บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

วันที่ 31 **ธันวาคม พ.ศ.** 2565

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอ ผู้ถือหุ้นของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

ความเห็น

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงฐานะการเงินรวมของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (บริษัท) และบริษัทย่อย (กลุ่มบริษัท) และฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ รวมถึงกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

งบการเงินที่ตรวจสอบ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการประกอบด้วย

- งบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
- งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของเจ้าของรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของเจ้าของเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และ
- หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการซึ่งประกอบด้วยนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่น ๆ

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีและหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดิน ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในส่วนของความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มบริษัทและบริษัทตามประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี รวมถึงมาตรฐานเรื่องความเป็นอิสระที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการและหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินที่กำหนดโดยคณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดิน และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่น ๆ ตามประมวลจรรยาบรรณดังกล่าวและหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดิน ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

เรื่องอื่น

หลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินที่กล่าวถึงไว้ในวรรคเกณฑ์ในการแสดงความเห็นและส่วนของความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเกี่ยวข้องเฉพาะในส่วนของการตรวจสอบรายงานทางการเงินโดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพของข้าพเจ้าในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับงวดปัจจุบัน ข้าพเจ้าได้นำเรื่องเหล่านี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมและในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ทั้งนี้ ข้าพเจ้าไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องเหล่านี้

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ	วิธีการตรวจสอบ
การประเมินการด้อยค่าของค่าความนิยม	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 กลุ่มบริษัทมีค่าความนิยมสุทธิจากค่าเผื่อการด้อยค่าเป็นจำนวน 1,548.62 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา คิดเป็นร้อยละ 6.15 ของสินทรัพย์รวมของกลุ่มบริษัท โดยในระหว่างปี พ.ศ. 2565 กลุ่มบริษัทบันทึกขาดทุนจากการด้อยค่าสำหรับค่าความนิยมจำนวน 190 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ซึ่งเปิดเผยในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 19 ผู้บริหารทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมทุกปี หรือเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าค่าความนิยมดังกล่าวอาจเกิดการด้อยค่า การทดสอบการด้อยค่านั้นจัดทำในระดับของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด การคำนวณหามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน (มูลค่าจากการใช้หรือมูลค่ายุติธรรมหักด้วยต้นทุนในการจำหน่าย แล้วแต่จำนวนเงินใดจะสูงกว่า) ของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดที่มีค่าความนิยมต้องใช้ดุลยพินิจที่สำคัญของผู้บริหารในการระบุหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดและข้อสมมติฐานที่ใช้ในการวัดมูลค่า ซึ่งข้อสมมติฐานดังกล่าว ได้แก่ แนวโน้มของราคาน้ำมันในตลาดโลก ประมาณการปริมาณสำรองปิโตรเลียม แผนการสำรวจ แผนการพัฒนา แผนการผลิต โครงสร้างต้นทุน อัตราการเติบโต และอัตราคิดลดที่ใช้ในการคิดลดประมาณการกระแสเงินสด ข้าพเจ้าให้ความสนใจในเรื่องการทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมที่เกิดจากการซื้อธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในแต่ละภูมิภาคดังต่อไปนี้ เนื่องจากความมีสาระสำคัญของตัวเลข อีกทั้ง การกำหนดประมาณการของมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของแต่ละหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดต้องอาศัยข้อสมมติฐานในการคำนวณเป็นจำนวนมาก และเป็นเรื่องที่ผู้บริหารต้องใช้ดุลยพินิจในการประเมินความเหมาะสมของข้อสมมติฐานเหล่านั้นซึ่งมีผลกระทบจากสภาวะเศรษฐกิจในปัจจุบันที่มีความไม่แน่นอน	ข้าพเจ้าปฏิบัติงานดังต่อไปนี้เพื่อประเมินการทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมที่จัดทำโดยผู้บริหาร • ประเมินความเหมาะสมของการระบุหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดของกลุ่มบริษัท รวมถึงประเมินขั้นตอนภายในของบริษัทในกระบวนการทดสอบการด้อยค่าของกลุ่มบริษัท • หารือกับผู้บริหารเพื่อทำความเข้าใจข้อสมมติฐานที่ผู้บริหารใช้ในการประมาณกระแสเงินสดคิดลดเพื่อคำนวณหามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน และประเมินกระบวนการในการทดสอบการด้อยค่ารวมถึงข้อสมมติฐานที่ใช้ในแต่ละหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดเพื่อประเมินว่าผู้บริหารใช้กระบวนการและข้อสมมติฐานดังกล่าวอย่างสอดคล้องกันในกลุ่มบริษัท • สอบถามผู้บริหารในเชิงทดสอบเกี่ยวกับข้อสมมติฐานที่สำคัญที่ผู้บริหารใช้ในการประมาณการกระแสเงินสดคิดลด โดยเฉพาะข้อมูลที่เกี่ยวกับแนวโน้มของราคาน้ำมันในตลาดโลก ประมาณการปริมาณสำรองปิโตรเลียม แผนการสำรวจ แผนการพัฒนา แผนการผลิต โครงสร้างต้นทุน อัตราการเติบโต และอัตราการคิดลด โดยเปรียบเทียบข้อสมมติฐานที่สำคัญกับแหล่งข้อมูลภายนอกที่น่าเชื่อถือ และแผนธุรกิจที่ได้รับอนุมัติแล้ว • ประเมินความสมเหตุสมผลของแผนธุรกิจ โดยเปรียบเทียบแผนของปี พ.ศ. 2565 กับผลลัพธ์ที่เกิดขึ้นจริง • ทดสอบความสมเหตุสมผลของอัตราคิดลดโดยการพิจารณาและเปรียบเทียบกับข้อมูลของบริษัทที่อยู่ในอุตสาหกรรมเดียวกันที่สามารถอ้างอิงได้จากข้อมูลที่เปิดเผยโดยทั่วไปโดยผู้เชี่ยวชาญของผู้สอบบัญชี เพื่อประเมินว่าอัตราคิดลดที่ผู้บริหารใช้อยู่ในเกณฑ์ที่ใกล้เคียงกับบริษัทที่อยู่ในอุตสาหกรรมและสามารถยอมรับได้

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ	วิธีการตรวจสอบ
• ค่าความนิยมซึ่งเกิดจากการซื้อธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในประเทศไทย จำนวน 520.46 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา • ค่าความนิยม ซึ่งเกิดจากการซื้อธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น จำนวน 454.10 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และ • ค่าความนิยมซึ่งเกิดจากการซื้อธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในภูมิภาคแอฟริกา จำนวน 370.79 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	• ประเมินหาปัจจัยที่มีผลต่อการวิเคราะห์ความอ่อนไหว และทดสอบการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อสมมติฐานที่สำคัญเพื่อประเมินผลกระทบที่เป็นไปได้จากการเปลี่ยนแปลงของข้อสมมติฐานดังกล่าว จากการปฏิบัติงานดังกล่าว ข้าพเจ้าพบว่าข้อสมมติฐานที่สำคัญที่ผู้บริหารใช้ มีความสมเหตุสมผลและอยู่ในช่วงที่ยอมรับได้ รวมทั้งสอดคล้องกับหลักฐานสนับสนุน
การได้มาซึ่งสินทรัพย์ของโครงการจี 1/ 61 อ้างอิงหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 16.1 เมื่อวันที่ 19 เมษายน พ.ศ. 2565 กลุ่มบริษัทได้ลงนามในข้อตกลงกับบริษัท เอ็มพี จี2 (ประเทศไทย) จำกัด ส่งผลให้กลุ่มบริษัทมีอำนาจควบคุมการดำเนินงานและมีสิทธิในสินทรัพย์สุทธิที่เกี่ยวข้องกับโครงการ จี 1/61 รวมทั้งเป็นผู้มีสิทธิในรายได้ ต้นทุนและค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานทั้งหมดของโครงการตั้งแต่วันที่ดังกล่าว ซึ่งถือว่าเป็นการได้มาซึ่งธุรกิจตามคำนิยามของมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (TFRS 3) เรื่อง การรวมธุรกิจ ทั้งนี้ ผู้บริหารได้เลือกปฏิบัติตามทางเลือกการทดสอบการกระจุกตัวของมูลค่ายุติธรรม (the concentration test) ของสินทรัพย์รวมที่ได้มาจากข้อตกลงดังกล่าว ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดของ TFRS 3 เพื่อประเมินว่ารายการดังกล่าวเข้าข่ายเป็นการได้มาซึ่งสินทรัพย์หรือไม่ ดังนั้นผู้บริหารจึงได้แยกแยะสินทรัพย์แต่ละประเภทแล้วจัดกลุ่มสินทรัพย์ที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน เพื่อให้ผู้เชี่ยวชาญที่เป็นบุคคลภายนอกประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์แต่ละประเภทที่ได้มา ณ วันที่กลุ่มบริษัทมีอำนาจควบคุมการดำเนินงาน แล้วทำการทดสอบการกระจุกตัวของมูลค่ายุติธรรม (the concentration test) ของสินทรัพย์	ข้าพเจ้าปฏิบัติงานดังต่อไปนี้เพื่อให้ได้หลักฐานที่เพียงพอเกี่ยวกับการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์รวมที่ได้มา ณ วันที่มีอำนาจควบคุม • อ่านข้อตกลงและเอกสารอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องเพื่อทำความเข้าใจในข้อกำหนดและเงื่อนไขต่าง ๆ • ประเมินความรู้ความสามารถ คุณสมบัติ ประสบการณ์ในอดีตและความเป็นอิสระของผู้เชี่ยวชาญที่ผู้บริหารว่าจ้าง • ประเมินความเหมาะสมของข้อสมมติฐานที่ใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์รวมที่ได้มา โดยได้ปฏิบัติตามวิธีดังนี้ - ทดสอบข้อสมมติฐานที่สำคัญที่ใช้สำหรับการประมาณมูลค่ายุติธรรม โดยเฉพาะข้อมูลที่เกี่ยวกับแนวโน้มของราคาน้ำมันในตลาดโลก ประมาณการปริมาณสำรองปิโตรเลียม แผนการสำรวจ แผนการผลิต โครงสร้างต้นทุน อัตราการเติบโต และอัตราการคิดลด โดยเปรียบเทียบข้อสมมติฐานที่สำคัญกับแหล่งข้อมูลที่เปิดเผยโดยทั่วไป และแผนธุรกิจที่ได้รับอนุมัติแล้ว - ทดสอบความสมเหตุสมผลของอัตราคิดลดโดยการพิจารณาและเปรียบเทียบกับข้อมูลของบริษัทที่อยู่ใน

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ	วิธีการตรวจสอบ
รวมที่ได้มา โดยผู้บริหารพบว่า มูลค่ายุติธรรมส่วนใหญ่ของสินทรัพย์รวมที่ได้มาเกือบทั้งหมดกระจุกตัวอยู่ที่สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ซึ่งถือว่าเป็นการได้มาซึ่งสินทรัพย์ในทางบัญชีตาม TFRS 3 ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์รวมที่ได้มาต้องอาศัยดุลยพินิจที่สำคัญของผู้บริหารในการเลือกใช้วิธีในการประมาณมูลค่ายุติธรรม ประมาณการผลการดำเนินงานและประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตของโครงการจี 1/61 รวมถึงการใช้อัตราการคิดลดที่เหมาะสมในการคิดลดประมาณการกระแสเงินสดข้อสมมติฐานที่สำคัญที่ใช้ในการคำนวณมูลค่ายุติธรรมต่าง ๆ เช่น แนวโน้มของราคาน้ำมันในตลาดโลก ประมาณการปริมาณสำรองปิโตรเลียม แผนการสำรวจ แผนการผลิต โครงสร้างต้นทุน อัตราการเติบโต และอัตราคิดลดที่ใช้ในการคิดลดประมาณการกระแสเงินสดคิดลด ข้าพเจ้าให้ความสนใจในเรื่องการประเมินมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์รวมที่เกิดขึ้นจากการได้มาซึ่งสินทรัพย์ของโครงการจี1/61 ที่ใช้ในการทดสอบการกระจุกตัวของมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์รวม เนื่องจากความมีสาระสำคัญของรายการและวิธีคิดลดกระแสเงินสดในการประเมินมูลค่ายุติธรรม ต้องอาศัยข้อสมมติฐานในการคำนวณเป็นจำนวนมาก อีกทั้งการกำหนดข้อสมมติฐานดังกล่าวขึ้นอยู่กับดุลยพินิจที่สำคัญของผู้บริหารในการประเมินความเป็นไปได้ของกระแสเงินสดในอนาคต และอัตราคิดลดที่ใช้ในการคำนวณดังกล่าว ซึ่งการเปลี่ยนแปลงของข้อสมมติฐานจะมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อผลของการทดสอบการกระจุกตัวของมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์รวมที่ได้มา รวมถึงการแสดงรายการและมูลค่าในงบการเงินรวม	อุตสาหกรรมเดียวกันที่สามารถอ้างอิงได้จากข้อมูลที่เปิดเผยโดยทั่วไป รวมทั้งปรึกษาผู้เชี่ยวชาญของผู้สอบบัญชี เพื่อประเมินว่าอัตราคิดลดที่ผู้บริหารใช้อยู่ในเกณฑ์ที่ใกล้เคียงกับบริษัทที่อยู่ในอุตสาหกรรมและสามารถยอมรับได้ - ประเมินความเหมาะสมของวิธีการประเมินมูลค่ายุติธรรมว่าเป็นไปตามข้อกำหนดของมาตรฐานการรายงานทางการเงิน • ประเมินกระบวนการจัดกลุ่มของสินทรัพย์โดยผู้บริหารและการรวบรวมข้อมูลมูลค่ายุติธรรมของกลุ่มสินทรัพย์ดังกล่าวว่าเป็นไปตามหลักเกณฑ์การทดสอบการกระจุกตัวของสินทรัพย์รวม และถือว่าเป็นการได้มาซึ่งสินทรัพย์ตาม TFRS 3 มีความเหมาะสม จากการปฏิบัติงานดังกล่าว ข้าพเจ้าพบว่าวิธีการและข้อสมมติฐานที่ผู้บริหารใช้ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมและการทดสอบการกระจุกตัวของมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์รวมตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 มีความเหมาะสม

ข้อมูลอื่น

กรรมการเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วย ข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปี แต่ไม่รวมถึงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานนั้น ข้าพเจ้าคาดว่าข้าพเจ้าจะได้รับรายงานประจำปีภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่น และข้าพเจ้าไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวเนื่องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการคือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ หรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้า หรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปี หากข้าพเจ้าสรุปได้ว่ามีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับคณะกรรมการตรวจสอบ

ความรับผิดชอบของกรรมการต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

กรรมการมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้ โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่กรรมการพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ กรรมการรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มบริษัทและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวกับการดำเนินงานต่อเนื่อง (ตามความเหมาะสม) และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่อง เว้นแต่กรรมการมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มบริษัทและบริษัท หรือหยุดดำเนินงานหรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่ช่วยกรรมการในการกำกับดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มบริษัทและบริษัท

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูง แต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีและหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์อย่างสมเหตุสมผลได้ว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการ หรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชีและหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดิน ข้าพเจ้าได้ใช้ดุลยพินิจเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพและการสังเกต และสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงข้อมูล การแสดงข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิผลของการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทและบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่กรรมการใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชี และการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยกรรมการ

- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของกรรมการจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ และประเมินว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญที่เกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มบริษัทและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า โดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการเปิดเผยดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของข้าพเจ้าจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มบริษัทและบริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง
- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงรายการ และเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่
- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการภายในกลุ่มหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มบริษัทเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแลและการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มบริษัท ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบในเรื่องต่าง ๆ ที่สำคัญซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบ และข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ให้คำรับรองแก่คณะกรรมการตรวจสอบว่า ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดจรรยาบรรณและหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระและได้สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมด ตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งข้าพเจ้าเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระของข้าพเจ้าและมาตรการที่ข้าพเจ้าใช้เพื่อป้องกันไม่ให้ข้าพเจ้าขาดความเป็นอิสระ

จากเรื่องที่สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้พิจารณาเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในงวดปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ในรายงานของผู้สอบบัญชี เว้นแต่กฎหมายหรือข้อบังคับไม่ให้เปิดเผยต่อสาธารณะเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าว หรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น ข้าพเจ้าพิจารณาว่าไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของข้าพเจ้าเพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ต่อส่วนได้เสียสาธารณะจากการสื่อสารดังกล่าว

บริษัท ไพร้ซวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอเอส จำกัด

อมรรัตน์ เพิ่มพูนวัฒนาสุข
ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 4599
กรุงเทพมหานคร
10 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2566

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

		งบการเงินรวม			
		หน่วย: พันดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: พันบาท	
	หมายเหตุ	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	10	3,539,220	2,559,189	122,323,890	85,527,810
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	11	1,219,995	1,000,303	42,165,954	33,430,040
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	15	1,317	-	45,516	-
สินค้าคงเหลือ	13	553,046	420,969	19,114,603	14,068,739
สินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน		53,878	59,366	1,862,144	1,984,024
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	6	16,254	16,427	561,781	548,990
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	12	667	-	23,056	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	25	300,171	120,414	10,374,627	4,024,240
สินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย	14	10,730	-	370,848	-
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		5,695,278	4,176,668	196,842,419	139,583,843
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	16	115,345	220,880	3,986,595	7,381,771
เงินลงทุนในการร่วมค้า	16	162,230	210,235	5,607,066	7,026,037
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	15	434	41,500	15,001	1,386,921
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	17	11,880,375	11,379,664	410,613,962	380,307,143
สินทรัพย์สิทธิการใช้	18	974,706	519,711	33,688,151	17,368,709
ค่าความนิยม	19	1,548,622	1,740,803	53,524,061	58,177,427
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน		132,703	135,719	4,586,552	4,535,718
สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า	20	3,071,577	3,121,294	106,160,969	104,313,320
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	21	929,484	1,317,826	32,125,179	44,041,594
สิทธิในการได้รับชดเชยจากกองทุนการรื้อถอน		317,176	290,546	10,962,362	9,710,013
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	6	26,521	825	916,629	27,581
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น		139,655	109,824	4,826,788	3,670,310
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	22	173,848	179,692	6,008,589	6,005,282
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		19,472,676	19,268,519	673,021,904	643,951,826
รวมสินทรัพย์		25,167,954	23,445,187	869,864,323	783,535,669

(นายมนตรี ลาวัลย์ชัยกุล)
ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

(นายเสริมศักดิ์ สัจจะวรรณกุล)
ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานบัญชี

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

		งบการเงินรวม			
		หน่วย: พันดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: พันบาท	
	หมายเหตุ	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
หนี้สินและส่วนของเจ้าของ					
หนี้สินหมุนเวียน					
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	23	1,531,737	1,096,946	52,940,485	36,659,830
ส่วนของหนี้สินระยะยาว					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	24	303,193	633,346	10,479,059	21,166,366
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		800,166	782,837	27,655,640	26,162,328
ประมาณการหนี้สินระยะสั้น		488,591	381,144	16,886,877	12,737,799
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	6	53,027	49,209	1,832,740	1,644,539
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		137,787	183,466	4,762,261	6,131,426
หนี้สินที่ถือไว้เพื่อขาย	14	1,704	-	58,887	-
รวมหนี้สินหมุนเวียน		3,316,205	3,126,948	114,615,949	104,502,288
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
หุ้นกู้	24	2,809,260	2,475,802	97,094,695	82,741,041
เงินกู้ยืมระยะยาว	24	-	596,057	-	19,920,163
หนี้สินตามสัญญาเช่า	24	720,569	388,510	24,904,569	12,983,959
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	21	1,575,376	1,504,258	54,448,734	50,272,138
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	27	190,800	205,381	6,594,534	6,863,853
ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต	25	2,799,503	2,458,593	96,757,437	82,165,892
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการผลิตและ					
การต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	26	193,533	120,727	6,688,963	4,034,672
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	6	-	8,413	-	281,165
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		47,417	132,279	1,638,836	4,420,750
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		8,336,458	7,890,020	288,127,768	263,683,633
รวมหนี้สิน		11,652,663	11,016,968	402,743,717	368,185,921

		งบการเงินรวม			
		หน่วย: พันดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: พันบาท	
	หมายเหตุ	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
หนี้สินและส่วนของเจ้าของ (ต่อ)					
ส่วนของเจ้าของ					
ทุนเรือนหุ้น					
ทุนจดทะเบียน					
หุ้นสามัญ 3,969,985,400 หุ้น					
มูลค่าหุ้นละ 1 บาท	28			3,969,985	3,969,985
ทุนที่ออกและชำระแล้ว					
หุ้นสามัญ 3,969,985,400 หุ้น					
มูลค่าหุ้นละ 1 บาท		150,684	150,684	3,969,985	3,969,985
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น		3,439,037	3,439,037	105,417,620	105,417,620
หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน		-	156,570	-	4,981,992
กำไรสะสม					
จัดสรรแล้ว					
สำรองตามกฎหมาย		15,048	15,048	396,999	396,999
สำรองเพื่อการขยายงาน		431,231	431,231	16,900,000	16,900,000
ยังไม่ได้จัดสรร		9,481,343	8,306,161	311,767,883	269,709,716
องค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ		(2,052)	(70,512)	28,668,119	13,973,436
รวมส่วนของเจ้าของ		13,515,291	12,428,219	467,120,606	415,349,748
รวมหนี้สินและส่วนของเจ้าของ		25,167,954	23,445,187	869,864,323	783,535,669

		งบการเงินเฉพาะกิจการ			
		หน่วย: พันดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: พันบาท	
	หมายเหตุ	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	10	1,189,891	788,461	41,125,443	26,350,301
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	11	810,998	611,701	28,030,016	20,442,990
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	15	-	527,281	-	17,621,666
สินค้าคงเหลือ	13	107,680	120,098	3,721,688	4,013,664
สินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน		21,252	16,584	734,530	554,226
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	6	-	6,321	-	211,248
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	25	196,170	45,588	6,780,110	1,523,537
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		2,325,991	2,116,034	80,391,787	70,717,632
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	16	25,577	25,577	884,017	854,795
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	16	3,198,250	2,484,787	110,539,109	83,041,306
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	15	6,982,835	6,440,835	241,343,325	215,251,993
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	17	1,631,053	2,146,452	56,373,052	71,734,200
สินทรัพย์สิทธิการใช้	18	44,472	56,230	1,537,064	1,879,210
ค่าความนิยม	19	75,158	75,158	2,597,624	2,511,758
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน		79,659	86,554	2,753,203	2,892,612
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	21	548,525	789,978	18,958,334	26,400,973
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	6	17,743	-	613,234	-
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น		212	226	7,307	7,552
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	22	24,439	22,437	844,682	749,862
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		12,627,923	12,128,234	436,450,951	405,324,261
รวมสินทรัพย์		14,953,914	14,244,268	516,842,738	476,041,893

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

		งบการเงินเฉพาะกิจการ			
		หน่วย: พันดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: พันบาท	
	หมายเหตุ	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
หนี้สินและส่วนของเจ้าของ					
หนี้สินหมุนเวียน					
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	23	385,854	359,366	13,336,041	12,009,981
ส่วนของหนี้สินตามสัญญาเช่า ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	24	31,264	30,801	1,080,538	1,029,366
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	15	511,605	-	17,682,293	-
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		541,373	601,185	18,711,148	20,091,535
ประมาณการหนี้สินระยะสั้น		277,561	339,913	9,593,157	11,359,848
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	6	44,055	1,284	1,522,630	42,923
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		101,670	135,220	3,513,969	4,519,035
รวมหนี้สินหมุนเวียน		1,893,382	1,467,769	65,439,776	49,052,688
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
หุ้นกู้	24	503,055	520,170	17,386,788	17,384,009
หนี้สินตามสัญญาเช่า	24	19,294	29,393	666,844	982,326
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	27	106,931	121,516	3,695,792	4,061,055
ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต	25	825,031	1,076,113	28,515,021	35,963,586
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทน การต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	26	21,953	39,711	758,758	1,327,146
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	6	-	8,413	-	281,165
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		15,466	28,076	534,530	938,286
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		1,491,730	1,823,392	51,557,733	60,937,573
รวมหนี้สิน		3,385,112	3,291,161	116,997,509	109,990,261

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

		งบการเงินเฉพาะกิจการ			
		หน่วย: พันดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: พันบาท	
	หมายเหตุ	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
หนี้สินและส่วนของเจ้าของ (ต่อ)					
ส่วนของเจ้าของ					
ทุนเรือนหุ้น					
ทุนจดทะเบียน					
หุ้นสามัญ 3,969,985,400 หุ้น					
มูลค่าหุ้นละ 1 บาท	28			3,969,985	3,969,985
ทุนที่ออกและชำระแล้ว					
หุ้นสามัญ 3,969,985,400 หุ้น					
มูลค่าหุ้นละ 1 บาท		150,684	150,684	3,969,985	3,969,985
ส่วนเกินมูลค่าหุ้น		3,439,037	3,439,037	105,417,620	105,417,620
หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน		-	156,570	-	4,981,992
กำไรสะสม					
จัดสรรแล้ว					
สำรองตามกฎหมาย		15,048	15,048	396,999	396,999
สำรองเพื่อการขยายงาน		431,231	431,231	16,900,000	16,900,000
ยังไม่ได้จัดสรร		7,498,155	6,760,581	250,734,588	225,003,218
องค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ		34,647	(44)	22,426,037	9,381,818
รวมส่วนของเจ้าของ		11,568,802	10,953,107	399,845,229	366,051,632
รวมหนี้สินและส่วนของเจ้าของ		14,953,914	14,244,268	516,842,738	476,041,893

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบกำไรขาดทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

		งบการเงินรวม			
		หน่วย: พันดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: พันบาท	
	หมายเหตุ	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
รายได้					
รายได้จากการขาย		9,270,564	6,730,860	326,018,964	216,075,359
รายได้จากการให้บริการท่อขนส่งก๊าซ		150,923	93,147	5,331,365	2,992,712
รายได้อื่น					
กำไรจากการซื้อธุรกิจในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรม		-	341,874	-	10,693,779
รายได้ดอกเบี้ย		44,031	16,750	1,566,585	531,645
รายได้อื่น ๆ		195,134	131,594	6,984,948	4,337,632
รวมรายได้		9,660,652	7,314,225	339,901,862	234,631,127
ค่าใช้จ่าย					
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน		1,110,010	861,495	39,091,978	27,723,557
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม		71,683	226,252	2,551,124	7,109,671
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร		578,363	355,039	20,386,490	11,416,409
ค่าภาคหลวง		687,723	530,215	24,137,820	16,994,689
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย		2,363,135	2,202,064	83,168,048	70,293,971
ค่าใช้จ่ายอื่น					
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ		91,064	37,592	3,277,904	1,312,707
ขาดทุนจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน		184,486	234,290	5,889,156	7,263,044
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์และค่าความนิยม	14, 19	300,080	183,000	10,652,638	6,142,011
ต้นทุนทางการเงิน		233,583	202,226	8,218,448	6,471,932
รวมค่าใช้จ่าย		5,620,127	4,832,173	197,373,606	154,727,991
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า		19,556	15,174	667,830	488,626
กำไรก่อนภาษีเงินได้		4,060,081	2,497,226	143,196,086	80,391,762
ภาษีเงินได้	33	(2,061,501)	(1,286,688)	(72,294,751)	(41,528,167)
กำไรสำหรับปี		1,998,580	1,210,538	70,901,335	38,863,595
		หน่วย: ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: บาท	
		พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
กำไรต่อหุ้น					
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	34	0.51	0.30	17.94	9.70

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: พันดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: พันบาท	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
กำไรสำหรับปี	1,998,580	1,210,538	70,901,335	38,863,595
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
รายการที่จะได้รับการจัดประเภทใหม่				
เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า งบการเงิน	(850)	4,222	468,895	5,229,507
การเปลี่ยนแปลงของสำรองการป้องกันความเสี่ยง	62,562	578	2,281,901	17,712
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงของสำรองการป้องกันความเสี่ยง	(12,512)	(116)	(456,380)	(3,543)
ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วมและการร่วมค้าสุทธิจากภาษี	(2,607)	(8,494)	(92,647)	(267,960)
รวมรายการที่จะได้รับการจัดประเภทใหม่เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	46,593	(3,810)	2,201,769	4,975,716
รายการที่จะไม่ได้รับการจัดประเภทใหม่				
เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า งบการเงิน	-	-	11,798,378	35,010,773
ผลกำไรจากการวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงิน	134	93	4,551	2,695
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	474	(580)	15,916	10,711
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงานตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	14,787	71,723	514,420	2,360,601
ภาษีเงินได้จากการเปลี่ยนแปลงประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงานตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(6,759)	(32,722)	(235,166)	(1,082,611)
รวมรายการที่จะไม่ได้รับการจัดประเภทใหม่เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	8,636	38,514	12,098,099	36,302,169
กำไรเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี สุทธิจากภาษี	55,229	34,704	14,299,868	41,277,885
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	2,053,809	1,245,242	85,201,203	80,141,480

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบกำไรขาดทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

		งบการเงินเฉพาะกิจการ			
		หน่วย: พันดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: พันบาท	
	หมายเหตุ	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
รายได้					
รายได้จากการขาย		3,698,710	3,122,448	129,755,643	100,005,612
รายได้อื่น					
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ		-	11,531	-	321,459
กำไรจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน		1,228	42,024	25,671	1,339,605
รายได้ดอกเบี้ย		346,864	372,026	12,126,601	11,884,659
รายได้อื่น ๆ		178,905	160,215	6,291,005	5,141,000
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน		136,107	71,814	4,810,495	2,369,985
รวมรายได้		4,361,814	3,780,058	153,009,415	121,062,320
ค่าใช้จ่าย					
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน		235,281	252,177	8,248,412	8,112,541
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม		1,038	49	35,732	1,558
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร		371,290	345,846	12,998,744	11,112,486
ค่าภาคหลวง		466,747	390,306	16,377,896	12,500,702
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย		853,336	915,885	30,019,247	29,092,125
ค่าใช้จ่ายอื่น					
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ		37,040	-	1,345,189	-
ต้นทุนทางการเงิน		56,667	54,524	1,994,272	1,743,042
รวมค่าใช้จ่าย		2,021,399	1,958,787	71,019,492	62,562,454
กำไรก่อนภาษีเงินได้		2,340,415	1,821,271	81,989,923	58,499,866
ภาษีเงินได้	33	(799,452)	(545,428)	(28,046,043)	(17,533,527)
กำไรสำหรับปี		1,540,963	1,275,843	53,943,880	40,966,339

		หน่วย: ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: บาท	
		พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
กำไรต่อหุ้น					
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	34	0.39	0.32	13.67	10.23

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: พันดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: พันบาท	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
กำไรสำหรับปี	1,540,963	1,275,843	53,943,880	40,966,339
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
รายการที่จะได้รับการจัดประเภทใหม่				
เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
การเปลี่ยนแปลงของสำรองการป้องกันความเสี่ยง	43,366	(3,085)	1,557,346	(101,172)
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงของสำรอง การป้องกันความเสี่ยง	(8,673)	617	(311,469)	20,234
รวมรายการที่จะได้รับการจัดประเภทใหม่ เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	34,693	(2,468)	1,245,877	(80,938)
รายการที่จะไม่ได้รับการจัดประเภทใหม่				
เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	11,798,378	35,010,773
ผลขาดทุนจากการวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงิน	(2)	(5)	(36)	(163)
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการหนี้สิน ผลประโยชน์พนักงานตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	13,557	65,484	471,686	2,166,547
ภาษีเงินได้จากการเปลี่ยนแปลงประมาณการหนี้สิน ผลประโยชน์พนักงานตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(6,779)	(32,742)	(235,843)	(1,083,273)
รวมรายการที่จะไม่ได้รับการจัดประเภทใหม่ เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	6,776	32,737	12,034,185	36,093,884
กำไรเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี สุทธิจากภาษี	41,469	30,269	13,280,062	36,012,946
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	1,582,432	1,306,112	67,223,942	76,979,285

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของเจ้าของ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

	งบการเงินรวม											
	หน่วย: พันดอลลาร์สหรัฐอเมริกา											
							องค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ					
							กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น					
				กำไรสะสม						ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ	
	ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	สำรองตามกฎหมาย	สำรองเพื่อการขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	การแปลงค่างบการเงิน	การวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงิน	สำรองการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด			รวมส่วนของเจ้าของ
ยอดคงเหลือ												
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564	150,684	3,439,037	156,570	15,048	431,231	7,672,902	(52,178)	(767)	(1,188)	(12,221)	(66,354)	11,799,118
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของเจ้าของสำหรับปี												
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	(9,138)	-	-	-	-	-	(9,138)
ภาษีเงินได้สำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	(1,662)	-	-	-	-	-	(1,662)
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	(605,341)	-	-	-	-	-	(605,341)
กำไรสำหรับปี	-	-	-	-	-	1,210,538	-	-	-	-	-	1,210,538
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	-	38,862	4,222	93	462	(8,935)	(4,158)	34,704
ยอดคงเหลือ												
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	150,684	3,439,037	156,570	15,048	431,231	8,306,161	(47,956)	(674)	(726)	(21,156)	(70,512)	12,428,219

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของเจ้าของ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

		งบการเงินรวม											
		หน่วย: พันดอลลาร์สหรัฐอเมริกา											
								องค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ					
								กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น					
					กำไรสะสม						ส่วนแบ่ง		
										สำรอง	กำไร (ขาดทุน)	รวม	
				หุ้นกู้ด้อยสิทธิ					การวัดมูลค่า	การป้องกัน	เบ็ดเสร็จอื่น	องค์ประกอบอื่น	
		ทุนที่ออก	ส่วนเกิน	ที่มีลักษณะ	สำรอง	สำรองเพื่อ		การแปลงค่า	สินทรัพย์	ความเสี่ยงใน	ในบริษัทร่วม	ของส่วนของ	รวม
	หมายเหตุ	และชำระแล้ว	มูลค่าหุ้น	คล้ายทุน	ตามกฎหมาย	การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	งบการเงิน	ทางการเงิน	กระแสเงินสด	และการร่วมค้า	เจ้าของ	ส่วนของเจ้าของ
ยอดคงเหลือ													
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565		150,684	3,439,037	156,570	15,048	431,231	8,306,161	(47,956)	(674)	(726)	(21,156)	(70,512)	12,428,219
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของเจ้าของสำหรับปี													
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน		-	-	-	-	-	(4,256)	-	-	-	-	-	(4,256)
การไถ่ถอนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	30	-	-	(156,570)	-	-	13,980	-	-	-	-	-	(142,590)
ภาษีเงินได้สำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน		-	-	-	-	-	(399)	-	-	-	-	-	(399)
เงินปันผลจ่าย	31	-	-	-	-	-	(819,492)	-	-	-	-	-	(819,492)
กำไรสำหรับปี		-	-	-	-	-	1,998,580	-	-	-	-	-	1,998,580
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี		-	-	-	-	-	(13,231)	(850)	134	50,050	19,126	68,460	55,229
ยอดคงเหลือ													
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565		150,684	3,439,037	-	15,048	431,231	9,481,343	(48,806)	(540)	49,324	(2,030)	(2,052)	13,515,291

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของเจ้าของ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

งบการเงินรวม

หน่วย: พันบาท

	องค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ											
				กำไรสะสม			กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น					
	ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	สำรองตามกฎหมาย	สำรองเพื่อการขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	การแปลงค่างบการเงิน	การวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงิน	สำรองการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	ส่วนแบ่งขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ	รวมส่วนของเจ้าของ
ยอดคงเหลือ												
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564	3,969,985	105,417,620	4,981,992	396,999	16,900,000	248,775,592	(25,685,622)	(26,583)	95,044	(414,147)	(26,031,308)	354,410,880
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของเจ้าของสำหรับปี												
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	(293,908)	-	-	-	-	-	(293,908)
ภาษีเงินได้สำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	(51,491)	-	-	-	-	-	(51,491)
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	(18,857,213)	-	-	-	-	-	(18,857,213)
กำไรสำหรับปี	-	-	-	-	-	38,863,595	-	-	-	-	-	38,863,595
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	-	1,273,141	40,240,280	2,695	14,169	(252,400)	40,004,744	41,277,885
ยอดคงเหลือ												
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	3,969,985	105,417,620	4,981,992	396,999	16,900,000	269,709,716	14,554,658	(23,888)	109,213	(666,547)	13,973,436	415,349,748

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของเจ้าของ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

หน่วย: พันบาท

		งบการเงินรวม											
								องค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ					
								กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น					
					กำไรสะสม						ส่วนแบ่ง		
	หมายเหตุ	ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	สำรองตามกฎหมาย	สำรองเพื่อการขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	การแปลงค่างบการเงิน	การวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงิน	สำรองการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ	รวมส่วนของเจ้าของ
ยอดคงเหลือ													
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565		3,969,985	105,417,620	4,981,992	396,999	16,900,000	269,709,716	14,554,658	(23,888)	109,213	(666,547)	13,973,436	415,349,748
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของเจ้าของสำหรับปี													
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน		-	-	-	-	-	(145,093)	-	-	-	-	-	(145,093)
การไถ่ถอนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	30	-	-	(4,981,992)	-	-	490,594	-	-	-	-	-	(4,491,398)
ภาษีเงินได้สำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน		-	-	-	-	-	(14,283)	-	-	-	-	-	(14,283)
เงินปันผลจ่าย	31	-	-	-	-	-	(28,779,571)	-	-	-	-	-	(28,779,571)
กำไรสำหรับปี		-	-	-	-	-	70,901,335	-	-	-	-	-	70,901,335
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี		-	-	-	-	-	(394,815)	12,267,273	4,551	1,825,521	597,338	14,694,683	14,299,868
ยอดคงเหลือ													
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565		3,969,985	105,417,620	-	396,999	16,900,000	311,767,883	26,821,931	(19,337)	1,934,734	(69,209)	28,668,119	467,120,606

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของเจ้าของ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

	งบการเงินเฉพาะกิจการ									
	หน่วย: พันดอลลาร์สหรัฐอเมริกา									
							องค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ			
							กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น			
				กำไรสะสม				สำรอง	รวม	
	ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	สำรองตามกฎหมาย	สำรองเพื่อการขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	การวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงิน	การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	องค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ	รวมส่วนของเจ้าของ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564	150,684	3,439,037	156,570	15,048	431,231	6,067,984	-	2,429	2,429	10,262,983
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของเจ้าของสำหรับปี										
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	(9,138)	-	-	-	(9,138)
ภาษีเงินได้สำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	(1,509)	-	-	-	(1,509)
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	(605,341)	-	-	-	(605,341)
กำไรสำหรับปี	-	-	-	-	-	1,275,843	-	-	-	1,275,843
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	-	32,742	(5)	(2,468)	(2,473)	30,269
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	150,684	3,439,037	156,570	15,048	431,231	6,760,581	(5)	(39)	(44)	10,953,107

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของเจ้าของ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

		งบการเงินเฉพาะกิจการ									
		หน่วย: พันดอลลาร์สหรัฐอเมริกา									
								องค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ			
								กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น			
					กำไรสะสม						
	หมายเหตุ	ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	สำรองตามกฎหมาย	สำรองเพื่อการขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	การวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงิน	สำรองการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ	รวมส่วนของเจ้าของ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565		150,684	3,439,037	156,570	15,048	431,231	6,760,581	(5)	(39)	(44)	10,953,107
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของเจ้าของสำหรับปี											
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน		-	-	-	-	-	(4,256)	-	-	-	(4,256)
การไถ่ถอนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	30	-	-	(156,570)	-	-	13,980	-	-	-	(142,590)
ภาษีเงินได้สำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน		-	-	-	-	-	(399)	-	-	-	(399)
เงินปันผลจ่าย	31	-	-	-	-	-	(819,492)	-	-	-	(819,492)
กำไรสำหรับปี		-	-	-	-	-	1,540,963	-	-	-	1,540,963
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี		-	-	-	-	-	6,778	(2)	34,693	34,691	41,469
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565		150,684	3,439,037	-	15,048	431,231	7,498,155	(7)	34,654	34,647	11,568,802

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของเจ้าของ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

	งบการเงินเฉพาะกิจการ										
											หน่วย: พันบาท
							องค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ				
							กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
				กำไรสะสม							
	ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	สำรองตามกฎหมาย	สำรองเพื่อการขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	การแปลงค่างบการเงิน	การวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงิน	สำรองการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ	รวมส่วนของเจ้าของ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564	3,969,985	105,417,620	4,981,992	396,999	16,900,000	202,151,174	(25,653,356)	-	105,502	(25,547,854)	308,269,916
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของเจ้าของสำหรับปี											
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	(293,908)	-	-	-	-	(293,908)
ภาษีเงินได้สำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	(46,448)	-	-	-	-	(46,448)
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	(18,857,213)	-	-	-	-	(18,857,213)
กำไรสำหรับปี	-	-	-	-	-	40,966,339	-	-	-	-	40,966,339
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	-	1,083,274	35,010,773	(163)	(80,938)	34,929,672	36,012,946
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	3,969,985	105,417,620	4,981,992	396,999	16,900,000	225,003,218	9,357,417	(163)	24,564	9,381,818	366,051,632

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของเจ้าของ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

	งบการเงินเฉพาะกิจการ										
											หน่วย: พันบาท
							องค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ				
							กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
					กำไรสะสม						
	หมายเหตุ	ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	สำรองตามกฎหมาย	สำรองเพื่อการขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	การแปลงค่างบการเงิน	การวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงิน	สำรองการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด	รวมองค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของ	รวมส่วนของเจ้าของ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565		3,969,985	105,417,620	4,981,992	396,999	16,900,000	225,003,218	9,357,417	(163)	24,564	9,381,818	366,051,632
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของเจ้าของสำหรับปี												
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน		-	-	-	-	-	(145,093)	-	-	-	-	(145,093)
การไถ่ถอนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	30	-	-	(4,981,992)	-	-	490,594	-	-	-	-	(4,491,398)
ภาษีเงินได้สำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน		-	-	-	-	-	(14,283)	-	-	-	-	(14,283)
เงินปันผลจ่าย	31	-	-	-	-	-	(28,779,571)	-	-	-	-	(28,779,571)
กำไรสำหรับปี		-	-	-	-	-	53,943,880	-	-	-	-	53,943,880
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี		-	-	-	-	-	235,843	11,798,378	(36)	1,245,877	13,044,219	13,280,062
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565		3,969,985	105,417,620	-	396,999	16,900,000	250,734,588	21,155,795	(199)	1,270,441	22,426,037	399,845,229

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: พันดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: พันบาท	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษีเงินได้	4,060,081	2,497,226	143,196,086	80,391,762
รายการปรับปรุง				
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	(19,556)	(15,174)	(667,830)	(488,626)
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	2,363,135	2,202,064	83,168,048	70,293,971
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์และค่าความนิยม	300,080	183,000	10,652,638	6,142,011
กลับรายการของสินค้าคงเหลือให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับคืน	-	(882)	-	(27,657)
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจำหน่าย	32,634	214,928	1,178,276	6,763,906
ค่าใช้จ่ายตัดจ่ายอื่น	12,426	10,976	442,492	350,393
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์	17,704	2,256	617,381	77,913
รายได้จากรายได้รอการรับรู้	(7,333)	(3,104)	(256,528)	(99,091)
ขาดทุน (กำไร) จากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน	95,993	(15,718)	2,941,428	(849,979)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	8,142	9,132	284,850	291,535
ดอกเบี้ยรับต่ำกว่าดอกเบี้ยจ่าย	179,256	177,752	6,283,322	5,693,537
กำไรจากการซื้อธุรกิจในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรม	-	(341,874)	-	(10,693,779)
รายได้อื่น ๆ	(73,041)	(81,276)	(2,555,307)	(2,727,874)
ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ	147,840	19,176	5,173,469	607,935
กระแสเงินสดก่อนการเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียน	7,117,361	4,858,482	250,458,325	155,725,957
การเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียน				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(201,830)	(229,783)	(7,060,925)	(7,335,644)
สินค้าคงเหลือ	(135,478)	(60,357)	(4,739,633)	(1,926,848)
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	(2,544)	(1,425)	(89,017)	(45,499)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(170,716)	(40,122)	(5,972,416)	(1,280,852)
สิทธิในการได้รับชดเชยจากกองทุนการรื้อถอน	(26,630)	(28,656)	(931,647)	(914,816)
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	(20,394)	(53,562)	(713,458)	(1,709,928)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(2,663)	(5,935)	(93,140)	(189,468)
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	55,656	124,016	1,947,086	3,959,105
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(63,186)	(20,858)	(2,210,518)	(665,861)
ประมาณการหนี้สิน	(281,543)	(136,019)	(9,849,625)	(4,342,316)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(12,228)	4,755	(427,783)	151,813
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	6,255,805	4,410,536	220,317,249	141,425,643
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินฝากธนาคาร	27,644	6,855	967,113	218,854
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(1,611,247)	(989,083)	(56,368,631)	(31,575,682)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	4,672,202	3,428,308	164,915,731	110,068,815

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: พันดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: พันบาท	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดรับจากการลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้น	-	100,000	-	3,192,420
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันเพิ่มขึ้น	(1,250)	-	(43,730)	-
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	41,500	33,170	1,451,851	1,058,929
เงินสดจ่ายสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(428)	-	(14,962)	-
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	60,979	40,746	2,133,330	1,300,791
เงินสดจ่ายสุทธิในการซื้อธุรกิจ	-	(2,299,492)	-	(73,409,451)
เงินสดรับสุทธิจากการซื้อสินทรัพย์	-	11,968	-	382,071
เงินสดจ่ายสิ่งตอบแทนที่ต้องจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจและการซื้อสัดส่วนการถือหุ้นในการร่วมค้า	(955)	(54,670)	(33,397)	(1,745,296)
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในบริษัทร่วม	128,841	-	4,507,420	-
เงินสดจ่ายลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	(17,642)	(15,506)	(617,193)	(495,014)
เงินสดรับจากลูกหนี้สัญญาเช่า	234	374	8,181	11,945
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินลงทุนระยะสั้น	-	1,850	-	59,060
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	772	1,010	27,022	32,243
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น	(1,765,221)	(1,512,174)	(61,755,355)	(48,274,943)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น	(31,077)	(29,067)	(1,087,226)	(927,946)
สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าเพิ่มขึ้น	(95,357)	(131,574)	(3,336,028)	(4,200,412)
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(1,679,604)	(3,853,365)	(58,760,087)	(123,015,603)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้น	-	200,000	-	6,384,840
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้น	-	(200,000)	-	(6,384,840)
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว	(1,025,126)	-	(35,863,486)	-
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	358,644	179,960	12,546,980	5,745,095
เงินสดจ่ายสำหรับต้นทุนทางการเงินในการออกหุ้นกู้	(563)	(270)	(19,696)	(8,617)
เงินสดจ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า	(177,008)	(128,482)	(6,192,521)	(4,101,696)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(144,365)	(133,914)	(5,050,512)	(4,275,080)
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	(142,590)	-	(4,988,476)	-
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	(4,256)	(9,138)	(148,892)	(291,719)
เงินสดรับ (จ่าย) สุทธิสำหรับสัญญาอนุพันธ์ทางการเงิน	(44,924)	1,826	(1,571,643)	58,280
เงินปันผลจ่าย	(819,492)	(605,341)	(28,669,512)	(19,325,041)
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(1,999,680)	(695,359)	(69,957,758)	(22,198,778)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: พันดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: พันบาท	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	992,918	(1,120,416)	36,197,886	(35,145,566)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	2,559,189	3,704,003	85,527,810	111,257,372
ปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน	(12,887)	(24,398)	598,194	9,416,004
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี	3,539,220	2,559,189	122,323,890	85,527,810
รายการที่ไม่ใช่เงินสดที่สำคัญ				
การซื้อสินทรัพย์ที่ยังมิได้มีการจ่ายชำระเงินสด	595,710	387,058	20,840,593	12,356,505
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์สิทธิการใช้	645,890	187,153	22,596,116	5,974,704

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: พันดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: พันบาท	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษีเงินได้	2,340,415	1,821,271	81,989,923	58,499,866
รายการปรับปรุง				
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	853,336	915,885	30,019,247	29,092,125
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจำหน่าย	995	-	34,286	-
ค่าใช้จ่ายตัดจ่ายอื่น	1,386	2,524	47,602	80,735
ขาดทุนจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์	7,541	3,400	263,321	112,377
รายได้จากรายได้รอการรับรู้	(867)	(1,759)	(30,348)	(56,165)
ขาดทุน (กำไร) จากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน	49,104	(29,514)	1,826,168	(881,452)
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(136,107)	(71,814)	(4,810,495)	(2,369,985)
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	10,186	(24,873)	356,335	(794,063)
ดอกเบี้ยรับสูงกว่าดอกเบี้ยจ่าย	(290,626)	(317,744)	(10,148,901)	(10,149,495)
ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ	8,384	26,104	293,513	846,137
กระแสเงินสดก่อนการเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียน	2,843,747	2,323,480	99,840,651	74,380,080
การเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียน				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(120,038)	(59,242)	(4,199,470)	(1,891,254)
สินค้าคงเหลือ	9,244	(15,173)	323,384	(484,384)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(149,487)	(9,258)	(5,229,710)	(295,559)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(2,402)	(1,686)	(84,020)	(53,836)
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	10,297	44,747	360,230	1,428,520
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(33,918)	1,724	(1,186,604)	55,042
ประมาณการหนี้สิน	(258,967)	(118,870)	(9,059,820)	(3,794,832)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(16,946)	(6,887)	(592,854)	(219,857)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	2,281,530	2,158,835	80,171,787	69,123,920
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินฝากธนาคาร	9,406	1,679	329,064	53,615
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(640,615)	(445,772)	(22,411,579)	(14,230,928)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	1,650,321	1,714,742	58,089,272	54,946,607

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: พันดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: พันบาท	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดรับจากการลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้น	-	100,000	-	3,192,420
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (เพิ่มขึ้น) ลดลง	449,944	(443,086)	15,741,066	(14,145,169)
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	354,865	-	11,328,769
เงินสดจ่ายสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(542,000)	-	(18,961,590)	-
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	136,107	71,814	4,761,619	2,292,614
เงินสดรับสุทธิจากการซื้อสินทรัพย์	-	11,968	-	382,071
เงินสดจ่ายลงทุนในบริษัทย่อย	(713,463)	(1,402,418)	(24,960,145)	(44,771,065)
เงินสดรับจากลูกหนี้สัญญาเช่า	234	374	8,181	11,945
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินลงทุนระยะสั้น	-	1,850	-	59,060
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	272,538	190,841	9,534,610	6,092,435
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น	(375,047)	(424,426)	(13,120,807)	(13,549,448)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น	(12,604)	(21,544)	(440,957)	(687,767)
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(784,291)	(1,559,762)	(27,438,023)	(49,794,135)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันเพิ่มขึ้น	571,268	-	19,985,504	-
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	-	179,960	-	5,745,095
เงินสดจ่ายสำหรับต้นทุนทางการเงินในการออกหุ้นกู้	-	(270)	-	(8,617)
เงินสดจ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า	(42,626)	(30,443)	(1,491,233)	(971,858)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(29,298)	(19,560)	(1,024,963)	(624,431)
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	(142,590)	-	(4,988,476)	-
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	(4,256)	(9,138)	(148,892)	(291,719)
เงินสดรับสุทธิสำหรับสัญญาอนุพันธ์ทางการเงิน	-	1,826	-	58,280
เงินปันผลจ่าย	(819,492)	(605,341)	(28,669,512)	(19,325,041)
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(466,994)	(482,966)	(16,337,572)	(15,418,291)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: พันดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: พันบาท	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	399,036	(327,986)	14,313,677	(10,265,819)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	788,461	1,119,258	26,350,301	33,619,228
ปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน	2,394	(2,811)	461,465	2,996,892
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี	1,189,891	788,461	41,125,443	26,350,301
รายการที่ไม่ใช่เงินสดที่สำคัญ				
การซื้อสินทรัพย์ที่ยังมิได้มีการจ่ายชำระเงินสด	69,758	68,125	2,440,437	2,174,837
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์สิทธิการใช้	33,068	36,659	1,156,883	1,170,296

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

1 ข้อมูลทั่วไป

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

เพื่อวัตถุประสงค์ในการรายงานข้อมูลจึงรวมเรียกบริษัทและบริษัทย่อยว่ากลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทประกอบธุรกิจหลักในด้านการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งภายในประเทศไทยและต่างประเทศ และการลงทุนในธุรกิจต่อเนื่องที่มีความสำคัญเชิงกลยุทธ์

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2566

2 เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินของไทยและข้อกำหนดภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

ผู้บริหารของบริษัทกำหนดสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน (Functional currency) ของบริษัทและได้นำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา อย่างไรก็ดี เนื่องจากตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและกรมพัฒนาธุรกิจการค้ากำหนดให้บริษัทต้องนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในสกุลเงินบาท บริษัทจึงนำเสนองบการเงินในสกุลเงินบาทโดยแปลงค่าจากสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาเป็นสกุลเงินบาท

ในกรณีที่กลุ่มบริษัททำสัมปทานหรือร่วมลงทุนในสัญญาแบ่งปันผลผลิตกับผู้อื่นเพื่อสำรวจและผลิตปิโตรเลียม กลุ่มบริษัทได้บันทึกส่วนได้เสียตามสัดส่วนของค่าใช้จ่าย สินทรัพย์และหนี้สินตามรายงานค่าใช้จ่าย ซึ่งจัดทำโดยผู้ดำเนินการในสัมปทานหรือสัญญาแบ่งปันผลผลิต รายงานค่าใช้จ่ายนี้ได้ตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีอื่นและโดยคณะกรรมการผู้ร่วมลงทุนอย่างสม่ำเสมอ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นตามที่ระบุในนโยบายการบัญชี

การจัดทำงบการเงินให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทยกำหนดให้กลุ่มบริษัทต้องใช้ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญและการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหารตามกระบวนการในการนำนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัทไปถือปฏิบัติ กลุ่มบริษัทเปิดเผยเรื่องการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหารหรือรายการที่มีความซับซ้อน และรายการเกี่ยวกับข้อสมมติฐานและประมาณการที่มีนัยสำคัญต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 7

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินตามกฎหมายที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาที่แตกต่างกันให้ใช้งบการเงินตามกฎหมายฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

3 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุง

3.1 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงที่มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565 ที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มบริษัท

ก) การปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงระยะที่ 2 (การปรับปรุงระยะที่ 2) มีการปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9 (TFRS 9) มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 (TFRS 7) และมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 (TFRS 16) กำหนดมาตรการผ่อนปรนสำหรับรายการที่อาจได้รับผลกระทบจากการปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง และการเปิดเผยข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับการปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง มาตรการผ่อนปรนที่สำคัญของการปรับปรุงระยะที่ 2 ได้แก่

- เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงเกณฑ์ในการกำหนดกระแสเงินสดตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงินหรือหนี้สินทางการเงิน (รวมถึงหนี้สินตามสัญญาเช่า) ซึ่งเป็นผลโดยตรงจากการปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง โดยเกณฑ์ใหม่เทียบเท่ากับเกณฑ์เดิมในเชิงเศรษฐกิจ กิจการไม่ต้องรับรู้ผลกำไรหรือขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวในงบกำไรขาดทุนทันที
- ให้กิจการยังสามารถใช้การบัญชีป้องกันความเสี่ยงสำหรับรายการส่วนใหญ่ต่อไปได้ สำหรับกรณีที่ความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงได้รับผลกระทบจากการปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง ทั้งนี้ กิจการยังคงต้องรับรู้ส่วนของความไม่มีประสิทธิผล

เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565 กลุ่มบริษัทได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวข้างต้น โดยการปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อกลุ่มบริษัท

3.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงที่มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 ที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทยังไม่ได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการปรับปรุงใหม่ดังต่อไปนี้มาถือปฏิบัติก่อนวันที่มีผลบังคับใช้

ก) การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 16 เรื่องที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ได้อธิบายให้ชัดเจนโดยห้ามกิจการนำสิ่งตอบแทนที่ได้รับจากการขายชิ้นงานที่ผลิตในระหว่างการเตรียมความพร้อมของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ให้อยู่ในสถานที่และสภาพที่พร้อมจะใช้งานได้ตามความประสงค์ของฝ่ายบริหารไปหักต้นทุนของรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ โดยให้รับรู้เป็นรายได้

ข) **การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 37 เรื่องประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น** ได้อธิบายให้ชัดเจนว่าในการพิจารณาว่าสัญญาเป็นสัญญาที่สร้างภาระ ต้นทุนการปฏิบัติครบตามสัญญาประกอบด้วยต้นทุนส่วนเพิ่มที่เกี่ยวข้องในการปฏิบัติตามสัญญาและการปันส่วนต้นทุนอื่นที่เกี่ยวข้องโดยตรงในการปฏิบัติตามสัญญา นอกจากนี้กิจการต้องรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าที่เกิดขึ้นจากสินทรัพย์ที่ใช้ในการปฏิบัติตามสัญญาก่อนที่จะตั้งประมาณการหนี้สินแยกต่างหากสำหรับสัญญาที่สร้างภาระ

ค) **การปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 เรื่องการรวมธุรกิจ** ได้อธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับการปรับการอ้างอิงกรอบแนวคิดรายงานทางการเงินให้เป็นฉบับปัจจุบัน และเพิ่มการพิจารณาการรับรู้หนี้สินและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่รับมาจากการรวมธุรกิจ และไม่รับรู้สินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น ณ วันที่ซื้อ

ง) **การปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 9 เรื่องเครื่องมือทางการเงิน** ได้อธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับการพิจารณาการตัดรายการหนี้สินทางการเงินด้วยวิธีทดสอบร้อยละ 10 โดยให้รวมเฉพาะค่าธรรมเนียมที่เกิดระหว่างผู้กู้ยืมและผู้ให้กู้ยืม

ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทได้ประเมินและพบว่าการปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อกลุ่มบริษัท

4 นโยบายบัญชี

นโยบายการบัญชีที่สำคัญที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการมีดังต่อไปนี้

4.1 การบัญชีสำหรับงบการเงินรวม

ก) บริษัทย่อย

บริษัทย่อยหมายถึงกิจการทั้งหมดที่กลุ่มบริษัทมีอำนาจควบคุม กลุ่มบริษัทมีอำนาจควบคุมเมื่อกลุ่มบริษัทรับหรือมีสิทธิในผลตอบแทนผันแปรจากการเกี่ยวข้องกับผู้ได้รับการลงทุน และสามารถใช้อำนาจเหนือผู้ได้รับการลงทุนเพื่อให้ได้ผลตอบแทนผันแปร กลุ่มบริษัทรวมงบการเงินของบริษัทย่อยไว้ในงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่กลุ่มบริษัทมีอำนาจในการควบคุมบริษัทย่อยจนถึงวันที่กลุ่มบริษัทสูญเสียอำนาจควบคุมในบริษัทย่อยนั้น

ในงบการเงินเฉพาะกิจการ เงินลงทุนในบริษัทย่อยบันทึกด้วยวิธีราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)

รายชื่อของบริษัทย่อยแสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 16

ข) บริษัทร่วม

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญแต่ไม่ถึงกับมีอำนาจควบคุมหรือมีการควบคุมร่วม เงินลงทุนในบริษัทร่วมรับรู้โดยใช้วิธีส่วนได้เสียในการแสดงในงบการเงินรวม

ในงบการเงินเฉพาะกิจการ เงินลงทุนในบริษัทร่วมบันทึกด้วยวิธีราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)

รายชื่อของบริษัทร่วมแสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 16

ค) การร่วมการงาน

เงินลงทุนในการร่วมการงานจะถูกจัดประเภทเป็นการดำเนินงานร่วมกันหรือการร่วมค้า โดยขึ้นอยู่กับสิทธิและภาระผูกพันตามสัญญาของผู้เข้าร่วมการงานนั้นมากกว่าโครงสร้างรูปแบบทางกฎหมายของการร่วมการงาน

การดำเนินงานร่วมกัน

การร่วมการงานจัดประเภทเป็นการดำเนินงานร่วมกันเมื่อกลุ่มบริษัทมีสิทธิในสินทรัพย์และมีภาระผูกพันในหนี้สินที่เกี่ยวข้องกับการร่วมการงานนั้น โดยรับรู้สิทธิโดยตรงในสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้และค่าใช้จ่ายของการดำเนินงานร่วมกัน และแบ่งส่วนสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่ายที่ร่วมกันถือครองหรือก่อขึ้น ซึ่งรายการดังกล่าวจะแสดงรวมกับรายการแต่ละบรรทัดในงบการเงิน

การร่วมค้า

การร่วมการงานจัดประเภทเป็นการร่วมค้าเมื่อกลุ่มบริษัทมีสิทธิในสินทรัพย์สุทธิของการร่วมการงานนั้น เงินลงทุนในการร่วมค้ารับรู้โดยใช้วิธีส่วนได้เสียในการแสดงในงบการเงินรวม

ในงบการเงินเฉพาะกิจการ เงินลงทุนในการร่วมค้าบันทึกด้วยวิธีราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)

รายชื่อของการร่วมค้าและการดำเนินงานร่วมกันได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 16

ง) การบันทึกเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย

กลุ่มบริษัทรับรู้เงินลงทุนเมื่อเริ่มแรกด้วยราคาทุน ซึ่งประกอบด้วยเงินที่จ่ายซื้อรวมกับต้นทุนทางตรงของเงินลงทุน

กลุ่มบริษัทจะรับรู้มูลค่าภายหลังวันที่ได้มาของเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าด้วยส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของผู้ได้รับการลงทุนตามสัดส่วนที่ผู้ลงทุนมีส่วนได้เสียอยู่ในกำไรขาดทุนและกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ผลสะสมของการเปลี่ยนแปลงภายหลังการได้มาดังกล่าวข้างต้นจะปรับปรุงกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุน

เมื่อส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมและการร่วมค้ามีมูลค่าเท่ากับหรือเกินกว่ามูลค่าส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมและการร่วมค้านั้นซึ่งรวมถึงส่วนได้เสียระยะยาวอื่น กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนที่เกินกว่าส่วนได้เสียในบริษัทร่วมและการร่วมค้านั้น เว้นแต่กลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันหรือได้จ่ายเงินเพื่อชำระภาระผูกพันแทนบริษัทร่วมหรือการร่วมค้า

จ) การเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือครองกิจการ

ในกรณีที่กลุ่มบริษัทยังคงมีอำนาจควบคุมบริษัทย่อย กลุ่มบริษัทปฏิบัติต่อรายการกับส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเช่นเดียวกันกับรายการกับผู้เป็นเจ้าของของกลุ่มบริษัท ผลต่างระหว่างราคาจ่ายซื้อหรือราคาขายจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนในบริษัทย่อยกับราคาตามบัญชีของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่ลดลงหรือเพิ่มขึ้นตามสัดส่วนที่เปลี่ยนแปลงไปจะถูกรับรู้ในส่วนของเจ้าของ

ถ้าสัดส่วนการถือครองในบริษัทร่วมและการร่วมค้าลดลง แต่กลุ่มบริษัทยังคงมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญหรือยังคงมีการควบคุมร่วม กำไรหรือขาดทุนที่เคยบันทึกไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นเฉพาะส่วนที่ลดลงจะถูกโอนไปยังกำไรหรือขาดทุน กำไรหรือขาดทุนจากการลดสัดส่วนการถือครองในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจะถูกรับรู้ในงบกำไรขาดทุน

เมื่อกลุ่มบริษัทสูญเสียอำนาจควบคุม การควบคุมร่วม หรือการมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญในเงินลงทุนนั้น เงินลงทุนที่เหลืออยู่จะถูกวัดมูลค่าใหม่ด้วยมูลค่ายุติธรรม ส่วนต่างที่เกิดขึ้นจะถูกรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนจะกลายเป็นมูลค่าเริ่มแรกในการบันทึกบัญชีเงินลงทุนและจะจัดประเภทใหม่ตามสัดส่วนการถือครองที่เหลืออยู่เป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม การร่วมค้า หรือสินทรัพย์ทางการเงิน

ฉ) รายการระหว่างกันในงบการเงินรวม

รายการ ยอดคงเหลือ และกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงระหว่างกันในกลุ่มบริษัทจะถูกตัดออก กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงในรายการระหว่างกลุ่มบริษัทกับบริษัทร่วมและการร่วมค้าจะถูกตัดออกตามสัดส่วนที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในบริษัทร่วมและการร่วมค้า ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงในรายการระหว่างกลุ่มบริษัทจะถูกตัดออกเช่นเดียวกันยกเว้นรายการนั้นจะมีหลักฐานว่าเกิดจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่โอน

4.2 การรวมธุรกิจ

กลุ่มบริษัทถือปฏิบัติตามวิธีซื้อสำหรับการรวมธุรกิจที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน สิ่งตอบแทนที่โอนให้สำหรับการซื้อธุรกิจประกอบด้วย

- มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่โอนไป
- หนี้สินที่ก่อขึ้นเพื่อจ่ายชำระให้แก่เจ้าของเดิม
- ส่วนได้เสียในส่วนของเจ้าของที่ออกโดยกลุ่มบริษัท

สินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มา หนี้สิน และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการรวมธุรกิจจะถูกวัดมูลค่าเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ

ผลรวมของมูลค่าสิ่งตอบแทนที่โอนให้และมูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อและมูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียในผู้ได้รับการลงทุนซึ่งถืออยู่ก่อนการรวมธุรกิจ (ในกรณีที่เป็นการรวมธุรกิจจากการทยอยซื้อ) ในจำนวนที่เกินกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มาต้องรับรู้เป็นค่าความนิยม แต่หากน้อยกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มา จะรับรู้ส่วนต่างโดยตรงไปยังกำไรหรือขาดทุน

ต้นทุนที่เกี่ยวกับการซื้อธุรกิจจะถูกรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนในงบการเงินรวม

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมในภายหลังของสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายและ/หรือได้รับที่รับรู้ไว้เป็นสินทรัพย์หรือหนี้สิน จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายซึ่งจัดประเภทเป็นส่วนของเจ้าของจะไม่มีการวัดมูลค่าใหม่

การรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน

กลุ่มบริษัทรับรู้รายการการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน โดยรับรู้สินทรัพย์และหนี้สินของกิจการที่ถูกนำมารวมด้วยมูลค่าตามบัญชีของกิจการที่ถูกนำมารวมตามมูลค่าที่แสดงอยู่ในงบการเงินรวมของบริษัทใหญ่ในลำดับสูงสุดที่ต้องจัดทำงบการเงินรวม โดยกลุ่มบริษัทต้องปรับปรุงรายการเสมือนว่าการรวมธุรกิจได้เกิดขึ้นตั้งแต่วันต้นงวดในงบการเงินงวดก่อนที่นำมาแสดงเปรียบเทียบหรือตั้งแต่วันที่กิจการดังกล่าวอยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท (หากเกิดขึ้นหลังจากวันต้นงวดของงบการเงินเปรียบเทียบ)

ต้นทุนการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันเป็นผลรวมของมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ให้ไป หนี้สินที่เกิดขึ้นหรือรับมา และตราสารทุนที่ออกโดยผู้ซื้อ ณ วันที่มีการแลกเปลี่ยนเพื่อให้ได้มาซึ่งการควบคุม

ส่วนต่างระหว่างต้นทุนของการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันกับส่วนได้เสียของผู้ซื้อในมูลค่าตามบัญชีของกิจการที่ถูกนำมารวมแสดงเป็นรายการ “ส่วนเกินทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน” ในส่วนของเจ้าของ โดยกลุ่มบริษัทจะตัดรายการนี้ออกเมื่อขายเงินลงทุนออกไป

4.3 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

ก) สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานและสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงิน

รายการที่รวมในงบการเงินของแต่ละบริษัทในกลุ่มบริษัทถูกวัดมูลค่าโดยใช้สกุลเงินของสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจหลักที่แต่ละบริษัทดำเนินงานอยู่ (สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน) งบการเงินแสดงในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาซึ่งถูกกำหนดเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัทและเป็นสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงินของกลุ่มบริษัทและบริษัท

ข) รายการและยอดคงเหลือ

รายการที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ รายการกำไรและรายการขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศ และที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินซึ่งเป็นเงินตราต่างประเทศด้วยอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นปี ได้บันทึกไว้ในกำไรหรือขาดทุน

เมื่อมีการรับรู้รายการกำไรหรือรายการขาดทุนของรายการที่ไม่เป็นตัวเงินไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น องค์ประกอบของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดของกำไรหรือขาดทุนนั้นจะรับรู้ไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ในทางตรงข้าม การรับรู้รายการกำไรหรือรายการขาดทุนของรายการที่ไม่เป็นตัวเงินไว้ในกำไรหรือขาดทุน องค์ประกอบของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดของกำไรหรือขาดทุนนั้นจะรับรู้ไว้ในกำไรหรือขาดทุนด้วย

ค) กลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทใช้วิธีการดังต่อไปนี้ในการแปลงค่าผลการดำเนินงานและฐานะการเงินของบริษัทในกลุ่มบริษัท (ที่มิใช่สกุลเงินของเศรษฐกิจที่มีภาวะเงินเฟ้อรุนแรง) ซึ่งมีสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานแตกต่างจากสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงิน

เพื่อวัตถุประสงค์ในการรายงานงบการเงินตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กลุ่มบริษัทจึงจำเป็นต้องนำเสนองบการเงินที่แปลงค่าจากสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาเป็นสกุลเงินบาท โดยใช้วิธีการแปลงค่าดังต่อไปนี้

- สินทรัพย์และหนี้สินที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินแต่ละงวด แปลงค่าด้วยอัตราปิด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน
- รายได้และค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ แปลงค่าด้วยอัตราถัวเฉลี่ยระหว่างงวด และ
- ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดจากการแปลงค่ารายการดังกล่าวรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

4.4 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดประกอบด้วยเงินสดในมือ เงินฝากธนาคาร เงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องในการเปลี่ยนมือ ซึ่งมีอายุไม่เกินสามเดือนนับจากวันที่ได้มา

4.5 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้าแสดงถึงจำนวนเงินที่ลูกค้าจะต้องชำระซึ่งเกิดจากการขายสินค้าและให้บริการตามปกติของธุรกิจ

กลุ่มบริษัทรับรู้ลูกหนี้การค้าเมื่อเริ่มแรกด้วยจำนวนเงินของสิ่งตอบแทนที่ปราศจากเงื่อนไขในการได้รับชำระ ยกเว้นในกรณีที่เป็นรายการที่มีองค์ประกอบด้านการจัดหาเงินที่มีนัยสำคัญ กลุ่มบริษัทจะรับรู้ลูกหนี้ด้วยมูลค่าปัจจุบันของสิ่งตอบแทนและจะวัดมูลค่าในภายหลังด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย

ทั้งนี้ การพิจารณาการด้อยค่าของลูกหนี้การค้าได้เปิดเผยในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4.8 ฉ)

4.6 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า

ราคาทุนของสินค้าคำนวณโดยวิธีต้นทุนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก มูลค่าสุทธิที่จะได้รับประมาณจากราคาที่คาดว่าจะขายได้ตามปกติของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นเพื่อให้สินค้านั้นพร้อมขายและค่าใช้จ่ายในการขาย

4.7 พัสดุคงเหลือ

พัสดุคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการล้าสมัยและเสื่อมคุณภาพ ราคาทุนของพัสดุคงเหลือคำนวณโดยวิธีต้นทุนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก

4.8 สินทรัพย์ทางการเงิน

ก) การจัดประเภท

กลุ่มบริษัทจัดประเภทสินทรัพย์ทางการเงินประเภทตราสารหนี้ตามลักษณะการวัดมูลค่า โดยพิจารณาจาก ก) โมเดลธุรกิจในการบริหารสินทรัพย์ดังกล่าว และ ข) ลักษณะกระแสเงินสดตามสัญญาว่าเข้าเงื่อนไขของการเป็นเงินต้นและดอกเบี้ย (SPPI) หรือไม่ ดังนี้

- รายการที่วัดมูลค่าภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (FVOCI) หรือ มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน (FVPL) และ
- รายการที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย (Amortised cost)

สำหรับเงินลงทุนในตราสารทุน กลุ่มบริษัทสามารถเลือก (ซึ่งไม่สามารถเปลี่ยนแปลงได้) ที่จะจัดประเภทเงินลงทุนในตราสารทุนตามลักษณะการวัดมูลค่าเงินลงทุนในตราสารทุน ณ วันที่รับรู้เริ่มแรกด้วย ก) มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน (FVPL) หรือ ข) มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (FVOCI) ยกเว้นเงินลงทุนในตราสารทุนที่ถือไว้เพื่อค้าจะวัดมูลค่าด้วย FVPL เท่านั้น

ข) การรับรู้รายการและการตัดรายการ

ในการซื้อหรือได้มาหรือขายสินทรัพย์ทางการเงินโดยปกติ กลุ่มบริษัทจะรับรู้รายการ ณ วันที่ทำรายการค้า ซึ่งเป็นวันที่กลุ่มบริษัทเข้าทำรายการซื้อหรือขายสินทรัพย์นั้น โดยกลุ่มบริษัทจะตัดรายการสินทรัพย์ทางการเงินออกเมื่อสิทธิในการได้รับกระแสเงินสดจากสินทรัพย์นั้นสิ้นสุดลงหรือได้ถูกโอนไปและกลุ่มบริษัทได้โอนความเสี่ยงและผลประโยชน์ที่เกี่ยวข้องกับการเป็นเจ้าของสินทรัพย์ออกไป

ค) การวัดมูลค่า

ในการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรก กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมบวกต้นทุนการทำรายการซึ่งเกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มาซึ่งสินทรัพย์นั้น ในกรณีสินทรัพย์ทางการเงินที่ไม่ได้วัดมูลค่าด้วย FVPL สำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วย FVPL กลุ่มบริษัทจะรับรู้ต้นทุนการทำรายการที่เกี่ยวข้องเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มบริษัทจะพิจารณาสินทรัพย์ทางการเงินซึ่งมีอนุพันธ์แฝง (Embedded derivatives) ในภาพรวมว่าลักษณะกระแสเงินสดตามสัญญาว่าเข้าเงื่อนไขของการเป็นเงินต้นและดอกเบี้ย (SPPI) หรือไม่

ง) ตราสารหนี้

การวัดมูลค่าในภายหลังของตราสารหนี้ขึ้นอยู่กับโมเดลธุรกิจ (Business model) ของกลุ่มบริษัทในการจัดการสินทรัพย์ทางการเงิน และลักษณะของกระแสเงินสดตามสัญญาของสินทรัพย์ทางการเงิน การวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงินประเภทตราสารหนี้สามารถแบ่งได้เป็น 3 ประเภทดังนี้

- ราคาทุนตัดจำหน่าย - สินทรัพย์ทางการเงินที่กลุ่มบริษัทถือไว้เพื่อรับชำระกระแสเงินสดตามสัญญาซึ่งประกอบด้วยเงินต้นและดอกเบี้ยเท่านั้น จะวัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย และรับรู้รายได้ดอกเบี้ยจากสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงและแสดงรวมอยู่ในรายได้ดอกเบี้ย กำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการตัดรายการและกำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนจะรับรู้กำไรหรือขาดทุนในรายการรายได้อื่น ๆ หรือค่าใช้จ่ายอื่น ๆ และกำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศตามลำดับ รายการขาดทุนจากการด้อยค่าแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบกำไรขาดทุน

- มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (FVOCI) - สินทรัพย์ทางการเงินที่กลุ่มบริษัทถือไว้เพื่อ ก) รับชำระกระแสเงินสดตามสัญญา และ ข) เพื่อขายสินทรัพย์ทางการเงิน จะวัดมูลค่าด้วย FVOCI และรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงินผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ยกเว้น 1) รายการขาดทุน/กำไรจากการด้อยค่า 2) รายได้ดอกเบี้ยที่คำนวณตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง และ 3) กำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน เมื่อกลุ่มบริษัทตัดรายการสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าว กำไรหรือขาดทุนที่รับรู้สะสมไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นจะถูกโอนจัดประเภทใหม่เข้ากำไรหรือขาดทุนและแสดงในรายการกำไร/(ขาดทุน)อื่น รายได้ดอกเบี้ยจะแสดงในส่วนของรายได้ดอกเบี้ย รายการขาดทุนจากการด้อยค่าแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบกำไรขาดทุน
- มูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน (FVPL) – กลุ่มบริษัทจะวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงินอื่นที่ไม่เข้าเงื่อนไขการวัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่ายหรือ FVOCI ข้างต้น ด้วย FVPL โดยกำไรหรือขาดทุนที่เกิดจากการวัดมูลค่ายุติธรรมจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนและจะแสดงรวมอยู่ในกำไรจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงินในรอบระยะเวลาที่เกิดรายการ

กลุ่มบริษัทจะสามารถจัดประเภทเงินลงทุนในตราสารหนี้ใหม่ก็ต่อเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงในโมเดลธุรกิจ (Business model) ในการบริหารสินทรัพย์เท่านั้น

จ) ตราสารทุน

กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าตราสารทุนด้วยมูลค่ายุติธรรม ในกรณีที่กลุ่มบริษัทเลือกรับรู้กำไรหรือขาดทุนจากมูลค่ายุติธรรมในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (FVOCI) กลุ่มบริษัทจะไม่โอนจัดประเภทกำไรหรือขาดทุนที่รับรู้สะสมดังกล่าวไปยังกำไรหรือขาดทุนเมื่อมีการตัดรายการเงินลงทุนในตราสารทุนดังกล่าวออกไป ทั้งนี้ เงินปันผลจากเงินลงทุนในตราสารทุนดังกล่าวจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน และแสดงในรายการรายได้อื่น ๆ เมื่อกลุ่มบริษัทมีสิทธิได้รับเงินปันผลนั้น

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในตราสารทุนที่วัดมูลค่าด้วย FVPL จะแสดงรวมอยู่ในกำไรจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงินในรอบระยะเวลาที่เกิดรายการ

ผลขาดทุนและการกลับรายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะแสดงรวมอยู่ในการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรม

ฉ) การด้อยค่า

กลุ่มบริษัทใช้วิธีอย่างง่าย (Simplified approach) ตาม TFRS 9 ในการรับรู้การด้อยค่าของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น ตามประมาณการผลขาดทุนด้านเครดิตตลอดอายุของสินทรัพย์ดังกล่าวตั้งแต่วันที่กลุ่มบริษัทเริ่มรับรู้ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ในการพิจารณาผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น กลุ่มบริษัทมีการจัดกลุ่มลูกหนี้ตามความเสี่ยงด้านเครดิตที่มีลักษณะร่วมกันและตามระยะเวลาที่เกินกำหนดชำระ ประมาณการอัตราผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นพิจารณาจากประวัติการชำระเงิน และประสบการณ์ผลขาดทุนด้านเครดิตที่เกิดขึ้นในอดีต ทั้งนี้ อัตราผลขาดทุนด้านเครดิตในอดีตจะถูกปรับปรุงเพื่อให้สะท้อนถึงข้อมูลที่เป็นปัจจุบันและการคาดการณ์ล่วงหน้าเกี่ยวกับปัจจัยทางเศรษฐกิจมหภาคที่จะมีผลต่อความสามารถในการจ่ายชำระของลูกค้า

สำหรับเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และสินทรัพย์ทางการเงินอื่นที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย และ FVOCI กลุ่มบริษัทใช้วิธีการทั่วไป (General approach) ตาม TFRS 9 ในการวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ซึ่งกำหนดให้พิจารณาผลขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นภายใน 12 เดือนหรือตลอดอายุสินทรัพย์ ขึ้นอยู่กับว่ามีการเพิ่มขึ้นของความเสี่ยงด้านเครดิตอย่างมีนัยสำคัญหรือไม่ และรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าตั้งแต่เริ่มรับรู้สินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าว

กลุ่มบริษัทประเมินความเสี่ยงด้านเครดิตของสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงาน ว่ามีการเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญนับตั้งแต่การรับรู้รายการเมื่อแรกเริ่มหรือไม่ โดยเปรียบเทียบความเสี่ยงของการผิดสัญญาที่จะเกิดขึ้น ณ วันที่รายงาน กับความเสี่ยงของการผิดสัญญาที่จะเกิดขึ้น ณ วันที่รับรู้รายการเริ่มแรก

กลุ่มบริษัทพิจารณาและรับรู้ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น โดยพิจารณาถึงการคาดการณ์ในอนาคตมาประกอบกับประสบการณ์ในอดีต โดยผลขาดทุนด้านเครดิตที่รับรู้เกิดจากประมาณการความน่าจะเป็นของผลขาดทุนด้านเครดิตถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (เช่น มูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินสดที่คาดว่าจะไม่ได้รับทั้งหมดถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก) โดยจำนวนเงินสดที่คาดว่าจะไม่ได้รับ หมายถึงผลต่างระหว่างกระแสเงินสดตามสัญญาทั้งหมดและกระแสเงินสดซึ่งกลุ่มบริษัทคาดว่าจะได้รับ คิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงเมื่อแรกเริ่มของสัญญา

กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นโดยสะท้อนถึงปัจจัยต่อไปนี้

- จำนวนเงินที่คาดว่าจะไม่ได้รับถ่วงน้ำหนักตามประมาณการความน่าจะเป็น
- มูลค่าเงินตามเวลา
- ข้อมูลสนับสนุนและความสมเหตุสมผล ณ วันที่รายงาน เกี่ยวกับประสบการณ์ในอดีต สภาพการณ์ในปัจจุบัน และการคาดการณ์ไปในอนาคต

ผลขาดทุนและการกลับรายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าบันทึกในกำไรหรือขาดทุนโดยแสดงรวมอยู่ในรายการค่าใช้จ่ายในการบริหาร

4.9 กลุ่มสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน (หรือกลุ่มสินทรัพย์ที่จะจำหน่าย) จะถูกจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายเมื่อมูลค่าตามบัญชีที่จะได้รับคืนส่วนใหญ่มาจากการขาย และการขายนั้นมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ในระดับสูงมาก สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน (หรือกลุ่มสินทรัพย์ที่จะจำหน่าย) นั้นจะวัดมูลค่าด้วยจำนวนที่ต่ำกว่าระหว่างมูลค่าตามบัญชีกับมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย

กลุ่มบริษัทรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าสำหรับการปรับลดมูลค่าในครั้งแรกหรือครั้งต่อๆ ไปของสินทรัพย์ (หรือกลุ่มสินทรัพย์ที่จะจำหน่าย) เพื่อให้เท่ากับมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย กำไรจากการเพิ่มขึ้นในภายหลังของมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายของสินทรัพย์จะรับรู้ได้ไม่เกินผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสมที่เคยรับรู้

กลุ่มบริษัทจะไม่คิดค่าเสื่อมราคาหรือค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน (หรือกลุ่มสินทรัพย์ที่จะจำหน่าย) ที่ถือไว้เพื่อขาย

4.10 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ แสดงตามราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์

ที่ดินไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคา ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์อื่นคำนวณโดยใช้วิธีดังต่อไปนี้

ก) สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

กลุ่มบริษัทบันทึกบัญชีสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมโดยใช้วิธีผลสำเร็จของงาน (The Successful Efforts Method) ซึ่งมีนโยบายบัญชีดังนี้

ต้นทุนสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

- ต้นทุนของสินทรัพย์ประกอบด้วยต้นทุนทั้งหมดเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียมหรือต้นทุนในการได้มาในสัดส่วนของสินทรัพย์ ต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต รวมถึงเครื่องมือ และอุปกรณ์ต่างๆ
- ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจจะถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าและจะเปลี่ยนเป็นสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว เมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์แต่จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนในงวดที่มีการพิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์

- รายจ่ายสำรวจเพื่องานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ ตลอดจนค่าสงวนพื้นที่ในช่วงการสำรวจบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดในงบกำไรขาดทุน
- รายจ่ายเพื่อการพัฒนาทั้งในส่วนของสินทรัพย์ที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมถึงต้นทุนของหลุมพัฒนาที่ไม่ประสบความสำเร็จจะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ค่าเสื่อมราคาและค่าสูญสิ้น

- ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียมคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of Production) ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนหลุมสำรวจ การพัฒนา รวมถึงต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตยกเว้นโครงการที่ยังไม่สำเร็จคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) หรือปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จ (Proved Developed Reserves) กลุ่มบริษัทรับรู้การเปลี่ยนแปลงประมาณการปริมาณสำรองโดยวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป
- ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จคำนวณโดยวิศวกรของบริษัทและข้อมูลที่ได้รับจากผู้ร่วมดำเนินงาน
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับเครื่องมือ และอุปกรณ์ต่างๆ คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ไม่เกิน 20 ปี
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามระยะเวลาของสัญญาซึ่งมีอายุไม่เกิน 10 ปี

ข) ท่อขนส่งก๊าซและอื่น ๆ

ต้นทุนเริ่มแรกจะรวมต้นทุนทางตรงอื่น ๆ ที่เกี่ยวกับการจัดหาสินทรัพย์เพื่อให้สินทรัพย์อยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน

ค่าเสื่อมราคาคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ไม่เกิน 30 ปี

กลุ่มบริษัทได้มีการทบทวนและปรับปรุงมูลค่าคงเหลือและอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ให้เหมาะสมทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

ต้นทุนที่เกิดขึ้นภายหลังจะรวมอยู่ในมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ เมื่อต้นทุนนั้นคาดว่าจะก่อให้เกิดประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคต มูลค่าตามบัญชีของชิ้นส่วนที่ถูกเปลี่ยนแทนจะถูกตัดรายการออกไป

ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษาจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดขึ้น

รายการกำไรขาดทุนจากการจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์คำนวณโดยเปรียบเทียบจากสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับกับราคาตามบัญชี และรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

4.11 สิทธิในการได้รับชดเชยจากกองทุนการรื้อถอน

สิทธิในการได้รับชดเชยจากกองทุนการรื้อถอนรับรู้ด้วยมูลค่าปัจจุบันเมื่อกลุ่มบริษัทจ่ายชำระเข้ากองทุนที่จัดตั้งขึ้นตามข้อกำหนดและมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะได้รับการชดเชย เมื่อกลุ่มบริษัทมีสิทธิที่จะได้รับการชดเชยจากกองทุนการรื้อถอนหลังจากเสร็จสิ้นกิจกรรมการรื้อถอน กลุ่มบริษัทจะรับรู้เงินที่ได้รับชดเชยกับสิทธิในการได้รับชดเชยจากกองทุนการรื้อถอน ส่วนต่างระหว่างเงินที่ได้รับและมูลค่าคงเหลือของสิทธิในการได้รับชดเชยจากกองทุนการรื้อถอนจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มบริษัทจะไม่หักกลบสิทธิในการได้รับชดเชยจากกองทุนการรื้อถอนกับประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต ถ้าภายหลังการจ่ายเงินสมทบกองทุนการรื้อถอนกลุ่มบริษัทยังคงมีภาระผูกพันในหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตอยู่ กลุ่มบริษัทไม่มีการควบคุม การควบคุมร่วม หรือการมีอิทธิพลอย่างมีสาระสำคัญต่อกองทุนการรื้อถอน

4.12 ค่าความนิยม

ค่าความนิยมเกิดจากการรวมธุรกิจ โดยเป็นจำนวนที่สูงกว่าของมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้เมื่อเทียบกับมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ และหนี้สินที่ระบุได้ รวมทั้งหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นสุทธิ ณ วันที่ได้มาของบริษัทย่อย การดำเนินงานร่วมกัน บริษัทร่วม หรือการร่วมค้า

ค่าความนิยมที่เกิดจากการได้มาซึ่งบริษัทย่อย และการดำเนินงานร่วมกันจะแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบแสดงฐานะการเงิน ส่วนค่าความนิยมที่เกิดจากการได้มาซึ่งเงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้าจะรวมไว้ในบัญชีเงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า

ค่าความนิยมที่รับรู้จะไม่ถูกตัดจำหน่าย แต่จะถูกทดสอบการด้อยค่าทุกปี และเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงในเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่บ่งชี้ว่าค่าความนิยมอาจจะด้อยค่า โดยจะถูกปันส่วนไปยังหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (Cash Generating Unit) ซึ่งหน่วยนั้นอาจจะเป็นหน่วยเดียวหรือหลายหน่วยรวมกันซึ่งคาดว่าจะได้รับประโยชน์จากการรวมธุรกิจที่ก่อให้เกิดค่าความนิยม และกลุ่มบริษัทแสดงค่าความนิยมด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม

ค่าเผื่อการด้อยค่าของค่าความนิยมที่รับรู้แล้วจะไม่มีการกลับรายการ ทั้งนี้มูลค่าคงเหลือตามบัญชีของค่าความนิยมจะถูกรวมคำนวณในกำไรหรือขาดทุนเมื่อมีการขายกิจการ

4.13 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน แสดงตามราคาทุนหักด้วยค่าตัดจำหน่ายสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์

ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตนคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์แต่ไม่เกิน 10 ปี

การวิจัยและพัฒนา/ สินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่บริษัทพัฒนาขึ้นเอง

รายจ่ายเพื่อการวิจัยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น

รายจ่ายที่เกิดจากโครงการพัฒนาจะรับรู้เป็นสินทรัพย์เมื่อกลุ่มบริษัทแสดงให้เห็นว่าเป็นไปตามข้อกำหนดทุกข้อดังนี้

- เมื่อกลุ่มบริษัทสามารถวัดมูลค่าของรายจ่ายที่เกี่ยวข้องได้อย่างน่าเชื่อถือ และมีความเป็นไปได้ทั้งทางด้านเทคนิค ด้านการเงิน ด้านการค้า และด้านทรัพยากร
- เมื่อกลุ่มบริษัทมีความสามารถและความตั้งใจที่จะพัฒนาให้เสร็จสิ้นและนำสินทรัพย์ไม่มีตัวตนนั้นมาใช้งานหรือขาย

ต้นทุนการพัฒนาที่ได้รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายไปแล้วในงวดก่อนจะไม่บันทึกเป็นสินทรัพย์ในงวดถัดไป

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่นประกอบด้วยค่าใช้จ่ายเพื่อสิทธิการใช้โปรแกรมคอมพิวเตอร์ และสิทธิในสัมปทานของธุรกิจปิโตรเลียมขั้นกลาง

4.14 สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า

กลุ่มบริษัทบันทึกสินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรเป็นสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าโดยใช้ราคาทุน เมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สินทรัพย์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกโอนไปเป็นสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว และมีวิธีวัดมูลค่าภายหลังตามวิธีการที่ระบุไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4.10 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สำหรับโครงการที่พิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สินทรัพย์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

4.15 การด้อยค่าของสินทรัพย์

สินทรัพย์ของกลุ่มบริษัทจะมีการทบทวนการด้อยค่า เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน สำหรับสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ประโยชน์ไม่ทราบแน่นอน หรือยังไม่พร้อมใช้งานจะถูกทดสอบการด้อยค่าเป็นประจำทุกปี

รายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้เมื่อราคาตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับคืน ซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายเทียบกับมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์ ซึ่งส่วนปรับลดจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุน ทั้งนี้สินทรัพย์จะถูกจัดเป็นหน่วยที่เล็กที่สุดที่สามารถแยกออกมาได้ เพื่อวัตถุประสงค์ของการประเมินการด้อยค่า

การประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่ใช้ในการประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับการผลิตปิโตรเลียมได้คำนึงถึงการประเมินความเสี่ยงบนความสามารถของแหล่งผลิตและแหล่งกักเก็บปิโตรเลียม รวมถึงการคาดการณ์เกี่ยวกับปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว และที่ยังไม่ได้พิสูจน์

ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ยกเว้นส่วนที่เกี่ยวข้องกับค่าความนิยมจะถูกกลับรายการเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ซึ่งบ่งชี้ว่ามีการเปลี่ยนแปลงในค่าเผื่อการด้อยค่าที่เกิดขึ้น ในกรณีดังกล่าว ราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ที่เพิ่มขึ้นจากการกลับบัญชีผลขาดทุนจากการด้อยค่า ต้องไม่สูงกว่าราคาตามบัญชีที่ควรเป็น (สุทธิจากค่าตัดจำหน่ายหรือค่าเสื่อมราคา) หากกลุ่มบริษัทไม่เคยรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์นั้นในงวดก่อน

4.16 ภาษีเงินได้งวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับงวดประกอบด้วยภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ภาษีเงินได้จะรับรู้ในงบกำไรขาดทุน ยกเว้นส่วนภาษีเงินได้ที่เกี่ยวข้องกับรายการที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นหรือรายการที่รับรู้โดยตรงไปยังส่วนของเจ้าของ

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันคำนวณจากอัตราภาษีตามกฎหมายภาษีที่มีผลบังคับใช้อยู่หรือที่คาดได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน ผู้บริหารจะประเมินสถานะของการยื่นแบบแสดงรายการภาษีเป็นงวด ๆ ในกรณีที่การนำกฎหมายภาษีไปปฏิบัติขึ้นอยู่กับการตีความ กลุ่มบริษัทจะตั้งประมาณการค่าใช้จ่ายภาษีที่เหมาะสมจากจำนวนที่คาดว่าจะต้องจ่ายชำระแก่หน่วยงานจัดเก็บภาษี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะถูกรับรู้เมื่อเกิดผลต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สิน และราคาตามบัญชีที่แสดงอยู่ในงบการเงิน อย่างไรก็ตามกลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับผลต่างชั่วคราวที่เกิดจากเหตุการณ์ต่อไปนี้

- การรับรู้เริ่มแรกของรายการสินทรัพย์หรือรายการหนี้สินที่เกิดจากรายการที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจ และไม่มีผลกระทบต่อกำไรหรือขาดทุนทั้งทางบัญชีและทางภาษี
- ผลต่างชั่วคราวของเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และส่วนได้เสียในการร่วมค้าที่กลุ่มบริษัทสามารถควบคุมจังหวะเวลาของการกลับรายการผลต่างชั่วคราวและการกลับรายการผลต่างชั่วคราวมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะไม่เกิดขึ้นภายในระยะเวลาที่คาดการณ์ได้ในอนาคต

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีคำนวณจากอัตราภาษี และกฎหมายภาษีอากร ที่มีผลบังคับใช้อยู่หรือที่คาดว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน และคาดว่าอัตราภาษีดังกล่าวจะนำไปใช้เมื่อสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องได้ใช้ประโยชน์ หรือหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีได้มีการจ่ายชำระ

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่ากลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอที่จะนำจำนวนผลต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะแสดงหักกลบกันก็ต่อเมื่อบริษัทมีสิทธิตามกฎหมายที่จะนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันมาหักกลบกับหนี้สินภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน และทั้งสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันเกี่ยวข้องกับภาษีเงินได้ที่ประเมินโดยหน่วยงานจัดเก็บภาษีหน่วยงานเดียวกัน โดยการเรียกเก็บเป็นไปตามหน่วยภาษีเดียวกันหรือหน่วยภาษีต่างกันซึ่งตั้งใจจะจ่ายหนี้สินและสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันด้วยยอดสุทธิ

4.17 ค่าตอบแทนตามสัญญารอตัดบัญชี

ค่าตอบแทนตามสัญญารอตัดบัญชีเป็นภาระผูกพันที่บริษัทต้องจ่ายเงินให้กับผู้ซื้อ (ปตท.) ตามเงื่อนไขหนึ่งในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (Gas Sales Agreement) ของโครงการอาทิตย์ ในการดำเนินการขายก๊าซธรรมชาติ ซึ่งค่าตอบแทนดังกล่าวจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนภายใต้หัวข้อสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น และตัดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตามอายุสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ

4.18 สัญญาเช่า

สัญญาเช่า - กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

กลุ่มบริษัทรับรู้สัญญาเช่าเมื่อกลุ่มบริษัทสามารถเข้าถึงสินทรัพย์ตามสัญญาเช่า เป็นสินทรัพย์สิทธิการใช้และหนี้สินตามสัญญาเช่า โดยค่าเช่าที่ชำระจะปันส่วนเป็นการจ่ายชำระหนี้สินและต้นทุนทางการเงิน โดยต้นทุนทางการเงินจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนตลอดระยะเวลาสัญญาเช่าด้วยอัตราดอกเบี้ยคงที่จากยอดหนี้สินตามสัญญาเช่าที่คงเหลืออยู่ กลุ่มบริษัทคิดค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์สิทธิการใช้ตามวิธีเส้นตรงตามอายุที่สั้นกว่าระหว่างอายุสินทรัพย์และระยะเวลาการเช่า

กลุ่มบริษัทปันส่วนสิ่งตอบแทนในสัญญาไปยังส่วนประกอบของสัญญาที่เป็นการเช่าและส่วนประกอบของสัญญาที่ไม่เป็นการเช่าตามราคาเอกเทศเปรียบเทียบของแต่ละส่วนประกอบ สำหรับสัญญาที่ประกอบด้วยส่วนประกอบของสัญญาที่เป็นการเช่าและส่วนประกอบของสัญญาที่ไม่เป็นการเช่า ในกรณีที่กลุ่มบริษัทไม่สามารถแยกส่วนประกอบของสัญญาได้ กลุ่มบริษัทจะรวมแต่ละส่วนประกอบของสัญญาเป็นส่วนประกอบของสัญญาที่เป็นการเช่าเท่านั้น

สินทรัพย์และหนี้สินตามสัญญาเช่ารับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่าปัจจุบัน หนี้สินตามสัญญาเช่าประกอบด้วยมูลค่าปัจจุบันของการจ่ายชำระตามสัญญาเช่า ดังนี้

- ค่าเช่าคงที่ (รวมถึงการจ่ายชำระคงที่โดยเนื้อหา) สุทธิด้วยเงินจูงใจค้างรับ
- ค่าเช่าผันแปรที่อ้างอิงจากอัตราหรือดัชนี
- มูลค่าที่คาดว่าจะต้องจ่ายจากการรับประกันมูลค่าคงเหลือ
- ราคาสิทธิเลือกซื้อหากมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลที่กลุ่มบริษัทจะใช้สิทธิ และ
- ค่าปรับจากการยกเลิกสัญญา หากอายุของสัญญาเช่าสะท้อนถึงการที่กลุ่มบริษัทคาดว่าจะยกเลิกสัญญานั้น

การจ่ายชำระตามสัญญาเช่าในช่วงการต่ออายุสัญญาเช่าได้รวมอยู่ในการคำนวณหนี้สินตามสัญญาเช่า หากกลุ่มบริษัทมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลในการใช้สิทธิต่ออายุสัญญาเช่า

กลุ่มบริษัทจะคิดลดค่าเช่าจ่ายข้างต้นด้วยอัตราดอกเบี้ยโดยนัยตามสัญญา หากไม่สามารถหาอัตราดอกเบี้ยโดยนัยได้ กลุ่มบริษัทจะคิดลดด้วยอัตราการกู้ยืมส่วนเพิ่มของผู้เช่า ซึ่งก็คืออัตราที่สะท้อนถึงการกู้ยืมเพื่อให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ที่มีมูลค่าใกล้เคียงกัน ในสภาวะเศรษฐกิจ อายุสัญญา และเงื่อนไขที่ใกล้เคียงกัน

กลุ่มบริษัทมีสัญญาเช่าซึ่งกำหนดค่าเช่าจ่ายผันแปรตามดัชนีหรืออัตรา ซึ่งยังไม่รวมอยู่ในการวัดมูลค่าหนี้สินตามสัญญาเช่าจนกระทั่งดัชนีหรืออัตรานั้นมีผลต่อการจ่ายชำระ กลุ่มบริษัทปรับปรุงหนี้สินตามสัญญาเช่าไปยังสินทรัพย์สิทธิการใช้ที่เกี่ยวข้องเมื่อการจ่ายชำระค่าเช่าดังกล่าวเปลี่ยนแปลงไป

สินทรัพย์สิทธิการใช้จะรับรู้ด้วยราคาทุน ซึ่งประกอบด้วย

- จำนวนที่รับรู้เริ่มแรกของหนี้สินตามสัญญาเช่า
- ค่าเช่าจ่ายที่ได้ชำระก่อนเริ่ม หรือ ณ วันทำสัญญา สุทธิจากเงินจูงใจที่ได้รับตามสัญญาเช่า
- ต้นทุนทางตรงเริ่มแรก
- ต้นทุนการปรับสภาพสินทรัพย์

ค่าเช่าที่จ่ายตามสัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าสินทรัพย์ที่มีมูลค่าต่ำจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรง สัญญาเช่าระยะสั้นคือสัญญาเช่าที่มีอายุสัญญาเช่าน้อยกว่าหรือเท่ากับ 12 เดือน สินทรัพย์ที่มีมูลค่าต่ำประกอบด้วย สินทรัพย์อื่น ๆ ได้แก่ คอมพิวเตอร์และอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์

สัญญาเช่า – กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้ให้เช่า

สินทรัพย์ที่ให้เช่าตามสัญญาเช่าดำเนินงานรวมแสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินในส่วนที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และตัดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ด้วยเกณฑ์เดียวกันกับรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ของกลุ่มบริษัท ซึ่งมีลักษณะคล้ายคลึงกัน รายได้ค่าเช่า รับรู้ด้วยวิธีเส้นตรงตลอดช่วงเวลาการให้เช่า

4.19 หนี้สินทางการเงิน

ก) การจัดประเภท

กลุ่มบริษัทจะพิจารณาจัดประเภทเครื่องมือทางการเงินที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้ออกเป็นหนี้สินทางการเงินหรือตราสารทุน โดยพิจารณาภาระผูกพันตามสัญญา ดังนี้

- หากกลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันตามสัญญาที่จะต้องส่งมอบเงินสดหรือสินทรัพย์ทางการเงินอื่นให้กับกิจการอื่น โดยไม่สามารถปฏิเสธการชำระหรือเลื่อนการชำระออกไปอย่างไม่มีกำหนดได้นั้น เครื่องมือทางการเงินนั้นจะจัดประเภทเป็นหนี้สินทางการเงิน เว้นแต่ว่าการชำระนั้นสามารถชำระโดยการออกตราสารทุนของกลุ่มบริษัทเองด้วยจำนวนตราสารทุนที่คงที่ แลกเปลี่ยนกับจำนวนเงินที่คงที่
- หากกลุ่มบริษัทไม่มีภาระผูกพันตามสัญญา หรือสามารถเลื่อนการชำระภาระผูกพันตามสัญญาไปได้โดยไม่มีกำหนด เครื่องมือทางการเงินดังกล่าวจะจัดประเภทเป็นตราสารทุน

เงินกู้ยืมจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนเมื่อกลุ่มบริษัทไม่มีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขให้เลื่อนชำระหนี้ออกไปอีกเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 12 เดือน นับจากวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

ข) การวัดมูลค่า

ในการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกกลุ่มบริษัทต้องวัดมูลค่าหนี้สินทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรม และวัดมูลค่าหนี้สินทางการเงินทั้งหมดภายหลังการรับรู้รายการด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย

ค) การตัดรายการและการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขของสัญญา

กลุ่มบริษัทตัดรายการหนี้สินทางการเงินเมื่อภาระผูกพันที่ระบุในสัญญาได้มีการปฏิบัติตามแล้ว หรือได้มีการยกเลิกไป หรือสิ้นสุดลงแล้ว

หากกลุ่มบริษัทมีการเจรจาต่อรองหรือเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขของหนี้สินทางการเงิน กลุ่มบริษัทจะต้องพิจารณาว่ารายการดังกล่าวเข้าเงื่อนไขของการตัดรายการหรือไม่ หากเข้าเงื่อนไขของการตัดรายการ กลุ่มบริษัทจะต้องรับรู้หนี้สินทางการเงินใหม่ด้วยมูลค่ายุติธรรมของหนี้สินใหม่นั้น และตัดรายการหนี้สินทางการเงินนั้นด้วยมูลค่าตามบัญชีที่เหลืออยู่ และรับรู้ส่วนต่างในรายการกำไร/ขาดทุนอื่นในกำไรหรือขาดทุน

หากกลุ่มบริษัทพิจารณาแล้วว่าการต่อรองเงื่อนไขดังกล่าวไม่เข้าเงื่อนไขของการตัดรายการ กลุ่มบริษัทจะปรับปรุงมูลค่าของหนี้สินทางการเงินโดยการคิดลดกระแสเงินสดใหม่ตามสัญญาด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงเดิม (Original effective interest rate) ของหนี้สินทางการเงินนั้น และรับรู้ส่วนต่างในรายการกำไรหรือขาดทุนอื่นในกำไรหรือขาดทุน

4.20 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืมของเงินกู้ยืมที่กู้มาโดยทั่วไปและที่กู้มาเป็นการเฉพาะที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มา การก่อสร้างหรือการผลิตสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข ต้องนำมารวมเป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนของสินทรัพย์หักด้วยรายได้จากการลงทุนที่เกิดจากการนำเงินกู้ยืมที่กู้มาโดยเฉพาะ การรวมต้นทุนการกู้ยืมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์สิ้นสุดลงเมื่อการดำเนินการที่จำเป็นในการเตรียมสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์หรือพร้อมที่จะขายได้เสร็จสิ้นลง

ต้นทุนการกู้ยืมอื่น ๆ รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดขึ้น

4.21 ผลประโยชน์พนักงาน

กลุ่มบริษัทรับรู้ผลประโยชน์ของพนักงาน โดยแบ่งประเภทเป็นผลประโยชน์หลังออกจากงานและผลประโยชน์ระยะยาวอื่น

ก) ผลประโยชน์หลังออกจากงาน

กลุ่มบริษัทรับรู้ผลประโยชน์ของพนักงานตามโครงการสมทบเงินและโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ ดังต่อไปนี้

โครงการสมทบเงิน

พนักงานของกลุ่มบริษัทได้เข้าเป็นสมาชิกกองทุนสำรองเลี้ยงชีพต่อไปนี้ คือ “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพพนักงาน ปตท.สผ. ซึ่งจดทะเบียนแล้ว” “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพสินสถาพร ซึ่งจดทะเบียนแล้ว” และ “กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ทิสโก้มาสเตอร์รวมทุน ซึ่งจดทะเบียนแล้ว”

กองทุนดังกล่าวเป็นกองทุนแบบที่มีผู้จัดการทรัพย์สินที่เป็นบุคคลภายนอกเป็นผู้ดูแลทั้งเงินสะสมของพนักงานและเงินสมทบจากกลุ่มบริษัท ทั้งนี้กลุ่มบริษัทจ่ายสมทบเป็นรายเดือนในระหว่างอัตราร้อยละ 3 ถึงร้อยละ 15 ของเงินเดือนพนักงานเข้ากองทุนดังกล่าว และถือเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในรอบระยะเวลาบัญชีที่มีการจ่ายเงินสมทบ

โครงการผลประโยชน์ของพนักงานเมื่อเกษียณอายุ

ภาระหนี้สินของกลุ่มบริษัทที่เกิดจากแผนการเงินผลประโยชน์สำหรับพนักงานเมื่อเกษียณอายุ คำนวณโดยการประมาณจำนวนเงินผลประโยชน์ในอนาคตที่พนักงานจะได้รับจากการทำงานให้กับกลุ่มบริษัทในงวดปัจจุบันและงวดอนาคต โดยผลประโยชน์ดังกล่าวได้ถูกคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน การประมาณการหนี้สินดังกล่าว คำนวณโดยผู้เชี่ยวชาญอิสระด้านคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) กำไรและขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่เกิดขึ้นจากการปรับปรุงจากประสบการณ์หรือการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติฐานจะต้องรับรู้ในส่วนของเจ้าของผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในงวดที่เกิดขึ้น

ต้นทุนบริการในอดีตจะถูกรับรู้ทันทีในงบกำไรขาดทุน

ข) ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น

ผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของกลุ่มบริษัทเป็นผลประโยชน์ที่จ่ายจากการทำงานเป็นระยะเวลานาน กลุ่มบริษัทจะกำหนดจำนวนเงินผลประโยชน์ ตามระยะเวลาของการให้บริการของพนักงาน

ภาระหนี้สินที่คาดว่าจะเกิดจากการให้ผลประโยชน์นี้คำนวณโดยผู้เชี่ยวชาญอิสระด้านคณิตศาสตร์ประกันภัยและจะบันทึกค้างจ่ายตลอดระยะเวลาการจ้างงาน โดยใช้วิธีการทางบัญชีเดียวกับที่ใช้ในโครงการผลประโยชน์ของพนักงานเมื่อเกษียณอายุ กำไรและขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่เกิดขึ้นจากการปรับปรุงจากประสบการณ์หรือเปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐานจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

กลุ่มบริษัทได้บันทึกหนี้สินที่เกิดจากผลประโยชน์ของพนักงานในงบแสดงฐานะการเงินภายใต้หัวข้อประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน ตามรายละเอียดที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 27

4.22 ประมาณการหนี้สิน

กลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันในปัจจุบันตามกฎหมายหรือตามข้อตกลงที่จัดทำไว้ อันเป็นผลสืบเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีตซึ่งการชำระภาระผูกพันนั้นมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะส่งผลให้บริษัทต้องสูญเสียทรัพยากรออกไป และประมาณการจำนวนที่ต้องจ่ายได้

กลุ่มบริษัทจะวัดมูลค่าของจำนวนประมาณการหนี้สินโดยใช้มูลค่าปัจจุบันของรายจ่ายที่คาดว่าจะต้องนำมาจ่ายชำระภาระผูกพัน การเพิ่มขึ้นของประมาณการหนี้สินเนื่องจากมูลค่าของเงินตามเวลาจะรับรู้เป็นดอกเบี้ยจ่าย

4.23 การจัดการความเสี่ยงในส่วนของทุน

วัตถุประสงค์ของกลุ่มบริษัทในการบริหารทุนของบริษัท คือ เพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องของกลุ่มบริษัท เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

4.24 สำรองเพื่อการขยายงาน

กลุ่มบริษัทจะพิจารณาจัดสรรสำรองเพื่อการขยายงานเพื่อวัตถุประสงค์ในการลงทุนโครงการใหม่ในระยะเริ่มสำรวจ (Exploration Phase) ซึ่งเป็นระยะที่มีความเสี่ยงสูงหรือเพื่อการแสวงหาปริมาณสำรองปิโตรเลียมมาทดแทน โดยจัดสรรจากกำไรสุทธิทางภาษีที่เกิดจากกิจกรรมสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในอัตราไม่เกินร้อยละ 35

4.25 การรับรู้รายได้

กลุ่มบริษัทรับรู้รายได้สุทธิจากภาษีมูลค่าเพิ่มซึ่งกลุ่มบริษัทจะรับรู้รายได้เมื่อคาดว่ามีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะได้รับชำระเมื่อส่งมอบสินค้าหรือให้บริการ

สำหรับสัญญาที่มีหลายองค์ประกอบที่กลุ่มบริษัทจะต้องส่งมอบสินค้าหรือให้บริการหลายประเภท กลุ่มบริษัทต้องบันทึกรายได้โดยแยกแต่ละภาระที่ต้องปฏิบัติออกจากกัน และต้องปันส่วนราคาของรายการของสัญญาดังกล่าวไปยังแต่ละภาระที่ต้องปฏิบัติตามสัดส่วนของราคาขายแบบเอกเทศหรือประมาณการราคาขายแบบเอกเทศ กลุ่มบริษัทจะรับรู้รายได้ของแต่ละภาระที่ต้องปฏิบัติแยกต่างหากจากกันเมื่อกลุ่มบริษัทได้ปฏิบัติตามภาระนั้นแล้ว

กลุ่มบริษัทมีการรับรู้รายได้แต่ละประเภท ดังนี้

รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า

รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้าจะรับรู้เมื่อกลุ่มบริษัทปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติเสร็จสิ้น ณ เวลาใดเวลาหนึ่ง คือการส่งมอบผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมให้แก่ลูกค้าและอำนาจควบคุมในสินค้าถูกโอนไปยังลูกค้าเมื่อลูกค้าได้ครอบครองผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมแล้ว ด้วยจำนวนเงินที่สะท้อนถึงสิ่งตอบแทนที่กลุ่มบริษัทคาดว่าจะมีสิทธิได้รับจากการแลกเปลี่ยนผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ในการเรียกเก็บเงิน โดยไม่รวมรายการขายภายในกลุ่มบริษัทสำหรับงบการเงินรวม

รายได้รอการรับรู้ภายใต้สัญญา (Take-or-Pay)

ภายใต้สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ กลุ่มบริษัทมีภาระต้องส่งมอบก๊าซธรรมชาติตามปริมาณขั้นต่ำให้แก่ลูกค้าตามสัญญาการซื้อขายในแต่ละปีสัญญา หากในปีสัญญาใดที่ลูกค้าไม่สามารถรับก๊าซธรรมชาติตามปริมาณขั้นต่ำได้ตามสัญญาที่กำหนดสำหรับปีสัญญานั้น ลูกค้าต้องชำระค่าก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่ไม่ได้รับ (Take-or-Pay) โดยมีสิทธิที่จะรับก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณที่ได้ชำระแล้วในปีต่อๆ ไป (Make-up) โดยไม่ต้องชำระค่าก๊าซธรรมชาติอีก กลุ่มบริษัทบันทึกรายการดังกล่าวเป็นรายได้รอการรับรู้ และจะรับรู้เป็นรายได้ในปีที่มีการส่งมอบก๊าซธรรมชาติแก่ลูกค้า

รายได้ดอกเบี้ย

รายได้ดอกเบี้ยรับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนของเวลา โดยพิจารณาจากอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงของช่วงเวลาหนึ่งจนถึงวันครบอายุและพิจารณาจากจำนวนเงินต้นที่เป็นยอดคงเหลือในบัญชีสำหรับการบันทึกค้างรับของกลุ่มบริษัท

รายได้เงินปันผล

รายได้เงินปันผลรับรู้เมื่อเกิดสิทธิที่จะได้รับเงินปันผลนั้น

รายได้อื่น

รายได้อื่นรับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง

4.26 ทุนเรือนหุ้น

หุ้นสามัญที่บริษัทสามารถกำหนดการจ่ายเงินปันผลได้อย่างอิสระจะจัดประเภทไว้เป็นส่วนของเจ้าของ

ต้นทุนส่วนเพิ่มที่เกี่ยวข้องกับการออกหุ้นใหม่หรือการออกสิทธิในการซื้อหุ้นซึ่งสุทธิจากภาษีจะถูกแสดงเป็นยอดหักในส่วนของเจ้าของ

4.27 การจ่ายเงินปันผล

เงินปันผลที่จ่ายไปยังผู้ถือหุ้นของบริษัทจะรับรู้เป็นหนี้สินในงบการเงินเมื่อการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และการจ่ายเงินปันผลประจำปีได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท

4.28 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสำหรับปีที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ ที่หักดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน ด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปี

กำไรต่อหุ้นปรับลดคำนวณโดยการหารกำไรสำหรับปีที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ ที่หักดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน ด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปี ปรับปรุงด้วยจำนวนหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลด โดยมีข้อสมมติว่าหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดได้แปลงเป็นหุ้นสามัญทั้งหมด

4.29 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

ส่วนงานดำเนินงานได้ถูกรายงานในลักษณะเดียวกับรายงานภายในที่นำเสนอให้ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน โดยผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานหมายถึงบุคคลที่มีหน้าที่ในการจัดสรรทรัพยากรและประเมินผลการปฏิบัติงานของส่วนงานดำเนินงานที่ทำการตัดสินใจเชิงกลยุทธ์

ในการพิจารณาข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานได้พิจารณาถึงประเภทของผลิตภัณฑ์ รวมถึงเขตภูมิศาสตร์ โดยแบ่งตามส่วนงานธุรกิจ ซึ่งส่วนงานธุรกิจจะกำหนดโดยลักษณะของกิจกรรมที่แตกต่างกัน ซึ่งมีความเสี่ยงและผลตอบแทนที่แตกต่างจากความเสี่ยงและผลตอบแทนของส่วนงานธุรกิจอื่น

4.30 อนุพันธ์ทางการเงินและการบัญชีป้องกันความเสี่ยง

ก) อนุพันธ์แฝงและอนุพันธ์ที่ไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยง

อนุพันธ์แฝงที่กลุ่มบริษัทแยกรับรู้รายการ และอนุพันธ์ที่ไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม และจะรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมในรายการรายได้อื่นหรือค่าใช้จ่ายอื่น

กลุ่มบริษัทแสดงมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์เป็นรายการหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียนตามวันครบกำหนดของอนุพันธ์นั้น

ข) การบัญชีป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทรับรู้รายการสัญญาอนุพันธ์เมื่อเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่เข้าทำสัญญาและวัดมูลค่าต่อมาในภายหลังด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน กลุ่มบริษัทกำหนดให้สัญญาอนุพันธ์เป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงที่เกี่ยวกับกระแสเงินสดของ 1) รายการสินทรัพย์หรือหนี้สินที่รับรู้ หรือ 2) รายการที่คาดการณ์ที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ในระดับสูงมาก (การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด)

ณ วันที่เริ่มต้นความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยง กลุ่มบริษัทจะจัดทำเอกสาร 1) ที่ระบุถึงความสัมพันธ์เชิงเศรษฐกิจระหว่างเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงและรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง รวมถึงการเปลี่ยนแปลงในกระแสเงินสดของเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงที่คาดว่าจะชดเชยการเปลี่ยนแปลงในกระแสเงินสดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง 2) เกี่ยวกับวัตถุประสงค์ของการบริหารความเสี่ยงและกลยุทธ์ที่นำมาใช้ในการจัดการกับรายการที่มีความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทแสดงมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์ที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงทั้งจำนวนเป็นรายการหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียนตามวันครบกำหนดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง

มูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ที่อยู่ในความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดและการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าของสำรองการบัญชีป้องกันความเสี่ยงในส่วนของเจ้าของได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6

การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด

กลุ่มบริษัทรับรู้ส่วนที่มีประสิทธิผลของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์ซึ่งกำหนดและเข้าเงื่อนไขของการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดในรายการสำรองการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสดในส่วนของเจ้าของ สำหรับกำไรหรือขาดทุนที่เกี่ยวข้องกับส่วนที่ไม่มีประสิทธิผลจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนทันทีซึ่งแสดงไว้ในรายการกำไรหรือขาดทุนอื่น

กลุ่มบริษัทใช้สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยและสัญญาสิทธิในอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงแบบไม่มีค่าสิทธิในความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงในการป้องกันความเสี่ยงของรายการสินทรัพย์หรือหนี้สินที่รับรู้รายการแล้ว โดยกลุ่มบริษัทเลือกกำหนดให้เฉพาะการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าขององค์ประกอบราคาปัจจุบัน (Spot component) ของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย และมูลค่าที่แท้จริงของสิทธิเลือก (Intrinsic value) ของสัญญาสิทธิในอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงแบบไม่มีค่าสิทธิเป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงกำไรหรือขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าขององค์ประกอบราคาปัจจุบัน (Spot component) และมูลค่าที่แท้จริงของสิทธิเลือก (Intrinsic value) สำหรับส่วนที่มีประสิทธิผลจะรับรู้ในสำรองการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดในส่วนของเจ้าของ และรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าส่วนต่างอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ (Foreign currency basis spreads) ของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย และมูลค่าตามเวลาของสิทธิเลือก (Time value) ของสัญญาสิทธิในอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงแบบไม่มีค่าสิทธิที่เกี่ยวกับรายการที่ป้องกันความเสี่ยงในต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในส่วนของเจ้าของ

กลุ่มบริษัทจะโอนจำนวนที่รับรู้สะสมในส่วนของเจ้าของดังกล่าวมายังกำไรหรือขาดทุนในรอบระยะเวลาเดียวกับที่รับรู้รายการที่ป้องกันความเสี่ยงในกำไรหรือขาดทุน

กำไรหรือขาดทุนที่เกี่ยวข้องกับส่วนที่มีประสิทธิผลของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย และสัญญาสิทธิในอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงแบบไม่มีค่าสิทธิ ที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงของอัตราดอกเบี้ยผันแปรในเงินกู้ยืมและหุ้นกู้ของกลุ่มบริษัท จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนในรายการต้นทุนทางการเงิน ณ ช่วงเวลาเดียวกับที่กิจการรับรู้ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมหรือหุ้นกู้นั้น

4.31 สัญญาค้ำประกันทางการเงิน

กลุ่มบริษัทรับรู้หนี้สินทางการเงินจากสัญญาค้ำประกันเมื่อกลุ่มบริษัทให้การค้ำประกันทางการเงินที่มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่รับรู้เริ่มแรก และรับรู้มูลค่าในภายหลังด้วยจำนวนที่สูงกว่าระหว่าง

- จำนวนผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นที่คำนวณตามข้อกำหนดของ TFRS 9 และ
- จำนวนที่รับรู้เริ่มแรกหักด้วยรายได้ที่รับรู้ตามการรับรู้รายได้ภายใต้ TFRS 15

มูลค่ายุติธรรมของสัญญาค้ำประกันทางการเงินกำหนดจากมูลค่าปัจจุบันของผลต่างในกระแสเงินสดระหว่าง ก) กระแสเงินสดตามสัญญาของหนี้สินที่เกี่ยวข้อง และ ข) กระแสเงินสดที่จะต้องจ่ายชำระในกรณีที่ไม่มีการค้ำประกันดังกล่าว หรือการประมาณจำนวนเงินที่ต้องจ่ายให้แก่บุคคลภายนอกสำหรับเพื่อโอนภาระผูกพันดังกล่าวออกไป

กลุ่มบริษัทจะรับรู้มูลค่ายุติธรรมของสัญญาค้ำประกันที่เกี่ยวข้องกับเงินกู้ยืมหรือค่าใช้จ่ายค้างจ่ายอื่น ๆ ที่ไม่ได้รับผลตอบแทน โดยจะแสดงรวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนของเงินลงทุน

5 การจัดการความเสี่ยงทางการเงิน

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงที่สำคัญด้านต่าง ๆ จากการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท ดังต่อไปนี้

5.1 ปัจจัยความเสี่ยงด้านการเงิน

กิจกรรมของกลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงทางการเงิน ซึ่งได้แก่ ความเสี่ยงจากตลาด (รวมถึงความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย และความเสี่ยงด้านราคา) ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ และความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง แผนการจัดการความเสี่ยงของกลุ่มบริษัทจึงมุ่งเน้นไปยังความผันผวนของตลาดการเงินและการบริหารจัดการเพื่อลดผลกระทบต่อผลการดำเนินงานให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ รวมถึงการใช้อนุพันธ์เพื่อป้องกันความเสี่ยงบางประการที่จะเกิดขึ้น

การบริหารความเสี่ยงของกลุ่มบริษัทจะถูกรวมศูนย์ไว้ที่ส่วนกลาง โดยจะมีส่วนงานบริหารความเสี่ยงทางการเงินในด้านต่าง ๆ ประกอบด้วย ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย ความเสี่ยงจากราคา ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ และความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง ทั้งนี้ หลักการในการบริหารความเสี่ยงจะเป็นไปตามนโยบายที่คณะกรรมการบริษัทอนุมัติ เพื่อสื่อสารและใช้เป็นเครื่องมือในการควบคุมส่วนงานบริหารการเงินในทุกกิจการของกลุ่มบริษัท

5.1.1 ความเสี่ยงด้านตลาด

ก) ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

ธุรกิจส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัททั้งในประเทศและต่างประเทศนั้นมีรายได้และรายจ่ายหลักเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และกลุ่มบริษัทได้กำหนดสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน (Functional Currency) ของบริษัทส่วนใหญ่ในกลุ่มบริษัทโดยพิจารณาจากรายได้ที่ได้รับและต้นทุนที่ใช้ในการดำเนินกิจการเป็นหลัก ดังนั้นความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนจึงเกิดขึ้นเมื่อมีธุรกรรมต่าง ๆ เป็นสกุลเงินอื่นที่มิใช่สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน

ความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทและบริษัทมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เป็นสาระสำคัญต่องบการเงินเป็นรายการที่เป็นสกุลเงินบาท ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน ซึ่งสรุปได้ดังนี้

	งบการเงินรวม			
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565		31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	462	15,966	339	11,341
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	561	19,396	409	13,653
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย				
- ป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด *	843	29,120	969	32,400
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	1	23	-	-
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	8	-	8
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	4	148	4	150
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(462)	(15,974)	(322)	(10,774)
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศ - เพื่อค้า*	(1,197)	(41,368)	(1,001)	(33,467)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(50)	(1,731)	(100)	(3,333)
หนี้สินตามสัญญาเช่า	(55)	(1,891)	(36)	(1,208)
หุ้นกู้	(850)	(29,376)	(969)	(32,384)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565		31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	52	1,794	65	2,184
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	383	13,227	316	10,564
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย				
- ป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด *	503	17,400	521	17,400
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	15	528	-	-
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	7	-	8
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	4	147	4	147
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(291)	(10,050)	(247)	(8,243)
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	(16)	(548)
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศ - เพื่อค้า *	(1,087)	(37,560)	(901)	(30,125)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(50)	(1,731)	(100)	(3,333)
หนี้สินตามสัญญาเช่า	(37)	(1,275)	(26)	(884)
หุ้นกู้	(503)	(17,387)	(520)	(17,384)

* แสดงด้วยจำนวนเงินตามสัญญา

เครื่องมือทางการเงินที่กลุ่มบริษัทใช้เพื่อบริหารความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่เป็นสกุลเงินอื่นที่มิใช่สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานด้วยการจัดโครงสร้างและลักษณะของรายการในสินทรัพย์ หนี้สิน และส่วนของเจ้าของให้สมดุลกัน นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทได้พิจารณานำอนุพันธ์ทางการเงินมาใช้ในการบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นการป้องกันความเสี่ยง ทั้งนี้มีการพิจารณาถึงต้นทุน ผลลัพธ์และความเสี่ยงที่เหมาะสมในแต่ละช่วงเวลา

กลุ่มบริษัทใช้สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (สัญญาฟอร์เวิร์ด) และสิทธิในการซื้อขายเงินตราต่างประเทศ (สิทธิเลือก) ในลักษณะที่สอดคล้องกัน เพื่อป้องกันความเสี่ยงและภาระผูกพันจากอัตราแลกเปลี่ยนที่คาดการณ์ไว้ และเพื่อจัดการความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนที่อาจเกิดขึ้นจากธุรกรรมการค้าในอนาคต โดยทั่วไป กลุ่มบริษัทไม่ได้ป้องกันความเสี่ยงจากการลงทุนในการดำเนินงานในต่างประเทศ ยกเว้นในกรณีที่มีความเสี่ยงที่เป็นสาระสำคัญจากสกุลเงินที่คาดว่าจะมีความผันผวนและการป้องกันความเสี่ยงนั้นมีความคุ้มค่า กลุ่มบริษัทจัดการความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนให้เป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน โดยการกู้ยืมที่เป็นเงินตราต่างประเทศจะถูกเปลี่ยนเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยใช้สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย กลุ่มบริษัทจะไม่ทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยนของเงินกู้ที่คาดว่าจะมีการรับชำระด้วยสกุลเงินตราต่างประเทศเดียวกัน การป้องกันความเสี่ยงเหล่านี้มีวัตถุประสงค์เพื่อลดผลกระทบของความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศต่อสินทรัพย์ หนี้สิน และกำไรขาดทุนของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทใช้เครื่องมือป้องกันความเสี่ยงเงินตราต่างประเทศโดยการเข้าทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สัญญาฟอร์เวิร์ด และสัญญาสิทธิเลือก เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน กลุ่มบริษัทกำหนดนโยบายว่าเงื่อนไขของสัญญาดังกล่าวจะต้องเป็นไปในแนวทางเดียวกับความเสี่ยงของรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงนั้น อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทไม่ได้ใช้การบัญชีป้องกันความเสี่ยงสำหรับสัญญาฟอร์เวิร์ดและสัญญาสิทธิเลือก โดยรับรู้กำไรหรือขาดทุนที่เกี่ยวข้องในกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มบริษัทเลือกกำหนดให้เฉพาะการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าขององค์ประกอบราคาปัจจุบัน (Spot component) ของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยในความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยง โดยมูลค่าขององค์ประกอบราคาปัจจุบันดังกล่าวอ้างอิงจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกี่ยวข้องในตลาด ผลต่างระหว่างอัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าตามสัญญาและอัตราแลกเปลี่ยนในตลาดคือค่าสะท้อนส่วนต่างของอัตราดอกเบี้ยในสองสกุล (Forward points) จะถูกคิดลดตามระยะเวลาหากการคิดลดนั้นมีนัยสำคัญ

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าองค์ประกอบของราคาล่วงหน้า (Forward element) ของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยที่ถูกป้องกันความเสี่ยงจะรอรับรู้ในต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทและบริษัทเข้าทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยโดยครอบคลุมร้อยละ 99.05 ของเงินกู้ยืมในสกุลเงินบาท ซึ่งไม่สอดคล้องกับสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัทและบริษัทย่อย

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยจะมีการชำระดอกเบี้ยค้างรับและดอกเบี้ยค้างจ่ายปีละ 2 ครั้ง ทั้งนี้วันที่ถึงกำหนดชำระดอกเบี้ยและเงินต้นตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยเป็นวันเดียวกับวันที่ถึงกำหนดชำระของสัญญาเงินกู้ยืม

ผลกระทบจากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท มีดังนี้

งบการเงินรวม

31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ประเภทการป้องกันความเสี่ยง	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง		มูลค่าตามบัญชีของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง		ค่าอัตราป้องกันความเสี่ยง (Hedge ratio)	วันครบกำหนด	อัตราแลกเปลี่ยนตามสัญญา	อัตราดอกเบี้ยรับตามสัญญา	อัตราดอกเบี้ยจ่ายตามสัญญา
	สัญญาอนุพันธ์	มูลค่าทั้งหมดตามสัญญา (ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท					
กระแสเงินสด	สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	349	15	497	1:1	6 มิถุนายน พ.ศ. 2572	32.66	4.82%	4.99%
		182	3	116	1:1	5 พฤศจิกายน พ.ศ. 2569	33.00	2.00% - 2.75%	2.46% - 2.55%
		148	2	77	1:1	5 เมษายน พ.ศ. 2570	33.75	2.09%	2.88% - 3.26%
		30	1	20	1:1	5 เมษายน พ.ศ. 2572	33.60	2.69%	3.68%
		171	6	206	1:1	5 เมษายน พ.ศ. 2575	33.50	3.05%	4.05% - 4.16%

งบการเงินรวม

31 ธันวาคม พ.ศ. 2564

ประเภทการป้องกันความเสี่ยง	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง		มูลค่าตามบัญชีของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง		ค่าอัตราป้องกันความเสี่ยง (Hedge ratio)	วันครบกำหนด	อัตราแลกเปลี่ยนตามสัญญา	อัตราดอกเบี้ยรับตามสัญญา	อัตราดอกเบี้ยจ่ายตามสัญญา
	สัญญาอนุพันธ์	มูลค่าทั้งหมดตามสัญญา (ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท					
กระแสเงินสด	สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	349	(6)	(201)	1:1	6 มิถุนายน พ.ศ. 2572	32.66	4.82%	4.99%
		480	(33)	(1,098)	1:1	19 มิถุนายน พ.ศ. 2565	31.25	2.26%	2.63% - 3.05%
		182	(2)	(80)	1:1	5 พฤศจิกายน พ.ศ. 2569	33.00	2.00% - 2.75%	2.46% - 2.55%

งบการเงินเฉพาะกิจการ

31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

ประเภทการป้องกันความเสี่ยง	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง		มูลค่าตามบัญชีของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง		ค่าอัตราป้องกันความเสี่ยง (Hedge ratio)	วันครบกำหนด	อัตราแลกเปลี่ยนตามสัญญา	อัตราดอกเบี้ยรับตามสัญญา	อัตราดอกเบี้ยจ่ายตามสัญญา
	สัญญาอนุพันธ์	มูลค่าทั้งหมดตามสัญญา (ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท					
กระแสเงินสด	สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	349	15	497	1:1	6 มิถุนายน พ.ศ. 2572	32.66	4.82%	4.99%
		182	3	116	1:1	5 พฤศจิกายน พ.ศ. 2569	33.00	2.00% - 2.75%	2.46% - 2.55%

งบการเงินเฉพาะกิจการ

31 ธันวาคม พ.ศ. 2564

ประเภทการป้องกันความเสี่ยง	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง		มูลค่าตามบัญชีของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง		ค่าอัตราป้องกันความเสี่ยง (Hedge ratio)	วันครบกำหนด	อัตราแลกเปลี่ยนตามสัญญา	อัตราดอกเบี้ยรับตามสัญญา	อัตราดอกเบี้ยจ่ายตามสัญญา
	สัญญาอนุพันธ์	มูลค่าทั้งหมดตามสัญญา (ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท					
กระแสเงินสด	สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	349	(6)	(201)	1:1	6 มิถุนายน พ.ศ. 2572	32.66	4.82%	4.99%
		182	(2)	(80)	1:1	5 พฤศจิกายน พ.ศ. 2569	33.00	2.00% - 2.75%	2.46% - 2.55%

การวิเคราะห์ความอ่อนไหว

ดังที่แสดงในตารางข้างต้น กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงหลักจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาและเงินบาทที่มีผลต่อสินทรัพย์และหนี้สินสุทธิที่เป็นตัวเงินที่อยู่ในรูปของสกุลเงินอื่นที่มิใช่สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน ทำให้ผลกำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัทมีความผันผวน หากกำหนดให้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 เปลี่ยนแปลงไปร้อยละ 10 โดยกำหนดให้ปัจจัยอื่นคงที่ จะมีผลต่อการเปลี่ยนแปลงของกำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัท ดังนี้

	งบการเงินรวม	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	**หน่วย: ล้านบาท**
พ.ศ. 2565		
อัตราแลกเปลี่ยนบาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		
- เพิ่มขึ้นร้อยละ 10	36	1,258
- ลดลงร้อยละ 10	(36)	(1,258)

	งบการเงินรวม	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	**หน่วย: ล้านบาท**
พ.ศ. 2564		
อัตราแลกเปลี่ยนบาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		
- เพิ่มขึ้นร้อยละ 10	32	1,058
- ลดลงร้อยละ 10	(32)	(1,058)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	**หน่วย: ล้านบาท**
พ.ศ. 2565		
อัตราแลกเปลี่ยนบาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		
- เพิ่มขึ้นร้อยละ 10	57	1,973
- ลดลงร้อยละ 10	(57)	(1,973)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท
พ.ศ. 2564		
อัตราแลกเปลี่ยนบาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		
- เพิ่มขึ้นร้อยละ 10	51	1,718
- ลดลงร้อยละ 10	(51)	(1,718)

ข) ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยคือความเสี่ยงที่การเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยในตลาดจะส่งผลกระทบต่อกระแสเงินสดที่เกิดจากสินทรัพย์หรือหนี้สินที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปร ดังนั้นการกู้ยืมด้วยอัตราดอกเบี้ยผันแปรจึงทำให้กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย ซึ่งกลุ่มบริษัทมีนโยบายบริหารความเสี่ยงดังกล่าวโดยการรักษาสัดส่วนของหนี้สินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่และอัตราดอกเบี้ยผันแปรให้อยู่ในระดับที่เหมาะสมกับลักษณะการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท โดยรักษาสัดส่วนอัตราดอกเบี้ยคงที่ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 80 ของเงินกู้ยืมทั้งหมด รวมทั้งพิจารณาเข้าทำสัญญาอนุพันธ์เพื่อบริหารความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย เช่น สัญญาสิทธิในอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงแบบไม่มีค่าสิทธิ เป็นต้น เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของการเปลี่ยนแปลงในอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง โดยกลุ่มบริษัทจะคำนึงถึงต้นทุน สภาวะตลาดในแต่ละช่วงเวลา และความเสี่ยงที่ยอมรับได้

สืบเนื่องจากการปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง ทำให้มีการยุติการใช้อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงหลายอัตรารวมถึงอัตราดอกเบี้ย LIBOR ซึ่งส่งผลต่อกลุ่มบริษัทที่มีการนำอัตราดอกเบี้ยดังกล่าวมาใช้เป็นส่วนหนึ่งในการคำนวณอัตราดอกเบี้ยผันแปร โดยกลุ่มบริษัทมีการสังเกตการณ์ และบริหารความเสี่ยงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงไปใช้อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงอื่นทั้งในด้านสัญญาเงินกู้และเครื่องมือทางการเงิน กลุ่มบริษัทจึงไม่ได้รับผลกระทบจากความไม่แน่นอนดังกล่าวอย่างมีนัยสำคัญ ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 เครื่องมือทางการเงินที่ยังไม่มีการเปลี่ยนแปลงไปใช้อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงอื่นไม่มีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญ

ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยและการปรับอัตราดอกเบี้ยใหม่ของเงินกู้ยืม ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน มีดังนี้

	งบการเงินรวม					
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565			31 ธันวาคม พ.ศ. 2564		
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท	ร้อยละของเงินกู้	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท	ร้อยละของเงินกู้
เงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปร - LIBOR	-	-	-	596	19,920	17
เงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่	2,636	91,102	94	2,746	91,747	78
เงินกู้ยืมที่มีการปรับอัตราดอกเบี้ยใหม่ ในช่วง 1 - 5 ปี	173	5,993	6	179	5,991	5
	2,809	97,095	100	3,521	117,658	100

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565			31 ธันวาคม พ.ศ. 2564		
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท	ร้อยละของเงินกู้	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท	ร้อยละของเงินกู้
เงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่	330	11,394	66	341	11,393	66
เงินกู้ยืมที่มีการปรับอัตราดอกเบี้ยใหม่ ในช่วง 1 - 5 ปี	173	5,993	34	179	5,991	34
	503	17,387	100	520	17,384	100

ร้อยละของเงินกู้ยืมแสดงถึงสัดส่วนของเงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปรและอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อจำนวนเงินกู้ยืมทั้งหมด ทั้งนี้ ระยะเวลาครบกำหนดของเงินกู้ยืมได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 24

เครื่องมือทางการเงินที่กลุ่มบริษัทใช้เพื่อบริหารความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทมีการทำสัญญาสิทธิในอัตราดอกเบี้ยอ้างแบบไม่มีค่าสิทธิโดยครอบคลุมร้อยละ 50 ของเงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปร ซึ่งประกอบไปด้วยการซื้อสิทธิ (Put Option) ในการจำกัดเพดานดอกเบี้ยอ้างอิง (Interest Rate Cap) ไว้ที่ร้อยละ 2.42 ต่อปี และการขายสิทธิ (Call Option) ในการกำหนดอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงขั้นต่ำ (Interest Rate Floor) ไว้ที่ร้อยละ 0.20 ต่อปี โดยอัตราดอกเบี้ยผันแปรมีอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงกับ 6M LIBOR อย่างไรก็ตาม ในระหว่างปี พ.ศ. 2565 กลุ่มบริษัทได้ทำการยกเลิกสัญญาดังกล่าว เนื่องจากมีการจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปรแล้วทั้งจำนวน

ผลกระทบจากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท มีดังนี้

งบการเงินรวม

31 ธันวาคม พ.ศ. 2564

ประเภทการป้องกันความเสี่ยง	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง		มูลค่าตามบัญชีของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง		ค่าอัตราป้องกันความเสี่ยง (Hedge ratio)	วันครบกำหนด	อัตราดอกเบี้ยรับตามสัญญา	อัตราดอกเบี้ยจ่ายตามสัญญา
	สัญญาอนุพันธ์	มูลค่าทั้งหมดตามสัญญา (ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท				
กระแสเงินสด	สิทธิในอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงแบบไม่มีค่าสิทธิ	300	1	28	1:1	21 ตุลาคม พ.ศ. 2567	อัตราดอกเบี้ยอ้างอิง ณ วันที่กำหนดอัตราดอกเบี้ยจ่ายของเงินกู้ผันแปรมากกว่าร้อยละ 2.42 ต่อปี	อัตราดอกเบี้ยอ้างอิง ณ วันที่กำหนดอัตราดอกเบี้ยจ่ายของเงินกู้ผันแปรน้อยกว่าร้อยละ 0.20 ต่อปี

การวิเคราะห์ความอ่อนไหว

รายการกำไรหรือขาดทุนจะมีความอ่อนไหวต่อการเพิ่มขึ้นหรือลดลงส่วนใหญ่จากค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยเงินกู้ยืม ซึ่งเป็นผลมาจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืม

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยในตลาด สำหรับเงินกู้ประเภทที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปร ซึ่งเป็นเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินภายนอกเท่านั้น หากกำหนดให้อัตราดอกเบี้ยเปลี่ยนแปลงไป โดยกำหนดให้ปัจจัยอื่นคงที่ จะมีผลต่อการเปลี่ยนแปลงของกำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัท ดังนี้

	งบการเงินรวม	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	**หน่วย: ล้านบาท**
พ.ศ. 2564		
อัตราดอกเบี้ย		
- เพิ่มขึ้นร้อยละ 1	(3)	(97)
- ลดลงร้อยละ 1	3	97

ค) ความเสี่ยงด้านราคา

ความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงจากราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม เนื่องจากราคาขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัทอ้างอิงราคาจากราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกซึ่งมีความผันผวนที่เกิดจากหลายปัจจัยซึ่งอยู่นอกเหนือการควบคุมของกลุ่มบริษัท

ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงของราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกมีผลกระทบโดยตรงต่อรายได้ของกลุ่มบริษัทจากการขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสททันที ในขณะที่ราคาขายก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์หลักของกลุ่มบริษัทจะปรับตัวไปในทิศทางเดียวกันกับการเปลี่ยนแปลงของราคาน้ำมันอ้างอิงและปัจจัยอื่น ๆ ในสูตรราคา ทั้งนี้ ราคาก๊าซธรรมชาติจะมีช่วงเวลาการปรับราคาที่สะท้อนราคาที่แท้จริงล่าช้าออกไปประมาณ 3 - 21 เดือน (lag time) ขึ้นอยู่กับสัญญาแต่ละฉบับ ทำให้ก๊าซธรรมชาติมีความผันผวนต่ำกว่าราคาน้ำมันดิบและคอนเดนเสท

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทได้ดำเนินการบริหารความเสี่ยงด้านราคา โดยจัดให้มีการวิเคราะห์ผลกระทบต่อรายได้ กระแสเงินสดและกำไรของกลุ่มบริษัทที่ระดับราคาน้ำมันต่าง ๆ เป็นประจำทุกปี เพื่อวางแผนการบริหารความเสี่ยงทางด้านราคาน้ำมัน โดยแผนดังกล่าวจะต้องผ่านการพิจารณาจากคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและคณะกรรมการบริษัท เพื่อเป็นแนวทางให้กลุ่มบริษัทดำเนินการต่อไป

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 กลุ่มบริษัทได้ทำสัญญาอนุพันธ์ประกันความเสี่ยงราคาผลิตภัณฑ์สำหรับปี พ.ศ. 2566 ไปแล้วรวมจำนวนทั้งสิ้น 3.3 ล้านบาร์เรล (พ.ศ. 2564: ทำสัญญาประกันความเสี่ยงราคาผลิตภัณฑ์สำหรับปี พ.ศ. 2565 จำนวนรวมทั้งสิ้น 15.4 ล้านบาร์เรล)

การวิเคราะห์ความอ่อนไหว

การเปลี่ยนแปลงของราคาผลิตภัณฑ์ โดยกำหนดให้ปัจจัยอื่นคงที่ จะมีผลต่อมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์ประกันความเสี่ยงราคาผลิตภัณฑ์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 ดังนี้

	งบการเงินรวม	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	**หน่วย: ล้านบาท**
พ.ศ. 2565		
ราคาผลิตภัณฑ์ต่อบาร์เรล		
- เพิ่มขึ้น 1 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	(1)	(40)
- ลดลง 1 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	1	37

	งบการเงินรวม	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท
พ.ศ. 2564		
ราคาผลิตภัณฑ์ต่อบาร์เรล		
- เพิ่มขึ้น 1 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	(8)	(269)
- ลดลง 1 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	8	273

5.1.2 ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ก) การบริหารความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทมีนโยบายที่จะทำธุรกรรมกับคู่ค้าที่มีระดับความน่าเชื่อถืออยู่ในเกณฑ์ที่ดีเท่านั้น โดยผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมส่วนใหญ่นั้นจะขายให้กับ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทใหญ่ของกลุ่มบริษัท นอกจากนี้กลุ่มบริษัทจัดให้มีการประเมินและทบทวนความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อของคู่ค้าอย่างสม่ำเสมอ

กลุ่มบริษัทมีเงินฝากอยู่กับธนาคารที่มีอันดับความน่าเชื่อถืออยู่ในระดับ Investment Grade ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทได้มีการประเมินสถานะทางการเงินและความมั่นคงของธนาคารเหล่านี้อย่างสม่ำเสมอ โดยมีปัจจัยในการประเมินต่าง ๆ ไม่ว่าจะเป็นการจัดอันดับความน่าเชื่อถือ ขนาดของเงินทุนของธนาคาร และอัตราส่วนทางการเงินอื่น ๆ ที่แสดงถึงความสามารถในการดำเนินงานและการควบคุมความเสี่ยงต่าง ๆ ของธนาคาร เช่น อัตราส่วนหนี้สินที่ไม่ก่อให้เกิดรายได้ต่อเงินกู้ เพื่อใช้ในการพิจารณากำหนดวงเงินฝากสำหรับแต่ละธนาคารเพื่อเป็นการบริหารความเสี่ยงในการฝากเงินกับธนาคารต่าง ๆ นอกจากนี้กลุ่มบริษัทได้มีการกระจายเงินฝากเพื่อหลีกเลี่ยงการมีธุรกรรมกับธนาคารใดธนาคารหนึ่งมากเกินไป (Concentration Risk) โดยคำนึงถึงผลตอบแทนและความเสี่ยงที่ยอมรับได้ในแต่ละช่วงเวลา

กลุ่มบริษัทได้มีการประเมินสถานะทางการเงินและความมั่นคงของธนาคารที่จะมาเป็นคู่สัญญาในการเข้าทำอนุพันธ์ทางการเงิน โดยมีปัจจัยในการประเมินต่าง ๆ เช่นเดียวกับการประเมินสถานะทางการเงินและความมั่นคงของธนาคารที่กลุ่มบริษัทมีเงินฝากข้างต้น และมีการกำหนดวงเงินในการเข้าทำอนุพันธ์ทางการเงินกับคู่สัญญาแต่ละราย โดยธนาคารที่เป็นคู่สัญญาในปัจจุบันทั้งหมดได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือในระดับ Investment Grade ทั้งสิ้น นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทได้มีการคำนวณยอดคงค้างของอนุพันธ์ทางการเงินที่ทางกลุ่มบริษัทได้ทำกับแต่ละธนาคารตามระยะเวลาและประเภทของธุรกรรมนั้น ๆ เพื่อสะท้อนความเสี่ยงที่แท้จริง (Risk-adjusted Exposure) และได้พิจารณากระจายการเข้าทำธุรกรรมกับแต่ละคู่สัญญาเพื่อหลีกเลี่ยงการมีธุรกรรมกับธนาคารใดธนาคารหนึ่งมากเกินไป (Concentration Risk) โดยพิจารณาถึงต้นทุน ผลลัพธ์ และความเสี่ยงที่ยอมรับได้ในแต่ละช่วงเวลา

ข) หลักประกัน

สำหรับลูกหนี้การค้าบางรายกลุ่มบริษัทมีการขอหลักประกันในรูปแบบการค้ำประกัน หรือเลตเตอร์ออฟเครดิต ซึ่งให้สิทธิกลุ่มบริษัทในการเรียกชำระได้หากคู่สัญญาผิดนัดตามเงื่อนไขของสัญญา

ค) การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์ทางการเงินที่เข้าเงื่อนไขที่ต้องพิจารณาตามโมเดลการวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ดังนี้

- เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น
- เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน
- เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน
- สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

ทั้งนี้ ผู้บริหารได้พิจารณาว่าผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวเป็นจำนวนเงินที่ไม่มีสาระสำคัญ

5.1.3 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

ความเสี่ยงด้านสภาพคล่องเป็นความเสี่ยงจากการที่กลุ่มบริษัทไม่สามารถจัดหาเงินทุนมาใช้ในการดำเนินธุรกิจได้ ทั้งนี้ข้อมูลหนี้สินและภาระดอกเบี้ยในอนาคต รวมถึงอนุพันธ์ทางการเงินที่กลุ่มบริษัทเข้าทำสัญญา มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ก) วันครบกำหนดของหนี้สินทางการเงิน

ตารางต่อไปนี้แสดงหนี้สินทางการเงินของกลุ่มบริษัทที่จัดประเภทตามระยะเวลาการครบกำหนดตามสัญญา ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 ซึ่งแสดงด้วยจำนวนเงินตามสัญญาที่ไม่ได้มีการคิดลด

	งบการเงินรวม				
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				
	ภายใน 1 ปี	เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	เกิน 5 ปี	รวม	รวมมูลค่าตามบัญชี
พ.ศ. 2565					
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	1,514	-	-	1,514	1,514
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	74	-	-	74	74
หนี้สินตามสัญญาเช่า	322	578	197	1,097	1,024
สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	-	1	-	1	1
หุ้นกู้อัตราดอกเบี้ยคงที่					
เงินต้น	-	818	2,022	2,840	2,809
ดอกเบี้ยจ่าย *	108	424	1,338	1,870	13
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า - สุทธิ **	71	-	-	71	53

	งบการเงินรวม				
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				
	ภายใน 1 ปี	เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	เกิน 5 ปี	รวม	รวมมูลค่าตามบัญชี
พ.ศ. 2564					
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	1,082	-	-	1,082	1,082
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	132	-	-	132	132
หนี้สินตามสัญญาเช่า	196	331	89	616	572
สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	1	76	-	77	72
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินอัตราดอกเบี้ยลอยตัว					
เงินต้น	-	600	-	600	596
ดอกเบี้ยจ่าย *	7	17	-	24	1
หุ้นกู้อัตราดอกเบี้ยคงที่					
เงินต้น	449	179	2,331	2,959	2,925
ดอกเบี้ยจ่าย *	105	402	1,404	1,911	11
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย - สุทธิ **	35	9	11	55	41
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า - สุทธิ **	1	-	-	1	2

	งบการเงินรวม				
	หน่วย: ล้านบาท				
	ภายใน 1 ปี	เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	เกิน 5 ปี	รวม	รวมมูลค่าตามบัญชี
พ.ศ. 2565					
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	52,303	-	-	52,303	52,303
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	2,570	-	-	2,570	2,570
หนี้สินตามสัญญาเช่า	11,143	19,983	6,797	37,923	35,384
สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	25	25	-	50	50
หุ้นกู้อัตราดอกเบี้ยคงที่					
เงินต้น	-	28,281	69,898	98,179	97,095
ดอกเบี้ยจ่าย *	3,745	14,660	46,245	64,650	462
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า - สุทธิ **	2,445	-	-	2,445	1,833

	งบการเงินรวม				
	หน่วย: ล้านบาท				
	ภายใน 1 ปี	เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	เกิน 5 ปี	รวม	รวมมูลค่าตามบัญชี
พ.ศ. 2564					
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	36,163	-	-	36,163	36,163
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	4,422	-	-	4,422	4,422
หนี้สินตามสัญญาเช่า	6,553	11,072	2,954	20,579	19,153
สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	32	2,555	-	2,587	2,412
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงินอัตราดอกเบี้ยลอยตัว					
เงินต้น	-	20,052	-	20,052	19,920
ดอกเบี้ยจ่าย *	245	558	-	803	42
หุ้นกู้อัตราดอกเบี้ยคงที่					
เงินต้น	15,000	6,000	77,905	98,905	97,738
ดอกเบี้ยจ่าย *	3,509	13,433	46,912	63,854	373
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย - สุทธิ **	1,176	308	367	1,851	1,379
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า - สุทธิ **	49	-	-	49	55

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				
	ภายใน 1 ปี	เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	เกิน 5 ปี	รวม	รวมมูลค่าตามบัญชี
พ.ศ. 2565					
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	380	-	-	380	380
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	57	-	-	57	57
หนี้สินตามสัญญาเช่า	32	19	1	52	50
หุ้นกู้อัตราดอกเบี้ยคงที่					
เงินต้น	-	173	330	503	503
ดอกเบี้ยจ่าย *	19	76	24	119	2
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า - สุทธิ **	64	-	-	64	44

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				
	ภายใน 1 ปี	เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	เกิน 5 ปี	รวม	รวมมูลค่าตามบัญชี
พ.ศ. 2564					
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	356	-	-	356	356
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	102	-	-	102	102
หนี้สินตามสัญญาเช่า	31	29	1	61	60
หุ้นกู้อัตราดอกเบี้ยคงที่					
เงินต้น	-	180	341	521	520
ดอกเบี้ยจ่าย *	20	83	41	144	4
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย - สุทธิ **	2	9	11	22	8
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า - สุทธิ **	1	-	-	1	1

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	หน่วย: ล้านบาท				
	ภายใน 1 ปี	เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	เกิน 5 ปี	รวม	รวมมูลค่าตามบัญชี
พ.ศ. 2565					
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	13,138	-	-	13,138	13,138
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	1,986	-	-	1,986	1,986
หนี้สินตามสัญญาเช่า	1,102	648	44	1,794	1,748
หุ้นกู้อัตราดอกเบี้ยคงที่					
เงินต้น	-	6,000	11,400	17,400	17,387
ดอกเบี้ยจ่าย *	669	2,633	824	4,126	75
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า - สุทธิ **	2,203	-	-	2,203	1,523

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	หน่วย: ล้านบาท				
	ภายใน 1 ปี	เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	เกิน 5 ปี	รวม	รวมมูลค่าตามบัญชี
พ.ศ. 2564					
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	11,883	-	-	11,883	11,883
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	3,414	-	-	3,414	3,414
หนี้สินตามสัญญาเช่า	1,025	954	45	2,024	2,011
หุ้นกู้อัตราดอกเบี้ยคงที่					
เงินต้น	-	6,000	11,400	17,400	17,384
ดอกเบี้ยจ่าย *	669	2,753	1,374	4,796	127
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย - สุทธิ **	77	308	367	752	281
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า - สุทธิ **	38	-	-	38	43

ตารางข้อมูลข้างต้นมีข้อสมมติที่สำคัญ คือ ดอกเบี้ยจ่ายทั้งหมดคำนวณจากอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ (Nominal Interest Rate) และไม่มีการเปลี่ยนแปลงจำนวนเงินต้นของหนี้สินยกเว้นการชำระหนี้เมื่อครบกำหนด

- หนี้สินที่เป็นสกุลเงินบาทเทียบเท่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาที่อัตราปิด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน

* ดอกเบี้ยจ่าย หมายถึง ดอกเบี้ยจ่ายที่ถึงกำหนดชำระภายในปี

** อนุพันธ์ทางการเงินแสดงด้วยจำนวนสุทธิระหว่างกระแสเงินสดรับและกระแสเงินสดจ่าย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้ำประกันหุ้นกู้และเงินกู้ยืมของบริษัทย่อย ตามที่ได้กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 35.3 โดยวันครบกำหนดของภาระผูกพันเป็นไปตามวันครบกำหนดของสัญญาเงินให้กู้ยืม หุ้นกู้ และเงินกู้ยืมของบริษัทย่อย

ข) การจัดการด้านการจัดหาเงิน

กลุ่มบริษัทบริหารความเสี่ยงด้านสภาพคล่องโดยมีการจัดทำประมาณการเงินสด และการปรับปรุงข้อมูลประมาณการทางการเงินอย่างสม่ำเสมอ การจัดทำโครงการเงินกู้และออกตราสารหนี้ระยะสั้น เพื่อเป็นช่องทางในการเข้าถึงตลาดทุนภายในประเทศ รวมถึงการจัดทำวงเงินสินเชื่อกับสถาบันการเงินเพื่อเพิ่มสภาพคล่องให้กับกลุ่มบริษัท โดยใช้อัตราดอกเบี้ยที่ได้มีการตกลงไว้ล่วงหน้า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 จำนวนเงินต้นและจำนวนเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้คงค้างมีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	วงเงินรวม	วงเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้	วงเงินรวม	วงเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้
พ.ศ. 2565				
วงเงินสินเชื่อแบบมีภาระผูกพัน	574	574	19,825	19,825
วงเงินสินเชื่อแบบไม่มีภาระผูกพัน	281	281	9,708	9,708

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	วงเงินรวม	วงเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้	วงเงินรวม	วงเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้
พ.ศ. 2564				
วงเงินสินเชื่อแบบมีภาระผูกพัน	580	580	19,368	19,368
วงเงินสินเชื่อแบบไม่มีภาระผูกพัน	374	374	12,504	12,504

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	วงเงินรวม	วงเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้	วงเงินรวม	วงเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้
พ.ศ. 2565				
วงเงินสินเชื่อแบบมีภาระผูกพัน	174	174	6,000	6,000
วงเงินสินเชื่อแบบไม่มีภาระผูกพัน	266	266	9,190	9,190

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	วงเงินรวม	วงเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้	วงเงินรวม	วงเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้
พ.ศ. 2564				
วงเงินสินเชื่อแบบมีภาระผูกพัน	180	180	6,000	6,000
วงเงินสินเชื่อแบบไม่มีภาระผูกพัน	373	373	12,451	12,451

วงเงินที่เป็นสกุลเงินบาทเทียบเท่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาโดยใช้อัตราปิด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน

บริษัทได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือระหว่างประเทศ (International Credit Rating) ที่ระดับเทียบเคียงได้กับระดับความน่าเชื่อถือของประเทศไทย (Sovereign Rating) และได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือภายในประเทศ (National Credit Rating) ที่อันดับสูงสุด (AAA) ดังนั้นบริษัทสามารถจัดหาเงินกู้ระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยที่เหมาะสมเทียบเคียงได้กับอัตราดอกเบี้ยในตลาด โดยบริษัทได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือ ในปี พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 จากสถาบันจัดอันดับเครดิตที่มีชื่อเสียง ดังต่อไปนี้

	พ.ศ. 2565		พ.ศ. 2564	
	สกุลเงินต่างประเทศ	สกุลเงินในประเทศ	สกุลเงินต่างประเทศ	สกุลเงินในประเทศ
สถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือ				
Moody's	Baa1	Baa1	Baa1	Baa1
Standard and Poor's	BBB+	BBB+	BBB+	BBB+
Fitch Ratings	BBB+	-	BBB+	-
TRIS Rating (National Rating)	-	AAA	-	AAA

5.2 การบริหารความเสี่ยงของเงินทุน

5.2.1 การบริหารความเสี่ยง

การบริหารโครงสร้างเงินทุน

กลุ่มบริษัทบริหารโครงสร้างเงินทุนโดยคำนึงถึงการรักษาระดับของโครงสร้างเงินทุนให้มีความแข็งแกร่งเทียบเคียงได้กับบริษัทชั้นนำในธุรกิจเดียวกัน สอดคล้องกับกลยุทธ์ทางธุรกิจ สภาพเศรษฐกิจ สภาวะตลาด และมีต้นทุนทางการเงินที่เหมาะสม รวมทั้งคำนึงถึงผลกระทบต่ออัตราส่วนทางการเงิน และอันดับความน่าเชื่อถือของบริษัท และการดำรงไว้ซึ่งประโยชน์สูงสุดต่อผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียอื่น

6 อนุพันธ์ทางการเงินและการบัญชีป้องกันความเสี่ยง

มูลค่าตามบัญชีของอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 ได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 9

6.1 การจัดประเภทสัญญาอนุพันธ์

สัญญาอนุพันธ์มีไว้เพื่อวัตถุประสงค์ในการป้องกันความเสี่ยงเชิงเศรษฐกิจ ไม่ใช่เพื่อการลงทุนหวังผลกำไร กลุ่มบริษัทนำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติสำหรับสัญญาอนุพันธ์บางสัญญา ซึ่งเข้าเงื่อนไขการเป็นเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดและกำหนดอัตราส่วนการป้องกันความเสี่ยง (Hedge ratio) ที่ 1:1 โดยพิจารณาจากความสัมพันธ์ของรายการอ้างอิงหรือตัวแปรความเสี่ยงระหว่างรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงกับเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง อย่างไรก็ตาม หากสัญญาอนุพันธ์ใดไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยง สัญญาอนุพันธ์นั้นจะถูกจัดประเภทเป็นรายการถือไว้เพื่อค้าสำหรับการบันทึกบัญชี และวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มบริษัทแสดงมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์เป็นรายการหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียนตามวันครบกำหนดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง

6.2 การพิจารณาความมีประสิทธิผลของการป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทพิจารณาความมีประสิทธิผลของการป้องกันความเสี่ยง ณ วันเริ่มต้นของความสัมพันธ์ป้องกันความเสี่ยงและตลอดระยะเวลาที่เหลืออยู่ เพื่อพิจารณาถึงความคงอยู่ในความสัมพันธ์เชิงเศรษฐกิจของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงและเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

สำหรับสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยนั้น กลุ่มบริษัทเข้าทำรายการป้องกันความเสี่ยงเมื่อข้อกำหนดที่สำคัญของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงและรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงมีความสอดคล้องเข้าคู่กัน และทำการประเมินเชิงคุณภาพถึงความมีประสิทธิผลของการป้องกันความเสี่ยงดังกล่าว ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงในสถานการณ์ที่กระทบต่อข้อกำหนดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง ซึ่งทำให้ข้อกำหนดที่สำคัญของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงและรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงไม่มีความสอดคล้องเข้าคู่กันอีกต่อไป กลุ่มบริษัทจะใช้วิธีการอนุพันธ์เสมือน (hypothetical derivative) ในการพิจารณาความมีประสิทธิผล

ในการป้องกันความเสี่ยงของความผันผวนของเงินตราต่างประเทศบนสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยนั้น ความไม่มีประสิทธิผลอาจเกิดจากการเปลี่ยนแปลงในความเสี่ยงด้านเครดิตของคู่สัญญา การปรับลดในมูลค่าสุทธิของรายการที่การป้องกันความเสี่ยง และการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญขององค์ประกอบในสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

สำหรับสัญญาสิทธิในอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงแบบไม่มีค่าสิทธินั้น กลุ่มบริษัทเข้าทำสัญญาซึ่งมีข้อกำหนดที่สำคัญคล้ายคลึงกับข้อกำหนดที่สำคัญของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง เช่น อัตราอ้างอิง วันที่ถึงกำหนดชำระ วันสิ้นสุดสัญญา และจำนวนเงินที่กำหนดไว้ เนื่องจากกลุ่มบริษัทไม่ได้ทำการป้องกันความเสี่ยงของเงินกู้ยืมทั้งหมด ดังนั้นรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงจึงได้กำหนดเป็นสัดส่วนของรายการเงินกู้ยืมคงค้าง เทียบกับจำนวนเงินที่กำหนดไว้ของสัญญาสิทธิในอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงแบบไม่มีค่าสิทธิ และเนื่องจากข้อกำหนดที่สำคัญของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงและเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงมีความสอดคล้องเข้าคู่กัน จึงสรุปได้ว่ารายการป้องกันความเสี่ยงดังกล่าวมีความสัมพันธ์เชิงเศรษฐกิจ

กลุ่มบริษัทพิจารณาความไม่มีประสิทธิผลของสัญญาสิทธิในอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงแบบไม่มีค่าสิทธิ โดยใช้หลักการเดียวกับการพิจารณาความไม่มีประสิทธิผลของการป้องกันความเสี่ยงของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย โดยอาจเกิดจากการเปลี่ยนแปลงในความเสี่ยงด้านมูลค่าเครดิตของคู่สัญญา การเปลี่ยนแปลงในข้อกำหนดที่สำคัญของสัญญาสิทธิในอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงแบบไม่มีค่าสิทธิและเงินกู้ยืม และผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากความไม่แน่นอนที่เกิดจากการปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง

อย่างไรก็ตาม ในระหว่างปี พ.ศ. 2565 กลุ่มบริษัทได้ทำการยกเลิกสัญญาสิทธิในอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงแบบไม่มีค่าสิทธิเนื่องจากมีการจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมซึ่งเป็นรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงแล้วทั้งจำนวน

6.3 สำรองการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด

รายการสำรองการป้องกันความเสี่ยงประกอบด้วยต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงและสำรองการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด สำรองการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดใช้สำหรับรับรู้รายการกำไรหรือขาดทุนที่เกี่ยวข้องกับส่วนที่มีประสิทธิผลของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์ที่นำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติ

กลุ่มบริษัทมีสำรองรายการป้องกันความเสี่ยงที่แสดงอยู่ในองค์ประกอบอื่นของส่วนของเจ้าของประกอบด้วยเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง ดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม							
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				หน่วย: ล้านบาท			
	ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยง	องค์ประกอบราคาปัจจุบัน	มูลค่าที่แท้จริงของสิทธิเลือก	รวม	ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยง	องค์ประกอบราคาปัจจุบัน	มูลค่าที่แท้จริงของสิทธิเลือก	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565	10	(13)	2	(1)	425	(354)	38	109
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	51	(2)	49	-	1,846	(49)	1,797
ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงรอการรับรู้	18	-	-	18	645	-	-	645
การจัดประเภทจากกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นไปกำไรขาดทุน								
- ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	(4)	-	(4)	-	(160)	-	(160)
ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	(3)	(10)	-	(13)	(129)	(338)	11	(456)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	25	24	-	49	941	994	-	1,935

	งบการเงินรวม							
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				หน่วย: ล้านบาท			
	ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยง	องค์ประกอบราคาปัจจุบัน	มูลค่าที่แท้จริงของสิทธิเลือก	รวม	ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยง	องค์ประกอบราคาปัจจุบัน	มูลค่าที่แท้จริงของสิทธิเลือก	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564	8	(9)	-	(1)	340	(245)	-	95
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	(94)	2	(92)	-	(2,874)	47	(2,827)
ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงรอการรับรู้	3	-	-	3	106	-	-	106
การจัดประเภทจากกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นไปกำไรขาดทุน								
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	89	-	89	-	2,738	-	2,738
ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	(1)	1	-	-	(21)	27	(9)	(3)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	10	(13)	2	(1)	425	(354)	38	109

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			หน่วย: ล้านบาท		
	ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยง	องค์ประกอบราคาปัจจุบัน	รวม	ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยง	องค์ประกอบราคาปัจจุบัน	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565	11	(11)	-	378	(353)	25
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	24	24	-	838	838
ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงรอการรับรู้	3	-	3	101	-	101
การจัดประเภทจากกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นไปกำไรขาดทุน						
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	17	17	-	618	618
ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	(1)	(8)	(9)	(20)	(292)	(312)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	13	22	35	459	811	1,270

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			หน่วย: ล้านบาท		
	ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยง	องค์ประกอบราคาปัจจุบัน	รวม	ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยง	องค์ประกอบราคาปัจจุบัน	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564	8	(6)	2	270	(165)	105
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	(46)	(46)	-	(1,509)	(1,509)
ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงรอการรับรู้	4	-	4	135	-	135
การจัดประเภทจากกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นไปกำไรขาดทุน						
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	39	39	-	1,274	1,274
ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	(1)	2	1	(27)	47	20
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	11	(11)	-	378	(353)	25

6.4 รายการที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

รายการที่เกี่ยวข้องกับสัญญาอนุพันธ์ที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุนนอกเหนือจากจำนวนที่รับรู้จากการโอนสำรองการป้องกันความเสี่ยงมาจากกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นตามตารางที่แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 6.3 มีดังนี้

	งบการเงินรวม	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	**พ.ศ. 2565**	**พ.ศ. 2564**
ขาดทุนสุทธิจากสัญญาอนุพันธ์ที่ไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยง ซึ่งแสดงรวมอยู่ในรายการขาดทุนจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน	(125)	(241)

	งบการเงินรวม	
	หน่วย: ล้านบาท	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	**พ.ศ. 2565**	**พ.ศ. 2564**
ขาดทุนสุทธิจากสัญญาอนุพันธ์ที่ไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยง ซึ่งแสดงรวมอยู่ในรายการขาดทุนจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน	(3,817)	(7,471)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	**พ.ศ. 2565**	**พ.ศ. 2564**
กำไรสุทธิจากสัญญาอนุพันธ์ที่ไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยง ซึ่งแสดงรวมอยู่ในรายการกำไรจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน	1	28

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หน่วย: ล้านบาท	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	**พ.ศ. 2565**	**พ.ศ. 2564**
กำไรสุทธิจากสัญญาอนุพันธ์ที่ไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยง ซึ่งแสดงรวมอยู่ในรายการกำไรจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน	26	907

7 ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ และการใช้ดุลยพินิจ

การประมาณการข้อสมมติฐานและการใช้ดุลยพินิจได้มีการประเมินทบทวนอย่างต่อเนื่อง และอยู่บนพื้นฐานของประสบการณ์ในอดีตและปัจจัยอื่น ๆ ซึ่งรวมถึงการคาดการณ์ถึงเหตุการณ์ในอนาคตที่เชื่อว่ามีความสมเหตุสมผลในสถานการณ์ขณะนั้น

7.1 การด้อยค่าของสินทรัพย์และค่าความนิยม

ในการพิจารณาการด้อยค่าของสินทรัพย์และค่าความนิยม กลุ่มบริษัทคำนวณจากการคิดลดประมาณการกระแสเงินสดในอนาคต ซึ่งการคาดการณ์กระแสเงินสดในอนาคต มีข้อสมมติฐานที่สำคัญของฝ่ายบริหารในเรื่องเกี่ยวกับราคาขายซึ่งอ้างอิงจากราคาน้ำมันในอนาคต ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต ซึ่งประมาณจากปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) และปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Probable Reserves) และอัตรากำไรขั้นต้น ซึ่งข้อสมมติฐานเหล่านี้มาจากดุลยพินิจของผู้บริหาร และอยู่บนพื้นฐานของประสบการณ์ในอดีต รวมถึงการคาดการณ์ในอนาคตที่เชื่อว่าสมเหตุสมผลในสถานการณ์ปัจจุบัน โดยหากมีการเปลี่ยนแปลงของข้อมูล หรือมีข้อมูลใหม่ที่ชัดเจนขึ้น อาจทำให้เกิดผลกระทบต่อการเปลี่ยนแปลงของข้อสมมติฐาน และอัตราคิดลดที่จะนำมาใช้ในการคำนวณประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตคิดลด โดยข้อสมมติฐานด้านราคากำหนดจากราคาน้ำมันในช่วงระยะสั้นอ้างอิงราคาน้ำมันล่วงหน้า (Forward Price Curve) และประมาณราคาน้ำมันในช่วงระยะยาวอ้างอิงประมาณการจากอุปสงค์และอุปทานของน้ำมันในตลาดโลก

7.2 ประมาณการที่เกี่ยวกับมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์รวมที่ใช้ในการทดสอบการกระจุกตัว (Concentration test)

ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าที่ใช้ในการทดสอบการกระจุกตัว ณ วันที่ได้มา กลุ่มบริษัทต้องใช้ประมาณการรวมถึงสมมติฐานและดุลยพินิจที่สำคัญของฝ่ายบริหาร ซึ่งประกอบด้วย อัตราการเติบโต อัตราคิดลด ราคาขายซึ่งอ้างอิงจากราคาน้ำมันในอนาคต ประมาณการการผลิต และประมาณการค่าใช้จ่าย

7.3 การประมาณปริมาณสำรองปิโตรเลียม

ปริมาณสำรองปิโตรเลียมเป็นข้อมูลพื้นฐานที่สำคัญสำหรับการประเมินการลงทุนในโครงการต่าง ๆ ของกลุ่มบริษัท รวมถึงการทดสอบการด้อยค่า การเปลี่ยนแปลงในปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) จะมีผลกระทบต่อมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดสุทธิและค่าเสื่อมราคาที่คำนวณตามวิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of Production)

ปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) คือ ปริมาณของปิโตรเลียมที่สามารถผลิตในเชิงพาณิชย์ ณ วันที่กำหนดใด ๆ โดยมีความแน่นอนสูง ภายใต้เงื่อนไขสภาวะเศรษฐกิจ และวิธีการผลิตในปัจจุบัน รวมถึงกฎระเบียบของรัฐโดยปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้วจะมีการตรวจสอบและประเมินทุกปีโดยนักธรณีวิทยาและวิศวกรแหล่งกักเก็บปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัท

8 ข้อมูลตามส่วนงานและรายได้

	งบการเงินรวม									
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา									
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม							อื่น ๆ	การตัดบัญชีรายการระหว่างกัน	รวม
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้ อื่น	ตะวันออกกลาง	ออสเตรเลีย	อเมริกา	แอฟริกา	อื่น ๆ			
รายได้ - บริษัทอื่น	283	1,542	429	-	-	-	50	70	-	2,374
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	5,369	1,060	811	-	-	160	-	-	(353)	7,047
รายได้อื่น	110	2	72	-	-	14	-	134	(180)	152
รายได้ดอกเบี้ย	-	3	1	-	-	10	-	-	-	14
รวมรายได้	5,762	2,607	1,313	-	-	184	50	204	(533)	9,587
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	674	672	86	-	-	17	13	67	(419)	1,110
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	4	4	28	31	5	-	-	-	-	72
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	63	96	12	132	5	10	2	104	(114)	310
ค่าภาคหลวง	596	78	-	-	-	14	-	-	-	688
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	1,399	608	261	-	-	36	15	9	(4)	2,324
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	54	10	-	2	5	-	-	-	-	71
ต้นทุนทางการเงิน	65	23	5	-	-	2	-	-	-	95
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	-	-	(19)	(1)	-	-	-	-	-	(20)
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์และค่าความนิยม	-	-	-	-	95	205	-	-	-	300
รวมค่าใช้จ่าย	2,855	1,491	373	164	110	284	30	180	(537)	4,950
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน	2,907	1,116	940	(164)	(110)	(100)	20	24	4	4,637
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป										(39)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร										(268)
กำไรจากการดำเนินงาน										4,330
รายได้อื่น สุทธิ										43
รายได้ดอกเบี้ย										30
ต้นทุนทางการเงิน										(139)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ										(20)
ขาดทุนจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน										(184)
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้										4,060
ภาษีเงินได้ - โครงการ	(1,064)	(333)	(648)	-	-	(67)	(8)	(13)		(2,133)
- กลุ่มบริษัท										72
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี	1,843	783	292	(164)	(110)	(167)	12	11		1,999

	งบการเงินรวม									
	หน่วย: ล้านบาท									
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม							อื่น ๆ	การตัดบัญชีรายการระหว่างกัน	รวม
	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้									
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น	ตะวันออกกลาง	ออสเตรเลีย	อเมริกา	แอฟริกา	อื่น ๆ			
รายได้ - บริษัทอื่น	9,964	54,187	15,108	-	-	-	1,745	2,465	-	83,469
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	188,739	37,368	28,470	-	-	5,742	-	-	(12,438)	247,881
รายได้อื่น	3,918	85	2,639	4	-	509	-	4,693	(6,363)	5,485
รายได้ดอกเบี้ย	11	125	21	-	-	327	4	9	-	497
รวมรายได้	202,632	91,765	46,238	4	-	6,578	1,749	7,167	(18,801)	337,332
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	23,787	23,630	3,035	-	-	609	449	2,367	(14,785)	39,092
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	152	130	976	1,105	181	7	-	-	-	2,551
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	2,203	3,345	433	4,817	172	366	73	3,647	(4,015)	11,041
ค่าภาคหลวง	20,891	2,750	-	-	-	497	-	-	-	24,138
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	49,332	21,353	9,138	6	-	1,271	521	302	(130)	81,793
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	1,933	380	-	54	161	(12)	5	9	-	2,530
ต้นทุนทางการเงิน	2,291	820	170	-	-	55	4	7	(4)	3,343
ส่วนแบ่ง (กำไร) ขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	-	-	(657)	(23)	-	-	-	12	-	(668)
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์และค่าความนิยม	-	-	-	-	3,517	7,136	-	-	-	10,653
รวมค่าใช้จ่าย	100,589	52,408	13,095	5,959	4,031	9,929	1,052	6,344	(18,934)	174,473
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน	102,043	39,357	33,143	(5,955)	(4,031)	(3,351)	697	823	133	162,859
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป										(1,375)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร										(9,345)
กำไรจากการดำเนินงาน										152,139
รายได้อื่น สุทธิ										1,500
รายได้ดอกเบี้ย										1,069
ต้นทุนทางการเงิน										(4,875)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ										(748)
ขาดทุนจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน										(5,889)
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้										143,196
ภาษีเงินได้ - โครงการ	(37,320)	(11,654)	(22,793)	-	-	(2,346)	(295)	(464)		(74,872)
- กลุ่มบริษัท										2,577
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี	64,723	27,703	10,350	(5,955)	(4,031)	(5,697)	402	359		70,901

	งบการเงินรวม								
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา								
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม							อื่น ๆ	รวม
	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้								
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	**ประเทศไทย**	**เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น**	**ตะวันออกกลาง**	**ออสเตรเลีย**	**อเมริกา**	**แอฟริกา**	**อื่น ๆ**		
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	7,294	6,127	3,229	272	72	4,001	222	144	21,361
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	33	-	-	-	-	245	278
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน									3,529
สินทรัพย์รวม									25,168
หนี้สินจำแนกตามส่วนงาน	5,250	1,875	589	132	2	643	64	54	8,609
หนี้สินที่ยังไม่ได้ปันส่วน									3,044
หนี้สินรวม									11,653
รายจ่ายฝ่ายทุน	2,814	543	182	-	1	156	11	88	3,795

	งบการเงินรวม								
	หน่วย: ล้านบาท								
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม							อื่น ๆ	รวม
	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้								
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	**ประเทศไทย**	**เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น**	**ตะวันออกกลาง**	**ออสเตรเลีย**	**อเมริกา**	**แอฟริกา**	**อื่น ๆ**		
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	252,107	211,768	111,587	9,393	2,498	138,300	7,660	4,968	738,281
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	1,149	-	-	-	-	8,445	9,594
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน									121,989
สินทรัพย์รวม									869,864
หนี้สินจำแนกตามส่วนงาน	181,473	64,796	20,350	4,551	66	22,211	2,234	1,863	297,544
หนี้สินที่ยังไม่ได้ปันส่วน									105,200
หนี้สินรวม									402,744
รายจ่ายฝ่ายทุน	98,453	18,984	6,347	-	51	5,452	372	3,092	132,751

	งบการเงินรวม									
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา									
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม							อื่น ๆ	การตัดบัญชีรายการระหว่างกัน	รวม
	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้									
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น	ตะวันออกกลาง	ออสเตรเลีย	อเมริกา	แอฟริกา	อื่น ๆ			
รายได้ - บริษัทอื่น	231	926	702	-	2	-	47	63	-	1,971
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	4,074	844	127	-	-	58	-	-	(250)	4,853
รายได้อื่น	35	81	-	-	-	-	-	119	(119)	116
กำไรจากการซื้อธุรกิจในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรม	-	-	342	-	-	-	-	-	-	342
รายได้ดอกเบี้ย	-	1	-	-	-	9	-	-	-	10
รวมรายได้	4,340	1,852	1,171	-	2	67	47	182	(369)	7,292
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	454	512	84	-	1	13	13	53	(269)	861
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	-	59	9	(11)	168	1	-	-	-	226
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	43	58	13	2	7	16	-	91	(101)	129
ค่าภาคหลวง	501	29	-	-	-	-	-	-	-	530
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	1,339	550	237	-	-	23	15	9	(4)	2,169
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	38	14	-	-	1	-	-	-	-	53
ต้นทุนทางการเงิน	54	26	4	-	-	1	-	-	-	85
ส่วนแบ่ง (กำไร) ขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	-	-	(1)	4	-	-	-	(18)	-	(15)
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์และค่าความนิยม	-	20	-	-	-	163	-	-	-	183
รวมค่าใช้จ่าย	2,429	1,268	346	(5)	177	217	28	135	(374)	4,221
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน	1,911	584	825	5	(175)	(150)	19	47	5	3,071
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป										(33)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร										(226)
กำไรจากการดำเนินงาน										2,812
รายได้อื่น สุทธิ										15
รายได้ดอกเบี้ย										7
ต้นทุนทางการเงิน										(117)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ										15
ขาดทุนจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน										(234)
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้										2,498
ภาษีเงินได้ - โครงการ	(691)	(228)	(399)	-	-	3	(6)	(10)		(1,331)
- กลุ่มบริษัท										44
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี	1,220	356	426	5	(175)	(147)	13	37		1,211

	งบการเงินรวม									
	หน่วย: ล้านบาท									
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม							อื่น ๆ	การตัดบัญชีรายการระหว่างกัน	รวม
	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้									
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น	ตะวันออกกลาง	ออสเตรเลีย	อเมริกา	แอฟริกา	อื่น ๆ			
รายได้ - บริษัทอื่น	7,393	29,893	22,661	-	68	-	1,522	2,027	-	63,564
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	130,461	26,992	4,217	-	-	1,848	-	-	(8,014)	155,504
รายได้อื่น	1,103	2,704	8	2	2	-	-	3,815	(3,797)	3,837
กำไรจากการซื้อธุรกิจในราคาต่ำกว่ามูลค่ายุติธรรม	-	-	10,694	-	-	-	-	-	-	10,694
รายได้ดอกเบี้ย	2	30	1	-	1	290	-	-	-	324
รวมรายได้	138,959	59,619	37,581	2	71	2,138	1,522	5,842	(11,811)	233,923
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	14,600	16,459	2,698	-	33	402	407	1,728	(8,603)	27,724
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	4	1,930	276	(366)	5,222	44	-	-	-	7,110
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	1,380	1,865	496	41	234	531	6	2,858	(3,245)	4,166
ค่าภาคหลวง	16,052	938	-	-	5	-	-	-	-	16,995
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	42,617	17,604	7,614	2	4	727	484	285	(115)	69,222
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	1,242	446	-	5	9	(3)	-	5	-	1,704
ต้นทุนทางการเงิน	1,736	802	132	-	1	35	6	2	(10)	2,704
ส่วนแบ่ง (กำไร) ขาดทุนจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	-	-	(25)	142	-	-	-	(606)	-	(489)
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์และค่าความนิยม	-	671	-	-	-	5,471	-	-	-	6,142
รวมค่าใช้จ่าย	77,631	40,715	11,191	(176)	5,508	7,207	903	4,272	(11,973)	135,278
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน	61,328	18,904	26,390	178	(5,437)	(5,069)	619	1,570	162	98,645
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป										(1,072)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร										(7,250)
กำไรจากการดำเนินงาน										90,323
รายได้อื่น สุทธิ										501
รายได้ดอกเบี้ย										208
ต้นทุนทางการเงิน										(3,768)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ										391
ขาดทุนจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน										(7,263)
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้										80,392
ภาษีเงินได้ - โครงการ	(22,204)	(7,324)	(13,012)	-	(5)	95	(191)	(317)		(42,958)
- กลุ่มบริษัท										1,430
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี	39,124	11,580	13,378	178	(5,442)	(4,974)	428	1,253		38,864

	งบการเงินรวม								
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา								
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม							อื่น ๆ	รวม
	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้								
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	**ประเทศไทย**	**เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น**	**ตะวันออกกลาง**	**ออสเตรเลีย**	**อเมริกา**	**แอฟริกา**	**อื่น ๆ**		
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	5,859	6,180	3,477	305	166	4,061	227	111	20,386
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	48	-	-	-	-	383	431
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน									2,628
สินทรัพย์รวม									23,445
หนี้สินจำแนกตามส่วนงาน	4,039	1,826	641	2	7	620	72	48	7,255
หนี้สินที่ยังไม่ได้ปันส่วน									3,762
หนี้สินรวม									11,017
รายจ่ายฝ่ายทุน	1,149	542	2,658	-	34	355	4	80	4,822

	งบการเงินรวม								
	หน่วย: ล้านบาท								
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม							อื่น ๆ	รวม
	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้								
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	**ประเทศไทย**	**เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น**	**ตะวันออกกลาง**	**ออสเตรเลีย**	**อเมริกา**	**แอฟริกา**	**อื่น ๆ**		
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	195,806	206,531	116,192	10,186	5,562	135,702	7,578	3,726	681,283
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	1,590	-	-	-	-	12,818	14,408
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน									87,845
สินทรัพย์รวม									783,536
หนี้สินจำแนกตามส่วนงาน	135,001	61,010	21,416	64	228	20,734	2,408	1,594	242,455
หนี้สินที่ยังไม่ได้ปันส่วน									125,731
หนี้สินรวม									368,186
รายจ่ายฝ่ายทุน	36,688	17,290	82,415	-	1,098	11,340	142	2,547	151,520

กลุ่มบริษัทแบ่งส่วนงานต่าง ๆ ได้ดังนี้

- ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม กลุ่มบริษัทประกอบธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งในประเทศและต่างประเทศ รวมถึงธุรกิจท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติในต่างประเทศ โดยเป็นผู้ดำเนินการหรือร่วมลงทุนกับบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมอื่น ๆ ซึ่งโครงการในประเทศส่วนใหญ่ตั้งอยู่ในบริเวณอ่าวไทย โครงการในต่างประเทศครอบคลุมภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ตะวันออกกลาง ออสเตรเลีย อเมริกา แอฟริกา และอื่น ๆ
- การดำเนินงานอื่นของกลุ่มบริษัท ส่วนใหญ่ประกอบด้วย ส่วนงานการลงทุนในธุรกิจต่อเนื่องที่มีความสำคัญเชิงกลยุทธ์ และส่วนงานอื่น ๆ ซึ่งไม่มีส่วนงานใดเป็นส่วนงานที่ต้องรายงานแยกต่างหาก

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 กลุ่มบริษัทมีลูกค้ารายใหญ่จำนวน 1 ราย สำหรับรายได้จากการขายภายใต้ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม โดยคิดเป็นร้อยละ 70 ของรายได้จากการขาย ทั้งนี้รายได้จากการขายดังกล่าวได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 15 (ก) ภายใต้หัวข้อบริษัทใหญ่

9 มูลค่ายุติธรรม

9.1 การประมาณการมูลค่ายุติธรรม

ตารางต่อไปนี้แสดงสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมในแต่ละระดับ

	งบการเงินรวม							
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา							
	ข้อมูลระดับที่ 1		ข้อมูลระดับที่ 2		ข้อมูลระดับที่ 3		รวม	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
สินทรัพย์								
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน								
สินทรัพย์อนุพันธ์ที่ใช้สำหรับป้องกันความเสี่ยง								
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	-	27	-	-	-	27	-
- สัญญาสิทธิในอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงแบบไม่มีค่าสิทธิ	-	-	-	1	-	-	-	1
สินทรัพย์อนุพันธ์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	-	-	14	9	-	-	14	9
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	-	2	7	-	-	2	7
สินทรัพย์ทางการเงินอื่น								
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- เงินลงทุนในตราสารหนี้	1	-	-	-	-	-	1	-
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น								
- เงินลงทุนในตราสารทุน	1	1	-	-	-	-	1	1
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น								
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- เงินลงทุนที่ถือไว้สำหรับหนี้สินผลประโยชน์พนักงานจากการดำเนินงานร่วมกัน	74	61	-	-	-	-	74	61
รวมสินทรัพย์	76	62	43	17	-	-	119	79

	งบการเงินรวม							
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา							
	ข้อมูลระดับที่ 1		ข้อมูลระดับที่ 2		ข้อมูลระดับที่ 3		รวม	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
หนี้สิน								
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน								
หนี้สินอนุพันธ์ที่ใช้สำหรับป้องกันความเสี่ยง								
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	-	-	41	-	-	-	41
หนี้สินอนุพันธ์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	-	-	-	15	-	-	-	15
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	-	53	2	-	-	53	2
หนี้สินหมุนเวียนอื่น								
หนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	-	-	-	-	-	1	-	1
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น								
หนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	-	-	-	-	1	71	1	71
รวมหนี้สิน	-	-	53	58	1	72	54	130

	งบการเงินรวม							
	หน่วย: ล้านบาท							
	ข้อมูลระดับที่ 1		ข้อมูลระดับที่ 2		ข้อมูลระดับที่ 3		รวม	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
สินทรัพย์								
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน								
สินทรัพย์อนุพันธ์ที่ใช้สำหรับป้องกันความเสี่ยง								
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	-	917	-	-	-	917	-
- สัญญาสิทธิในอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงแบบไม่มีค่าสิทธิ	-	-	-	28	-	-	-	28
สินทรัพย์อนุพันธ์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	-	-	508	304	-	-	508	304
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	-	53	245	-	-	53	245
สินทรัพย์ทางการเงินอื่น								
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- เงินลงทุนในตราสารหนี้	29	6	-	-	-	-	29	6
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น								
- เงินลงทุนในตราสารทุน	26	21	-	-	1	1	27	22
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น								
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- เงินลงทุนที่ถือไว้สำหรับหนี้สินผลประโยชน์พนักงานจากการดำเนินงานร่วมกัน	2,559	2,048	-	-	-	-	2,559	2,048
รวมสินทรัพย์	2.614	2,075	1,478	577	1	1	4,093	2,653

	งบการเงินรวม							
	หน่วย: ล้านบาท							
	ข้อมูลระดับที่ 1		ข้อมูลระดับที่ 2		ข้อมูลระดับที่ 3		รวม	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
หนี้สิน								
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน								
หนี้สินอนุพันธ์ที่ใช้สำหรับป้องกันความเสี่ยง								
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	-	-	1,379	-	-	-	1,379
หนี้สินอนุพันธ์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	-	-	-	493	-	-	-	493
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	-	1,833	54	-	-	1,833	54
หนี้สินหมุนเวียนอื่น								
หนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	-	-	-	-	25	32	25	32
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น								
หนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	-	-	-	-	25	2,380	25	2,380
รวมหนี้สิน	-	-	1,833	1,926	50	2,412	1,883	4,338

	งบการเงินเฉพาะกิจการ							
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา							
	ข้อมูลระดับที่ 1		ข้อมูลระดับที่ 2		ข้อมูลระดับที่ 3		รวม	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
สินทรัพย์								
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน								
สินทรัพย์อนุพันธ์ที่ใช้สำหรับป้องกันความเสี่ยง								
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	-	18	-	-	-	18	-
สินทรัพย์อนุพันธ์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	-	-	6	-	-	-	6
รวมสินทรัพย์	-	-	18	6	-	-	18	6
หนี้สิน								
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน								
หนี้สินอนุพันธ์ที่ใช้สำหรับป้องกันความเสี่ยง								
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	-	-	8	-	-	-	8
หนี้สินอนุพันธ์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	-	44	1	-	-	44	1
รวมหนี้สิน	-	-	44	9	-	-	44	9

	งบการเงินเฉพาะกิจการ							
	หน่วย: ล้านบาท							
	ข้อมูลระดับที่ 1		ข้อมูลระดับที่ 2		ข้อมูลระดับที่ 3		รวม	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
สินทรัพย์								
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน								
สินทรัพย์อนุพันธ์ที่ใช้สำหรับป้องกันความเสี่ยง								
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	-	613	-	-	-	613	-
สินทรัพย์อนุพันธ์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	-	-	211	-	-	-	211
สินทรัพย์ทางการเงินอื่น								
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- เงินลงทุนในตราสารหนี้	6	6	-	-	-	-	6	6
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น								
- เงินลงทุนในตราสารทุน	-	-	-	-	1	1	1	1
รวมสินทรัพย์	6	6	613	211	1	1	620	218
หนี้สิน								
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน								
หนี้สินอนุพันธ์ที่ใช้สำหรับป้องกันความเสี่ยง								
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	-	-	281	-	-	-	281
หนี้สินอนุพันธ์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	-	1,523	43	-	-	1,523	43
รวมหนี้สิน	-	-	1,523	324	-	-	1,523	324

การวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินเป็นไปตามนโยบายการบัญชีตามที่เปิดเผยในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4.8 สินทรัพย์ทางการเงิน และหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4.19 หนี้สินทางการเงิน

การโอนระหว่างระดับของชั้นมูลค่ายุติธรรม

กลุ่มบริษัทไม่มีรายการโอนระหว่างระดับที่ 1 ระดับที่ 2 และระดับที่ 3 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรมในระหว่างปี

9.2 เทคนิคการประเมินมูลค่ามูลค่ายุติธรรม

มูลค่ายุติธรรมแบ่งออกเป็นลำดับชั้นตามข้อมูลที่ใช้ดังนี้

9.2.1 เทคนิคการประเมินมูลค่าสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 1

มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินอ้างอิงจากการใช้ราคา Quoted Prices ของแต่ละสินทรัพย์หรือหนี้สินโดยตรงจากตลาด (Active Markets)

9.2.2 เทคนิคการประเมินมูลค่าสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 2

มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินวัดมูลค่าโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่าซึ่งใช้ข้อมูลที่สามารถสังเกตได้อย่างมีนัยสำคัญและอ้างอิงจากประมาณการของกลุ่มบริษัทมาใช้น้อยที่สุดเท่าที่เป็นไปได้

เทคนิคการประเมินมูลค่าสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 2 ของตราสารอนุพันธ์ทางการเงิน มีดังนี้

- สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน ประกอบด้วยสัญญาแลกเปลี่ยนราคาน้ำมัน (Swap) และสัญญาสิทธิในราคาน้ำมัน (Option) โดยมูลค่ายุติธรรมของสัญญา Swap มีการประเมินจากระดับราคา Swap ซึ่งคำนวณมาจากราคาตลาดของสัญญาซื้อขายล่วงหน้า ส่วนมูลค่ายุติธรรมของสัญญา Option ประเมินจากค่าธรรมเนียมส่วนเพิ่ม (Premium) ซึ่งวิธีการคำนวณต้องอาศัยตัวแปรต่าง ๆ เช่น ระดับราคา Swap ในตลาด ระยะเวลาในการใช้สิทธิ และความผันผวนของราคา
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า รวมถึงสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าที่มีสิทธิในการปรับอัตราแลกเปลี่ยน มีการวัดมูลค่ายุติธรรมของสัญญาส่วนที่เป็นสัญญาซื้อขายล่วงหน้าโดยอ้างอิงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ซึ่งมีการเสนอซื้อขายกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง ในขณะที่มูลค่ายุติธรรมของสัญญาสิทธิในการปรับอัตราแลกเปลี่ยน มีการประเมินมูลค่ายุติธรรมผ่านการคำนวณจากตัวแปรต่าง ๆ เช่น อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศในอนาคต ระดับราคา Swap ในตลาด ระยะเวลาคงเหลือของสัญญาสิทธิ และความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน

- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย รวมถึงบันทึกความเข้าใจ (Memorandum of Understanding on Cross Currency Swap) ในการปรับปรุงอัตราดอกเบี้ยกับธนาคารพาณิชย์ มีการวัดมูลค่ายุติธรรมโดยอ้างอิงจากอัตราดอกเบี้ยล่วงหน้าซึ่งได้มาจากเส้นอัตราผลตอบแทน (Yield Curve) ที่สังเกตได้จากตลาดดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าซึ่งมีการเสนอซื้อขายกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง รวมถึงการพิจารณาความเป็นไปได้ในการปรับอัตราดอกเบี้ยของบันทึกความเข้าใจดังกล่าว
- สัญญาสิทธิในอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงแบบไม่มีค่าสิทธิ (Option) มีการประเมินมูลค่ายุติธรรมผ่านการคำนวณจากตัวแปรต่าง ๆ เช่น ระดับราคา Swap ในตลาด อัตราดอกเบี้ยอ้างอิง ระยะเวลาในการใช้สิทธิ และความผันผวนของราคา

9.2.3 เทคนิคการประเมินมูลค่าสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 3

มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินวัดมูลค่าโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่าซึ่งไม่ได้มาจากข้อมูลที่สังเกตได้ในตลาด ซึ่งกลุ่มบริษัทใช้เทคนิคการประเมินมูลค่าสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 3 โดยใช้วิธีคิดลดกระแสเงินสด

ตารางต่อไปนี้แสดงการเปลี่ยนแปลงของข้อมูลระดับ 3 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			
	สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	**สิ่งตอบแทนที่ต้องจ่ายในการซื้อสัดส่วนการถือหุ้นในการร่วมค้า**	**สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น**	**รวม**
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564	6	53	-	59
ซื้อธุรกิจ	69	-	-	69
ลดลง	(4)	(54)	-	(58)
การเปลี่ยนแปลงซึ่งรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน	1	1	-	2
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	72	-	-	72
เพิ่มขึ้น	-	-	-	-
การเปลี่ยนแปลงซึ่งรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน	(71)	-	-	(71)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	1	-	-	1

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านบาท			
	สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	สิ่งตอบแทนที่ต้องจ่ายในการซื้อสัดส่วนการถือหุ้นในการร่วมค้า	สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	รวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564	169	1,601	1	1,771
ซื้อธุรกิจ	2,132	-	-	2,132
ลดลง	(108)	(1,745)	-	(1,853)
การเปลี่ยนแปลงซึ่งรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน	33	43	-	76
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	186	101	-	287
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	2,412	-	1	2,413
เพิ่มขึ้น	3	-	-	3
การเปลี่ยนแปลงซึ่งรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน	(2,478)	-	-	(2,478)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	113	-	-	113
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	**50**	-	**1**	**51**

ในระหว่างปี พ.ศ. 2565 สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตที่เกี่ยวข้องกับการซื้อสัดส่วนในโครงการโอมาน แปลง 61 มีการเปลี่ยนแปลงซึ่งเป็นผลมาจากความน่าจะเป็นที่เกี่ยวข้องกับเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา โดยกลุ่มบริษัทรับรู้ผลของการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวในงบกำไรขาดทุนรวม

	งบการเงินเฉพาะกิจการ
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา
	สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564	-
การเปลี่ยนแปลงซึ่งรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	-
การเปลี่ยนแปลงซึ่งรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	-

	งบการเงินเฉพาะกิจการ
	หน่วย: ล้านบาท
	สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564	1
การเปลี่ยนแปลงซึ่งรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	1
การเปลี่ยนแปลงซึ่งรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	1

ตารางต่อไปนี้แสดงสรุปข้อมูลเชิงปริมาณของข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ที่มีสาระสำคัญที่ใช้ในการจัดทำมูลค่ายุติธรรมที่เป็นข้อมูลระดับที่ 3

	มูลค่ายุติธรรม				ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้		
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท			ข้อมูล	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564		พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	1	72	50	2,412	อัตราคิดลดที่ปรับด้วยความเสี่ยง	ร้อยละ 2.71 - 2.84	ร้อยละ 1.79 - 2.84

ตารางต่อไปนี้แสดง ความสัมพันธ์ของข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้กับมูลค่ายุติธรรม

			การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรม	
	ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้	การเคลื่อนไหว	การเพิ่มขึ้นของสมมติฐาน พ.ศ. 2565	การลดลงของสมมติฐาน พ.ศ. 2565
สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	อัตราคิดลดที่ปรับด้วยความเสี่ยง	ร้อยละ 1.00	ลดลง ร้อยละ 0.64	เพิ่มขึ้น ร้อยละ 0.66

ขั้นตอนการประเมินมูลค่ายุติธรรม

ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ที่มีสาระสำคัญของลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมที่ 3 คืออัตราคิดลดที่ปรับด้วยความเสี่ยง ประมาณโดยอ้างอิงจากต้นทุนเงินกู้ของกลุ่มบริษัท และข้อสมมติฐานเกี่ยวกับความน่าจะเป็นที่เกี่ยวข้องตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายสัดส่วนการลงทุน (Sales and Purchase Agreement: SPA)

มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในตราสารทุนที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาด ที่ถูกจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ได้ถูกประเมินมูลค่าโดยใช้แผนธุรกิจร่วมกับการประเมินสภาพปัจจุบันของตลาด ทั้งนี้ผู้บริหารพิจารณาว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวมีมูลค่าใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรม

ตารางต่อไปนี้แสดงมูลค่ายุติธรรมและมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินในแต่ละประเภท แต่ไม่รวมรายการที่มีราคาตามบัญชีใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรม

มูลค่ายุติธรรมของเงินให้กู้ยืมระยะยาวและหนี้สินระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 คำนวณโดยใช้วิธีคิดลดกระแสเงินสดซึ่งใช้อัตราคิดลดที่มีเงื่อนไขการกู้ยืมใกล้เคียงกัน มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			
	ราคาตามบัญชี		มูลค่ายุติธรรม	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ	2,809	2,925	2,567	3,278

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านบาท			
	ราคาตามบัญชี		มูลค่ายุติธรรม	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ	97,095	97,738	88,723	109,542

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			
	ราคาตามบัญชี		มูลค่ายุติธรรม	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6,983	6,441	7,479	7,035
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ	503	520	537	574

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านบาท			
	ราคาตามบัญชี		มูลค่ายุติธรรม	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	241,343	215,252	258,501	235,123
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ	17,387	17,384	18,570	19,176

มูลค่าตามบัญชีของเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันและหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิวัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย

การประเมินมูลค่ายุติธรรมของหุ้นกู้สกุลเงินบาทอ้างอิงจากราคาซื้อขายในตลาดรองของสมาคมตราสารหนี้ไทย (Thai Bond Market Association) ซึ่งมีการเสนอซื้อขายกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง และจัดเป็นมูลค่ายุติธรรมในระดับที่ 2

การประเมินมูลค่ายุติธรรมของหุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาอ้างอิงจากราคาซื้อขายที่สังเกตได้จากตลาดรองของตราสารหนี้ต่างประเทศ ซึ่งมีการเสนอซื้อขายกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง และจัดเป็นมูลค่ายุติธรรมในระดับที่ 2

การประเมินมูลค่ายุติธรรมของเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันคำนวณมาจากวิธีคิดลดกระแสเงินสด โดยใช้อัตราคิดลดที่เทียบเคียงได้ในตลาด และจัดเป็นมูลค่ายุติธรรมในระดับที่ 3

มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินต่อไปนี้มีมูลค่าใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชี

ทั้งนี้ราคาตามบัญชีของเงินกู้ยืมระยะยาว มีมูลค่าใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรม เนื่องจากอัตราดอกเบี้ยใกล้เคียงกับอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมในตลาด

งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
สินทรัพย์ทางการเงิน	**สินทรัพย์ทางการเงิน**
• เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	• เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
• ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	• ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น
• สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	• เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน
• เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	• สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น
• สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	• สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น
• สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	
หนี้สินทางการเงิน	**หนี้สินทางการเงิน**
• เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	• เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น
• หนี้สินตามสัญญาเช่า	• เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
• หนี้สินหมุนเวียนอื่น	• หนี้สินตามสัญญาเช่า
• เงินกู้ยืมระยะยาว	• หนี้สินหมุนเวียนอื่น

มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินข้างต้นวัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย

10 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
เงินสดและเงินฝากธนาคาร	2,069	1,756	71,503	58,681
รายการเทียบเท่าเงินสด				
เงินฝากธนาคารประเภทประจำ	1,114	803	38,501	26,841
กองทุนรวมตลาดเงิน	356	-	12,320	6
รวมเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	3,539	2,559	122,324	85,528

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
เงินสดและเงินฝากธนาคาร	253	298	8,749	9,968
รายการเทียบเท่าเงินสด				
เงินฝากธนาคารประเภทประจำ	581	490	20,056	16,376
กองทุนรวมตลาดเงิน	356	-	12,320	6
รวมเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	1,190	788	41,125	26,350

11 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
ลูกหนี้การค้า สุทธิ (หมายเหตุฯ ข้อ 15)	996	796	34,439	26,613
ลูกหนี้อื่น สุทธิ	224	204	7,727	6,817
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น สุทธิ	1,220	1,000	42,166	33,430

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
ลูกหนี้การค้า สุทธิ (หมายเหตุฯ ข้อ 15)	409	311	14,141	10,377
ลูกหนี้อื่น สุทธิ	402	301	13,889	10,066
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น สุทธิ	811	612	28,030	20,443

ลูกหนี้การค้าสามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระได้ ดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	964	769	33,325	25,726
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	6	-	221	-
- มากกว่า 3 แต่ไม่เกิน 6 เดือน	-	-	-	-
- มากกว่า 6 แต่ไม่เกิน 12 เดือน	1	-	26	-
- มากกว่า 12 เดือนขึ้นไป	25	28	867	920
	996	797	34,439	26,646
หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่า	-	(1)	-	(33)
รวม	996	796	34,439	26,613

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	384	284	13,275	9,492
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	-	-	-	-
- มากกว่า 3 แต่ไม่เกิน 6 เดือน	-	-	-	-
- มากกว่า 6 แต่ไม่เกิน 12 เดือน	-	-	-	-
- มากกว่า 12 เดือนขึ้นไป	25	28	866	918
	409	312	14,141	10,410
หัก ค่าเผื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่า	-	(1)	-	(33)
รวม	409	311	14,141	10,377

เนื่องจากลักษณะของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นเป็นสินทรัพย์หมุนเวียน มูลค่ายุติธรรมจึงใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชี

12 สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น ประกอบด้วยเงินลงทุนในกองทุนเปิดตราสารหนี้ โดยการเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่นสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
ราคาตามบัญชีต้นปี	-	-	-	-
เพิ่มขึ้น	226	368	7,915	11,771
ลดลง	(223)	(367)	(7,826)	(11,724)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(2)	(1)	(66)	(47)
ราคาตามบัญชีปลายปี	1	-	23	-

สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่นข้างต้นเป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน (FVPL) กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อที่เกี่ยวกับเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วย FVPL ทั้งนี้ ความเสี่ยงสูงสุด ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานเท่ากับมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุน

13 สินค้าคงเหลือ

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
สินค้าคงเหลือ	40	36	1,368	1,217
พัสดุคงเหลือ	537	426	18,569	14,237
	577	462	19,937	15,454
หัก ค่าเผื่อการเสื่อมสภาพและล้าสมัย	(24)	(41)	(822)	(1,385)
รวม	553	421	19,115	14,069

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
สินค้าคงเหลือ	11	5	391	159
พัสดุคงเหลือ	108	138	3,745	4,617
	119	143	4,136	4,776
หัก ค่าเผื่อการเสื่อมสภาพและล้าสมัย	(11)	(23)	(414)	(762)
รวม	108	120	3,722	4,014

14 สินทรัพย์และหนี้สินที่ถือไว้เพื่อขาย

- เมื่อวันที่ 31 สิงหาคม พ.ศ. 2565 PTTEP Netherlands Holding Coöperatie U.A. (PTTEP NH) และ PTTEP Brazil Investment B.V. (PTTEP BI) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ลงนามในสัญญาซื้อขาย เพื่อขายเงินลงทุนทั้งหมดใน PTTEP Brazil Investments in Oil and Gas Exploration and Production Limitada (PTTEP BL) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทและจดทะเบียนในสหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล ให้แก่ Ubuntu Engenharia e Serviços Ltda. โดย PTTEP BL ถือสัดส่วนการลงทุนในโครงการบาราริเนียส์ เอพี 1 ร้อยละ 25 และโครงการบราซิล บีเอ็ม อีเอส 23 ร้อยละ 20 การซื้อขายจะมีผลสมบูรณ์เมื่อบรรลุเงื่อนไขตามที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขาย

  ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 กลุ่มบริษัทจึงได้จัดประเภทเงินลงทุนดังกล่าวเป็นสินทรัพย์และหนี้สินที่ถือไว้เพื่อขาย ด้วยมูลค่าที่ต่ำกว่าระหว่างมูลค่าตามบัญชีกับมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนขายและรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าจำนวน 95.00 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (3,517.27 ล้านบาท) ในปี พ.ศ. 2565

- เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม พ.ศ. 2565 PTTEP (Angola) Corporation (PANG) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายเพื่อขายสัดส่วนการลงทุนทั้งหมดในโครงการแปลง 17/06 ประเทศแองโกลา ร้อยละ 2.5 ให้แก่ SOMOIL BLOCO 17/06 (SU), S.A. โดยการซื้อขายจะมีผลสมบูรณ์เมื่อบรรลุเงื่อนไขตามที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขาย โดยคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในกลางปี พ.ศ. 2566

  ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 กลุ่มบริษัทจึงได้จัดประเภทเงินลงทุนดังกล่าวเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย ด้วยมูลค่าที่ต่ำกว่าระหว่างมูลค่าตามบัญชีกับมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนขายและรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าจำนวน 15.08 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (524.79 ล้านบาท) ในปี พ.ศ. 2565

15 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัทหรือถูกควบคุมโดยบริษัท ไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัท รวมถึงบริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้น บริษัทย่อย และกิจการที่เป็นบริษัทในเครือเดียวกัน นอกจากนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วมและบุคคลซึ่งถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมและมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญกับบริษัท ผู้บริหารสำคัญ กรรมการ ตลอดทั้งสมาชิกในครอบครัวที่ใกล้ชิดกับบุคคลดังกล่าว และกิจการที่เกี่ยวข้องกับบุคคลเหล่านั้น

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันแต่ละรายการ บริษัทจะคำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท คือ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) ซึ่งจดทะเบียนในประเทศไทย บริษัทดังกล่าวถือหุ้นในบริษัทคิดเป็นจำนวนร้อยละ 63.79 จำนวนหุ้นที่เหลือถือโดยบุคคลทั่วไป

กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน คือ กิจการที่ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ บริษัทร่วมและการร่วมค้าของบริษัท มีอำนาจควบคุมในกิจการอื่นนั้น

รายการระหว่างบริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม การร่วมค้า การดำเนินงานร่วมกัน และกิจการหรือบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน มีนโยบายการคิดราคาดังนี้

- การขายสินค้า คิดราคาโดยอ้างอิงจากราคาตลาด
- รายได้ดอกเบี้ยรับ คำนวณโดยคำนึงถึงต้นทุนของเงินที่กู้มาโดยถัวเฉลี่ยบวกกำไรส่วนเพิ่ม
- รายได้อื่น คำนวณโดยใช้อัตราตามที่ตกลงกัน
- เงินปันผลรับ ตามที่ได้รับอนุมัติจากผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า
- รายการซื้อสินค้าและรับบริการเป็นไปตามเงื่อนไขและคิดราคาโดยใช้ราคาตามที่ตกลงกัน
- ค่าเช่า คิดราคาตามราคาที่ตกลงกัน
- ค่าใช้จ่ายอื่นประกอบด้วยค่าบริหารจัดการ เป็นการให้บริการด้านการบริหารจัดการแก่บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย และบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน เพื่อให้บริษัทดังกล่าวสามารถดำเนินธุรกิจได้ตามปกติธุรกิจ โดยคิดราคาจากต้นทุนการให้บริการบวกกำไรส่วนเพิ่ม และขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน คำนวณโดยใช้อัตราตามที่ตกลงกัน

รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญสรุปได้ดังนี้

ก) รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
บริษัทใหญ่				
รายได้จากการขาย	6,498	4,712	227,961	151,070
รายได้อื่น	7	5	231	159
ซื้อและค่าใช้จ่ายอื่น	5	6	179	190
บริษัทย่อย บริษัทร่วม การร่วมค้าและการดำเนินงานร่วมกัน				
รายได้ดอกเบี้ย	-	-	1	6
รายได้อื่น	1	2	38	61
เงินปันผลรับ	61	41	2,133	1,301
ค่าเช่าและค่าบริการ	59	49	2,058	1,552
ซื้อและค่าใช้จ่ายอื่น	-	-	2	-
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
รายได้จากการขาย	549	140	19,920	4,434
รายได้ดอกเบี้ย	-	1	13	31
รายได้อื่น	2	1	72	18
ซื้อและค่าใช้จ่ายอื่น	100	82	3,513	2,632

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
บริษัทใหญ่				
รายได้จากการขาย	3,621	3,115	126,935	99,763
รายได้อื่น	2	2	64	69
ซื้อและค่าใช้จ่ายอื่น	5	5	163	148
บริษัทย่อย บริษัทร่วม การร่วมค้าและการดำเนินงานร่วมกัน				
รายได้ดอกเบี้ย	334	367	11,667	11,719
รายได้อื่น	1	2	48	71
เงินปันผลรับ	136	72	4,810	2,293
ค่าเช่าและค่าบริการ	38	47	1,317	1,496
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
รายได้จากการขาย	74	-	2,697	-
รายได้อื่น	-	1	12	18
ซื้อและค่าใช้จ่ายอื่น	10	33	351	1,053

ข) ลูกหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ลูกหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
บริษัทใหญ่	676	503	23,360	16,817

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
บริษัทใหญ่	377	310	13,033	10,353

ค) เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
บริษัทย่อย	512	-	17,682	-

บริษัทกู้ยืมเงินจากบริษัทย่อย โดยมีดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 ที่อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.00 ถึงร้อยละ 3.80 ต่อปี

ง) เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
การร่วมค้า	1	-	46	-

กลุ่มบริษัทให้กู้ยืมเงินแก่การร่วมค้า โดยมีดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 ที่อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 7 ต่อปี

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
บริษัทย่อย	-	527	-	17,622

บริษัทให้กู้ยืมเงินแก่บริษัทย่อย โดยมีดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564 ที่อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.05 ต่อปี

จ) เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
การร่วมค้า	-	-	15	-
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	-	42	-	1,387
	-	42	15	1,387

กลุ่มบริษัทให้กู้ยืมเงินแก่การร่วมค้า โดยมีดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 ที่อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 6.25 ถึงร้อยละ 6.85 ต่อปี

กลุ่มบริษัทให้กู้ยืมเงินแก่กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน โดยมีดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564 อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 1.96 ถึงร้อยละ 2.06 ต่อปี

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
บริษัทย่อย	6,983	6,441	241,343	215,252

บริษัทให้กู้ยืมเงินแก่บริษัทย่อย โดยมีดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 ที่อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.74 ต่อปี (พ.ศ. 2564: อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.48 ต่อปี) โดยผู้กู้แจ้งกำหนดชำระคืนภายในระยะเวลาของเงินกู้ยืมนี้ ซึ่งมีระยะเวลาเกินกว่า 1 ปี

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปีมีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565	42	1,387	6,441	215,252
เพิ่มขึ้น	-	15	542	18,961
ลดลง	(42)	(1,452)	-	-
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าข้อมูลการเงิน	-	65	-	7,130
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	-	15	6,983	241,343

เงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บริษัทมีเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย โดยผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นใน 12 เดือนข้างหน้าและผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุสำหรับเงินให้กู้ยืมที่มีการเพิ่มขึ้นของความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อมีจำนวนไม่มีนัยสำคัญ

ฉ) ค่าตอบแทนผู้บริหารสำคัญของกลุ่มบริษัท

ค่าตอบแทนผู้บริหารสำคัญของกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีรายละเอียดดังนี้

			งบการเงินรวม	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
ผลประโยชน์ระยะสั้น	7	7	244	233
ผลประโยชน์หลังออกจากงานและผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	-	-	8	12
	7	7	252	245

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
ผลประโยชน์ระยะสั้น	7	7	244	232
ผลประโยชน์หลังออกจากงานและผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	-	-	8	12
	7	7	252	244

16 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม การร่วมค้า และการดำเนินงานร่วมกัน

จำนวนของเงินลงทุนรับรู้ในงบแสดงฐานะการเงินมีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	116	221	3,987	7,382
เงินลงทุนในการร่วมค้า	162	210	5,607	7,026
รวม	278	431	9,594	14,408

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	3,198	2,485	110,539	83,041
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	26	26	884	855
รวม	3,224	2,511	111,423	83,896

16.1 เหตุการณ์สำคัญระหว่างปี

เมื่อวันที่ 3 ธันวาคม พ.ศ. 2564 PTTEP MENA Limited (PTTEP MENA) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายสิทธิ (Farm-Out Agreement) เพื่อเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 25 ในโครงการชาร์จาห์ ออนชอร์ แอเรีย ซี ในรัฐชาร์จาห์ ประเทศสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ จาก Eni Sharjah B.V. ทั้งนี้ การเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนดังกล่าวถือเป็นการซื้อสินทรัพย์ และได้เสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 1 มีนาคม พ.ศ. 2565 โดยการลงทุนนี้เป็นการลงทุนในการดำเนินงานร่วมกัน

เมื่อวันที่ 21 มกราคม พ.ศ. 2565 TotalEnergies EP Myanmar (TotalEnergies) ซึ่งเป็นผู้ดำเนินการและผู้ร่วมทุนในโครงการยาดานาและ Moattama Gas Transportation Company (MGTC) โดยถือสัดส่วนร้อยละ 31.2375 ได้แจ้งขอยุติการเป็นผู้ดำเนินการและผู้ร่วมทุนในโครงการดังกล่าว ต่อมาเมื่อวันที่ 14 มีนาคม พ.ศ. 2565 ผู้ร่วมทุนของโครงการได้เห็นชอบให้ บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทและผู้ร่วมทุนของโครงการ เป็นผู้ดำเนินการในโครงการดังกล่าว มีผลในวันที่ 20 กรกฎาคม พ.ศ. 2565 โดยสัดส่วนการลงทุนในโครงการยาดานาและ MGTC เพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 37.0842

เมื่อวันที่ 19 เมษายน พ.ศ. 2565 บริษัท ปตท.สผ.เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (ปตท.สผ. อีดี) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ลงนามในข้อตกลงกับบริษัท เอ็มพี จี2 (ประเทศไทย) จำกัด ส่งผลให้ ปตท.สผ. อีดี เป็นผู้ลงทุน มีอำนาจควบคุมการดำเนินงานและมีสิทธิในสินทรัพย์สุทธิที่เกี่ยวข้องกับโครงการ จี 1/61 รวมทั้งเป็นผู้มีสิทธิในรายได้ ต้นทุนและค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานทั้งหมดของโครงการตั้งแต่วันที่ดังกล่าว ทั้งนี้เมื่อมีการทดสอบการกระจุกตัวของสินทรัพย์รวมที่ได้มาจากข้อตกลงดังกล่าวซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดของมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (TFRS 3) เรื่อง การรวมธุรกิจ กลุ่มบริษัทพบว่า มูลค่ายุติธรรมส่วนใหญ่ของสินทรัพย์รวมที่ได้มาเกือบทั้งหมดกระจุกตัวอยู่ที่สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ซึ่งถือว่าเป็นการได้มาซึ่งสินทรัพย์ในทางบัญชีตาม TFRS 3 ดังนั้น ปตท.สผ. อีดี จึงบันทึกรายการดังกล่าวเป็นที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ เป็นจำนวน 117.85 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (3,974.01 ล้านบาท) และส่วนที่เหลือบันทึกเป็นสินทรัพย์และหนี้สินที่เกี่ยวข้อง

เมื่อวันที่ 26 ตุลาคม พ.ศ. 2565 PTTEP MENA ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายสิทธิ (Farm-Out Agreement) เพื่อเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 25 ในโครงการชาร์จาห์ ออนชอร์ แอเรีย เอ ในรัฐชาร์จาห์ ประเทศสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ จาก Eni Sharjah B.V. ทั้งนี้ การเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนดังกล่าวถือเป็นการซื้อสินทรัพย์ และได้เสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 23 ธันวาคม พ.ศ. 2565 โดยการลงทุนนี้เป็นการลงทุนในการดำเนินงานร่วมกัน

16.2 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อยระหว่างปีมีดังต่อไปนี้

			งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	**พ.ศ. 2565**	**พ.ศ. 2564**	**พ.ศ. 2565**	**พ.ศ. 2564**
ราคาตามบัญชีต้นปี	2,485	1,082	83,041	32,511
การลงทุนเพิ่มขึ้น	713	1,403	24,960	44,771
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	2,538	5,759
ราคาตามบัญชีปลายปี	3,198	2,485	110,539	83,041

เมื่อวันที่ 20 มกราคม พ.ศ. 2565 บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ โฮลดิ้ง (ประเทศไทย) จำกัด (ปตท.สผ. อีเอช) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียน จำนวน 182.85 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่ จำนวน 1.83 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท บริษัทได้ชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทแล้ว จำนวนเทียบเท่า 5.45 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

เมื่อวันที่ 3 มีนาคม พ.ศ. 2565 ปตท.สผ. อีเอช ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียน จำนวน 2,591.99 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่ จำนวน 25.92 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท บริษัทได้ชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทแล้ว จำนวนเทียบเท่า 78.75 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

เมื่อวันที่ 15 มีนาคม พ.ศ. 2565 PTTEP HK Holding Limited (PTTEP HK) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 156.45 ล้านดอลลาร์ฮ่องกง โดยการเพิ่มมูลค่าต่อหุ้น เป็นมูลค่าหุ้นละ 1.50 ล้านดอลลาร์ฮ่องกง บริษัทได้ชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทแล้ว จำนวนเทียบเท่า 5 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

เมื่อวันที่ 20 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 ปตท.สผ. อีเอช ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียน จำนวน 9,282 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่ จำนวน 92.82 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท โดยบริษัทได้ชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทแล้ว จำนวนเทียบเท่า 273 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

เมื่อวันที่ 29 สิงหาคม พ.ศ. 2565 ปตท.สผ. อีเอช ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียน จำนวน 46 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่ จำนวน 0.46 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท โดยบริษัทได้ชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทแล้ว จำนวนเทียบเท่า 1.26 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

เมื่อวันที่ 3 ตุลาคม พ.ศ. 2565 ปตท.สผ. อีเอช ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียน จำนวน 12,668 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่ จำนวน 126.68 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท โดยบริษัทได้ชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทแล้ว จำนวนเทียบเท่า 350 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

เมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 บริษัท อีพี-เทค เวนเจอร์ส โฮลดิ้ง จำกัด (อีพี-เทค) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัท เอ็กซ์พลอร์ เวนเจอร์ส จำกัด (เอ็กซ์พลอร์ เวนเจอร์ส) โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 5 ล้านบาท ประกอบด้วย หุ้นสามัญจำนวน 0.05 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท โดย อีพี-เทค ถือหุ้นสัดส่วนร้อยละ 100 และชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทแล้ว จำนวนเทียบเท่า 0.13 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา กลุ่มบริษัทจัดประเภทเงินลงทุนในเอ็กซ์พลอร์ เวนเจอร์ส เป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย

รายละเอียดเงินลงทุนในบริษัทย่อยของบริษัทมีดังต่อไปนี้

รายชื่อบริษัทย่อย	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (สัดส่วนการลงทุนทางตรง)		สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (สัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)		งบการเงินเฉพาะกิจการ (ตามวิธีราคาทุน)			
							หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100	-	-	516	516	17,847	17,257
บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิสเซส จำกัด (พีทีทีอีพี เซอร์วิสเซส)	ไทย	ให้บริการสนับสนุนบุคลากร	25	25	75	75	-	-	3	3
บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด (ปตท.สผ.ส.)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	51	51	49	49	100	100	3,449	3,335
PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	75	75	25	25	-	-	-	-
PTTEP HK Holding Limited (PTTEP HK)	ฮ่องกง	ธุรกิจปิโตรเลียม	25	25	75	75	484	479	16,728	16,008
บริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (ปตท.สผ.ศง.)	ไทย	บริหารจัดการด้านการเงินของกลุ่มบริษัท	25	25	75	75	-	-	3	2
บริษัท ปตท.สผ.เอนเนอร์ยี่ โฮลดิ้ง (ประเทศไทย) จำกัด (ปตท.สผ.อีเอช)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100	-	-	2,098	1,390	72,509	46,436

บริษัทที่อยู่ภายใต้บริษัทย่อยของบริษัทที่รวมอยู่ในการจัดทำงบการเงินรวมมีดังต่อไปนี้

รายชื่อบริษัทย่อย	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
บริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารธุรกิจ จำกัด (ปตท.สผ.ศธ.)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
บริษัท ปตท.สผ.เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (ปตท.สผ.อีดี)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
บริษัท อีพี-เทค เวนเจอร์ส โฮลดิ้ง จำกัด (อีพี-เทค)	ไทย	ธุรกิจเทคโนโลยีที่เกี่ยวข้องกับปิโตรเลียม	100	100
บริษัท เอไอ แอนด์ โรโบติกส์ เวนเจอร์ส จำกัด (เออาร์วี)	ไทย	ธุรกิจเทคโนโลยี	100	100
PTTEP Southwest Vietnam Company Limited (PTTEP SV)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Kim Long Vietnam Company Limited (PTTEP KV)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Hoang-Long Company Limited (PTTEP HL)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Hoan-Vu Company Limited (PTTEP HV)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Algeria Company Limited (PTTEP AG)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Holding Company Limited (PTTEPH)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Indonesia Company Limited (PTTEP ID)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Africa Investment Limited (PTTEP AI)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australia Pty Ltd (PTTEP AU)	เครือรัฐออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australia Offshore Pty Ltd (PTTEP AO)	เครือรัฐออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP South Asia Limited (PTTEP SA)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australia Perth Pty Ltd (PTTEP AP)	เครือรัฐออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australia Browse Basin Pty Ltd (PTTEP AB)	เครือรัฐออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australia Timor Sea Pty Ltd (PTTEP AT)	เครือรัฐออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australasia (Operations) Pty Ltd (PTTEP AAO)	เครือรัฐออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd (PTTEP AAA)	เครือรัฐออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Australasia (Staff) Pty Ltd (PTTEP AAS)	เครือรัฐออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP International Holding Company Limited (PTTEP IH)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Southwest Vietnam Pipeline Company Limited (PTTEP SVPC)	หมู่เกาะเคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	100	100
PTTEP FLNG Holding Company Limited (PTTEP FH) [1]	ฮ่องกง	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	100
PTTEP Netherland Holding Limited (PTTEP NL)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
JV Marine Limited (JV Marine)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP South Mandar Limited (PTTEP SMD)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP South Sageri Limited (PTTEP SS) [2]	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	100
PTTEP Sadang Limited (PTTEP SD) [3]	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	100
PTTEP Malunda Limted (PTTEP ML)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100

รายชื่อบริษัทย่อย	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
PTTEP Netherlands Coöperatie U.A. (PTTEP NC)	เนเธอร์แลนด์	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Canada Limited (PTTEP CA)	แคนาดา	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Canada International Finance Limited (PTTEP CIF)	แคนาดา	ให้บริการจัดหาเงินทุนเพื่อธุรกิจของกลุ่มบริษัท	100	100
Cove Energy Limited (Cove)	สหราชอาณาจักร	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
Cove Energy East Africa Limited (CEEAL)	สาธารณรัฐไซปรัส	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Mozambique Area 1 Limited (PTTEP MZA1)	สาธารณรัฐไซปรัส	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Netherlands Holding Coöperatie U.A. (PTTEP NH)	เนเธอร์แลนด์	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Brazil Investment B.V. (PTTEP BI)	เนเธอร์แลนด์	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Brazil Investments in Oil and Gas Exploration and Production Limitada (PTTEP BL)	สหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
Sinphuhorm Holdings Limited (SHL)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP SP Limited (PTTEP SP)	สหราชอาณาจักร	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
บริษัท ปตท.สผ.จี7 จำกัด (ปตท.สผ.จี7) [4]	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP HK Offshore Limited (PTTEP HKO)	ฮ่องกง	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP MENA Limited (PTTEP MENA)	ฮ่องกง	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Mexico E&P Limited, S. de R.L. de C.V. (PTTEP MEP)	เม็กซิโก	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Sabah Oil Limited (PTTEP SBO)	บาฮามาส	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Sarawak Oil Limited (PTTEP SKO)	บาฮามาส	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Group Holding B.V. (PGH)	เนเธอร์แลนด์	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP (Kazakhstan) Corporation (PKC)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP (Angola) Corporation (PANG)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
Partex (Brazil) Corporation (PBC) [5]	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Gas Corporation (PGC)	สาธารณรัฐปานามา	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
Partex Services Corporation (PSC)	สาธารณรัฐปานามา	ให้บริการสนับสนุนบุคลากร	100	100
Participations and Explorations Corporation (PEC) [6]	สาธารณรัฐปานามา	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	100
PTTEP Oman E&P Corporation (POC)	สาธารณรัฐปานามา	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
Partex Services Portugal – Serviços para a Indústria Petrolífera, S.A. (PSP) [7]	โปรตุเกส	ให้บริการสนับสนุนบุคลากร	-	100
Asia Power and Transportation SG Holding PTE. LTD. (APT)	สิงคโปร์	ธุรกิจที่เกี่ยวเนื่องกับปิโตรเลียม	100	100
Delta Gas Transportation SG Holding PTE. LTD. (DGH)	สิงคโปร์	ให้บริการท่อขนส่งก๊าซ	100	100

รายชื่อบริษัทย่อย	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
Delta Gas Transportation Limited (DGT)	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา	ให้บริการท่อขนส่งก๊าซ	100	100
บริษัท โรวูล่า (ประเทศไทย) จำกัด (โรวูล่า)	ไทย	ธุรกิจเทคโนโลยี	100	100
บริษัท สไกลเลอร์ โซลูชั่นส์ จำกัด (สไกลเลอร์)	ไทย	ธุรกิจเทคโนโลยี	100	100
บริษัท วรุณา (ประเทศไทย) จำกัด (วรุณา)	ไทย	ธุรกิจเทคโนโลยี	100	100
บริษัท แคริว่า (ประเทศไทย) จำกัด (แคริว่า)	ไทย	ธุรกิจเทคโนโลยี	100	100
บริษัท ฟิวเจอร์เทค เอนเนอร์ยี่ เวนเจอร์ส จำกัด (เอฟอีวี)	ไทย	ธุรกิจพลังงานหมุนเวียนและธุรกิจใหม่ที่เกี่ยวเนื่อง	100	100
บริษัท ฟิวเจอร์เทค โซลาร์ (ประเทศไทย) จำกัด (เอฟเอสที)	ไทย	ธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	100	100
บริษัท เอ็กซ์พลอร์ เวนเจอร์ส จำกัด (เอ็กซ์พลอร์ เวนเจอร์ส)	ไทย	ธุรกิจเทคโนโลยีและนวัตกรรม	100	-

[1] เมื่อวันที่ 15 กรกฎาคม พ.ศ. 2565 PTTEP FLNG Holding Company Limited (PTTEP FH) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้รับอนุมัติให้เลิกบริษัทจากนายทะเบียนเรียบร้อยแล้ว

[2] เมื่อวันที่ 30 ธันวาคม พ.ศ. 2565 PTTEP South Sageri Limited (PTTEP SS) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้รับอนุมัติให้เลิกบริษัทจากนายทะเบียนเรียบร้อยแล้ว

[3] เมื่อวันที่ 31 มีนาคม พ.ศ. 2565 PTTEP Sadang Limited (PTTEP SD) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้รับอนุมัติให้เลิกบริษัทจากนายทะเบียนเรียบร้อยแล้ว

[4] เมื่อวันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 บริษัท ปตท.สผ.จี7 จำกัด (ปตท.สผ.จี7) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทกับกระทรวงพาณิชย์ และอยู่ระหว่างการชำระบัญชี

[5] เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม พ.ศ. 2565 Partex (Brazil) Corporation (PBC) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้รับการอนุมัติให้จดทะเบียนเลิกบริษัท ซึ่งขณะนี้อยู่ระหว่างดำเนินการปิดบริษัท

[6] เมื่อวันที่ 23 ธันวาคม พ.ศ. 2565 Participations and Explorations Corporation (PEC) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้รับอนุมัติให้เลิกบริษัทจากนายทะเบียนเรียบร้อยแล้ว

[7] เมื่อวันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2565 Partex Services Portugal – Serviços para a Indústria Petrolífera, S.A. (PSP) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทและชำระบัญชีเสร็จสิ้นแล้ว

16.3 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วมระหว่างปีมีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	**พ.ศ. 2565**	**พ.ศ. 2564**	**พ.ศ. 2565**	**พ.ศ. 2564**
ราคาตามบัญชีต้นปี	221	217	7,382	6,514
ส่วนแบ่งผลกำไรสุทธิหลังภาษี	11	5	377	141
เงินปันผลรับ	(3)	(4)	(119)	(119)
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
- การวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงาน	-	-	7	2
- การวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงิน	-	-	9	9
- ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงินของบริษัทร่วม	(3)	(9)	(92)	(267)
การลงทุนเพิ่มขึ้น	17	12	577	391
จำหน่ายเงินลงทุน	(127)	-	(4,451)	-
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	297	711
ราคาตามบัญชีปลายปี	116	221	3,987	7,382

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	**พ.ศ. 2565**	**พ.ศ. 2564**	**พ.ศ. 2565**	**พ.ศ. 2564**
ราคาตามบัญชีต้นปี	26	26	855	768
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	29	87
ราคาตามบัญชีปลายปี	26	26	884	855

เมื่อวันที่ 10 มกราคม พ.ศ. 2565 MoZ LNG1 Holding Company Ltd (HoldCo) ซึ่งเป็นบริษัทร่วมของกลุ่มบริษัทได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 20.66 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 20.66 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา กลุ่มบริษัทได้ชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มบริษัทแล้ว จำนวน 1.76 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

เมื่อวันที่ 18 มกราคม พ.ศ. 2565 HoldCo ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 54.07 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 54.07 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา กลุ่มบริษัทได้ชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มบริษัทแล้ว จำนวน 4.60 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

เมื่อวันที่ 21 เมษายน พ.ศ. 2565 HoldCo ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 54.60 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 54.60 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา กลุ่มบริษัทได้ชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มบริษัทแล้ว จำนวน 4.64 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

เมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม พ.ศ. 2565 HoldCo ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 8 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 8 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา กลุ่มบริษัทได้ชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มบริษัทแล้ว จำนวน 0.68 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม พ.ศ. 2565 HoldCo ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 56.85 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 56.85 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา กลุ่มบริษัทได้ชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มบริษัทแล้ว จำนวน 4.83 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

รายละเอียดเงินลงทุนในบริษัทร่วมของกลุ่มบริษัทและบริษัทมีดังต่อไปนี้

รายชื่อบริษัทร่วม [1, 2]	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	งบการเงินรวม (ตามวิธีส่วนได้เสีย)					
			สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)		หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์)	ไทย	ให้เช่าอสังหาริมทรัพย์	50	50	69	64	2,367	2,130
บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น จำกัด (พีทีที ดิจิตอล)	ไทย	ให้บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ	20	20	19	17	658	569
บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP [3]	เครือรัฐออสเตรเลีย	ให้บริการฐานปฏิบัติการทางเดินอากาศ	50	50	-	-	-	-
บริษัท พีทีที โกลบอล แอลเอ็นจี จำกัด (พีทีที จีแอล) [4]	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	50	-	127	-	4,258
Leismer Aerodrome Limited (LAL)	แคนาดา	ให้บริการการเดินทางทางอากาศ	32	32	-	-	-	-
MoZ LNG1 Holding Company Ltd (HoldCo)	สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์	ธุรกิจปิโตรเลียม	8.5	8.5	28	13	962	425
Gas Investments and Services Company Limited (GISCO)	เบอร์มิวดา	ให้บริการจัดหาเงินทุน ให้บริการด้านเทคโนโลยีและสนับสนุนบุคลากร	5	5	-	-	-	-

รายชื่อบริษัทร่วม [1,2]	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	งบการเงินเฉพาะกิจการ (ตามวิธีราคาทุน)					
			สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)		หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์)	ไทย	ให้เช่าอสังหาริมทรัพย์	50	50	25	25	857	829
บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น จำกัด (พีทีที ดิจิตอล)	ไทย	ให้บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ	20	20	1	1	27	26

[1] เงินลงทุนในบริษัทร่วมทั้งหมดได้ถูกประเมินแล้วว่าไม่มีสาระสำคัญต่อกลุ่มบริษัท

[2] กลุ่มบริษัทไม่มีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นที่เกี่ยวข้องกับส่วนได้เสียในบริษัทร่วม

[3] บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP ได้แก่ North Kimberley Airport Pty Ltd (เดิมชื่อ Mungalalu Truscott Airbase Pty Ltd) และ Troughton Island Pty Ltd

[4] เมื่อวันที่ 17 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 บริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารธุรกิจ จำกัด (ปตท.สผ.ศธ.) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายเพื่อขายหุ้นทั้งหมดในบริษัท พีทีที โกลบอล แอลเอ็นจี จำกัด ซึ่งจดทะเบียนในประเทศไทย ให้แก่บริษัท สยาม แมนเนจเม้นท์โฮลดิ้ง จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทในกลุ่ม ปตท. โดยการขายหุ้นดังกล่าวได้เสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 1 มิถุนายน พ.ศ. 2565 และรับรู้กำไรจากการขายเงินลงทุนในบริษัทดังกล่าว เป็นจำนวน 2.17 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (75.91 ล้านบาท) ในงบกำไรขาดทุนรวม

บริษัทร่วมแต่ละรายที่ไม่มีสาระสำคัญ

กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในบริษัทร่วมที่แต่ละรายไม่มีสาระสำคัญ ซึ่งได้บันทึกเงินลงทุนโดยวิธีส่วนได้เสีย ดังนี้

	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
มูลค่าตามบัญชีโดยรวมของส่วนได้เสียในบริษัทร่วมซึ่งแต่ละรายไม่มีสาระสำคัญ	116	221	3,987	7,382

	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	**พ.ศ. 2565**	**พ.ศ. 2564**	**พ.ศ. 2565**	**พ.ศ. 2564**
จำนวนรวมของส่วนแบ่งของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วม				
กำไรสำหรับปีจากการดำเนินงานต่อเนื่อง	11	5	377	141
กำไรเบ็ดเสร็จอื่น	(2)	(9)	(76)	(256)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	9	(4)	301	(115)

16.4 เงินลงทุนในการร่วมค้า

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในการร่วมค้าระหว่างปีมีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	**พ.ศ. 2565**	**พ.ศ. 2564**	**พ.ศ. 2565**	**พ.ศ. 2564**
ราคาตามบัญชีต้นปี	210	233	7,026	7,009
ส่วนแบ่งผลกำไรสุทธิหลังภาษี	9	11	290	347
เงินปันผลรับ	(58)	(37)	(2,014)	(1,182)
ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่น				
- ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงินของการร่วมค้า	-	-	-	(1)
การลงทุนเพิ่มขึ้น	1	3	40	104
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	265	749
ราคาตามบัญชีปลายปี	162	210	5,607	7,026

เมื่อวันที่ 21 เมษายน พ.ศ. 2565 บริษัท แคริ่ว่า (ประเทศไทย) จำกัด (แคริ่ว่า) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้ร่วมลงทุนในบริษัท บี-เมด เอ็กซ์ จำกัด (บี-เมด เอ็กซ์) โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 1 ล้านบาท ประกอบด้วย หุ้นสามัญจำนวน 0.01 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท โดยแคริ่ว่าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50 และกลุ่มบริษัทจัดประเภทเงินลงทุนในบี-เมด เอ็กซ์ เป็นเงินลงทุนในการร่วมค้า

เมื่อวันที่ 27 กรกฎาคม พ.ศ. 2565 บี-เมด เอ็กซ์ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 19 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 0.19 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท กลุ่มบริษัทได้ชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มบริษัทแล้ว จำนวนเทียบเท่า 0.25 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

เมื่อวันที่ 29 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 บริษัท สไกลเลอร์ โซลูชั่นส์ จำกัด (สไกลเลอร์) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้ร่วมลงทุนในบริษัท สกาย วีไอวี จำกัด (สกาย วีไอวี) โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 40 ล้านบาท ประกอบด้วย หุ้นสามัญจำนวน 0.40 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท โดยสไกลเลอร์ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 23.2 กลุ่มบริษัทได้ชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มบริษัทแล้ว จำนวนเทียบเท่า 0.55 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และกลุ่มบริษัทจัดประเภทเงินลงทุนในสกาย วีไอวีเป็นเงินลงทุนในการร่วมค้า

รายละเอียดเงินลงทุนในการร่วมค้าของกลุ่มบริษัทมีดังต่อไปนี้

รายชื่อการร่วมค้า [1,2]	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	งบการเงินรวม (ตามวิธีส่วนได้เสีย)					
			สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)		หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
Erawan 2 FSO PTE. LTD. (Erawan 2 FSO PTE.)	สิงคโปร์	ให้เช่าเรือ FSO	13.11	13.11	32	37	1,117	1,238
APICO LLC (APICO)	สหรัฐอเมริกา	ธุรกิจปิโตรเลียม	72.8215	72.8215	95	123	3,285	4,125
Oman LNG LLC (OLNG)	รัฐสุลต่านโอมาน	ธุรกิจปิโตรเลียม	2	2	33	48	1,149	1,590
บริษัท เอทีไอ เทคโนโลยีส์ จำกัด (เอทีไอ)	ไทย	ธุรกิจเทคโนโลยี	50	50	-	-	-	5
บริษัท ซีเควสต์ จำกัด (ซีเควสต์)	ไทย	ธุรกิจเทคโนโลยี	50	50	1	2	23	59
บริษัท แอโร สกาย โซลูชั่นส์ จำกัด (แอโรสกาย)	ไทย	ธุรกิจเทคโนโลยี	33	33	-	-	4	9
บริษัท บี-เมด เอ็กซ์ จำกัด (บี-เมด เอ็กซ์)	ไทย	ธุรกิจเทคโนโลยี	50	-	-	-	10	-
บริษัท สกาย วีไอวี จำกัด (สกาย วีไอวี)	ไทย	ธุรกิจเทคโนโลยี	23.2	-	1	-	19	-

[1] เงินลงทุนในการร่วมค้าทั้งหมดได้ถูกประเมินแล้วว่าไม่มีสาระสำคัญต่อกลุ่มบริษัท

[2] กลุ่มบริษัทไม่มีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นที่เกี่ยวข้องกับส่วนได้เสียในการร่วมค้า

การร่วมค้าแต่ละรายที่ไม่มีสาระสำคัญ

กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในการร่วมค้าที่แต่ละรายไม่มีสาระสำคัญ ซึ่งได้บันทึกเงินลงทุนโดยวิธีส่วนได้เสีย

	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
มูลค่าตามบัญชีโดยรวมของส่วนได้เสียในการร่วมค้าซึ่งแต่ละรายไม่มีสาระสำคัญ	162	210	5,607	7,026

	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	**พ.ศ. 2565**	**พ.ศ. 2564**	**พ.ศ. 2565**	**พ.ศ. 2564**
จำนวนรวมของส่วนแบ่งของกลุ่มบริษัทในการร่วมค้า				
กำไรสำหรับปีจากการดำเนินงานต่อเนื่อง	9	11	290	347
กำไรเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	-	(1)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	9	11	290	346

16.5 การดำเนินงานร่วมกัน

รายละเอียดเงินลงทุนในการดำเนินงานร่วมกันของกลุ่มบริษัทมีดังต่อไปนี้

รายชื่อการดำเนินงานร่วมกัน	**ประเทศที่จดทะเบียน**	**ประเภทธุรกิจ**	**สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)**	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	**31 ธันวาคม พ.ศ. 2564**
Carigali - PTTEPI Operating Company Sdn Bhd. (CPOC)	มาเลเซีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	50	50
Moattama Gas Transportation Company (MGTC) [1]	เบอร์มิวดา	ให้บริการท่อขนส่งก๊าซ	37.0842	25.5
Yadana Suboo Company Limited	เบอร์มิวดา	วิสาหกิจเพื่อชุมชน	37.0842	25.5
Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC) [2]	หมู่เกาะเคย์แมน	ให้บริการท่อขนส่งก๊าซ	19.3178	19.3178

รายชื่อการดำเนินงานร่วมกัน	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
บริษัท ออเร้นจ์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (ออเร้นจ์)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	53.9496	53.9496
บริษัท บี 8/32 พาร์ทเนอร์ จำกัด (บี 8/32 พาร์ทเนอร์)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	25.0009	25.0009
Hoang-Long Joint Operating Company	สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม	ธุรกิจปิโตรเลียม	28.5	28.5
Hoan-Vu Joint Operating Company	สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม	ธุรกิจปิโตรเลียม	25	25
Groupement Bir Seba (GBRS)	สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนแอลจีเรีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	35	35
Andaman Transportation Limited (ATL)	หมู่เกาะเคย์แมน	ให้บริการท่อขนส่งก๊าซ	80	80
Natuna 2 B.V. (Natuna)	เนเธอร์แลนด์	ธุรกิจปิโตรเลียม	50	50
Petroleum Development Oman LLC (PDO)	รัฐสุลต่านโอมาน	ธุรกิจปิโตรเลียม	2	2
Abu Dhabi Gas Industries Limited (AGP)	สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์	ธุรกิจปิโตรเลียม	2	2
Private Oil Holdings Oman Limited (POHOL)	สหราชอาณาจักร	ธุรกิจปิโตรเลียม	5	5
Petroleum Development Oman Services LLC (PDO-S)	รัฐสุลต่านโอมาน	ธุรกิจปิโตรเลียม	1.9998	1.9998
Groupement Hassi Bir Rekaiz (GHBR) [3]	สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนแอลจีเรีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	49	-

[1] เมื่อวันที่ 14 มีนาคม พ.ศ. 2565 ผู้ร่วมทุนของ Moattama Gas Transportation Company (MGTC) ได้เห็นชอบให้ บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทเป็นผู้ดำเนินการใน MGTC มีผลในวันที่ 20 กรกฎาคม พ.ศ. 2565 โดยสัดส่วนการลงทุนของ ปตท.สผ.อ. เพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 37.0842 ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 16.1 เหตุการณ์สำคัญระหว่างปี

[2] เมื่อวันที่ 29 เมษายน พ.ศ. 2565 PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ได้ขอยุติการลงทุนใน Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC) ในสัดส่วนร้อยละ 19.31 และได้ดำเนินการถอนหุ้นจาก TPC ซึ่งจะมีผลสมบูรณ์เมื่อได้รับอนุมัติจากรัฐบาลสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา

[3] เมื่อวันที่ 3 สิงหาคม พ.ศ. 2565 บริษัทได้ร่วมจดทะเบียนจัดตั้ง Groupement Hassi Bir Rekaiz (GHBR) ในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนแอลจีเรีย โดยมีสัดส่วนร้อยละ 49 และบริษัทจัดประเภทเงินลงทุนดังกล่าวเป็นเงินลงทุนในการดำเนินงานร่วมกัน

รายละเอียดโครงการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่ดำเนินธุรกิจโดยกลุ่มบริษัทมีดังต่อไปนี้

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
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
คอนแทร็ค 4 (แปลง บี 12/27)	ไทย	บริษัท เชฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	45	45
สินภูฮ่อม (แปลง อี 5 นอร์ท)	ไทย	PTTEP SP Limited	20	20
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด	25	25
คอนแทร็ค 3 (แปลง บี 10, บี 11, บี 12 และ บี 13) [1]	ไทย	บริษัท เชฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	5	5
อี 5	ไทย	บริษัท เอ็กซอนโมบิล เอ็กซ์โพลเรชั่น แอนด์ โพรดักชั่น โคราช อิงค์	20	20
แอลจีเรีย ฮาสสิ เบอร์ ราเคซ	สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนแอลจีเรีย	Groupement Hassi Bir Rekaiz	49	49

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
โครงการของบริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.)				
ยาดานา [2]	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	37.0842	25.5
เยตากุน [3]	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา	Gulf Petroleum Myanmar Company Limited	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 ปัตตานี จำกัด	5	5
บงกช (แปลง จี 12/48)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	66.6667	66.6667
คอนแทร็ค 4 (แปลง จี 7/50)	ไทย	บริษัท เชฟรอน ปัตตานี จำกัด	60	60
อาทิตย์ (แปลง จี 8/50)	ไทย	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	80	80
ซอติก้า	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา	บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	80	80
เมียนมา เอ็ม 3 [4]	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 [5]	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
โครงการของ PTTEP Kim Long Vietnam Company Limited (PTTEP KV)				
เวียดนาม บี 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

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
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)	ไทย	PTTEP SP Limited	20	20
บี 6/27	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด	100	100
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด	75	75
โครงการของ PTTEP South Asia Limited (PTTEP SA)				
เมียนมา เอ็มดี-7 [6]	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา	PTTEP South Asia Limited	-	50
โครงการของ PTTEP Canada Limited (PTTEP CA)				
มาเรียนา ออยล์ แซนด์	แคนาดา	PTTEP Canada Limited	100	100
โครงการของบริษัท PTTEP Australia Perth Pty Ltd (PTTEP AP)				
พีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย *	เครือรัฐออสเตรเลีย			

แปลง	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
		31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564

* รายละเอียดบริษัทผู้ดำเนินการและสัดส่วนการร่วมทุนของโครงการพีทีทีอีพี ออสตราเลเซีย มีดังต่อไปนี้

เอซี/อาร์แอล 7, เอซี/อาร์แอล 12 และเอซี/พี 54 [7]	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	100	100
เอซี/แอล 3 [8]	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	-	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) [9]	PTTEP Australia Timor Sea Pty Ltd	100	100
เอซี/อาร์แอล 4 (ไม่รวม Tenacious)	PTTEP Australia Timor Sea Pty Ltd	100	100

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
โครงการของ PTTEP Mozambique Area 1 Limited (PTTEP MZA1)				
โมซัมบิก แอเรีย 1	สาธารณรัฐโมซัมบิก	TotalEnergies EP Mozambique Area 1, Limitada	8.5	8.5
โครงการของ Natuna 2 B.V. (Natuna)				
นาทูน่า ซี เอ	สาธารณรัฐอินโดนีเซีย	Premier Oil Natuna Sea BV	11.5	11.5
โครงการของ PTTEP Brazil Investments in Oil and Gas Exploration and Production Limitada (PTTEP BL)				
บาราริเนียส์ เอพี 1	สหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล	Shell Brasil Petroleo Ltda.	25	25
บราซิล บีเอ็ม อีเอส 23	สหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล	Petróleo Brasileiro S.A. (Petrobas)	20	20
โครงการของ PTTEP SP Limited (PTTEP SP)				
คอนแทร็ค 4 (แปลง บี 12/27)	ไทย	บริษัท เชฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	15	15
สินภูฮ่อม (แปลง อี 5 นอร์ท และ อียู-1)	ไทย	PTTEP SP Limited	35	35

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
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	มาเลเซีย	PTTEP HK Offshore Limited	55	55
เพนนินซูลาร์ พีเอ็ม 415	มาเลเซีย	PTTEP HK Offshore Limited	70	70
ซาบาห์ เอสบี 412 [10]	มาเลเซีย	PTTEP HK Offshore Limited	60	-
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.เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (ปตท.สผ.อีดี)				
จี 1/61[11]	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด	60	60
จี 2/61	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด	100	100
โครงการของ PTTEP MENA Limited (PTTEP MENA)				
อาบูดาบี ออฟชอร์ 1	สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์	Eni Abu Dhabi B.V.	30	30
อาบูดาบี ออฟชอร์ 2	สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์	Eni Abu Dhabi B.V.	30	30
โอมาน ออนชอร์ แปลง 12	รัฐสุลต่านโอมาน	TotalEnergies EP Oman Block 12 B.V.	20	20
อาบูดาบี ออฟชอร์ 3	สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์	Eni Abu Dhabi B.V.	30	30
โอมาน แปลง 61	รัฐสุลต่านโอมาน	BP Exploration (Epsilon) Limited	20	20
ชาร์จาห์ ออนชอร์ แอเรีย เอ [12]	สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์	Eni Sharjah B.V.	25	-
ชาร์จาห์ ออนชอร์ แอเรีย ซี [13]	สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์	Eni Sharjah B.V.	25	-
โครงการของ PTTEP Sabah Oil Limited (PTTEP SBO)				
มาเลเซีย แปลงเค **	มาเลเซีย			
มาเลเซีย แปลงเอช ***	มาเลเซีย			

** รายละเอียดบริษัทผู้ดำเนินการและสัดส่วนการร่วมทุนของโครงการมาเลเซีย แปลงเค มีดังต่อไปนี้

แปลง	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
		31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
Kikeh	PTTEP Sabah Oil Limited	56	56
SNP	PTTEP Sabah Oil Limited	22.4	22.4
GK	Sabah Shell Petroleum Co., Ltd.	7.1657292	7.1657292

*** รายละเอียดบริษัทผู้ดำเนินการและสัดส่วนการร่วมทุนของโครงการมาเลเซีย แปลงเอช มีดังต่อไปนี้

แปลง	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
		31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
Rotan	PTTEP Sabah Oil Limited	56	56
อื่น ๆ	PTTEP Sabah Oil Limited	42	42

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
โครงการของ PTTEP Sarawak Oil Limited (PTTEP SKO)				
ซาราวัก เอสเค 314เอ	มาเลเซีย	PTTEP Sarawak Oil Limited	59.5	59.5
ซาราวัก เอสเค 405บี	มาเลเซีย	PTTEP Sarawak Oil Limited	59.5	59.5
ซาราวัก เอสเค 309 และ เอสเค 311 ****	มาเลเซีย			

*** รายละเอียดบริษัทผู้ดำเนินการและสัดส่วนการร่วมทุนของโครงการซาราวัก เอสเค 309 และ เอสเค 311 มีดังต่อไปนี้

แปลง	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
		31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
East Patricia	PTTEP Sarawak Oil Limited	42	42
อื่น ๆ	PTTEP Sarawak Oil Limited	59.5	59.5

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการร่วมทุนร้อยละ	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
โครงการของกลุ่ม PTTEP Holding Group B.V. (PGH)				
แปลง 17/06 [14]	แองโกลา	TotalEnergies E&P Angola Block 17.06 (TEPA)	2.5	2.5
ดุงกา	คาซัคสถาน	Total E&P Dunga GmbH	20	20
พีดีโอ (แปลง 6)	รัฐสุลต่านโอมาน	Petroleum Development Oman LLC	2	2
มุคไคชนา (แปลง 53)	รัฐสุลต่านโอมาน	Occidental Mukhaizna,LLC	1	1

[1] เมื่อวันที่ 23 เมษายน พ.ศ. 2565 สัมปทานของโครงการคอนแทร็ค 3 ซึ่งบริษัทถือสัดส่วนในอัตราร้อยละ 5 ได้สิ้นสุดลง โดยผู้ดำเนินการได้คืนพื้นที่โครงการดังกล่าวแล้ว อย่างไรก็ตาม ผู้ร่วมทุนของโครงการยังมีภาระผูกพันในการรื้อถอนจนกว่าจะแล้วเสร็จตามที่กฎหมายกำหนด

[2] เมื่อวันที่ 14 มีนาคม พ.ศ. 2565 ผู้ร่วมทุนของโครงการยาดานาได้เห็นชอบให้ บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทและผู้ร่วมทุนของโครงการ เป็นผู้ดำเนินการในโครงการดังกล่าว มีผลในวันที่ 20 กรกฎาคม พ.ศ. 2565 โดยสัดส่วนการลงทุนของ ปตท.สผ.อ. เพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 37.0842 ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 16.1 เหตุการณ์สำคัญระหว่างปี

[3] เมื่อวันที่ 29 เมษายน พ.ศ. 2565 ปตท.สผ.อ. ได้ขอยุติการลงทุนในโครงการเยตากุน ซึ่งกลุ่มบริษัทถือสัดส่วนร้อยละ 19.31 ซึ่งจะมีผลสมบูรณ์เมื่อได้รับอนุมัติจากรัฐบาลสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทไม่ได้รับรู้สินทรัพย์ หนี้สินและค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานตามส่วนได้เสียหลังจากวันที่ดังกล่าวแล้ว

[4] เมื่อวันที่ 30 ธันวาคม พ.ศ. 2565 รัฐบาลสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาได้อนุมัติการขอยุติการลงทุนของ Mitsui Oil Exploration Company Limited (MOECO) ซึ่งเป็นผู้ร่วมทุนในโครงการเมียนมา เอ็ม 3 ในสัดส่วนร้อยละ 20 ส่งผลให้ ปตท.สผ.อ. ซึ่งเป็นผู้ดำเนินการในโครงการเมียนมา เอ็ม 3 มีสัดส่วนการลงทุนในโครงการเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 100 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 22 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565

[5] PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO) ถือหุ้นในบริษัท ออเร้นจ์ เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด และบริษัท บี 8/32 พาร์ทเนอร์ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ถือสัมปทานโครงการ

[6] เมื่อวันที่ 25 ตุลาคม พ.ศ. 2565 PTTEP South Asia Limited (PTTEP SA) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้ลงนามร่วมกับผู้ร่วมทุนอื่น และรัฐบาลสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาในสัญญา Termination Agreement เพื่อยุติการสำรวจและคืนพื้นที่แปลงสำรวจโครงการเมียนมา เอ็มดี-7 ในสัดส่วนร้อยละ 50 หลังจากดำเนินการตามข้อผูกพันตามสัญญาแบ่งปันผลผลิตครบถ้วนแล้ว สัญญาดังกล่าวมีผลสมบูรณ์ตั้งแต่วันที่ 14 พฤศจิกายน พ.ศ. 2563

[7] เมื่อวันที่ 22 ธันวาคม พ.ศ. 2565 PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd (PTTEP AAA) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้ยื่นขอคืนพื้นที่แปลงสำรวจในโครงการเอซี/พี 54 ทั้งนี้ จะมีผลสมบูรณ์เมื่อได้รับอนุมัติจากรัฐบาลเครือรัฐออสเตรเลีย

[8] เมื่อวันที่ 19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2564 PTTEP AAA ได้ยื่นขอคืนพื้นที่แปลงสำรวจในโครงการเอซี/แอล 3 และได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลเครือรัฐออสเตรเลียแล้ว เมื่อวันที่ 2 สิงหาคม พ.ศ. 2565

[9] เมื่อวันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2565 PTTEP Australia Timor Sea Pty Ltd (PTTEP AT) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้ยื่นขอไม่ต่ออายุพื้นที่แปลงสำรวจในโครงการเอซี/อาร์แอล 6 ซึ่งจะมีผลสมบูรณ์เมื่อได้รับอนุมัติจากรัฐบาลเครือรัฐออสเตรเลีย

[10] เมื่อวันที่ 22 มีนาคม พ.ศ. 2565 PTTEP HK Offshore Limited (PTTEP HKO) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิตกับ Petroliam Nasional Berhad (PETRONAS) เพื่อรับสิทธิในการดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในโครงการซาบาห์ เอสบี 412 ซึ่งตั้งอยู่นอกชายฝั่งทะเลทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือของรัฐซาบาห์ ประเทศมาเลเซีย โดย PTTEP HKO ถือสัดส่วนในแปลงสำรวจดังกล่าวร้อยละ 60 และเป็นผู้ดำเนินการ โดยการลงทุนนี้เป็นการลงทุนในการดำเนินงานร่วมกัน

[11] เมื่อวันที่ 19 เมษายน พ.ศ. 2565 บริษัท ปตท.สผ.เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเมนท์ จำกัด (ปตท.สผ. อีดี) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ลงนามในข้อตกลงกับบริษัท เอ็มพี จี2 (ประเทศไทย) จำกัด ส่งผลให้ ปตท.สผ. อีดี เป็นผู้ลงทุน มีอำนาจควบคุมการดำเนินงานและมีสิทธิในสินทรัพย์สุทธิที่เกี่ยวข้องกับโครงการจี 1/61 รวมทั้งเป็นผู้มีสิทธิในรายได้ ต้นทุนและค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานทั้งหมดของโครงการตั้งแต่วันที่ดังกล่าว

[12] เมื่อวันที่ 26 ตุลาคม พ.ศ. 2565 PTTEP MENA Limited (PTTEP MENA) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายสิทธิ (Farm-Out Agreement) เพื่อเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 25 ในโครงการชาร์จาห์ ออนชอร์ แอเรีย เอ และได้เสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 23 ธันวาคม พ.ศ. 2565 ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 16.1 เหตุการณ์สำคัญระหว่างปี

[13] เมื่อวันที่ 3 ธันวาคม พ.ศ. 2564 PTTEP MENA ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายสิทธิ (Farm-Out Agreement) เพื่อเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 25 ในโครงการชาร์จาห์ ออนชอร์ แอเรีย ซี และได้เสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 1 มีนาคม พ.ศ. 2565 ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 16.1 เหตุการณ์สำคัญระหว่างปี

[14] เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม พ.ศ. 2565 PTTEP (Angola) Corporation (PANG) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายเพื่อขายสัดส่วนการลงทุนทั้งหมดในโครงการแปลง 17/06 ประเทศแองโกลา ร้อยละ 2.5 ให้แก่ SOMOIL BLOCO 17/06 (SU), S.A. โดยการซื้อขายจะมีผลสมบูรณ์เมื่อบรรลุเงื่อนไขตามที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขาย โดยคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในกลางปี พ.ศ. 2566

17 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

	งบการเงินรวม				
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	ท่อขนส่งก๊าซ	อื่น ๆ	สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564					
ราคาทุน	28,968	896	153	2,020	32,037
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(21,423)	(308)	(100)	-	(21,831)
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(362)	(6)	-	-	(368)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	7,183	582	53	2,020	9,838
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564					
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	7,183	582	53	2,020	9,838
ซื้อธุรกิจ	1,862	-	-	304	2,166
เพิ่มขึ้น	705	1	5	1,267	1,978
จำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ สุทธิ	(385)	(2)	(1)	(28)	(416)
จัดประเภทใหม่	674	-	1	(631)	44
ค่าเสื่อมราคา	(2,170)	(30)	(10)	-	(2,210)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	(14)	(6)	-	-	(20)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	7,855	545	48	2,932	11,380
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564					
ราคาทุน	31,583	894	153	2,932	35,562
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(23,367)	(338)	(105)	-	(23,810)
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(361)	(11)	-	-	(372)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	7,855	545	48	2,932	11,380

	งบการเงินรวม				
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	ท่อขนส่งก๊าซ	อื่น ๆ	สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง	รวม
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565					
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	7,855	545	48	2,932	11,380
เพิ่มขึ้น	1,751	-	22	1,253	3,026
จำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ สุทธิ	(274)	(12)	(1)	(4)	(291)
จัดประเภทใหม่	579	-	18	(601)	(4)
จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย (หมายเหตุฯ ข้อ 14)	(10)	-	-	-	(10)
ค่าเสื่อมราคา	(2,184)	(28)	(9)	-	(2,221)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	7,717	505	78	3,580	11,880
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565					
ราคาทุน	31,644	819	188	3,580	36,231
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(23,648)	(314)	(110)	-	(24,072)
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(279)	-	-	-	(279)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	7,717	505	78	3,580	11,880

	งบการเงินรวม				
	หน่วย: ล้านบาท				
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	ท่อขนส่งก๊าซ	อื่น ๆ	สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564					
ราคาทุน	870,110	26,903	4,584	60,683	962,280
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(643,493)	(9,254)	(2,996)	-	(655,743)
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(10,876)	(170)	-	-	(11,046)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	215,741	17,479	1,588	60,683	295,491
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564					
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	215,741	17,479	1,588	60,683	295,491
ซื้อธุรกิจ	59,651	-	-	9,730	69,381
เพิ่มขึ้น	22,517	19	181	40,455	63,172
จำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ สุทธิ	(12,298)	(72)	(39)	(894)	(13,303)
จัดประเภทใหม่	21,535	-	24	(20,146)	1,413
ค่าเสื่อมราคา	(69,373)	(954)	(317)	-	(70,644)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	(470)	(201)	-	-	(671)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	25,214	1,924	167	8,163	35,468
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	262,517	18,195	1,604	97,991	380,307
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564					
ราคาทุน	1,055,511	29,878	5,106	97,991	1,188,486
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(780,932)	(11,293)	(3,502)	-	(795,727)
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(12,062)	(390)	-	-	(12,452)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	262,517	18,195	1,604	97,991	380,307

	งบการเงินรวม				
	หน่วย: ล้านบาท				
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	ท่อขนส่งก๊าซ	อื่น ๆ	สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง	รวม
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565					
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	262,517	18,195	1,604	97,991	380,307
เพิ่มขึ้น	61,265	12	775	43,830	105,882
จำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ สุทธิ	(9,591)	(426)	(28)	(138)	(10,183)
จัดประเภทใหม่	20,252	-	641	(21,014)	(121)
จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย (หมายเหตุฯ ข้อ 14)	(345)	-	-	-	(345)
ค่าเสื่อมราคา	(76,876)	(954)	(342)	-	(78,172)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	9,480	641	39	3,086	13,246
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	266,702	17,468	2,689	123,755	410,614
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565					
ราคาทุน	1,093,703	28,314	6,478	123,755	1,252,250
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(817,353)	(10,846)	(3,789)	-	(831,988)
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(9,648)	-	-	-	(9,648)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	266,702	17,468	2,689	123,755	410,614

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	อื่น ๆ	สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564				
ราคาทุน	13,514	89	500	14,103
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(11,285)	(64)	-	(11,349)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	2,229	25	500	2,754
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564				
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	2,229	25	500	2,754
เพิ่มขึ้น	326	1	324	651
จำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ สุทธิ	(259)	-	-	(259)
จัดประเภทใหม่	175	1	(176)	-
ค่าเสื่อมราคา	(996)	(4)	-	(1,000)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	1,475	23	648	2,146
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564				
ราคาทุน	13,628	87	648	14,363
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(12,153)	(64)	-	(12,217)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	1,475	23	648	2,146
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565				
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	1,475	23	648	2,146
เพิ่มขึ้น	331	9	135	475
จำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ สุทธิ	(168)	-	(1)	(169)
จัดประเภทใหม่	295	17	(312)	-
ค่าเสื่อมราคา	(816)	(5)	-	(821)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	1,117	44	470	1,631
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565				
ราคาทุน	12,573	111	470	13,154
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(11,456)	(67)	-	(11,523)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	1,117	44	470	1,631

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
				หน่วย: ล้านบาท
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	อื่น ๆ	สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564				
ราคาทุน	405,914	2,683	15,017	423,614
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(338,973)	(1,911)	-	(340,884)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	66,941	772	15,017	82,730
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564				
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	66,941	772	15,017	82,730
เพิ่มขึ้น	10,402	48	10,347	20,797
จำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ สุทธิ	(8,261)	(3)	(13)	(8,277)
จัดประเภทใหม่	5,575	22	(5,597)	-
ค่าเสื่อมราคา	(31,760)	(145)	-	(31,905)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	6,392	84	1,913	8,389
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	49,289	778	21,667	71,734
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564				
ราคาทุน	455,445	2,895	21,667	480,007
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(406,156)	(2,117)	-	(408,273)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	49,289	778	21,667	71,734
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565				
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	49,289	778	21,667	71,734
เพิ่มขึ้น	11,572	319	4,706	16,597
จำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ สุทธิ	(5,861)	(7)	(35)	(5,903)
จัดประเภทใหม่	10,316	604	(10,920)	-
ค่าเสื่อมราคา	(28,737)	(155)	-	(28,892)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	2,025	(4)	816	2,837
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	38,604	1,535	16,234	56,373
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565				
ราคาทุน	434,566	3,843	16,234	454,643
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(395,962)	(2,308)	-	(398,270)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	38,604	1,535	16,234	56,373

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 กลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุน ดังที่ได้กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 35.1

18 สินทรัพย์สิทธิการใช้

	งบการเงินรวม		
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	**อื่น ๆ**	**รวม**
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564			
ราคาทุน	558	35	593
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(90)	(20)	(110)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	468	15	483
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564			
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	468	15	483
เพิ่มขึ้น	149	33	182
ลดลง	(9)	-	(9)
การเปลี่ยนแปลงจากการแก้ไขสัญญา	5	-	5
ค่าตัดจำหน่าย	(127)	(14)	(141)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	486	34	520
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564			
ราคาทุน	672	44	716
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(186)	(10)	(196)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	486	34	520
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565			
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	486	34	520
เพิ่มขึ้น	619	20	639
ลดลง	(7)	-	(7)
จัดประเภทใหม่	21	-	21
การเปลี่ยนแปลงจากการแก้ไขสัญญา	7	-	7
ค่าตัดจำหน่าย	(190)	(15)	(205)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	936	39	975

	งบการเงินรวม		
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	**อื่น ๆ**	**รวม**
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565			
ราคาทุน	1,234	61	1,295
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(298)	(22)	(320)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	936	39	975

	งบการเงินรวม		
	หน่วย: ล้านบาท		
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	**อื่น ๆ**	**รวม**
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564			
ราคาทุน	16,756	1,045	17,801
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(2,700)	(600)	(3,300)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	14,056	445	14,501
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564			
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	14,056	445	14,501
เพิ่มขึ้น	4,763	1,051	5,814
ลดลง	(280)	(7)	(287)
การเปลี่ยนแปลงจากการแก้ไขสัญญา	159	2	161
ค่าตัดจำหน่าย	(4,098)	(426)	(4,524)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	1,626	78	1,704
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	16,226	1,143	17,369
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564			
ราคาทุน	22,459	1,463	23,922
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(6,233)	(320)	(6,553)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	16,226	1,143	17,369

	งบการเงินรวม		
	หน่วย: ล้านบาท		
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	อื่น ๆ	รวม
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565			
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	16,226	1,143	17,369
เพิ่มขึ้น	21,658	697	22,355
ลดลง	(254)	(6)	(260)
จัดประเภทใหม่	724	-	724
การเปลี่ยนแปลงจากการแก้ไขสัญญา	240	1	241
ค่าตัดจำหน่าย	(6,705)	(514)	(7,219)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	439	39	478
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	32,328	1,360	33,688
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565			
ราคาทุน	42,644	2,113	44,757
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(10,316)	(753)	(11,069)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	32,328	1,360	33,688

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	อื่น ๆ	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564			
ราคาทุน	48	31	79
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(8)	(19)	(27)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	40	12	52
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564			
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	40	12	52
เพิ่มขึ้น	9	25	34
ลดลง	(2)	-	(2)
การเปลี่ยนแปลงจากการแก้ไขสัญญา	2	-	2
ค่าตัดจำหน่าย	(19)	(11)	(30)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	30	26	56

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	อื่น ๆ	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564			
ราคาทุน	55	33	88
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(25)	(7)	(32)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	30	26	56
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565			
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	30	26	56
เพิ่มขึ้น	11	18	29
ลดลง	(2)	-	(2)
การเปลี่ยนแปลงจากการแก้ไขสัญญา	4	-	4
ค่าตัดจำหน่าย	(30)	(13)	(43)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	13	31	44
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565			
ราคาทุน	41	50	91
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(28)	(19)	(47)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	13	31	44

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	หน่วย: ล้านบาท		
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	อื่น ๆ	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564			
ราคาทุน	1,440	927	2,367
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(239)	(554)	(793)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	1,201	373	1,574

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
			หน่วย: ล้านบาท
	สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	อื่น ๆ	รวม
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564			
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	1,201	373	1,574
เพิ่มขึ้น	296	792	1,088
ลดลง	(67)	(1)	(68)
การเปลี่ยนแปลงจากการแก้ไขสัญญา	82	1	83
ค่าตัดจำหน่าย	(620)	(365)	(985)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	126	61	187
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	1,018	861	1,879
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564			
ราคาทุน	1,862	1,099	2,961
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(844)	(238)	(1,082)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	1,018	861	1,879
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565			
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	1,018	861	1,879
เพิ่มขึ้น	381	622	1,003
ลดลง	(57)	6	(51)
การเปลี่ยนแปลงจากการแก้ไขสัญญา	153	1	154
ค่าตัดจำหน่าย	(1,085)	(448)	(1,533)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	55	30	85
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	465	1,072	1,537
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565			
ราคาทุน	1,445	1,717	3,162
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(980)	(645)	(1,625)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	465	1,072	1,537

19 ค่าความนิยม

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564				
ราคาทุน	2,016	60,561	75	2,258
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(112)	(3,376)	-	-
ราคาตามบัญชี สุทธิ	1,904	57,185	75	2,258
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564				
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	1,904	57,185	75	2,258
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	(163)	(5,471)	-	-
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	6,463	-	254
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	1,741	58,177	75	2,512
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564				
ราคาทุน	2,016	67,381	75	2,512
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(275)	(9,204)	-	-
ราคาตามบัญชี สุทธิ	1,741	58,177	75	2,512
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565				
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	1,741	58,177	75	2,512
จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย (หมายเหตุฯ ข้อ 14)	(2)	(76)	-	-
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	(190)	(6,611)	-	-
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	2,034	-	86
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	1,549	53,524	75	2,598
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565				
ราคาทุน	2,014	69,609	75	2,598
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(465)	(16,085)	-	-
ราคาตามบัญชี สุทธิ	1,549	53,524	75	2,598

ค่าความนิยมได้ถูกปันส่วนให้แก่หน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (CGU)

การปันส่วนของค่าความนิยมสุทธิจากการด้อยค่าให้แก่หน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดสามารถแสดงได้ดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
ณ วันที่ 31 ธันวาคม				
ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม				
ประเทศไทย	521	521	17,988	17,393
เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น	454	454	15,695	15,176
ตะวันออกกลาง	142	142	4,909	4,747
แอฟริกา	371	563	12,815	18,814
อื่น ๆ	44	44	1,515	1,465
ส่วนงานอื่น ๆ	17	17	602	582
รวม	1,549	1,741	53,524	58,177

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
ณ วันที่ 31 ธันวาคม				
ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม				
ประเทศไทย	75	75	2,598	2,512
รวม	75	75	2,598	2,512

การทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยม

กลุ่มบริษัททดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมที่เกิดจากการซื้อธุรกิจเป็นประจำทุกปี หรือเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงในเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่บ่งชี้ว่าค่าความนิยมอาจจะด้อยค่า โดยกลุ่มบริษัทได้เปรียบเทียบมูลค่าตามบัญชีของค่าความนิยมกับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด ซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายเทียบกับมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์

สินทรัพย์หรือหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (CGU) คือ สินทรัพย์กลุ่มที่เล็กที่สุดที่สามารถระบุได้ว่าการใช้กลุ่มสินทรัพย์ดังกล่าวอย่างต่อเนื่องจะก่อให้เกิดกระแสเงินสดรับ ซึ่งโดยส่วนใหญ่จะเป็นอิสระจากกระแสเงินสดรับที่เกิดจากสินทรัพย์อื่นหรือกลุ่มสินทรัพย์อื่น ซึ่งกลุ่มบริษัทพิจารณาหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดในระดับโครงการ โดยการประเมินกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับตามอายุเฉลี่ยของโครงการด้วยอัตราการเติบโตอ้างอิงตามดัชนีการเติบโตของกลุ่มอุตสาหกรรม

การวัดมูลค่ายุติธรรมสุทธิหลังหักต้นทุนในการขายและมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์ จะใช้ข้อมูลการผลิตที่อ้างอิงจากปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved reserves) และปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Probable reserves) รวมทั้งประมาณการต่าง ๆ และข้อสมมติฐานที่สำคัญ เช่น ราคาน้ำมันในช่วงระยะสั้นอ้างอิงราคาน้ำมันล่วงหน้า (Forward price curve) และประมาณราคาน้ำมันในช่วงระยะยาวอ้างอิงจากประมาณการอุปสงค์และอุปทานของน้ำมันในตลาดโลก ประมาณการของฝ่ายบริหารโครงการในการประมาณรายจ่ายฝ่ายทุนและรายจ่ายในการดำเนินงาน โดยใช้ประมาณการอัตราเงินเฟ้อคงที่สำหรับระยะเวลาเกินกว่า 5 ปี อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ และอัตราคิดลด รวมทั้งพิจารณาถึงเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นในอดีตของอุตสาหกรรมและความสอดคล้องกับแหล่งข้อมูลภายนอก เป็นต้น ประมาณการทางการเงินใช้อัตราคิดลดตามอัตราถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของเงินทุนของโครงการต่าง ๆ ในแต่ละภูมิภาคสำหรับงบการเงินรวม ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียมประกอบด้วย เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อยู่ระหว่างร้อยละ 7 ถึง ร้อยละ 9 (พ.ศ. 2564: ร้อยละ 6 ถึง ร้อยละ 7) แอฟริกาอยู่ระหว่างร้อยละ 10 ถึง ร้อยละ 11 (พ.ศ. 2564: ร้อยละ 8 ถึง ร้อยละ 9) ตะวันออกกลางอยู่ระหว่างร้อยละ 8 ถึง ร้อยละ 11 (พ.ศ. 2564: ร้อยละ 5 ถึง ร้อยละ 8) และภูมิภาคอื่นๆ อยู่ระหว่างร้อยละ 8 ถึง ร้อยละ 9 (พ.ศ. 2564: ร้อยละ 5 ถึง ร้อยละ 6) ส่วนงานอื่นๆ อยู่ที่ร้อยละ 7 ถึง ร้อยละ 9 (พ.ศ. 2564: ร้อยละ 4 ถึง ร้อยละ 5) สำหรับงบการเงินเฉพาะกิจการ ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ประกอบด้วย เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อยู่ระหว่างร้อยละ 7 ถึง ร้อยละ 9 (พ.ศ. 2564: ร้อยละ 6 ถึง ร้อยละ 7)

หากประมาณการอัตราคิดลดในการทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมที่เกิดจากการซื้อธุรกิจของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดที่ไม่ได้รับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าในปีปัจจุบัน เพิ่มขึ้นอีกประมาณร้อยละ 0.34 ถึง ร้อยละ 10 ต่อปี กลุ่มบริษัทยังคงไม่มีค่าเผื่อการด้อยค่าของค่าความนิยมที่ต้องรับรู้ในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

การด้อยค่าของค่าความนิยม

ในระหว่างปี พ.ศ. 2565 กลุ่มบริษัทได้พิจารณาแล้วพบว่ามีโครงการระยะพัฒนาบางโครงการได้ปรับแผนการพัฒนาตามสถานการณ์ปัจจุบัน ส่งผลให้แผนพัฒนาโครงการล่าช้ากว่าเดิมอย่างมีสาระสำคัญ เหตุการณ์ดังกล่าวถือเป็นข้อบ่งชี้ที่สำคัญทำให้กลุ่มบริษัทต้องทำการทดสอบด้อยค่าของโครงการ แล้วพบว่ามีการด้อยค่าของค่าความนิยมเกิดขึ้น

กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์ด้วยการวัดมูลค่ายุติธรรมสุทธิหลังหักต้นทุนในการขาย โดยใช้ข้อมูลการผลิตที่อ้างอิงจากปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved reserves) และปริมาณสำรองที่คาดว่าจะพบ (Probable reserves) รวมทั้งประมาณการต่าง ๆ และข้อสมมติฐานที่สำคัญ เช่น ประมาณราคาน้ำมันในช่วงระยะยาวอ้างอิงจากประมาณการอุปสงค์และอุปทานของน้ำมันในตลาดโลก ประมาณการของฝ่ายบริหารโครงการในการประมาณรายจ่ายฝ่ายทุนและรายจ่ายในการดำเนินงาน โดยใช้ประมาณการอัตราเงินเฟ้อคงที่สำหรับระยะเวลาเกินกว่า 5 ปี อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ และอัตราคิดลด รวมทั้งพิจารณาถึงเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นในอดีตของอุตสาหกรรมและความสอดคล้องกับแหล่งข้อมูลภายนอก เป็นต้น โดยใช้วิธีคิดลดกระแสเงินสดตามอายุเฉลี่ยของโครงการซึ่งมากกว่า 5 ปีด้วยอัตราคิดลดประมาณร้อยละ 10 ถึงร้อยละ 11

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 กลุ่มบริษัทได้บันทึกผลขาดทุนจากการด้อยค่าของค่าความนิยมในงบกำไรขาดทุนรวม ดังนี้

	งบการเงินรวม	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	**หน่วย: ล้านบาท**
ขาดทุนจากการด้อยค่าของค่าความนิยม	190	6,611
รวม	190	6,611

		งบการเงินรวม		
		หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		
กลุ่มสินทรัพย์	**เกณฑ์ที่ใช้ในการกำหนดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน**	**มูลค่าตามบัญชีของกลุ่มสินทรัพย์ก่อนการด้อยค่า**	**มูลค่าตามบัญชีของกลุ่มสินทรัพย์หลังการด้อยค่า**	**ขาดทุนจากการด้อยค่า**
ต่างประเทศ	มูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย	2,649	2,459	190
			รวม	190

		งบการเงินรวม		
				หน่วย: ล้านบาท
กลุ่มสินทรัพย์	เกณฑ์ที่ใช้ในการกำหนดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน	มูลค่าตามบัญชีของกลุ่มสินทรัพย์ก่อนการด้อยค่า	มูลค่าตามบัญชีของกลุ่มสินทรัพย์หลังการด้อยค่า	ขาดทุนจากการด้อยค่า
ต่างประเทศ	มูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย	91,605	84,994	6,611
			รวม	6,611

จำนวนผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ได้เปิดเผยไว้ภายใต้หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 8 ข้อมูลตามส่วนงานและรายได้

20 สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า

	งบการเงินรวม	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564		
ราคาทุน	4,694	140,982
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(1,808)	(54,288)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	2,886	86,694
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564		
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	2,886	86,694
ซื้อธุรกิจ	332	10,286
เพิ่มขึ้น	134	4,280
ลดลง	(187)	(5,971)
จัดประเภทใหม่	(44)	(1,413)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	10,437
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	3,121	104,313
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564		
ราคาทุน	4,446	148,599
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(1,325)	(44,286)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	3,121	104,313

	งบการเงินรวม	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565		
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	3,121	104,313
เพิ่มขึ้น	95	3,329
ลดลง	(28)	(995)
จัดประเภทใหม่	(17)	(603)
จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย (หมายเหตุฯ ข้อ 14)	(99)	(3,470)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	3,587
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	3,072	106,161
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565		
ราคาทุน	4,312	149,032
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(1,240)	(42,871)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	3,072	106,161

21 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	929	1,318	32,125	44,042
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(1,575)	(1,504)	(54,449)	(50,272)
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ	(646)	(186)	(22,324)	(6,230)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	549	790	18,958	26,401
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	-	-	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ	549	790	18,958	26,401

รายการเคลื่อนไหวของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีมีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			
	ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต	1,100	(106)	-	994
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	79	(9)	(7)	63
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	5	1	-	6
ขาดทุนสะสมยกไป	235	(119)	-	116
อนุพันธ์ทางการเงิน	7	11	(9)	9
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	128	6	-	134
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	8	8	-	16
ต้นทุนที่สามารถนำไปใช้เป็นค่าใช้จ่ายทางภาษีในอนาคต	252	(226)	-	26
อื่น ๆ	131	(15)	-	116
	1,945	(449)	(16)	1,480
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	-	-	-	-
	1,945	(449)	(16)	1,480
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	2,113	(82)	-	2,031
อนุพันธ์ทางการเงิน	1	(3)	4	2
อื่น ๆ	15	61	-	76
	2,129	(24)	4	2,109
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	2	15	-	17
	2,131	(9)	4	2,126
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี สุทธิ	(186)	(440)	(20)	(646)

	งบการเงินรวม				
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				
	ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	ซื้อธุรกิจ	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี					
ต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต	1,112	(12)	-	-	1,100
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	111	-	(32)	-	79
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	6	(1)	-	-	5
ขาดทุนสะสมยกไป	316	(79)	(2)	-	235
อนุพันธ์ทางการเงิน	2	5	-	-	7
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	135	(7)	-	-	128
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	5	3	-	-	8
ต้นทุนที่สามารถนำไปใช้เป็นค่าใช้จ่ายทางภาษีในอนาคต	36	(110)	-	326	252
อื่น ๆ	167	(36)	-	-	131
	1,890	(237)	(34)	326	1,945
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	8	(8)	-	-	-
	1,898	(245)	(34)	326	1,945
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี					
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	2,222	(218)	-	109	2,113
อนุพันธ์ทางการเงิน	6	(5)	-	-	1
อื่น ๆ	17	(2)	-	-	15
	2,245	(225)	-	109	2,129
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	-	2	-	-	2
	2,245	(223)	-	109	2,131
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี สุทธิ	(347)	(22)	(34)	217	(186)

	งบการเงินรวม				
	หน่วย: ล้านบาท				
	ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี					
ต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต	36,776	(3,649)	-	1,259	34,386
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	2,602	(326)	(235)	93	2,134
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	167	30	-	5	202
ขาดทุนสะสมยกไป	7,854	(4,105)	(14)	279	4,014
อนุพันธ์ทางการเงิน	238	393	(316)	20	335
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	4,286	211	-	152	4,649
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	268	298	-	(21)	545
ต้นทุนที่สามารถนำไปใช้เป็นค่าใช้จ่ายทางภาษีในอนาคต	8,427	(7,976)	-	453	904
อื่น ๆ	4,352	(484)	-	100	3,968
	64,970	(15,608)	(565)	2,340	51,137
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	-	-	-	-	-
	64,970	(15,608)	(565)	2,340	51,137
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี					
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	70,634	(2,726)	-	2,310	70,218
อนุพันธ์ทางการเงิน	12	(93)	140	(5)	54
อื่น ๆ	503	2,144	-	(21)	2,626
	71,149	(675)	140	2,284	72,898
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	51	526	-	(14)	563
	71,200	(149)	140	2,270	73,461
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี สุทธิ	(6,230)	(15,459)	(705)	70	(22,324)

	งบการเงินรวม					
	หน่วย: ล้านบาท					
	ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	ซื้อธุรกิจ	ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี						
ต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต	33,400	(260)	-	21	3,615	36,776
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	3,335	(13)	(1,083)	-	363	2,602
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	172	(24)	-	-	19	167
ขาดทุนสะสมยกไป	9,477	(2,535)	(51)	-	963	7,854
อนุพันธ์ทางการเงิน	53	172	(4)	-	17	238
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	4,060	(149)	-	-	375	4,286
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	147	102	-	-	19	268
ต้นทุนที่สามารถนำไปใช้เป็นค่าใช้จ่ายทางภาษีในอนาคต	1,090	(3,581)	-	10,094	824	8,427
อื่น ๆ	5,013	(1,154)	-	-	493	4,352
	56,747	(7,442)	(1,138)	10,115	6,688	64,970
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	246	(248)	-	-	2	-
	56,993	(7,690)	(1,138)	10,115	6,690	64,970
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี						
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	66,748	(6,644)	-	3,378	7,152	70,634
อนุพันธ์ทางการเงิน	154	(148)	-	-	6	12
อื่น ๆ	517	(71)	-	-	57	503
	67,419	(6,863)	-	3,378	7,215	71,149
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	-	46	-	-	5	51
	67,419	(6,817)	-	3,378	7,220	71,200
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี สุทธิ	(10,426)	(873)	(1,138)	6,737	(530)	(6,230)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			
	ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต	680	(149)	-	531
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	71	(6)	(7)	58
ขาดทุนสะสมยกไป	131	(79)	-	52
อื่น ๆ	40	(19)	(9)	12
	922	(253)	(16)	653
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	132	(75)	-	57
อื่น ๆ	-	47	-	47
	132	(28)	-	104
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี สุทธิ	790	(225)	(16)	549

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			
	ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต	732	(52)	-	680
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	105	(1)	(33)	71
ขาดทุนสะสมยกไป	211	(78)	(2)	131
อื่น ๆ	62	(23)	1	40
	1,110	(154)	(34)	922
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	338	(206)	-	132
อื่น ๆ	2	(2)	-	-
	340	(208)	-	132
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี สุทธิ	770	54	(34)	790

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	หน่วย: ล้านบาท				
	ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี					
ต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต	22,721	(5,235)	-	861	18,347
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	2,375	(226)	(236)	86	1,999
ขาดทุนสะสมยกไป	4,387	(2,769)	(14)	194	1,798
อื่น ๆ	1,339	(676)	(311)	67	419
	30,822	(8,906)	(561)	1,208	22,563
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี					
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	4,398	(2,632)	-	192	1,958
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	20	(20)	-	-	-
อื่น ๆ	3	1,669	-	(25)	1,647
	4,421	(983)	-	167	3,605
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี สุทธิ	26,401	(7,923)	(561)	1,041	18,958

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	หน่วย: ล้านบาท				
	ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี					
ต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต	21,992	(1,601)	-	2,330	22,721
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	3,139	(22)	(1,083)	341	2,375
ขาดทุนสะสมยกไป	6,331	(2,390)	(46)	492	4,387
อื่น ๆ	1,872	(701)	20	148	1,339
	33,334	(4,714)	(1,109)	3,311	30,822

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	หน่วย: ล้านบาท				
	ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2564	งบกำไรขาดทุน	งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี					
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	10,140	(6,311)	-	569	4,398
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	4	14	-	2	20
อื่น ๆ	68	(66)	-	1	3
	10,212	(6,363)	-	572	4,421
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี สุทธิ	23,122	1,649	(1,109)	2,739	26,401

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับรายการขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ยกไปจะรับรู้ไม่เกินจำนวนที่เป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์ทางภาษีนั้น กลุ่มบริษัทไม่ได้รับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้ที่เกิดจากรายการขาดทุนจำนวน 1,159 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (พ.ศ. 2564: 1,025 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา) ที่สามารถยกไปเพื่อหักกลบกับกำไรทางภาษีในอนาคต โดยรายการขาดทุนบางส่วนสามารถยกยอดไปหักกลบกับกำไรทางภาษีในอนาคตได้โดยไม่มีวันหมดอายุ และบางส่วนจะหมดอายุในระหว่างปี พ.ศ. 2566 จนถึง พ.ศ. 2584

22 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
ค่าตอบแทนการใช้ประโยชน์ที่ดิน	18	20	635	664
เงินจ่ายล่วงหน้า	44	49	1,529	1,640
เงินลงทุนที่ถือไว้สำหรับหนี้สินผลประโยชน์พนักงานจากการดำเนินงานร่วมกัน	76	61	2,626	2,048
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	12	10	397	341
ค่าตอบแทนตามสัญญารอตัดบัญชี	6	8	208	260
อื่น ๆ	18	32	614	1,052
	174	180	6,009	6,005

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
เงินมัดจำ	4	4	148	145
ค่าตอบแทนการใช้ประโยชน์ที่ดิน	5	5	159	166
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	2	1	69	22
ค่าตอบแทนตามสัญญารอตัดบัญชี	6	8	208	260
อื่น ๆ	7	4	261	157
	24	22	845	750

23 เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
เจ้าหนี้การค้า	158	148	5,446	4,952
เจ้าหนี้จากการร่วมทุน	19	21	640	691
เจ้าหนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	25	16	872	529
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	1,312	897	45,345	29,990
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	18	15	637	498
	1,532	1,097	52,940	36,660

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
เจ้าหนี้การค้า	24	26	810	865
เจ้าหนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7	9	253	310
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	349	320	12,075	10,708
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	6	4	198	127
	386	359	13,336	12,010

24 เงินกู้ยืม หุ้นกู้และหนี้สินตามสัญญาเช่า

เงินกู้ยืม หุ้นกู้และหนี้สินตามสัญญาเช่า ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
ส่วนที่หมุนเวียน				
หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	449	-	14,997
หนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	303	184	10,479	6,169
	303	633	10,479	21,166
ส่วนที่ไม่หมุนเวียน				
หุ้นกู้	2,809	2,476	97,095	82,741
เงินกู้ยืมระยะยาว	-	596	-	19,920
หนี้สินตามสัญญาเช่า	721	388	24,905	12,984
	3,530	3,460	122,000	115,645
รวมเงินกู้ยืม หุ้นกู้และหนี้สินตามสัญญาเช่า	3,833	4,093	132,479	136,811

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
ส่วนที่หมุนเวียน				
หนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	31	31	1,081	1,029
	31	31	1,081	1,029
ส่วนที่ไม่หมุนเวียน				
หุ้นกู้	503	520	17,387	17,384
หนี้สินตามสัญญาเช่า	19	29	667	982
	522	549	18,054	18,366
รวมหุ้นกู้และหนี้สินตามสัญญาเช่า	553	580	19,135	19,395

ก) หุ้นกู้

มูลค่าที่ตราไว้สำหรับหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ สรุปได้ดังต่อไปนี้

				งบการเงินรวม			
				หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	กำหนดไถ่ถอน	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
กำหนดชำระคืนภายใน 1 ปี							
- หุ้นกู้ 15,000 ล้านบาท	2.26	2.314	19 มิถุนายน พ.ศ. 2565	-	449	-	14,997
กำหนดชำระคืนเกิน 3 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี							
- หุ้นกู้ 6,000 ล้านบาท	2.00 - 2.75	2.284	5 พฤศจิกายน พ.ศ. 2569	173	179	5,993	5,991
- หุ้นกู้ 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ	2.587	2.637	10 มิถุนายน พ.ศ. 2570	499	499	17,241	16,663
- หุ้นกู้ 5,000 ล้านบาท	2.09	2.121	5 เมษายน พ.ศ. 2570	144	-	4,996	-
กำหนดชำระคืนเกิน 5 ปี							
- หุ้นกู้ 11,400 ล้านบาท	4.82	4.89	6 มิถุนายน พ.ศ. 2572	330	341	11,394	11,393
- หุ้นกู้ 350 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ	2.993	3.063	15 มกราคม พ.ศ. 2573	325	322	11,239	10,759
- หุ้นกู้ 490 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ	6.35	6.507	12 มิถุนายน พ.ศ. 2585	488	487	16,856	16,295
- หุ้นกู้ 650 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ	3.903	3.958	6 ธันวาคม พ.ศ. 2602	648	648	22,382	21,640

				งบการเงินรวม			
				หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	กำหนดไถ่ถอน	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
- หุ้นกู้ 1,000 ล้านบาท	2.69	2.725	5 เมษายน พ.ศ. 2572	29	-	999	-
- หุ้นกู้ 6,000 ล้านบาท	3.05	3.084	5 เมษายน พ.ศ. 2575	173	-	5,995	-
รวมมูลค่าตามบัญชี				2,809	2,925	97,095	97,738

				งบการเงินเฉพาะกิจการ			
				หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	กำหนดไถ่ถอน	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
กำหนดชำระคืนเกิน 3 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี							
- หุ้นกู้ 6,000 ล้านบาท	2.00 - 2.75	2.284	5 พฤศจิกายน พ.ศ. 2569	173	179	5,993	5,991
กำหนดชำระคืนเกิน 5 ปี							
- หุ้นกู้ 11,400 ล้านบาท	4.82	4.89	6 มิถุนายน พ.ศ. 2572	330	341	11,394	11,393
รวมมูลค่าตามบัญชี				503	520	17,387	17,384

มูลค่ายุติธรรมของหุ้นกู้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 ได้เปิดแสดงไว้แล้วในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 9.2.3

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับหุ้นกู้รวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
ยอดคงเหลือต้นปี สุทธิ	2,925	2,830	97,738	85,016
กระแสเงินสด:				
เพิ่มขึ้น	359	180	12,547	5,745
จ่ายคืนหุ้นกู้	(425)	-	(14,873)	-
ต้นทุนทางการเงินรอตัดบัญชี	(1)	-	(24)	(5)
การเปลี่ยนแปลงที่มิใช่เงินสด:				
ตัดจำหน่ายต้นทุนทางการเงินรอตัดบัญชี	4	4	149	118
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(53)	(89)	(1,832)	(2,851)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	3,390	9,715
ยอดคงเหลือปลายปี สุทธิ	2,809	2,925	97,095	97,738

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
ยอดคงเหลือต้นปี สุทธิ	520	379	17,384	11,392
กระแสเงินสด:				
เพิ่มขึ้น	-	180	-	5,745
การเปลี่ยนแปลงที่มิใช่เงินสด:				
ตัดจำหน่ายต้นทุนทางการเงินรอตัดบัญชี	-	-	1	(8)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(17)	(39)	(600)	(1,239)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	602	1,494
ยอดคงเหลือปลายปี สุทธิ	503	520	17,387	17,384

การซื้อคืนหุ้นกู้และการออกหุ้นกู้

รายละเอียดของการเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับหุ้นกู้ ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 มีดังนี้

เมื่อวันที่ 5 เมษายน พ.ศ. 2565 บริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (ปตท.สผ.ศง.) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ได้ดำเนินการออกหุ้นกู้ประเภทไม่ด้อยสิทธิ มีผู้ค้ำประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ รวมจำนวน 12,000 ล้านบาท (358.64 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา) ซึ่งแบ่งออกเป็น 3 ชุด ได้แก่ หุ้นกู้อายุ 5 ปี จำนวน 5,000 ล้านบาท (149.44 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา) อายุ 7 ปี จำนวน 1,000 ล้านบาท (29.88 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา) และอายุ 10 ปี จำนวน 6,000 ล้านบาท (179.32 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา) โดยมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ที่ร้อยละ 2.09 ร้อยละ 2.69 และร้อยละ 3.05 ต่อปี ตามลำดับ ทั้งนี้ ปตท.สผ.ศง. ได้เข้าทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงทางการเงิน (Cross Currency Swap) กับสถาบันการเงิน เพื่อแปลงหนี้หุ้นกู้สกุลเงินบาท จำนวนทั้งสิ้น 11,720 ล้านบาท ให้เป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา จำนวน 348.66 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ที่อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย 33.62 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และดอกเบี้ยเฉลี่ยร้อยละ 3.63 ต่อปี โดยบริษัทเป็นผู้ค้ำประกันหุ้นกู้และสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยดังกล่าวทั้งจำนวน

เมื่อวันที่ 20 มิถุนายน พ.ศ. 2565 ปตท.สผ.ศง.ได้ดำเนินการไถ่ถอนหุ้นกู้ประเภทไม่ด้อยสิทธิและมีผู้ค้ำประกันตามกำหนด จำนวน 15,000 ล้านบาท (425.13 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา)

ข) เงินกู้ยืมระยะยาว

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน สรุปได้ดังต่อไปนี้

				งบการเงินรวม			
				หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	กำหนดไถ่ถอน	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
กำหนดชำระคืนเกิน 1 ปีแต่ไม่เกิน 3 ปี							
- เงินกู้ 480 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ	6M LIBOR + 0.85	1.67	20 ตุลาคม พ.ศ. 2567	-	477	-	15,927
- เงินกู้ 120 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ	6M LIBOR + 0.95	1.667	20 ตุลาคม พ.ศ. 2567	-	119	-	3,993
รวมมูลค่าตามบัญชี				-	596	-	19,920

มูลค่ายุติธรรมของเงินกู้ยืมระยะยาวมีมูลค่าใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชี ตามที่เปิดแสดงไว้แล้วในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 9.2.3

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินกู้ยืมระยะยาวสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

			งบการเงินรวม	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย:ล้านบาท	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
ยอดคงเหลือต้นปี สุทธิ	596	595	19,920	17,862
กระแสเงินสด:				
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(600)	-	(20,991)	-
การเปลี่ยนแปลงที่มิใช่เงินสด:				
ตัดจำหน่ายต้นทุนทางการเงินรอตัดบัญชี	4	1	138	45
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	933	2,013
ยอดคงเหลือปลายปี สุทธิ	-	596	-	19,920

เมื่อวันที่ 20 ตุลาคม พ.ศ. 2565 บริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (ปตท.สผ.ศง.) ได้ชำระคืนเงินกู้ยืมแบบไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิก่อนครบกำหนด จำนวน 600 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (20,991 ล้านบาท)

ค) หนี้สินตามสัญญาเช่า

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับหนี้สินตามสัญญาเช่าสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

			งบการเงินรวม	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย:ล้านบาท	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
ยอดคงเหลือต้นปี สุทธิ	572	507	19,153	15,230
กระแสเงินสด:				
การจ่ายคืนหนี้สินตามสัญญาเช่า	(197)	(145)	(6,915)	(4,621)
การเปลี่ยนแปลงที่มิใช่เงินสด:				
ต้นทุนทางการเงินรอตัดบัญชี	18	16	637	520
การเพิ่มขึ้นของหนี้สินตามสัญญาเช่า	635	194	22,216	6,186
การลดลงของหนี้สินตามสัญญาเช่า	(9)	(3)	(339)	(85)
การเปลี่ยนแปลงแก้ไขสัญญา	7	5	234	161
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(2)	(2)	(66)	(52)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยน				
จากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	464	1,814
หนี้สินตามสัญญาเช่า	1,024	572	35,384	19,153
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(303)	(184)	(10,479)	(6,169)
ยอดคงเหลือปลายปี สุทธิ	721	388	24,905	12,984

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย:ล้านบาท	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
ยอดคงเหลือต้นปี สุทธิ	60	57	2,011	1,707
กระแสเงินสด:				
การจ่ายคืนหนี้สินตามสัญญาเช่า	(42)	(31)	(1,481)	(999)
การเปลี่ยนแปลงที่มิใช่เงินสด:				
ต้นทุนทางการเงินรอตัดบัญชี	1	1	44	45
การเพิ่มขึ้นของหนี้สินตามสัญญาเช่า	29	34	1,008	1,088
การลดลงของหนี้สินตามสัญญาเช่า	(2)	(3)	(58)	(82)
การเปลี่ยนแปลงแก้ไขสัญญา	4	3	145	82
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	(1)	6	(27)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยน				
จากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	73	197
หนี้สินตามสัญญาเช่า	50	60	1,748	2,011
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(31)	(31)	(1,081)	(1,029)
ยอดคงเหลือปลายปี สุทธิ	19	29	667	982

งบกำไรขาดทุนมีรายการที่เกี่ยวข้องกับสัญญาเช่าสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม ดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับสัญญาเช่าระยะสั้น	16	9	564	288
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับสัญญาเช่า				
ซึ่งสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำ	5	5	163	148
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการจ่ายค่าเช่า				
ผันแปรที่ไม่รวมในหนี้สินตามสัญญาเช่า	-	-	4	3

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับสัญญาเช่าระยะสั้น	1	2	36	60
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับสัญญาเช่าซึ่งสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำ	4	4	152	137
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการจ่ายค่าเช่าผันแปรที่ไม่รวมในหนี้สินตามสัญญาเช่า	-	-	2	2

25 ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต

ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต เป็นดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต	3,114	2,724	107,623	91,044
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(314)	(265)	(10,866)	(8,878)
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	2,800	2,459	96,757	82,166

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต	1,080	1,310	37,336	43,795
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(255)	(234)	(8,821)	(7,831)
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	825	1,076	28,515	35,964

การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปีของประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต เป็นดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	2,724	3,203	91,044	96,209
การซื้อธุรกิจ	-	4	-	138
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	711	49	24,858	1,564
ประมาณการหนี้สินที่ใช้ในระหว่างปี	(157)	(36)	(5,494)	(1,152)
ต้นทุนทางการเงิน	76	64	2,683	2,042
การกลับรายการประมาณการหนี้สิน	(238)	(556)	(8,340)	(17,762)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(2)	(4)	(57)	(117)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	2,929	10,122
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	3,114	2,724	107,623	91,044

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	1,310	1,713	43,795	51,468
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	1	12	30	393
ประมาณการหนี้สินที่ใช้ในระหว่างปี	(153)	(29)	(5,364)	(929)
ต้นทุนทางการเงิน	25	31	871	989
การกลับรายการประมาณการหนี้สิน	(101)	(413)	(3,532)	(13,200)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	(2)	(4)	(57)	(120)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	1,593	5,194
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	1,080	1,310	37,336	43,795

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตของโครงการที่เริ่มดำเนินการภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิตในระหว่างงวด ซึ่งเป็นไปตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องเนื่องจากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะเกิดภาระผูกพัน นอกจากนี้ บริษัทได้จ่ายชำระค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตสำหรับบางส่วนของโครงการที่สิ้นสุดสัญญาสัมปทาน ซึ่งมีผลทำให้ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตลดลง และได้จ่ายเงินล่วงหน้าสำหรับค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตที่เกี่ยวข้องซึ่งแสดงเป็นส่วนหนึ่งในสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นในงบแสดงฐานะการเงิน

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะเกิดภาระผูกพัน อันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีตและสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผลโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินดังกล่าวโดยใช้มูลค่าปัจจุบันคิดลดก่อนภาษีจากจำนวนประมาณการของต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิตที่สร้างเสร็จพร้อมใช้งาน ซึ่งต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และตัดจำหน่ายโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิตของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว หรือปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จ ส่วนประมาณการหนี้สินที่เพิ่มขึ้นที่สะท้อนถึงระยะเวลาที่ผ่านไปซึ่งเกิดจากส่วนคิดลดที่ทยอยลดลงในแต่ละงวด กลุ่มบริษัทรับรู้เป็นต้นทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

การประมาณการหนี้สินขึ้นอยู่กับสถานการณ์ในปัจจุบัน ได้แก่ ข้อบังคับต่าง ๆ เทคโนโลยี และระดับราคา ดังนั้นผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและตั้งข้อสมมติฐานไว้

26 ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการผลิตและการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม

ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการผลิตและการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม เป็นดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการผลิตและการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	237	236	8,202	7,894
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(43)	(115)	(1,513)	(3,859)
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	194	121	6,689	4,035

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	44	145	1,531	4,856
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(22)	(105)	(772)	(3,529)
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	22	40	759	1,327

การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปีของประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการผลิตและการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม เป็นดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2565	**พ.ศ. 2564**	**พ.ศ. 2565**	**พ.ศ. 2564**
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	236	191	7,894	5,732
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้นในระหว่างปี	113	157	3,963	5,018
ประมาณการหนี้สินที่ใช้ในระหว่างปี	(126)	(117)	(4,414)	(3,736)
ต้นทุนทางการเงิน	-	5	13	168
การกลับรายการประมาณการหนี้สินที่ไม่เกิดขึ้น	9	-	310	-
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	5	-	436	712
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	237	236	8,202	7,894

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2565	**พ.ศ. 2564**	**พ.ศ. 2565**	**พ.ศ. 2564**
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	145	173	4,856	5,206
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้นในระหว่างปี	5	75	186	2,403
ประมาณการหนี้สินที่ใช้ในระหว่างปี	(109)	(106)	(3,823)	(3,396)
ต้นทุนทางการเงิน	1	3	28	99
การกลับรายการประมาณการหนี้สินที่ไม่เกิดขึ้น	2	-	76	-
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	208	544
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	44	145	1,531	4,856

กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการผลิตและการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียมที่ต้องจ่ายให้กับกระทรวงพลังงานโดยใช้วิธีการคิดลดกระแสเงินสด โดยใช้ข้อสมมติฐานที่สำคัญ เช่น ข้อมูลปริมาณการขาย ปริมาณสะสมของผลผลิตรวมของปิโตรเลียม ราคาน้ำมัน และอัตราคิดลด เป็นต้น

27 ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน

ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
งบแสดงฐานะการเงิน				
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	181	194	6,246	6,495
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	10	11	349	369
หนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน	191	205	6,595	6,864
งบกำไรขาดทุน				
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	19	37	663	1,184
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	1	1	48	43
	20	38	711	1,227

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
งบแสดงฐานะการเงิน				
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	97	111	3,362	3,692
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	10	11	334	369
หนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน	107	122	3,696	4,061
งบกำไรขาดทุน				
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	8	27	302	872
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	1	1	33	43
	9	28	335	915

รายการเคลื่อนไหวของประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงานเมื่อเกษียณอายุที่กำหนดไว้ระหว่างปี มีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2565	**พ.ศ. 2564**	**พ.ศ. 2565**	**พ.ศ. 2564**
ณ วันที่ 1 มกราคม	194	252	6,495	7,571
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	13	16	444	509
ต้นทุนบริการในอดีต	-	14	-	440
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย	6	7	219	235
	213	289	7,158	8,755
กำไรจากการประมาณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(15)	(72)	(514)	(2,361)
ผลประโยชน์ที่จ่าย	(8)	(10)	(303)	(314)
ผลของการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(9)	(13)	(319)	(421)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	224	836
	(32)	(95)	(912)	(2,260)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	181	194	6,246	6,495

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
ณ วันที่ 1 มกราคม	111	175	3,692	5,253
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	6	10	228	336
ต้นทุนบริการในอดีต	-	13	-	434
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย	2	3	74	102
	119	201	3,994	6,125
กำไรจากการประมาณตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(14)	(65)	(472)	(2,167)
ผลประโยชน์ที่จ่าย	(5)	(7)	(173)	(248)
ผลของการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(3)	(18)	(116)	(589)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	129	571
	(22)	(90)	(632)	(2,433)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	97	111	3,362	3,692

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปี มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	13	16	444	509
ต้นทุนบริการในอดีต	-	14	-	440
ต้นทุนดอกเบี้ย	6	7	219	235
รวม	19	37	663	1,184
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	1	1	48	43
ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน	20	38	711	1,227

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	6	11	228	336
ต้นทุนบริการในอดีต	-	13	-	434
ต้นทุนดอกเบี้ย	2	3	74	102
รวม	8	27	302	872
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	1	1	33	43
ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน	9	28	335	915

(กำไร) ขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
การเปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐานทางการเงิน	(21)	(59)	(726)	(1,951)
การเปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐานทางประชากรศาสตร์	-	3	-	105
การปรับปรุงจากประสบการณ์	6	(16)	212	(515)
รวม	(15)	(72)	(514)	(2,361)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
การเปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐานทางการเงิน	(18)	(51)	(626)	(1,706)
การเปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐานทางประชากรศาสตร์	-	-	-	3
การปรับปรุงจากประสบการณ์	4	(14)	154	(464)
รวม	(14)	(65)	(472)	(2,167)

ข้อสมมติฐานหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่ใช้เป็นดังนี้

	อัตราร้อยละต่อปี	
	พ.ศ. 2565	**พ.ศ. 2564**
อัตราคิดลด	1.37 - 7.26	0.52 - 6.70
อัตราเงินเฟ้อ	2.0	2.0
อัตราการหมุนเวียนของพนักงาน	0.0 - 15.0	0.0 - 15.0

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อสมมติฐานหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยเป็นดังนี้

	ผลกระทบต่อภาระผูกพันโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ เพิ่มขึ้น (ลดลง)			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2565	**พ.ศ. 2564**	**พ.ศ. 2565**	**พ.ศ. 2564**
อัตราคิดลด				
อัตราเพิ่มขึ้น ร้อยละ 1	(11)	(15)	(377)	(506)
อัตราลดลง ร้อยละ 1	13	19	451	630

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวข้างต้นนี้อ้างอิงจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐานใดข้อสมมติฐานหนึ่ง ขณะที่ให้ข้อสมมติฐานอื่นคงที่ ในทางปฏิบัติสถานการณ์ดังกล่าวยากที่จะเกิดขึ้น และการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติฐานบางเรื่องอาจมีความสัมพันธ์กัน ในการคำนวณการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของภาระผูกพันผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ที่มีต่อการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติฐานหลักได้ใช้วิธีเดียวกันกับการคำนวณหนี้สินผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน

วิธีการและประเภทของข้อสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำการวิเคราะห์ความอ่อนไหวไม่ได้เปลี่ยนแปลงจากปีก่อน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 ระยะเวลาถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุคือ 23 ปี (พ.ศ. 2564 : 23.6 ปี)

การวิเคราะห์การครบกำหนดของการจ่ายชำระผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุที่ไม่มีการคิดลด

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565				
ไม่เกิน 1 ปี	8	283	3	97
มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	40	1,373	28	983
มากกว่า 5 ถึง 10 ปี	48	1,645	45	1,550
มากกว่า 10 ปี	354	12,249	307	10,606
	450	15,550	383	13,236

28 ทุนเรือนหุ้น

หุ้นสามัญจดทะเบียนทั้งหมดซึ่งมีราคามูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท (พ.ศ. 2564: 1 บาท) มีจำนวน 3,969.98 ล้านหุ้น (พ.ศ. 2564 : 3,969.98 ล้านหุ้น) หุ้นทั้งหมดได้ออกและชำระเต็มมูลค่าแล้ว

29 สำรองตามกฎหมาย

ตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 บริษัทต้องกันเงินสำรองตามกฎหมายอย่างน้อยร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปี จนกว่าสำรองนี้จะมีมูลค่าไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน สำรองนี้ไม่สามารถนำไปจ่ายเงินปันผลได้ ทั้งนี้บริษัทได้จัดสรรทุนสำรองตามกฎหมายครบร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนตามที่กฎหมายกำหนดแล้ว

30 หุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน

เมื่อวันที่ 15 มิถุนายน พ.ศ. 2565 บริษัทได้ใช้สิทธิไถ่ถอนและชำระคืนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุนสกุลเงินบาทที่มีมูลค่าที่ออกและเสนอขายจำนวน 5,000 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม					
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			หน่วย: ล้านบาท		
	ก่อนการไถ่ถอน	(ไถ่ถอน)	หลังการไถ่ถอน	ก่อนการไถ่ถอน	(ไถ่ถอน)	หลังการไถ่ถอน
มูลค่าสุทธิจากต้นทุนทางการเงิน	157	(157)	-	4,982	(4,982)	-

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			หน่วย: ล้านบาท		
	ก่อนการไถ่ถอน	(ไถ่ถอน)	หลังการไถ่ถอน	ก่อนการไถ่ถอน	(ไถ่ถอน)	หลังการไถ่ถอน
มูลค่าสุทธิจากต้นทุนทางการเงิน	157	(157)	-	4,982	(4,982)	-

31 เงินปันผล

เมื่อวันที่ 28 มีนาคม พ.ศ. 2565 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีได้อนุมัติจ่ายเงินปันผลประจำปี พ.ศ. 2564 ในอัตราหุ้นละ 5.00 บาท ทั้งนี้ บริษัทได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับงวดหกเดือนแรกของปี พ.ศ. 2564 ไปแล้วในอัตราหุ้นละ 2.00 บาท เมื่อวันที่ 27 สิงหาคม พ.ศ. 2564 และสำหรับงวดหกเดือนหลังของปี พ.ศ. 2564 ในอัตราหุ้นละ 3.00 บาท เมื่อวันที่ 18 เมษายน พ.ศ. 2565

เมื่อวันที่ 30 มกราคม พ.ศ. 2566 คณะกรรมการบริษัทได้มีมติเสนอจ่ายเงินปันผลให้ผู้ถือหุ้นประจำปี พ.ศ. 2565 ในอัตราหุ้นละ 9.25 บาท ทั้งนี้บริษัทได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับงวดหกเดือนแรกของปี พ.ศ. 2565 ไปแล้วในอัตราหุ้นละ 4.25 บาท เมื่อวันที่ 26 สิงหาคม พ.ศ. 2565 คงเหลือสำหรับงวดหกเดือนหลังของปี พ.ศ. 2565 อีกในอัตราหุ้นละ 5.00 บาท ซึ่งจะจ่ายเมื่อได้รับอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีแล้ว

32 ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายตามลักษณะที่สำคัญของกลุ่มบริษัทซึ่งได้รวมค่าใช้จ่ายตามสัดส่วนการร่วมทุนในแต่ละโครงการสำหรับปีมีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
เงินเดือน ค่าแรงและผลประโยชน์พนักงาน	294	287	10,235	9,116
ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษา	293	188	10,247	6,002
ค่าตัดจำหน่ายหลุมสำรวจและโครงการ	33	215	1,178	6,764
ค่าใช้จ่ายงานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	34	7	1,206	226
ค่าขนส่ง	283	149	9,888	4,757

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
เงินเดือน ค่าแรงและผลประโยชน์พนักงาน	259	273	9,042	8,713
ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษา	53	69	1,865	2,214
ค่าตัดจำหน่ายหลุมสำรวจและโครงการ	1	-	34	-
ค่าใช้จ่ายงานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	-	-	1	1
ค่าขนส่ง	73	62	2,560	1,975

33 ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 คำนวณโดยใช้อัตราภาษีดังนี้

	อัตราร้อยละ
ภาษีเงินได้ในประเทศไทย	
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลตามประมวลรัษฎากร	3, 20
- ภาษีเงินได้ปิโตรเลียมตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และ พ.ศ. 2532	50
- ภาษีเงินได้ปิโตรเลียมตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ. 2560	20
ภาษีเงินได้จากการประกอบธุรกิจปิโตรเลียมในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซียตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม (ฉบับที่ 5) พ.ศ. 2541 และ ภาษีเงินได้ปิโตรเลียมในประเทศมาเลเซีย	
- รอบระยะเวลาบัญชีแรกถึงรอบระยะเวลาบัญชีที่แปด	ยกเว้น
- รอบระยะเวลาบัญชีที่เก้าถึงรอบระยะเวลาบัญชีที่สิบห้า	10
- รอบระยะเวลาบัญชีที่สิบหกเป็นต้นไป	20
ภาษีเงินได้ในประเทศมาเลเซีย	
- ภาษีเงินได้นิติบุคคล	24
- ภาษีเงินได้ปิโตรเลียม	25, 38
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา	25
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม	20, 50
ภาษีเงินได้ในประเทศสาธารณรัฐอินโดนีเซีย	
- ภาษีเงินได้นิติบุคคล	30
- ภาษีเงินได้จากการส่งออกกำไร	20
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐสิงคโปร์	17
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในเขตบริหารพิเศษฮ่องกงแห่งสาธารณรัฐประชาชนจีน	16.5
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐโปรตุเกส	21
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหราชอาณาจักร	19

	อัตราร้อยละ
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศราชอาณาจักรเนเธอร์แลนด์	15, 25.8
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐไซปรัส	12.5
ภาษีเงินได้ในประเทศเครือรัฐออสเตรเลีย	
- ภาษีเงินได้นิติบุคคล	30
- ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียมในประเทศเครือรัฐออสเตรเลีย	40
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล	24, 34
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศแคนาดา	23
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหรัฐเม็กซิโก	30
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐปานามา	25
ภาษีเงินได้ในประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนแอลจีเรีย	
- ภาษีเงินได้นิติบุคคล	38, 19 - 80
- ภาษีเงินได้ปิโตรเลียม	20 - 70
ภาษีเงินได้ในประเทศรัฐสุลต่านโอมาน	
- ภาษีเงินได้นิติบุคคล	15
- ภาษีเงินได้ปิโตรเลียม	55, 80
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์	50, 55
ภาษีเงินได้ในประเทศสาธารณรัฐคาซัคสถาน	
- ภาษีเงินได้นิติบุคคล	30
- ภาษีเงินได้จากการส่งออกกำไร	15
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐโมซัมบิก	32
ภาษีเงินได้ปิโตรเลียมในประเทศสาธารณรัฐแองโกลา	50

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

			งบการเงินรวม	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		**หน่วย: ล้านบาท**	
	พ.ศ. 2565	**พ.ศ. 2564**	**พ.ศ. 2565**	**พ.ศ. 2564**
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	1,622	1,265	56,836	40,655
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	440	22	15,459	873
รวมค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	2,062	1,287	72,295	41,528

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	574	599	20,123	19,183
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	225	(54)	7,923	(1,649)
รวมค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	799	545	28,046	17,534

ภาษีเงินได้สำหรับกำไรก่อนหักภาษีของกลุ่มบริษัทมียอดจำนวนเงินที่แตกต่างจากการคำนวณกำไรทางบัญชีคูณกับภาษีของประเทศที่บริษัทใหญ่ตั้งอยู่ มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
กำไรก่อนภาษีเงินได้	4,060	2,497	143,196	80,392
ภาษีคำนวณจากอัตราภาษี ร้อยละ 50	2,030	1,249	71,598	40,196
ผลกระทบ:				
ขาดทุนจากกิจการที่ไม่ต้องเสียภาษี	205	246	7,232	7,920
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี	312	155	11,002	4,988
การปรับปรุงจากงวดก่อน	6	(15)	190	(474)
ผลการดำเนินงานของบริษัทร่วม และการร่วมค้า สุทธิจากภาษี	(10)	(8)	(334)	(244)
ค่าภาคหลวงที่ใช้เป็นเครดิตภาษี	(576)	(485)	(20,330)	(15,606)
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจากผลของ สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน	15	10	526	294
ภาษีเงินได้ต่างประเทศ	66	30	2,342	964
ผลต่างของอัตราภาษีที่กลุ่มบริษัทดำเนิน กิจการอยู่	14	105	491	3,387
อื่น ๆ	-	-	(422)	103
ภาษีเงินได้	2,062	1,287	72,295	41,528

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2565	**พ.ศ. 2564**	**พ.ศ. 2565**	**พ.ศ. 2564**
กำไรก่อนภาษีเงินได้	2,340	1,821	81,990	58,500
ภาษีคำนวณจากอัตราภาษี ร้อยละ 50	1,170	911	40,995	29,250
ผลกระทบ:				
กำไรจากกิจการที่ไม่ต้องเสียภาษี	(27)	(15)	(954)	(461)
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี	222	173	7,782	5,573
การปรับปรุงจากงวดก่อน	12	(1)	399	(23)
ค่าภาคหลวงที่ใช้เป็นเครดิตภาษี	(453)	(390)	(15,881)	(12,501)
ภาษีเงินได้ต่างประเทศ	18	-	636	-
ผลต่างของอัตราภาษีบนกำไรก่อนภาษี	(143)	(133)	(4,988)	(4,282)
อื่น ๆ	-	-	57	(22)
ภาษีเงินได้	799	545	28,046	17,534

34 กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: บาท	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่ (หน่วย: ล้าน)	1,999	1,211	70,901	38,864
หัก ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน (หน่วย: ล้าน)	(4)	(9)	(145)	(294)
การไถ่ถอนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน (หน่วย: ล้าน)	14	-	490	-
ภาษีเงินได้สำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน (หน่วย: ล้าน)	(1)	(2)	(14)	(52)
กำไรที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (หน่วย: ล้าน)	2,008	1,200	71,232	38,518
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปี (ล้านหุ้น)	3,970	3,970	3,970	3,970
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.51	0.30	17.94	9.70

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: บาท	
	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2564
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่ (หน่วย: ล้าน)	1,541	1,276	53,944	40,966
หัก ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน (หน่วย: ล้าน)	(4)	(9)	(145)	(294)
การไถ่ถอนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน (หน่วย: ล้าน)	14	-	490	-
ภาษีเงินได้สำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน (หน่วย: ล้าน)	(1)	(2)	(14)	(46)
กำไรที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (หน่วย: ล้าน)	1,550	1,265	54,275	40,626
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปี (ล้านหุ้น)	3,970	3,970	3,970	3,970
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.39	0.32	13.67	10.23

35 ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

35.1 ภาระผูกพันตามสัญญา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 และ พ.ศ. 2564 ภาระผูกพันตามสัญญาที่มีสาระสำคัญ ซึ่งยังไม่ได้รับรู้ในงบการเงิน มีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
ภาระผูกพันรายจ่ายฝ่ายทุน	2,085	1,637	72,079	54,708
ภาระผูกพันอื่น	168	72	5,797	2,406
รวม	2,253	1,709	77,876	57,114

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2564
ภาระผูกพันรายจ่ายฝ่ายทุน	227	310	7,815	10,360
ภาระผูกพันอื่น	8	22	292	735
รวม	235	332	8,107	11,095

35.2 หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

- เมื่อวันที่ 9 สิงหาคม พ.ศ. 2559 PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd (PTTEP AAA) ได้รับคำฟ้องจากตัวแทนของกลุ่มผู้เลี้ยงสาหร่ายในติมอร์ตะวันตกที่ได้ยื่นฟ้องร้องคดีแบบกลุ่ม (Class Action) ต่อศาลสหพันธรัฐ ประเทศออสเตรเลียผ่านทางสำนักทะเบียนของเมืองซิดนีย์ เพื่อเรียกร้องค่าเสียหายที่เกิดขึ้นจากเหตุการณ์น้ำมันดิบรั่วไหลจากแหล่งมอนทาราในทะเลติมอร์เมื่อปี พ.ศ. 2552 ต่อมาเมื่อวันที่ 19 มีนาคม พ.ศ. 2564 ศาลได้มีคำพิพากษา โดยศาลเชื่อว่าน้ำมันจากเหตุการณ์น้ำมันดิบรั่วไหลจากแหล่งมอนทาราได้ไปถึงบริเวณเพาะเลี้ยงสาหร่ายของผู้นำในการดำเนินคดีแบบกลุ่มในปลายปี พ.ศ. 2552 ทำให้สาหร่ายได้รับความเสียหายและเป็นอุปสรรคต่อการเพาะเลี้ยงสาหร่ายในช่วงเวลา 5 ปีต่อมา ซึ่งศาลได้กำหนดค่าเสียหายให้กับโจทก์ซึ่งเป็นผู้นำในการดำเนินคดีแบบกลุ่มเพียงรายเดียว เป็นจำนวนเงินประมาณ 253 ล้านรูเปียะห์ หรือเทียบเท่าประมาณ 0.02 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (0.54 ล้านบาท) โดยมีดอกเบี้ยตามที่ตกลงกันจำนวนเงินประมาณ 165 ล้านรูเปียะห์ หรือเทียบเท่าประมาณ 0.01 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (0.35 ล้านบาท)

  เมื่อวันที่ 25 ตุลาคม พ.ศ. 2564 ศาลได้มีคำพิพากษาในประเด็นที่เหลือเกี่ยวกับคำถามร่วมในคดี โดยศาลได้ระบุบริเวณที่เชื่อว่าน้ำมันจากเหตุการณ์น้ำมันดิบรั่วไหลจากแหล่งมอนทาราไปถึง ในช่วงเดือนกันยายนถึงเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2552 (เป็นอย่างน้อย) ทั้งนี้ ศาลได้ตัดสินเฉพาะในส่วนของโจทก์ซึ่งเป็นผู้นำในการดำเนินคดีแบบกลุ่มเพียงรายเดียวและคำถามร่วมในคดีเท่านั้น ในส่วนของผู้ร่วมดำเนินคดีแบบกลุ่มรายอื่นยังต้องพิจารณาเรื่องอายุความและค่าเสียหายแยกต่างหากต่อไป และคำพิพากษาของศาลไม่ได้ยกเว้นหน้าที่การพิสูจน์ความเสียหายที่แท้จริงของผู้ร่วมดำเนินคดีรายอื่น

  เมื่อวันที่ 13 ธันวาคม พ.ศ. 2564 PTTEP AAA ได้ใช้สิทธิยื่นขออุทธรณ์คัดค้านคำพิพากษา อย่างไรก็ตาม ศาลได้มีคำสั่งให้คู่ความเข้าสู่กระบวนการไกล่เกลี่ยและ PTTEP AAA ได้เข้าร่วมกระบวนการไกล่เกลี่ยกับกลุ่มผู้เลี้ยงสาหร่ายตามคำสั่งศาล ซึ่ง PTTEP AAA ได้บรรลุข้อตกลงในหลักการและคู่ความได้ลงนามในข้อตกลงดังกล่าวเมื่อเดือนพฤศจิกายน พ.ศ. 2565 โดย PTTEP AAA จะชำระเงินจำนวน 192.5 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย เพื่อระงับการดำเนินคดีแบบกลุ่มทั้งหมด (รวมถึงการอุทธรณ์) กับกลุ่มผู้เลี้ยงสาหร่ายในประเทศอินโดนีเซีย ทั้งนี้ ข้อตกลงในหลักการเพื่อระงับการดำเนินคดีแบบกลุ่มดังกล่าวอยู่บนพื้นฐานว่าไม่ถือเป็นการรับผิดของ PTTEP AAA โดยข้อตกลงในหลักการดังกล่าวยังอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาล

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 PTTEP AAA รับรู้ประมาณการหนี้สินสำหรับการระงับการดำเนินคดีแบบกลุ่มดังกล่าว จำนวน 192.5 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย หรือเทียบเท่าประมาณ 130.42 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (4,507.58 ล้านบาท)

- ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 บริษัทมีภาระหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเป็นหนังสือค้ำประกัน (Letter of Guarantee) เป็นจำนวนเงินเทียบเท่า 342.46 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (11,836.32 ล้านบาท) สำหรับงบการเงินเฉพาะกิจการ และจำนวนเงินเทียบเท่า 504.21 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (17,426.74 ล้านบาท) สำหรับงบการเงินรวม

35.3 ภาระผูกพัน

ภาระผูกพันจากการค้ำประกันหุ้นกู้และเงินกู้ยืมของบริษัทย่อย

บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้ำประกันหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิให้กับ PTTEP Canada International Finance Limited (PTTEP CIF) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท สำหรับหุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา จำนวน 490 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้ำประกันหุ้นกู้ของบริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (ปตท.สผ.ศง.) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท สำหรับหุ้นกู้ประเภทไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา รวมจำนวน 1,500 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และหุ้นกู้ประเภทไม่ด้อยสิทธิ มีผู้ค้ำประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้สกุลเงินบาท รวมจำนวน 12,000 ล้านบาท

บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้ำประกันการทำสัญญาอนุพันธ์ทางการเงินให้กับ ปตท.สผ.ศง. ในการแปลงภาระหนี้สกุลเงินบาทเป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) โดยมีวงเงินค้ำประกันจำนวน 348.66 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้ำประกันสัญญาเงินกู้รูปแบบ Project Finance ของบริษัทย่อยของ Moz LNG1 Holding Company Ltd (HoldCo) โดยมีวงเงินจำนวน 14,900 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ซึ่งบริษัทค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มบริษัทใน HoldCo ที่อัตราร้อยละ 8.5 คิดเป็นวงเงินค้ำประกันตามสัดส่วนจำนวน 1,267 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้ำประกันสัญญาเงินกู้ยืมระยะสั้นประเภทวงเงินสินเชื่อหมุนเวียนแบบไม่สามารถยกเลิกได้กับสถาบันการเงินของ ปตท.สผ.ศง. สำหรับเงินกู้ยืมสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา วงเงินกู้จำนวน 400 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 มียอดวงเงินกู้ที่ยังไม่ได้เบิกใช้จำนวน 400 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

36 เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในรายงาน

เมื่อวันที่ 10 มกราคม พ.ศ. 2566 บริษัท เอไอ แอนด์ โรโบติกส์ เวนเจอร์ส จำกัด (เออาร์วี) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัท ไบนด์ ซิสเต็มส์ จำกัด (ไบนด์) โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 5 ล้านบาท ประกอบด้วย หุ้นสามัญจำนวน 0.5 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท โดยเออาร์วีถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 กลุ่มบริษัทยังไม่ได้ชำระค่าหุ้นและจัดประเภทเงินลงทุนใน ไบนด์ เป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย

เมื่อวันที่ 10 มกราคม พ.ศ. 2566 เออาร์วี ได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัท เบดร็อค อนาไลติกส์ จำกัด (เบดร็อค) โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 5 ล้านบาท ประกอบด้วย หุ้นสามัญจำนวน 0.5 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท โดยเออาร์วีถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 กลุ่มบริษัทยังไม่ได้ชำระค่าหุ้นและจัดประเภทเงินลงทุนใน เบดร็อค เป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย

เมื่อวันที่ 10 มกราคม พ.ศ. 2566 บริษัท โรวูล่า (ประเทศไทย) จำกัด (โรวูล่า) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัท เอสทูโรโบติกส์ จำกัด (เอสทู) โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 1 ล้านบาท ประกอบด้วย หุ้นสามัญจำนวน 0.01 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท โดยโรวูล่าถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 กลุ่มบริษัทยังไม่ได้ชำระค่าหุ้นและบริษัทจัดประเภทเงินลงทุนใน เอสทู เป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย