ

หัก ค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ

รวม

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
งบการเงินเฉพาะกิจการ		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
5.33	4.27	160.72	138.60
-	-	-	-
5.33	4.27	160.72	138.60

16. พัสดุดคงเหลือ

พัสดุดคงเหลือ ประกอบด้วย

พัสดุดคงเหลือ

หัก ค่าเผื่อการเสื่อมสภาพและล้าสมัย

รวม

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
321.25	278.07	9,686.88	9,023.34
(23.01)	(19.25)	(693.71)	(624.52)
298.24	258.82	8,993.17	8,398.82

พัสดุดคงเหลือ

หัก ค่าเผื่อการเสื่อมสภาพและล้าสมัย

รวม

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
งบการเงินเฉพาะกิจการ		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
111.63	111.70	3,366.12	3,624.60
(12.90)	(10.30)	(389.08)	(334.12)
98.73	101.40	2,977.04	3,290.48

17. สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆ ประกอบด้วย

ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า

รายได้ค้างรับ

ภาษีหัก ณ ที่จ่าย และภาษีมูลค่าเพิ่ม

อื่นๆ

รวม

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
18.25	17.26	550.36	560.20
25.56	24.17	770.87	784.17
14.09	11.46	424.77	371.96
37.57	12.67	1,132.86	411.03
95.47	65.56	2,878.86	2,127.36

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า	9.40	9.40	283.43	304.97
รายได้ค้างรับ	35.29	17.40	1,064.16	564.48
ภาษีหัก ณ ที่จ่าย และภาษีมูลค่าเพิ่ม	4.31	3.83	130.08	124.46
อื่น ๆ	14.54	0.13	438.37	4.11
รวม	63.54	30.76	1,916.04	998.02

18. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญ

รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญ สรุปได้ดังนี้

18.1 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการบัญชีที่สำคัญกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปี สรุปได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2562	2561	2562	2561
บริษัทใหญ่ - บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.)				
รายได้จากการขาย (ตามราคาอ้างอิงจากราคาตลาดโลก)	4,917.40	4,485.55	152,646.96	145,157.05
ซื้อและค่าใช้จ่ายอื่น	4.71	24.79	146.33	800.62
บริษัทย่อย บริษัทร่วม การร่วมค้า และ				
การดำเนินงานร่วมกัน				
ดอกเบี้ยรับ	0.63	0.60	19.46	19.43
ค่าเช่าและค่าบริการ	42.23	34.74	1,310.59	1,121.91
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
รายได้จากการขาย (ตามราคาอ้างอิงจากราคาตลาดโลก)	66.79	55.93	2,076.12	1,803.20
ซื้อและค่าใช้จ่ายอื่น	49.84	28.59	1,546.70	923.30
ดอกเบี้ยรับ	3.14	3.27	97.61	105.51
คณะกรรมการและผู้บริหารระดับสูง				
ผลประโยชน์ระยะสั้น	7.65	6.40	239.26	204.94
ผลประโยชน์หลังออกจากงานและ				
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	0.55	0.19	16.94	6.18

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
บริษัทใหญ่ - บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.)				
รายได้จากการขาย (ตามราคาท้องตลาดโลก)	3,225.83	2,819.85	100,090.63	91,304.53
ซื้อและค่าใช้จ่ายอื่น	4.47	14.65	138.86	473.25
บริษัทย่อย บริษัทร่วม และการดำเนินงานร่วมกัน				
ดอกเบี้ยรับ	275.78	42.17	8,549.21	1,383.55
รายได้ค่าบริการและการจัดการ	0.32	0.32	10.05	10.45
ค่าเช่าและค่าบริการ	41.10	34.02	1,275.42	1,098.70
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
ซื้อและค่าใช้จ่ายอื่น	20.09	12.50	623.48	403.75
คณะกรรมการและผู้บริหารระดับสูง				
ผลประโยชน์ระยะสั้น	7.64	6.40	238.95	204.94
ผลประโยชน์หลังออกจากงานและ				
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	0.55	0.19	16.94	6.18

18.2 ลูกหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ลูกหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
บริษัทใหญ่ - บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.)				
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	534.84	637.13	16,127.47	20,674.75

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
บริษัทใหญ่ - บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.)				
ลูกหนี้บริษัทใหญ่	353.32	399.09	10,653.92	12,950.47

18.3 เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

ผู้กู้	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
บริษัทย่อย				
บริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด	362.00	1,175.45	10,915.76	38,143.18
รวม	362.00	1,175.45	10,915.76	38,143.18

18.4 เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

ผู้กู้	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
บริษัทร่วม				
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด	19.24	17.88	580.00	580.00
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
PTTGL Investment Limited	66.82	77.62	2,014.92	2,518.81
รวม	86.06	95.50	2,594.92	3,098.81

ผู้กู้	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
บริษัทย่อย				
บริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด	6,391.07	5,400.66	192,716.37	175,250.35
บริษัทร่วม				
บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด	19.24	17.87	580.00	580.00
รวม	6,410.31	5,418.53	193,296.37	175,830.35

บริษัทให้กู้ยืมเงินแก่บริษัทย่อย โดยมีดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 ที่อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.62 ต่อปี (ในระหว่างปี 2561 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.19 – 3.47 ต่อปี) โดยผู้กู้แจ้งกำหนดชำระคืนเป็นคราว ๆ

บริษัทให้กู้ยืมเงินแก่บริษัทร่วม โดยมีดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 ที่อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.35 ต่อปี (ในระหว่างปี 2561 : อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.35 ต่อปี)

กลุ่มบริษัทให้กู้ยืมเงินแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยมีดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 ที่อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 4.01 – 4.67 ต่อปี (ในระหว่างปี 2561 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.64 – 4.30 ต่อปี)

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน สำหรับปี มีดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา งบการเงินรวม	หน่วย : ล้านบาท งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2562	95.50	3,098.81
ลดลง	(10.80)	(335.20)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	1.36	42.23
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	(210.92)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	86.06	2,594.92

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา งบการเงินเฉพาะกิจการ	หน่วย : ล้านบาท งบการเงินเฉพาะกิจการ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2562	5,418.53	175,830.35
เพิ่มขึ้น	1,195.62	37,105.97
ลดลง	(205.20)	(6,368.38)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	1.36	42.23
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	(13,313.80)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	6,410.31	193,296.37

19. เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม การร่วมค้า และการดำเนินงานร่วมกัน

19.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา งบการเงินรวม	หน่วย : ล้านบาท งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2562	237.21	7,697.38
ส่วนแบ่งผลกำไรสุทธิหลังภาษี	12.35	380.41
เงินปันผลรับจากบริษัทร่วม	(2.81)	(87.13)
เงินปันผลรับจากการร่วมค้า	(11.91)	(369.58)
ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่น	4.38	136.43
การซื้อธุรกิจ	82.96	2,502.52
การลงทุนเพิ่มขึ้น	130.63	4,054.04
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	0.19	(654.42)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	453.00	13,659.65

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา งบการเงินเฉพาะกิจการ	หน่วย : ล้านบาท งบการเงินเฉพาะกิจการ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2562	821.29	26,650.70
การลงทุนเพิ่มขึ้น	128.69	3,993.94
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(1,998.92)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	949.98	28,645.72

19.2 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

รายละเอียดบริษัทย่อย มีดังต่อไปนี้

รายชื่อบริษัทย่อย	ประเทศที่ จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)	
			31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
1. บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
2. PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
3. บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิสเชส จำกัด (พีทีทีอีพี เซอร์วิสเชส)	ไทย	ให้บริการ สนับสนุนบุคลากร	100	100
4. บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด (ปตท.สผ.ส.)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
5. PTTEP HK Holding Limited (PTTEP HK)	ฮ่องกง	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100

รายชื่อบริษัทย่อย	ประเทศที่ จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)	
			31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
6. บริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (ปตท.สผ.ศง.)	ไทย	บริหารจัดการ ด้านการเงิน ของกลุ่มบริษัท	100	100
7. บริษัท ปตท.สผ.เอนเนอร์ยี่ โซลดิ้ง (ประเทศไทย) จำกัด (ปตท.สผ.อีเอช)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
8. บริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารธุรกิจ จำกัด (ปตท.สผ.ศธ.)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
9. บริษัท ปตท.สผ.เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (ปตท.สผ.อีดี)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
10. บริษัท อีพี-เทค เวเนเจอร์ส โซลดิ้ง จำกัด (อีพี-เทค)	ไทย	ธุรกิจเทคโนโลยีที่ เกี่ยวข้องกับ ปิโตรเลียม	100	100
11. บริษัท เอไอ แอนด์ โรโบติกส์ เวนเจอร์ส จำกัด (เออาร์วี)	ไทย	ธุรกิจเทคโนโลยี	100	100
12. PTTEP Southwest Vietnam Company Limited (PTTEP SV)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
13. PTTEP Kim Long Vietnam Company Limited (PTTEP KV)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
14. PTTEP Hoang-Long Company Limited (PTTEP HL)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
15. PTTEP Hoan-Vu Company Limited (PTTEP HV)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
16. PTTEP Algeria Company Limited (PTTEP AG)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
17. PTTEP Holding Company Limited (PTTEPH)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
18. PTTEP Indonesia Company Limited (PTTEP ID)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
19. PTTEP Africa Investment Limited (PTTEP AI)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
20. PTTEP Australia Pty Ltd (PTTEP AU)	เครือรัฐ ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
21. PTTEP Australia Offshore Pty Ltd (PTTEP AO)	เครือรัฐ ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
22. PTTEP South Asia Limited (PTTEP SA)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
23. PTTEP Semai II Limited (PTTEP SM)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
24. PTTEP Australia Perth Pty Ltd (PTTEP AP)	เครือรัฐ ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
25. PTTEP Australia Browse Basin Pty Ltd (PTTEP AB)	เครือรัฐ ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
26. PTTEP Australia Timor Sea Pty Ltd (PTTEP AT)	เครือรัฐ ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
27. PTTEP Australasia (Operations) Pty Ltd (PTTEP AAO)	เครือรัฐ ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100

รายชื่อบริษัทย่อย	ประเทศที่ จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)	
			31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
28. PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd (PTTEP AAA)	เครือรัฐ ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
29. PTTEP Australasia (Staff) Pty Ltd (PTTEP AAS)	เครือรัฐ ออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
30. PTTEP International Holding Company Limited (PTTEP IH)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
31. PTTEP Southwest Vietnam Pipeline Company Limited (PTTEP SVPC)	หมู่เกาะเคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	100	100
32. PTTEP FLNG Holding Company Limited (PTTEP FH) ¹	ฮ่องกง	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
33. PTTEP Netherland Holding Limited (PTTEP NL)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
34. JV Marine Limited (JV Marine)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
35. PTTEP South Mandar Limited (PTTEP SMD)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
36. PTTEP South Sageri Limited (PTTEP SS)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
37. PTTEP Sadang Limited (PTTEP SD)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
38. PTTEP Malunda Limited (PTTEP ML)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
39. PTTEP Netherlands Coöperatie U.A. (PTTEP NC)	เนเธอร์แลนด์	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
40. PTTEP Canada Limited (PTTEP CA)	แคนาดา	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
41. PTTEP Canada International Finance Limited (PTTEP CIF)	แคนาดา	ให้บริการจัดหา เงินทุนเพื่อธุรกิจ ของกลุ่มบริษัท	100	100
42. Cove Energy Limited (Cove)	สหราชอาณาจักร	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
43. Cove Energy Mozambique Rovuma Onshore Limited (CEMROL) ²	สาธารณรัฐ ไซปรัส	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
44. Cove Energy East Africa Limited (CEEAL)	สาธารณรัฐ ไซปรัส	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
45. PTTEP Mozambique Area 1 Limited (PTTEP MZA1)	สาธารณรัฐ ไซปรัส	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
46. Cove Energy Kenya Limited (CEKL) ³	สาธารณรัฐ เคนยา	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
47. PTTEP Netherlands Holding Coöperatie U.A. (PTTEP NH)	เนเธอร์แลนด์	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
48. PTTEP Brazil Investment B.V. (PTTEP BI)	เนเธอร์แลนด์	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
49. PTTEP Brazil Investments in Oil and Gas Exploration and Production Limitada (PTTEP BL)	สหพันธ์ สาธารณรัฐ บราซิล	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
50. Sinphuhorm Holdings Limited (SHL)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
51. PTTEP SP Limited (PTTEP SP)	สหราชอาณาจักร	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100

รายชื่อบริษัทย่อย	ประเทศที่ จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)	
			31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
52. บริษัท ปตท.สผ.จี 7 จำกัด (ปตท.สผ.จี 7)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
53. PTTEP HK Offshore Limited (PTTEP HKO)	ฮ่องกง	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
54. PTTEP MENA Limited (PTTEP MENA)	ฮ่องกง	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
55. PTTEP Mexico E&P Limited, S. de R.L. de C.V. (PTTEP MEP)	เม็กซิโก	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
56. PTTEP Sabah Oil Limited (PTTEP SBO) ⁴	บราซิล	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	-
57. PTTEP Sarawak Oil Limited (PTTEP SKO) ⁴	บราซิล	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	-
58. Partex Holding B.V. (PHBV) ⁵	เนเธอร์แลนด์	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	-
59. Partex Oil and Gas (Holdings) Corporation (POGHC) ⁵	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	-
60. Partex (Kazakhstan) Corporation (PKC) ⁵	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	-
61. Partex (Angola) Corporation (PANG) ⁵	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	-
62. Partex (Brazil) Corporation (PBC) ⁵	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	-
63. Partex Gas Corporation (PGC) ⁵	สาธารณรัฐ ปานามา	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	-
64. Partex Services Corporation (PSC) ⁵	สาธารณรัฐ ปานามา	ให้บริการสนับสนุน บุคลากร	100	-
65. Participations and Explorations Corporation (PEC) ⁵	สาธารณรัฐ ปานามา	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	-
66. Partex (Oman) Corporation (POC) ⁵	สาธารณรัฐ ปานามา	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	-
67. Partex Services Portugal – Serviços para a Indústria Petróleo, S.A. (PSP) ⁵	โปรตุเกส	ให้บริการสนับสนุน บุคลากร	100	-
68. Partex Brasil Ltda. (PBL) ⁵	บราซิล	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	-
69. Partex Brasil Operações Petrolíferas Ltda (PBO) ⁵	บราซิล	ให้บริการสนับสนุน บุคลากร	100	-

¹ เมื่อวันที่ 24 สิงหาคม 2560 บริษัทอนุมัติให้จดทะเบียนเลิก PTTEP FLNG Holding Company Limited (PTTEP FH) ซึ่งขณะนี้อยู่ระหว่างดำเนินการปิดบริษัท

² เมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม 2560 บริษัทอนุมัติให้จดทะเบียนเลิก Cove Energy Mozambique Rovuma Onshore Limited (CEMROL) ซึ่งขณะนี้
อยู่ระหว่างดำเนินการปิดบริษัท

³ เมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม 2560 บริษัทอนุมัติให้จดทะเบียนเลิก Cove Energy Kenya Limited (CEKL) ซึ่งขณะนี้อยู่ระหว่างดำเนินการปิดบริษัท

⁴ เมื่อวันที่ 10 กรกฎาคม 2562 PTTEP HK Offshore Limited (PTTEP HKO) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้เข้าซื้อหุ้นใน Murphy Sabah Oil Co. Ltd. (Murphy Sabah) และ Murphy Sarawak Oil Co. Ltd. (Murphy Sarawak) ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 6 การซื้อธุรกิจ Murphy Oil Corporation ในประเทศมาเลเซีย และได้ดำเนินการเปลี่ยนชื่อเป็น PTTEP Sabah Oil Limited (PTTEP SBO) และ PTTEP Sarawak Oil Limited (PTTEP SKO) ตามลำดับ

⁵ เมื่อวันที่ 4 พฤศจิกายน 2562 PTTEP HK Holding Limited (PTTEP HK) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้เข้าซื้อสัดส่วนการถือหุ้นทั้งหมด
ใน Partex Holding B.V. ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 7 การซื้อธุรกิจ Partex Holding B.V.

เงินลงทุนในบริษัทย่อยบันทึกโดยวิธีราคาทุนสำหรับการเงินเฉพาะกิจการ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	516.38	516.38	15,571.04	16,756.56
บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิส เซส จำกัด	0.08	0.08	2.33	2.51
บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด	99.79	99.79	3,009.10	3,238.20
PTTEP Offshore Investment Company Limited	0.005	0.005	0.15	0.16
PTTEP HK Holding Limited	35.89	16.87	1,082.28	547.49
บริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด	0.07	0.07	2.23	2.40
บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ไฮโดรเจน (ประเทศไทย) จำกัด	272.18	162.51	8,207.33	5,273.39
รวม	924.40	795.71	27,874.46	25,820.71

19.3 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

รายละเอียดบริษัทร่วม มีดังต่อไปนี้

รายชื่อบริษัทร่วม ¹	ประเทศที่ จดทะเบียน	ประเทศที่ ประกอบกิจการ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)	
				31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
1. บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์)	ไทย	ไทย	ให้เช่า อสังหาริมทรัพย์	50	50
2. บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น จำกัด (พีทีที ดิจิตอล)	ไทย	ไทย	ให้บริการด้าน เทคโนโลยีสารสนเทศ และการสื่อสาร	20	20
3. บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP ²	เครือรัฐ ออสเตรเลีย	เครือรัฐ ออสเตรเลีย	ให้บริการฐาน ปฏิบัติการทางเดิน อากาศ	50	50
4. บริษัท พีทีที โกลบอล แอลเอ็นจี จำกัด (พีทีที จีแอล)	ไทย	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	50	50
5. Leismer Aerodrome Limited (LAL)	แคนาดา	แคนาดา	ให้บริการ การเดินทาง ทางอากาศ	32	32

¹ เงินลงทุนในบริษัทร่วมทั้งหมดได้ถูกประเมินแล้วว่าไม่มีสาระสำคัญต่อกลุ่มบริษัท

² บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP ได้แก่ Mungalalu Truscott Airbase Pty Ltd และ Troughton Island Pty Ltd

เงินลงทุนในบริษัทร่วมบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียสำหรับงบการเงินรวม และวิธีราคาทุนสำหรับงบการเงินเฉพาะกิจการ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด	53.62	44.29	1,616.78	1,437.02
บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น จำกัด	13.70	10.84	413.06	351.89
บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP	4.97	7.14	149.90	231.54
บริษัท พีทีที โกลบอล แอลเอ็นจี จำกัด	151.50	153.66	4,568.44	4,986.26
Leismer Aerodrome Limited	3.84	3.87	115.66	125.65
รวม	227.63	219.80	6,863.84	7,132.36

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด	24.79	24.79	747.50	804.42
บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น จำกัด	0.79	0.79	23.76	25.57
รวม	25.58	25.58	771.26	829.99

ส่วนได้เสียในบริษัทร่วม มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
มูลค่าตามบัญชีโดยรวมของส่วนได้เสียในบริษัทร่วม	227.63	6,863.84
จำนวนรวมของส่วนแบ่งในบริษัทร่วม;		
กำไรจากการดำเนินงานต่อเนื่อง	6.07	187.36
กำไรเบ็ดเสร็จอื่น	4.38	136.43
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2562	10.45	323.79

19.4 เงินลงทุนในการร่วมค้า

รายละเอียดการร่วมค้า มีดังต่อไปนี้

รายชื่อการร่วมค้า ¹	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเทศที่ประกอบกิจการ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)	
				31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
1. Erawan 2 FSO Bahamas Ltd. (Erawan 2 FSO Bahamas) ²	บาฮามาส	ไทย	ให้เช่าเรือ FSO	13.11	13.11
2. APICO LLC ^{3, 4}	สหรัฐอเมริกา	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	72.8215	-
3. Oman LNG LLC (OLNG) ⁵	โอมาน	โอมาน	ธุรกิจปิโตรเลียม	2	-

¹ เงินลงทุนในการร่วมค้าทั้งหมดได้ถูกประเมินแล้วว่าไม่มีสาระสำคัญต่อกลุ่มบริษัท

² ถือหุ้นใน Asia Pacific Marine Services (EF) B.V. ร้อยละ 100

³ เมื่อวันที่ 4 มิถุนายน 2562 PTTEP SP Limited (PTTEP SP) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้เข้าซื้อสัดส่วนการถือหุ้นใน APICO LLC ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 19.6 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปี

⁴ เมื่อวันที่ 11 กันยายน 2562 PTTEP HK Holding Limited (PTTEP HK) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้เข้าซื้อสัดส่วนการถือหุ้นใน APICO LLC ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 19.6 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปี

⁵ เมื่อวันที่ 4 พฤศจิกายน 2562 PTTEP HK Holding Limited (PTTEP HK) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้เข้าซื้อสัดส่วนการถือหุ้นทั้งหมดใน Partex Holding B.V. ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 7 การซื้อธุรกิจ Partex Holding B.V.

เงินลงทุนในการร่วมค้าซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียสำหรับงบการเงินรวม มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
Erawan 2 FSO Bahamas Ltd.	18.10	17.41	545.78	565.02
APICO LLC	127.38	-	3,841.17	-
Oman LNG LLC	79.89	-	2,408.86	-
รวม	225.37	17.41	6,795.81	565.02

ส่วนได้เสียในการร่วมค้า มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
มูลค่าตามบัญชีโดยรวมของส่วนได้เสียในการร่วมค้า	225.37		6,795.81	
จำนวนรวมของส่วนแบ่งในการร่วมค้า; กำไรจากการดำเนินงานต่อเนื่อง	6.28		193.05	
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2562	6.28		193.05	

19.5 การดำเนินงานร่วมกัน

การดำเนินงานร่วมกัน มีดังต่อไปนี้

รายชื่อการดำเนินงานร่วมกัน	ประเทศที่ จดทะเบียน	ประเทศที่ ประกอบกิจการ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)	
				31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
1. Carigali – PTTEPI Operating Company Sdn Bhd. (CPOC)	มาเลเซีย	มาเลเซีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	50	50
2. Moattama Gas Transportation Company (MGTC)	เบอรืมิวดา	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา	ท่อขนส่งก๊าซ	25.5	25.5
3. Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC)	หมู่เกาะเคย์แมน	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา	ท่อขนส่งก๊าซ	19.3178	19.3178
4. บริษัท ออเรนจ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด (ออเรนจ์)	ไทย	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	53.9496	53.9496
5. บริษัท บี 8/32 พาร์ทเนอร์ จำกัด (บี 8/32 พาร์ทเนอร์)	ไทย	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	25.0009	25.0009
6. Hoang-Long Joint Operating Company	สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม	สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม	ธุรกิจปิโตรเลียม	28.5	28.5
7. Hoan-Vu Joint Operating Company	สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม	สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม	ธุรกิจปิโตรเลียม	25	25
8. Groupement Bir Seba (GBRS)	สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนแอลจีเรีย	สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนแอลจีเรีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	35	35
9. Andaman Transportation Limited (ATL)	หมู่เกาะเคย์แมน	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา	ท่อขนส่งก๊าซ	80	80
10. Natuna 2 B.V. (Natuna)	เนเธอร์แลนด์	สาธารณรัฐอินโดนีเซีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	50	50
11. Petroleum Development Oman LLC (PDO) ¹	โอมาน	โอมาน	ธุรกิจปิโตรเลียม	2	-
12. Abu Dhabi Gas Industries Limited (AGP) ¹	สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์	สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์	ธุรกิจปิโตรเลียม	2	-
13. Private Oil Holdings Oman Limited (POHOL) ¹	สหราชอาณาจักร	โอมาน	ธุรกิจปิโตรเลียม	5	-

¹ เมื่อวันที่ 4 พฤศจิกายน 2562 PTTEP HK Holding Limited (PTTEP HK) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้เข้าซื้อสัดส่วนการถือหุ้นทั้งหมดใน Partex Holding B.V. ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 7 การซื้อธุรกิจ Partex Holding B.V.

19.6 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปี

■ PTTEP HK Holding Limited

เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2562 PTTEP HK Holding Limited (PTTEP HK) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 205,000,262 ดอลลาร์ฮ่องกง โดยการเพิ่มมูลค่าต่อหุ้น เป็นมูลค่าหุ้นละ 73,409 ดอลลาร์ฮ่องกง

เมื่อวันที่ 17 มิถุนายน 2562 PTTEP HK ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 390,817,947 ดอลลาร์ฮ่องกง โดยการเพิ่มมูลค่าต่อหุ้น เป็นมูลค่าหุ้นละ 112,491 ดอลลาร์ฮ่องกง

■ PTTEP HK Offshore Limited

เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2562 PTTEP HK Offshore Limited (PTTEP HKO) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 172,631,800 ดอลลาร์ฮ่องกง โดยการเพิ่มมูลค่าต่อหุ้น เป็นมูลค่าหุ้นละ 29,171 ดอลลาร์ฮ่องกง

เมื่อวันที่ 17 มิถุนายน 2562 PTTEP HKO ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 336,406,200 ดอลลาร์ฮ่องกง โดยการเพิ่มมูลค่าต่อหุ้น เป็นมูลค่าหุ้นละ 62,810 ดอลลาร์ฮ่องกง

■ PTTEP Mexico E&P Limited, S. de R.L. de C.V.

เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2562 PTTEP Mexico E&P Limited, S. de R.L. de C.V. (PTTEP MEP) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 78,535,050 เปโซ เม็กซิโก โดยการออกหุ้นสามัญใหม่ จำนวน 78,535,050 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 เปโซ เม็กซิโก

เมื่อวันที่ 17 มิถุนายน 2562 PTTEP MEP ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 133,179,208 เปโซ เม็กซิโก โดยการออกหุ้นสามัญใหม่ จำนวน 133,179,208 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 เปโซ เม็กซิโก

■ บริษัท ปตท.สผ.เอนเนอร์ยี โฮลดิ้ง (ประเทศไทย) จำกัด

เมื่อวันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2562 บริษัท ปตท.สผ.เอนเนอร์ยี โฮลดิ้ง (ประเทศไทย) จำกัด (ปตท.สผ.อีเอช) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 2,325,000,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่ จำนวน 23,250,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท

เมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2562 ปตท.สผ.อีเอช ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 586,625,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่ จำนวน 5,866,250 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท

เมื่อวันที่ 10 ตุลาคม 2562 ปตท.สผ.อีเอช ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียน จำนวน 518,145,600 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 5,181,456 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท

■ บริษัท ปตท.สผ.เอนเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด

เมื่อวันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2562 บริษัท ปตท.สผ.เอนเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (ปตท.สผ.อีดี) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 2,325,000,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่ จำนวน 23,250,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท

■ APICO LLC

เมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2562 PTTEP SP Limited (PTTEP SP) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ลงนามในสัญญาซื้อขาย (Share Purchase Agreement: SPA) เพื่อเข้าซื้อสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 33.83 ใน APICO LLC จาก Tatex Thailand LLC และ Tatex Thailand II LLC ด้วยมูลค่ารวมประมาณ 64 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ก่อนปรับเงินทุนหมุนเวียนที่เปลี่ยนแปลงไป

การเข้าซื้อสัดส่วนการถือหุ้นดังกล่าวเสร็จสิ้นในวันที่ 4 มิถุนายน 2562 โดยมีมูลค่าการเข้าซื้อหลังจากปรับเงินทุนหมุนเวียนที่เปลี่ยนแปลงไปตามสัญญาเป็นจำนวนรวม 62.94 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (1,973.03 ล้านบาท) ประกอบด้วยเงินสดจ่ายจำนวน 37.57 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (1,177.68 ล้านบาท) และสิ่งตอบแทนที่ต้องจ่ายหากบรรลุเงื่อนไขที่ระบุในสัญญา จำนวน 25.37 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (795.35 ล้านบาท) ซึ่งเมื่อคิดเป็นมูลค่ายุติธรรมของการลงทุนจะเป็นจำนวน 61.16 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (1,917.29 ล้านบาท) โดยเป็นผลจากการคิดลดมูลค่าของสิ่งตอบแทนที่ต้องจ่ายหากบรรลุเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาเป็นมูลค่ายุติธรรมตามวิธีรายได้ ที่อ้างอิงจากอัตราคิดลดร้อยละ 2.91 และข้อสมมติฐานเกี่ยวกับความน่าจะเป็น ซึ่งเป็นมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 3

ต่อมาเมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2562 PTTEP HK Holding Limited (PTTEP HK) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ลงนามในสัญญาซื้อขาย (Share Purchase Agreement: SPA) เพื่อเข้าซื้อสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทดังกล่าวเพิ่มร้อยละ 38.99 จาก Coastal Energy Company (Khorat) Limited ด้วยมูลค่ารวมประมาณ 74 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ก่อนปรับเงินทุนหมุนเวียนที่เปลี่ยนแปลงไป

การเข้าซื้อสัดส่วนการถือหุ้นดังกล่าวเสร็จสิ้นในวันที่ 11 กันยายน 2562 โดยมีมูลค่าการเข้าซื้อหลังจากปรับเงินทุนหมุนเวียนที่เปลี่ยนแปลงไปตามสัญญาเป็นจำนวนรวม 71.15 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (2,178.58 ล้านบาท) ประกอบด้วยเงินสดจ่ายจำนวน 41.85 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (1,281.38 ล้านบาท) และสิ่งตอบแทนที่ต้องจ่ายหากบรรลุเงื่อนไขที่ระบุในสัญญา จำนวน 29.30 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (897.20 ล้านบาท) ซึ่งเมื่อคิดเป็นมูลค่ายุติธรรมของมูลค่าการลงทุน จะเป็นจำนวน 69.47 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (2,127.28 ล้านบาท) โดยเป็นผลจากการคิดลดมูลค่าของสิ่งตอบแทนที่ต้องจ่ายหากบรรลุเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาเป็นมูลค่ายุติธรรมตามวิธีรายได้ ที่อ้างอิงจากอัตราคิดลดร้อยละ 2.62 และข้อสมมติฐานเกี่ยวกับความน่าจะเป็น ซึ่งเป็นมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 3

ทั้งนี้ สิ่งตอบแทนที่ต้องจ่ายหากบรรลุเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาภายหลังการคิดลดมูลค่า บันทึกรับเป็นส่วนหนึ่งของหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ ในงบแสดงฐานะการเงินรวม จำนวนรวมทั้งสิ้น 51.86 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (1,563.84 ล้านบาท) ภายหลังการเข้าซื้อสัดส่วนการถือหุ้นเพิ่มข้างต้น กลุ่มบริษัทมีสัดส่วนการถือหุ้นใน APICO LLC ทั้งสิ้นเป็นร้อยละ 72.82 ซึ่งจัดประเภทเป็นเงินลงทุนในการร่วมค้า ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทมีสัดส่วนการลงทุนในโครงการสินภูฮ่อมทั้งทางตรงและทางอ้อมรวมเป็นร้อยละ 80.48 โดยกลุ่มบริษัทยังเป็นผู้ดำเนินการของโครงการ

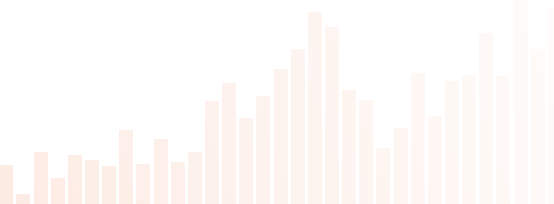
■ บริษัท ปตท.สผ.จี 7 จำกัด

เมื่อวันที่ 7 มีนาคม 2562 บริษัท ปตท.สผ.จี 7 จำกัด (ปตท.สผ.จี 7) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 79,200,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่ จำนวน 792,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท

■ PTTEP Netherlands Coöperatie U.A.

เมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2562 PTTEP Netherlands Coöperatie U.A. (PTTEP NC) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 20,000,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

เมื่อวันที่ 9 ธันวาคม 2562 PTTEP NC ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 15,000,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา



■ PTTEP Canada Limited

เมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2562 PTTEP Canada Limited (PTTEP CA) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 26,840,000 ดอลลาร์แคนาดา โดยการออกหุ้นสามัญใหม่ จำนวน 26,840,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์แคนาดา

เมื่อวันที่ 9 ธันวาคม 2562 PTTEP CA ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 19,852,500 ดอลลาร์แคนาดา โดยการออกหุ้นสามัญใหม่ จำนวน 19,852,500 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์แคนาดา

■ บริษัท อีพี-เทค เวนเจอร์ส โฮลดิ้ง จำกัด

เมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2562 บริษัท อีพี-เทค เวนเจอร์ส โฮลดิ้ง จำกัด (อีพี-เทค) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 586,625,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่ จำนวน 5,866,250 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท

■ บริษัท เอไอ แอนด์ โรโบติกส์ เวนเจอร์ส จำกัด

เมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2562 บริษัท เอไอ แอนด์ โรโบติกส์ เวนเจอร์ส จำกัด (เออาร์วี) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 586,625,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่ จำนวน 5,866,250 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท

■ บริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารธุรกิจ จำกัด

เมื่อวันที่ 11 ตุลาคม 2562 บริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารธุรกิจ จำกัด (ปตท.สผ.ศร.) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 518,145,600 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 51,814,560 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท

■ PTTEP MENA Limited

เมื่อวันที่ 16 ตุลาคม 2562 PTTEP MENA Limited (PTTEP MENA) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 17,000,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยการเพิ่มมูลค่าต่อหุ้นเป็น 34,100 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกาต่อหุ้น

20. เงินลงทุนระยะยาวอื่น

เงินลงทุนระยะยาวอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
บริษัท สานพลัง วิสาหกิจเพื่อสังคม จำกัด ¹	0.05	0.01	1.44	0.37
Mozambique LNG1 Company Pte. Ltd. ³	-	0.21	-	6.89
Moz LNG1 Holding Company Ltd ^{2,3}	0.30	-	8.97	-
รวม	0.35	0.22	10.41	7.26

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
บริษัท สานพลัง วิสาหกิจเพื่อสังคม จำกัด ¹	0.05	0.01	1.44	0.37
รวม	0.05	0.01	1.44	0.37

¹ เมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2562 บริษัทได้ชำระค่าหุ้นในบริษัท สานพลัง วิสาหกิจเพื่อสังคม จำกัด ซึ่งบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 15 ของทุนจดทะเบียน เป็นเงินจำนวน 1,125,000 บาท ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทได้ชำระค่าหุ้นแล้วเต็มจำนวน

² เมื่อวันที่ 21 เมษายน 2562 PTTEP Mozambique Area 1 Limited (PTTEP MZA1) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้มีการลงทุนในหุ้นของ Moz LNG1 Holding Company Ltd ซึ่งจดทะเบียนในประเทศสหรัฐอเมริกาที่โบสถ์และ มีทุนจดทะเบียนจำนวน 999,999 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ประกอบด้วยหุ้นสามัญ จำนวน 999,999 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยคิดเป็นสัดส่วนของ PTTEP MZA1 จำนวน 85,000 หุ้น คิดเป็นมูลค่า 85,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

³ เมื่อวันที่ 7 พฤษภาคม 2562 PTTEP MZA1 ได้มีการโอนเงินลงทุนในหุ้นของ Mozambique LNG1 Company Pte. Ltd. จำนวน 212 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ไปเป็นเงินลงทุนในหุ้นของ Moz LNG1 Holding Company Ltd จำนวน 212,500 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

21. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			
	งบการเงินรวม			
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจ และผลิตปิโตรเลียม	ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	รวม
<u>ราคาทุน</u>				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	26,226.23	893.72	131.52	27,251.47
การซื้อขายธุรกิจ	1,317.90	-	-	1,317.90
เพิ่มขึ้น	1,061.60	0.68	3.90	1,066.18
โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	55.97	-	-	55.97
ลดลง	(194.75)	(3.29)	(4.02)	(202.06)
ลดลงจากการขายสินทรัพย์	(2,627.38)	-	-	(2,627.38)
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(0.02)	-	-	(0.02)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	25,839.55	891.11	131.40	26,862.06
การซื้อขายธุรกิจ	2,081.24	-	15.22	2,096.46
เพิ่มขึ้น	1,400.98	2.44	6.04	1,409.46
โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	996.12	-	-	996.12
ลดลง	(58.96)	-	(6.29)	(65.25)
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	0.01	-	0.11	0.12
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	30,258.94	893.55	146.48	31,298.97
<u>ค่าเสื่อมราคาสะสม</u>				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	(17,688.42)	(218.78)	(79.16)	(17,986.36)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(1,818.50)	(29.65)	(8.89)	(1,857.04)
ลดลง	23.41	-	3.38	26.79
ลดลงจากการขายสินทรัพย์	1,492.80	-	-	1,492.80
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	0.02	-	0.01	0.03
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	(17,990.69)	(248.43)	(84.66)	(18,323.78)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(1,970.42)	(29.81)	(8.17)	(2,008.40)
ลดลง	24.10	-	6.23	30.33
ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	(0.01)	-	-	(0.01)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	(19,937.02)	(278.24)	(86.60)	(20,301.86)
<u>ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์</u>				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	(1,225.49)	(5.25)	-	(1,230.74)
โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	(4.07)	-	-	(4.07)
ลดลง	5.28	-	-	5.28
ลดลงจากการขายสินทรัพย์	894.40	-	-	894.40
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	(329.88)	(5.25)	-	(335.13)
เพิ่มขึ้น	-	-	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	(329.88)	(5.25)	-	(335.13)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	7,518.98	637.43	46.74	8,203.15
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	9,992.04	610.06	59.88	10,661.98
ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561	1,857.04	ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		
ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562	2,008.40	ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		

	งบการเงินรวม				หน่วย : ล้านบาท
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจ และผลิตปิโตรเลียม	ท่อขนส่งก๊าซ	อื่นๆ	รวม	
ราคาทุน					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	857,097.06	29,207.83	4,298.03	890,602.92	
การซื้อธุรกิจ	43,343.98	-	-	43,343.98	
เพิ่มขึ้น	34,284.58	22.05	125.84	34,432.47	
โอนเปลี่ยนประเภท	1,807.46	-	-	1,807.46	
ลดลง	(6,289.46)	(106.37)	(129.74)	(6,525.57)	
ลดลงจากการขายสินทรัพย์	(84,851.26)	-	-	(84,851.26)	
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(6,903.22)	(206.93)	(30.49)	(7,140.64)	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	838,489.14	28,916.58	4,263.64	871,669.36	
การซื้อธุรกิจ	63,886.42	-	459.09	64,345.51	
เพิ่มขึ้น	43,479.35	75.62	187.44	43,742.41	
โอนเปลี่ยนประเภท	30,914.47	-	-	30,914.47	
ลดลง	(1,829.63)	-	(194.96)	(2,024.59)	
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(62,511.75)	(2,048.00)	(298.25)	(64,858.00)	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	912,428.00	26,944.20	4,416.96	943,789.16	
ค่าเสื่อมราคาสะสม					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	(578,073.68)	(7,150.05)	(2,586.86)	(587,810.59)	
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(58,837.46)	(958.12)	(287.07)	(60,082.65)	
ลดลง	755.95	-	109.28	865.23	
ลดลงจากการขายสินทรัพย์	48,209.91	-	-	48,209.91	
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	4,150.12	46.60	17.84	4,214.56	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	(583,795.16)	(8,061.57)	(2,746.81)	(594,603.54)	
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(61,088.56)	(925.29)	(253.36)	(62,267.21)	
ลดลง	748.22	-	193.30	941.52	
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	42,954.63	596.82	195.68	43,747.13	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	(601,180.87)	(8,390.04)	(2,611.19)	(612,182.10)	
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	(40,049.90)	(171.73)	-	(40,221.63)	
โอนเปลี่ยนประเภท	(131.58)	-	-	(131.58)	
ลดลง	170.46	-	-	170.46	
ลดลงจากการขายสินทรัพย์	28,884.69	-	-	28,884.69	
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	421.81	1.22	-	423.03	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	(10,704.52)	(170.51)	-	(10,875.03)	
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	757.35	12.06	-	769.41	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	(9,947.17)	(158.45)	-	(10,105.62)	
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	243,989.46	20,684.50	1,516.83	266,190.79	
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	301,299.96	18,395.71	1,805.77	321,501.44	
ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561		60,082.65	ล้านบาท		
ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562		62,267.21	ล้านบาท		

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			
งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจ และผลิตปิโตรเลียม	อื่นๆ	รวม
<u>ราคาทุน</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	11,643.57	90.42	11,733.99
การซื้อธุรกิจ	1,292.74	-	1,292.74
เพิ่มขึ้น	380.30	3.16	383.46
ลดลง	(126.38)	(4.02)	(130.40)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	13,190.23	89.56	13,279.79
เพิ่มขึ้น	409.25	2.85	412.10
โอนเปลี่ยนประเภท	149.89	-	149.89
ลดลง	(0.06)	(6.13)	(6.19)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	13,749.31	86.28	13,835.59
<u>ค่าเสื่อมราคาสะสม</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	(8,537.83)	(58.49)	(8,596.32)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(898.48)	(6.55)	(905.03)
ลดลง	0.24	3.38	3.62
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	(9,436.07)	(61.66)	(9,497.73)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(1,032.71)	(5.42)	(1,038.13)
ลดลง	0.06	6.08	6.14
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	(10,468.72)	(61.00)	(10,529.72)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	3,754.16	27.90	3,782.06
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	3,280.59	25.28	3,305.87

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 905.03 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 1,038.13 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

	หน่วย : ล้านบาท		
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจ และผลิตปิโตรเลียม	อื่นๆ	รวม
ราคาทุน			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	380,522.68	2,955.12	383,477.80
การซื้อธุรกิจ	42,516.64	-	42,516.64
เพิ่มขึ้น	12,281.76	101.89	12,383.65
ลดลง	(4,081.58)	(129.62)	(4,211.20)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(3,218.62)	(21.03)	(3,239.65)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	428,020.88	2,906.36	430,927.24
เพิ่มขึ้น	12,700.91	88.54	12,789.45
โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	4,651.73	-	4,651.73
ลดลง	(1.98)	(190.37)	(192.35)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(30,775.14)	(202.73)	(30,977.87)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	414,596.40	2,601.80	417,198.20
ค่าเสื่อมราคาสะสม			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	(279,024.18)	(1,911.73)	(280,935.91)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(29,137.28)	(211.55)	(29,348.83)
ลดลง	7.88	109.28	117.16
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	1,954.61	13.04	1,967.65
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	(306,198.97)	(2,000.96)	(308,199.93)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(32,041.22)	(168.36)	(32,209.58)
ลดลง	1.96	188.75	190.71
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	22,564.53	141.18	22,705.71
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	(315,673.70)	(1,839.39)	(317,513.09)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	121,821.91	905.40	122,727.31
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	98,922.70	762.41	99,685.11

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 29,348.83 ล้านบาท

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 32,209.58 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งรวมอยู่ในที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ มีมูลค่าตามบัญชีสุทธิจำนวน 122.43 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (3,691.76 ล้านบาท) สำหรับงบการเงินรวม และจำนวน 0.97 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (29.28 ล้านบาท) สำหรับงบการเงินเฉพาะกิจการ

22. ค่าความนิยม

ราคาทุน

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา งบการเงินรวม	หน่วย : ล้านบาท งบการเงินรวม
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	1,134.08	37,063.04
การจัดประเภทและการปรับรายการ	153.20	5,006.78
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561 หลังการจัดประเภทและการปรับรายการ	1,287.28	42,069.82
การซื้อธุรกิจ	76.66	2,521.18
ลดลงจากการขายสินทรัพย์	(7.31)	(236.20)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(332.24)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	1,356.63	44,022.56
การซื้อธุรกิจ	816.62	25,048.55
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(3,538.99)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	2,173.25	65,532.12
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	(119.70)	(3,912.10)
ลดลงจากการขายสินทรัพย์	7.31	236.20
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	28.79
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	(112.39)	(3,647.11)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	258.04
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	(112.39)	(3,389.07)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	1,244.24	40,375.45
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	2,060.86	62,143.05

ราคาทุน

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา งบการเงินเฉพาะกิจการ	หน่วย : ล้านบาท งบการเงินเฉพาะกิจการ
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	-	-
การซื้อธุรกิจ	75.16	2,471.83
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(32.98)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	75.16	2,438.85
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(172.55)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	75.16	2,266.30
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	75.16	2,438.85
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	75.16	2,266.30

23. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		
	งบการเงินรวม		
	สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	ต้นทุนการพัฒนา	รวม
ราคาทุน			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	158.99	7.87	166.86
การซื้อธุรกิจ	0.18	-	0.18
เพิ่มขึ้น	8.00	3.69	11.69
ลดลง	(0.36)	(0.30)	(0.66)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(0.01)	-	(0.01)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	166.80	11.26	178.06
การซื้อธุรกิจ	39.20	-	39.20
เพิ่มขึ้น	19.61	6.57	26.18
ลดลง	(0.01)	-	(0.01)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	0.01	-	0.01
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	225.61	17.83	243.44
ค่าตัดจำหน่ายสะสม			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	(82.85)	(0.02)	(82.87)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(13.14)	(0.09)	(13.23)
ลดลง	0.12	-	0.12
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	0.01	-	0.01
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	(95.86)	(0.11)	(95.97)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(15.12)	(0.37)	(15.49)
ลดลง	0.01	-	0.01
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(0.01)	-	(0.01)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	(110.98)	(0.48)	(111.46)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	70.94	11.15	82.09
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	114.63	17.35	131.98

	หน่วย : ล้านบาท		
	งบการเงินรวม		
	สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	ต้นทุนการพัฒนา	รวม
<u>ราคาทุน</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	5,196.09	257.08	5,453.17
การซื้ออสังหาริมทรัพย์	5.79	-	5.79
เพิ่มขึ้น	258.36	119.32	377.68
ลดลง	(11.56)	(9.65)	(21.21)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(36.17)	(1.29)	(37.46)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	5,412.51	365.46	5,777.97
การซื้ออสังหาริมทรัพย์	1,184.21	-	1,184.21
เพิ่มขึ้น	608.75	203.89	812.64
ลดลง	(0.28)	-	(0.28)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(402.11)	(31.65)	(433.76)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	6,803.08	537.70	7,340.78
<u>ค่าตัดจำหน่ายสะสม</u>			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	(2,707.89)	(0.47)	(2,708.36)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(424.42)	(3.08)	(427.50)
ลดลง	4.10	-	4.10
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	17.64	0.03	17.67
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	(3,110.57)	(3.52)	(3,114.09)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(468.26)	(11.66)	(479.92)
ลดลง	0.28	-	0.28
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	231.98	0.58	232.56
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	(3,346.57)	(14.60)	(3,361.17)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	2,301.94	361.94	2,663.88
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	3,456.51	523.10	3,979.61

ราคาทุน

ณ วันที่ 1 มกราคม 2561

การซื้อธุรกิจ

เพิ่มขึ้น

ลดลง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

เพิ่มขึ้น

ลดลง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

ค่าตัดจำหน่ายสะสม

ณ วันที่ 1 มกราคม 2561

ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี

ลดลง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี

ลดลง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561

มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินเฉพาะกิจการ

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	ต้นทุนการพัฒนา	รวม
140.67	7.87	148.54
0.17	-	0.17
6.32	3.69	10.01
(0.07)	(0.30)	(0.37)
147.09	11.26	158.35
15.54	3.93	19.47
(0.01)	-	(0.01)
162.62	15.19	177.81
(74.58)	(0.02)	(74.60)
(12.08)	(0.09)	(12.17)
0.02	-	0.02
(86.64)	(0.11)	(86.75)
(12.52)	(0.37)	(12.89)
0.01	-	0.01
(99.15)	(0.48)	(99.63)
60.45	11.15	71.60
63.47	14.71	78.18

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	ต้นทุนการพัฒนา	รวม
ราคาทุน			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	4,597.34	257.08	4,854.42
การซื้อธุรกิจ	5.45	-	5.45
เพิ่มขึ้น	204.09	119.32	323.41
ลดลง	(2.24)	(9.65)	(11.89)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(31.62)	(1.29)	(32.91)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	4,773.02	365.46	5,138.48
เพิ่มขึ้น	482.15	122.09	604.24
ลดลง	(0.28)	-	(0.28)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(351.37)	(29.32)	(380.69)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	4,903.52	458.23	5,361.75
ค่าตัดจำหน่ายสะสม			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	(2,437.64)	(0.47)	(2,438.11)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(390.04)	(3.08)	(393.12)
ลดลง	0.51	-	0.51
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	15.62	0.03	15.65
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	(2,811.55)	(3.52)	(2,815.07)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(388.34)	(11.66)	(400.00)
ลดลง	0.28	-	0.28
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	209.86	0.58	210.44
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	(2,989.75)	(14.60)	(3,004.35)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	1,961.47	361.94	2,323.41
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	1,913.77	443.63	2,357.40



24. สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา งบการเงินรวม	หน่วย : ล้านบาท งบการเงินรวม
<u>ราคาทุน</u>		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	5,098.22	166,614.27
การจัดประเภทและการปรับรายการ	(240.44)	(7,857.80)
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561 หลังการจัดประเภทและการปรับรายการ	4,857.78	158,756.47
เพิ่มขึ้น	60.94	1,968.02
โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	(55.97)	(1,807.46)
ลดลง	(0.07)	(2.36)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(147.32)	(5,901.91)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	4,715.36	153,012.76
การซื้อธุรกิจ	508.17	15,607.92
เพิ่มขึ้น	119.22	3,700.24
โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	(996.12)	(30,914.47)
ลดลง	(65.83)	(2,043.21)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	84.89	(7,720.10)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	4,365.69	131,643.14
<u>ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์</u>		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	(1,791.24)	(58,539.28)
โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	4.07	131.58
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	143.72	5,077.89
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	(1,643.45)	(53,329.81)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(82.75)	1,277.73
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	(1,726.20)	(52,052.08)
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	3,071.91	99,682.95
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	2,639.49	79,591.06

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินเฉพาะกิจการ	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ราคาทุน		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	145.31	4,748.79
เพิ่มขึ้น	4.58	147.87
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(32.87)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	149.89	4,863.79
โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	(149.89)	(4,651.73)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(212.06)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	-	-
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	149.89	4,863.79
มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	-	-

25. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

กลุ่มบริษัทเสียภาษีเงินได้ตามรายละเอียดดังนี้

	อัตราร้อยละ
ภาษีเงินได้จากการประกอบธุรกิจปิโตรเลียมในประเทศไทย	
ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และ 2532	50
ภาษีเงินได้นิติบุคคลตามประมวลรัษฎากร ^{(1) (2)}	20
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา	25
ภาษีเงินได้จากการประกอบธุรกิจปิโตรเลียมในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย	
ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม (ฉบับที่ 5) พ.ศ. 2541 และ	
ภาษีเงินได้ปิโตรเลียมในประเทศมาเลเซีย	
- รอบระยะเวลาบัญชีแรกถึงรอบระยะเวลาบัญชีที่แปด	0
- รอบระยะเวลาบัญชีที่เก้าถึงรอบระยะเวลาบัญชีที่สิบห้า	10
- รอบระยะเวลาบัญชีที่สิบหกเป็นต้นไป	20
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม	50
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศออสเตรเลีย	30
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียมในประเทศออสเตรเลีย	40
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศแคนาดา	27 (ปี 2561), 26 (ปี 2562)
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศเนเธอร์แลนด์	25
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศเคนยา	30
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศโมซัมบิก	32
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศอินโดนีเซีย	
- ภาษีเงินได้นิติบุคคล	30
- ภาษีเงินได้จากการส่งออกกำไร	20

อัตราร้อยละ

ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล	34
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศแอลจีเรีย	38
ภาษีเงินได้ปิโตรเลียมในประเทศมาเลเซีย ⁽³⁾	38
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศเม็กซิโก	30
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศรัฐสุลต่านโอมาน	80
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหรัฐอเมริกา	55
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐคาซัคสถาน	30
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐแองโกลา	25
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐโปรตุเกส	21
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหราชอาณาจักร	19

- (1) พระราชกฤษฎีกาตามความในประมวลรัษฎากรฯ (ฉบับที่ 586) พ.ศ. 2558 กำหนดให้ลดอัตราภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับบริษัทที่เป็นสำนักงานใหญ่ข้ามประเทศ (International Headquarters: IHQ) ที่ให้บริการแก่วิสาหกิจในเครือ หรือสาขาทั้งในและต่างประเทศในกิจกรรมศูนย์บริหารเงิน (Treasury Center: TC) จากอัตราร้อยละ 20 ของกำไรสุทธิเหลือเป็นอัตราร้อยละ 10 และยกเว้นภาษีเงินได้สำหรับเงินได้บางประเภท ทั้งนี้กลุ่มบริษัทได้นำอัตราภาษีตามประเภทดังกล่าวมาใช้ในการคำนวณภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับเดือน มกราคม – พฤษภาคม พ.ศ. 2562
- (2) พระราชกฤษฎีกาตามความในประมวลรัษฎากรฯ (ฉบับที่ 674) พ.ศ. 2561 กำหนดให้ลดอัตราและยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับบริษัทที่ตั้งขึ้นตามกฎหมายไทยที่เป็นศูนย์กลางธุรกิจระหว่างประเทศ (International Business Centre: IBC) เพื่อประกอบกิจการให้บริการด้านบริหาร ให้บริการด้านเทคนิค ให้บริการสนับสนุน หรือให้บริการด้านการบริหารเงินแก่วิสาหกิจในเครือ หรือประกอบกิจการการค้าระหว่างประเทศ จากอัตราร้อยละ 20 ของกำไรสุทธิเหลือเป็นอัตราร้อยละดังต่อไปนี้
- ร้อยละ 8 ของกำไรสุทธิ กรณีมีรายจ่ายที่ได้จ่ายให้แก่ผู้รับในประเทศไทยไม่น้อยกว่า 60 ล้านบาท ในแต่ละรอบระยะเวลาบัญชี
 - ร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิ กรณีมีรายจ่ายที่ได้จ่ายให้แก่ผู้รับในประเทศไทยไม่น้อยกว่า 300 ล้านบาท ในแต่ละรอบระยะเวลาบัญชี
 - ร้อยละ 3 ของกำไรสุทธิ กรณีมีรายจ่ายที่ได้จ่ายให้แก่ผู้รับในประเทศไทยไม่น้อยกว่า 600 ล้านบาท ในแต่ละรอบระยะเวลาบัญชี

นอกจากนี้ได้ยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับเงินได้บางประเภท ทั้งนี้กลุ่มบริษัทได้นำอัตราภาษีตามประเภทดังกล่าวมาใช้ในการคำนวณภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับเดือน มิถุนายน – ธันวาคม พ.ศ. 2562

- (3) อัตราภาษีเงินได้ปิโตรเลียมสำหรับแหล่งปิโตรเลียมขนาดเล็ก (Marginal field) ที่ได้รับการอนุมัติสิทธิประโยชน์ทางภาษีลดอัตราภาษีเงินได้ปิโตรเลียมเหลืออัตราร้อยละ 25

25.1 สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2562	2561	2562	2561
	(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)	
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	961.73	462.55	28,999.99	15,009.67
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(1,358.71)	(781.89)	(40,970.53)	(25,372.05)
	(396.98)	(319.34)	(11,970.54)	(10,362.38)

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	639.82	315.46	19,293.05	10,236.75
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	-	-	-	-
	639.82	315.46	19,293.05	10,236.75

25.2 ภาษีเงินได้ในงบกำไรขาดทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2562	2561	2562	2561
ภาษีเงินได้ :				
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	1,095.22	841.73	33,941.43	27,120.93
ภาษีเงินได้ของงวดก่อนที่รับรู้ในงวดปัจจุบัน	(5.59)	19.96	(175.03)	774.44
	1,089.63	861.69	33,766.40	27,895.37
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
การเปลี่ยนแปลงของผลต่างชั่วคราว	(386.75)	(114.99)	(11,985.14)	(3,671.18)
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	(25.88)	(14.04)	(829.56)	(459.90)
	(412.63)	(129.03)	(12,814.70)	(4,131.08)
รวม	677.00	732.66	20,951.70	23,764.29

ภาษีเงินได้ :

ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน

ภาษีเงินได้ของงวดก่อนที่รับรู้ใน

งวดปัจจุบัน

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :

การเปลี่ยนแปลงของผลต่างชั่วคราว

ผลกระทบทางภาษีของผลต่าง

จากการแปลงค่าฐานภาษี

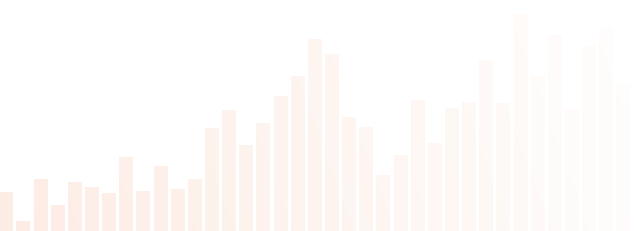
รวม

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
งบการเงินเฉพาะกิจการ		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
2562	2561	2562	2561
679.94	521.96	21,077.80	16,895.60
(3.68)	0.04	(114.81)	2.62
676.26	522.00	20,962.99	16,898.22
(332.91)	(154.25)	(10,327.36)	(5,001.95)
20.94	(12.97)	630.24	(424.87)
(311.97)	(167.22)	(9,697.12)	(5,426.82)
364.29	354.78	11,265.87	11,471.40

25.3 ภาษีเงินได้สำหรับกำไรก่อนหักภาษีของกลุ่มบริษัทมียอดจำนวนเงินที่แตกต่างจากการคำนวณกำไรทางบัญชีคู่กับภาษีของประเทศที่บริษัทใหญ่ตั้งอยู่ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2562	2561	2562	2561
กำไรก่อนภาษีเงินได้	2,246.06	1,852.27	69,754.24	59,970.58
ภาษีคำนวณจากอัตราภาษี ร้อยละ 50	1,123.03	926.13	34,877.12	29,985.29
ผลกระทบ :				
(กำไร) ขาดทุนจากกิจการที่ไม่ต้องเสียภาษี	29.06	(3.98)	902.54	(128.74)
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี	26.61	451.95	826.35	14,632.69
การปรับปรุงจากงวดก่อน	(8.73)	19.96	(272.04)	774.44
ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วมและการร่วมค้า สุทธิจากภาษี	(6.17)	(3.96)	(190.21)	(128.12)
ค่าภาคหลวงที่ใช้เป็นเครดิตภาษี	(505.32)	(449.75)	(15,693.36)	(14,561.41)
ภาษีเงินได้นิติบุคคลต่างประเทศที่ใช้เป็นเครดิต ภาษี	-	(11.59)	-	(375.16)
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจากผลของสกุลเงินที่ใช้ ในการดำเนินงาน	(25.88)	(14.04)	(829.56)	(459.90)
ผลต่างของอัตราภาษีที่กลุ่มบริษัทดำเนิน กิจการอยู่	29.37	(193.55)	911.98	(6,266.62)
อื่นๆ	15.03	11.49	418.88	291.82
ภาษีเงินได้	677.00	732.66	20,951.70	23,764.29

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
กำไรก่อนภาษีเงินได้	1,500.01	1,166.30	46,540.96	37,747.03
ภาษีคำนวณจากอัตราภาษี ร้อยละ 50	750.01	583.15	23,270.48	18,873.52
ผลกระทบ :				
กำไรจากกิจการที่ไม่ต้องเสียภาษี	(23.09)	(33.15)	(716.34)	(1,072.85)
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี	(53.60)	170.03	(1,662.95)	5,502.95
การปรับปรุงจากงวดก่อน	(3.41)	0.04	(106.26)	2.62
ค่าภาคหลวงที่ใช้เป็นเครดิตภาษี	(404.91)	(354.06)	(12,563.48)	(11,464.12)
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจากผลของสกุลเงินที่ใช้ ในการดำเนินงาน	20.94	(12.97)	630.24	(424.87)
ผลต่างของอัตราภาษีบนกำไรก่อนภาษี	94.92	1.63	2,945.23	52.67
อื่นๆ	(16.57)	0.11	(531.05)	1.48
ภาษีเงินได้	364.29	354.78	11,265.87	11,471.40



งบการเงินรวม					หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
ณ วันที่	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	การซื้อธุรกิจ	ผลต่างจากการ แปลงค่างบการเงิน	ณ วันที่
1 ม.ค. 2562 (ปรับปรุงใหม่)					31 ธ.ค. 2562
1,820.30	(274.20)	-	677.80	-	2,223.90
3.63	7.70	3.04	-	-	14.37
5.02	(4.02)	(0.20)	12.44	-	13.24
1,828.95	(270.52)	2.84	690.24	-	2,251.51
0.88	0.31	-	-	-	1.19
1,829.83	(270.21)	2.84	690.24	-	2,252.70
(319.34)	412.63	12.45	(502.87)	0.15	(396.98)

หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :

ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน
อนุพันธ์ทางการเงิน
อื่น ๆ

ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี

รวม

สุทธิ

สินทรัพย์ภายใต้การควบคุม :

ต้นทุนค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิต

ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน

ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

ขาดทุนสะสมยกไป

อนุพันธ์ทางการเงิน

ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์

อื่น ๆ

ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี

รวม

งบการเงินรวม					หน่วย : ล้านบาท
ณ วันที่	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จ	การซื้อธุรกิจ	ผลต่างจากการ แปลงค่างบการเงิน	ณ วันที่
1 ม.ค. 2562 (ปรับปรุงใหม่)					31 ธ.ค. 2562
26,879.51	2,307.40	-	3,448.69	(1,992.84)	30,642.76
2,410.99	524.03	363.22	-	(182.50)	3,115.74
253.03	(0.79)	-	-	(17.83)	234.41
8,591.82	861.66	91.19	15.34	(581.05)	8,978.96
0.76	16.21	-	-	(0.50)	16.47
3,723.36	294.51	-	-	(235.57)	3,782.30
4,639.98	(562.56)	10.06	2,290.63	(314.81)	6,063.30
46,499.45	3,440.46	464.47	5,754.66	(3,325.10)	52,833.94
2,511.42	839.33	-	-	(227.24)	3,123.51
49,010.87	4,279.79	464.47	5,754.66	(3,552.34)	55,957.45

หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :

ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ที่ไม่ได้ตัวตน
อนุพันธ์ทางการเงิน
อื่น ๆ

ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี

รวม

สุทธิ

งบการเงินรวม					หน่วย : ล้านบาท
ณ วันที่	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุน	การซื้อธุรกิจ	ผลต่างจากการ	ณ วันที่
1 ม.ค. 2562				แปลงค่างบการเงิน	31 ธ.ค. 2562
(ปรับปรุงใหม่)					
59,068.01	(8,651.19)	-	20,728.07	(4,085.47)	67,059.42
117.89	233.40	94.24	-	(12.14)	433.39
158.89	(126.89)	(6.14)	375.38	(1.95)	399.29
59,344.79	(8,544.68)	88.10	21,103.45	(4,099.56)	67,892.10
28.46	9.77	-	-	(2.34)	35.89
59,373.25	(8,534.91)	88.10	21,103.45	(4,101.90)	67,927.99
(10,362.38)	12,814.70	376.37	(15,348.79)	549.56	(11,970.54)

งบการเงินเฉพาะกิจการ				หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
ณ วันที่ 1 ม.ค. 2562	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2562	
642.63	39.30	-	681.93	
69.04	17.75	12.06	98.85	
182.47	83.25	2.94	268.66	
93.77	(10.55)	-	83.22	
987.91	129.75	15.00	1,132.66	
63.32	(20.94)	-	42.38	
1,051.23	108.81	15.00	1,175.04	
732.00	(207.36)	-	524.64	
3.77	4.20	2.61	10.58	
735.77	(203.16)	2.61	535.22	
-	-	-	-	
735.77	(203.16)	2.61	535.22	
315.46	311.97	12.39	639.82	

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :

ต้นทุนค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิต
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน
ขาดทุนสะสมยกไป
อื่น ๆ

ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี

รวม

หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :

ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน
อื่น ๆ

ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี

รวม

สุทธิ

งบการเงินเฉพาะกิจการ					หน่วย : ล้านบาท
ณ วันที่	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	ผลต่างจากการ แปลงค่าทางการเงิน	ณ วันที่	
1 ม.ค. 2562				31 ธ.ค. 2562	
20,852.87	1,219.25	-	(1,509.45)	20,562.67	
2,240.19	550.58	374.06	(184.36)	2,980.47	
5,921.25	2,582.65	91.19	(493.71)	8,101.38	
3,043.28	(327.16)	0.03	(206.16)	2,509.99	
32,057.59	4,025.32	465.28	(2,393.68)	34,154.51	
2,054.83	(630.24)	-	(146.66)	1,277.93	
34,112.42	3,395.08	465.28	(2,540.34)	35,432.44	
23,753.52	(6,432.65)	-	(1,500.67)	15,820.20	
122.15	130.61	80.99	(14.56)	319.19	
23,875.67	(6,302.04)	80.99	(1,515.23)	16,139.39	
-	-	-	-	-	
23,875.67	(6,302.04)	80.99	(1,515.23)	16,139.39	
10,236.75	9,697.12	384.29	(1,025.11)	19,293.05	

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :

ต้นทุนค่าซื้อถอนอุปกรณ์การผลิต
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน
ขาดทุนสะสมยกไป
อื่น ๆ

ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี

รวม

หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :

ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน
อื่น ๆ

ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี

รวม

สุทธิ

26. ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า

ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้าสำหรับงานสร้างระบบ				
ท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติบนบก ¹	11.68	13.04	352.29	423.28
ค่าเช่าจ่ายล่วงหน้า	2.51	2.82	75.51	91.49
อื่น ๆ	3.68	4.01	111.09	130.01
รวม	17.87	19.87	538.89	644.78

¹ เป็นค่าใช้จ่ายล่วงหน้าของโครงการลงทุนท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติเพื่ออำนวยความสะดวกพื้นฐานสำหรับงานสร้างระบบท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติบนบก โดยกลุ่มบริษัทจะทยอยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตามอายุสัญญา Facilities, services and information sharing agreement

27. อนุพันธ์ทางการเงิน

อนุพันธ์ทางการเงิน ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน				
<u>สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน</u>				
สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	12.09	38.92	364.53	1,262.88
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	0.25	2.94	7.63	95.36
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	2.90	-	94.22
รวมสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน	12.34	44.76	372.16	1,452.46
<u>สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน</u>				
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	83.68	22.10	2,523.21	717.10
รวมสินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงินไม่หมุนเวียน	83.68	22.10	2,523.21	717.10

หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน

สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย
รวมหนี้สินนอกพันธบัตรทางการเงินหมุนเวียน

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
2.09	0.82	63.16	26.56
13.12	3.06	395.60	99.23
-	6.81	-	220.95
15.21	10.69	458.76	346.74

สินทรัพย์อนันต์ทางการเงินหมุนเวียน

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย
รวมสินทรัพย์อนพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
งบการเงินเฉพาะกิจการ		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
0.25	2.74	7.63	88.75
-	2.90	-	94.22
0.25	5.64	7.63	182.97
64.10	22.10	1,932.75	717.10
64.10	22.10	1,932.75	717.10

หนี้สินอุปถัมภ์ทางการเงินหมุนเวียน

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย
รวมหนี้สินอนพันธ์ทางการเงินหมุนเวียน

12.03	2.81	362.65	91.08
-	6.81	-	220.95
12.03	9.62	362.65	312.03

การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด

บริษัทได้มีการป้องกันความเสี่ยงของกระแสเงินสดโดยการเข้าทำธุรกรรมสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (Foreign Exchange Forward) สำหรับรายการที่บริษัทมีหรือสามารถคาดการณ์ได้ล่วงหน้า รวมถึงการเข้าทำธุรกรรมสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยเพื่อกำหนดอัตราดอกเบี้ยจ่ายและเงินต้นที่ครบกำหนดชำระคืนในสกุลดอลลาร์สหรัฐอเมริกาล่วงหน้าเพื่อป้องกันผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากการเปลี่ยนไปของอัตราแลกเปลี่ยน โดยให้เงื่อนไขของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย อาทิเช่น กำหนดการจ่ายดอกเบี้ย กำหนดการชำระคืนเงินต้น ตรงกับเงื่อนไขของหุ้นกู้หรือเงินกู้ยืมที่เป็นสกุลเงินบาทที่เป็นสินทรัพย์อ้างอิง

ทั้งนี้ในปี 2562 บริษัทได้ปฏิบัติตามการบัญชีป้องกันความเสี่ยงสำหรับสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย ซึ่งผลกำไรหรือขาดทุนของส่วนที่มีประสิทธิภาพของอนุพันธ์ป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นโดยแสดงเป็นรายการแยกต่างหาก และจะทยอยรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนเมื่อรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงมีผลกระทบต่อกำไรขาดทุน ผลกำไรหรือขาดทุนส่วนที่ไม่มีประสิทธิภาพของอนุพันธ์ป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนเมื่อเกิดรายการ ทั้งนี้ บริษัทรับรู้ผลกำไรขาดทุนที่เคยบันทึกในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นเข้าเป็นขาดทุนระหว่างปี 2562 จำนวน 0.01 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

28. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นๆ ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
ค่าตอบแทนการใช้ประโยชน์ที่ดิน	22.86	24.29	689.39	788.30
เงินจ่ายล่วงหน้าและดอกเบี้ยค้างรับ	36.10	5.22	1,088.49	169.30
เงินลงทุนที่ถือไว้สำหรับหนี้สินผลประโยชน์พนักงานจากการดำเนินงานร่วมกัน	44.88	-	1,353.50	-
เงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับภาษีที่ถูกระเมิน ¹	-	59.90	-	1,943.84
อื่นๆ	38.30	24.47	1,154.78	793.86
รวม	142.14	113.88	4,286.16	3,695.30

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
เงินมัดจำ	4.86	4.50	146.63	146.02
ค่าตอบแทนการใช้ประโยชน์ที่ดิน	5.71	6.07	172.35	197.08
อื่นๆ	1.10	1.35	33.05	43.82
รวม	11.67	11.92	352.03	386.92

¹ เงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับภาษีที่ถูกระเมินพร้อมเบี่ยงปรับที่เกิดขึ้นใน Natuna 2 B.V. ซึ่งเป็นการดำเนินงานร่วมกันของกลุ่มบริษัทตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 45 ภาวะผูกพัน และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น ในหัวข้อหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

29. เงินกู้ยืมและหุ้นกู้

29.1 เงินกู้ยืมและหุ้นกู้ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
<u>ส่วนของหนี้สินทางการเงินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี</u>				
หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	406.75	-	13,198.88
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	18.28	0.26	551.26	8.67
รวม	18.28	407.01	551.26	13,207.55
<u>ส่วนของหนี้สินทางการเงินระยะยาว</u>				
หุ้นกู้	2,704.75	1,537.77	81,558.91	49,900.27
รวมหุ้นกู้	2,704.75	1,537.77	81,558.91	49,900.27
เงินกู้ยืมระยะยาว				
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	593.26	-	17,889.20	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	125.41	0.99	3,781.71	31.98
รวมเงินกู้ยืมระยะยาว	718.67	0.99	21,670.91	31.98
รวม	3,423.42	1,538.76	103,229.82	49,932.25

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
<u>ส่วนของหนี้สินทางการเงินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี</u>				
หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	406.75	-	13,198.88
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	0.30	0.26	9.00	8.67
รวม	0.30	407.01	9.00	13,207.55
<u>ส่วนของหนี้สินทางการเงินระยะยาว</u>				
หุ้นกู้	377.76	351.01	11,391.04	11,390.10
รวมหุ้นกู้	377.76	351.01	11,391.04	11,390.10
เงินกู้ยืมระยะยาว				
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	0.76	0.99	22.98	31.98
รวมเงินกู้ยืมระยะยาว	0.76	0.99	22.98	31.98
รวม	378.52	352.00	11,414.02	11,422.08

29.2 หุ้นกู้

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับหุ้นกู้รวมสำหรับปี มีดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2562	1,944.52	63,099.15
เพิ่มขึ้น	1,130.05	35,070.94
การจ่ายคืนหุ้นกู้	(418.20)	(12,978.80)
ต้นทุนทางการเงินรอตตัดบัญชี	(7.23)	(209.92)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	55.61	1,725.96
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	-	(5,148.42)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	2,704.75	81,558.91

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินเฉพาะกิจการ	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2562	757.76	24,588.98
การจ่ายคืนหุ้นกู้	(418.20)	(12,978.80)
ต้นทุนทางการเงินรอตตัดบัญชี	0.002	0.76
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	38.20	1,185.68
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	-	(1,405.58)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	377.76	11,391.04

มูลค่าที่ตราไว้สำหรับหุ้นที่ไม่มีสิทธิประกันด้วยสิทธิ สรุปลงได้ดังต่อไปนี้

	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	กำหนดไถ่ถอน	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
				งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
				31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
กำหนดชำระคืนภายใน 1 ปี							
- หุ้นกู้ 5,000 ล้านบาท ¹	4.80	4.873	29 พฤษภาคม 2562	-	154.08	-	4,999.75
- หุ้นกู้ 8,200 ล้านบาท ²	3.91	3.976	6 มิถุนายน 2562	-	252.67	-	8,199.13
กำหนดชำระคืนเกิน 1 ปีแต่ไม่เกิน 3 ปี							
- หุ้นกู้ 700 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ³	5.692	5.815	5 เมษายน 2564	699.73	699.52	21,099.71	22,699.25
- หุ้นกู้ 15,000 ล้านบาท ⁴	2.26	2.314	19 มิถุนายน 2565	496.95	-	14,984.94	-
กำหนดชำระคืนเกิน 5 ปี							
- หุ้นกู้ 11,400 ล้านบาท ⁵	4.82	4.89	6 มิถุนายน 2572	377.76	351.01	11,391.04	11,390.10
- หุ้นกู้ 490 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ³	6.35	6.507	12 มิถุนายน 2585	487.36	487.24	14,695.76	15,810.92
- หุ้นกู้ 650 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ⁶	3.903	3.941	6 ธันวาคม 2602	642.95	-	19,387.46	-
รวมมูลค่าตามบัญชี				2,704.75	1,944.52	81,558.91	63,099.15

อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)		กำหนดไถ่ถอน		หน่วย : ล้านบาท งบการเงินเฉพาะกิจการ	
อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
กำหนดชำระคืนภายใน 1 ปี					
- หุ้นกู้ 5,000 ล้านบาท ¹	4.80	4.873	29 พฤษภาคม 2562	-	4,999.75
- หุ้นกู้ 8,200 ล้านบาท ²	3.91	3.976	6 มิถุนายน 2562	-	8,199.13
กำหนดชำระคืนเกิน 5 ปี					
- หุ้นกู้ 11,400 ล้านบาท ⁵	4.82	4.89	6 มิถุนายน 2572	377.76	11,390.10
รวมมูลค่าตามบัญชี				377.76	24,588.98

¹ ในเดือนมิถุนายน 2554 บริษัทได้เข้าทำสัญญาแปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวกับสถาบันการเงิน ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน

161.81 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย 30.90 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 4.93 ต่อปี

² เมื่อวันที่ 6 มิถุนายน 2557 บริษัทได้เข้าทำสัญญาแปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวกับสถาบันการเงิน ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 251.07 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย 32.66 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 3.013 ต่อปี

³ กลุ่มบริษัทมีสิทธิในการไถ่ถอนหุ้นกู้บางส่วนหรือทั้งหมด (Optional Redemption) โดยราคาไถ่ถอนจะเท่ากับผลรวมของราคาตามมูลค่าของหุ้นกู้ ดอกเบี้ยคงค้างและดอกเบี้ยค้างชำระ จนถึงวันไถ่ถอนก่อนกำหนด บวกกับ Applicable Premium โดย Applicable Premium จะเท่ากับอัตราสูงสุดของ

(1) ร้อยละ 1.00 ต่อปีของราคาตามมูลค่าของหุ้นกู้ หรือ

(2) มูลค่าปัจจุบัน (Present value) ที่มากกว่าราคาตามมูลค่าของหุ้นกู้ โดยมูลค่าปัจจุบันคือราคาตามมูลค่าของหุ้นกู้และดอกเบี้ยที่ควรได้รับหากหุ้นกู้ไถ่ถอนเมื่อครบกำหนด หักด้วย ดอกเบี้ยคงค้างและดอกเบี้ยค้างชำระจนถึงวันไถ่ถอนก่อนกำหนดที่คิดด้วย Treasury Rate ณ วันไถ่ถอนก่อนครบกำหนดบวกด้วยร้อยละ 0.35 ต่อปี

⁴ เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2562 กลุ่มบริษัทได้ดำเนินการออกและเสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่โดยสิทธิอายุ 3 ปี จำนวน 15,000 ล้านบาท โดยมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.26 ต่อปี และได้เข้าทำสัญญาแปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาทดังกล่าวกับสถาบันการเงิน ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 480 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย 31.25 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 2.79 ต่อปี

⁵ เมื่อวันที่ 6 มิถุนายน 2557 บริษัทได้เข้าทำสัญญาแปลงหนี้ผู้ถือหุ้นเงินบาทดังกล่าวกับสถาบันการเงิน ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) เป็นจำนวน 349.05 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย 32.66 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 4.989 ต่อปี

⁶ เมื่อวันที่ 6 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทได้ดำเนินการออกและเสนอขายหุ้นกู้ไม่พหุลักษณะโดยไม่ด้อยสิทธิ 40 ปี จำนวน 650 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.903 ต่อปี

29.3 เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินสำหรับปี มีดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2562	-	-
เพิ่มขึ้น	600.00	18,620.99
ต้นทุนทางการเงินรอตัดบัญชี	(6.74)	(203.20)
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	-	(528.59)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	593.26	17,889.20

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สรุปได้ดังต่อไปนี้

อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	กำหนดไถ่ถอน	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
			งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
			31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
			474.15	-	14,297.44	-
			119.11	-	3,591.76	-
			593.26	-	17,889.20	-

กำหนดชำระคืนเกิน 3 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี

- เงินกู้ 480 ล้านดอลลาร์สหรัฐ¹

- เงินกู้ 120 ล้านดอลลาร์สหรัฐ¹

รวมมูลค่าตามบัญชี

¹ กลุ่มบริษัทได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ยืมระยะยาวกับสถาบันการเงิน โดยมีวงเงิน 600 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยเงินกู้ 5 ปี ทั้งนี้ ในไตรมาส 4 ปี 2562 กลุ่มบริษัทได้เบิกเงินกู้ดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน

29.4 หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

กลุ่มบริษัทได้ทำสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งส่วนใหญ่เป็นการเช่าสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม โดยสัญญาเช่ามีระยะเวลาไม่เกิน 19 ปี ซึ่งการเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินสำหรับปี มีดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2562	1.25	40.65
การซื้อธุรกิจ	150.14	4,631.07
การจ่ายคืนหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	(12.93)	(401.48)
ต้นทุนทางการเงินรอตบับัญชี	5.15	160.03
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	0.08	2.59
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(99.89)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	143.69	4,332.97

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินเฉพาะกิจการ	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2562	1.25	40.65
การจ่ายคืนหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	(0.31)	(9.63)
ต้นทุนทางการเงินรอตบับัญชี	0.04	1.49
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	0.08	2.37
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(2.90)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	1.06	31.98

หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน สรุปได้ดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน				
- ภายใน 1 ปี	27.64	0.31	833.69	10.03
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	81.46	1.04	2,456.37	33.92
- เกิน 5 ปี	78.66	-	2,371.86	-
ค่าใช้จ่ายทางการเงินในอนาคต	(44.07)	(0.10)	(1,328.95)	(3.30)
รวมมูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	143.69	1.25	4,332.97	40.65

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะบริษัท		งบการเงินเฉพาะบริษัท	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน				
- ภายใน 1 ปี	0.33	0.31	10.04	10.03
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	0.79	1.04	23.88	33.92
ค่าใช้จ่ายทางการเงินในอนาคต	(0.06)	(0.10)	(1.94)	(3.30)
รวมมูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	1.06	1.25	31.98	40.65

30. ประมาณการหนี้สินระยะสั้น

ประมาณการหนี้สินระยะสั้น ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
ประมาณการหนี้สินค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิต	42.76	33.60	1,289.38	1,090.30
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลา				
การผลิตปิโตรเลียม	77.87	89.07	2,348.14	2,890.32
ประมาณการหนี้สินอื่น	10.87	11.00	327.74	357.09
รวม	131.50	133.67	3,965.26	4,337.71

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
ประมาณการหนี้สินค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิต	12.73	4.68	383.87	151.94
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลา				
การผลิตปิโตรเลียม	75.40	88.99	2,273.51	2,887.69
ประมาณการหนี้สินอื่น	9.76	-	294.41	-
รวม	97.89	93.67	2,951.79	3,039.63

31. ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน

ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
งบแสดงฐานะการเงิน				
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	232.91	126.34	7,022.96	4,099.80
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	12.34	8.92	372.24	289.48
หนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน	245.25	135.26	7,395.20	4,389.28
งบกำไรขาดทุน				
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	32.31	12.25	1,016.30	395.47
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	2.94	1.15	90.03	37.09
รวม	35.25	13.40	1,106.33	432.56

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
งบแสดงฐานะการเงิน				
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	167.05	112.59	5,037.13	3,653.72
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	12.33	8.91	371.76	289.04
หนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน	179.38	121.50	5,408.89	3,942.76
งบกำไรขาดทุน				
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	28.31	10.71	890.38	345.73
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	2.94	1.15	89.98	37.29
รวม	31.25	11.86	980.36	383.02

รายการเคลื่อนไหวของประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงานเมื่อเกษียณอายุที่กำหนดไว้ระหว่างปี มีดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา งบการเงินรวม	หน่วย : ล้านบาท งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2562	126.34	4,099.80
การซื้อธุรกิจ	44.89	1,354.08
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	9.36	290.71
ต้นทุนบริการในอดีต	18.71	593.83
ต้นทุนดอกเบี้ย	4.24	131.76
ขาดทุนจากการประมาณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	26.65	805.49
ผลประโยชน์ที่จ่าย	(8.23)	(255.73)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	10.95	340.13
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(337.11)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	232.91	7,022.96

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา งบการเงินเฉพาะกิจการ	หน่วย : ล้านบาท งบการเงินเฉพาะกิจการ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2562	112.59	3,653.72
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	8.19	254.34
ต้นทุนบริการในอดีต	16.24	515.57
ต้นทุนดอกเบี้ย	3.88	120.47
ขาดทุนจากการประมาณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	24.12	728.86
ผลประโยชน์ที่จ่าย	(7.71)	(239.47)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	9.74	302.49
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(298.85)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	167.05	5,037.13

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปี มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา งบการเงินรวม		หน่วย : ล้านบาท งบการเงินรวม	
	2562	2561	2562	2561
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	9.36	8.35	290.71	269.48
ต้นทุนบริการในอดีต	18.71	-	593.83	-
ต้นทุนดอกเบี้ย	4.24	3.90	131.76	125.99
รวม	32.31	12.25	1,016.30	395.47
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	2.94	1.15	90.03	37.09
ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน	35.25	13.40	1,106.33	432.56

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	8.19	7.10	254.34	229.22
ต้นทุนบริการในอดีต	16.24	-	515.57	-
ต้นทุนดอกเบี้ย	3.88	3.61	120.47	116.51
รวม	28.31	10.71	890.38	345.73
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	2.94	1.15	89.98	37.29
ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน	31.25	11.86	980.36	383.02

(กำไร) ขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2562	2561	2562	2561
การเปลี่ยนแปลงข้อสมมติด้านประชากรศาสตร์	-	2.12	-	69.55
การเปลี่ยนแปลงข้อสมมติทางการเงิน	26.65	2.59	805.49	84.62
การปรับปรุงจากประสบการณ์	-	(1.01)	-	(33.06)
รวม	26.65	3.70	805.49	121.11

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
การเปลี่ยนแปลงข้อสมมติด้านประชากรศาสตร์	-	1.80	-	58.98
การเปลี่ยนแปลงข้อสมมติทางการเงิน	24.12	2.82	728.86	92.16
การปรับปรุงจากประสบการณ์	-	(4.44)	-	(145.12)
รวม	24.12	0.18	728.86	6.02

ข้อสมมติหลักในการประเมินผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ

	อัตราร้อยละต่อปี	
	2562	2561
อัตราคิดลด	1.9 - 7.15	3.2
อัตราเงินเฟ้อ	2.0 - 2.5	2.5
อัตราผลตอบแทนดอกเบี้ยจากกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ	3.4 - 4.3	3.4 - 4.3
อัตราการหมุนเวียนของพนักงาน	0.0 - 14.0	0.0 - 14.0
อัตรารวมระยะ	อ้างอิงตามประกาศของ แต่ละประเทศ	อ้างอิงตามประกาศของ แต่ละประเทศ

ผลกระทบต่อการผูกพันโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุที่กำหนดไว้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	เพิ่มขึ้น (ลดลง)		เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
	2562	2561	2562	2561
อัตราคิดลด				
อัตราเพิ่มขึ้น 1%	(21.12)	(12.36)	(636.87)	(400.92)
อัตราลดลง 1%	25.51	14.67	769.08	475.88

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวข้างต้นนี้อ้างอิงจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติของอัตราคิดลด โดยไม่มีการเปลี่ยนแปลงของข้อสมมติอื่น ในทางปฏิบัติสถานการณ์ดังกล่าวยากที่จะเกิดขึ้น และการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติอาจมีความสัมพันธ์กัน ในการคำนวณการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของภาระผูกพันผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ที่มีต่อการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติหลัก ได้ใช้วิธีเดียวกับมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้คำนวณด้วยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) ในการคำนวณหนี้สินบำนาญที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ระยะเวลาถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุคือ 20 ปี (สำหรับปี 2561 : 20 ปี)

การวิเคราะห์การครบกำหนดของการจ่ายชำระผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุที่ไม่มีการคิดลด* :

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	31 ธันวาคม 2562		31 ธันวาคม 2562	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ไม่เกิน 1 ปี	5.83	5.15	175.70	155.40
มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	37.67	34.98	1,135.89	1,054.90
มากกว่า 5 ถึง 10 ปี	77.18	71.46	2,327.20	2,154.62
มากกว่า 10 ปี	323.41	291.73	9,752.07	8,796.77
รวม	444.09	403.32	13,390.86	12,161.69

* ไม่รวมการจ่ายชำระผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุของการดำเนินงานร่วมกัน

พระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงาน (ฉบับที่ 7) พ.ศ. 2562 ได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้วเมื่อวันที่ 5 เมษายน 2562 ซึ่งมีผลบังคับใช้ในเดือนพฤษภาคม 2562 โดยพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงานฉบับใหม่นี้กำหนดอัตราค่าชดเชยเพิ่มเติมกรณีนายจ้างเลิกจ้าง สำหรับลูกจ้างซึ่งทำงานติดต่อกันครบ 20 ปีขึ้นไป ให้มีสิทธิได้รับค่าชดเชยไม่น้อยกว่าค่าจ้างอัตราสุดท้าย 400 วัน การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวถือเป็นการแก้ไขโครงการสำหรับโครงการผลประโยชน์หลังออกจากการงาน ส่งผลให้กลุ่มบริษัทมีหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงานเมื่อเกษียณอายุเพิ่มขึ้นจำนวน 18.71 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (593.83 ล้านบาท) สำหรับงบการเงินรวม และจำนวน 16.24 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (515.57 ล้านบาท) สำหรับงบการเงินเฉพาะกิจการ กลุ่มบริษัทได้บันทึกผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวโดยรับรู้ต้นทุนบริการในอดีตเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนแล้วในงวดปัจจุบัน

32. ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต

ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต เป็นดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต	3,010.27	2,277.25	90,771.73	73,896.52
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(42.76)	(33.60)	(1,289.38)	(1,090.30)
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	2,967.51	2,243.65	89,482.35	72,806.22

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต	1,584.35	1,375.34	47,774.55	44,629.50
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(12.73)	(4.68)	(383.87)	(151.94)
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	1,571.62	1,370.66	47,390.68	44,477.56

การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปีของประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต เป็นดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2562	2,277.25	73,896.52
การซื้อธุรกิจ	331.25	10,174.83
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	327.44	10,162.12
ประมาณการหนี้สินที่ใช้ในระหว่างปี	(14.63)	(454.27)
ต้นทุนทางการเงิน	102.82	3,192.27
การกลับรายการประมาณการหนี้สินที่ไม่เกิดขึ้น	(13.86)	(430.25)
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	-	(5,769.49)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	3,010.27	90,771.73

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินเฉพาะกิจการ	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2562	1,375.34	44,629.50
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	152.43	4,730.74
ประมาณการหนี้สินที่ใช้ในระหว่างปี	(1.24)	(38.54)
ต้นทุนทางการเงิน	57.82	1,795.23
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(3,342.38)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	1,584.35	47,774.55

33. ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม

ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม เป็นดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	268.63	327.73	8,100.25	10,634.84
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(77.87)	(89.07)	(2,348.14)	(2,890.32)
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	190.76	238.66	5,752.11	7,744.52

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	250.32	327.39	7,548.12	10,623.78
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(75.40)	(88.99)	(2,273.51)	(2,887.69)
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	174.92	238.40	5,274.61	7,736.09

การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปีของประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม เป็นดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม	งบการเงินรวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2562	327.73	10,634.84
เพิ่มขึ้น	19.35	600.65
ประมาณการหนี้สินที่ใช้ในระหว่างปี	(90.75)	(2,816.69)
ต้นทุนทางการเงิน	12.33	382.74
การกลับรายการประมาณการหนี้สินที่ไม่เกิดขึ้น	(0.03)	(0.98)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(700.31)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	268.63	8,100.25

ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2562
 ประมาณการหนี้สินที่ใช้ในระหว่างปี
 ต้นทุนทางการเงิน
 ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน
 ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย : ล้านบาท
งบการเงินเฉพาะกิจการ	งบการเงินเฉพาะกิจการ
327.39	10,623.78
(88.99)	(2,761.78)
11.92	370.00
-	(683.88)
250.32	7,548.12

34. หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ ประกอบด้วย

สิ่งตอบแทนที่ต้องจ่ายในการซื้อสัดส่วนการถือหุ้น
 ในการร่วมค้า
 ค่าตอบแทนการใช้ประโยชน์ที่ดิน
 สำรองผลประโยชน์พนักงานจากผู้ร่วมทุน
 อื่น ๆ
 รวม

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
51.86	-	1,563.84	-
27.90	25.92	841.23	841.24
26.09	23.29	786.84	755.69
12.95	0.56	390.42	18.02
118.80	49.77	3,582.33	1,614.95

ค่าตอบแทนการใช้ประโยชน์ที่ดิน
 สำรองผลประโยชน์พนักงานจากผู้ร่วมทุน
 รวม

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
งบการเงินเฉพาะกิจการ		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
6.97	6.48	210.31	210.31
18.31	16.57	552.04	537.61
25.28	23.05	762.35	747.92

35. มูลค่ายุติธรรม

35.1 การประมาณการมูลค่ายุติธรรม

ตารางต่อไปนี้เป็นแสดงถึงสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			หน่วย : ล้านบาท		
	งบการเงินรวม			งบการเงินรวม		
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2562
ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	รวม
สินทรัพย์ทางการเงิน						
เงินลงทุนเพื่อค้า	213.70	-	-	213.70	6,444.00	-
เงินลงทุนเพื่อขาย	0.52	-	-	0.52	15.81	-
อนุพันธ์ทางการเงิน	-	12.09	-	12.09	-	-
- สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	-	-	-	-	364.53	-
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	0.25	-	0.25	7.63	-
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	83.68	-	83.68	2,523.21	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	-	-	-	-	-	-
- เงินลงทุนที่ถือไว้สำหรับหนี้สินผลประโยชน์พนักงานจากการทำงานร่วมกัน	44.88	-	-	44.88	1,353.50	-
รวมสินทรัพย์	259.10	96.02	-	355.12	2,895.37	-
						10,708.68

หนี้สินทางการเงิน

อนุพันธ์ทางการเงิน

- สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน
 - สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า
- หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ
- สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ
 - สิ่งตอบแทนที่ต้องจ่ายในการซื้อสัดส่วนการถือหุ้น

ในการวัดค่า

รวมหนี้สิน

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				งบการเงินรวม			หน่วย : ล้านบาท	
งบการเงินรวม				31 ธ.ค. 2562				
ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	
-	2.09	-	2.09	-	63.16	-	63.16	
-	13.12	-	13.12	-	395.60	-	395.60	
-	-	7.10	7.10	-	-	213.94	213.94	
-	-	51.86	51.86	-	-	1,563.84	1,563.84	
-	15.21	58.96	74.17	-	458.76	1,777.78	2,236.54	

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			งบการเงินรวม			หน่วย : ล้านบาท		
	งบการเงินรวม			งบการเงินรวม			งบการเงินรวม		
	31 ธ.ค. 2561	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	รวม
สินทรัพย์ทางการเงิน									
เงินลงทุนระยะสั้น									
- ตราสารหนี้ (ที่มีอนุพันธ์แฝง)	-	49.87	-	49.87	-	1,618.26	-	1,618.26	
เงินลงทุนเพื่อค้า	70.55	-	-	70.55	2,289.34	-	-	2,289.34	
เงินลงทุนเผื่อขาย	11.01	-	-	11.01	357.17	-	-	357.17	
อนุพันธ์ทางการเงิน									
- สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	-	38.92	-	38.92	-	1,262.88	-	1,262.88	
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	2.94	-	2.94	-	95.36	-	95.36	
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	25.00	-	25.00	-	811.32	-	811.32	
รวมสินทรัพย์	81.56	116.73	-	198.29	2,646.51	3,787.82	-	6,434.33	
หนี้สินทางการเงิน									
สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	-	-	465.97	465.97	-	-	15,120.70	15,120.70	
อนุพันธ์ทางการเงิน									
- สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	-	0.82	-	0.82	-	26.56	-	26.56	
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	3.06	-	3.06	-	99.23	-	99.23	
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	6.81	-	6.81	-	220.95	-	220.95	
รวมหนี้สิน	-	10.69	465.97	476.66	-	346.74	15,120.70	15,467.44	

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				หน่วย : ล้านบาท			
งบการเงินเฉพาะกิจการ				งบการเงินเฉพาะกิจการ			
31 ธ.ค. 2562				31 ธ.ค. 2562			
ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
0.21	-	-	0.21	6.34	-	-	6.34
-	0.25	-	0.25	-	7.63	-	7.63
-	64.10	-	64.10	-	1,932.75	-	1,932.75
0.21	64.35	-	64.56	6.34	1,940.38	-	1,946.72
-	12.03	-	12.03	-	362.65	-	362.65
-	12.03	-	12.03	-	362.65	-	362.65

สินทรัพย์ทางการเงิน

เงินลงทุนเพื่อค้า

อนุพันธ์ทางการเงิน

- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

รวมสินทรัพย์

หนี้สินทางการเงิน

อนุพันธ์ทางการเงิน

- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

รวมหนี้สิน

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินเฉพาะกิจการ				งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	31 ธ.ค. 2561				31 ธ.ค. 2561			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
สินทรัพย์ทางการเงิน								
เงินลงทุนระยะสั้น								
- ตราสารหนี้ (ที่มีอนุพันธ์แฝง)	-	49.87	-	49.87	-	1,618.26	-	1,618.26
เงินลงทุนเพื่อค้า								
	70.54	-	-	70.54	2,289.08	-	-	2,289.08
เงินลงทุนเผื่อขาย								
	10.45	-	-	10.45	339.10	-	-	339.10
อนุพันธ์ทางการเงิน								
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	2.74	-	2.74	-	88.75	-	88.75
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	25.00	-	25.00	-	811.32	-	811.32
รวมสินทรัพย์	80.99	77.61	-	158.60	2,628.18	2,518.33	-	5,146.51
หนี้สินทางการเงิน								
สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	-	-	465.97	465.97	-	-	15,120.70	15,120.70
อนุพันธ์ทางการเงิน								
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	2.81	-	2.81	-	91.08	-	91.08
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	6.81	-	6.81	-	220.95	-	220.95
รวมหนี้สิน	-	9.62	465.97	475.59	-	312.03	15,120.70	15,432.73

ระดับ 1 : ใช้ราคา Quoted Prices ของแต่ละสินทรัพย์หรือหนี้สินโดยตรงจากตลาด (Active Markets)

ระดับ 2 : ใช้ราคาอื่นแทน Quoted Prices ในระดับ 1 หรือข้อมูลประกอบจากแหล่งที่น่าเชื่อถือในการคำนวณมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หรือหนี้สินนั้น ๆ

ระดับ 3 : มีการคิดคำนวณมูลค่ายุติธรรมโดยใช้ Internal Valuation Model หรือวิธีการประเมินอื่น ๆ ที่ข้อมูลประกอบการคำนวณไม่ได้มาจากแหล่งที่สามารถอ้างอิงได้เป็นการทั่วไป

35.2 เทคนิคการประเมินมูลค่าสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 2

เทคนิคการประเมินมูลค่าสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 2 ของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน มีดังนี้

- ตราสารหนี้ (ที่มีอนุพันธ์แฝง) มีการวัดมูลค่ายุติธรรมโดยอ้างอิงจากมูลค่าของตราสารหนี้ ที่อิงอัตราผลตอบแทนจากผลการดำเนินงานของกองทุนตราสารหนี้อื่น ๆ
- สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน ประกอบด้วยสัญญาแลกเปลี่ยนราคาน้ำมัน (Swap) และสัญญาสิทธิในราคาน้ำมัน (Option) โดยมูลค่ายุติธรรมของสัญญา Swap มีการประเมินจากระดับราคา Swap ซึ่งคำนวณมาจากราคาตลาดของสัญญาซื้อขายล่วงหน้า ส่วนสัญญา Option ประเมินจากค่าธรรมเนียมส่วนเพิ่ม (Premium) ซึ่งวิธีการคำนวณต้องอาศัยตัวแปรต่าง ๆ เช่น ระดับราคา Swap ในตลาด ระยะเวลาในการใช้สิทธิ และความผันผวนของราคา
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า มีการวัดมูลค่ายุติธรรมโดยอ้างอิงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าซึ่งมีการเสนอซื้อขายกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย มีการวัดมูลค่ายุติธรรมโดยอ้างอิงจากอัตราดอกเบี้ยล่วงหน้าซึ่งได้มาจากเส้นอัตราผลตอบแทน (Yield Curve) ที่สังเกตได้จากตลาดดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าซึ่งมีการเสนอซื้อขายกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง

โดยการคิดลดจะไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ซึ่งมูลค่ายุติธรรมอยู่ในระดับที่ 2

35.3 เทคนิคการประเมินมูลค่าสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 3

เทคนิคการประเมินมูลค่ารวมถึงข้อสมมติสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 3 มีดังนี้

- สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 6 เรื่อง การซื้อธุรกิจ Murphy Oil Corporation ในประเทศมาเลเซีย
- สิ่งตอบแทนที่ต้องจ่ายจากการซื้อสัดส่วนการถือหุ้นในการร่วมค้า ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 19.6 เรื่อง รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปี

35.4 มูลค่ายุติธรรมของหนี้สินระยะยาว คำนวณโดยใช้วิธีส่วนลดกระแสเงินสดซึ่งใช้อัตราคิดลดที่มีเงื่อนไขการกู้ยืมใกล้เคียงกัน มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินบาท

หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	
งบการเงินรวม	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	
ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
874.71	961.32
1,830.04	2,049.80

หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินบาท

หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

หน่วย : ล้านบาท	
งบการเงินรวม	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	
ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
26,375.98	28,987.64
55,182.93	61,809.76

หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินบาท

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	
งบการเงินเฉพาะกิจการ	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	
ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
377.76	456.74

หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ – สกุลเงินบาท

หน่วย : ล้านบาท	
งบการเงินเฉพาะกิจการ	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	
ราคาตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
11,391.04	13,772.42

การประเมินมูลค่ายุติธรรมของหุ้นกู้สกุลเงินบาทอ้างอิงจากราคาซื้อขายในตลาดรองของสมาคมตราสารหนี้ไทย (Thai Bond Market Association) ซึ่งมีการเสนอซื้อขายกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง และจัดเป็นมูลค่ายุติธรรมในระดับที่ 2

การประเมินมูลค่ายุติธรรมของหุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาอ้างอิงจากราคาซื้อขายที่สังเกตได้จากตลาดรองของตราสารหนี้ต่างประเทศ ซึ่งมีการเสนอซื้อขายกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง และจัดเป็นมูลค่ายุติธรรมในระดับที่ 2

มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินต่อไปนี้มีมูลค่าใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชี

งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
สินทรัพย์ทางการเงิน • เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด • เงินลงทุนระยะสั้น • ลูกหนี้บริษัทใหญ่ • ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น • สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ • เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน • สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	สินทรัพย์ทางการเงิน • เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด • เงินลงทุนระยะสั้น • ลูกหนี้บริษัทใหญ่ • ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น • เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน • สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น ๆ • เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน • สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ
หนี้สินทางการเงิน • เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้จากการร่วมทุน • ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายและดอกเบี้ยค้างจ่าย • หนี้สินหมุนเวียนอื่น • เงินกู้ยืมระยะยาว • หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ	หนี้สินทางการเงิน • เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้จากการร่วมทุน • ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายและดอกเบี้ยค้างจ่าย • หนี้สินหมุนเวียนอื่น • เงินกู้ยืมระยะยาว • หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ



36. หนี้กู้ยืมสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน

ในระหว่างปี 2562 กลุ่มบริษัทได้ไถ่ถอนหนี้กู้ยืมสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยมีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			หน่วย : ล้านบาท		
	ก่อนการ ไถ่ถอน	(ไถ่ถอน/ ซื้อคืน)	หลังการ ไถ่ถอน	ก่อนการ ไถ่ถอน	(ไถ่ถอน/ ซื้อคืน)	หลังการ ไถ่ถอน
ปตท.สม.						
มูลค่าที่ออกและเสนอขาย	145.31	(145.31)	-			
มูลค่าสุทธิจากต้นทุนทางการเงิน	144.66	(144.66) ¹	-	4,679.78	(4,679.78) ¹	-
ปตท.สม.สง.						
มูลค่าที่ออกและเสนอขาย	354.69	(354.69)	-			
มูลค่าสุทธิจากต้นทุนทางการเงิน	354.16	(354.16) ¹	-	11,808.63	(11,808.63) ¹	-
ปตท.สม.สง.						
มูลค่าที่ออกและเสนอขาย	500.00	(469.15)	30.85			
มูลค่าสุทธิจากต้นทุนทางการเงิน	499.29	(468.43) ²	30.86	16,761.35	(15,725.31) ²	1,036.04
รวม						
มูลค่าที่ออกและเสนอขาย	1,000.00	(969.15)	30.85			
มูลค่าสุทธิจากต้นทุนทางการเงิน	998.11	(967.25)	30.86	33,249.76	(32,213.72)	1,036.04

¹ การไถ่ถอนหนี้กู้ยืมดังกล่าว เป็นการใช้สิทธิในการไถ่ถอนหนี้กู้ยืมสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนทั้งจำนวนครั้งแรกตามข้อกำหนดในหนังสือชี้ชวน ด้วยมูลค่าที่ตราไว้ ณ วันเสนอขาย (Par value)

² ปตท.สม.สง. ได้ซื้อคืนหนี้กู้ยืมสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนตามเงื่อนไขและวิธีการที่กำหนดของหนี้กู้ยืมสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนดังกล่าว

37. สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงิน จัดประเภทได้ดังนี้

งบการเงินรวม										หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	
31 ธ.ค. 2562					31 ธ.ค. 2561						
วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านงบกำไร ขาดทุน	อนุพันธ์ เพื่อการ ป้องกัน ความเสี่ยง	เงินให้ สินเชื่อ และ ลูกหนี้	สินทรัพย์ ทางการเงิน เพื่อการ ซื้อขาย	สินทรัพย์ ทางการเงิน ที่ถือไว้ จนครบกำหนด	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านงบกำไร ขาดทุน	อนุพันธ์ เพื่อการ ป้องกัน ความเสี่ยง	เงินให้ สินเชื่อ และ ลูกหนี้	สินทรัพย์ ทางการเงิน เพื่อการ ซื้อขาย	สินทรัพย์ ทางการเงิน ที่ถือไว้ จนครบกำหนด		
	-	-	2,822.90	-	-	-	3,180.10	-	-		
	-	-	-	200.00	-	-	-	-	-	820.53	
213.70	-	-	-	-	70.55	-	-	-	-		
-	-	-	-	0.52	-	-	-	11.01	-		
-	-	534.84	-	-	-	-	637.13	-	-		
-	-	380.43	-	-	-	-	558.64	-	-		
-	-	106.71	-	-	-	-	73.24	-	-		
-	-	86.06	-	-	-	-	95.50	-	-		
12.34	83.68	-	-	-	41.86	25.00	-	-	-		
44.88	-	71.49	-	-	-	-	89.04	-	-		
270.92	83.68	4,002.43	0.52	200.00	112.41	25.00	4,633.65	11.01	-	820.53	

สินทรัพย์ทางการเงิน

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินลงทุนระยะสั้น

เงินลงทุนเพื่อค้า

เงินลงทุนเพื่อขาย

ลูกหนี้บริษัทใหญ่

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

เงินกู้ระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

สินทรัพย์ด้อยทุนทางการเงิน

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ

รวมสินทรัพย์ทางการเงิน

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา					
งบการเงินรวม			31 ธ.ค. 2562		
วัดมูลค่าด้วย	อนุพันธ์	วัดมูลค่าด้วย	วัดมูลค่าด้วย	อนุพันธ์	วัดมูลค่าด้วย
มูลค่ายุติธรรมผ่าน	เพื่อการป้องกัน	วิธีราคาทุน	มูลค่ายุติธรรมผ่าน	เพื่อการป้องกัน	วิธีราคาทุน
งบกำไรขาดทุน	ความเสี่ยง	ตัดจำหน่าย	งบกำไรขาดทุน	ความเสี่ยง	ตัดจำหน่าย
-	-	119.50	-	-	120.23
-	-	18.28	-	-	407.01
-	-	769.42	-	-	612.70
-	-	-	-	-	465.97
-	-	66.03	-	-	18.99
15.21	-	-	3.88	6.81	-
-	-	3,423.42	-	-	1,538.75
-	-	59.38	-	-	0.13
15.21	-	4,456.03	3.88	6.81	3,163.78

หนี้สินทางการเงิน

๑. **เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้จากการร่วมทุน**
 ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี
 ค่าใช้จ่ายง่ายและสะดวกจ่ายได้ง่าย
 สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ
 หนี้สินหมุนเวียนอื่น
 หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน
 หนี้และเงินกู้ยืมระยะยาว
 หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ
 รวมหนี้สินทางการเงิน

งบการเงินรวม					หน่วย : ล้านบาท	
31 ธ.ค. 2562			31 ธ.ค. 2561			
วัดมูลค่าด้วย	อนุพันธ์	วัดมูลค่าด้วย	วัดมูลค่าด้วย	อนุพันธ์	วัดมูลค่าด้วย	
มูลค่ายุติธรรมผ่าน	เพื่อการป้องกัน	วิธีราคาทุน	มูลค่ายุติธรรมผ่าน	เพื่อการป้องกัน	วิธีราคาทุน	
งบกำไรขาดทุน	ความเสี่ยง	ตัดจำหน่าย	งบกำไรขาดทุน	ความเสี่ยง	ตัดจำหน่าย	
-	-	3,603.54	-	-	3,901.58	
-	-	551.26	-	-	13,207.55	
-	-	23,201.11	-	-	19,892.09	
-	-	-	-	-	15,120.70	
-	-	1,991.13	-	-	616.17	
458.76	-	-	125.79	220.95	-	
-	-	103,229.82	-	-	49,932.25	
-	-	1,790.52	-	-	4.11	
458.76	-	134,367.38	125.79	220.95	102,674.45	

หนี้สินทางการเงิน

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้จากการร่วมทุน
ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี
ค่าใช้จ่ายจ่ายและดอกเบี้ยค้างจ่าย
สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ
หนี้สินหมุนเวียนอื่น
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน
หนี้และเงินกู้ยืมระยะยาว
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ๆ
รวมหนี้สินทางการเงิน

งบการเงินเฉพาะกิจการ										หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	
										31 ธ.ค. 2562	
										31 ธ.ค. 2561	
มูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านงบกำไร ขาดทุน	อันดับ เพื่อ ป้องกัน ความเสี่ยง	เงินให้ สินเชื่อ และ ลูกหนี้	สินทรัพย์ ทางการเงิน ที่ซื้อไว้ จนครบกำหนด	สินทรัพย์ ทางการเงิน ที่ซื้อไว้ จนครบกำหนด	สินทรัพย์ ทางการเงิน ที่ซื้อไว้ จนครบกำหนด	สินทรัพย์ ทางการเงิน ที่ซื้อไว้ จนครบกำหนด	สินทรัพย์ ทางการเงิน ที่ซื้อไว้ จนครบกำหนด	สินทรัพย์ ทางการเงิน ที่ซื้อไว้ จนครบกำหนด	สินทรัพย์ ทางการเงิน ที่ซื้อไว้ จนครบกำหนด		
-	-	715.77	-	-	-	-	-	-	-	462.09	-
-	-	-	200.00	-	-	-	-	-	-	-	462.70
0.21	-	-	-	70.54	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10.45
-	-	353.32	-	-	-	-	-	-	-	399.09	-
-	-	73.95	-	-	-	-	-	-	-	435.61	-
-	-	362.00	-	-	-	-	-	-	-	1,175.45	-
-	-	325.53	-	-	-	-	-	-	-	71.29	-
-	-	6,410.31	-	-	-	-	-	-	-	5,418.53	-
0.25	64.10	-	-	2.74	-	-	-	-	-	-	-
-	-	4.98	-	-	-	-	-	-	-	4.62	-
0.46	64.10	8,245.86	-	200.00	-	-	-	-	-	7,966.68	462.70
รวมสินทรัพย์ทางการเงิน										10.45	

สินทรัพย์ทางการเงิน

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินลงทุนระยะสั้น

เงินลงทุนเพื่อค้า

เงินลงทุนเพื่อขาย

ลูกหนี้บริษัทใหญ่

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

สินทรัพย์อสังหาริมทรัพย์

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ

รวมสินทรัพย์ทางการเงิน

หนี้สินทางการเงิน

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้จากการรวมทุน
ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายและดอกเบี้ยค้างจ่าย
สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ
หนี้สินหมุนเวียนอื่น
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน
หุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว
รวมหนี้สินทางการเงิน

งบการเงินเฉพาะกิจการ						หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	
31 ธ.ค. 2562			31 ธ.ค. 2561				
วัดมูลค่าด้วย	อนุพันธ์	วัดมูลค่าด้วย	วัดมูลค่าด้วย	อนุพันธ์	วัดมูลค่าด้วย		
มูลค่ายุติธรรมผ่าน	เพื่อการป้องกัน	วิธีราคาทุน	มูลค่ายุติธรรมผ่าน	เพื่อการป้องกัน	วิธีราคาทุน		
งบกำไรขาดทุน	ความเสี่ยง	ตัดจำหน่าย	งบกำไรขาดทุน	ความเสี่ยง	ตัดจำหน่าย		
-	-	24.62	-	-	31.64		
-	-	0.30	-	-	407.01		
-	-	288.88	-	-	293.21		
-	-	-	-	-	465.97		
-	-	3.10	-	-	5.73		
12.03	-	-	2.81	6.81	-		
-	-	378.52	-	-	351.99		
12.03	-	695.42	2.81	6.81	1,555.55		

งบการเงินเฉพาะกิจการ										หน่วย : ล้านบาท	
31 ธ.ค. 2562					31 ธ.ค. 2561						
วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านงบกำไร ขาดทุน	อุปพันธ์ เพื่อการ ป้องกัน ความเสี่ยง	เงินให้ สินเชื่อ และ ลูกหนี้	สินทรัพย์ ทางการเงิน ที่ถือไว้ จนครบกำหนด	สินทรัพย์ ทางการเงิน ที่ถือไว้ จนครบกำหนด	วัดมูลค่าด้วย มูลค่ายุติธรรม ผ่านงบกำไร ขาดทุน	อุปพันธ์ เพื่อการ ป้องกัน ความเสี่ยง	เงินให้ สินเชื่อ และ ลูกหนี้	สินทรัพย์ ทางการเงิน ที่ถือไว้ จนครบกำหนด	สินทรัพย์ ทางการเงิน ที่ถือไว้ จนครบกำหนด		
-	-	21,583.27	-	-	-	-	14,994.85	-	-		
-	-	-	-	6,030.80	-	-	-	-	-		
6.34	-	-	-	-	2,289.08	-	-	-	-		
-	-	-	-	-	-	-	-	339.10	-		
-	-	10,653.92	-	-	-	-	12,950.47	-	-		
-	-	2,229.70	-	-	-	-	14,135.53	-	-		
-	-	10,915.76	-	-	-	-	38,143.18	-	-		
-	-	9,815.85	-	-	-	-	2,313.30	-	-		
-	-	193,296.37	-	-	-	-	175,830.35	-	-		
7.63	1,932.75	-	-	-	88.75	811.31	-	-	-		
-	-	150.07	-	-	-	-	149.86	-	-		
13.97	1,932.75	248,644.94	-	6,030.80	2,377.83	811.31	258,517.54	339.10	15,014.54		

สินทรัพย์ทางการเงิน

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินลงทุนระยะสั้น

เงินลงทุนเพื่อค้า

เงินลงทุนเผื่อขาย

ลูกหนี้บริษัทใหญ่

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

สินทรัพย์ระยะสั้นที่เกิดจากที่เกี่ยวเนื่องกัน

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ระยะยาวที่เกิดจากที่เกี่ยวเนื่องกัน

สินทรัพย์อสังหาริมทรัพย์ทางการเงิน

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ๆ

รวมสินทรัพย์ทางการเงิน

งบการเงินเฉพาะกิจการ						หน่วย : ล้านบาท
31 ธ.ค. 2562			31 ธ.ค. 2561			
วัตถุดิบค่าด้วย	อู่พื้นที่	วัตถุดิบค่าด้วย	วัตถุดิบค่าด้วย	อู่พื้นที่	วัตถุดิบค่าด้วย	
มูลค่ายุติธรรมผ่าน	เพื่อการป้องกัน	วิธีราคาทุน	มูลค่ายุติธรรมผ่าน	เพื่อการป้องกัน	วิธีราคาทุน	
งบกำไรขาดทุน	ความเสี่ยง	ตัดจำหน่าย	งบกำไรขาดทุน	ความเสี่ยง	ตัดจำหน่าย	
-	-	742.39	-	-	-	1,026.66
-	-	9.00	-	-	-	13,207.55
-	-	8,711.15	-	-	-	9,514.72
-	-	-	-	-	-	15,120.70
-	-	93.36	-	-	-	185.92
362.65	-	-	91.08	220.95	-	-
-	-	11,414.02	-	-	-	11,422.08
362.65	-	20,969.92	91.08	220.95	-	50,477.63

หนี้สินทางการเงิน

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้จากการร่วมทุน
ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี
ค่าใช้จ่ายค้างจ่ายและดอกเบี้ยค้างจ่าย
สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ
หนี้สินหมุนเวียนอื่น
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน
หนี้กู้ยืมเงินกู้ยืมระยะยาว
รวมหนี้สินทางการเงิน

38. ทุนเรือนหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทมีทุนจดทะเบียนเป็นหุ้นสามัญ จำนวน 3,969.98 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 บาท รวมเป็นเงิน 3,969.98 ล้านบาท รายละเอียดการเปลี่ยนแปลงจำนวนหุ้นสามัญที่ออกและชำระแล้ว มีดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านหุ้น	
จำนวนหุ้นสามัญที่บริษัทออกและชำระเต็มมูลค่า	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2562	3,969.98
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้วระหว่างปี	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	3,969.98

หน่วย : ล้านหุ้น	
จำนวนหุ้นสามัญที่บริษัทออกและชำระเต็มมูลค่า	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	3,969.98
ทุนเรือนหุ้นที่ออกและชำระแล้วระหว่างปี	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	3,969.98

39. สำรองตามกฎหมาย

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2562	2561	2562	2561
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	15.05	15.05	397.00	397.00
จัดสรรระหว่างปี	-	-	-	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	15.05	15.05	397.00	397.00

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	15.05	15.05	397.00	397.00
จัดสรรระหว่างปี	-	-	-	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	15.05	15.05	397.00	397.00

ตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 กำหนดให้บริษัทฯ ต้องจัดสรรกำไรสุทธิประจำปีส่วนหนึ่งไว้เป็นทุนสำรองตามกฎหมายไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปี จนกว่าทุนสำรองนี้จะมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน สำรองตามกฎหมายนี้ไม่สามารถนำไปจัดสรรได้ ทั้งนี้บริษัทฯ ได้จัดสรรทุนสำรองตามกฎหมายครบร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนตามที่กฎหมายกำหนดแล้ว

40. ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายตามลักษณะที่สำคัญของกลุ่มบริษัทซึ่งได้รวมค่าใช้จ่ายตามสัดส่วนการร่วมทุนในแต่ละโครงการสำหรับปี มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2562	2561	2562	2561
เงินเดือน ค่าแรงและผลประโยชน์พนักงาน	281.55	195.32	8,756.21	6,311.70
ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษา	152.24	143.90	4,724.80	4,960.36
ค่าตัดจำหน่ายหลุมสำรวจและโครงการ	76.76	0.67	2,368.68	21.47
ค่าใช้จ่ายงานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	50.57	29.28	1,569.38	945.52
ค่าขนส่ง	120.51	128.01	3,740.07	4,134.15

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
เงินเดือน ค่าแรงและผลประโยชน์พนักงาน	271.30	146.76	8,425.81	4,742.62
ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษา	69.97	67.80	2,171.57	2,189.64
ค่าใช้จ่ายงานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	0.25	-	7.70	-
ค่าขนส่ง	50.92	53.23	1,580.17	1,719.00

41. กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานสำหรับปี มีรายละเอียดการคำนวณ ดังนี้

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	2562	2561	2562	2561
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่ (หน่วย : ล้าน)	1,569.06	1,119.61	48,802.54	36,206.29
หัก : ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน (หน่วย : ล้าน)	(53.61)	(57.70)	(1,662.97)	(1,876.71)
การไถ่ถอนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน (หน่วย : ล้าน)	(23.59)	-	(716.29)	-
ภาษีเงินได้สำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน (หน่วย : ล้าน)	3.07	4.75	94.44	154.78
กำไรที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (หน่วย : ล้าน)	1,494.93	1,066.66	46,517.72	34,484.36
จำนวนหุ้นสามัญถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้น ในระหว่างปี (ล้านหุ้น)	3,969.98	3,969.98	3,969.98	3,969.98
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.38	0.27	11.72	8.69

	หน่วย : ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : บาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่ (หน่วย : ล้านบาท)	1,135.72	811.52	35,275.10	26,275.64
หัก : ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน (หน่วย : ล้านบาท)	(13.63)	(17.40)	(422.13)	(564.10)
การไถ่ถอนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน (หน่วย : ล้านบาท)	(0.65)	-	(20.99)	-
ภาษีเงินได้สำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน (หน่วย : ล้านบาท)	2.94	3.10	90.91	100.76
กำไรที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (หน่วย : ล้านบาท)	1,124.38	797.22	34,922.89	25,812.30
จำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้น ในระหว่างปี (ล้านหุ้น)	3,969.98	3,969.98	3,969.98	3,969.98
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.28	0.20	8.80	6.50

กลุ่มบริษัทไม่มีการออกหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดในระหว่างปีที่น่าเสนองบการเงิน ดังนั้นจึงไม่มีการนำเสนอกำไรต่อหุ้นปรับลด



หน่วยย่อย : สำนักงานตำรวจสหรัฐอเมริกา

[illegible]

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินรวม – ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562									
รายการ	สำรวจและผลผลิตปิโตรเลียม						ปิโตรเลียม ที่กักตุน	ทองคำ สำรอง	ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	ออสเตรเลีย	อเมริกา	แอฟริกา	อื่นๆ	ตะวันออกกลาง	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	
สินทรัพย์									
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	6,194.18	5,689.28	324.44	331.12	2,812.62	983.95	60.13	668.73	17,097.47
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	4.97	-	-	79.89	-	-	453.00
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน									4,651.03
สินทรัพย์รวม									22,201.50
หนี้สิน									
หนี้สินจำแนกตามส่วนงาน	4,407.02	1,315.80	3.71	5.23	74.19	425.91	9.90	136.49	6,413.87
หนี้สินที่ยังไม่ได้ปันส่วน									3,946.46
หนี้สินรวม									10,360.33
รายการจ่ายฝ่ายทุน	930.29	3,037.04	19.56	10.49	132.29	804.87	48.95	2.44	5,015.31

หน่วย : ล้านบาท

รายการ	งบการเงินรวม - สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562									
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม						ปิโตรเลียม ชั้นกลาง		อื่น ๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออก เฉียงใต้	อเมริกา	แอฟริกา	อื่น ๆ	ตะวันตกกลาง	เอเชียตะวันออก เฉียงใต้	อื่น ๆ		
รายได้ - บริษัทอื่น	8,562.87	-	12.27	-	1,600.74	349.29	3,618.48	-	-	36,329.66
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	132,856.46	-	-	2,076.11	-	-	9,963.64	-	(9,963.64)	154,723.07
รายได้ - บริษัทอื่น	605.13	130.10	-	-	0.09	-	22.85	3,804.18	(3,411.47)	1,271.74
ดอกเบี้ยรับ	25.56	2.40	0.37	371.37	2.11	-	6.72	3.48	(3.47)	481.67
รวมรายได้	142,050.02	132.50	12.64	2,447.48	1,602.94	349.29	13,611.69	3,807.66	(13,378.58)	192,806.14
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	15,065.24	-	10.65	405.04	331.13	190.57	662.33	336.50	(10,398.29)	23,174.70
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- จัดจำหน่ายในแหล่งและโครงการ	(0.02)	-	45.94	-	-	-	-	-	-	2,359.75
- งานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	49.60	85.74	114.34	2.27	438.81	-	-	-	-	1,590.99
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	1,336.57	396.85	147.89	728.52	222.04	49.45	192.89	2,850.59	(3,024.51)	4,127.25
ค่าภาคหลวง	16,374.66	-	-	-	-	-	-	-	-	16,944.73
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	46,901.78	2.99	3.62	930.91	407.13	30.82	955.50	69.81	(111.56)	62,257.00
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตรา	(1,216.95)	33.51	8.62	0.62	1.15	0.06	(0.03)	(17.95)	-	(2,146.10)
ต้นทุนทางการเงิน	3,254.80	-	(0.01)	22.51	36.56	4.43	19.58	-	(566.54)	3,924.89
ส่วนแบ่ง (กำไร) ขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	66.05	-	-	(0.01)	-	-	(446.46)	-	(380.42)
รวมค่าใช้จ่าย	81,765.68	585.14	331.05	2,089.87	1,436.81	275.33	1,830.27	2,792.49	(14,100.90)	111,852.79
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน	60,284.34	(452.64)	(318.41)	357.61	166.13	73.96	11,781.42	1,015.17	722.32	80,953.35
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(553.84)
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(7,743.16)
กำไรจากการดำเนินงาน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	72,656.35
รายได้ - สุทธิ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	441.27
ดอกเบี้ยรับ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,210.10
ต้นทุนทางการเงิน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3,365.75)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,218.06
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3,405.79)
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้	(21,909.79)	(3,240.89)	2.67	92.46	(643.63)	(43.23)	(2,711.47)	(153.90)	-	69,754.24
ภาษีเงินได้ - โครงการ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(28,607.78)
- กลุ่มบริษัท	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,656.08
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	38,374.55	4,082.56	(315.74)	450.07	(477.50)	30.73	9,069.95	861.27	-	48,802.54

หน่วย : ล้านบาท

รายการ	งบการเงินรวม – ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562							
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม				ปีโตรเลียม ชั้นกลาง	ทอशनส์ก๊าซ		การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	อเมริกา	แอฟริกา		เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	อื่นๆ	
สินทรัพย์								
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	186,779.22	171,554.53	9,984.71	84,811.69	1,813.20	20,164.91	995.59	515,557.00
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	-	-	-	-	11,100.89	13,659.65
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้เป็นส่วน								140,247.36
สินทรัพย์รวม								669,464.01
หนี้สิน								
หนี้สินจำแนกตามส่วนงาน	132,889.12	39,676.75	157.60	2,237.25	298.64	4,115.60	1,074.16	193,403.90
หนี้สินที่ยังไม่ได้เป็นส่วน								119,001.39
หนี้สินรวม								312,405.29
รายการฝ่ายทุน	28,871.66	93,748.08	321.12	4,105.72	1,476.78	75.62	911.45	154,441.48

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

รายการ	งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561						
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม			ท่อขนส่งก๊าซ			ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออก เฉียงใต้	อเมริกา	แอฟริกา	เอเชียตะวันออก เฉียงใต้	อื่นๆ	
รายได้ - บริษัทอื่น	303.65	-	-	-	107.56	-	768.89
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	3,745.36	143.80	-	55.93	288.81	-	4,541.48
รายได้อื่น - บริษัทอื่น	20.77	0.76	-	-	0.77	109.16	38.28
ดอกเบี้ยรับ	0.69	0.23	-	-	0.12	0.06	1.41
รวมรายได้	4,070.47	956.33	-	55.93	397.26	109.22	5,350.06
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	435.98	70.17	-	13.76	20.43	7.61	645.08
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม							
- ต้นทุนหน่วยหลุมแห้งและโครงการ	0.60	-	0.15	-	-	-	0.67
- งานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	1.60	1.34	21.20	11.86	-	-	45.01
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	34.99	38.32	4.27	7.08	4.33	80.44	106.18
ค่าขาดหลัง	469.66	-	-	-	-	-	469.66
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	1,371.23	339.72	0.01	25.98	30.62	2.31	1,830.35
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	7.00	3.36	1.17	(0.25)	0.26	(0.72)	11.59
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ	-	-	-	-	-	-	57.77
ต้นทุนทางการเงิน	103.60	37.63	-	0.54	3.02	-	109.68
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	-	(0.10)	-	-	-	(7.83)	(7.93)
รวมค่าใช้จ่าย	2,424.66	820.59	26.80	58.97	58.66	81.81	3,268.06
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน	1,645.81	135.74	(26.80)	(3.04)	338.60	27.41	2,082.00
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป							(18.16)
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป							(184.05)
กำไรจากการดำเนินงาน							1,879.79
รายได้อื่น - สุทธิ							12.50
ดอกเบี้ยรับ							81.94
ต้นทุนทางการเงิน							(128.89)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ							(7.04)
กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน							13.97
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้	(572.77)	(76.96)	-	2.85	(108.38)	(3.83)	1,852.27
ภาษีเงินได้ - โครงการ							(813.99)
- กลุ่มบริษัท							81.33
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	1,073.04	58.78	(26.80)	(0.19)	230.22	23.58	1,119.61

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

รายการ	งบการเงินรวม – ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561						
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม			ท่าขนส่งก๊าซ		อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	อเมริกา	แอฟริกา	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้		
สินทรัพย์							
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	7,011.03	2,529.36	319.47	2,597.20	706.06	34.82	13,589.58
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	-	-	-	230.07	237.21
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้เป็นส่วน							5,657.33
สินทรัพย์รวม							19,484.12
หนี้สิน							
หนี้สินจำแนกตามส่วนงาน	4,500.68	332.93	4.09	42.34	118.44	29.42	5,066.08
หนี้สินที่ยังไม่ได้เป็นส่วน							2,412.64
หนี้สินรวม							7,478.72
รายได้จ่ายฝ่ายทุน	2,154.77	274.07	27.01	49.67	0.68	13.32	2,533.55

หน่วย : ล้านบาท

รายการ	งบการเงินรวม – สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561								
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม				ท่อขนส่งก๊าซ		การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท	
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	อเมริกา	แอฟริกา	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	อื่นๆ			
รายได้ - บริษัทอื่น	9,814.29	11,552.96	-	-	-	3,481.65	-	-	24,848.90
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	121,250.42	19,286.71	4,619.92	-	1,803.20	9,337.87	-	(9,337.87)	146,960.25
รายได้ - บริษัทอื่น	676.95	59.65	24.79	-	0.04	24.85	3,528.96	(3,071.66)	1,243.58
ดอกเบี้ยรับ	22.29	11.98	7.41	0.10	-	4.04	2.07	(2.07)	45.82
รวมรายได้	131,763.95	30,911.30	4,652.12	0.10	1,803.24	12,848.41	3,531.03	(12,411.60)	173,098.55
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	14,107.19	12,690.18	2,259.15	-	443.94	659.57	247.66	(9,552.26)	20,855.43
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	19.16	(2.73)	-	5.04	-	-	-	-	21.47
- งานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	50.14	292.07	43.45	702.49	371.44	-	-	-	1,459.59
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	1,130.02	1,236.73	714.38	138.54	228.37	140.14	2,599.64	(2,753.28)	3,434.54
ค่าขาดหลง	15,204.94	-	-	-	-	-	-	-	15,204.94
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	44,409.76	10,971.34	2,015.59	0.35	837.13	989.57	74.83	(76.29)	59,222.28
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	249.00	111.69	24.84	35.52	(7.88)	8.25	(22.87)	-	398.55
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ	-	-	2,637.60	-	-	-	-	(751.37)	1,886.23
ต้นทุนทางการเงิน	3,360.58	1,216.83	107.21	-	17.58	96.08	0.01	(1,241.83)	3,556.46
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	-	-	(3.24)	-	-	-	(253.01)	-	(256.25)
รวมค่าใช้จ่าย	78,530.79	26,516.11	7,798.98	881.94	1,890.58	1,893.61	2,646.26	(14,375.03)	105,783.24
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน	53,233.16	4,395.19	(3,146.86)	(881.84)	(87.34)	10,954.80	884.77	1,963.43	67,315.31
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป									(586.73)
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป									(5,970.02)
กำไรจากการดำเนินงาน									60,758.56
รายได้ - สุทธิ									403.53
ดอกเบี้ยรับ									2,645.53
ต้นทุนทางการเงิน									(4,150.66)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ									(225.68)
กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน									539.30
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้									59,970.58
ภาษีเงินได้ - โครงการ									(26,375.07)
- กลุ่มบริษัท									2,610.78
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	34,700.58	1,911.76	(4,939.56)	(881.84)	2.14	7,422.55	761.18		36,206.29

งบการเงินรวม – ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561									
รายการ	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม				ท่อขนส่งก๊าซ		อื่นๆ	การปรับปรุง บัญชีระหว่างกัน	ธุรกิจของ กลุ่มบริษัท
	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	แอฟริกา	อเมริกา	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้			
สินทรัพย์									
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน									
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	227,506.86	82,077.26	12,708.72	10,366.86	84,278.68	22,911.44	1,129.75		440,979.57
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน	-	-	231.54	-	-	-	7,465.84		7,697.38
สินทรัพย์รวม									183,579.52
หนี้สิน									632,256.47
หนี้สินจำแนกตามส่วนงาน									
หนี้สินที่ยังไม่ได้ปันส่วน	146,046.31	10,803.65	1,238.76	132.70	1,373.98	3,843.33	954.78		164,393.51
หนี้สินรวม									78,289.76
รายได้จ่ายฝ่ายทุน	70,416.42	8,851.08	452.98	872.40	1,604.19	22.05	430.00		242,683.27
									82,649.12

หน่วย : ล้านบาท

กลุ่มบริษัทแบ่งออกเป็นส่วนงานต่างๆ ได้ดังนี้

- ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม กลุ่มบริษัทประกอบธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยเป็นผู้ดำเนินการและร่วมลงทุนกับบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำ โครงการในประเทศส่วนใหญ่ตั้งอยู่ในบริเวณอ่าวไทย โครงการในต่างประเทศครอบคลุมภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ออสเตรเลีย อเมริกา แอฟริกา และอื่นๆ
- ส่วนงานท่อขนส่งก๊าซในต่างประเทศ กลุ่มบริษัทได้ร่วมทุนกับผู้ร่วมทุน เพื่อดำเนินธุรกิจท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ เพื่อส่งก๊าซธรรมชาติจากโครงการที่กลุ่มบริษัทร่วมลงทุนสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ได้แก่ โครงการยาดานา โครงการเยตากูน และโครงการซอติกา
- ส่วนงานปิโตรเลียมขั้นกลาง กลุ่มบริษัทได้ร่วมทุนกับผู้ร่วมทุน เพื่อดำเนินการแยกก๊าซธรรมชาติ (Gas Processing) เป็นปิโตรเลียมอื่นๆ
- การดำเนินงานอื่นของกลุ่มบริษัท ส่วนใหญ่ประกอบด้วย ส่วนงานการลงทุนในธุรกิจต่อเนื่องที่มีความสำคัญเชิงกลยุทธ์ และส่วนงานอื่นๆ ซึ่งไม่มีส่วนงานใดเป็นส่วนงานที่ต้องรายงานแยกต่างหาก

43. การบริหารความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงที่สำคัญด้านต่างๆ จากการดำเนินธุรกิจและกิจการของกลุ่มบริษัท ดังต่อไปนี้

ความเสี่ยงด้านภาวะตลาด

ความเสี่ยงด้านภาวะตลาดสามารถเกิดขึ้นได้จากการเปลี่ยนแปลงของราคาดิลิตภัณฑ์ อัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนซึ่งอาจทำให้เกิดผลกระทบในด้านบวกหรือลบต่อรายได้ กระแสเงินสด สินทรัพย์ และหนี้สินของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทได้ใช้เครื่องมือทางการเงินประเภทต่างๆ เพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารความเสี่ยงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงของราคาดิลิตภัณฑ์ อัตราดอกเบี้ย และอัตราแลกเปลี่ยน

■ ความเสี่ยงจากราคาดิลิตภัณฑ์

ราคาดิลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัทอ้างอิงจากราคาน้ำมันในตลาดโลก ซึ่งมีความผันผวนที่เกิดจากหลายปัจจัยที่ไม่อาจควบคุมได้ อาทิ อุปสงค์และอุปทานของตลาด เสถียรภาพทางการเมืองและเศรษฐกิจของประเทศต่างๆ นโยบายการกำหนดสัดส่วนการผลิตน้ำมันของประเทศในกลุ่มโอเปค ปริมาณน้ำมันสำรองในแต่ละประเทศ รวมถึงภาวะภูมิอากาศของโลกที่แปรเปลี่ยนในแต่ละฤดูกาล

การเปลี่ยนแปลงของราคาดือน้ำมันในตลาดโลกมีผลกระทบโดยตรงต่อราคาดือน้ำมันดิบและคอนเดนเสทของกลุ่มบริษัททันที ในขณะที่ราคาขายก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์หลักของกลุ่มบริษัทจะปรับตัวไปในทิศทางเดียวกันกับการเปลี่ยนแปลงของราคาดือน้ำมันอ้างอิง แต่ส่วนใหญ่จะมีโครงสร้างสูตรราคาซื้อขายที่มีกลไกของการลดความผันผวนจากราคาน้ำมัน (Natural Hedge) อยู่ ทั้งนี้ การซื้อขายก๊าซธรรมชาติจะมีการปรับราคาเป็นระยะ เช่น ทุก 6 เดือนหรือ 12 เดือน เป็นต้น ตามที่ได้กำหนดไว้ในสูตรราคาของสัญญาซื้อขายในแต่ละโครงการ ซึ่งจะช่วยให้ก๊าซธรรมชาติมีความมั่นคงทางราคามากกว่าน้ำมันดิบและคอนเดนเสท

ในปี 2562 ราคาเฉลี่ยน้ำมันดิบดูไบปรับตัวลดลงจากปีก่อน โดยราคาดือน้ำมันดิบปรับตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ต้นปีและแตะระดับสูงสุดที่ประมาณ 74 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรลในช่วงเดือนเมษายน ซึ่งมีปัจจัยบวกมาจากเหตุการณ์ความไม่สงบจากปัจจัยด้านภูมิศาสตร์การเมืองในตะวันออกกลาง ทำให้การส่งออกน้ำมันเข้าสู่

ตลาดโลกลดลง อย่างไรก็ตาม จากความกังวลเกี่ยวกับเศรษฐกิจโลกและสงครามการค้าระหว่างสหรัฐอเมริกากับจีนที่ยังไม่สามารถบรรลุข้อตกลงกันได้ ทำให้ราคาน้ำมันดิบปรับตัวลดลงและทรงตัวอยู่ในระดับประมาณ 60 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรลในช่วงครึ่งปีหลัง ทั้งนี้ กลุ่มโอเปคและกลุ่มนอกโอเปคยังคงมีความพยายามที่จะพยุงระดับราคาน้ำมันดิบโดยการลดปริมาณการผลิตน้ำมันดิบอย่างต่อเนื่อง ซึ่งในการประชุมเดือนธันวาคม 2562 สามารถบรรลุข้อตกลงในการปรับลดกำลังการผลิตน้ำมันดิบลงอีก 5 แสนบาร์เรลต่อวัน จากระดับ 1.2 ล้านบาร์เรลต่อวัน ส่งผลให้กำลังการผลิตรวมคาดว่าจะลดลงทั้งสิ้น 1.7 ล้านบาร์เรลต่อวัน และการลดปริมาณการผลิตน้ำมันดิบจะขยายออกไปจนถึงเดือนมีนาคม 2563 โดยราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยทั้งปี 2562 อยู่ที่ 63.5 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทได้ดำเนินการบริหารความเสี่ยงด้านราคา โดยจัดให้มีการวิเคราะห์ผลกระทบต่อรายได้และกำไรของกลุ่มบริษัทที่ระดับราคาน้ำมันต่างๆ เป็นประจำทุกปี เพื่อวางแผนการบริหารความเสี่ยงทางด้านราคาน้ำมัน โดยแผนดังกล่าวจะต้องผ่านการพิจารณาจากคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและคณะกรรมการบริษัท เพื่อเป็นแนวทางให้กลุ่มบริษัทดำเนินการต่อไป

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทได้ทำสัญญาอนุพันธ์ประกันความเสี่ยงราคาลิแกนด์สำหรับปี 2563 ไปแล้วรวมจำนวนทั้งสิ้น 15.79 ล้านบาร์เรล

■ ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยที่มีผลกระทบกับกระแสเงินสดในอนาคตและมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินต่างๆ โดยหนี้สินบางส่วนของกลุ่มบริษัทเป็นหนี้สินที่มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว ซึ่งทำให้กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงที่จะต้องจ่ายดอกเบี้ยที่สูงขึ้นในช่วงที่อัตราดอกเบี้ยในตลาดมีแนวโน้มสูงขึ้น อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทมีนโยบายบริหารความเสี่ยงดังกล่าวโดยการรักษาสัดส่วนของหนี้สินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่และอัตราดอกเบี้ยลอยตัว ให้อยู่ในระดับที่เหมาะสมกับลักษณะการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท รวมถึงการใช้เครื่องมือทางการเงินเพื่อบริหารความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย เช่น สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap) เพื่อแปลงอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็นอัตราดอกเบี้ยคงที่ โดยกลุ่มบริษัทจะคำนึงถึงต้นทุนสภาพตลาดในแต่ละช่วงเวลา และความเสี่ยงที่ยอมรับได้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทมีสัดส่วนเงินกู้ยืมอัตราดอกเบี้ยลอยตัวหลังจากการทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยอยู่ร้อยละ 18 ของเงินกู้ทั้งหมด (ในปี 2561 มีเงินกู้ยืมอัตราดอกเบี้ยคงที่ทั้งจำนวนหลังการทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย) โดยมีอัตราดอกเบี้ยถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของเงินกู้ทั้งหมดอยู่ที่ร้อยละ 4.41 ต่อปี (ในปี 2561 อยู่ที่ร้อยละ 5.32 ต่อปี)

การเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 ถ้าอัตราดอกเบี้ยลอยตัวสำหรับเงินกู้ปรับขึ้นร้อยละ 1 ต่อปี กำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัทสำหรับปี 2563 จะลดลงประมาณ 6.10 ล้านดอลลาร์สหรัฐต่ออเมริกา (ในปี 2562 ไม่มีผลกระทบต่อกำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัทสำหรับปี 2562 เนื่องจากเงินกู้ทั้งหมดเป็นเงินกู้ยืมอัตราดอกเบี้ยคงที่หลังการทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย) ทั้งนี้ การคำนวณผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยดังกล่าวมีข้อสมมติว่าจำนวนเงินกู้ สัดส่วนเงินกู้และอัตราดอกเบี้ยทั้งหมดไม่มีการเปลี่ยนแปลงจนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2563 อย่างไรก็ตาม ผลกระทบต่อกำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัทจากการวิเคราะห์ข้างต้นไม่ได้คำนึงถึงผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงอื่นๆ ของภาวะเศรษฐกิจที่อาจส่งผลต่อการปรับตัวขึ้นหรือลงของอัตราดอกเบี้ย

■ ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

ธุรกิจส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัททั้งในประเทศและต่างประเทศนั้นมีรายได้และรายจ่ายหลักเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และกลุ่มบริษัทได้กำหนดสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน (Functional Currency) ของกลุ่มบริษัทโดยพิจารณาจากรายได้ที่ได้รับและต้นทุนที่ใช้ในการดำเนินกิจการเป็นหลัก ดังนั้นความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนจึงเกิดขึ้นเมื่อมีธุรกรรมต่างๆ เป็นสกุลเงินอื่นที่มีใช้สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน

กลุ่มบริษัทบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่เป็นสกุลเงินอื่นที่มีใช้สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน ด้วยการจัดโครงสร้างและลักษณะของรายการในสินทรัพย์ หนี้สิน และส่วนของผู้ถือหุ้นให้สมดุลกัน นอกจากนี้กลุ่มบริษัทได้พิจารณานำเครื่องมือทางการเงินมาใช้ในการบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นการป้องกันความเสี่ยง ทั้งนี้มีการพิจารณาถึงต้นทุน ผลลัพธ์และความเสี่ยงที่เหมาะสมในแต่ละช่วงเวลา

การเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนที่มีผลต่อสินทรัพย์และหนี้สินสุทธิที่เป็นตัวเงินที่อยู่ในรูปของสกุลเงินอื่นที่มีใช้สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานทำให้ผลกำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัทมีความผันผวน หากกำหนดให้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561 เปลี่ยนแปลงไปร้อยละ 10 จะมีผลต่อการเปลี่ยนแปลงของกำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัท ดังนี้

หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	
สกุลเงินบาทต่อสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	งบการเงินรวม
	ผลกระทบต่อสถานะของสินทรัพย์และหนี้สินจากอัตราแลกเปลี่ยน
สำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2562	
กำไรก่อนภาษีเงินได้ลดลง (เมื่อค่าเงินดอลลาร์ สรอ.แข็งค่าขึ้นร้อยละ 10)	(19)
กำไรก่อนภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น (เมื่อค่าเงินดอลลาร์ สรอ.อ่อนค่าลงร้อยละ 10)	19
สำหรับปีสิ้นสุด 31 ธันวาคม 2561	
กำไรก่อนภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น (เมื่อค่าเงินดอลลาร์ สรอ.แข็งค่าขึ้นร้อยละ 10)	8
กำไรก่อนภาษีเงินได้ลดลง (เมื่อค่าเงินดอลลาร์ สรอ.อ่อนค่าลงร้อยละ 10)	(8)

■ ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ในด้านการให้สินเชื่อ กลุ่มบริษัทมีนโยบายที่จะทำธุรกรรมกับคู่ค้าที่มีระดับความน่าเชื่อถืออยู่ในเกณฑ์ที่ดี โดยผลิตภัณฑ์ปีโตรเลียมส่วนใหญ่จะขายให้กับ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทใหญ่ของกลุ่มบริษัท นอกจากนี้กลุ่มบริษัทได้มีการประเมินความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่ออย่างถี่ถ้วนและตรวจสอบอย่างสม่ำเสมอ

กลุ่มบริษัทมีเงินฝากอยู่กับธนาคารที่มีอันดับความน่าเชื่อถืออยู่ในระดับ Investment Grade ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทได้มีการประเมินสถานะทางการเงินและความมั่นคงของธนาคารเหล่านั้นอย่างสม่ำเสมอ โดยมีปัจจัยในการประเมินต่างๆ ไม่ว่าจะเป็นการจัดอันดับความน่าเชื่อถือ ขนาดของเงินทุนของธนาคาร และอัตราส่วนทางการเงินอื่นๆ ที่แสดงถึงความสามารถในการดำเนินงานและการควบคุมความเสี่ยงต่างๆ ของธนาคาร เช่น อัตราส่วนเงินกู้ต่อเงินฝาก อัตราส่วนหนี้สินที่ไม่ก่อให้เกิดรายได้ต่อเงินกู้ เพื่อใช้ในการพิจารณากำหนดวงเงินฝากสำหรับแต่ละธนาคารเพื่อเป็นการบริหารความเสี่ยงในการฝากเงินกับธนาคารต่างๆ นอกจากนี้กลุ่มบริษัทได้มีการกระจายเงินฝากเพื่อหลีกเลี่ยงการมีธุรกรรมกับธนาคารใดธนาคารหนึ่งมากเกินไป (Concentration Risk) โดยคำนึงถึงผลตอบแทนและความเสี่ยงที่ยอมรับได้ในแต่ละช่วงเวลา

กลุ่มบริษัทได้มีการประเมินสถานะทางการเงินและความมั่นคงของธนาคารที่จะมาเป็นคู่สัญญาในการเข้าทำอนุพันธ์ทางการเงิน โดยมีปัจจัยในการประเมินต่างๆ เช่นเดียวกับการประเมินสถานะทางการเงินและความมั่นคงของธนาคารที่กลุ่มบริษัทมีเงินฝากข้างต้น และมีการกำหนดวงเงินในการเข้าทำอนุพันธ์ทางการเงินกับคู่สัญญาแต่ละราย โดยธนาคารที่เป็นคู่สัญญาในปัจจุบันทั้งหมดได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือในระดับ Investment Grade ทั้งสิ้น นอกจากนี้กลุ่มบริษัทได้มีการคำนวณยอดคงค้างของอนุพันธ์ทางการเงินที่ทางกลุ่มบริษัทได้ทำกับแต่ละธนาคารตามระยะเวลาและประเภทของธุรกรรมนั้นๆ เพื่อสะท้อนความเสี่ยงที่แท้จริง (Risk-adjusted Exposure) และได้พิจารณากระจายการเข้าทำธุรกรรมกับแต่ละคู่สัญญาเพื่อหลีกเลี่ยงการมีธุรกรรมกับธนาคารใดธนาคารหนึ่งมากเกินไป (Concentration Risk) โดยพิจารณาถึงต้นทุน ผลลัพธ์ และความเสี่ยงที่ยอมรับได้ในแต่ละช่วงเวลา ซึ่งผลกระทบสูงสุดที่จะมีต่อกลุ่มบริษัทจากความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อคือมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงิน



ความเสียหายด้านสภาพคล่อง

ความเสียหายด้านสภาพคล่องเป็นความเสียหายจากการที่กลุ่มบริษัทไม่สามารถจัดหาเงินทุนมาใช้ในการดำเนินงานและภาระดอกเบี้ยในอนาคต รวมถึงอุปพันธนาการเงินที่กลุ่มบริษัทเข้าทำสัญญา มีรายละเอียดดังนี้

	ภายใน 1 ปี	เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 3 ปี	เกิน 3 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	เกิน 5 ปี	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา รวม
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้จากการร่วมทุน	119.50	-	-	-	119.50
ค่าใช้จ่ายค้ำจ่าย	749.65	-	-	-	749.65
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	66.03	-	-	-	66.03
สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	-	5.79	1.31	-	7.10
สิ่งตอบแทนที่ต้องจ่ายจากการซื้อส่วนการถือหุ้นในการร่วมค้า	-	51.86	-	-	51.86
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินอัตราดอกเบี้ยลอยตัว					
เงินต้น	-	-	600.00	-	600.00
ดอกเบี้ยจ่าย *	17.31	35.65	35.69	-	88.65
หนี้กู้ยืมอัตราดอกเบี้ยคงที่					
เงินต้น	-	1,197.45	-	1,518.06	2,715.51
ดอกเบี้ยจ่าย *	114.55	169.34	149.41	1,514.45	1,947.75
กระแสเงินสดจ่ายจากสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และอัตราดอกเบี้ย**	31.30	535.70	35.36	428.53	1,030.89
กระแสเงินสดรับจากสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และอัตราดอกเบี้ย **	29.55	550.80	36.49	460.09	1,076.93
กระแสเงินสดจ่ายจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า**	1,494.63	-	-	-	1,494.63
กระแสเงินสดรับจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า**	1,483.45	-	-	-	1,483.45

ตารางข้อมูลข้างต้นมีข้อสมมติที่สำคัญ คือ ดอกเบี้ยจ่ายทั้งหมดคำนวณจากอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ (Nominal Interest Rate) และไม่มีการเปลี่ยนแปลงจำนวนเงินต้นของหนี้สิน ยกเว้นการชำระหนี้เมื่อครบกำหนด

- หนี้สินที่เป็นสกุลเงินบาทเทียบเท่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาคืออัตราแลกเปลี่ยนตัวเฉลี่ยและอัตราดอกเบี้ยเฉลี่ยตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2562 ที่อัตรา 30.154 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริก

* ดอกเบี้ยจ่ายหมายถึงดอกเบี้ยจ่ายที่ถึงกำหนดชำระภายในปี

** กระแสเงินสดรับและกระแสเงินสดจ่ายจากการเข้าทำสัญญาอนุพันธ์ทางการเงินของกลุ่มบริษัทไม่ได้มีการชำระแบบสุทธิ กล่าวคือ กลุ่มบริษัทแยกการจ่ายชำระเงิน และรับชำระเงินออกจากกันตามสัญญาอนุพันธ์ทางการเงินแต่ละประเภทที่กลุ่มบริษัทเข้าทำสัญญา

กลุ่มบริษัทบริหารความเสี่ยงด้านสภาพคล่องโดยมีการจัดทำประมาณการเงินสด และการปรับปรุงข้อมูลประมาณการทางการเงินอย่างสม่ำเสมอ การจัดทำโครงการเงินกู้และออกตราสารหนี้ระยะสั้น เพื่อเป็นช่องทางในการเข้าถึงตลาดทุนภายในประเทศ รวมถึงการจัดทำวงเงินสินเชื่อระยะสั้นเพื่อเพิ่มสภาพคล่องให้กับกลุ่มบริษัท โดยใช้อัตราดอกเบี้ยที่ได้มีการตกลงไว้ล่วงหน้า

จำนวนเงินต้นและจำนวนเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้คงค้างมีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	
	วงเงินรวม	วงเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้
วงเงินสินเชื่อระยะสั้นแบบมีภาระผูกพัน	265.30	265.30
วงเงินสินเชื่อระยะสั้นแบบไม่มีภาระผูกพัน	480.33	480.33

วงเงินที่เป็นสกุลเงินบาทเทียบเท่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยระหว่างอัตราซื้อถัวเฉลี่ยและอัตราขายถัวเฉลี่ยตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2562 ที่อัตรา 30.154 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

บริษัทได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือระหว่างประเทศ (International Credit Rating) ที่ระดับเทียบเคียงได้กับระดับความน่าเชื่อถือของประเทศไทย (Sovereign Rating) และได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือภายในประเทศ (National Credit Rating) ที่อันดับสูงสุด (AAA) ดังนั้นบริษัทสามารถจัดหาเงินกู้ระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยที่เหมาะสมเทียบเคียงได้กับอัตราดอกเบี้ยในตลาด โดยบริษัทได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือ ในปี 2562 และ 2561 จากสถาบันจัดอันดับเครดิตที่มีชื่อเสียง ดังต่อไปนี้

	2562		2561	
	สกุลเงินต่างประเทศ	สกุลเงินในประเทศ	สกุลเงินต่างประเทศ	สกุลเงินในประเทศ
สถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือ				
Moody's	Baa1	Baa1	Baa1	Baa1
Standard and Poor's	BBB+	BBB+	BBB+	BBB+
Fitch Ratings	BBB+	-	-	-
TRIS Rating (National Rating)	-	AAA	-	AAA

44. เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 29 มีนาคม 2562 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นได้อนุมัติจ่ายเงินปันผลประจำปี 2561 ในอัตราหุ้นละ 5 บาท ทั้งนี้ บริษัทได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับงวด 6 เดือนแรกของปี 2561 ไปแล้วในอัตราหุ้นละ 1.75 บาท เมื่อวันที่ 24 สิงหาคม 2561 และจ่ายสำหรับงวด 6 เดือนหลังของปี 2561 อีกในอัตราหุ้นละ 3.25 บาท เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2562

บริษัทได้ประมาณเงินปันผลเสนอจ่ายให้ผู้ถือหุ้นประจำปี 2562 ในอัตราหุ้นละ 6 บาท ทั้งนี้บริษัทได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับงวด 6 เดือนแรกของปี 2562 ไปแล้วในอัตราหุ้นละ 2.25 บาท เมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2562 คงเหลือจ่ายสำหรับงวด 6 เดือนหลังของปี 2562 อีกในอัตราหุ้นละ 3.75 บาท ซึ่งจะจ่ายเมื่อได้รับอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีแล้ว

45. ภาระผูกพัน และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

- ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าดำเนินงาน – กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่ไม่สามารถยกเลิกได้ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม		งบการเงินรวม	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
ไม่เกิน 1 ปี	72.44	20.22	2,184.42	656.25
เกินกว่า 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี	81.49	41.00	2,456.70	1,330.37
เกินกว่า 5 ปี	7.86	18.08	236.64	586.55
รวม	161.79	79.30	4,877.76	2,573.17

	หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561	31 ธ.ค. 2562	31 ธ.ค. 2561
ไม่เกิน 1 ปี	5.14	7.23	154.95	234.50
เกินกว่า 1 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี	5.28	1.71	158.98	55.75
เกินกว่า 5 ปี	1.22	-	36.64	-
รวม	11.64	8.94	350.57	290.25

- ภาระผูกพันตามสัญญาเงินกู้

- บริษัทมีภาระผูกพันตามสัญญาให้กู้ยืมเงินประเภทด้อยสิทธิแก่บริษัท เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ จำกัด (เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์) ในวงเงินรวมทั้งสิ้น 1,250 ล้านบาท อายุสัญญา 13 ปี 6 เดือน นับตั้งแต่วันที่ 2 เมษายน 2552 โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทได้จ่ายเงินกู้ให้กับ เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ แล้วรวมทั้งสิ้นจำนวน 19.24 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (580 ล้านบาท)

- ภาระผูกพันจากการค้าประกันหุ้นกู้ และหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้นและเงินกู้ยืมของบริษัทย่อย
 - บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้าประกันหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิให้กับ PTTEP Canada International Finance Limited (PTTEP CIF) สำหรับหุ้นกู้จำนวน 490 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และจำนวน 700 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
 - บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้าประกันหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิให้กับ บริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารเงินจำกัด (ปตท.สผ.สง.) สำหรับหุ้นกู้จำนวน 15,000 ล้านบาทและ 650 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
 - บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้าประกันหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้นให้กับ ปตท.สผ.สง. สำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้นจำนวน 30.85 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
 - บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้าประกันเงินกู้ยืมประเภทไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิให้กับ ปตท.สผ.สง. สำหรับเงินกู้ยืมจำนวน 600 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
 - บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้าประกันการทำสัญญาอนุพันธ์ทางการเงินให้กับ ปตท.สผ.สง. ในการแปลงภาระหนี้สกุลเงินบาทเป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) โดยมีวงเงินค้าประกันจำนวน 360 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
- ภาระผูกพันตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ

ตามเงื่อนไขและข้อกำหนดของสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติของโครงการพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย-ปี 17 บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชันแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.) และผู้ร่วมทุนในฐานะผู้ขายได้ตกลงที่จะส่งมอบก๊าซธรรมชาติในวันและปริมาณที่กำหนด โดยหากผู้ขายไม่สามารถส่งมอบก๊าซธรรมชาติในวันและปริมาณที่กำหนดได้ ผู้ซื้อจะมีสิทธิรับซื้อก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณที่ขาดส่ง (Shortfall) ในราคาร้อยละ 75 ของราคาขาย ณ วันที่เกิดการขาดส่งขึ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ปตท.สผ.อ. มีภาระผูกพันที่เกิดจากการขาดส่งตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาตินี้ตามส่วนของ ปตท.สผ.อ. ซึ่งขณะนี้อยู่ระหว่างการเจรจาระหว่างผู้ซื้อ (ปตท.) และผู้ขายเป็นจำนวนเงินประมาณ 0.24 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (7.24 ล้านบาท)
- หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น
 - เมื่อวันที่ 11 มีนาคม 2559 PTTEP AA ได้รับหนังสือจากบริษัทที่ปรึกษากฎหมายในประเทศออสเตรเลีย ซึ่งเป็นตัวแทนของกลุ่มผู้เลี้ยงสาหร่ายในติมอร์ตะวันตก แจ้งว่าจะเริ่มดำเนินการตามกฎหมายเพื่อเรียกร้องค่าเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันดิบรั่วไหลจากแหล่งมอหนารวาในทะเลติมอร์เมื่อปี 2552 และเมื่อวันที่ 9 สิงหาคม 2559 PTTEP AA ได้รับคำฟ้องอย่างเป็นทางการจากตัวแทนของกลุ่มผู้เลี้ยงสาหร่ายที่ได้ยื่นฟ้องร้องคดีแบบกลุ่ม (Class action) ต่อศาลออสเตรเลียกลางผ่านทางสำนักงานอัยการของเมืองซิดนีย์ เพื่อเรียกร้องค่าเสียหายที่เกิดขึ้นซึ่งคำฟ้องดังกล่าวไม่ปรากฏว่ามีพยานหลักฐานที่จะสนับสนุนข้อเรียกร้องแต่อย่างใด ซึ่ง PTTEP AA ได้มีการแต่งตั้งทนายความเพื่อดำเนินการต่อสู้คดีความในศาลแล้ว ขณะนี้คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาล

ทั้งนี้ บริษัทเห็นว่าการฟ้องร้องจากตัวแทนของกลุ่มผู้เลี้ยงสาหร่ายเรื่องความเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันดิบรั่วไหลในแหล่งมอหนารวา ยังไม่มีหลักฐานเพียงพอที่จะพิสูจน์ได้หรือสนับสนุนข้อเรียกร้องดังกล่าว

 - Indonesia Tax Office (ITO) ส่งหนังสือถึง Natuna 2 B.V. ซึ่งเป็นการดำเนินงานร่วมกันของกลุ่มบริษัทเพื่อประเมินภาษี Transfer Tax (TT) และ Branch Profit Tax (BPT) จากธุรกรรมซื้อขายหุ้นใน Natuna 2 B.V. ระหว่าง PTTEP Netherlands Holding Cooperatie U.A. ร่วมกับ Pertamina Hulu Energi Oil and Gas ในฐานะผู้ซื้อ และ HESS (Luxembourg) Exploration and Production Holding S.A.R.L. ในฐานะผู้ขาย ที่เกิดขึ้นในปี 2556

โดยทาง ITO ประเมินภาษี TT และ BPT รวมทั้งเบี้ยปรับเป็นจำนวนรวมทั้งสิ้น 119.80 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา คิดเป็นสัดส่วนของกลุ่มบริษัทจำนวน 59.90 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

ในเดือนกุมภาพันธ์ ปี 2559 Natuna 2 B.V. ได้ชำระเงินล่วงหน้าสำหรับภาษีที่ถูกประเมินพร้อมด้วยเบี้ยปรับดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน เพื่อป้องกันเบี้ยปรับที่อาจเกิดขึ้นเพิ่มเติมในระหว่างการศึกษากรณีพร้อมยื่นหนังสือคัดค้านการประเมินภาษีของ ITO ต่อมาในปี 2560 ITO ได้ปฏิเสธคำคัดค้านดังกล่าว Natuna 2 B.V. จึงได้ดำเนินการยื่นฟ้องคดีเพื่อคัดค้านคำสั่งและการประเมินภาษีของ ITO ต่อศาลภาษี ประเทศอินโดนีเซีย

ต่อมา ศาลภาษีได้ตัดสินให้ Natuna 2 B.V. ชนะคดี ซึ่งส่งผลให้ Natuna 2 B.V. ได้รับเงินดังกล่าวคืนทั้งจำนวนในไตรมาสที่ 1 ปี 2562 อย่างไรก็ตาม ITO ได้ใช้สิทธิยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาของศาลภาษีต่อศาลฎีกาประเทศอินโดนีเซีย โดย Natuna 2 B.V. ได้ยื่นหนังสือโต้แย้งแล้ว ปัจจุบันคดียังอยู่ระหว่างการพิจารณา ซึ่งคดีจะถึงที่สุดเมื่อศาลฎีกามีคำพิพากษา

- ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทมีภาระหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเป็นหนังสือค้ำประกัน (Letter of Guarantee) เป็นจำนวนเงิน 275.21 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (8,298.75 ล้านบาท) สำหรับงบการเงินเฉพาะกิจการ และจำนวนเงิน 383.54 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (11,565.17 ล้านบาท) สำหรับงบการเงินรวม

46. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

- เมื่อวันที่ 10 มกราคม 2563 บริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (ปตท.สผ.ศง.) ได้ซื้อคืนหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน ที่เป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาที่คงเหลือทั้งจำนวน 30.85 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
- เมื่อวันที่ 15 มกราคม 2563 PTTEP Canada International Finance Limited (PTTEP CIF) ได้ซื้อคืนหุ้นกู้ที่ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาก่อนกำหนด จำนวน 220 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา จากหุ้นกู้จำนวน 700 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ภายหลังการซื้อคืน PTTEP CIF มีหุ้นกู้คงเหลือ 480 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ซึ่ง PTTEP CIF จะใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้คงเหลือทั้งจำนวนก่อนกำหนด ทั้งนี้เป็นไปตามเงื่อนไขข้อกำหนดและวิธีการที่กำหนดของหุ้นกู้
- เมื่อวันที่ 15 มกราคม 2563 บริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (ปตท.สผ.ศง.) ได้ดำเนินการออกและเสนอขายหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิ อายุ 10 ปี จำนวน 350 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.993 ต่อปี โดยมีบริษัทเป็นผู้ค้ำประกัน
- เมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2563 บริษัท ปตท.สผ.เอนเนอร์ยี โซลูชั่น (ประเทศไทย) จำกัด (ปตท.สผ.เอเช) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียน จำนวน 726,795,600 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่ จำนวน 7,267,956 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท
- เมื่อวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2563 บริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารธุรกิจ จำกัด (ปตท.สผ.ศร.) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 726,795,600 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่ จำนวน 7,267,956 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท
- เมื่อวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2563 PTTEP MENA Limited (PTTEP MENA) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียน จำนวน 24,000,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยการเพิ่มมูลค่าต่อหุ้นเป็นมูลค่าหุ้นละ 82,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
- คณะกรรมการบริษัทอนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2563

ข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับกิจกรรมการสำรวจ และผลิตปิโตรเลียม (ไม่ได้ตรวจสอบ)

(ก) สรุปปริมาณสำรองปิโตรเลียมของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมทุกโครงการของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีรายละเอียดดังตารางที่แนบ
ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วจะมีการตรวจสอบและประเมินทุกรอบปีโดยนักธรณีวิทยาและวิศวกรแหล่งปิโตรเลียมของ ปตท.สผ. เพื่อให้ได้
ตัวเลขที่ได้ตรงตามมาตรฐาน ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วในรายงานนี้ จะรวมถึงปริมาณสุทธิที่เป็นส่วนแบ่งของ ปตท.สผ. และส่วนแบ่งของ
ประเทศเจ้าของแหล่งปิโตรเลียม

นอกจากนี้เพื่อให้การประมาณและการรายงานปริมาณสำรองปิโตรเลียมของบริษัท เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ มีการสอบทานและ
กำกับดูแลที่ดี ปตท. สผ. ยังมีคณะกรรมการปริมาณสำรองปิโตรเลียม (Reserves Committee) ซึ่งมีหน้าที่และความรับผิดชอบดังนี้

- พิจารณากลับกรองให้ความเห็นชอบต่อ ปริมาณสำรองปิโตรเลียมประจำปี (Annual Reserves)
- พิจารณากลับกรองและอนุมัติการเปลี่ยนแปลงปริมาณสำรองปิโตรเลียมอย่างมีนัยยะ (Major Changes of Reserves) และ
ปริมาณสำรองปิโตรเลียมสำหรับโครงการใหม่ที่เข้าซื้อและควบรวมกิจการ (Reserves for Newly-Acquired Project)
- ตรวจสอบขั้นตอนการรวบรวมข้อมูลปริมาณสำรองปิโตรเลียมให้มีความถูกต้องก่อนการนำเสนออนุมัติ และตรวจสอบ
กิจกรรมซึ่งมีความเชื่อมโยงต่อปริมาณสำรองปิโตรเลียมให้เป็นไปตามกฎระเบียบ และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง
- พิจารณาอนุมัติแผนการดำเนินการตรวจประเมินประจำปีด้านปริมาณสำรองปิโตรเลียม (Annual Reserves Audit Plan) และ
แต่งตั้งผู้ตรวจประเมินปริมาณสำรองปิโตรเลียม (Reserves Auditor) และอนุมัติรายงานการตรวจประเมินประจำปีด้านปริมาณสำรอง
ปิโตรเลียม (Reserves Audit Report) เพื่อให้เป็นไปตามกรอบแนวทางการดำเนินงานและเกิดการพัฒนาอย่างต่อเนื่อง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมทุกโครงการของกลุ่ม ปตท.สผ.¹ คิดเป็นปริมาณน้ำมันดิบและ
คอนเดนเสท² 310 ล้านบาร์เรล และเป็นก๊าซธรรมชาติ 5,097 พันล้านลูกบาศก์ฟุต (830 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ) หรือรวมทั้งหมด
เป็น 1,140 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ โดยปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วของน้ำมันดิบและคอนเดนเสทคิดเป็นประมาณร้อยละ 27 และ
ก๊าซธรรมชาติคิดเป็นประมาณร้อยละ 73

ปริมาณการผลิตรวมทุกโครงการของกลุ่ม ปตท.สผ.¹ ในปี 2562 คิดเป็น 151 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ โดยแบ่งเป็นน้ำมันดิบ
และคอนเดนเสท² 41 ล้านบาร์เรล และก๊าซธรรมชาติ 690 พันล้านลูกบาศก์ฟุต (110 ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ) คิดเป็นอัตราการผลิต
ประมาณ 413,640 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีที่แล้วประมาณ 54,255 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน หรือคิดเป็น
ร้อยละ 15.1 ซึ่งการเพิ่มขึ้นของปริมาณการผลิต โดยส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการเข้าซื้อกิจการทั้งหมดของบริษัท Murphy Oil Corporation
ในประเทศมาเลเซีย และการเข้าซื้อสัดส่วนการถือหุ้นทั้งหมด ในบริษัท Partex Holding B.V.

¹ รวมโครงการร่วมทุนอูฟิโก

² ตัวเลขปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและปริมาณการผลิตรวมถึงก๊าซปิโตรเลียมเหลวหรือก๊าซหุงต้ม (LPG)

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
ปริมาณสำรองน้ำมันดิบ คอนเดนเสท และก๊าซธรรมชาติที่พิสูจน์แล้ว⁽¹⁾

	น้ำมันดิบและคอนเดนเสท ⁽²⁾			ก๊าซธรรมชาติ			ปริมาณเทียบเท่าน้ำมันดิบ		
	(ล้านบาร์เรล)			(พันล้านลูกบาศก์ฟุต)			(ล้านบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ)		
	ในประเทศ	ต่างประเทศ	รวม	ในประเทศ	ต่างประเทศ	รวม	ในประเทศ	ต่างประเทศ	รวม
ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว									
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560	99	57	156	1,824	1,225	3,049	398	233	631
1) ปรับปรุงจากการประมาณการก่อนหน้า	19	5	24	108	51	159	36	14	50
2) การใช้เทคนิคเพิ่มประสิทธิภาพการผลิต	5	0	5	57	13	70	14	2	16
3) การเจาะหลุมพัฒนาเพิ่มเติมและการค้นพบใหม่	14	1	15	368	3	371	72	1	73
4) การซื้อ/ขายปริมาณสำรองที่มีอยู่	6	(8)	(2)	249	-	249	47	(9)	38
5) การผลิต	(27)	(7)	(34)	(425)	(187)	(612)	(97)	(34)	(131)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	116	48	164	2,181	1,105	3,286	470	207	677
ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว									
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	116	48	164	2,181	1,105	3,286	470	207	677
1) ปรับปรุงจากการประมาณการก่อนหน้า	13	(1)	12	160	(53)	107	41	(4)	37
2) การใช้เทคนิคเพิ่มประสิทธิภาพการผลิต	1	0	1	1	1	2	2	1	3
3) การเจาะหลุมพัฒนาเพิ่มเติมและการค้นพบใหม่	2	45	47	21	954	975	5	207	212
4) การซื้อ/ขายปริมาณสำรองที่มีอยู่	21	106	127	816	582	1,398	153	206	359
5) การผลิต	(30)	(11)	(41)	(475)	(212)	(687)	(107)	(43)	(150)
ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วจากการลงทุนในการร่วมค้า ⁽³⁾	0	-	0	16	-	16	2	-	2
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	123	187	310	2,720	2,377	5,097	566	574	1,140

(1) ปริมาณสำรองพิสูจน์แล้วรวมถึงปริมาณสำรองพิสูจน์แล้วสุทธิที่เป็นส่วนแบ่งของ ปตท.สผ. และส่วนแบ่งของประเทศเจ้าของแหล่งปิโตรเลียม

(2) รวมถึงก๊าซปิโตรเลียมเหลวหรือก๊าซหุงต้ม (LPG)

(3) รวมสัดส่วนของปริมาณสำรองจากโครงการร่วมทุนอพิโก

(ข) รายงานสินทรัพย์ของกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม

รายงานสินทรัพย์ของกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม จะแสดงถึงสินทรัพย์ของโครงการต่างๆ ทั้งที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและยังไม่ได้พิสูจน์ รวมถึงค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าสูญสิ้นสะสม ค่าตัดจำหน่ายสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่า

สินทรัพย์ของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วประกอบด้วย หลุมสำรวจ หลุมพัฒนา ท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ เครื่องมือและอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิตปิโตรเลียม รวมถึงประมาณการค่ารีดถอนอุปกรณ์การผลิต ส่วนสินทรัพย์ของโครงการที่ยังไม่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว หมายถึง รายจ่ายฝ่ายทุนที่เกิดขึ้นจากโครงการที่ยังไม่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว

(หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)	2562	2561
สินทรัพย์ของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว	31,152	26,731
สินทรัพย์ของโครงการที่ยังไม่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว	4,366	4,715
สินทรัพย์รวมของกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม	35,518	31,446
ค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าสูญสิ้นสะสม ค่าตัดจำหน่ายสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่า	(22,277)	(20,218)
สินทรัพย์สุทธิของกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม	13,241	11,228

(ค) รายงานรายจ่ายที่เกิดขึ้นเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิสัมปทาน การสำรวจและการพัฒนาปิโตรเลียม

รายงานรายจ่ายที่เกิดขึ้นจะแสดงถึงรายจ่ายที่เกิดขึ้นในระหว่างปีเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิสัมปทาน การสำรวจและการพัฒนาปิโตรเลียม ทั้งที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และค่าใช้จ่าย

ต้นทุนเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิสัมปทาน หมายถึง รายจ่ายที่เกิดขึ้นเพื่อให้ได้เข้าไปมีส่วนร่วมในสิทธิสัมปทานของโครงการต่างๆ ทั้งที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและยังไม่ได้พิสูจน์

รายจ่ายเพื่อการสำรวจประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายในการสำรวจเพื่องานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ รายจ่ายเพื่อการขุดเจาะและเตรียมหลุมสำรวจรวมถึงค่าสงวนพื้นที่ในแปลงสำรวจ

รายจ่ายเพื่อการพัฒนาประกอบด้วย รายจ่ายเพื่อการขุดเจาะและเตรียมหลุมพัฒนา และรายจ่ายในการปรับปรุงกระบวนการผลิต ตลอดจนเครื่องมือและอุปกรณ์ที่ใช้ในโครงการต่างๆ สำหรับการพัฒนาปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วเพื่อใช้ในการผลิต การแยก การปรับปรุงคุณภาพปิโตรเลียม และการรวบรวมและเก็บรักษาปิโตรเลียม รวมทั้งรายจ่ายเพื่อท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ

(หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)	2562			2561		
	ในประเทศ	ต่างประเทศ	รวม	ในประเทศ	ต่างประเทศ	รวม
ต้นทุนเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิสัมปทาน						
- โครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว	60	2,580	2,640	1,314	-	1,314
- โครงการที่ยังไม่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว	-	22	22	-	26	26
รายจ่ายเพื่อการสำรวจ	5	210	215	1	75	76
รายจ่ายเพื่อการพัฒนา	594	354	948	718	273	991
รวม	659	3,166	3,825	2,033	374	2,407

(ง) รายงานผลการดำเนินงานของกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม

รายงานผลการดำเนินงานนี้แสดงเฉพาะผลการดำเนินงานจากกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม สำหรับปี 2562 และ 2561 โดยแสดงไว้ในตารางข้างล่างดังต่อไปนี้

ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นเพื่อการดำเนินงานและบำรุงรักษาหลุมผลิต ตลอดจนเครื่องมือและอุปกรณ์การผลิต

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายสำรวจเพื่องานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์และค่าตัดจำหน่ายหลุมสำรวจที่ไม่พบปิโตรเลียมในเชิงพาณิชย์

ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป คือ ค่าใช้จ่ายในการบริหารที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม

ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้น และค่าตัดจำหน่าย หมายถึง ค่าสึกหรอของสินทรัพย์จากกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียมและท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ รวมทั้งค่าตัดจำหน่ายประมาณการสำรองถอนอุปกรณ์การผลิต

ค่าใช้จ่าย (รายได้) อื่น ส่วนใหญ่ประกอบด้วยขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ กำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม และรายได้อื่นๆ

ภาษีเงินได้คำนวณจากกำไรจากผลการดำเนินงานของกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม

ค่าใช้จ่ายทั่วไปของสำนักงานใหญ่และต้นทุนทางการเงินไม่รวมเป็นค่าใช้จ่ายในการคำนวณผลการดำเนินงานของกิจกรรมการผลิตปิโตรเลียม

(หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)	2562			2561		
	ในประเทศ	ต่างประเทศ	รวม	ในประเทศ	ต่างประเทศ	รวม
รายได้ :						
รายได้ – บริษัทที่เกี่ยวข้อง	4,281	1,024	5,305	3,745	1,085	4,830
รายได้ – บริษัทอื่น	276	891	1,167	304	465	769
รายได้จากการขายรวม	4,557	1,915	6,472	4,049	1,550	5,599
ค่าใช้จ่าย :						
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	486	582	1,068	436	497	933
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ	2	127	129	2	43	45
ค่าใช้จ่ายในการบริหารทั่วไป	43	94	137	35	76	111
ค่าภาคหลวง	528	19	547	470	-	470
ค่าเสื่อมราคาค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	1,511	497	2,008	1,371	459	1,830
ค่าใช้จ่าย (รายได้) อื่น	(59)	(37)	(96)	(14)	83	69
ค่าใช้จ่ายรวม	2,511	1,282	3,793	2,300	1,158	3,458
ผลการดำเนินงานก่อนภาษีเงินได้	2,046	633	2,679	1,749	392	2,141
ภาษีเงินได้	706	210	916	573	237	810
ผลการดำเนินงานสุทธิ	1,340	423	1,763	1,176	155	1,331

(จ) รายงานมูลค่าปัจจุบันตามมาตรฐานของกระแสเงินสดสุทธิที่เกี่ยวข้องกับปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว

ตามมาตรฐานการวัดมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดสุทธิที่เกี่ยวข้องกับปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว จะคำนวณโดยใช้ราคาเฉลี่ย 12 เดือน* (คำนึงถึงการเปลี่ยนแปลงของราคาเฉพาะที่มีกำหนดไว้ในสัญญาเท่านั้น) คูณด้วยประมาณการปริมาณการผลิตในอนาคตของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วที่เหลืออยู่ ณ สิ้นปี หักด้วยประมาณการค่าใช้จ่ายในอนาคตที่จะเกิดขึ้นในการพัฒนาและผลิตปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว ซึ่งคิดจากต้นทุนค่าใช้จ่ายตามข้อมูล ณ สิ้นปี โดยไม่คำนึงถึงสภาวะแวดล้อมอื่นๆ ที่อาจจะเปลี่ยนไปในอนาคต

ภาษีเงินได้ในอนาคตคำนวณโดยใช้อัตราภาษีตามกฎหมายที่มีอยู่ ณ สิ้นปี และหักหรือปรับปรุงส่วนลดต่างๆ ตามที่เป็นจริง

กระแสเงินสดสุทธิดำเนินการจากมูลค่าของกระแสเงินสดสุทธิในแต่ละปีเป็นมูลค่าปัจจุบันด้วยอัตรา 10% ต่อปีเพื่อสะท้อนถึงมูลค่าตามเวลาของกระแสเงินสดนั้น

มูลค่าปัจจุบันของประมาณการกระแสเงินสดตามที่แสดงไว้ข้างล่างนี้ มิได้มุ่งหมายให้เป็นการแสดงประมาณการมูลค่าตามราคาตลาดของสินทรัพย์ปิโตรเลียม การประมาณการมูลค่าตามราคาตลาดควรต้องคำนึงถึงปัจจัยหลายประการได้แก่ ปริมาณสำรองที่ยังไม่ได้พิสูจน์ซึ่งอาจเปลี่ยนเป็นปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วได้ในอนาคต ประมาณการราคาของน้ำมันและก๊าซธรรมชาติในอนาคต อัตราดอกเบี้ย การเปลี่ยนแปลงของค่าใช้จ่ายในการพัฒนาและผลิต และความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับการผลิตในอนาคต รวมทั้งข้อควรคำนึงอื่นๆ อีกมาก ดังนั้นมูลค่าที่เหมาะสมจึงขึ้นอยู่กับพิจารณา และ/หรือ การตัดสินใจของผู้วิเคราะห์เป็นหลัก

* ราคาเฉลี่ย 12 เดือน คำนวณจาก การเฉลี่ยแบบไม่ถ่วงน้ำหนัก โดยใช้ราคาของวันแรกในแต่ละเดือน

มูลค่าปัจจุบันตามการวัดมาตรฐานของกระแสเงินสดสุทธิที่เกี่ยวข้องกับปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว

(หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)	ในประเทศ		ต่างประเทศ		รวม	
	2562	2561	2562	2561	2562	2561
รายรับ	17,902	16,164	20,025	6,759	37,927	22,923
ค่าใช้จ่ายในการผลิต	(2,784)	(2,660)	(4,946)	(1,251)	(7,730)	(3,911)
ค่าใช้จ่ายในการพัฒนา	(7,548)	(6,048)	(3,682)	(933)	(11,230)	(6,981)
ภาษีเงินได้	(2,174)	(2,288)	(3,186)	(945)	(5,360)	(3,233)
กระแสเงินสดสุทธิ	5,396	5,168	8,211	3,630	13,607	8,798
ส่วนปรับลดมูลค่าตามเวลา 10% ต่อปี	(1,091)	(818)	(4,039)	(1,169)	(5,130)	(1,987)
มูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดสุทธิของ	4,305	4,350	4,172	2,461	8,477	6,811
ปตท.สผ. และบริษัทย่อย						
มูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดสุทธิจากการลงทุนในการร่วมค้า ³	37	-	-	-	37	-
รวมมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดสุทธิ	<u>4,342</u>	<u>4,350</u>	<u>4,172</u>	<u>2,461</u>	<u>8,514</u>	<u>6,811</u>

การเปลี่ยนแปลงมูลค่าปัจจุบันตามการวัดมาตรฐานของกระแสเงินสดสุทธิที่เกี่ยวข้องกับปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว

(หน่วย : ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)	2562	2561
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ ณ ต้นปีของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย	6,811	5,399
รายได้สุทธิหลังหักค่าใช้จ่ายในการผลิตจากการขายและจำหน่ายปิโตรเลียมที่ผลิตระหว่างปี	(4,652)	(3,767)
ค่าใช้จ่ายในการพัฒนาที่เกิดขึ้นระหว่างปี	960	1,145
การเปลี่ยนแปลงสุทธิเนื่องจากราคาและค่าใช้จ่ายในการผลิต	2,197	3,216
การเปลี่ยนแปลงสุทธิเนื่องจากค่าใช้จ่ายในการพัฒนา	(112)	(564)
การเปลี่ยนแปลงเนื่องจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณสำรองที่สำรวจใหม่ สำรวจเพิ่มเติม และปรับปรุงวิธีการผลิต	4,414	1,412
การเปลี่ยนแปลงในปริมาณที่ได้ประมาณการไว้	415	579
การเปลี่ยนแปลงเนื่องจากการซื้อหรือขายปริมาณสำรองปิโตรเลียม	3,714	1,225
การเปลี่ยนแปลงเนื่องจากส่วนปรับลดตามมูลค่าของเวลาที่เปลี่ยนไป	(3,143)	(1,045)
การเปลี่ยนแปลงสุทธิของภาษีเงินได้	(2,127)	(789)
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ ณ สิ้นปีของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย	8,477	6,811
มูลค่าปัจจุบันสุทธิ ณ สิ้นปี จากการลงทุนในการร่วมค้า ³	37	-
รวมมูลค่าปัจจุบันสุทธิ ณ สิ้นปี	<u>8,514</u>	<u>6,811</u>

³ การลงทุนในการร่วมค้าจากโครงการร่วมทุนอฟฟิโก

(จ) ข้อมูลอื่น

หลุมผลิตน้ำมันดิบ/คอนเดนเสท และก๊าซธรรมชาติ

จำนวนหลุมผลิตน้ำมันดิบ/คอนเดนเสท และก๊าซธรรมชาติ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีดังต่อไปนี้

	น้ำมันดิบ/คอนเดนเสท	ก๊าซธรรมชาติ
	รวม	รวม
ประเทศไทย	865	1,205
ต่างประเทศ		
เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	129	286
อื่นๆ	9,315	-
รวม	10,309	1,491

หลุมน้ำมันดิบ/คอนเดนเสท และก๊าซธรรมชาติ ซึ่งอยู่ระหว่างการขุดเจาะ

จำนวนหลุมซึ่งอยู่ระหว่างการขุดเจาะ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีดังต่อไปนี้

	จำนวนหลุม
<u>แหล่งสำรวจ</u>	
ประเทศไทย	-
ต่างประเทศ	
เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	1
อื่นๆ	-
รวม	1
<u>แหล่งพัฒนา</u>	
ประเทศไทย	16
ต่างประเทศ	
เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	2
อื่นๆ	1
รวม	19

จำนวนหลุมน้ำมันดิบ/คอนเดนเสท และก๊าซธรรมชาติ – สุทธิ ซึ่งขุดเจาะในปี 2562

	พร้อมผลิต	หลุมแห้ง
<u>แหล่งสำรวจ</u>		
ประเทศไทย	-	-
ต่างประเทศ		
เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	8	8
อื่นๆ	1	1
รวม	9	9
<u>แหล่งพัฒนา</u>		
ประเทศไทย	342	12
ต่างประเทศ		
เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	43	1
อื่นๆ	-	-
รวม	385	13

ผลการดำเนินงานรายไตรมาสปี 2562 และ 2561 สำหรับงบการเงินรวมมีดังนี้

หน่วย : ดอลลาร์ สรอ.				
ปี 2562	ไตรมาสที่ 4	ไตรมาสที่ 3	ไตรมาสที่ 2	ไตรมาสที่ 1
รายได้				
รายได้จากการขาย	1,754,900,631	1,494,389,633	1,469,499,654	1,327,626,240
รายได้จากการบริการท่อขนส่งก๊าซ	25,211,924	29,453,709	33,441,021	28,289,483
รายได้อื่น				
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	29,442,854	19,975,173	26,449,713	32,729,790
ดอกเบี้ยรับ	13,597,516	12,741,830	32,807,784	27,087,691
กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน	-	21,347,992	-	-
รายได้อื่น ๆ	16,929,538	15,382,313	10,407,629	12,671,171
รวมรายได้	1,840,082,463	1,593,290,650	1,572,605,801	1,428,404,375
ค่าใช้จ่าย				
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	280,742,698	181,382,444	153,473,481	135,083,704
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	27,496,976	59,091,981	33,006,988	8,502,045
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	132,383,175	93,950,863	92,580,760	64,861,714
ค่าภาคหลวง	151,527,598	135,608,689	137,138,703	122,059,219
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	577,988,263	511,721,459	476,953,188	459,392,677
ค่าใช้จ่ายอื่น				
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	41,020,245	-	7,709,075	82,018,396
ต้นทุนทางการเงิน	62,434,355	59,800,813	55,684,491	57,059,082
รวมค่าใช้จ่าย	1,273,593,310	1,041,556,249	956,546,686	928,976,837
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	6,303,945	802,183	2,518,049	2,727,662
กำไรก่อนภาษีเงินได้	572,793,098	552,536,584	618,577,164	502,155,200
ภาษีเงินได้	(189,146,369)	(193,931,190)	(185,994,360)	(107,926,126)
กำไรสำหรับปี	383,646,729	358,605,394	432,582,804	394,229,074
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน				
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.09	0.09	0.10	0.10

หน่วย : ดอลลาร์ สหรัฐ.

ปี 2561	ไตรมาสที่ 4	ไตรมาสที่ 3	ไตรมาสที่ 2	ไตรมาสที่ 1
รายได้				
รายได้จากการขาย	1,411,017,765	1,337,321,462	1,293,593,282	1,160,877,348
รายได้จากการบริการท่อขนส่งก๊าซ	29,190,306	29,987,855	25,367,013	23,018,560
รายได้อื่น				
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	-	-	-	25,062,316
ดอกเบี้ยรับ	22,703,516	19,802,410	20,873,464	19,973,276
กำไรจากอนุพันธ์ทางการเงิน	71,955,087	-	-	-
รายได้อื่น ๆ	21,530,874	10,632,882	7,900,369	10,719,935
รวมรายได้	1,556,397,548	1,397,744,609	1,347,734,128	1,239,651,435
ค่าใช้จ่าย				
ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	168,808,730	166,176,601	168,992,974	141,105,849
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	9,022,944	18,637,627	15,277,426	2,747,477
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	104,706,341	69,634,574	58,439,352	57,453,370
ค่าภาคหลวง	133,659,700	121,414,377	110,641,320	103,947,632
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	484,519,932	496,344,211	459,708,136	407,938,260
ค่าใช้จ่ายอื่น				
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	7,386,463	6,059,895	30,248,049	-
ขาดทุนจากอนุพันธ์ทางการเงิน	-	6,808,271	7,553,864	43,626,319
ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ	20,745,077	37,022,924	-	-
ต้นทุนทางการเงิน	66,885,106	57,421,070	57,212,601	57,046,118
รวมค่าใช้จ่าย	995,734,293	979,519,550	908,073,722	813,865,025
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	1,699,603	2,285,467	1,848,770	2,098,428
กำไรก่อนภาษีเงินได้	562,362,858	420,510,526	441,509,176	427,884,838
ภาษีเงินได้	(294,011,392)	(105,156,779)	(328,480,261)	(5,009,755)
กำไร(ขาดทุน)สำหรับปี	268,351,466	315,353,747	113,028,915	422,875,083
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน				
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.07	0.07	0.03	0.10

สรุปปริมาณการขายปิโตรเลียมและราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ย

	2562	2561
ปริมาณการขายปิโตรเลียม – สุทธิ (บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน)	350,651	305,522
ราคาขายผลิตภัณฑ์เฉลี่ย		
ราคาขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสทเฉลี่ย (ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรล)	61.18	67.40
ราคาขายก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย (ดอลลาร์ สรอ. ต่อล้านบีทียู)	6.92	6.42
ราคาขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมเฉลี่ย (ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ)	47.24	46.66
Lifting Cost (ดอลลาร์ สรอ. ต่อบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ)	4.31	4.33



บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
PTT Exploration and Production Public Company Limited

เลขที่ 555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์
อาคารเอ ชั้นที่ 6, 19 - 36
ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร
เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
โทรศัพท์: 0 2537 4000
โทรสาร: 0 2537 4444



www.pttep.com



www.facebook.com/pttepplc

ปกรายงานฉบับนี้ผลิตจากกระดาษรีไซเคิล 30% ใช้เยื่อกระดาษจากป่าปลูก
(FSC Paper) และใช้พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตโดยกังหันลม
สำหรับเนื้อในใช้กระดาษที่มีน้ำหนักเบา ผลิตจากกระบวนการที่เป็นมิตร
ต่อสิ่งแวดล้อม และพิมพ์ด้วยหมึกพิมพ์ที่ผลิตจากฐานน้ำมันพืช (Soy Ink)

สแกน QR Code
เพื่อเข้าสู่เว็บไซต์

