

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอ ผู้ถือหุ้นของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

ความเห็น

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงฐานะการเงินรวมของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (บริษัท) และบริษัทย่อย (กลุ่มบริษัท) และฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ รวมถึงกระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

งบการเงินที่ตรวจสอบ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการประกอบด้วย

- งบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566
- งบกำไรขาดทุนรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และ
- หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการซึ่งประกอบด้วยนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่น ๆ

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในส่วนของความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มบริษัทและบริษัทตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินที่กำหนดโดยคณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดินและประมวลจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชี รวมถึงมาตรฐานเรื่องความเป็นอิสระที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่น ๆ ตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและประมวลจรรยาบรรณดังกล่าว ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

เรื่องอื่น

หลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินที่กล่าวถึงไว้ในวรรคเกณฑ์ในการแสดงความเห็นและส่วนของความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเกี่ยวข้องเฉพาะในส่วนของการตรวจสอบรายงานทางการเงินโดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจของผู้ประกอบวิชาชีพของข้าพเจ้าในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับงวดปัจจุบัน ข้าพเจ้าได้ระบุเรื่อง การประเมินการด้อยค่าของค่าความนิยม เป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบและได้นำเรื่องนี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมและในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ทั้งนี้ ข้าพเจ้าไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องนี้

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

วิธีการตรวจสอบ

การประเมินการด้อยค่าของค่าความนิยม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 กลุ่มบริษัทมีค่าความนิยมสุทธิจากค่าเผื่อการด้อยค่าเป็นจำนวน 1,353.20 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา คิดเป็นร้อยละ 5.13 ของสินทรัพย์รวมของกลุ่มบริษัท โดยในระหว่างปี พ.ศ. 2566 กลุ่มบริษัทบันทึกขาดทุนจากการด้อยค่าสำหรับค่าความนิยมจำนวน 120 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ซึ่งเปิดเผยในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 20

ผู้บริหารทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมทุกปี หรือเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าค่าความนิยมดังกล่าวอาจเกิดการด้อยค่า การทดสอบการด้อยค่านั้นจัดทำในระดับของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด

การคำนวณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน (มูลค่าจากการใช้หรือมูลค่ายุติธรรมหักด้วยต้นทุนในการจำหน่าย แล้วแต่จำนวนเงินใดจะสูงกว่า) ของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดที่มีค่าความนิยมต้องใช้ดุลยพินิจที่สำคัญของผู้บริหารในการระบุหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดและข้อสมมติฐานที่ใช้ในการวัดมูลค่า ซึ่งข้อสมมติฐานดังกล่าว ได้แก่ แนวโน้มของราคาน้ำมันในตลาดโลก ปริมาณการปริมาณสำรองปิโตรเลียม แผนการสำรวจ แผนการพัฒนา แผนการผลิต โครงสร้างต้นทุน อัตราการ

ข้าพเจ้าปฏิบัติงานดังต่อไปนี้เพื่อประเมินการทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมที่จัดทำโดยผู้บริหาร

- ประเมินความเหมาะสมของการระบุหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดของกลุ่มบริษัท รวมถึงประเมินขั้นตอนภายในของกลุ่มบริษัทในกระบวนการทดสอบการด้อยค่าของกลุ่มบริษัท
- หารือกับผู้บริหารเพื่อทำความเข้าใจข้อสมมติฐานที่ผู้บริหารใช้ในการประมาณกระแสเงินสดคิดลดเพื่อคำนวณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน และประเมินกระบวนการในการทดสอบการด้อยค่ารวมถึงข้อสมมติฐานที่ใช้ในแต่ละหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดเพื่อประเมินว่าผู้บริหารใช้กระบวนการและข้อสมมติฐานดังกล่าวอย่างสอดคล้องกันในกลุ่มบริษัท
- สอบถามผู้บริหารในเชิงทดสอบเกี่ยวกับข้อสมมติฐานที่สำคัญที่ผู้บริหารใช้ในการประมาณการกระแสเงินสดคิดลด โดยเฉพาะข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับแนวโน้มของราคาน้ำมันในตลาดโลก ปริมาณการปริมาณสำรองปิโตรเลียม แผนการสำรวจ แผนการพัฒนา แผนการผลิต โครงสร้างต้นทุน อัตราการเติบโต และอัตราการคิดลด โดยเปรียบเทียบกับข้อสมมติฐาน

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ	วิธีการตรวจสอบ
เดบิต และอัตราคิดลดที่ใช้ในการคิดลดประมาณการกระแสเงินสด ข้าพเจ้าให้ความสนใจในเรื่องการทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมที่เกิดจากการซื้อธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในแต่ละภูมิภาคดังต่อไปนี้ เนื่องจากความมีสาระสำคัญของตัวเลข อีกทั้ง การกำหนดประมาณการของมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของแต่ละหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด ต้องอาศัยข้อสมมติฐานในการคำนวณเป็นจำนวนมาก และเป็นเรื่องที่ผู้บริหารต้องใช้ดุลยพินิจในการประเมินความเหมาะสมของข้อสมมติฐานเหล่านั้นซึ่งมีผลกระทบจากสถานะเศรษฐกิจในปัจจุบันที่มีความไม่แน่นอน • ค่าความนิยมซึ่งเกิดจากการซื้อธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในประเทศไทย จำนวน 445.03 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา • ค่าความนิยมซึ่งเกิดจากการซื้อธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น จำนวน 454.10 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และ • ค่าความนิยมซึ่งเกิดจากการซื้อธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในภูมิภาคแอฟริกา จำนวน 250.79 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	ที่สำคัญกับแหล่งข้อมูลภายนอกที่น่าเชื่อถือ และแผนธุรกิจที่ได้รับอนุมัติแล้ว • ประเมินความสมเหตุสมผลของแผนธุรกิจ โดยเปรียบเทียบแผนของปี พ.ศ. 2566 กับผลลัพธ์ที่เกิดขึ้นจริง • ทดสอบความสมเหตุสมผลของอัตราคิดลดโดยการพิจารณาและเปรียบเทียบกับข้อมูลของบริษัทที่อยู่ในอุตสาหกรรมเดียวกันที่สามารถอ้างอิงได้จากข้อมูลที่เปิดเผยโดยทั่วไปโดยผู้เชี่ยวชาญของผู้สอบบัญชี เพื่อประเมินว่าอัตราคิดลดที่ผู้บริหารใช้ อยู่ในเกณฑ์ที่ใกล้เคียงกับบริษัทที่อยู่ในอุตสาหกรรมและสามารถยอมรับได้ • ประเมินหาปัจจัยที่มีผลต่อการวิเคราะห์ความอ่อนไหว และทดสอบการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อสมมติฐานที่สำคัญเพื่อประเมินผลกระทบที่เป็นไปได้จากการเปลี่ยนแปลงของข้อสมมติฐานดังกล่าว จากการปฏิบัติงานดังกล่าว ข้าพเจ้าพบว่าข้อสมมติฐานที่สำคัญที่ผู้บริหารใช้ มีความสมเหตุสมผลและอยู่ในช่วงที่ยอมรับได้ รวมทั้งสอดคล้องกับหลักฐานสนับสนุน

ข้อมูลอื่น

กรรมการเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วย ข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปี แต่ไม่รวมถึงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานนั้น ข้าพเจ้าคาดว่าข้าพเจ้าจะได้รับรายงานประจำปีภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่น และข้าพเจ้าไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวข้องเกี่ยวกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการคือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ หรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้า หรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปี หากข้าพเจ้าสรุปได้ว่าการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับคณะกรรมการตรวจสอบ

ความรับผิดชอบของกรรมการต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

กรรมการมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้ โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่กรรมการพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ กรรมการรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มบริษัทและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่อง (ตามความเหมาะสม) และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่อง เว้นแต่กรรมการมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มบริษัทและบริษัท หรือหยุดดำเนินงานหรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่ช่วยกรรมการในการกำกับดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มบริษัทและบริษัท

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูง แต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์อย่างสมเหตุสมผลได้ว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการ หรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าได้ใช้ดุลยพินิจเกี่ยวกับผู้ประกอบวิชาชีพและการสังเกต และสงสัยเกี่ยวกับผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐานการตั้งใจละเว้นการแสดงผล การแสดงผลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทและบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่กรรมการใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชี และการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยกรรมการ

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

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบในเรื่องต่าง ๆ ที่สำคัญซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบ และข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ให้คำรับรองแก่คณะกรรมการตรวจสอบว่า ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระและได้สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมด ตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งข้าพเจ้าเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระของข้าพเจ้าและมาตรการที่ข้าพเจ้าใช้เพื่อป้องกันไม่ให้ข้าพเจ้าขาดความเป็นอิสระ

จากเรื่องที่สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้พิจารณาเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในงวดปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ในรายงานของผู้สอบบัญชี เว้นแต่กฎหมายหรือข้อบังคับไม่ให้เปิดเผยต่อสาธารณะเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าว หรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น ข้าพเจ้าพิจารณาว่าไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของข้าพเจ้าเพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ต่อส่วนได้เสียสาธารณะจากการสื่อสารดังกล่าว

บริษัท ไพร่ชอเดอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอพีเอส จำกัด

อมรรัตน์ เพิ่มพูนวัฒนาสุข

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขที่ 4599

กรุงเทพมหานคร

12 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567

		งบการเงินรวม			
		หน่วย: พันดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: พันบาท	
		พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
หมายเหตุ					
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	11	4,018,959	3,539,220	137,541,856	122,323,890
เงินลงทุนระยะสั้น	12	200,000	-	6,844,650	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	13	1,818,678	1,219,995	62,241,058	42,165,954
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	16	7,545	1,317	258,203	45,516
สินค้าคงเหลือ	15	611,110	553,046	20,914,183	19,114,603
สินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน		54,152	53,878	1,853,270	1,862,144
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	10	19,265	16,254	659,316	561,781
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	14	-	667	-	23,056
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		131,135	300,171	4,487,848	10,374,627
สินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย		-	10,730	-	370,848
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		6,860,844	5,695,278	234,800,384	196,842,419
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	17	134,141	115,345	4,590,730	3,986,595
เงินลงทุนในการร่วมค้า	17	151,276	162,230	5,177,146	5,607,066
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	16	438	434	15,000	15,001
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	18	12,864,663	11,880,375	440,270,605	410,613,962
สินทรัพย์สิทธิการใช้	19	838,921	974,706	28,710,592	33,688,151
ค่าความนิยม	20	1,353,200	1,548,622	46,310,918	53,524,061
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน		134,327	132,703	4,597,101	4,586,552
สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า	21	2,756,341	3,071,577	94,330,965	106,160,969
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	22	533,957	929,484	18,273,750	32,125,179
สิทธิในการได้รับชดเชยจากกองทุนการรื้อถอน		348,655	317,176	11,932,093	10,962,362
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	10	10,837	26,521	370,892	916,629
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น		162,860	139,655	5,573,617	4,826,788
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	23	229,877	173,848	7,867,133	6,008,589
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		19,519,493	19,472,676	668,020,542	673,021,904
รวมสินทรัพย์		26,380,337	25,167,954	902,820,926	869,864,323

(นายชยงค์ บริสุทธิ์สวัสดิ์)

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มงานกลยุทธ์ พัฒนารัฐกิจ และทรัพยากรบุคคล
รักษาการแทนประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

(นายเสริมศักดิ์ สัจจะวรรณกุล)

ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายงานบัญชี

		งบการเงินรวม			
		หน่วย: พันดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: พันบาท	
หมายเหตุ		พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น					
หนี้สินหมุนเวียน					
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	24	1,443,807	1,531,737	49,411,782	52,940,485
ส่วนของหนี้สินระยะยาว					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	25	280,860	303,193	9,611,929	10,479,059
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		494,710	800,166	16,930,593	27,655,640
ประมาณการหนี้สินระยะสั้น		104,015	488,591	3,559,722	16,886,877
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	10	42,320	53,027	1,448,333	1,832,740
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		222,889	137,787	7,628,005	4,762,261
หนี้สินที่ถือไว้เพื่อขาย		-	1,704	-	58,887
รวมหนี้สินหมุนเวียน		2,588,601	3,316,205	88,590,364	114,615,949
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
หุ้นกู้	25	2,785,242	2,809,260	95,320,026	97,094,695
หนี้สินตามสัญญาเช่า	25	587,524	720,569	20,106,978	24,904,569
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	22	1,526,388	1,575,376	52,237,956	54,448,734
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	28	206,726	190,800	7,074,852	6,594,534
ประมาณการหนี้สินค่าซื้อถาวรอุปกรณ์การผลิต	26	3,851,781	2,799,503	131,820,463	96,757,437
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการผลิตและ					
การต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	27	158,997	193,533	5,441,395	6,688,963
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	10	802	-	27,442	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		80,607	47,417	2,758,640	1,638,836
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		9,198,067	8,336,458	314,787,752	288,127,768
รวมหนี้สิน		11,786,668	11,652,663	403,378,116	402,743,717

หมายเหตุ	งบการเงินรวม			
	หน่วย: พันดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: พันบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)				
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ทุนเรือนหุ้น				
ทุนจดทะเบียน				
หุ้นสามัญ 3,969,985,400 หุ้น				
มูลค่าหุ้นละ 1 บาท	29		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
กำไรสะสม				
จัดสรรแล้ว				
สำรองตามกฎหมาย	15,048	15,048	396,999	396,999
สำรองเพื่อการขยายงาน	431,231	431,231	16,900,000	16,900,000
ยังไม่ได้จัดสรร	10,531,354	9,481,343	349,691,132	311,767,883
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	22,917	(2,052)	22,950,765	28,668,119
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่	14,590,271	13,515,291	499,326,501	467,120,606
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	3,398	-	116,309	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	14,593,669	13,515,291	499,442,810	467,120,606
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	26,380,337	25,167,954	902,820,926	869,864,323

		งบการเงินเฉพาะกิจการ			
		หน่วย: พันดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: พันบาท	
หมายเหตุ		พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	11	954,109	1,189,891	32,652,711	41,125,443
เงินลงทุนระยะสั้น	12	200,000	-	6,844,650	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	13	850,042	810,998	29,091,210	28,030,016
สินค้าคงเหลือ	15	95,547	107,680	3,269,938	3,721,688
สินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน		24,420	21,252	835,727	734,530
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		76,139	196,170	2,605,720	6,780,110
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		2,200,257	2,325,991	75,299,956	80,391,787
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	17	25,577	25,577	875,343	884,017
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	17	3,210,564	3,198,250	109,875,958	110,539,109
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	16	6,982,835	6,982,835	238,975,311	241,343,325
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	18	1,470,815	1,631,053	50,336,057	56,373,052
สินทรัพย์สิทธิการใช้	19	53,506	44,472	1,831,162	1,537,064
ค่าความนิยม	20	-	75,158	-	2,597,624
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน		79,704	79,659	2,727,726	2,753,203
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	22	270,138	548,525	9,244,985	18,958,334
สิทธิในการได้รับชดเชยจากกองทุนการรื้อถอน		7,939	-	271,710	-
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน	10	8,491	17,743	290,606	613,234
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น		222	212	7,594	7,307
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	23	26,458	24,439	905,464	844,682
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		12,136,249	12,627,923	415,341,916	436,450,951
รวมสินทรัพย์		14,336,506	14,953,914	490,641,872	516,842,738

หมายเหตุ		งบการเงินเฉพาะกิจการ			
		หน่วย: พันดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: พันบาท	
		พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น					
หนี้สินหมุนเวียน					
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	24	309,611	385,854	10,595,877	13,336,041
ส่วนของหนี้สินตามสัญญาเช่า					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	25	34,169	31,264	1,169,388	1,080,538
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	16	493,854	511,605	16,901,299	17,682,293
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		243,560	541,373	8,335,397	18,711,148
ประมาณการหนี้สินระยะสั้น		22,056	277,561	754,831	9,593,157
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน	10	20,677	44,055	707,645	1,522,630
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		40,520	101,670	1,386,734	3,513,969
รวมหนี้สินหมุนเวียน		1,164,447	1,893,382	39,851,171	65,439,776
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
หุ้นกู้	25	508,121	503,055	17,389,568	17,386,788
หนี้สินตามสัญญาเช่า	25	32,291	19,294	1,105,085	666,844
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	22	514	-	17,605	-
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	28	120,247	106,931	4,115,255	3,695,792
ประมาณการหนี้สินค่าเรือขนอุปกรณ์การผลิต	26	925,972	825,031	31,689,767	28,515,021
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทน					
การต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	27	18,390	21,953	629,347	758,758
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		10,243	15,466	350,546	534,530
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		1,615,778	1,491,730	55,297,173	51,557,733
รวมหนี้สิน		2,780,225	3,385,112	95,148,344	116,997,509

หมายเหตุ	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: พันดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: พันบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)				
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ทุนเรือนหุ้น				
ทุนจดทะเบียน				
หุ้นสามัญ 3,969,985,400 หุ้น				
มูลค่าหุ้นละ 1 บาท	29		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
กำไรสะสม				
จัดสรรแล้ว				
สำรองตามกฎหมาย	15,048	15,048	396,999	396,999
สำรองเพื่อการขยายงาน	431,231	431,231	16,900,000	16,900,000
ยังไม่ได้จัดสรร	7,500,990	7,498,155	252,272,599	250,734,588
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	19,291	34,647	16,536,325	22,426,037
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	11,556,281	11,568,802	395,493,528	399,845,229
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	14,336,506	14,953,914	490,641,872	516,842,738

หมายเหตุ	งบการเงินรวม			
	หน่วย: พันดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: พันบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
รายได้				
รายได้จากการขาย	8,511,079	9,270,564	296,242,285	326,018,964
รายได้จากการให้บริการท่อขนส่งก๊าซ	128,067	150,923	4,451,314	5,331,365
รายได้อื่น				
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	48,129	-	1,625,597	-
กำไรจากการขายสัดส่วนการลงทุน	73,239	-	2,561,078	-
รายได้ดอกเบี้ย	152,274	44,031	5,303,998	1,566,585
รายได้อื่น ๆ	144,545	195,134	5,031,970	6,984,948
รวมรายได้	9,057,333	9,660,652	315,216,242	339,901,862
ค่าใช้จ่าย				
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	1,224,841	1,110,010	42,663,573	39,091,978
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	94,044	71,683	3,308,662	2,551,124
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	486,938	578,363	16,979,153	20,386,490
ค่าภาคหลวง	450,155	687,723	15,632,043	24,137,820
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	2,334,711	2,363,135	81,321,703	83,168,048
ค่าใช้จ่ายอื่น				
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	-	91,064	-	3,277,904
ขาดทุนจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน	55,588	184,486	1,880,828	5,889,156
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์และค่าความนิยม	20	120,000	4,255,168	10,652,638
ต้นทุนทางการเงิน	294,457	233,583	10,243,440	8,218,448
รวมค่าใช้จ่าย	5,060,734	5,620,127	176,284,570	197,373,606
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	42,556	19,556	1,476,513	667,830
กำไรก่อนภาษีเงินได้	4,039,155	4,060,081	140,408,185	143,196,086
ภาษีเงินได้	34	(1,831,388)	(2,061,501)	(63,703,666)
กำไรสำหรับปี	2,207,767	1,998,580	76,704,519	70,901,335
การแบ่งปันกำไร (ขาดทุน)				
ส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	2,207,826	1,998,580	76,706,392	70,901,335
ส่วนของผู้ถือหุ้นที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(59)	-	(1,873)	-
	2,207,767	1,998,580	76,704,519	70,901,335
	หน่วย: ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	หน่วย: บาท		
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
กำไรต่อหุ้น				
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	35	0.54	0.51	18.89

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: พันดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: พันบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
กำไรสำหรับปี	2,207,767	1,998,580	76,704,519	70,901,335
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
รายการที่จะได้รับการจัดประเภทใหม่				
เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า				
งบการเงิน	50,326	(850)	518,392	468,895
การเปลี่ยนแปลงของสำรองการป้องกันความเสี่ยง	(37,766)	62,562	(1,309,436)	2,281,901
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงของสำรอง				
การป้องกันความเสี่ยง	11,249	(12,512)	391,358	(456,380)
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม				
และการร่วมค้า	1,033	(2,607)	32,683	(92,647)
รวมรายการที่จะได้รับการจัดประเภทใหม่				
เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	24,842	46,593	(367,003)	2,201,769
รายการที่จะไม่ได้รับการจัดประเภทใหม่				
เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า				
งบการเงิน	-	-	(5,356,587)	11,798,378
ผลกำไรจากการวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงิน	88	134	3,005	4,551
ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	-	474	-	15,916
กำไร (ขาดทุน) จากการเปลี่ยนแปลงประมาณการหนี้สิน				
ผลประโยชน์พนักงานตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(12,338)	14,787	(433,784)	514,420
ภาษีเงินได้จากการเปลี่ยนแปลงประมาณการหนี้สิน				
ผลประโยชน์พนักงานตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	2,701	(6,759)	95,749	(235,166)
รวมรายการที่จะไม่ได้รับการจัดประเภทใหม่				
เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	(9,549)	8,636	(5,691,617)	12,098,099
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี สุทธิจากภาษี	15,293	55,229	(6,058,620)	14,299,868
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	2,223,060	2,053,809	70,645,899	85,201,203
การแบ่งปันกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่	2,223,158	2,053,809	70,651,003	85,201,203
ส่วนของผู้มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(98)	-	(5,104)	-
	2,223,060	2,053,809	70,645,899	85,201,203

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบกำไรขาดทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

		งบการเงินเฉพาะกิจการ			
		หน่วย: พันดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: พันบาท	
หมายเหตุ		พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
รายได้					
	รายได้จากการขาย	2,476,779	3,698,710	85,836,619	129,755,643
	รายได้อื่น				
	กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	52,939	-	1,813,526	-
	กำไรจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน	-	1,228	-	25,671
	รายได้ดอกเบี้ย	454,544	346,864	15,816,284	12,126,601
	รายได้อื่น ๆ	206,787	178,905	7,196,663	6,291,005
	เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	74,256	136,107	2,581,264	4,810,495
	รวมรายได้	3,265,305	4,361,814	113,244,356	153,009,415
ค่าใช้จ่าย					
	ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	219,946	235,281	7,599,750	8,248,412
	ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	1,026	1,038	36,701	35,732
	ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	453,426	371,290	15,801,814	12,998,744
	ค่าภาคหลวง	307,436	466,747	10,657,228	16,377,896
	ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	465,929	853,336	16,082,260	30,019,247
	ค่าใช้จ่ายอื่น				
	ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	-	37,040	-	1,345,189
	ขาดทุนจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน	43,093	-	1,445,573	-
	ต้นทุนทางการเงิน	89,204	56,667	3,106,528	1,994,272
	รวมค่าใช้จ่าย	1,580,060	2,021,399	54,729,854	71,019,492
	กำไรก่อนภาษีเงินได้	1,685,245	2,340,415	58,514,502	81,989,923
	ภาษีเงินได้	(581,064)	(799,452)	(20,164,868)	(28,046,043)
	กำไรสำหรับปี	1,104,181	1,540,963	38,349,634	53,943,880
		หน่วย: ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: บาท	
		พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
กำไรต่อหุ้น					
	กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.28	0.39	9.66	13.67

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: พันดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: พันบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
กำไรสำหรับปี	1,104,181	1,540,963	38,349,634	53,943,880
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
รายการที่จะได้รับการจัดประเภทใหม่				
เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
การเปลี่ยนแปลงของสำรองการป้องกันความเสี่ยง	(22,173)	43,366	(770,529)	1,557,346
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงของสำรอง				
การป้องกันความเสี่ยง	6,814	(8,673)	237,326	(311,469)
รวมรายการที่จะได้รับการจัดประเภทใหม่				
เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	(15,359)	34,693	(533,203)	1,245,877
รายการที่จะไม่ได้รับการจัดประเภทใหม่				
เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า				
งบการเงิน	-	-	(5,356,587)	11,798,378
ผลกำไร (ขาดทุน) จากการวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงิน	3	(2)	78	(36)
กำไร (ขาดทุน) จากการเปลี่ยนแปลงประมาณการหนี้สิน				
ผลประโยชน์พนักงานตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(5,148)	13,557	(182,532)	471,686
ภาษีเงินได้จากการเปลี่ยนแปลงประมาณการหนี้สิน				
ผลประโยชน์พนักงานตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	2,574	(6,779)	91,266	(235,843)
รวมรายการที่จะไม่ได้รับการจัดประเภทใหม่				
เข้าไปไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง	(2,571)	6,776	(5,447,775)	12,034,185
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี สุทธิจากภาษี	(17,930)	41,469	(5,980,978)	13,280,062
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	1,086,251	1,582,432	32,368,656	67,223,942

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบการเงินรวม																
หน่วย: พันดอลลาร์สหรัฐอเมริกา																
						องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น										
						กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น					รวม องค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ ถือหุ้น					
												ส่วนแบ่ง				
												สำรอง	กำไร (ขาดทุน)	การวัดมูลค่า	การป้องกัน	เบ็ดเสร็จอื่น
ทุนที่ออก	ส่วนเกิน	หุ้นกู้ด้อยสิทธิ	สำรอง	สำรองเพื่อ	การแปลงค่า	สินทรัพย์	ความเสี่ยงใน	ในบริษัทร่วม	การวัดมูลค่า	การป้องกัน	เบ็ดเสร็จอื่น					
และชำระแล้ว	มูลค่าหุ้น	คล้ายทุน	ตามกฎหมาย	การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	ทางการเงิน	ทางการเงิน	กระแสเงินสด	และการร่วมค้า	เจ้าของ	ส่วนของผู้ถือหุ้น					
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					
-	-	-	-	-	(4,256)	-	-	-	-	-	(4,256)					
-	-	(156,570)	-	-	13,980	-	-	-	-	-	(142,590)					
-	-	-	-	-	(399)	-	-	-	-	-	(399)					
-	-	-	-	-	(819,492)	-	-	-	-	-	(819,492)					
-	-	-	-	-	1,998,580	-	-	-	-	-	1,998,580					
-	-	-	-	-	(13,231)	(850)	134	50,050	19,126	68,460	55,229					
150,684	3,439,037	-	15,048	431,231	9,481,343	(48,806)	(540)	49,324	(2,030)	(2,052)	13,515,291					

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของการเงินนี้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

งบการเงินรวม												
												หน่วย: พันบาท
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น												
						กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น						
						ส่วนแบ่ง						
						การวัดมูลค่า	การป้องกัน	กำไร (ขาดทุน)	รวม			
						สินทรัพย์	ความเสี่ยงใน	เบ็ดเสร็จอื่น	องค์ประกอบอื่น			
						การแปลงค่า	ในบริษัทร่วม	และการร่วมค้า	ของส่วนของผู้ถือหุ้น			
ทุนที่ออก	ส่วนเกิน	หนี้กู้ยืมสิทธิ	สำรอง	สำรองเพื่อ		การแปลงค่า	ทางการเงิน	กระแสเงินสด	และการร่วมค้า	เจ้าของ	รวม	
และชำระแล้ว	มูลค่าหุ้น	ที่มีลักษณะ	ตามกฎหมาย	การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	งบการเงิน	ทางการเงิน	และการร่วมค้า	และการร่วมค้า	เจ้าของ	ส่วนของผู้ถือหุ้น	
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
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้น												
เจ้าของสำหรับปี												
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหนี้กู้ยืมสิทธิ												
ที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	-	-	-	-	(145,093)	-	-	-	-	-	(145,093)
การไถถอนหนี้กู้ยืมสิทธิ												
ที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	-	(4,981,992)	-	-	490,594	-	-	-	-	-	(4,491,398)
ภาษีเงินได้สำหรับหนี้กู้ยืมสิทธิ												
ที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	-	-	-	-	(14,283)	-	-	-	-	-	(14,283)
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	(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

งบการเงินรวม														หน่วย: พันบาท
ส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่														
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น														
กำไรสะสม														
หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	การแปลงค่า งบบุการเงิน	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				องค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ ถือหุ้น	ส่วนของผู้ถือหุ้น ของบริษัทใหญ่	ส่วนได้เสีย ที่ไม่มีอำนาจ ควบคุม	รวม
							การวัดมูลค่า สินทรัพย์	การป้องกัน ความเสี่ยงใน กระแสดเงินสด	ส่วนแบ่ง					
									กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	รวม				
ยอดคงเหลือ														
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566	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	-	467,120,606	
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี														
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการชำระ														
คืนเงินกู้ยืมที่มีลักษณะคล้ายทุน	31	-	-	-	-	(1,724,751)	-	-	-	-	(1,724,751)	-	(1,724,751)	
การเพิ่มทุนของบริษัทย่อย		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	121,413	121,413	
เงินปันผลจ่าย	32	-	-	-	-	(36,720,357)	-	-	-	-	(36,720,357)	-	(36,720,357)	
กำไรสำหรับปี		-	-	-	-	76,706,392	-	-	-	-	76,706,392	(1,873)	76,704,519	
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี		-	-	-	-	(338,035)	(4,834,964)	3,005	(918,078)	32,683	(5,717,354)	(6,055,389)	(3,231)	(6,058,620)
ยอดคงเหลือ														
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	3,969,985	105,417,620	396,999	16,900,000	349,691,132	21,986,967	(16,332)	1,016,656	(36,526)	22,950,765	499,326,501	116,309	499,442,810	

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของการงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

งบการเงินเฉพาะกิจการ										
หน่วย: พันดอลลาร์สหรัฐอเมริกา										
							องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น			
							กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น		รวม	
							กำไร	ส่วนของผู้ถือหุ้น		
ทุนที่ออก	ส่วนเกิน	หุ้นกู้ด้อยสิทธิ	กำไรสะสม			การวัดมูลค่า	การป้องกัน	องค์ประกอบอื่น	รวม	
และชำระแล้ว	มูลค่าหุ้น	ที่มีลักษณะ	สำรอง	สำรองเพื่อ	ยังไม่ได้จัดสรร	สินทรัพย์	ความเสี่ยงใน	ของส่วนของผู้	รวม	
		คล้ายทุน	ตามกฎหมาย	การขยายงาน		ทางการเงิน	กระแสเงินสด	เจ้าของ	ส่วนของผู้ถือหุ้น	
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
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี										
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	(4,256)	-	-	-	(4,256)
การไถ่ถอนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	(156,570)	-	-	13,980	-	-	-	(142,590)
ภาษีเงินได้สำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	(399)	-	-	-	(399)
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	(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)
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

งบการเงินเฉพาะกิจการ										
หน่วย: พันดอลลาร์สหรัฐอเมริกา										
หมายเหตุ	ทุนที่ออก และชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้น	กำไรสะสม			องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น				
						กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น		รวม องค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ ถือหุ้น	รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น	
			สำรอง ตามกฎหมาย	สำรองเพื่อ การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	การวัดมูลค่า สินทรัพย์ ทางการเงิน	การป้องกัน ความเสี่ยงใน กระแสเงินสด			
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566	150,684	3,439,037	15,048	431,231	7,498,155	(7)	34,654	34,647	11,568,802	
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี										
เงินปันผลจ่าย	32	-	-	-	-	(1,098,772)	-	-	-	(1,098,772)
กำไรสำหรับปี	-	-	-	-	-	1,104,181	-	-	-	1,104,181
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	-	(2,574)	3	(15,359)	(15,356)	(17,930)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	150,684	3,439,037	15,048	431,231	7,500,990	(4)	19,295	19,291	11,556,281	

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินเฉพาะกิจการ										
	หน่วย: พันบาท										
	องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น										
	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น										
	กำไรสะสม						สำรอง		รวม		
	ทุนที่ออก	ส่วนเกิน	หุ้นกู้ด้อยสิทธิ		สำรอง	สำรองเพื่อ		การแปลงค่า	การวัดมูลค่า	การป้องกัน	องค์ประกอบอื่น
และชำระแล้ว	มูลค่าหุ้น	ที่มีลักษณะ		ตามกฎหมาย	การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	การแปลงค่า	สินทรัพย์	ความเสี่ยงใน	ของส่วนของผู้	รวม
		คล้ายทุน		ตามกฎหมาย	การขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	งบการเงิน	ทางการเงิน	กระแสเงินสด	ถือหุ้น	ส่วนของผู้ถือหุ้น
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
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี											
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	(145,093)	-	-	-	-	(145,093)
การไถ่ถอนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	(4,981,992)	-	-	490,594	-	-	-	-	(4,491,398)
ภาษีเงินได้สำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	-	-	-	-	(14,283)	-	-	-	-	(14,283)
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	(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

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของการเงิน

งบการเงินเฉพาะกิจการ										
										หน่วย: พันบาท
องค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น										
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น										
กำไรสะสม										
การวัดมูลค่า										
การป้องกัน										
องค์ประกอบอื่น										
ของส่วนของผู้ถือหุ้น										
หมายเหตุ	ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น	สำรองตามกฎหมาย	สำรองเพื่อการขยายงาน	ยังไม่ได้จัดสรร	งบการเงิน	ทางการเงิน	กระแสเงินสด	รวม	รวม
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566	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
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี										
เงินปันผลจ่าย	32	-	-	-	(36,720,357)	-	-	-	-	(36,720,357)
กำไรสำหรับปี	-	-	-	-	38,349,634	-	-	-	-	38,349,634
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	-	-	-	(91,266)	(5,356,587)	78	(533,203)	(5,889,712)	(5,980,978)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	3,969,985	105,417,620	396,999	16,900,000	252,272,599	15,799,208	(121)	737,238	16,536,325	395,493,528

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นส่วนหนึ่งของการเงินนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: พันดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: พันบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษีเงินได้	4,039,155	4,060,081	140,408,185	143,196,086
รายการปรับปรุง				
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	(42,556)	(19,556)	(1,476,513)	(667,830)
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	2,334,711	2,363,135	81,321,703	83,168,048
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์และความนิยมน	120,000	300,080	4,255,168	10,652,638
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจำหน่าย	66,233	32,634	2,341,859	1,178,276
ค่าใช้จ่ายตัดจ่ายอื่น	9,299	12,426	323,453	442,492
ค่าใช้จ่ายจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์	72,783	17,704	2,496,809	617,381
รายได้จากรายได้รอการรับรู้	(233)	(7,333)	(8,121)	(256,528)
(กำไร) ขาดทุนจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน	(14,871)	95,993	(505,353)	2,941,428
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(2,932)	8,142	(101,968)	284,850
ดอกเบี้ยรับ	(152,274)	(44,031)	(5,303,998)	(1,566,585)
ต้นทุนทางการเงิน	287,957	223,287	10,027,416	7,849,907
รายได้อื่น ๆ	(80,901)	(73,041)	(2,828,561)	(2,555,307)
ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ	16,351	147,840	569,588	5,173,469
กระแสเงินสดก่อนการเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียน	6,652,722	7,117,361	231,519,667	250,458,325
การเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียน				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(87,656)	(201,830)	(3,048,436)	(7,060,925)
สินค้าคงเหลือ	(51,576)	(135,478)	(1,793,675)	(4,739,633)
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	2,028	(2,544)	70,534	(89,017)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	1,425	(170,716)	49,544	(5,972,416)
สิทธิในการได้รับชดเชยจากกองทุนการรื้อถอน	(31,431)	(26,630)	(1,093,072)	(931,647)
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	5,364	(5,364)	186,559	(187,670)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	5,376	(2,663)	186,967	(93,140)
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(125,498)	55,656	(4,364,505)	1,947,086
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	451	(63,186)	15,699	(2,210,518)
ประมาณการหนี้สิน	(340,919)	(281,543)	(11,856,289)	(9,849,625)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(12,728)	(12,228)	(442,660)	(427,783)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	6,017,558	6,270,835	209,430,333	220,843,037
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินฝากธนาคาร	130,966	27,644	4,554,654	967,113
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(1,786,615)	(1,611,247)	(62,133,830)	(56,368,631)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	4,361,909	4,687,232	151,851,157	165,441,519

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: พันดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: พันบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดจ่ายลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้น	(400,389)	-	(13,924,486)	-
เงินสดรับจากการลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้น	200,390	-	6,969,047	-
เงินสดจ่ายลงทุนในสินทรัพย์ทางการเงินอื่น	(2,818)	-	(97,995)	-
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	3,000	-	104,332	-
เงินสดจ่ายสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(9,093)	(1,250)	(316,230)	(43,730)
เงินสดรับจากเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	41,500	-	1,451,851
เงินสดจ่ายสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะยาว	(15,222)	(15,458)	(529,402)	(540,750)
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	52,820	60,979	1,836,947	2,133,330
เงินสดรับสุทธิจากการขายสัดส่วนการลงทุน	208,284	-	7,243,583	-
เงินสดจ่ายสิ่งตอบแทนที่ต้องจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	(717)	(955)	(24,925)	(33,397)
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	128,841	-	4,507,420
เงินสดจ่ายลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	(16,323)	(17,642)	(567,682)	(617,193)
เงินสดรับจากลูกหนี้สัญญาเช่า	50	234	1,739	8,181
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินลงทุนระยะสั้น	959	-	33,373	-
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	243	772	8,461	27,022
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น	(2,206,914)	(1,765,221)	(76,750,746)	(61,755,355)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น	(26,414)	(31,077)	(918,636)	(1,087,226)
สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าเพิ่มขึ้น	(158,560)	(95,357)	(5,514,324)	(3,336,028)
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(2,370,704)	(1,694,634)	(82,446,944)	(59,285,875)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้และเงินกู้ยืมระยะยาว	(71,460)	(1,025,126)	(2,485,186)	(35,863,486)
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	44,550	358,644	1,549,328	12,546,980
เงินสดจ่ายสำหรับต้นทุนทางการเงินในการออกหุ้นกู้	(1,058)	(563)	(36,800)	(19,696)
เงินสดจ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า	(261,489)	(177,008)	(9,093,897)	(6,192,521)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(136,604)	(144,365)	(4,750,748)	(5,050,512)
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	(142,590)	-	(4,988,476)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน	-	(4,256)	-	(148,892)
เงินสดจ่ายสุทธิสำหรับสัญญาอนุพันธ์ทางการเงิน	-	(44,924)	-	(1,571,643)
เงินสดรับจากการออกหุ้นสามัญของบริษัทย่อย	3,496	-	121,413	-
เงินปันผลจ่าย	(1,098,772)	(819,492)	(36,720,357)	(28,779,571)
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(1,521,337)	(1,999,680)	(51,416,247)	(70,067,817)

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: พันดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: พันบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	469,868	992,918	17,987,966	36,087,827
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	3,539,220	2,559,189	122,323,890	85,527,810
ปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน	9,871	(12,887)	(2,770,000)	708,253
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี	4,018,959	3,539,220	137,541,856	122,323,890
รายการที่ไม่ใช่เงินสดที่สำคัญ				
การซื้อสินทรัพย์ที่ยังมิได้มีการจ่ายชำระเงินสด	629,260	595,710	21,884,031	20,840,593
การเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์สิทธิการให้	170,686	645,890	5,936,021	22,596,116

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: พันดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: พันบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษีเงินได้	1,685,245	2,340,415	58,514,502	81,989,923
รายการปรับปรุง				
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	465,929	853,336	16,082,260	30,019,247
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจตัดจำหน่าย	993	995	35,595	34,286
ค่าใช้จ่ายตัดจ่ายอื่น	2,278	1,386	79,239	47,602
ค่าใช้จ่ายจากการตัดจำหน่ายสินทรัพย์	71,721	7,541	2,470,643	263,321
รายได้จากรายได้รอการรับรู้	(233)	(867)	(8,088)	(30,348)
(กำไร) ขาดทุนจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน	(37,359)	49,104	(1,300,808)	1,826,168
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(74,256)	(136,107)	(2,581,264)	(4,810,495)
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(1,823)	10,186	(63,418)	356,335
ดอกเบี้ยรับ	(454,544)	(346,864)	(15,816,284)	(12,126,601)
ต้นทุนทางการเงิน	88,848	56,238	3,096,820	1,977,700
ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ	10,673	8,384	372,067	293,513
กระแสเงินสดก่อนการเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียน	1,757,472	2,843,747	60,881,264	99,840,651
การเปลี่ยนแปลงของเงินทุนหมุนเวียน				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	29,897	(120,038)	1,039,734	(4,199,470)
สินค้าคงเหลือ	7,736	9,244	269,047	323,384
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(40,701)	(149,487)	(1,415,490)	(5,229,710)
สิทธิในการได้รับชดเชยจากกองทุนการรื้อถอน	(7,891)	-	(274,445)	-
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(4,197)	(2,402)	(145,959)	(84,020)
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(98,025)	10,297	(3,409,071)	360,230
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(14,225)	(33,918)	(494,696)	(1,186,604)
ประมาณการหนี้สิน	(105,907)	(258,967)	(3,683,156)	(9,059,820)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(8,828)	(16,946)	(307,000)	(592,854)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	1,515,331	2,281,530	52,460,228	80,171,787
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินฝากธนาคาร	55,076	9,406	1,915,401	329,064
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้	(587,477)	(640,615)	(20,430,943)	(22,411,579)
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	982,930	1,650,321	33,944,686	58,089,272

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: พันดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: พันบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดจ่ายลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้น	(324,837)	-	(11,296,981)	-
เงินสดรับจากการลงทุนในเงินลงทุนระยะสั้น	124,837	-	4,341,500	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันลดลง	-	449,944	-	15,741,066
เงินสดจ่ายสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	(542,000)	-	(18,961,590)
เงินปันผลรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	74,256	136,107	2,581,264	4,810,495
เงินสดจ่ายลงทุนในบริษัทย่อย	(12,314)	(713,463)	(428,261)	(24,960,145)
เงินสดรับจากลูกหนี้สัญญาเช่า	50	234	1,739	8,181
เงินสดรับจากดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	334,845	272,538	11,645,048	9,534,610
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เพิ่มขึ้น	(231,107)	(375,047)	(8,037,293)	(13,120,807)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตนเพิ่มขึ้น	(16,324)	(12,604)	(567,684)	(440,957)
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(50,594)	(784,291)	(1,760,668)	(27,389,147)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ลดลง) เพิ่มขึ้น	(10,956)	571,268	(381,015)	19,985,504
เงินสดจ่ายชำระหนี้สินตามสัญญาเช่า	(14,933)	(42,626)	(519,307)	(1,491,233)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ย	(44,339)	(29,298)	(1,542,006)	(1,024,963)
เงินสดจ่ายชำระคืนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	(142,590)	-	(4,988,476)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น	-	(4,256)	-	(148,892)
เงินปันผลจ่าย	(1,098,772)	(819,492)	(36,720,357)	(28,779,571)
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(1,169,000)	(466,994)	(39,162,685)	(16,447,631)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด (ลดลง) เพิ่มขึ้นสุทธิ	(236,664)	399,036	(6,978,667)	14,252,494
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	1,189,891	788,461	41,125,443	26,350,301
ปรับปรุงผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน	882	2,394	(1,494,065)	522,648
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี	954,109	1,189,891	32,652,711	41,125,443
รายการที่ไม่ใช่เงินสดที่สำคัญ				
การซื้อสินทรัพย์ที่ยังไม่ได้มีการจ่ายชำระเงินสด	95,483	69,758	3,320,641	2,440,437
การเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์สิทธิการใช้	45,341	33,068	1,576,858	1,156,883

1 ข้อมูลทั่วไป

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (บริษัท) เป็นบริษัทที่จดทะเบียนในประเทศไทยและเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เมื่อวันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2566 บริษัทได้มีการแจ้งเปลี่ยนแปลงที่อยู่ตามที่ได้จดทะเบียน โดยที่อยู่ตามที่ได้จดทะเบียนใหม่คือ 555/1 ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคาร เอ ชั้นที่ 19-36 ถนนวิภาวดีรังสิต เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900

เพื่อวัตถุประสงค์ในการรายงานข้อมูลจึงรวมเรียกบริษัทและบริษัทย่อยว่ากลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทประกอบธุรกิจหลักในด้านการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งภายในประเทศไทยและต่างประเทศ และการลงทุนในธุรกิจต่อเนื่องที่มีความสำคัญเชิงกลยุทธ์

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท เมื่อวันที่ 12 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567

2 เหตุการณ์สำคัญระหว่างงวดที่รายงาน

- จากเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหลของแหล่งมอนทาราเมื่อปี พ.ศ. 2552 กลุ่มผู้เลี้ยงสาหร่ายในประเทศอินโดนีเซียได้ยื่นฟ้อง PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd (PTTEP AAA) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ต่อศาลสหพันธรัฐประเทศออสเตรเลีย โดยเป็นการดำเนินคดีแบบกลุ่ม (Class Action) ในปี พ.ศ. 2559 เพื่อเรียกร้องค่าเสียหายที่อ้างว่าเกิดขึ้นจากเหตุการณ์ดังกล่าว ซึ่งศาลได้มีคำพิพากษา โดยศาลเชื่อว่าน้ำมันจากเหตุการณ์น้ำมันรั่วไหลจากแหล่งมอนทาราได้ไปถึงบริเวณเพาะเลี้ยงสาหร่ายและก่อให้เกิดความเสียหาย อีกทั้งยังได้ระบุบริเวณอื่นที่อาจได้รับผลกระทบ ซึ่ง PTTEP AAA ได้ใช้สิทธิยื่นขออุทธรณ์ในคดีดังกล่าวแล้ว อย่างไรก็ตาม ช่วงไตรมาสที่ 4 พ.ศ. 2565 PTTEP AAA ได้เข้าร่วมกระบวนการไกล่เกลี่ยกับกลุ่มผู้เลี้ยงสาหร่ายตามคำสั่งศาลไปควบคู่กัน และได้บรรลุข้อตกลงในหลักการโดย PTTEP AAA จะชำระเงินจำนวน 192.5 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย เพื่อระงับการดำเนินคดีแบบกลุ่มทั้งหมด (รวมถึงการอุทธรณ์) กับกลุ่มผู้เลี้ยงสาหร่ายในประเทศอินโดนีเซีย โดยข้อตกลงในหลักการเพื่อระงับการดำเนินคดีแบบกลุ่มนี้ไม่ถือเป็นการรับผิดชอบของ PTTEP AAA

ในไตรมาสที่ 1 พ.ศ. 2566 ศาลได้อนุมัติข้อตกลงในหลักการเพื่อระงับการดำเนินคดีแบบกลุ่มดังกล่าว และศาลได้อนุมัติแนวทางการจัดสรรเงินให้กับกลุ่มผู้เลี้ยงสาหร่าย

ในเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2566 PTTEP AAA ได้ชำระเงินตามข้อตกลงที่ศาลได้อนุมัติจำนวน 192.5 ล้านดอลลาร์ออสเตรเลีย หรือเทียบเท่าประมาณ 130.42 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (4,421.22 ล้านบาท) ทั้งนี้ การดำเนินคดีแบบกลุ่มยังคงอยู่ในกระบวนการทางศาลจนกว่าเจ้าพนักงานคดีแบบกลุ่มที่ศาลได้แต่งตั้งจะดำเนินการจัดสรรเงินตามแนวทางที่ได้รับอนุมัติภายใต้การกำกับดูแลของศาลแล้วเสร็จ โดย PTTEP AAA จะคอยติดตามกระบวนการดังกล่าวให้เป็นไปตามข้อตกลงเพื่อระงับการดำเนินคดีที่ได้รับอนุมัติจากศาล และคดีจะสิ้นสุดลงเมื่อกระบวนการจัดสรรเงินดังกล่าวเสร็จสิ้น

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

- เมื่อวันที่ 21 มิถุนายน พ.ศ. 2566 บริษัท พีวีเจอร์ทิค เอ็นเนอร์ยี่ เวเนเจอร์ส จำกัด (พีวีเจอร์ทิค เอ็นเนอร์ยี่) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทร่วมกับกลุ่มผู้ร่วมทุนได้ชนะการประมูลแปลงสัมปทานในโครงการผลิตกรีนไฮโดรเจน ในรัฐสุลต่านโอมาน และได้ลงนามในสัญญาพัฒนาโครงการ (Project Development Agreement) และสัญญาเช่าแปลงสัมปทาน (Sub-Usufruct Agreement) เพื่อเข้ารับสิทธิในการพัฒนาโครงการผลิตกรีนไฮโดรเจน ในแปลงสัมปทาน Z1-02 เป็นระยะเวลา 47 ปี โดยวันที่ 14 ธันวาคม พ.ศ. 2566 พีวีเจอร์ทิค เอ็นเนอร์ยี่และกลุ่มผู้ร่วมทุนได้จดทะเบียนจัดตั้ง Hydrogen Duqm LLC (HDL) โดยพีวีเจอร์ทิค เอ็นเนอร์ยี่ถือหุ้นสัดส่วนร้อยละ 11 ซึ่งกลุ่มบริษัทจัดประเภทเงินลงทุนใน HDL เป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม โดยการเข้าลงทุนในครั้งนี้สอดคล้องกับกลยุทธ์การเติบโตในธุรกิจใหม่ของกลุ่มบริษัท ในการขยายธุรกิจไปสู่พลังงานสะอาด
- เมื่อวันที่ 18 สิงหาคม พ.ศ. 2566 PTTEP AAA ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายเพื่อขายสัดส่วนการลงทุนทั้งหมดในแปลงสัมปทาน เอซี/อาร์แอล 7 ให้แก่ INPEX Cash Maple Pty Ltd และ TotalEnergies Exploration Australia Pty Ltd โดยการขายสัดส่วนดังกล่าวได้เสร็จสมบูรณ์เมื่อวันที่ 22 ธันวาคม พ.ศ. 2566 และรับรู้กำไรจากการขายสัดส่วนการลงทุนดังกล่าวจำนวน 72.87 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (2,548 ล้านบาท) ซึ่งการขายสัดส่วนดังกล่าวมีมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่ได้รับ จำนวน 260.99 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (9,127 ล้านบาท) ประกอบด้วย เงินสด จำนวน 200.14 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (6,999 ล้านบาท) และมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะได้รับในอนาคต จำนวน 60.85 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (2,128 ล้านบาท) ซึ่งคำนวณตามวิธีคิดลดกระแสเงินสด
- เมื่อวันที่ 1 กันยายน พ.ศ. 2566 บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทและผู้ดำเนินการในแปลง จี 12/48 ได้ลงนามในสัญญาซื้อขาย เพื่อเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 33.3333 ในแปลง จี 12/48 จากบริษัท TotalEnergies EP Thailand ทั้งนี้การเข้าซื้อสัดส่วนการลงทุนจะเสร็จสมบูรณ์เมื่อได้รับอนุมัติจากรัฐบาล และภายหลังการเข้าซื้อดังกล่าวจะส่งผลให้ ปตท.สผ.อ. มีสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 100
- เมื่อวันที่ 29 กันยายน พ.ศ. 2566 PTTEP Sarawak Oil Limited (PTTEP SKO) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ลงนามในสัญญาซื้อขาย (Farm-Out Agreement) กับ Petronas Carigali Sdn. Bhd. (PCSB) เพื่อขายสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 10 ในสัญญาแบ่งปันผลผลิต แปลงเอสเค 405 บี นอกชายฝั่งรัฐซาราวัก ประเทศมาเลเซีย ทั้งนี้ การซื้อขายจะมีผลสมบูรณ์เมื่อบรรลุนิติกรรมตามเงื่อนไขในสัญญาซื้อขาย ซึ่งรวมถึงการได้รับอนุมัติจากรัฐบาล
- เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม พ.ศ. 2566 FutureTech SG Pte. Ltd. (FSG) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้ลงนามในสัญญาซื้อขาย เพื่อเข้าซื้อหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50 ของ TotalEnergies Renewables Seagreen Holdco (TERSH) จาก TotalEnergies Renewables UK Ltd (TERUK) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยในกลุ่มบริษัท TotalEnergies SE (TotalEnergies) ทั้งนี้ การซื้อขายจะมีผลสมบูรณ์เมื่อบรรลุนิติกรรมตามเงื่อนไขในสัญญาซื้อขาย ซึ่งรวมถึงการได้รับอนุมัติจากรัฐบาล โดยการเข้าลงทุนในครั้งนี้สอดคล้องกับกลยุทธ์การเติบโตในธุรกิจใหม่ของกลุ่มบริษัทในการขยายธุรกิจไปสู่พลังงานสะอาด

3 เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินของไทยและข้อกำหนดภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

ผู้บริหารของบริษัทกำหนดสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน (Functional currency) ของบริษัทและได้นำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา อย่างไรก็ตาม เนื่องจากตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและกรมพัฒนาธุรกิจการค้ากำหนดให้บริษัทต้องนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในสกุลเงินบาท บริษัทจึงนำเสนองบการเงินในสกุลเงินบาทโดยแปลงค่าจากสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาเป็นสกุลเงินบาท

ในกรณีที่กลุ่มบริษัททำสัมปทานหรือร่วมลงทุนในสัญญาแบ่งปันผลผลิตกับผู้อื่นเพื่อสำรวจและผลิตปิโตรเลียม กลุ่มบริษัทได้บันทึกส่วนได้เสียตามสัดส่วนของค่าใช้จ่าย สินทรัพย์และหนี้สินตามรายงานค่าใช้จ่าย ซึ่งจัดทำโดยผู้ดำเนินการในสัมปทานหรือสัญญาแบ่งปันผลผลิต รายงานค่าใช้จ่ายนี้ได้ตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีอื่นและโดยคณะกรรมการผู้ร่วมลงทุนอย่างสม่ำเสมอ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นตามที่ระบุในนโยบายการบัญชี

การจัดทำงบการเงินให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทยกำหนดให้กลุ่มบริษัทต้องใช้ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญและการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหารตามกระบวนการในการนำนโยบายการบัญชีของกลุ่มบริษัทไปถือปฏิบัติ กลุ่มบริษัทเปิดเผยเรื่องการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหารหรือรายการที่มีความซับซ้อน และรายการเกี่ยวกับข้อสมมติฐานและประมาณการที่มีนัยสำคัญต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 8

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินตามกฎหมายที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาที่แตกต่างกันให้ใช้งบการเงินตามกฎหมายฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

4 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุง

4.1 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงที่มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 ที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มบริษัท

- ก) การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 16 เรื่องที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ได้อธิบายให้ชัดเจนโดยห้ามกิจการนำสิ่งตอบแทนที่ได้รับจากการขายชิ้นงานที่ผลิตในระหว่างการเตรียมความพร้อมของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ให้อยู่ในสถานที่และสภาพที่พร้อมจะใช้งานได้ตามความประสงค์ของฝ่ายบริหารไปหักต้นทุนของรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ โดยให้รับรู้เป็นรายได้
- ข) การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 37 เรื่องประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น ได้อธิบายให้ชัดเจนว่าในการพิจารณาว่าสัญญาเป็นสัญญาที่สร้างภาระ ต้นทุนการปฏิบัติตามสัญญาประกอบด้วยต้นทุนส่วนเพิ่มที่เกี่ยวข้องในการปฏิบัติตามสัญญาและการปันส่วนต้นทุนอื่นที่เกี่ยวข้องโดยตรงในการปฏิบัติตามสัญญา นอกจากนี้กิจการต้องรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าที่เกิดขึ้นจากสินทรัพย์ที่ใช้ในการปฏิบัติตามสัญญาก่อนที่จะตั้งประมาณการหนี้สินแยกต่างหากสำหรับสัญญาที่สร้างภาระ
- ค) การปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 3 เรื่องการรวมธุรกิจ ได้อธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับการปรับการอ้างอิงกรอบแนวคิดรายงานทางการเงินให้เป็นฉบับปัจจุบัน และเพิ่มการพิจารณาการรับรู้หนี้สินและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่รับมาจากการรวมธุรกิจ และไม่รับรู้สินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น ณ วันที่ซื้อ
- ง) การปรับปรุงมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 9 เรื่องเครื่องมือทางการเงิน ได้อธิบายให้ชัดเจนเกี่ยวกับการพิจารณาการตัดรายการหนี้สินทางการเงินด้วยวิธีทดสอบร้อยละ 10 โดยให้รวมเฉพาะค่าธรรมเนียมที่เกิดขึ้นระหว่างผู้กู้และผู้ให้กู้

เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566 กลุ่มบริษัทได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวข้างต้น โดยการปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อกลุ่มบริษัท

4.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงที่มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2567 ที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทยังไม่ได้นำมาตราฐานการรายงานทางการเงินที่มีการปรับปรุงใหม่ดังต่อไปนี้มาถือปฏิบัติก่อนวันที่มีผลบังคับใช้

- ก) การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 เรื่องการนำเสนองบการเงิน ได้แก้ไขข้อกำหนดของการเปิดเผยจาก “การเปิดเผยนโยบายการบัญชีที่สำคัญ” เป็น “การเปิดเผยข้อมูลนโยบายการบัญชีที่มีสาระสำคัญ” โดยการแก้ไขเพิ่มเติมได้มีการให้แนวทางการพิจารณาเรื่องนโยบายการบัญชีที่มีสาระสำคัญซึ่งเป็นข้อมูลที่มีผลต่อการตัดสินใจสำหรับผู้ใช้งบการเงิน
- ข) การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 8 เรื่องนโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด ได้แก้ไขคำนิยามของประมาณการทางบัญชี กล่าวคือ ประมาณการทางบัญชีหมายถึง จำนวนที่เป็นตัวเงินในงบการเงินที่เปลี่ยนไปตามความไม่แน่นอนของการวัดค่า ซึ่งหากมีการเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชี กิจการจะรับรู้ผลกระทบโดยวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป
- ค) การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่องภาษีเงินได้
- ค.1) กิจการต้องรับรู้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากการรับรู้สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดขึ้นจากรายการเดียวกัน ณ การรับรู้เมื่อเริ่มแรก ที่มีมูลค่าของผลแตกต่างชั่วคราวที่ต้องเสียภาษีและผลแตกต่างชั่วคราวที่ใช้หักภาษีเท่ากัน ตัวอย่างของรายการ เช่น สัญญาเช่า และภาระผูกพันจากการรื้อถอน
- ค.2) กิจการได้รับยกเว้นเป็นการชั่วคราวไม่ต้องรับรู้และไม่ต้องเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องกับภาษีเงินได้เสาหลักที่สอง (Pillar Two income tax) ที่เผยแพร่โดยองค์การเพื่อความร่วมมือทางเศรษฐกิจและการพัฒนา (OECD) โดยต้องเปิดเผยว่าได้ถือปฏิบัติตามข้อยกเว้นดังกล่าว นอกจากนี้ การปรับปรุงยังกำหนดให้เปิดเผยข้อมูลดังนี้
- เปิดเผยภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันที่เกี่ยวข้องกับภาษีเงินได้เสาหลักที่สองเป็นรายการแยกต่างหาก
 - ในรอบระยะเวลาที่นิติบัญญัติเสาหลักที่สอง (Pillar Two legislation) มีการประกาศใช้แล้วหรือที่จะมีการประกาศใช้แน่นอนแต่ยังไม่มีผลบังคับใช้ กิจการจะต้องเปิดเผยข้อมูลดังต่อไปนี้
 - ข้อมูลเชิงคุณภาพ เช่น กิจการได้รับผลกระทบจากการบังคับใช้นิติบัญญัติเสาหลักที่สองอย่างไร และ
 - ข้อมูลเชิงปริมาณที่สามารถประมาณได้อย่างสมเหตุสมผลเกี่ยวกับผลกระทบจากภาษีเงินได้เสาหลักที่สอง ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน เช่น การระบุถึงสัดส่วนกำไรของกิจการที่อาจเข้าข่ายภาษีเงินได้เสาหลักที่สอง และอัตราภาษีที่แท้จริงต่อผลกำไรดังกล่าว

ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทได้ประเมินและพบว่าการปรับปรุงมาตรฐานรายงานทางการเงินที่กล่าวไว้ในข้อ ก) – ค.1) ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อกลุ่มบริษัท อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทอยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบที่อาจมีในรอบระยะเวลาบัญชีที่การปรับปรุงมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 เรื่องภาษีเงินได้ ที่เกี่ยวกับภาษีเงินได้เลาหลักที่สองดังที่กล่าวไว้ในข้อ ค.2) มีผลบังคับใช้

5 นโยบายบัญชี

นโยบายการบัญชีที่สำคัญที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการมีดังต่อไปนี้

5.1 การบัญชีสำหรับงบการเงินรวม

ก) บริษัทย่อย

บริษัทย่อยหมายถึงกิจการทั้งหมดที่กลุ่มบริษัทมีอำนาจควบคุม กลุ่มบริษัทมีอำนาจควบคุมเมื่อกลุ่มบริษัทรับหรือมีสิทธิในผลตอบแทนผันแปรจากการเกี่ยวข้องกับผู้ที่ได้รับการลงทุน และสามารถใช้อำนาจเหนือผู้ได้รับการลงทุนเพื่อให้ได้ผลตอบแทนผันแปร กลุ่มบริษัทรวมงบการเงินของบริษัทย่อยไว้ในงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่กลุ่มบริษัทมีอำนาจในการควบคุมบริษัทย่อยจนถึงวันที่กลุ่มบริษัทสูญเสียอำนาจควบคุมในบริษัทย่อยนั้น

ในงบการเงินเฉพาะกิจการ เงินลงทุนในบริษัทย่อยบันทึกด้วยวิธีราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)

รายชื่อของบริษัทย่อยแสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 17

ข) บริษัทร่วม

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญแต่ไม่ถึงกับมีอำนาจควบคุมหรือมีการควบคุมร่วม เงินลงทุนในบริษัทร่วมรับรู้โดยใช้วิธีส่วนได้เสียในการแสดงในงบการเงินรวม

ในงบการเงินเฉพาะกิจการ เงินลงทุนในบริษัทร่วมบันทึกด้วยวิธีราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)

รายชื่อของบริษัทร่วมแสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 17

ค) การร่วมการงาน

เงินลงทุนในการร่วมการงานจะถูกจัดประเภทเป็นการดำเนินงานร่วมกันหรือการร่วมค้า โดยขึ้นอยู่กับสิทธิและภาระผูกพันตามสัญญาของผู้เข้าร่วมการงานนั้นมากกว่าโครงสร้างรูปแบบทางกฎหมายของการร่วมการงาน

การดำเนินงานร่วมกัน

การร่วมการงานจัดประเภทเป็นการดำเนินงานร่วมกันเมื่อกลุ่มบริษัทมีสิทธิในสินทรัพย์และมีภาระผูกพันในหนี้สินที่เกี่ยวข้องกับการร่วมการงานนั้น โดยรับรู้สิทธิโดยตรงในสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้และค่าใช้จ่ายของการดำเนินงานร่วมกัน และแบ่งส่วนสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่ายที่ร่วมกันถือครองหรือก่อขึ้น ซึ่งรายการดังกล่าวจะแสดงรวมกับรายการแต่ละบรรทัดในงบการเงิน

การร่วมค้า

การร่วมการงานจัดประเภทเป็นการร่วมค้าเมื่อกลุ่มบริษัทมีสิทธิในสินทรัพย์สุทธิของการร่วมการงานนั้น เงินลงทุนในการร่วมค้ารับรู้โดยใช้วิธีส่วนได้เสียในการแสดงในงบการเงินรวม

ในงบการเงินเฉพาะกิจการ เงินลงทุนในการร่วมค้าบันทึกด้วยวิธีราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)

รายชื่อของการร่วมค้าและการดำเนินงานร่วมกันได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 17

ง) การบันทึกเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย

กลุ่มบริษัทรับรู้เงินลงทุนเมื่อเริ่มแรกด้วยราคาทุน ซึ่งประกอบด้วยเงินที่จ่ายซื้อพร้อมกับต้นทุนทางตรงของเงินลงทุน

กลุ่มบริษัทจะรับรู้มูลค่าภายหลังวันที่ได้มาของเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้าด้วยส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของผู้ได้รับการลงทุนตามสัดส่วนที่ผู้ลงทุนมีส่วนได้เสียอยู่ในกำไรขาดทุนและกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ผลสะสมของการเปลี่ยนแปลงภายหลังการได้มาดังกล่าวข้างต้นจะปรับปรุงกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุน

เมื่อส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมและการร่วมค้ามีมูลค่าเท่ากับหรือเกินกว่ามูลค่าส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในบริษัทร่วมและการร่วมค่านั้นซึ่งรวมถึงส่วนได้เสียระยะยาวอื่น กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนที่เกินกว่าส่วนได้เสียในบริษัทร่วมและการร่วมค่านั้น เว้นแต่กลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันหรือได้จ่ายเงินเพื่อชำระภาระผูกพันแทนบริษัทร่วมหรือการร่วมค้า

จ) การเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือครองกิจการ

ในกรณีที่กลุ่มบริษัทยังคงมีอำนาจควบคุมบริษัทย่อย กลุ่มบริษัทปฏิบัติต่อรายการกับส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเช่นเดียวกันกับรายการกับผู้เป็นเจ้าของของกลุ่มบริษัท ผลต่างระหว่างราคาจ่ายซื้อหรือราคาขายจากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนในบริษัทย่อยกับราคาตามบัญชีของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่ลดลงหรือเพิ่มขึ้นตามสัดส่วนที่เปลี่ยนแปลงไปจะถูกรับรู้ในส่วนของผู้เป็นเจ้าของ

ถ้าสัดส่วนการถือครองในบริษัทร่วมและการร่วมค้าลดลง แต่กลุ่มบริษัทยังคงมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญหรือยังมีการควบคุมร่วม กำไรหรือขาดทุนที่เคยบันทึกไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นเฉพาะส่วนที่ลดลงจะถูกโอนไปยังกำไรหรือขาดทุน กำไรหรือขาดทุนจากการลดสัดส่วนการถือครองในบริษัทร่วมและการร่วมค้าจะถูกรับรู้ในงบกำไรขาดทุน

เมื่อกลุ่มบริษัทสูญเสียอำนาจควบคุม การควบคุมร่วม หรือการมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญในเงินลงทุนนั้น เงินลงทุนที่เหลืออยู่จะถูกวัดมูลค่าใหม่ด้วยมูลค่ายุติธรรม ส่วนต่างที่เกิดขึ้นจะถูกรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนจะกลายเป็นมูลค่าเริ่มแรกในการบันทึกบัญชีเงินลงทุนและจะจัดประเภทใหม่ตามสัดส่วนการถือครองที่เหลืออยู่เป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม การร่วมค้า หรือสินทรัพย์ทางการเงิน

ข) รายการระหว่างกันในการเงินรวม

รายการ ยอดคงเหลือ และกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงระหว่างกันในกลุ่มบริษัทจะถูกตัดออก กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงในรายการระหว่างกลุ่มบริษัทกับบริษัทร่วมและการร่วมค้าจะถูกตัดออกตามสัดส่วนที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในบริษัทร่วมและการร่วมค้า ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงในรายการระหว่างกลุ่มบริษัทจะถูกตัดออกเช่นเดียวกัน ยกเว้นรายการนั้นจะมีหลักฐานว่าเกิดจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่โอน

5.2 การรวมธุรกิจ

กลุ่มบริษัทถือปฏิบัติตามวิธีซื้อสำหรับการรวมธุรกิจที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน สิ่งตอบแทนที่โอนให้สำหรับการซื้อธุรกิจประกอบด้วย

- มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่โอนไป
- หนี้สินที่ก่อขึ้นเพื่อจ่ายชำระให้แก่เจ้าของเดิม
- ส่วนได้เสียในส่วนของผู้เจ้าของที่ออกโดยกลุ่มบริษัท

สินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มา หนี้สิน และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการรวมธุรกิจจะถูกวัดมูลค่าเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ

ผลรวมของมูลค่าสิ่งตอบแทนที่โอนให้และมูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อและมูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียในผู้ได้รับการลงทุนซึ่งถืออยู่ก่อนการรวมธุรกิจ (ในกรณีที่เป็นการรวมธุรกิจจากการทยอยซื้อ) ในจำนวนที่เกินกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มาต้องรับรู้เป็นค่าความนิยม แต่หากน้อยกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ที่ได้มา จะรับรู้ส่วนต่างโดยตรงไปยังกำไรหรือขาดทุน

ต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อธุรกิจจะถูกรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนในงบการเงินรวม

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมในภายหลังของสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายและ/หรือได้รับที่รับรู้ไว้เป็นสินทรัพย์หรือหนี้สิน จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่ายซึ่งจัดประเภทเป็นส่วนของผู้ขายจะไม่มีการวัดมูลค่าใหม่

การรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน

กลุ่มบริษัทรับรู้รายการการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน โดยรับรู้สินทรัพย์และหนี้สินของกิจการที่ถูกนำมารวมด้วยมูลค่าตามบัญชีของกิจการที่ถูกนำมารวมตามมูลค่าที่แสดงอยู่ในงบการเงินรวมของบริษัทใหญ่ในลำดับสูงสุดที่ต้องจัดทำงบการเงินรวม โดยกลุ่มบริษัทต้องปรับปรุงรายการเสมือนว่าการรวมธุรกิจได้เกิดขึ้นตั้งแต่วันต้นงวดในงบการเงินงวดก่อนที่นำมาแสดงเปรียบเทียบหรือตั้งแต่วันที่กิจการดังกล่าวอยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัท (หากเกิดขึ้นหลังจากวันต้นงวดของงบการเงินเปรียบเทียบ)

ต้นทุนการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันเป็นผลรวมของมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่หายไป หนี้สินที่เกิดขึ้นหรือรับมา และตราสารทุนที่ออกโดยผู้ซื้อ ณ วันที่มีการแลกเปลี่ยนเพื่อให้ได้มาซึ่งการควบคุม

ส่วนต่างระหว่างต้นทุนของการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันกับส่วนได้เสียของผู้ซื้อในมูลค่าตามบัญชีของกิจการที่ถูกนำมารวมแสดงเป็นรายการ “ส่วนเกินทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน” ในส่วนของเจ้าของ โดยกลุ่มบริษัทจะตัดรายการนี้ออกเมื่อขายเงินลงทุนออกไป

5.3 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

ก) สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานและสกุลเงินที่นำเสนองบการเงิน

รายการที่รวมในงบการเงินของแต่ละบริษัทในกลุ่มบริษัทถูกวัดมูลค่าโดยใช้สกุลเงินของสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจหลักที่แต่ละบริษัทดำเนินงานอยู่ (สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน) งบการเงินแสดงในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาซึ่งถูกกำหนดเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัทและเป็นสกุลเงินที่นำเสนองบการเงินของกลุ่มบริษัทและบริษัท

ข) **รายการและยอดคงเหลือ**

รายการที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ รายการกำไรและรายการขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศ และที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่เป็นตัวเงินซึ่งเป็นเงินตราต่างประเทศโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน ได้บันทึกไว้ในกำไรหรือขาดทุน

เมื่อมีการรับรู้รายการกำไรหรือรายการขาดทุนของรายการที่ไม่เป็นตัวเงินไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น องค์ประกอบของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดของกำไรหรือขาดทุนนั้นจะรับรู้ไว้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ในทางตรงข้าม การรับรู้รายการกำไรหรือรายการขาดทุนของรายการที่ไม่เป็นตัวเงินไว้ในกำไรหรือขาดทุน องค์ประกอบของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดของกำไรหรือขาดทุนนั้นจะรับรู้ไว้ในกำไรหรือขาดทุนด้วย

ค) **กลุ่มบริษัท**

กลุ่มบริษัทใช้วิธีการดังต่อไปนี้ในการแปลงค่าผลการดำเนินงานและฐานะการเงินของบริษัทในกลุ่มบริษัท (ที่มีใช้สกุลเงินของเศรษฐกิจที่มีภาวะเงินเฟ้อรุนแรง) ซึ่งมีสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานแตกต่างจากสกุลเงินที่ใช้นำเสนองบการเงิน

เพื่อวัตถุประสงค์ในการรายงานงบการเงินตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กลุ่มบริษัทจึงจำเป็นต้องนำเสนองบการเงินที่แปลงค่าจากสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาเป็นสกุลเงินบาท โดยใช้วิธีการแปลงค่าดังต่อไปนี้

- สินทรัพย์และหนี้สินที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินแต่ละงวด แปลงค่าด้วยอัตราปิด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน
- รายได้และค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ แปลงค่าด้วยอัตราถ่วงเฉลี่ยระหว่างงวด และ
- ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนทั้งหมดจากการแปลงค่ารายการดังกล่าวรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

5.4 **เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด**

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดประกอบด้วยเงินสดในมือ เงินฝากธนาคาร เงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องในการเปลี่ยนมือ ซึ่งมีอายุไม่เกินสามเดือนนับจากวันที่ได้มา

5.5 ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้าแสดงถึงจำนวนเงินที่ลูกค้าจะต้องชำระซึ่งเกิดจากการขายสินค้าและให้บริการตามปกติของธุรกิจ

กลุ่มบริษัทรับรู้ลูกหนี้การค้าเมื่อเริ่มแรกด้วยจำนวนเงินของสิ่งตอบแทนที่ปราศจากเงื่อนไขในการได้รับชำระ ยกเว้นในกรณีที่เป็นรายการที่มีองค์ประกอบด้านการจัดหาเงินที่มีนัยสำคัญและมีความตั้งใจที่จะรับกระแสเงินสดตามสัญญา กลุ่มบริษัทจะรับรู้ลูกหนี้ด้วยมูลค่าปัจจุบันของสิ่งตอบแทน และจะวัดมูลค่าในภายหลังด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย

ทั้งนี้ การพิจารณาการด้อยค่าของลูกหนี้การค้าได้เปิดเผยในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5.8 ฉ)

5.6 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า

ราคาทุนของสินค้าคำนวณโดยวิธีต้นทุนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก มูลค่าสุทธิที่จะได้รับประมาณจากราคาที่คาดว่าจะขายได้ตามปกติของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นเพื่อให้สินค้านั้นพร้อมขายและค่าใช้จ่ายในการขาย

5.7 พัสตุดคงเหลือ

พัสตุดคงเหลือแสดงด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการล้าสมัยและเสื่อมคุณภาพ ราคาทุนของพัสตุดคงเหลือคำนวณโดยวิธีต้นทุนถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก

5.8 สินทรัพย์ทางการเงิน

ก) การจัดประเภท

กลุ่มบริษัทจัดประเภทสินทรัพย์ทางการเงินประเภทตราสารหนี้ตามลักษณะการวัดมูลค่า โดยพิจารณาจาก ก) ไม่เดลอธุรกิจในการบริหารสินทรัพย์ดังกล่าว 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) ยกเว้นเงินลงทุนในตราสารทุนที่ถือไว้เพื่อค่าจะวัดมูลค่าด้วย FVPL เท่านั้น

ข) การรับรู้รายการและการตัดรายการ

ในการซื้อหรือได้มาหรือขายสินทรัพย์ทางการเงินโดยปกติ กลุ่มบริษัทจะรับรู้รายการ ณ วันที่ทำการการค้า ซึ่งเป็นวันที่กลุ่มบริษัทเข้าทำรายการซื้อหรือขายสินทรัพย์นั้น โดยกลุ่มบริษัทจะตัดรายการสินทรัพย์ทางการเงินออกเมื่อสิทธิในการได้รับกระแสเงินสดจากสินทรัพย์นั้นสิ้นสุดลงหรือได้ถูกโอนไปและกลุ่มบริษัทได้โอนความเสี่ยงและผลประโยชน์ที่เกี่ยวข้องกับการเป็นเจ้าของสินทรัพย์ออกไป

ค) การวัดมูลค่า

ในการรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรก กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมบวกต้นทุนการทำรายการซึ่งเกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มาซึ่งสินทรัพย์นั้น ในกรณีสินทรัพย์ทางการเงินที่ไม่ได้วัดมูลค่าด้วย FVPL สำหรับสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วย FVPL กลุ่มบริษัทจะรับรู้ต้นทุนการทำรายการที่เกี่ยวข้องเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มบริษัทจะพิจารณาสินทรัพย์ทางการเงินที่มีอนุพันธ์แฝง (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 อัตราผลขาดทุนด้านเครดิตในอดีตจะถูกปรับปรุงเพื่อให้สะท้อนถึงข้อมูลที่เป็นปัจจุบันและการคาดการณ์ล่วงหน้าเกี่ยวกับปัจจัยทางเศรษฐกิจมหภาคที่จะมีผลต่อความสามารถในการจ่ายชำระของลูกหนี้

สำหรับเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน และสินทรัพย์ทางการเงินอื่นที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุน ตัดจำหน่าย และ FVOCI กลุ่มบริษัทใช้วิธีการทั่วไป (General approach) ตาม TFRS 9 ในการวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ซึ่งกำหนดให้พิจารณาผลขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นภายใน 12 เดือนหรือตลอดอายุสินทรัพย์ ขึ้นอยู่กับว่ามีการเพิ่มขึ้นของความเสียหายด้านเครดิตอย่างมีนัยสำคัญหรือไม่ และรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าตั้งแต่เริ่มรับรู้สินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าว

กลุ่มบริษัทประเมินความเสี่ยงด้านเครดิตของสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงาน ว่ามีการเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญนับตั้งแต่การรับรู้รายการเมื่อแรกเริ่มหรือไม่ โดยเปรียบเทียบความเสี่ยงของการผิดสัญญาที่จะเกิดขึ้น ณ วันที่รายงาน กับความเสี่ยงของการผิดสัญญาที่จะเกิดขึ้น ณ วันที่รับรู้รายการเริ่มแรก

กลุ่มบริษัทพิจารณาและรับรู้ผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น โดยพิจารณาถึงการคาดการณ์ในอนาคตมาประกอบกับประสบการณ์ในอดีต โดยผลขาดทุนด้านเครดิตที่รับรู้เกิดจากประมาณการความน่าจะเป็นของผลขาดทุนด้านเครดิตถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (เช่น มูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินสดที่คาดว่าจะไม่ได้รับทั้งหมด ถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก) โดยจำนวนเงินสดที่คาดว่าจะไม่ได้รับ หมายถึงผลต่างระหว่างกระแสเงินสดตามสัญญาทั้งหมดและกระแสเงินสดซึ่งกลุ่มบริษัทคาดว่าจะได้รับ คัดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงเมื่อแรกเริ่มของสัญญา

กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นโดยสะท้อนถึงปัจจัยต่อไปนี้

- จำนวนเงินที่คาดว่าจะไม่ได้รับถ่วงน้ำหนักตามประมาณการความน่าจะเป็น
- มูลค่าเงินตามเวลา
- ข้อมูลสนับสนุนและความสมเหตุสมผล ณ วันที่รายงาน เกี่ยวกับประสบการณ์ในอดีต สภาพการณ์ในปัจจุบัน และการคาดการณ์ไปในอนาคต

ผลขาดทุนและการกลับรายการผลขาดทุนจากการด้อยค่าบันทึกในกำไรหรือขาดทุนโดยแสดงรวมอยู่ในรายการ
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

5.9 กลุ่มสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน (หรือกลุ่มสินทรัพย์ที่จะจำหน่าย) จะถูกจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายเมื่อมูลค่าตาม
บัญชีที่จะได้รับคืนส่วนใหญ่มาจากการขาย และการขายนั้นมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ในระดับสูงมาก สินทรัพย์
ไม่หมุนเวียน (หรือกลุ่มสินทรัพย์ที่จะจำหน่าย) นั้นจะวัดมูลค่าด้วยจำนวนที่ต่ำกว่าระหว่างมูลค่าตามบัญชีกับ
มูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย

กลุ่มบริษัทรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าสำหรับการปรับลดมูลค่าในครั้งแรกหรือครั้งต่อ ๆ ไปของสินทรัพย์ (หรือ
กลุ่มสินทรัพย์ที่จะจำหน่าย) เพื่อให้เท่ากับมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย กำไรจากการเพิ่มขึ้นในภายหลังของ
มูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายของสินทรัพย์จะรับรู้ได้ไม่เกินผลขาดทุนจากการด้อยค่าสะสมที่เคยรับรู้

กลุ่มบริษัทจะไม่คิดค่าเสื่อมราคาหรือค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน (หรือกลุ่มสินทรัพย์ที่จะจำหน่าย) ที่ถือไว้
เพื่อขาย

5.10 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ แสดงตามราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์

ที่ดินไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคา ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์อื่นคำนวณโดยใช้วิธีดังต่อไปนี้

ก) สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

กลุ่มบริษัทบันทึกบัญชีสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมโดยใช้วิธีผลสำเร็จของงาน (The Successful
Efforts Method) ซึ่งมีนโยบายบัญชีดังนี้

ต้นทุนสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

- ต้นทุนของสินทรัพย์ประกอบด้วยต้นทุนทั้งหมดเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียมหรือต้นทุน
ในการได้มาในสัดส่วนของสินทรัพย์ ต้นทุนค่าซื้อถนออุปกรณ์การผลิต รวมถึงเครื่องมือ และอุปกรณ์ต่าง ๆ
- ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจจะถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและ
ประเมินค่าและจะเปลี่ยนเป็นสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่
พิสูจน์แล้ว เมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์แต่จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้ง
จำนวนในงบกำไรขาดทุนในงวดที่มีการพิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์

- รายจ่ายสำรวจเพื่องานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ ตลอดจนค่าสงวนพื้นที่ในช่วงการสำรวจบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดในงบกำไรขาดทุน
- รายจ่ายเพื่อการพัฒนาทั้งในส่วนของสินทรัพย์ที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วรวมถึงต้นทุนของหลุมพัฒนาที่ไม่ประสบความสำเร็จจะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ค่าเสื่อมราคาและค่าสูญสิ้น

- ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียมคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of Production) ตลอดจนอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนหลุมสำรวจ การพัฒนา รวมถึงต้นทุนค่ารั่วถอนอุปกรณ์การผลิตยกเว้นโครงการที่ยังไม่สำเร็จคำนวณโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต ตลอดจนอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) หรือปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จ (Proved Developed Reserves) กลุ่มบริษัทรับรู้การเปลี่ยนแปลงประมาณการปริมาณสำรองโดยวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป
- ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จคำนวณโดยวิธีของ บริษัทและข้อมูลที่ได้รับจากผู้ร่วมดำเนินงาน
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับเครื่องมือ และอุปกรณ์ต่าง ๆ คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ซึ่งอยู่ระหว่าง 2 - 20 ปี
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับค่าตอบแทนการผลิตและการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม คำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามระยะเวลาของสัญญาซึ่งอยู่ระหว่าง 10 - 26 ปี

ข) ท่อขนส่งก๊าซและอื่น ๆ

ต้นทุนเริ่มแรกจะรวมต้นทุนทางตรงอื่น ๆ ที่เกี่ยวกับการจัดหาสินทรัพย์เพื่อให้สินทรัพย์อยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน

ค่าเสื่อมราคาคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ซึ่งอยู่ระหว่าง 5 - 30 ปี

กลุ่มบริษัทได้มีการทบทวนและปรับปรุงมูลค่าคงเหลือและอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ให้เหมาะสมทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

ต้นทุนที่เกิดขึ้นภายหลังจะรวมอยู่ในมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ เมื่อต้นทุนนั้นคาดว่าจะก่อให้เกิดประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคต มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ส่วนที่ถูกเปลี่ยนแทนจะถูกตัดรายการออกไป

ค่าซ่อมแซมบำรุงรักษาจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดขึ้น

รายการกำไรขาดทุนจากการจำหน่ายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์คำนวณโดยเปรียบเทียบจากสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับกับราคาตามบัญชี และรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

5.11 สิทธิในการได้รับชดเชยจากกองทุนการรื้อถอน

สิทธิในการได้รับชดเชยจากกองทุนการรื้อถอนรับรู้ด้วยมูลค่าปัจจุบันเมื่อกลุ่มบริษัทจ่ายชำระเข้ากองทุนที่จัดตั้งขึ้นตามข้อกำหนดและมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะได้รับการชดเชย เมื่อกลุ่มบริษัทมีสิทธิที่จะได้รับการชดเชยจากกองทุนการรื้อถอนหลังจากเสร็จสิ้นกิจกรรมการรื้อถอน กลุ่มบริษัทจะรับรู้เงินที่ได้รับชดเชยกับสิทธิในการได้รับชดเชยจากกองทุนการรื้อถอน ส่วนต่างระหว่างเงินที่ได้รับและมูลค่าคงเหลือของสิทธิในการได้รับชดเชยจากกองทุนการรื้อถอนจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มบริษัทจะไม่หักกลับสิทธิในการได้รับชดเชยจากกองทุนการรื้อถอนกับประมาณการหนี้สินการรื้อถอนอุปกรณ์การผลิต ถ้าภายหลังการจ่ายเงินสมทบกองทุนการรื้อถอนกลุ่มบริษัทยังคงมีภาระผูกพันในหนี้สินการรื้อถอนอุปกรณ์การผลิตอยู่ กลุ่มบริษัทไม่มีการควบคุม การควบคุมร่วม หรือการมีอิทธิพลอย่างมีสาระสำคัญต่อกองทุนการรื้อถอน

5.12 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

5.13 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน แสดงตามราคาทุนหักด้วยค่าตัดจำหน่ายสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์

ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตนคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์แต่ละประเภท ดังต่อไปนี้

โปรแกรมคอมพิวเตอร์	2 - 10 ปี
สินทรัพย์อื่นๆ	3 - 10 ปี

การวิจัยและพัฒนา/ สินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่บริษัทพัฒนาขึ้นเอง

รายจ่ายเพื่อการวิจัยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น

รายจ่ายที่เกิดจากโครงการพัฒนาจะรับรู้เป็นสินทรัพย์เมื่อกลุ่มบริษัทแสดงให้เห็นว่าเป็นไปตามข้อกำหนดทุกข้อดังนี้

- เมื่อกลุ่มบริษัทสามารถวัดมูลค่าของรายจ่ายที่เกี่ยวข้องได้อย่างน่าเชื่อถือ และมีความเป็นไปได้ทั้งทางด้านเทคนิค ด้านการเงิน ด้านการค้า และด้านทรัพยากร
- เมื่อกลุ่มบริษัทมีความสามารถและความตั้งใจที่จะพัฒนาให้เสร็จสิ้นและนำสินทรัพย์ไม่มีตัวตนนั้นมาใช้งานหรือขาย

ต้นทุนการพัฒนาที่รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายไปแล้วในงวดก่อนจะไม่บันทึกเป็นสินทรัพย์ในงวดถัดไป

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่นประกอบด้วยค่าใช้จ่ายเพื่อสิทธิการใช้โปรแกรมคอมพิวเตอร์ และสิทธิในสัมปทานของธุรกิจปิโตรเลียมชั้นกลาง

5.14 สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า

กลุ่มบริษัทบันทึกสินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรเป็นสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่าโดยใช้ราคาทุน เมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สินทรัพย์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกโอนไปเป็นสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว และมีวิธีวัดมูลค่าภายหลังตามวิธีการที่ระบุไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5.10 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สำหรับโครงการที่พิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบแต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สินทรัพย์ภายใต้โครงการนั้นจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

5.15 การด้อยค่าของสินทรัพย์

สินทรัพย์ของกลุ่มบริษัทจะมีการทบทวนการด้อยค่า เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน สำหรับสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ประโยชน์ไม่ทราบแน่นอน หรือยังไม่พร้อมใช้งาน จะถูกทดสอบการด้อยค่าเป็นประจำทุกปี

รายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะรับรู้เมื่อราคาตามบัญชีของสินทรัพย์สูงกว่ามูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับคืน ซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายเทียบกับมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์ ซึ่งส่วนปรับลดจะถูกบันทึกในงบกำไรขาดทุน ทั้งนี้สินทรัพย์จะถูกจัดเป็นหน่วยที่เล็กที่สุดที่สามารถแยกออกมาได้ เพื่อวัตถุประสงค์ของการประเมินการด้อยค่า

การประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่ใช้ในการประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ที่เกี่ยวข้องกับการผลิตปิโตรเลียมได้คำนึงถึงการประเมินความเสี่ยงบนความสามารถของแหล่งผลิตและแหล่งกักเก็บปิโตรเลียม รวมถึงการคาดการณ์เกี่ยวกับปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว และที่ยังไม่ได้พิสูจน์

ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ยกเว้นส่วนที่เกี่ยวข้องกับค่าความนิยมจะถูกกลับรายการเมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์ซึ่งบ่งชี้ว่ามีการเปลี่ยนแปลงในค่าเผื่อการด้อยค่าที่เกิดขึ้น ในกรณีดังกล่าว ราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ที่เพิ่มขึ้นจากการกลับบัญชีผลขาดทุนจากการด้อยค่า ต้องไม่สูงกว่าราคาตามบัญชีที่ควรเป็น (สุทธิจากค่าตัดจำหน่ายหรือค่าเสื่อมราคา) หากกลุ่มบริษัทไม่เคยรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์นั้นในงวดก่อน

5.16 ภาษีเงินได้งวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับงวดประกอบด้วยภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ภาษีเงินได้จะรับรู้ในงบกำไรขาดทุน ยกเว้นส่วนภาษีเงินได้ที่เกี่ยวข้องกับรายการที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นหรือรายการที่รับรู้โดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันคำนวณจากอัตราภาษีตามกฎหมายภาษีที่มีผลบังคับใช้อยู่หรือที่คาดได้ค่อนข้างแน่ชัดว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน ผู้บริหารจะประเมินสถานะของการยื่นแบบแสดงรายการภาษีเป็นงวด ๆ ในกรณีที่การนำกฎหมายภาษีไปปฏิบัติขึ้นอยู่กับความตีความ กลุ่มบริษัทจะตั้งประมาณการค่าใช้จ่ายภาษีที่เหมาะสมจากจำนวนที่คาดว่าจะต้องจ่ายชำระแก่หน่วยงานจัดเก็บภาษี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะถูกรับรู้เมื่อเกิดผลต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สิน และราคาตามบัญชีที่แสดงอยู่ในงบการเงิน อย่างไรก็ตามกลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับผลต่างชั่วคราวที่เกิดจากเหตุการณ์ต่อไปนี้

- การรับรู้เริ่มแรกของรายการสินทรัพย์หรือรายการหนี้สินที่เกิดจากรายการที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจ และไม่มีผลกระทบต่อกำไรหรือขาดทุนทั้งทางบัญชีและทางภาษี
- ผลต่างชั่วคราวของเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และส่วนได้เสียในการร่วมค้าที่กลุ่มบริษัทสามารถควบคุมจังหวะเวลาของการกลับรายการผลต่างชั่วคราวและการกลับรายการผลต่างชั่วคราวมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าจะไม่เกิดขึ้นภายในระยะเวลาที่คาดการณ์ได้ในอนาคต

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีคำนวณจากอัตราภาษี และกฎหมายภาษีอากร ที่มีผลบังคับใช้หรือที่คาดว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน และคาดว่าอัตราภาษีดังกล่าวจะนำไปใช้เมื่อสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องได้ใช้ประโยชน์ หรือหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีได้มีการจ่ายชำระ

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่ากลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอที่จะนำจำนวนผลต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะแสดงหักกลบกันก็ต่อเมื่อบริษัทมีสิทธิตามกฎหมายที่จะนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันมาหักกลบกับหนี้สินภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน และทั้งสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันเกี่ยวข้องกับภาษีเงินได้ที่ประเมินโดยหน่วยงานจัดเก็บภาษีหน่วยงานเดียวกัน โดยการเรียกเก็บเป็นไปตามหน่วยภาษีเดียวกันหรือหน่วยภาษีต่างกันซึ่งตั้งใจจะจ่ายหนี้สินและสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันด้วยยอดสุทธิ

5.17 ค่าตอบแทนตามสัญญาซื้อขาย

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

5.18 สัญญาเช่า

สัญญาเช่า - กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

กลุ่มบริษัทรับรู้สัญญาเช่าเมื่อกลุ่มบริษัทสามารถเข้าถึงสินทรัพย์ตามสัญญาเช่า เป็นสินทรัพย์สิทธิการใช้และหนี้สินตามสัญญาเช่า โดยค่าเช่าที่ชำระจะบันทึบส่วนเป็นการจ่ายชำระหนี้สินและต้นทุนทางการเงิน โดยต้นทุนทางการเงินจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนตลอดระยะเวลาสัญญาเช่าด้วยอัตราดอกเบี้ยคงที่จากยอดหนี้สินตามสัญญาเช่าที่คงเหลืออยู่ กลุ่มบริษัทคิดค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์สิทธิการใช้ตามวิธีเส้นตรงตามอายุที่สั้นกว่าระหว่างอายุสินทรัพย์และระยะเวลาการเช่า

กลุ่มบริษัทบันทึบล้างตอบแทนในสัญญาไปยังส่วนประกอบของสัญญาที่เป็นการเช่าและส่วนประกอบของสัญญาที่ไม่เป็นการเช่าตามราคาเอกเทศเปรียบเทียบของแต่ละส่วนประกอบ สำหรับสัญญาที่ประกอบด้วยส่วนประกอบของสัญญาที่เป็นการเช่าและส่วนประกอบของสัญญาที่ไม่เป็นการเช่า ในกรณีที่กลุ่มบริษัทไม่สามารถแยกส่วนประกอบของสัญญาได้ กลุ่มบริษัทจะรวมแต่ละส่วนประกอบของสัญญาเป็นส่วนประกอบของสัญญาที่เป็นการเช่าเท่านั้น

สินทรัพย์และหนี้สินตามสัญญาเช่ารับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่าปัจจุบัน หนี้สินตามสัญญาเช่าประกอบด้วยมูลค่าปัจจุบันของการจ่ายชำระตามสัญญาเช่า ดังนี้

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

การจ่ายชำระตามสัญญาเช่าในช่วงการต่ออายุสัญญาเช่าได้รวมอยู่ในการคำนวณหนี้สินตามสัญญาเช่า หากกลุ่มบริษัทมีความแน่นอนอย่างสมเหตุสมผลในการใช้สิทธิต่ออายุสัญญาเช่า

กลุ่มบริษัทจะคิดลดค่าเช่าจ่ายข้างต้นด้วยอัตราดอกเบี้ยโดยนัยตามสัญญา หากไม่สามารถหาอัตราดอกเบี้ยโดยนัยได้ กลุ่มบริษัทจะคิดลดด้วยอัตราการกู้ยืมส่วนเพิ่มของผู้เช่า ซึ่งก็คืออัตราที่สะท้อนถึงการกู้ยืมเพื่อให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ที่มีมูลค่าใกล้เคียงกัน ในสภาวะเศรษฐกิจ อายุสัญญา และเงื่อนไขที่ใกล้เคียงกัน

กลุ่มบริษัทมีสัญญาเช่าซึ่งกำหนดค่าเช่าจ่ายผันแปรตามดัชนีหรืออัตรา ซึ่งยังไม่รวมอยู่ในการวัดมูลค่าหนี้สินตามสัญญาเช่าจนกระทั่งดัชนีหรืออัตรานั้นมีผลต่อการจ่ายชำระ กลุ่มบริษัทปรับปรุงหนี้สินตามสัญญาเช่าไปยังสินทรัพย์สิทธิการใช้ที่เกี่ยวข้องเมื่อการจ่ายชำระค่าเช่าดังกล่าวเปลี่ยนแปลงไป

สินทรัพย์สิทธิการใช้จะรับรู้ด้วยราคาทุน ซึ่งประกอบด้วย

- จำนวนที่รับรู้เริ่มแรกของหนี้สินตามสัญญาเช่า
- ค่าเช่าจ่ายที่ได้ชำระก่อนเริ่ม หรือ ณ วันที่ทำสัญญา สหุทธิจากเงินงูใจที่ได้รับตามสัญญาเช่า
- ต้นทุนทางตรงเริ่มแรก
- ต้นทุนการปรับสภาพสินทรัพย์

ค่าเช่าที่จ่ายตามสัญญาเช่าระยะสั้นและสัญญาเช่าสินทรัพย์ที่มีมูลค่าต่ำจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายตามวิธีเส้นตรง สัญญาเช่าระยะสั้นคือสัญญาเช่าที่มีอายุสัญญาเช่าน้อยกว่าหรือเท่ากับ 12 เดือน สินทรัพย์ที่มีมูลค่าต่ำประกอบด้วย สินทรัพย์อื่น ๆ ได้แก่ คอมพิวเตอร์และอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์

สัญญาเช่า – กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้ให้เช่า

สินทรัพย์ที่ให้เช่าตามสัญญาเช่าดำเนินงานรวมแสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินในส่วนที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และตัดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ด้วยเกณฑ์เดียวกันกับรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ของกลุ่มบริษัท ซึ่งมีลักษณะคล้ายคลึงกัน รายได้ค่าเช่า รับรู้ด้วยวิธีเส้นตรงตลอดช่วงเวลาการให้เช่า

5.19 หนี้สินทางการเงิน

ก) การจัดประเภท

กลุ่มบริษัทจะพิจารณาจัดประเภทเครื่องมือทางการเงินที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้ออกเป็นหนี้สินทางการเงินหรือตราสารทุนโดยพิจารณาภาระผูกพันตามสัญญา ดังนี้

- หากกลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันตามสัญญาที่ต้องส่งมอบเงินสดหรือสินทรัพย์ทางการเงินอื่นให้กับกิจการอื่น 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

หากกลุ่มบริษัทพิจารณาแล้วว่า การต่อรองเงื่อนไขดังกล่าวไม่เข้าเงื่อนไขของการตัดรายการ กลุ่มบริษัทจะปรับปรุงมูลค่าของหนี้สินทางการเงินโดยการคิดลดกระแสเงินสดใหม่ตามสัญญาด้วยอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงเดิม (Original effective interest rate) ของหนี้สินทางการเงินนั้น และรับรู้ส่วนต่างในรายการกำไรหรือขาดทุนอื่นในกำไรหรือขาดทุน

5.20 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืมของเงินกู้ยืมที่กู้มาโดยทั่วไปและที่กู้มาเป็นการเฉพาะที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการได้มา การก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข ต้องนำมารวมเป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนของสินทรัพย์หักด้วยรายได้จากการลงทุนที่เกิดจากการนำเงินกู้ยืมที่กู้มาโดยเฉพาะ การรวมต้นทุนการกู้ยืมเป็นราคาทุนของสินทรัพย์สิ้นสุดลงเมื่อการดำเนินการที่จำเป็นในการเตรียมสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์หรือพร้อมที่จะขายได้เสร็จสิ้นลง

ต้นทุนการกู้ยืมอื่น ๆ รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดขึ้น

5.21 ผลประโยชน์พนักงาน

กลุ่มบริษัทรับรู้ผลประโยชน์ของพนักงาน โดยแบ่งประเภทเป็นผลประโยชน์หลังออกจากรางานและผลประโยชน์ระยะยาวอื่น

ก) ผลประโยชน์หลังออกจากรางาน

กลุ่มบริษัทรับรู้ผลประโยชน์ของพนักงานตามโครงการสมทบเงินและโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ ดังต่อไปนี้

โครงการสมทบเงิน

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

กองทุนดังกล่าวเป็นกองทุนแบบที่มีผู้จัดการทรัพย์สินที่เป็นบุคคลภายนอกเป็นผู้ดูแลทั้งเงินสะสมของพนักงานและเงินสมทบจากกลุ่มบริษัท ทั้งนี้กลุ่มบริษัทจ่ายสมทบเป็นรายเดือนในระหว่างอัตราร้อยละ 3 ถึงร้อยละ 15 ของเงินเดือนพนักงานเข้ากองทุนดังกล่าว และถือเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนในรอบระยะเวลาบัญชีที่มีการจ่ายเงินสมทบ

โครงการผลประโยชน์ของพนักงานเมื่อเกษียณอายุ

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

ต้นทุนบริการในอดีตจะถูกรับรู้ทันทีในงบกำไรขาดทุน

ข) ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น

ผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของกลุ่มบริษัทเป็นผลประโยชน์ที่จ่ายจากการทำงานเป็นระยะเวลานาน กลุ่มบริษัทจะกำหนดจำนวนเงินผลประโยชน์ ตามระยะเวลาของการให้บริการของพนักงาน

ภาระหนี้สินที่คาดว่าจะเกิดจากการให้ผลประโยชน์นี้คำนวณโดยผู้เชี่ยวชาญอิสระด้านคณิตศาสตร์ประกันภัยและจะบันทึกค้างจ่ายตลอดระยะเวลาการจ้างงาน โดยใช้วิธีการทางบัญชีเดียวกับที่ใช้ในโครงการผลประโยชน์ของพนักงานเมื่อเกษียณอายุ กำไรและขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่เกิดขึ้นจากการปรับปรุงจากประสบการณ์หรือเปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐานจะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

กลุ่มบริษัทได้บันทึกหนี้สินที่เกิดจากผลประโยชน์ของพนักงานในงบแสดงฐานะการเงินภายใต้หัวข้อประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน ตามรายละเอียดที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 28

5.22 ประมาณการหนี้สิน

กลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันในปัจจุบันตามกฎหมายหรือตามข้อตกลงที่จัดทำไว้ อันเป็นผลสืบเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีตซึ่งการชำระภาระผูกพันนั้นมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะส่งผลให้บริษัทต้องสูญเสียทรัพยากรออกไป และประมาณการจำนวนที่ต้องจ่ายได้

กลุ่มบริษัทจะวัดมูลค่าของจำนวนประมาณการหนี้สินโดยใช้มูลค่าปัจจุบันของรายจ่ายที่คาดว่าจะต้องนำมาจ่ายชำระภาระผูกพัน การเพิ่มขึ้นของประมาณการหนี้สินเนื่องจากมูลค่าของเงินตามเวลาจะรับรู้เป็นดอกเบี้ยจ่าย

5.23 การจัดการความเสี่ยงในส่วนของทุน

วัตถุประสงค์ของกลุ่มบริษัทในการบริหารทุนของบริษัท คือ เพื่อดำรงไว้ซึ่งความสามารถในการดำเนินงานอย่างต่อเนื่องของกลุ่มบริษัท เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้ที่มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

5.24 สำรองเพื่อการขยายงาน

กลุ่มบริษัทจะพิจารณาจัดสรรสำรองเพื่อการขยายงานเพื่อวัตถุประสงค์ในการลงทุนโครงการใหม่ในระยะเริ่มสำรวจ (Exploration Phase) ซึ่งเป็นระยะที่มีความเสี่ยงสูงหรือเพื่อการแสวงหาปริมาณสำรองปิโตรเลียมมาทดแทน โดยจัดสรรจากกำไรสุทธิทางภาษีที่เกิดจากกิจกรรมสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในอัตราไม่เกินร้อยละ 35

5.25 การรับรู้รายได้

กลุ่มบริษัทรับรู้รายได้สุทธิจากภาษีมูลค่าเพิ่มซึ่งกลุ่มบริษัทจะรับรู้รายได้เมื่อคาดว่าจะมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะได้รับชำระเมื่อส่งมอบสินค้าหรือให้บริการ

สำหรับสัญญาที่มีหลายองค์ประกอบที่กลุ่มบริษัทจะต้องส่งมอบสินค้าหรือให้บริการหลายประเภท กลุ่มบริษัทต้องบันทึกรายได้โดยแยกแต่ละภาระที่ต้องปฏิบัติออกจากกัน และต้องปันส่วนราคาของรายการของสัญญาดังกล่าวไปยังแต่ละภาระที่ต้องปฏิบัติตามสัดส่วนของราคาขายแบบเอกเทศหรือประมาณการราคาขายแบบเอกเทศ กลุ่มบริษัทจะรับรู้รายได้ของแต่ละภาระที่ต้องปฏิบัติแยกต่างหากหากจากกันเมื่อกลุ่มบริษัทได้ปฏิบัติตามภาระนั้นแล้ว

กลุ่มบริษัทมีการรับรู้รายได้แต่ละประเภท ดังนี้

รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า

รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้าจะรับรู้เมื่อกลุ่มบริษัทปฏิบัติตามภาระที่ต้องปฏิบัติเสร็จสิ้น ณ เวลาใดเวลาหนึ่ง คือการส่งมอบผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมให้แก่ลูกค้าและอำนาจควบคุมในสินค้าถูกโอนไปยังลูกค้าเมื่อลูกค้าได้ครอบครองผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมแล้ว ด้วยจำนวนเงินที่สะท้อนถึงสิ่งตอบแทนที่กลุ่มบริษัทคาดว่าจะมีสิทธิได้รับจากการแลกเปลี่ยนผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ในการเรียกเก็บเงิน โดยไม่รวมรายการขายภายในในกลุ่มบริษัทสำหรับงบการเงินรวม

รายได้รอการรับรู้ภายใต้สัญญา (Take-or-Pay)

ภายใต้สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ กลุ่มบริษัทมีภาระต้องส่งมอบก๊าซธรรมชาติตามปริมาณขั้นต่ำให้แก่ลูกค้าตามสัญญาการซื้อขายในแต่ละปีสัญญา หากในปีสัญญาใดที่ลูกค้าไม่สามารถรับก๊าซธรรมชาติตามปริมาณขั้นต่ำได้ตามสัญญาที่กำหนดสำหรับปีสัญญานั้น ลูกค้าต้องชำระค่าก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่ไม่ได้รับ (Take-or-Pay) โดยมีสิทธิที่จะรับก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณที่ได้ชำระแล้วในปีต่อ ๆ ไป (Make-up) โดยไม่ต้องชำระค่าก๊าซธรรมชาติอีก กลุ่มบริษัทบันทึกการดังกล่าวเป็นรายได้รอการรับรู้ และจะรับรู้เป็นรายได้ในปีที่มีการส่งมอบก๊าซธรรมชาติแก่ลูกค้า

รายได้ดอกเบี้ย

รายได้ดอกเบี้ยรับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนของเวลา โดยพิจารณาจากอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงของช่วงเวลานึงจนถึงวันครบอายุและพิจารณาจากจำนวนเงินต้นที่เป็นยอดคงเหลือในบัญชีสำหรับการบันทึกค้างรับของกลุ่มบริษัท

รายได้เงินปันผล

รายได้เงินปันผลรับรู้เมื่อเกิดสิทธิที่จะได้รับเงินปันผลนั้น

รายได้อื่น

รายได้อื่นรับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง

5.26 ทุนเรือนหุ้น

หุ้นสามัญที่บริษัทสามารถกำหนดการจ่ายเงินปันผลได้อย่างอิสระจะจัดประเภทไว้เป็นส่วนของผู้ถือหุ้น

ต้นทุนส่วนเพิ่มที่เกี่ยวข้องกับการออกหุ้นใหม่หรือการออกสิทธิในการซื้อหุ้นซึ่งสิทธิจากภาวะนี้จะถูกแสดงเป็นยอดหักในส่วนของผู้ถือหุ้น

5.27 การจ่ายเงินปันผล

เงินปันผลที่จ่ายไปยังผู้ถือหุ้นของบริษัทจะรับรู้เป็นหนี้สินในงบการเงินเมื่อการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท และการจ่ายเงินปันผลประจำปีได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัท

5.28 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสำหรับปีที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ ที่หักดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น ด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปี

กำไรต่อหุ้นปรับลดคำนวณโดยการหารกำไรสำหรับปีที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญ ที่หักดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้น ด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปี ปรับปรุงด้วยจำนวนหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลด โดยมีข้อสมมติว่าหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดได้แปลงเป็นหุ้นสามัญทั้งหมด

5.29 ข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน

ส่วนงานดำเนินงานได้ถูกรายงานในลักษณะเดียวกับรายงานภายในที่นำเสนอให้ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน โดยผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานหมายถึงบุคคลที่มีหน้าที่ในการจัดสรรทรัพยากรและประเมินผลการปฏิบัติงานของส่วนงานดำเนินงานที่ทำการตัดสินใจเชิงกลยุทธ์

ในการพิจารณาข้อมูลจำแนกตามส่วนงาน ผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานได้พิจารณาถึงประเภทของผลิตภัณฑ์ รวมถึงเขตภูมิศาสตร์ โดยแบ่งตามส่วนงานธุรกิจ ซึ่งส่วนงานธุรกิจจะกำหนดโดยลักษณะของกิจกรรมที่แตกต่างกัน ซึ่งมีความเสี่ยงและผลตอบแทนที่แตกต่างจากความเสี่ยงและผลตอบแทนของส่วนงานธุรกิจอื่น

5.30 อนุพันธ์ทางการเงินและการบัญชีป้องกันความเสี่ยง

ก) อนุพันธ์แฝงและอนุพันธ์ที่ไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยง

อนุพันธ์แฝงที่กลุ่มบริษัทแยกรับรู้รายการ และอนุพันธ์ที่ไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรม และจะรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมในรายการรายได้อื่นหรือค่าใช้จ่ายอื่น

กลุ่มบริษัทแสดงมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์เป็นรายการหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียนตามวันครบกำหนดของอนุพันธ์นั้น

ข) การบัญชีป้องกันความเสี่ยง

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

ณ วันที่เริ่มต้นความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยง กลุ่มบริษัทจะจัดทำเอกสาร 1) ที่ระบุถึงความสัมพันธ์เชิงเศรษฐกิจระหว่างเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงและรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง รวมถึงการเปลี่ยนแปลงในกระแสเงินสดของเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงที่คาดว่าจะชดเชยการเปลี่ยนแปลงในกระแสเงินสดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง 2) เกี่ยวกับวัตถุประสงค์ของการบริหารความเสี่ยงและกลยุทธ์ที่นำมาใช้ในการจัดการกับรายการที่มีความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทแสดงมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์ที่ใช้ป้องกันความเสี่ยงทั้งจำนวนเป็นรายการหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียนตามวันครบกำหนดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง

มูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ที่อยู่ในความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดและการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าของสำรองการบัญชีป้องกันความเสี่ยงในส่วนของผู้ถือหุ้นได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 7

การป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด

กลุ่มบริษัทรับรู้ส่วนที่มีประสิทธิผลของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของอนุพันธ์ซึ่งกำหนดและเข้าเงื่อนไขของการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดในรายการสำรองการป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสดในส่วนของผู้ถือหุ้น สำหรับกำไรหรือขาดทุนที่เกี่ยวข้องกับส่วนที่ไม่มีประสิทธิผลจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนทันที

กลุ่มบริษัทใช้สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย และสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าในความสัมพันธ์ของการป้องกันความเสี่ยงในการป้องกันความเสี่ยงของรายการสินทรัพย์หรือหนี้สินที่รับรู้รายการแล้ว และรายการคาดการณ์ที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ในระดับสูงมาก โดยกลุ่มบริษัทเลือกกำหนดให้เฉพาะการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าขององค์ประกอบราคาปัจจุบัน (Spot component) ของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย และสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าเป็นเครื่องมือที่ใช้ป้องกันความเสี่ยง กำไรหรือขาดทุนจากการเปลี่ยนแปลงในมูลค่าขององค์ประกอบราคาปัจจุบัน (Spot component) และมูลค่าที่แท้จริงของสิทธิเลือก (Intrinsic value) สำหรับส่วนที่มีประสิทธิผลจะรับรู้ในสำรองการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดในส่วนของผู้ถือหุ้น และรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าส่วนต่างอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ (Foreign currency basis spreads) ของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย และสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าที่เกี่ยวข้องกับรายการที่ป้องกันความเสี่ยงในต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงในกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในส่วนของผู้ถือหุ้น

กลุ่มบริษัทจะโอนจำนวนที่รับรู้สะสมในส่วนของผู้ถือหุ้นดังกล่าวมายังกำไรหรือขาดทุนในรอบระยะเวลาเดียวกับที่รับรู้รายการที่ป้องกันความเสี่ยงในกำไรหรือขาดทุน

กำไรหรือขาดทุนที่เกี่ยวข้องกับส่วนที่มีประสิทธิผลของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย และสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงของอัตราแลกเปลี่ยน จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนในรายการกำไรหรือขาดทุนจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน ณ ช่วงเวลาเดียวกับที่กิจการรับรู้กำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง

กำไรหรือขาดทุนที่เกี่ยวข้องกับส่วนที่มีประสิทธิผลของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงของอัตราดอกเบี้ยในหุ้นกู้ของกลุ่มบริษัท จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนในรายการต้นทุนทางการเงิน ณ ช่วงเวลาเดียวกับที่กิจการรับรู้ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยของหุ้นกู้ที่มีการป้องกันความเสี่ยง

5.31 สัญญาค้ำประกันทางการเงิน

กลุ่มบริษัทรับรู้หนี้สินทางการเงินจากสัญญาค้ำประกันเมื่อกลุ่มบริษัทให้การค้ำประกันทางการเงินที่มีมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่รับรู้เริ่มแรก และรับรู้มูลค่าในภายหลังด้วยจำนวนที่สูงกว่าระหว่าง

- จำนวนผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นที่คำนวณตามข้อกำหนดของ TFRS 9 และ
- จำนวนที่รับรู้เริ่มแรกหักด้วยรายได้ที่รับรู้ตามการรับรู้รายได้ภายใต้ TFRS 15

มูลค่ายุติธรรมของสัญญาค้ำประกันทางการเงินกำหนดจากมูลค่าปัจจุบันของผลต่างในกระแสเงินสดระหว่าง ก) กระแสเงินสดตามสัญญาของหนี้สินที่เกี่ยวข้อง และ ข) กระแสเงินสดที่จะต้องจ่ายชำระในกรณีที่ไม่มีการค้ำประกันดังกล่าว หรือการประมาณจำนวนเงินที่ต้องจ่ายให้แก่บุคคลภายนอกสำหรับเพื่อโอนภาระผูกพันดังกล่าวออกไป

กลุ่มบริษัทจะรับรู้มูลค่ายุติธรรมของสัญญาค้ำประกันที่เกี่ยวข้องกับเงินกู้ยืมหรือค่าใช้จ่ายค้างจ่ายอื่น ๆ ที่ไม่ได้รับผลตอบแทน โดยจะแสดงรวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนของเงินลงทุน

6 การจัดการความเสี่ยงทางการเงิน

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงที่สำคัญด้านต่าง ๆ จากการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท ดังต่อไปนี้

6.1 ปัจจัยความเสี่ยงด้านการเงิน

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

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

6.1.1 ความเสี่ยงด้านตลาด

ก) ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

ธุรกิจส่วนใหญ่ของกลุ่มบริษัททั้งในประเทศและต่างประเทศนั้นมีรายได้และรายจ่ายหลักเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และกลุ่มบริษัทได้กำหนดสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน (Functional Currency) ของบริษัทส่วนใหญ่ในกลุ่มบริษัทโดยพิจารณาจากรายได้ที่ได้รับและต้นทุนที่ใช้ในการดำเนินกิจการเป็นหลัก ดังนั้นความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนจึงเกิดขึ้นเมื่อมีธุรกรรมต่าง ๆ เป็นสกุลเงินอื่นที่ไม่ใช่สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน

ความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทและบริษัทมีความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เป็นสาระสำคัญต่องบการเงินเป็นรายการที่เป็นสกุลเงินบาท ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน ซึ่งสรุปได้ดังนี้

	งบการเงินรวม			
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566		31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์ สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท	หน่วย: ล้านดอลลาร์ สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	380	13,013	462	15,966
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	762	26,085	561	19,396
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย				
- ป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด *	851	29,120	843	29,120
สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น	-	-	1	23
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	8	-	8
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	4	149	4	148
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(391)	(13,385)	(462)	(15,974)
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศ - เพื่อค้า*	(1,549)	(53,024)	(1,197)	(41,368)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(53)	(1,812)	(50)	(1,731)
หนี้สินตามสัญญาเช่า	(37)	(1,270)	(55)	(1,891)
หุ้นกู้	(902)	(30,879)	(850)	(29,376)

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566		31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์ สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท	หน่วย: ล้านดอลลาร์ สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	37	1,268	52	1,794
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	337	11,538	383	13,227
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย				
- ป้องกันความเสี่ยงกระแสเงินสด *	508	17,400	503	17,400
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	46	1,585	15	528
สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น	-	8	-	7
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	4	147	4	147
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(190)	(6,516)	(291)	(10,050)
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศ - เพื่อค้า *	(930)	(31,833)	(1,087)	(37,560)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(3)	(101)	(50)	(1,731)
หนี้สินตามสัญญาเช่า	(23)	(797)	(37)	(1,275)
หุ้นกู้	(508)	(17,390)	(503)	(17,387)

* แสดงด้วยจำนวนเงินตามสัญญา

เครื่องมือทางการเงินที่กลุ่มบริษัทใช้เพื่อบริหารความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่เป็นสกุลเงินอื่นที่มีใช้สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานด้วยการจัดโครงสร้างและลักษณะของรายการในสินทรัพย์ หนี้สิน และส่วนของเจ้าของให้สมดุลกัน นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทได้พิจารณานำอนุพันธ์ทางการเงินมาใช้ในการบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นการป้องกันความเสี่ยง ทั้งนี้มีการพิจารณาถึงต้นทุน ผลลัพธ์และความเสี่ยงที่เหมาะสมในแต่ละช่วงเวลา

กลุ่มบริษัทใช้สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (สัญญาฟอเวิร์ด) และสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าที่มีสิทธิในการปรับอัตราแลกเปลี่ยน (สัญญาฟอเวิร์ดแบบมีสิทธิเลือก) ในลักษณะที่สอดคล้องกัน เพื่อป้องกันความเสี่ยงและภาวะผูกพันจากอัตราแลกเปลี่ยนที่คาดการณ์ไว้ และเพื่อจัดการความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนที่อาจเกิดขึ้นจากธุรกรรมการค้าในอนาคต โดยทั่วไป กลุ่มบริษัทไม่ได้ป้องกันความเสี่ยงจากการลงทุนในการดำเนินงานในต่างประเทศ ยกเว้นในกรณีที่มีความเสี่ยงที่เป็นสาระสำคัญจากสกุลเงินที่คาดว่าจะมีความผันผวนและการป้องกันความเสี่ยงนั้นมีความคุ้มค่า กลุ่มบริษัทจัดการความเสี่ยงจาก

อัตราแลกเปลี่ยนให้เป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน โดยการกู้ยืมที่เป็นเงินตราต่างประเทศจะถูกเปลี่ยนเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานโดยใช้สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย กลุ่มบริษัทจะไม่ทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยนของเงินกู้ที่คาดว่าจะมีการรับชำระด้วยสกุลเงินตราต่างประเทศเดียวกัน การป้องกันความเสี่ยงเหล่านี้มีวัตถุประสงค์เพื่อลดผลกระทบของความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศต่อสินทรัพย์ หนี้สิน และกำไรขาดทุนของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทใช้เครื่องมือป้องกันความเสี่ยงเงินตราต่างประเทศโดยการเข้าทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สัญญาฟอเวิร์ด และสัญญาฟอเวิร์ดแบบมีสิทธิเลือก เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน กลุ่มบริษัทกำหนดนโยบายว่าเงื่อนไขของสัญญาดังกล่าวจะต้องเป็นไปในแนวทางเดียวกับความเสี่ยงของรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยงนั้น กลุ่มบริษัทเลือกใช้การบัญชีป้องกันความเสี่ยงสำหรับสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยและสัญญาฟอเวิร์ดแบบมีสิทธิเลือกบางส่วน โดยรับรู้กำไรหรือขาดทุนที่เกี่ยวข้องของสัญญาที่ไม่ได้ใช้การบัญชีป้องกันความเสี่ยงในกำไรหรือขาดทุน

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

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าองค์ประกอบของราคาล่วงหน้า (Forward element) ของสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยและสัญญาฟอเวิร์ดแบบมีสิทธิเลือกที่ถูกป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทและบริษัทเข้าทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยโดยครอบคลุมร้อยละ 99.05 ของเงินกู้ยืมในสกุลเงินบาท ซึ่งไม่สอดคล้องกับสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัทและบริษัทย่อย

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยจะมีการชำระดอกเบี้ยค้างรับและดอกเบี้ยค้างจ่ายปีละ 2 ครั้ง ทั้งนี้วันที่ถึงกำหนดชำระดอกเบี้ยและเงินต้นตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยจะสอดคล้องกับวันที่ถึงกำหนดชำระของสัญญาเงินกู้ยืม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 กลุ่มบริษัทและบริษัทเข้าทำสัญญาฟอเวิร์ดรวมถึงสัญญาฟอเวิร์ดแบบมีสิทธิเลือก โดยครอบคลุมร้อยละ 82.01 และร้อยละ 81.36 ตามลำดับ ของรายการคาดการณ์ลูกหนี้การค้าในสกุลเงินบาท ซึ่งไม่สอดคล้องกับสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัทและบริษัทย่อย

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ผลกระทบจากเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท มีดังนี้

งบการเงินรวม									
31 ธันวาคม พ.ศ. 2566									
ประเภทการ ป้องกัน ความเสี่ยง	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง		มูลค่าตามบัญชีของ เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง		ค่าอัตรา ป้องกัน ความเสี่ยง (Hedge ratio)	วันครบกำหนด	อัตรา แลกเปลี่ยน ตามสัญญา	อัตราดอกเบี้ย รับตามสัญญา	อัตราดอกเบี้ยจ่าย ตามสัญญา
	สัญญาอนุพันธ์	มูลค่าทั้งหมด ตามสัญญา (ล้านดอลลาร์ สหรัฐอเมริกา)	หน่วย: ล้านดอลลาร์ สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท					
กระแสเงินสด	สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และอัตราดอกเบี้ย	349	6	215	1:1	6 มิถุนายน พ.ศ. 2572	32.66	4.82%	4.99%
		182	2	76	1:1	5 พฤศจิกายน พ.ศ. 2569	33.00	2.00% - 2.75%	2.46% - 2.60%
		148	1	50	1:1	5 เมษายน พ.ศ. 2570	33.75	2.09%	2.88% - 3.26%
		30	-	2	1:1	5 เมษายน พ.ศ. 2572	33.60	2.69%	3.68%
		171	-	1	1:1	5 เมษายน พ.ศ. 2575	33.50	3.05%	4.05% - 4.16%
	สัญญาฟอเวิร์ดแบบ มีสิทธิเลือก	600	(14)	(478)	1:1	มกราคม - ตุลาคม พ.ศ. 2567	35.87	-	-
		234	(9)	(296)	1:1	มกราคม - เมษายน พ.ศ. 2567	35.70	-	-

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

งบการเงินรวม									
31 ธันวาคม พ.ศ. 2565									
ประเภทการ ป้องกัน ความเสี่ยง	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง		มูลค่าตามบัญชีของ เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง		ค่าอัตรา ป้องกัน ความเสี่ยง (Hedge ratio)	วันครบกำหนด	อัตรา แลกเปลี่ยน ตามสัญญา	อัตราดอกเบี้ย รับตามสัญญา	อัตราดอกเบี้ยจ่าย ตามสัญญา
	สัญญาอนุพันธ์	มูลค่าทั้งหมด ตามสัญญา (ล้านดอลลาร์ สหรัฐอเมริกา)	หน่วย: ล้านดอลลาร์ สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท					
กระแสเงินสด	สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และอัตราดอกเบี้ย	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%

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

งบการเงินเฉพาะกิจการ									
31 ธันวาคม พ.ศ. 2566									
ประเภทการ ป้องกัน ความเสี่ยง	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง		มูลค่าตามบัญชีของ เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง		ค่าอัตรา ป้องกัน ความเสี่ยง (Hedge ratio)	วันครบกำหนด	อัตรา แลกเปลี่ยน ตามสัญญา	อัตราดอกเบี้ยรับ ตามสัญญา	อัตราดอกเบี้ย จ่ายตามสัญญา
	สัญญาอนุพันธ์	มูลค่าทั้งหมด ตามสัญญา (ล้านดอลลาร์ สหรัฐอเมริกา)	หน่วย: ล้านดอลลาร์ สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท					
กระแสเงินสด	สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และอัตราดอกเบี้ย	349	6	215	1:1	6 มิถุนายน พ.ศ. 2572	32.66	4.82%	4.99%
		182	2	76	1:1	5 พฤศจิกายน พ.ศ. 2569	33.00	2.00% - 2.75%	2.46% - 2.60%
	สัญญาฟิวเจอร์แบบ มีสิทธิเลือก	600	(14)	(478)	1:1	มกราคม - ตุลาคม พ.ศ. 2567	35.87	-	-

งบการเงินเฉพาะกิจการ									
31 ธันวาคม พ.ศ. 2565									
ประเภทการ ป้องกัน ความเสี่ยง	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง		มูลค่าตามบัญชีของ เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง		ค่าอัตรา ป้องกัน ความเสี่ยง (Hedge ratio)	วันครบกำหนด	อัตรา แลกเปลี่ยน ตามสัญญา	อัตราดอกเบี้ยรับ ตามสัญญา	อัตราดอกเบี้ย จ่ายตามสัญญา
	สัญญาอนุพันธ์	มูลค่าทั้งหมด ตามสัญญา (ล้านดอลลาร์ สหรัฐอเมริกา)	หน่วย: ล้านดอลลาร์ สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท					
กระแสเงินสด	สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และอัตราดอกเบี้ย	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%

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

การวิเคราะห์ความอ่อนไหว

ดังที่แสดงในตารางข้างต้น กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงหลักจากการเปลี่ยนแปลงในอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาและเงินบาทที่มีผลต่อสินทรัพย์และหนี้สินสุทธิที่เป็นตัวเงินที่อยู่ในรูปของสกุลเงินอื่นที่มีใช้สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน ทำให้ผลกำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัทมีความผันผวน หากกำหนดให้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 และ พ.ศ. 2565 เปลี่ยนแปลงไปร้อยละ 10 โดยกำหนดให้ปัจจัยอื่นคงที่ จะมีผลต่อการเปลี่ยนแปลงของกำไรก่อนภาษีเงินได้ของกลุ่มบริษัท ดังนี้

พ.ศ. 2566

อัตราแลกเปลี่ยนบาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินรวม		
หน่วย: ล้านดอลลาร์		
	สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นร้อยละ 10	(12)	(410)
- ลดลงร้อยละ 10	12	410

พ.ศ. 2565

อัตราแลกเปลี่ยนบาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

งบการเงินรวม		
หน่วย: ล้านดอลลาร์		
	สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท
- เพิ่มขึ้นร้อยละ 10	36	1,258
- ลดลงร้อยละ 10	(36)	(1,258)

พ.ศ. 2566

อัตราแลกเปลี่ยนบาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

- เพิ่มขึ้นร้อยละ 10	(1)	(23)
- ลดลงร้อยละ 10	1	23

งบการเงินเฉพาะกิจการ	
หน่วย: ล้านดอลลาร์	
สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท

พ.ศ. 2565

อัตราแลกเปลี่ยนบาทต่อดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

- เพิ่มขึ้นร้อยละ 10	57	1,973
- ลดลงร้อยละ 10	(57)	(1,973)

งบการเงินเฉพาะกิจการ	
หน่วย: ล้านดอลลาร์	
สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท

ข) ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยคือความเสี่ยงที่การเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยในตลาดจะส่งผลกระทบต่อกระแสเงินสดที่เกิดจากสินทรัพย์หรือหนี้สินที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปร ดังนั้นการกู้ยืมด้วยอัตราดอกเบี้ยผันแปรจึงทำให้กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย ซึ่งกลุ่มบริษัทมีนโยบายบริหารความเสี่ยงดังกล่าวโดยการรักษาสัดส่วนของหนี้สินที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่และอัตราดอกเบี้ยผันแปรให้อยู่ในระดับที่เหมาะสมกับลักษณะการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท โดยรักษาสัดส่วนอัตราดอกเบี้ยคงที่ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 80 ของเงินกู้ยืม โดยกลุ่มบริษัทจะคำนึงถึงต้นทุน สภาพะตลาดในแต่ละช่วงเวลา และความเสี่ยงที่ยอมรับได้

สืบเนื่องจากการปฏิรูปอัตราดอกเบี้ยอ้างอิง ทำให้มีการยุติการใช้อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงหลายอัตรารวมถึงอัตราดอกเบี้ย LIBOR ซึ่งส่งผลกระทบต่อกลุ่มบริษัทที่มีการนำอัตราดอกเบี้ยดังกล่าวมาใช้เป็นส่วนหนึ่งในการคำนวณอัตราดอกเบี้ยผันแปร โดยกลุ่มบริษัทมีการสังเกตการณ์ และบริหารความเสี่ยงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงไปใช้อัตราดอกเบี้ยอ้างอิงอื่นทั้งในด้านสัญญาเงินกู้และเครื่องมือทางการเงิน กลุ่มบริษัทจึงไม่ได้รับผลกระทบจากความไม่แน่นอนดังกล่าวอย่างมีนัยสำคัญ

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยและการปรับอัตราดอกเบี้ยใหม่ของเงินกู้ยืม ณ วันสิ้นรอบระยะเวลา
 รายงาน มีดังนี้

	งบการเงินรวม					
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566			31 ธันวาคม พ.ศ. 2565		
	หน่วย:	หน่วย:	ร้อยละ	หน่วย:	หน่วย:	ร้อยละ
	ล้านดอลลาร์ สหรัฐอเมริกา	ล้านบาท	ของเงินกู้	ล้านดอลลาร์ สหรัฐอเมริกา	ล้านบาท	ของเงินกู้
เงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่	2,610	89,325	94	2,636	91,102	94
เงินกู้ยืมที่มีการปรับอัตรา						
ดอกเบี้ยใหม่ในช่วง 1 - 5 ปี	175	5,995	6	173	5,993	6
	2,785	95,320	100	2,809	97,095	100
	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566			31 ธันวาคม พ.ศ. 2565		
	หน่วย:	หน่วย:	ร้อยละ	หน่วย:	หน่วย:	ร้อยละ
	ล้านดอลลาร์ สหรัฐอเมริกา	ล้านบาท	ของเงินกู้	ล้านดอลลาร์ สหรัฐอเมริกา	ล้านบาท	ของเงินกู้
เงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่	333	11,395	66	330	11,394	66
เงินกู้ยืมที่มีการปรับอัตรา						
ดอกเบี้ยใหม่ในช่วง 1 - 5 ปี	175	5,995	34	173	5,993	34
	508	17,390	100	503	17,387	100

ร้อยละของเงินกู้ยืมแสดงถึงสัดส่วนของเงินกู้ยืมที่มีอัตราดอกเบี้ยผันแปรและอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อจำนวนเงินกู้ยืม
 ทั้งหมด ทั้งนี้ ระยะเวลาครบกำหนดของเงินกู้ยืมได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 25

ค) ความเสี่ยงด้านราคา

ความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงจากราคาผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม เนื่องจากราคาขายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมของกลุ่มบริษัทอ้างอิงราคาจากราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกซึ่งมีความผันผวนที่เกิดจากหลายปัจจัยซึ่งอยู่นอกเหนือการควบคุมของกลุ่มบริษัท

ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงของราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกมีผลกระทบโดยตรงต่อรายได้ของกลุ่มบริษัทจากการขายน้ำมันดิบและคอนเดนเสททันที ในขณะที่ราคาขายก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์หลักของกลุ่มบริษัทจะปรับตัวไปในทิศทางเดียวกันกับการเปลี่ยนแปลงของราคาน้ำมันอ้างอิงและปัจจัยอื่นๆ ในสูตรราคา ทั้งนี้ ราคาก๊าซธรรมชาติจะมีช่วงเวลาการปรับราคาที่จะสะท้อนราคาที่แท้จริงล่าช้าออกไปประมาณ 3 - 21 เดือน (lag time) ขึ้นอยู่กับสัญญาแต่ละฉบับ ทำให้ก๊าซธรรมชาติมีความผันผวนต่ำกว่าราคาน้ำมันดิบและคอนเดนเสท

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทได้ดำเนินการบริหารความเสี่ยงด้านราคา โดยจัดให้มีการวิเคราะห์ผลกระทบต่อรายได้ กระแสเงินสด และกำไรของกลุ่มบริษัทที่ระดับราคาน้ำมันต่าง ๆ เป็นประจำทุกปี เพื่อวางแผนการบริหารความเสี่ยงทางด้านราคาน้ำมัน โดยแผนดังกล่าวจะต้องผ่านการพิจารณาจากคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและคณะกรรมการบริษัท เพื่อเป็นแนวทางให้กลุ่มบริษัทดำเนินการต่อไป

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 กลุ่มบริษัทได้ทำสัญญาอนุพันธ์ประกันความเสี่ยงราคาผลิตภัณฑ์สำหรับปี พ.ศ. 2567 ไปแล้วรวมจำนวนทั้งสิ้น 3.62 ล้านบาร์เรล (ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 ทำสัญญาประกันความเสี่ยงราคาผลิตภัณฑ์สำหรับปี พ.ศ. 2566 จำนวนรวมทั้งสิ้น 3.3 ล้านบาร์เรล ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของปริมาณสัญญาประกันความเสี่ยงราคาผลิตภัณฑ์ทั้งหมดสำหรับปี พ.ศ. 2566)

การวิเคราะห์ความอ่อนไหว

การเปลี่ยนแปลงของราคาผลิตภัณฑ์ โดยกำหนดให้ปัจจัยอื่นคงที่ จะมีผลต่อมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์ประกันความเสี่ยงราคาผลิตภัณฑ์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 และ พ.ศ. 2565 ดังนี้

	งบการเงินรวม	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์	
	สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท
พ.ศ. 2566		
ราคาผลิตภัณฑ์ต่อบาร์เรล		
- เพิ่มขึ้น 1 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	(1)	(40)
- ลดลง 1 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	1	40

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

6.1.2 ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ก) การบริหารความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทมีนโยบายที่จะทำธุรกรรมกับคู่ค้าที่มีระดับความน่าเชื่อถืออยู่ในเกณฑ์ที่ดีเท่านั้น โดยผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมส่วนใหญ่จะขายให้กับ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทใหญ่ของกลุ่มบริษัท นอกจากนี้กลุ่มบริษัทจัดให้มีการประเมินและทบทวนความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อของคู่ค้าอย่างสม่ำเสมอ

กลุ่มบริษัทมีเงินฝากอยู่กับธนาคารที่มีอันดับความน่าเชื่อถืออยู่ในระดับ Investment Grade ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทได้มีการประเมินสถานะทางการเงินและความมั่นคงของธนาคารเหล่านี้อย่างสม่ำเสมอ โดยมีปัจจัยสำคัญในการประเมินครอบคลุมถึงการจัดอันดับความน่าเชื่อถือ ขนาดของเงินทุนของธนาคาร และอัตราส่วนทางการเงินอื่นๆ ที่แสดงถึงความสามารถในการดำเนินงานและการควบคุมความเสี่ยงของธนาคาร เช่น อัตราส่วนหนี้สินที่ไม่ก่อให้เกิดรายได้ต่อเงินกู้ เพื่อใช้ในการพิจารณากำหนดวงเงินฝากสำหรับแต่ละธนาคารและเพื่อเป็นการบริหารความเสี่ยงในการฝากเงินกับธนาคารต่างๆ 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) การด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงิน

กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์ทางการเงินที่เข้าเงื่อนไขที่ต้องพิจารณาตามโมเดลการวัดมูลค่าผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ดังนี้

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

ทั้งนี้ ผู้บริหารได้พิจารณาว่าผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวเป็นจำนวนเงินที่ไม่มีสาระสำคัญ

6.1.3 ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง

ความเสี่ยงด้านสภาพคล่องเป็นความเสี่ยงจากการที่กลุ่มบริษัทไม่สามารถจัดหาเงินทุนมาใช้ในการดำเนินธุรกิจได้ ทั้งนี้ ข้อมูลหนี้สินและภาระดอกเบี้ยในอนาคต รวมถึงอนุพันธ์ทางการเงินที่กลุ่มบริษัทเข้าทำสัญญา มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ก) วันครบกำหนดของหนี้สินทางการเงิน

ตารางต่อไปนี้แสดงหนี้สินทางการเงินของกลุ่มบริษัทที่จัดประเภทตามระยะเวลาการครบกำหนดตามสัญญา ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 และ พ.ศ. 2565 ซึ่งแสดงด้วยจำนวนเงินตามสัญญาที่ไม่ได้มีการคิดลด

	งบการเงินรวม				
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				
	ภายใน 1 ปี	เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	เกิน 5 ปี	รวม	รวมมูลค่า ตามบัญชี
พ.ศ. 2566					
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	1,425	-	-	1,425	1,425
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	166	-	-	166	166
หนี้สินตามสัญญาเช่า	300	477	141	918	868
สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	1	-	-	1	1
หุ้นกู้อัตราดอกเบี้ยคงที่					
เงินต้น	-	865	1,946	2,811	2,785
ดอกเบี้ยจ่าย *	106	391	1,162	1,659	14
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย - สุทธิ **	1	4	6	11	1
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า - สุทธิ **	64	-	-	64	42

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินรวม				
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				
	ภายใน 1 ปี	เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	เกิน 5 ปี	รวม	รวมมูลค่า ตามบัญชี
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

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินรวม				
	หน่วย: ล้านบาท				
	ภายใน 1 ปี	เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	เกิน 5 ปี	รวม	รวมมูลค่า ตามบัญชี
พ.ศ. 2566					
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	48,767	-	-	48,767	48,767
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	5,693	-	-	5,693	5,693
หนี้สินตามสัญญาเช่า	10,283	16,308	4,826	31,417	29,719
สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	26	-	-	26	26
หุ้นกู้อัตราดอกเบี้ยคงที่					
เงินต้น	-	29,612	66,590	96,202	95,320
ดอกเบี้ยจ่าย *	3,635	13,384	39,751	56,770	471
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย - สุทธิ **	36	145	188	369	27
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า - สุทธิ **	2,207	-	-	2,207	1,448

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินรวม				
	หน่วย: ล้านบาท				
	ภายใน 1 ปี	เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	เกิน 5 ปี	รวม	รวมมูลค่า ตามบัญชี
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

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				
	ภายใน 1 ปี	เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	เกิน 5 ปี	รวม	รวมมูลค่า ตามบัญชี
พ.ศ. 2566					
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	303	-	-	303	303
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	13	-	-	13	13
หนี้สินตามสัญญาเช่า	36	33	1	70	66
หุ้นกู้อัตราดอกเบี้ยคงที่					
เงินต้น	-	175	333	508	508
ดอกเบี้ยจ่าย *	20	73	8	101	3
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า - สุทธิ **	42	-	-	42	21

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

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

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	หน่วย: ล้านบาท				
	ภายใน 1 ปี	เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	เกิน 5 ปี	รวม	รวมมูลค่า ตามบัญชี
พ.ศ. 2566					
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	10,369	-	-	10,369	10,369
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	442	-	-	442	442
หนี้สินตามสัญญาเช่า	1,226	1,115	38	2,379	2,274
หุ้นกู้อัตราดอกเบี้ยคงที่					
เงินต้น	-	6,000	11,400	17,400	17,390
ดอกเบี้ยจ่าย *	684	2,498	275	3,457	90
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า - สุทธิ **	1,437	-	-	1,437	708

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	หน่วย: ล้านบาท				
	ภายใน 1 ปี	เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	เกิน 5 ปี	รวม	รวมมูลค่า ตามบัญชี
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

ตารางข้อมูลข้างต้นมีข้อสมมติที่สำคัญ คือ ดอกเบี้ยจ่ายทั้งหมดคำนวณจากอัตราดอกเบี้ยตามสัญญาเงินกู้ (Nominal Interest Rate) และไม่มีเปลี่ยนแปลงจำนวนเงินต้นของหนี้สิน ยกเว้นการชำระหนี้เมื่อครบกำหนด

- หนี้สินที่เป็นสกุลเงินบาทเทียบเท่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาที่อัตราปิด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน

* ดอกเบี้ยจ่าย หมายถึง ดอกเบี้ยจ่ายที่ถึงกำหนดชำระภายในปี

** อนุพันธ์ทางการเงินแสดงด้วยจำนวนสุทธิระหว่างกระแสเงินสดรับและกระแสเงินสดจ่าย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้าประกันหุ้นกู้และเงินกู้ยืมของบริษัทย่อย ตามที่ได้กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 36.3 โดยวันครบกำหนดของภาระผูกพัน เป็นไปตามวันครบกำหนดของสัญญาเงินให้กู้ยืม หุ้นกู้ และเงินกู้ยืมของบริษัทย่อย

ข) การจัดการด้านการจัดหาเงิน

กลุ่มบริษัทบริหารความเสี่ยงด้านสภาพคล่องโดยมีการจัดทำประมาณการเงินสด และการปรับปรุงข้อมูลประมาณการทางการเงินอย่างสม่ำเสมอ การจัดทำโครงการเงินกู้และออกตราสารหนี้ระยะสั้น เพื่อเป็นช่องทางในการเข้าถึงตลาดทุนภายในประเทศ รวมถึงการจัดทำวงเงินสินเชื่อกับสถาบันการเงินเพื่อเพิ่มสภาพคล่องให้กับกลุ่มบริษัท โดยใช้อัตราดอกเบี้ยที่ได้มีการตกลงไว้ล่วงหน้า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 และ พ.ศ. 2565 จำนวนเงินต้นและจำนวนเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้คงค้างมีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	วงเงินรวม	วงเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้	วงเงินรวม	วงเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้
พ.ศ. 2566				
วงเงินสินเชื่อแบบมีภาระผูกพัน	575	575	19,689	19,689
วงเงินสินเชื่อแบบไม่มีภาระผูกพัน	279	279	9,544	9,544
	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

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	วงเงิน		วงเงิน	
	วงเงินรวม	ที่ยังไม่ได้เบิกใช้	วงเงินรวม	ที่ยังไม่ได้เบิกใช้
พ.ศ. 2566				
วงเงินสินเชื่อแบบมีภาระผูกพัน	175	175	6,000	6,000
วงเงินสินเชื่อแบบไม่มีภาระผูกพัน	269	269	9,190	9,190

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

วงเงินที่เป็นสกุลเงินบาทเทียบเท่าเป็นสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาโดยใช้อัตราปิด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน

บริษัทได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือระหว่างประเทศ (International Credit Rating) ที่ระดับเทียบเคียงได้กับระดับความน่าเชื่อถือของประเทศไทย (Sovereign Rating) และได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือภายในประเทศ (National Credit Rating) ที่อันดับสูงสุด (AAA) ดังนั้นบริษัทสามารถจัดหาเงินกู้ระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยที่เหมาะสมเทียบเคียงได้กับอัตราดอกเบี้ยในตลาด โดยบริษัทได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือ ในปี พ.ศ. 2566 และ พ.ศ. 2565 จากสถาบันจัดอันดับเครดิตที่มีชื่อเสียง ดังต่อไปนี้

	พ.ศ. 2566		พ.ศ. 2565	
	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

6.2 การบริหารความเสี่ยงของเงินทุน

6.2.1 การบริหารความเสี่ยง

การบริหารโครงสร้างเงินทุน

กลุ่มบริษัทบริหารโครงสร้างเงินทุนโดยคำนึงถึงการรักษาระดับของโครงสร้างเงินทุนให้มีความแข็งแกร่งเทียบเคียงได้กับบริษัทชั้นนำในธุรกิจเดียวกัน สอดคล้องกับกลยุทธ์ทางธุรกิจ สภาพเศรษฐกิจ สภาพตลาด และมีต้นทุนทางการเงินที่เหมาะสม รวมทั้งคำนึงถึงผลกระทบต่ออัตราส่วนทางการเงิน และอันดับความน่าเชื่อถือของบริษัท และการดำรงไว้ซึ่งประโยชน์สูงสุดต่อผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียอื่น

7 อนุพันธ์ทางการเงินและการบัญชีป้องกันความเสี่ยง

มูลค่าตามบัญชีของอนุพันธ์ทางการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 และ พ.ศ. 2565 ได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 10

7.1 การจัดประเภทสัญญาอนุพันธ์

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

กลุ่มบริษัทแสดงมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์เป็นรายการหมุนเวียนหรือไม่หมุนเวียนตามวันครบกำหนดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง

7.2 การพิจารณาความมีประสิทธิภาพของการป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทพิจารณาความมีประสิทธิภาพของการป้องกันความเสี่ยง ณ วันเริ่มต้นของความสัมพันธ์ป้องกันความเสี่ยงและตลอดระยะเวลาที่เหลืออยู่ เพื่อพิจารณาถึงความคงอยู่ในความสัมพันธ์เชิงเศรษฐกิจของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงและเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง

ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน

สำหรับสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยนั้น กลุ่มบริษัทเข้าทำรายการป้องกันความเสี่ยงเมื่อข้อกำหนดที่สำคัญของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงและรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงมีความสอดคล้องเข้าคู่กัน และทำการประเมินเชิงคุณภาพถึงความมีประสิทธิภาพของการป้องกันความเสี่ยงดังกล่าว ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงในสถานการณ์ที่กระทบต่อข้อกำหนดของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง ซึ่งทำให้ข้อกำหนดที่สำคัญของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงและรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยงไม่มีความสอดคล้องเข้าคู่กันอีกต่อไป กลุ่มบริษัทจะใช้วิธีการอนุพันธ์เสมือน (hypothetical derivative) ในการพิจารณาความมีประสิทธิภาพ

ในการป้องกันความเสี่ยงของความผันผวนของเงินตราต่างประเทศบนสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยนั้น ความไม่ประสิทธิภาพอาจเกิดจากการเปลี่ยนแปลงในความเสี่ยงด้านเครดิตของคู่สัญญา การปรับลดในมูลค่าสุทธิของรายการที่มีการป้องกันความเสี่ยง และการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญขององค์ประกอบในสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

7.3 สำรวจการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด

รายการสำรวจการป้องกันความเสี่ยงประกอบด้วยต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงและสำรวจการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด สำรวจการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสดใช้สำหรับรับรู้รายการกำไรหรือขาดทุนที่เกี่ยวข้องกับส่วนที่มีประสิทธิผลของการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของสัญญาอนุพันธ์ที่นำการบัญชีป้องกันความเสี่ยงมาถือปฏิบัติ

กลุ่มบริษัทมีสำรวจรายการป้องกันความเสี่ยงที่แสดงอยู่ในองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นประกอบด้วยเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง ดังต่อไปนี้

	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านบาท				หน่วย: ล้านบาท			
	ต้นทุน ในการ ป้องกัน ความเสี่ยง	องค์ประกอบ ราคาปัจจุบัน	มูลค่า ที่แท้จริงของ สิทธิเลือก	รวม	ต้นทุน ในการ ป้องกัน ความเสี่ยง	องค์ประกอบ ราคาปัจจุบัน	มูลค่า ที่แท้จริงของ สิทธิเลือก	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566	25	24	-	49	941	994	-	1,935
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	(22)	-	(22)	-	(810)	-	(810)
ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงรอการรับรู้	(16)	-	-	(16)	(545)	-	-	(545)
การจัดประเภทจากกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นไปกำไรขาดทุน								
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	1	-	1	-	46	-	46
ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	2	9	-	11	64	327	-	391
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	11	12	-	23	460	557	-	1,017

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				หน่วย: ล้านบาท			
	ต้นทุน ในการ ป้องกัน ความเสี่ยง	องค์ประกอบ ราคาปัจจุบัน	มูลค่า ที่แท้จริงของ สิทธิเลือก	รวม	ต้นทุน ในการ ป้องกัน ความเสี่ยง	องค์ประกอบ ราคาปัจจุบัน	มูลค่า ที่แท้จริงของ สิทธิเลือก	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

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			หน่วย: ล้านบาท		
	ต้นทุนในการ ป้องกันความเสี่ยง	องค์ประกอบ ราคาปัจจุบัน	รวม	ต้นทุนในการ ป้องกันความเสี่ยง	องค์ประกอบ ราคาปัจจุบัน	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566	13	22	35	459	811	1,270
การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	(16)	(16)	-	(518)	(518)
ต้นทุนในการป้องกันความเสี่ยงรอการรับรู้	(8)	-	(8)	(289)	-	(289)
การจัดประเภทจากกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นไปกำไรขาดทุน						
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	1	1	-	37	37
ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	-	7	7	(17)	254	237
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	5	14	19	153	584	737

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			หน่วย: ล้านบาท		
	ต้นทุนในการ ป้องกันความเสี่ยง	องค์ประกอบ ราคาปัจจุบัน	รวม	ต้นทุนในการ ป้องกันความเสี่ยง	องค์ประกอบ ราคาปัจจุบัน	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

7.4 รายการที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

รายการที่เกี่ยวข้องกับสัญญาอนุพันธ์ที่รับรู้ในกำไรหรือขาดทุนนอกเหนือจากจำนวนที่รับรู้จากการโอนสำรองการป้องกันความเสี่ยงมาจากกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นตามตารางที่แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 7.3 มีดังนี้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565

กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากสัญญาอนุพันธ์ที่ไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยง ซึ่งแสดงรวมอยู่ในรายการขาดทุนจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน	34	(125)
--	----	-------

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม	
	หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565

กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากสัญญาอนุพันธ์ที่ไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยง ซึ่งแสดงรวมอยู่ในรายการขาดทุนจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน	1,133	(3,817)
--	-------	---------

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565

กำไรสุทธิจากสัญญาอนุพันธ์ที่ไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยง ซึ่งแสดงรวมอยู่ในรายการกำไร (ขาดทุน) จากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน	43	1
--	----	---

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565

กำไรสุทธิจากสัญญาอนุพันธ์ที่ไม่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยง ซึ่งแสดงรวมอยู่ในรายการกำไร (ขาดทุน) จากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน	1,446	26
--	-------	----

8 ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ และการใช้ดุลยพินิจ

การประมาณการข้อสมมติฐานและการใช้ดุลยพินิจได้มีการประเมินทบทวนอย่างต่อเนื่อง และอยู่บนพื้นฐานของประสบการณ์ในอดีตและปัจจัยอื่น ๆ ซึ่งรวมถึงการคาดการณ์ถึงเหตุการณ์ในอนาคตที่เชื่อว่าจะมีความสมเหตุสมผลในสถานการณ์ขณะนั้น

8.1 การด้อยค่าของค่าความนิยม

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

8.2 การประมาณปริมาณสำรองปิโตรเลียม

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

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

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

9 ข้อมูลตามส่วนงานและรายได้

								งบการเงินรวม		
								หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม							อื่น ๆ	การตัดบัญชี	รวม
	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้								รายการ	
	เอเชียตะวันออก								ระหว่างกัน	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	ประเทศไทย	เวียดนาม	ตะวันออกกลาง	ออสเตรเลีย	อเมริกา	แอฟริกา	อื่น ๆ			
รายได้ - บริษัทอื่น	302	1,221	607	-	-	-	38	19	-	2,187
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	4,890	1,033	557	-	-	279	-	37	(344)	6,452
รายได้อื่น	83	3	1	-	-	24	-	144	(167)	88
กำไรจากการขายส่วนการลงทุน	-	-	-	73	-	-	-	-	-	73
รายได้ดอกเบี้ย	2	11	4	-	-	11	-	1	-	29
รวมรายได้	5,277	2,268	1,169	73	-	314	38	201	(511)	8,829
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	802	625	85	-	-	34	13	67	(401)	1,225
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	5	22	9	51	6	1	-	-	-	94
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	71	64	11	1	2	15	1	108	(113)	160
ค่าภาคหลวง	397	29	-	-	-	24	-	-	-	450
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	1,412	546	256	-	-	58	13	10	(2)	2,293
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(14)	(1)	-	(1)	-	1	1	-	-	(14)
ต้นทุนทางการเงิน	130	34	6	-	-	2	-	1	-	173
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	-	-	(16)	-	-	-	-	(27)	-	(43)
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์และค่าความนิยม	-	-	-	-	-	120	-	-	-	120
รวมค่าใช้จ่าย	2,803	1,319	351	51	8	255	28	159	(516)	4,458
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน	2,474	949	818	22	(8)	59	10	42	5	4,371
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป										(42)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร										(327)
กำไรจากการดำเนินงาน										4,002
รายได้อื่น สุทธิ										57
รายได้ดอกเบี้ย										123
ต้นทุนทางการเงิน										(121)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ										34
ขาดทุนจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน										(56)
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้										4,039
ภาษีเงินได้ - โครงการ	(866)	(280)	(595)	-	-	(65)	(5)	(2)		(1,813)
- กลุ่มบริษัท										(18)
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี	1,608	669	223	22	(8)	(6)	5	40		2,208

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

งบการเงินรวม										
หน่วย: ล้านบาท										
สำรวจและผลิตปิโตรเลียม								อื่น ๆ	การตัดบัญชีรายการระหว่างกัน	รวม
เอเชียตะวันออกเฉียงใต้										
เอเชียตะวันออก										
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	ประเทศไทย	เวียดนาม	ตะวันออกกลาง	ออสเตรเลีย	อเมริกา	แอฟริกา	อื่น ๆ			
รายได้ - บริษัทอื่น	10,542	42,632	21,082	-	-	-	1,331	654	-	76,241
- บริษัทที่เกี่ยวข้อง	170,115	35,945	19,373	-	-	9,717	-	1,273	(11,970)	224,453
รายได้อื่น	2,862	113	23	1	-	852	-	5,032	(5,832)	3,051
กำไรจากการขายส่วนการลงทุน	-	-	-	2,548	-	13	-	-	-	2,561
รายได้ดอกเบี้ย	55	377	155	4	1	384	10	44	(2)	1,028
รวมรายได้	183,574	79,067	40,633	2,553	1	10,966	1,341	7,003	(17,804)	307,334
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	27,873	21,771	2,961	-	-	1,203	468	2,333	(13,945)	42,664
ค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียม	184	774	327	1,798	210	16	-	-	-	3,309
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	2,474	2,231	387	43	69	512	52	3,742	(3,950)	5,560
ค่าภาคหลวง	13,777	1,003	-	-	-	852	-	-	-	15,632
ค่าเสื่อมราคา ค่าสูญสิ้นและค่าตัดจำหน่าย	49,182	19,049	8,895	3	-	2,022	447	353	(73)	79,878
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(456)	(23)	1	(31)	-	25	10	(1)	-	(475)
ต้นทุนทางการเงิน	4,528	1,206	206	-	-	94	7	15	(18)	6,038
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	-	-	(554)	-	-	-	-	(923)	-	(1,477)
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์และค่าความนิยม	-	-	-	-	-	4,255	-	-	-	4,255
รวมค่าใช้จ่าย	97,562	46,011	12,223	1,813	279	8,979	984	5,519	(17,986)	155,384
กำไร (ขาดทุน) ตามส่วนงาน	86,012	33,056	28,410	740	(278)	1,987	357	1,484	182	151,950
ค่าเสื่อมราคาสินทรัพย์ทั่วไป										(1,444)
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร										(11,419)
กำไรจากการดำเนินงาน										139,087
รายได้อื่น สุทธิ										1,981
รายได้ดอกเบี้ย										4,276
ต้นทุนทางการเงิน										(4,205)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ										1,151
ขาดทุนจากการวัดมูลค่าเครื่องมือทางการเงิน										(1,881)
กำไรก่อนหักภาษีเงินได้										140,409
ภาษีเงินได้ - โครงการ	(30,074)	(9,766)	(20,687)	-	-	(2,284)	(170)	(77)		(63,058)
- กลุ่มบริษัท										(646)
กำไร (ขาดทุน) สำหรับปี	55,938	23,290	7,723	740	(278)	(297)	187	1,407		76,705

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินรวม							งบการเงินรวม	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา							หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา	
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม							อื่น ๆ	รวม
	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้		ตะวันออกกลาง	ออสเตรเลีย	อเมริกา	แอฟริกา	อื่น ๆ		
ประเทศไทย	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้	อื่น ๆ							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566									
สินทรัพย์จำแนกตามส่วนงาน	7,743	6,252	3,057	35	74	4,011	215	140	21,527
เงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	-	-	16	-	-	-	-	269	285
สินทรัพย์ที่ยังไม่ได้ปันส่วน									4,568
สินทรัพย์รวม									26,380
หนี้สินจำแนกตามส่วนงาน	5,159	1,820	562	-	1	711	53	55	8,361
หนี้สินที่ยังไม่ได้ปันส่วน									3,426
หนี้สินรวม									11,787
รายจ่ายฝ่ายทุน	2,440	588	143	-	1	139	19	60	3,390
	</								

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

								งบการเงินรวม		
								หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		
	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม							อื่น ๆ	การตัดบัญชี	รวม
	เอเชียตะวันออกเฉียงใต้								รายการ	
	เอเชียตะวันออกเฉียง								ระหว่างกัน	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	ประเทศไทย	เวียดนาม	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

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

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

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

งบการเงินรวม									
หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา									
สำรวจและผลิตปิโตรเลียม								อื่น ๆ	รวม
เอเชียตะวันออกเฉียงใต้									
เอเชียตะวันออก									
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	ประเทศไทย	เวียดนาม	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									
เอเชียตะวันออก									
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	ประเทศไทย	เวียดนาม	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

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

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. 2566 กลุ่มบริษัทมีลูกค้าย่อยใหญ่จำนวน 1 ราย สำหรับรายได้จากการขายภายใต้ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม โดยคิดเป็นร้อยละ 66 ของรายได้จากการขาย (สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 กลุ่มบริษัทมีลูกค้าย่อยใหญ่จำนวน 1 ราย สำหรับรายได้จากการขายภายใต้ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม โดยคิดเป็นร้อยละ 70 ของรายได้จากการขาย) ทั้งนี้รายได้จากการขายดังกล่าวได้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 16 (ก) ภายใต้หัวข้อบริษัทใหญ่

10 มูลค่าயுதிธรรม

10.1 การประมาณการมูลค่าயுติธรรม

ตารางต่อไปนี้แสดงสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่าயுติธรรมในแต่ละระดับ

งบการเงินรวม								
หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา								
ข้อมูลระดับที่ 1		ข้อมูลระดับที่ 2		ข้อมูลระดับที่ 3		รวม		
31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	
สินทรัพย์								
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน								
สินทรัพย์อนุพันธ์ที่ใช้สำหรับป้องกันความเสี่ยง								
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	-	11	27	-	-	11	27
สินทรัพย์อนุพันธ์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	-	-	19	14	-	-	19	14
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	-	-	2	-	-	-	2
สินทรัพย์ทางการเงินอื่น								
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- เงินลงทุนในตราสารหนี้	-	1	-	-	2	-	2	1
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น								
- เงินลงทุนในตราสารทุน	1	1	-	-	-	-	1	1
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น								
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตจากการขายสัดส่วนการลงทุน	-	-	-	-	61	-	61	-
- เงินลงทุนที่ถือไว้สำหรับหนี้สินผลประโยชน์พนักงานจากการดำเนินงานร่วมกัน	69	76	-	-	-	-	69	76
รวมสินทรัพย์	70	78	30	43	63	-	163	121

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

งบการเงินรวม								
หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา								
ข้อมูลระดับที่ 1		ข้อมูลระดับที่ 2		ข้อมูลระดับที่ 3		รวม		
31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	
หนี้สิน								
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน								
หนี้สินอนุพันธ์ที่ใช้สำหรับป้องกันความเสี่ยง								
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	-	23	-	-	23	-	
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	-	1	-	-	1	-	
หนี้สินอนุพันธ์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	-	19	53	-	19	53	
หนี้สินหมุนเวียนอื่น								
หนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	-	-	-	-	-	-	-	
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น								
หนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	-	-	-	-	1	1	1	
รวมหนี้สิน	-	-	43	53	1	1	44	54

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินรวม							
	หน่วย: ล้านบาท							
	ข้อมูลระดับที่ 1		ข้อมูลระดับที่ 2		ข้อมูลระดับที่ 3		รวม	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
สินทรัพย์								
สินทรัพย์อนุปันธ์ทางการเงิน								
สินทรัพย์อนุปันธ์ที่ใช้สำหรับป้องกันความเสี่ยง								
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	-	371	917	-	-	371	917
สินทรัพย์อนุปันธ์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- สัญญาประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน	-	-	659	508	-	-	659	508
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	-	-	53	-	-	-	53
สินทรัพย์ทางการเงินอื่น								
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- เงินลงทุนในตราสารหนี้	6	29	-	-	77	-	83	29
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น								
- เงินลงทุนในตราสารทุน	29	26	-	-	1	1	30	27
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น								
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตจากการขายสัดส่วนการลงทุน	-	-	-	-	2,083	-	2,083	-
- เงินลงทุนที่ถือไว้สำหรับหนี้สินผลประโยชน์พนักงานจากการดำเนินงานร่วมกัน	2,372	2,626	-	-	-	-	2,372	2,626
รวมสินทรัพย์	2,407	2,681	1,030	1,478	2,161	1	5,598	4,160

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินรวม							
	หน่วย: ล้านบาท							
	ข้อมูลระดับที่ 1		ข้อมูลระดับที่ 2		ข้อมูลระดับที่ 3		รวม	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
หนี้สิน								
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน								
หนี้สินอนุพันธ์ที่ใช้สำหรับป้องกันความเสี่ยง								
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	-	774	-	-	-	774	-
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	-	27	-	-	-	27	-
หนี้สินอนุพันธ์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	-	674	1,833	-	-	674	1,833
หนี้สินหมุนเวียนอื่น								
หนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	-	-	-	-	-	25	-	25
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น								
หนี้สินทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	-	-	-	-	26	25	26	25
รวมหนี้สิน	-	-	1,475	1,833	26	50	1,501	1,883

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินเฉพาะกิจการ							
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา							
	ข้อมูลระดับที่ 1		ข้อมูลระดับที่ 2		ข้อมูลระดับที่ 3		รวม	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
สินทรัพย์								
สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน								
สินทรัพย์อนุพันธ์ที่ใช้สำหรับป้องกันความเสี่ยง								
- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	-	8	18	-	-	8	18
สินทรัพย์ทางการเงินอื่น								
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- เงินลงทุนในตราสารหนี้	-	-	-	-	-	-	-	-
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น								
- เงินลงทุนในตราสารทุน	-	-	-	-	-	-	-	-
รวมสินทรัพย์	-	-	8	18	-	-	8	18
หนี้สิน								
หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน								
หนี้สินอนุพันธ์ที่ใช้สำหรับป้องกันความเสี่ยง								
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	-	14	-	-	-	14	-
หนี้สินอนุพันธ์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน								
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	-	7	44	-	-	7	44
รวมหนี้สิน	-	-	21	44	-	-	21	44

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

งบการเงินเฉพาะกิจการ

หน่วย: ล้านบาท

ข้อมูลระดับที่ 1

ข้อมูลระดับที่ 2

ข้อมูลระดับที่ 3

รวม

31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

สินทรัพย์

สินทรัพย์อนุพันธ์ทางการเงิน

สินทรัพย์อนุพันธ์ที่ใช้สำหรับป้องกันความเสี่ยง

- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

สินทรัพย์ทางการเงินอื่น

สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน

- เงินลงทุนในตราสารหนี้

สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

- เงินลงทุนในตราสารทุน

รวมสินทรัพย์

หนี้สิน

หนี้สินอนุพันธ์ทางการเงิน

หนี้สินอนุพันธ์ที่ใช้สำหรับป้องกันความเสี่ยง

- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

หนี้สินอนุพันธ์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน

- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

รวมหนี้สิน

478

613

-

-

291

6

-

6

1

1

298

620

478

-

-

-

230

1,523

-

-

708

1,523

การวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินเป็นไปตามนโยบายการบัญชีตามที่เปิดเผยในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5.8 สินทรัพย์ทางการเงิน และหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5.19 หนี้สินทางการเงิน

การโอนระหว่างระดับของชั้นมูลค่ายุติธรรม

กลุ่มบริษัทไม่มีรายการโอนระหว่างระดับที่ 1 ระดับที่ 2 และระดับที่ 3 ของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรมในระหว่างปี

10.2 เทคนิคการประเมินมูลค่ามูลค่ายุติธรรม

มูลค่ายุติธรรมแบ่งออกเป็นลำดับชั้นตามข้อมูลที่ใช้ดังนี้

10.2.1 เทคนิคการประเมินมูลค่าสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 1

มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินอ้างอิงจากการใช้ราคา Quoted Prices ของแต่ละสินทรัพย์หรือหนี้สินโดยตรงจากตลาด (Active Markets)

10.2.2 เทคนิคการประเมินมูลค่าสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 2

มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินวัดมูลค่าโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่าซึ่งใช้ข้อมูลที่สามารถสังเกตได้อย่างมีนัยสำคัญและอ้างอิงจากประมาณการของกลุ่มบริษัทมาให้น้อยที่สุดเท่าที่เป็นไปได้

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 เป็นต้น
- สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า รวมถึงสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าที่มีสิทธิในการปรับอัตราแลกเปลี่ยน มีการวัดมูลค่ายุติธรรมของสัญญาส่วนที่เป็นสัญญาซื้อขายล่วงหน้าโดยอ้างอิงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ซึ่งมีการเสนอซื้อขายกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง ในขณะที่มูลค่ายุติธรรมของสัญญาสิทธิในการปรับอัตราแลกเปลี่ยน มีการประเมินมูลค่ายุติธรรมผ่านการคำนวณจากตัวแปรต่าง ๆ เช่น อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศในอนาคต ระดับราคา Swap ในตลาด ระยะเวลาคงเหลือของสัญญาสิทธิ และความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน เป็นต้น

- สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย รวมถึงบันทึกความเข้าใจ (Memorandum of Understanding on Cross Currency Swap) ในการปรับปรุงอัตราดอกเบี้ยกับธนาคารพาณิชย์ มีการวัดมูลค่ายุติธรรมโดยอ้างอิงจากอัตราดอกเบี้ยล่วงหน้าซึ่งได้มาจากเส้นอัตราผลตอบแทน (Yield Curve) ที่สังเกตได้จากตลาดดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าซึ่งมีการเสนอซื้อขายกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง รวมถึงการพิจารณาความเป็นไปได้ในการปรับอัตราดอกเบี้ยของบันทึกความเข้าใจดังกล่าว

10.2.3 เทคนิคการประเมินมูลค่าสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 3

มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงินวัดมูลค่าโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่าซึ่งไม่ได้มาจากข้อมูลที่สามารถได้ในตลาด ซึ่งกลุ่มบริษัทใช้เทคนิคการประเมินมูลค่าสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับที่ 3 โดยใช้วิธีคิดลดกระแสเงินสด

ตารางต่อไปนี้แสดงการเปลี่ยนแปลงของข้อมูลระดับ 3 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 และ พ.ศ. 2565

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			
	สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะได้รับในขนาดจากการขายสัดส่วนการลงทุน	สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565	-	-	-	(72)
เพิ่มขึ้น	-	-	-	-
การเปลี่ยนแปลงซึ่งรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน	-	-	-	71
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	-	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	-	-	-	(1)
เพิ่มขึ้น / ลดลง	3	-	61	-
การเปลี่ยนแปลงซึ่งรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน	(1)	-	-	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	2	-	61	(1)

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านบาท			
	สินทรัพย์ทาง การเงินที่วัดมูลค่า ด้วยมูลค่ายุติธรรม ผ่านกำไรหรือ ขาดทุน	สินทรัพย์ทาง การเงินที่วัดมูลค่า ด้วยมูลค่ายุติธรรม ผ่านกำไรขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะได้รับใน อนาคตจากการขาย สัดส่วนการลงทุน	สิ่งตอบแทนที่จะ จ่ายในอนาคตจาก การซื้อขายธุรกิจ
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565	-	1	-	(2,412)
เพิ่มขึ้น	-	-	-	(3)
การเปลี่ยนแปลงซึ่งรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน	-	-	-	2,478
ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน		-		(113)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	-	1	-	(50)
เพิ่มขึ้น /ลดลง	97	-	2,083	25
การเปลี่ยนแปลงซึ่งรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน	(20)	-	-	(1)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	77	1	2,083	(26)

ในระหว่างปี พ.ศ. 2565 สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตที่เกี่ยวข้องกับการซื้อสัดส่วนในโครงการโอมาน แปลง 61 มีการเปลี่ยนแปลงซึ่งเป็นผลมาจากความน่าจะเป็นที่เกี่ยวข้องกับเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา โดยกลุ่มบริษัทรับรู้ผลของการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวในงบกำไรขาดทุนรวม

ในระหว่างปี พ.ศ. 2566 สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตจากการขายสัดส่วนการลงทุนทั้งหมดในแปลงสัมปทาน เอซี/อาร์แอล 7 ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 2

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

		งบการเงินเฉพาะกิจการ
		หน่วย: ล้านดอลลาร์
		สหรัฐอเมริกา
		สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565	-	
การเปลี่ยนแปลงซึ่งรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	-	
การเปลี่ยนแปลงซึ่งรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	-	
		งบการเงินเฉพาะกิจการ
		หน่วย: ล้านบาท
		สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565	1	
การเปลี่ยนแปลงซึ่งรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	1	
การเปลี่ยนแปลงซึ่งรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	1	

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ตารางต่อไปนี้แสดงสรุปข้อมูลเชิงปริมาณของข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ที่มีสาระสำคัญที่ใช้ในการจัดทำมูลค่ายุติธรรมที่เป็นข้อมูลระดับที่ 3

	มูลค่ายุติธรรม				ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้		
	หน่วย: ล้านดอลลาร์		หน่วย: ล้านบาท		ข้อมูล		
	สหรัฐอเมริกา						
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม							
ผ่านกำไรหรือขาดทุน	2	-	77	-	อัตราคิดลดที่ปรับด้วยความเสี่ยง	ร้อยละ 20.00	-
สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตจาก							
การขายสัดส่วนการลงทุน	61	-	2,083	-	อัตราคิดลดที่ปรับด้วยความเสี่ยง	ร้อยละ 6.00	-
สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	1	1	26	50	อัตราคิดลดที่ปรับด้วยความเสี่ยง	ร้อยละ 2.80	ร้อยละ 2.75 - 2.80

ตารางต่อไปนี้แสดงความสัมพันธ์ของข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้กับมูลค่ายุติธรรม

	ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้	การเคลื่อนไหว	การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรม	
			การเพิ่มขึ้นของสมมติฐาน	การลดลงของสมมติฐาน
			พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2566
สินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรหรือขาดทุน	อัตราคิดลดที่ปรับด้วยความเสี่ยง	ร้อยละ 1.00	ลดลง ร้อยละ 0.05	เพิ่มขึ้น ร้อยละ 0.05
สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตจากการขายสัดส่วนการลงทุน	อัตราคิดลดที่ปรับด้วยความเสี่ยง	ร้อยละ 1.00	ลดลง ร้อยละ 3.41	เพิ่มขึ้น ร้อยละ 3.53
สิ่งตอบแทนที่จะจ่ายในอนาคตจากการซื้อธุรกิจ	อัตราคิดลดที่ปรับด้วยความเสี่ยง	ร้อยละ 1.00	ลดลง ร้อยละ 0.16	เพิ่มขึ้น ร้อยละ 0.16

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ขั้นตอนการประเมินมูลค่ายุติธรรม

ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ที่มีสาระสำคัญของลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมที่ 3 คืออัตราคิดลดที่ปรับด้วยความเสี่ยงประมาณโดยอ้างอิงจากต้นทุนเงินกู้ของกลุ่มบริษัท และข้อสมมติฐานเกี่ยวกับความน่าจะเป็นที่เกี่ยวข้องตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายสัดส่วนการลงทุน (Sales and Purchase Agreement: SPA)

มูลค่ายุติธรรมของเงินลงทุนในตราสารทุนที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาด ที่ถูกจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ได้ถูกประเมินมูลค่าโดยใช้แผนธุรกิจร่วมกับการประเมินสภาพปัจจุบันของตลาด ทั้งนี้ผู้บริหารพิจารณาว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ทางการเงินดังกล่าวมีมูลค่าใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรม

ตารางต่อไปนี้แสดงมูลค่ายุติธรรมและมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินในแต่ละประเภท แต่ไม่รวมรายการที่มีราคาตามบัญชีใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรม

มูลค่ายุติธรรมของเงินให้กู้ยืมระยะยาวและหนี้สินระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 และ พ.ศ. 2565 คำนวณโดยใช้วิธีคิดลดกระแสเงินสดซึ่งใช้อัตราคิดลดที่มีเงื่อนไขการกู้ยืมใกล้เคียงกัน มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			
	ราคาตามบัญชี		มูลค่ายุติธรรม	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ	2,785	2,809	2,683	2,567
	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านบาท			
	ราคาตามบัญชี		มูลค่ายุติธรรม	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ	95,320	97,095	91,822	88,723

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			
	ราคาตามบัญชี		มูลค่ายุติธรรม	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6,983	6,983	6,973	7,479
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ	508	503	532	537

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านบาท			
	ราคาตามบัญชี		มูลค่ายุติธรรม	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	238,975	241,343	238,639	258,501
หุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ	17,390	17,387	18,208	18,570

มูลค่าตามบัญชีของเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันและหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิวัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุน
 ตัดจำหน่าย

การประเมินมูลค่ายุติธรรมของหุ้นกู้สกุลเงินบาทอ้างอิงจากราคาซื้อขายในตลาดรองของสมาคมตราสารหนี้ไทย (Thai Bond Market Association) ซึ่งมีการเสนอซื้อขายกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง และจัดเป็นมูลค่ายุติธรรมในระดับที่ 2

การประเมินมูลค่ายุติธรรมของหุ้นกู้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาอ้างอิงจากราคาซื้อขายที่สังเกตได้จากตลาดรองของตราสารหนี้
 ต่างประเทศ ซึ่งมีการเสนอซื้อขายกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง และจัดเป็นมูลค่ายุติธรรมในระดับที่ 2

การประเมินมูลค่ายุติธรรมของเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันคำนวณมาจากวิธีคิดลดกระแสเงินสด โดยใช้อัตรา
 คิดลดที่เทียบเคียงได้ในตลาด และจัดเป็นมูลค่ายุติธรรมในระดับที่ 3

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินต่อไปนี้มีมูลค่าใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชี

ทั้งนี้ราคาตามบัญชีของเงินกู้ยืมระยะยาว มีมูลค่าใกล้เคียงกับมูลค่ายุติธรรม เนื่องจากอัตราดอกเบี้ยใกล้เคียงกับอัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมในตลาด

งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
สินทรัพย์ทางการเงิน - เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด - เงินลงทุนระยะสั้น - ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น - เงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน - สินทรัพย์ทางการเงินไม่หมุนเวียนอื่น - สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	สินทรัพย์ทางการเงิน - เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด - เงินลงทุนระยะสั้น - ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น - สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น
หนี้สินทางการเงิน - เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น - หนี้สินตามสัญญาเช่า - หนี้สินหมุนเวียนอื่น	หนี้สินทางการเงิน - เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น - เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน - หนี้สินตามสัญญาเช่า - หนี้สินหมุนเวียนอื่น

มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินข้างต้นวัดมูลค่าด้วยวิธีราคาทุนตัดจำหน่าย

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

11 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
เงินสดและเงินฝากธนาคาร	2,021	2,069	69,143	71,503
รายการเทียบเท่าเงินสด				
เงินฝากธนาคารประเภทประจำ	1,762	1,114	60,310	38,501
ตั๋วเงินคลังที่ครบกำหนดไม่เกิน				
ไม่เกินสามเดือน	35	-	1,199	-
กองทุนรวมตลาดเงิน	201	356	6,890	12,320
รวมเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4,019	3,539	137,542	122,324
	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
เงินสดและเงินฝากธนาคาร	258	253	8,844	8,749
รายการเทียบเท่าเงินสด				
เงินฝากธนาคารประเภทประจำ	545	581	18,659	20,056
กองทุนรวมตลาดเงิน	151	356	5,150	12,320
รวมเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	954	1,190	32,653	41,125

12 เงินลงทุนระยะสั้น

เงินลงทุนระยะสั้น ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
เงินฝากประจำ	200	-	6,845	-
รวมเงินลงทุนระยะสั้น	200	-	6,845	-

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
เงินฝากประจำ	200	-	6,845	-
รวมเงินลงทุนระยะสั้น	200	-	6,845	-

13 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
ลูกหนี้การค้า (หมายเหตุฯ ข้อ 16)	1,124	996	38,462	34,439
ลูกหนี้อื่น สุทธิ	695	224	23,779	7,727
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น สุทธิ	1,819	1,220	62,241	42,166

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
ลูกหนี้การค้า (หมายเหตุฯ ข้อ 16)	370	409	12,659	14,141
ลูกหนี้อื่น สุทธิ	480	402	16,432	13,889
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น สุทธิ	850	811	29,091	28,030

ลูกหนี้การค้าสามารถวิเคราะห์ตามอายุหนี้ที่ค้างชำระได้ ดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	1,078	964	36,898	33,325
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	21	6	710	221
- มากกว่า 3 แต่ไม่เกิน 6 เดือน	-	-	5	-
- มากกว่า 6 แต่ไม่เกิน 12 เดือน	-	1	3	26
- มากกว่า 12 เดือนขึ้นไป	25	25	846	867
รวม	1,124	996	38,462	34,439

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	346	384	11,831	13,275
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	-	-	-	-
- มากกว่า 3 แต่ไม่เกิน 6 เดือน	-	-	-	-
- มากกว่า 6 แต่ไม่เกิน 12 เดือน	-	-	-	-
- มากกว่า 12 เดือนขึ้นไป	24	25	828	866
รวม	370	409	12,659	14,141

เนื่องจากลักษณะของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นเป็นสินทรัพย์หมุนเวียน มูลค่ายุติธรรมจึงใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชี

14 สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่น ประกอบด้วยเงินลงทุนในกองทุนเปิดตราสารหนี้ โดยการเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่นสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
ราคาตามบัญชีต้นปี	1	-	23	-
เพิ่มขึ้น	57	226	1,984	7,915
ลดลง	(59)	(223)	(2,051)	(7,826)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	1	(2)	44	(66)
ราคาตามบัญชีปลายปี	-	1	-	23

สินทรัพย์ทางการเงินหมุนเวียนอื่นข้างต้นเป็นสินทรัพย์ทางการเงินที่วัดมูลค่ายุติธรรมผ่านกำไรขาดทุน (FVPL) กลุ่มบริษัทมีความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อที่เกี่ยวกับเงินลงทุนในตราสารหนี้ที่วัดมูลค่าด้วย FVPL ทั้งนี้ ความเสี่ยงสูงสุด ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานเท่ากับมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุน

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

15 สินค้าคงเหลือ

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
สินค้าคงเหลือ	58	40	1,986	1,368
พัสดุดังเหลือ	564	537	19,317	18,569
	622	577	21,303	19,937
หัก ค่าเผื่อการเสื่อมสภาพและล้าสมัย	(11)	(24)	(389)	(822)
รวม	611	553	20,914	19,115

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
สินค้าคงเหลือ	13	11	422	391
พัสดุดังเหลือ	85	108	2,917	3,745
	98	119	3,339	4,136
หัก ค่าเผื่อการเสื่อมสภาพและล้าสมัย	(2)	(11)	(69)	(414)
รวม	96	108	3,270	3,722

16 รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัทหรือถูกควบคุมโดยบริษัท ไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัท รวมถึงบริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้น บริษัทย่อย และกิจการที่เป็นบริษัทในเครือเดียวกัน นอกจากนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วมและบุคคล ซึ่งถือหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมและมีอิทธิพลอย่างเป็นสาระสำคัญกับบริษัท ผู้บริหารสำคัญ กรรมการ ตลอดจนทั้งสมาชิกในครอบครัวที่ใกล้ชิดกับบุคคลดังกล่าว และกิจการที่เกี่ยวข้องกับบุคคลเหล่านั้น

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันแต่ละรายการ บริษัทจะคำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์ มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

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

กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน คือ กิจการที่ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทมีอำนาจควบคุมในกิจการอื่นนั้น

รายการระหว่างบริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม การร่วมค้า การดำเนินงานร่วมกัน และกิจการหรือบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน มีนโยบายการคิดราคาดังนี้

- การขายสินค้า คิดราคาโดยอ้างอิงจากสัญญาซื้อขายที่ตกลงร่วมกัน
- รายได้ดอกเบี้ย คำนวณโดยคำนึงถึงต้นทุนของเงินที่กู้มาโดยถัวเฉลี่ยบวกกำไรส่วนเพิ่ม
- รายได้อื่น คำนวณโดยใช้อัตราตามที่ตกลงกัน
- เงินปันผลรับ ตามที่ได้รับอนุมัติจากผู้ถือหุ้นของบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า
- รายการซื้อสินค้าและรับบริการเป็นไปตามเงื่อนไขและคิดราคาโดยใช้ราคาตามที่ตกลงกัน
- ค่าเช่า คิดราคาตามราคาที่ตกลงกัน
- ค่าใช้จ่ายอื่นประกอบด้วยการบริหารจัดการ เป็นการให้บริการด้านการบริหารจัดการแก่บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย และบุคคล หรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน เพื่อให้บริษัทดังกล่าวสามารถดำเนินธุรกิจได้ตามปกติธุรกิจ โดยคิดราคาจากต้นทุนการให้บริการบวกกำไรส่วนเพิ่ม และกำไรและขาดทุนจากการป้องกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน คำนวณโดยใช้อัตราตามที่ตกลงกัน

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญสรุปได้ดังนี้

ก) รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
บริษัทใหญ่				
รายได้จากการขาย	5,580	6,498	194,090	227,961
รายได้อื่น	12	7	406	231
ซื้อและค่าใช้จ่ายอื่น	4	5	148	179
บริษัทรวม				
รายได้ดอกเบี้ย	-	-	13	1
รายได้อื่น	1	1	22	38
เงินปันผลรับ	3	4	103	119
ค่าเช่าและค่าบริการ	74	59	2,578	2,058
ซื้อและค่าใช้จ่ายอื่น	-	-	1	2
การรวมค่า				
เงินปันผลรับ	50	58	1,734	2,014
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
รายได้จากการขาย	873	549	30,363	19,920
รายได้ดอกเบี้ย	-	-	-	13
รายได้อื่น	7	2	253	72
ซื้อและค่าใช้จ่ายอื่น	124	100	4,324	3,513

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
บริษัทใหญ่				
รายได้จากการขาย	2,264	3,621	78,432	126,935
รายได้อื่น	2	2	52	64
ซื้อและค่าใช้จ่ายอื่น	4	5	134	163
บริษัทย่อย				
รายได้อื่น	158	141	5,508	4,949
รายได้ดอกเบี้ย	394	334	13,702	11,667
เงินปันผลรับ	71	133	2,479	4,713
บริษัทรวม				
รายได้อื่น	1	1	33	48
เงินปันผลรับ	3	3	103	97
ค่าเช่าและค่าบริการ	67	38	2,339	1,317
กิจการอื่นที่เกี่ยวข้องกัน				
รายได้จากการขาย	212	74	7,392	2,697
รายได้อื่น	-	-	14	12
ซื้อและค่าใช้จ่ายอื่น	4	10	128	351

ข) ลูกหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ลูกหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
บริษัทใหญ่	768	676	26,269	23,360

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
บริษัทใหญ่	329	377	11,275	13,033

ค) เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
การรวมค่า	8	1	258	46

กลุ่มบริษัทให้กู้ยืมเงินแก่การรวมค่าด้วยสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาและไม่มีหลักประกัน โดยมีดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 ที่อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 1.2 ถึงร้อยละ 7.25 ต่อปี (พ.ศ. 2565: อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 7 ต่อปี)

ง) เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
การรวมค่า	-	-	15	15

กลุ่มบริษัทให้กู้ยืมเงินแก่การรวมค่าด้วยสกุลเงินบาทและไม่มีหลักประกัน โดยมีดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 ที่อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 6.85 ถึงร้อยละ 8.10 ต่อปี (พ.ศ. 2565: อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 6.25 ถึงร้อยละ 6.85 ต่อปี)

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
บริษัทย่อย	6,983	6,983	238,975	241,343

บริษัทให้กู้ยืมเงินแก่บริษัทย่อยด้วยสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกาและไม่มีหลักประกัน โดยมีดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 ที่อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.56 ต่อปี (พ.ศ. 2565: อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4.74 ต่อปี) โดยผู้กู้แจ้งกำหนดชำระคืนภายในระยะเวลาของเงินกู้ยืมนี้ ซึ่งมีระยะเวลาเกินกว่า 1 ปี

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันสำหรับปีมีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	-	42	15	1,387
เพิ่มขึ้น	-	-	-	15
ลดลง	-	(42)	-	(1,452)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยน				
จากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	-	65
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	-	-	15	15

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	6,983	6,441	241,343	215,252
เพิ่มขึ้น	-	542	-	18,961
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยน				
จากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	(2,368)	7,130
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	6,983	6,983	238,975	241,343

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

เงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บริษัทมีเงินให้กู้ยืมแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันที่วัดมูลค่าด้วยราคาทุนตัดจำหน่าย โดยผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นใน 12 เดือนข้างหน้าและผลขาดทุนด้านเครดิตที่คาดว่าจะเกิดขึ้นตลอดอายุสำหรับเงินให้กู้ยืมที่มีการเพิ่มขึ้นของความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อมีจำนวนไม่มีความสำคัญ

จ) เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
บริษัทย่อย	494	512	16,901	17,682

บริษัทกู้ยืมเงินจากบริษัทย่อยด้วยสกุลเงินบาทและไม่มีหลักประกัน โดยมีดอกเบี้ยเงินให้กู้ยืมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 ที่อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.00 ถึงร้อยละ 5.32 ต่อปี (พ.ศ. 2565: อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.00 ถึงร้อยละ 3.80 ต่อปี)

ข) ค่าตอบแทนผู้บริหารสำคัญของกลุ่มบริษัท

ค่าตอบแทนผู้บริหารสำคัญของกลุ่มบริษัทสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
ผลประโยชน์ระยะสั้น	8	7	267	244
ผลประโยชน์หลังออกจากรางานและ ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	-	-	13	8
	8	7	280	252

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
ผลประโยชน์ระยะสั้น	8	7	266	244
ผลประโยชน์หลังออกจากงานและ				
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	-	-	13	8
	8	7	279	252

17 เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม การร่วมค้า และการดำเนินงานร่วมกัน

จำนวนของเงินลงทุนรับรู้ในงบแสดงฐานะการเงินมีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	134	116	4,591	3,987
เงินลงทุนในการร่วมค้า	151	162	5,177	5,607
รวม	285	278	9,768	9,594

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	3,210	3,198	109,876	110,539
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	26	26	875	884
รวม	3,236	3,224	110,751	111,423

17.1 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อยระหว่างปีมีดังต่อไปนี้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
ราคาตามบัญชีต้นปี	3,198	2,485	110,539	83,041
การลงทุนเพิ่มขึ้น	12	713	428	24,960
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	(1,091)	2,538
ราคาตามบัญชีปลายปี	3,210	3,198	109,876	110,539

เงินลงทุนทางตรง

เมื่อวันที่ 15 พฤษภาคม พ.ศ. 2566 บริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ โฮลดิ้ง (ประเทศไทย) จำกัด (ปตท.สผ. อีเอช) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียน จำนวน 13.74 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่ จำนวน 0.14 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท โดยบริษัทได้ชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทแล้ว จำนวนเทียบเท่า 0.4 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

เมื่อวันที่ 19 ธันวาคม พ.ศ. 2566 ปตท.สผ. อีเอช ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียน จำนวน 428.39 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่ จำนวน 4.28 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท โดยบริษัทได้ชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทแล้ว จำนวนเทียบเท่า 11.91 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

เงินลงทุนทางอ้อม

เมื่อวันที่ 10 มกราคม พ.ศ. 2566 บริษัท เอไอ แอนด์ โรโบติกส์ เวนเจอร์ส จำกัด (เออาร์วี) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัท ไบอนด์ ชิสเต็มส์ จำกัด (ไบอนด์) โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 5 ล้านบาท ประกอบด้วย หุ้นสามัญจำนวน 0.5 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท โดยเออาร์วีถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 และได้ชำระค่าหุ้นแล้วทั้งจำนวน เป็นจำนวนเทียบเท่า 0.14 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา กลุ่มบริษัทจัดประเภทเงินลงทุนใน ไบอนด์ เป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย

เมื่อวันที่ 10 มกราคม พ.ศ. 2566 เออาร์วี ได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัท เบดรีค อนาไลติกส์ จำกัด (เบดรีค) โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 5 ล้านบาท ประกอบด้วย หุ้นสามัญจำนวน 0.5 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท โดยเออาร์วีถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 และได้ชำระค่าหุ้นแล้วทั้งจำนวน เป็นจำนวนเทียบเท่า 0.14 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา กลุ่มบริษัทจัดประเภทเงินลงทุนใน เบดรีค เป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

เมื่อวันที่ 10 มกราคม พ.ศ. 2566 บริษัท ไร่สุลา (ประเทศไทย) จำกัด (ไร่สุลา) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัท เอสทูโรโบติกส์ จำกัด (เอสทู) โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 1 ล้านบาท ประกอบด้วย หุ้นสามัญจำนวน 0.01 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท โดยไร่สุลาถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 และได้ชำระค่าหุ้นแล้วทั้งจำนวน เป็นจำนวนเทียบเท่า 0.03 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา กลุ่มบริษัทจัดประเภทเงินลงทุนใน เอสทู เป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย

เมื่อวันที่ 25 พฤษภาคม พ.ศ. 2566 เอสทูมีการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนโดยมีผู้ร่วมทุนอื่นร่วมลงทุน ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มบริษัทในเอสทูลดลงจากร้อยละ 100 เป็น ร้อยละ 85.13 ทั้งนี้ เอสทูยังคงมีสถานะเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท

เมื่อวันที่ 6 มิถุนายน พ.ศ. 2566 บริษัท วรณา (ประเทศไทย) จำกัด (วรณา) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท มีการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนโดยมีผู้ร่วมทุนอื่นร่วมลงทุน ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มบริษัทในวรณาลดลงจากร้อยละ 100 เป็น ร้อยละ 92.75 ต่อมาเมื่อวันที่ 15 สิงหาคม พ.ศ. 2566 วรณาได้มีการจดทะเบียนลดทุน จำนวน 134.57 ล้านบาท โดยการลดจำนวนหุ้นสามัญลงจำนวน 13.46 ล้านหุ้น ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มบริษัทในวรณาลดลงเป็นร้อยละ 90 ทั้งนี้ วรณายังคงมีสถานะเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท

เมื่อวันที่ 11 ธันวาคม พ.ศ. 2566 บริษัท ฟิวเจอร์เทค เอนเนอร์ยี เวนเจอร์ส จำกัด (ฟิวเจอร์เทค เอนเนอร์ยี) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้จดทะเบียนจัดตั้ง FutureTech SG Pte. Ltd. (FSG) โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 0.05 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ประกอบด้วยหุ้นสามัญจำนวน 0.05 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยฟิวเจอร์เทค เอนเนอร์ยีถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 กลุ่มบริษัทยังไม่ได้ชำระค่าหุ้นและจัดประเภทเงินลงทุนใน FSG เป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

รายละเอียดเงินลงทุนในบริษัทย่อยของบริษัทที่มีดังต่อไปนี้

รายชื่อบริษัทย่อย	ประเทศที่ จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (สัดส่วนการลงทุนทางตรง)		สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (สัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)		งบการเงินเฉพาะกิจการ (ตามวิธีราคาทุน)			
							หน่วย: ล้านดอลลาร์ สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100	-	-	516	516	17,672	17,847
บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิสเชส จำกัด (พีทีทีอีพี เซอร์วิสเชส)	ไทย	ให้บริการสนับสนุน บุคลากร	25	25	75	75	-	-	3	3
บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด (ปตท.สผ.สยาม)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	51	51	49	49	100	100	3,415	3,449
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	484	16,564	16,728
บริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (ปตท.สผ.ศง.)	ไทย	บริหารจัดการด้าน การเงิน ของกลุ่มบริษัท	25	25	75	75	-	-	3	3
บริษัท ปตท.สผ.เอนเนอร์ยี่ โฮลดิ้ง (ประเทศไทย) จำกัด (ปตท.สผ.อีเอช)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100	-	-	2,110	2,098	72,219	72,509

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

บริษัทที่อยู่ภายใต้บริษัทย่อยของบริษัทที่รวมอยู่ในการจัดทำงบการเงินรวมมีดังต่อไปนี้

รายชื่อบริษัทย่อย	ประเทศที่ จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุน ทางอ้อม)	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
บริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารธุรกิจ จำกัด (ปตท.สผ.ศธ.)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
บริษัท ปตท.สผ.เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (ปตท.สผ.อีดี)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
บริษัท อีพี-เทค เวเนเจอร์ส โฮลดิ้ง จำกัด (อีพี-เทค)	ไทย	ธุรกิจเทคโนโลยี ที่เกี่ยวข้องกับปิโตรเลียม	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) ¹	เครือรัฐออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	100
PTTEP Australia Offshore Pty Ltd (PTTEP AO) ¹	เครือรัฐออสเตรเลีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	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	ทอขนส่งก๊าซ	100	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) ²	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	100
PTTEP Malunda Limited (PTTEP ML)	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Netherlands Coöperatie U.A. (PTTEP NC)	เนเธอร์แลนด์	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Canada Limited (PTTEP CA)	แคนาดา	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

รายชื่อบริษัทย่อย	ประเทศที่ จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุน ทางอ้อม)	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
PTTEP Canada International Finance Limited (PTTEP CIF) ³	แคนาดา	ให้บริการจัดหาเงินทุน เพื่อธุรกิจของกลุ่ม บริษัท	-	100
Cove Energy Limited (Cove)	สหราชอาณาจักร	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
Cove Energy East Africa Limited (CEEAL)	สาธารณรัฐไอร์แลนด์	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Mozambique Area 1 Limited (PTTEP MZA1)	สาธารณรัฐไอร์แลนด์	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) ⁴	สหพันธ์ สาธารณรัฐบราซิล	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	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) ⁵	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	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)	บาสามาส	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
PTTEP Sarawak Oil Limited (PTTEP SKO)	บาสามาส	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) ⁶	หมู่เกาะเคย์แมน	ธุรกิจปิโตรเลียม	-	100
PTTEP Gas Corporation (PGC)	สาธารณรัฐปานามา	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
Partex Services Corporation (PSC)	สาธารณรัฐปานามา	ให้บริการสนับสนุน บุคลากร	100	100
PTTEP Oman E&P Corporation (POC)	สาธารณรัฐปานามา	ธุรกิจปิโตรเลียม	100	100
Asia Power and Transportation SG Holding PTE. LTD. (APT)	สิงคโปร์	ธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับ ปิโตรเลียม	100	100
Delta Gas Transportation SG Holding PTE. LTD. (DGH)	สิงคโปร์	ให้บริการท่อขนส่งก๊าซ	100	100
Delta Gas Transportation Limited (DGT)	สาธารณรัฐแห่ง สหภาพเมียนมา	ให้บริการท่อขนส่งก๊าซ	100	100
บริษัท ไรวูล่า (ประเทศไทย) จำกัด (ไรวูล่า)	ไทย	ธุรกิจเทคโนโลยี	100	100
บริษัท สโกลเลอว์ โซลูชันส์ จำกัด (สโกลเลอว์)	ไทย	ธุรกิจเทคโนโลยี	100	100
บริษัท วรณา (ประเทศไทย) จำกัด (วรณา)	ไทย	ธุรกิจเทคโนโลยี	90	100
บริษัท แคริวา (ประเทศไทย) จำกัด (แคริวา)	ไทย	ธุรกิจเทคโนโลยี	100	100

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

รายชื่อบริษัทย่อย	ประเทศที่ จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุน ทางอ้อม)	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
บริษัท พีวเจอร์เทค เอนเนอร์ยี เวเนเจอร์ส จำกัด (พีวเจอร์เทค เอนเนอร์ยี)	ไทย	ธุรกิจพลังงาน หมุนเวียนและธุรกิจ ใหม่ที่เกี่ยวข้อง	100	100
บริษัท พีวเจอร์เทค โซลาร์ (ประเทศไทย) จำกัด (พีวเจอร์เทค โซลาร์)	ไทย	ธุรกิจผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์	100	100
บริษัท เอ็กซ์พลอร์ เวเนเจอร์ส จำกัด (เอ็กซ์พลอร์ เวเนเจอร์ส)	ไทย	ธุรกิจเทคโนโลยีและ นวัตกรรม	100	100
บริษัท ไบอนด์ ซิสเต็มส์ จำกัด (ไบอนด์)	ไทย	ธุรกิจเทคโนโลยี	100	-
บริษัท เบดริคค อนาไลติกส์ จำกัด (เบดริคค)	ไทย	ธุรกิจเทคโนโลยี	100	-
บริษัท เอสทูโรไบติกส์ จำกัด (เอสทู)	ไทย	ธุรกิจเทคโนโลยี	85.13	-
FutureTech SG Pte. Ltd. (FSG)	สิงคโปร์	ธุรกิจพลังงาน หมุนเวียนและธุรกิจ ใหม่ที่เกี่ยวข้อง	100	-

- ¹ เมื่อวันที่ 3 มีนาคม พ.ศ. 2566 PTTEP Australia Pty Ltd (PTTEP AU) และ PTTEP Australia Offshore Pty Ltd (PTTEP AO) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทเสร็จสิ้นแล้ว
- ² เมื่อวันที่ 29 ธันวาคม พ.ศ. 2566 PTTEP South Mandar Limited (PTTEP SMD) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้รับอนุมัติให้เลิกบริษัทจากนายทะเบียนเรียบร้อยแล้ว
- ³ เมื่อวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 PTTEP Canada International Finance Limited (PTTEP CIF) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้รับอนุมัติให้เลิกบริษัทจากนายทะเบียนเรียบร้อยแล้ว
- ⁴ 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. โดยการขายหุ้นดังกล่าวได้เสร็จสมบูรณ์เมื่อวันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2566
- ⁵ เมื่อวันที่ 4 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 บริษัท ปตท.สผ.จี7 จำกัด (ปตท.สผ.จี7) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทกับกระทรวงพาณิชย์และได้ชำระบัญชีเสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 31 สิงหาคม พ.ศ. 2566
- ⁶ เมื่อวันที่ 29 มีนาคม พ.ศ. 2566 Partex (Brazil) Corporation (PBC) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้รับอนุมัติให้เลิกบริษัทจากนายทะเบียนเรียบร้อยแล้ว

17.2 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วมระหว่างปีมีดังต่อไปนี้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
ราคาตามบัญชีต้นปี	116	221	3,987	7,382
ส่วนแบ่งผลกำไรสุทธิหลังภาษี	10	11	350	377
เงินปันผลรับ	(3)	(4)	(103)	(119)
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
- การวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์				
พนักงาน	-	-	-	7
- การวัดมูลค่าสินทรัพย์ทางการเงิน	-	-	-	9
- ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยน				
จากการแปลงค่างบการเงิน				
ของบริษัทร่วม	1	(2)	31	(92)
การลงทุนเพิ่มขึ้น	10	17	372	577
จำหน่ายเงินลงทุน	-	(127)	-	(4,451)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยน				
จากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	(46)	297
ราคาตามบัญชีปลายปี	134	116	4,591	3,987
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
ราคาตามบัญชีต้นปี	26	26	884	855
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยน				
จากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	(9)	29
ราคาตามบัญชีปลายปี	26	26	875	884

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

เมื่อวันที่ 15 พฤษภาคม พ.ศ. 2566 MoZ LNG1 Holding Company Ltd (HoldCo) ซึ่งเป็นบริษัทร่วมของกลุ่มบริษัทได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 60.31 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 60.31 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา กลุ่มบริษัทได้ชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มบริษัทแล้ว จำนวน 5.13 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

เมื่อวันที่ 30 พฤศจิกายน พ.ศ. 2566 HoldCo ได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 60.44 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 60.44 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา กลุ่มบริษัทได้ชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มบริษัทแล้ว จำนวน 5.14 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม พ.ศ. 2566 บริษัท พีวเจอร์เทค เอนเนอร์ยี เวนเจอร์ส จำกัด (พีวเจอร์เทค เอนเนอร์ยี) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทและกลุ่มผู้ร่วมทุนได้จดทะเบียนจัดตั้ง Hydrogen Duqm LLC (HDL) โดยมีทุนจดทะเบียน 1.5 ล้านเรียลโอมาน ประกอบด้วย หุ้นสามัญจำนวน 1.5 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 1 เรียลโอมาน โดยพีวเจอร์เทค เอนเนอร์ยีถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 11 กลุ่มบริษัทยังไม่ได้ชำระค่าหุ้นและจัดประเภทเงินลงทุนใน HDL เป็นเงินลงทุนในบริษัทร่วม โดยการเข้าลงทุนในครั้งนี้สอดคล้องกับกลยุทธ์การเติบโตในธุรกิจใหม่ของกลุ่มบริษัท ในการขยายธุรกิจไปสู่พลังงานสะอาด

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

รายละเอียดเงินลงทุนในบริษัทร่วมของกลุ่มบริษัทและบริษัทมีดังต่อไปนี้

รายชื่อบริษัทร่วม ^{1,2}	ประเทศที่ จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	งบการเงินรวม (ตามวิธีส่วนได้เสีย)					
			สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)		หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
			31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม
			พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์)	ไทย	ให้เช่าอสังหาริมทรัพย์	50	50	75	69	2,579	2,367
บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น จำกัด (พีทีที ดิจิตอล)	ไทย	ให้บริการด้านเทคโนโลยี สารสนเทศ	20	20	22	19	751	658
บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP ³	เครือรัฐออสเตรเลีย	ให้บริการฐานปฏิบัติการ ทางเดินอากาศ	50	50	-	-	-	-
Leismer Aerodrome Limited (LAL)	แคนาดา	ให้บริการการเดินทาง ทางอากาศ	32	32	-	-	-	-
MoZ LNG1 Holding Company Ltd (HoldCo) ⁴	สหรัฐอเมริกา เอมิเรตส์	ธุรกิจปิโตรเลียม	8.5	8.5	37	28	1,246	962
Gas Investments and Services Company Limited (GISCO) ⁴	เบอรัมวิด้า	ให้บริการจัดหาเงินทุน ให้บริการด้านเทคโนโลยีและ สนับสนุนบุคลากร	5	5	-	-	-	-
Hydrogen Duqm LLC (HDL) ⁴	รัฐสุลต่านโอมาน	ธุรกิจพลังงานหมุนเวียนและ ธุรกิจใหม่ที่เกี่ยวข้อง	11	-	-	-	15	-

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

รายชื่อบริษัทร่วม ^{1,2}	ประเทศที่ จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	งบการเงินเฉพาะกิจการ (ตามวิธีราคาทุน)					
			สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)		หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
			31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม
			พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์)	ไทย	ให้เช่าอสังหาริมทรัพย์	50	50	25	25	848	857
บริษัท พีทีที ดิจิตอล โซลูชั่น จำกัด (พีทีที ดิจิตอล)	ไทย	ให้บริการด้านเทคโนโลยี สารสนเทศ	20	20	1	1	27	27

¹ เงินลงทุนในบริษัทร่วมทั้งหมดได้ถูกประเมินแล้วว่าไม่มีสาระสำคัญต่อกลุ่มบริษัท

² กลุ่มบริษัทไม่มีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่เกี่ยวข้องกับส่วนได้เสียในบริษัทร่วม

³ บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP ประกอบด้วย North Kimberley Airport Pty Ltd และ Troughton Island Pty Ltd

⁴ กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญในบริษัทดังกล่าวแต่ไม่ถึงระดับที่มีการควบคุมร่วมกัน โดยกลุ่มบริษัทมีสิทธิตามสัญญาในการแต่งตั้งกรรมการ

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

บริษัทรวมแต่ละรายที่ไม่มีสาระสำคัญ

กลุ่มบริษัทที่มีส่วนได้เสียในบริษัทรวมที่แต่ละรายไม่มีสาระสำคัญ ซึ่งได้บันทึกเงินลงทุนโดยวิธีส่วนได้เสีย ดังนี้

	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
มูลค่าตามบัญชีโดยรวมของส่วนได้เสียใน บริษัทรวมที่แต่ละรายไม่มีสาระสำคัญ	134	116	4,591	3,987
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
จำนวนรวมของส่วนแบ่งของกลุ่มบริษัท ในบริษัทรวม				
กำไรสำหรับปีจากการดำเนินงานต่อเนื่อง	10	11	350	377
กำไรเบ็ดเสร็จอื่น	1	(2)	31	(76)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	11	9	381	301

17.3 เงินลงทุนในการร่วมค้า

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในการร่วมค้าระหว่างปีมีดังต่อไปนี้

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
ราคาตามบัญชีต้นปี	162	210	5,607	7,026
ส่วนแบ่งผลกำไรสุทธิหลังภาษี	33	9	1,127	290
เงินปันผลรับ	(50)	(58)	(1,734)	(2,014)
ส่วนแบ่งกำไรเบ็ดเสร็จอื่น				
- ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า				
แปลงค่างบการเงินของการร่วมค้า	-	-	1	-
การลงทุนเพิ่มขึ้น	6	1	211	40
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า				
จากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	(35)	265
ราคาตามบัญชีปลายปี	151	162	5,177	5,607

เมื่อวันที่ 24 สิงหาคม พ.ศ. 2566 บริษัท สโกลเลอร์ โซลูชันส์ จำกัด (สโกลเลอร์) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้ร่วมจดทะเบียนจัดตั้งบริษัท นิลา โซลูชันส์ จำกัด (นิลา) โดยมีทุนจดทะเบียนจำนวน 20 ล้านบาท ประกอบด้วย หุ้นสามัญจำนวน 0.20 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท โดยสโกลเลอร์ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50 กลุ่มบริษัทได้ชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มบริษัทแล้ว จำนวนเทียบเท่า 0.29 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และกลุ่มบริษัทจัดประเภทเงินลงทุนในนิลา เป็นเงินลงทุนในการร่วมค้า

เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม พ.ศ. 2566 บริษัท วรุณา (ประเทศไทย) จำกัด (วรุณา) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทได้ร่วมลงทุนในบริษัท กรีน อัญญา จำกัด (แกร์) ในสัดส่วนร้อยละ 10 และได้ชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มบริษัทแล้ว จำนวนเงินเทียบเท่า 5.62 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา และกลุ่มบริษัทจัดประเภทเงินลงทุนในแกร์เป็นเงินลงทุนในการร่วมค้า โดยการเข้าลงทุนในครั้งนี้สอดคล้องกับกลยุทธ์การเติบโตในธุรกิจใหม่ของกลุ่มบริษัท ในการขยายธุรกิจไปสู่พลังงานสะอาด

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

รายละเอียดเงินลงทุนในการร่วมค้าของกลุ่มบริษัทมีดังต่อไปนี้

			งบการเงินรวม (ตามวิธีส่วนได้เสีย)					
รายชื่อการร่วมค้า ^{1, 2, 3}	ประเทศที่ จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุนทางอ้อม)		หน่วย: ล้านดอลลาร์ สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
Erawan 2 FSO PTE. LTD. (Erawan 2 FSO PTE.)	สิงคโปร์	ให้เช่าเรือ FSO	13.11	13.11	29	32	997	1,117
APICO LLC (APICO)	สหรัฐอเมริกา	ธุรกิจปิโตรเลียม	72.8215	72.8215	97	95	3,326	3,285
Oman LNG LLC (OLNG)	รัฐสุลต่านโอมาน	ธุรกิจปิโตรเลียม	2	2	16	33	560	1,149
บริษัท เอทีไอ เทคโนโลยีส์ จำกัด (เอทีไอ) ⁴	ไทย	ธุรกิจเทคโนโลยี	45	50	-	-	-	-
บริษัท ซีเควสต์ จำกัด (ซีเควสต์)	ไทย	ธุรกิจเทคโนโลยี	50	50	2	1	61	23
บริษัท แอโร สกาย โซลูชั่นส์ จำกัด (แอโรสกาย)	ไทย	ธุรกิจเทคโนโลยี	33	33	-	-	1	4
บริษัท บี-เมด เอ็กซ์ จำกัด (บี-เมด เอ็กซ์)	ไทย	ธุรกิจเทคโนโลยี	50	50	-	-	5	10
บริษัท สกาย วีไอวี จำกัด (สกาย วีไอวี)	ไทย	ธุรกิจเทคโนโลยี	23.2	23.2	1	1	17	19
บริษัท นิลา โซลูชั่นส์ จำกัด (นิลา)	ไทย	ธุรกิจเทคโนโลยี	50	-	-	-	10	-
บริษัท กรีน อริญญา จำกัด (แกรี)	ไทย	ธุรกิจเทคโนโลยี	9	-	6	-	200	-

¹ เงินลงทุนในการร่วมค้าทั้งหมดได้ถูกประเมินแล้วว่าไม่มีสาระสำคัญต่อกลุ่มบริษัท

² กลุ่มบริษัทไม่มีหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นที่เกี่ยวข้องกับส่วนได้เสียในการรวมคา

³ ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทพิจารณาว่าการควบคุมร่วม เนื่องจากสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นกำหนดให้การตัดสินใจเชิงกลยุทธ์และการดำเนินงานในกิจกรรมเชิงเศรษฐกิจต่าง ๆ ต้องได้รับความเห็นชอบจากผู้ถือหุ้นหรือตัวแทนของผู้ถือหุ้นทุกฝ่าย

⁴ จากการเปลี่ยนแปลงในหุ้นสามัญของ บริษัท วรณา (ประเทศไทย) จำกัด (วรณา) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 17.1 ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มบริษัทในเอทีไอลดลงเป็นร้อยละ 45

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

การรวมค่าแต่ละรายที่ไม่มีสาระสำคัญ

กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในการรวมค่าที่แต่ละรายไม่มีสาระสำคัญ ซึ่งได้บันทึกเงินลงทุนโดยวิธีส่วนได้เสีย

	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
มูลค่าตามบัญชีโดยรวมของส่วนได้เสีย ในการรวมค่าซึ่งแต่ละรายไม่มีสาระสำคัญ	151	162	5,177	5,607
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
จำนวนรวมของส่วนแบ่งของกลุ่มบริษัท ในการรวมค่า				
กำไรสำหรับปีจากการดำเนินงานต่อเนื่อง	33	9	1,127	290
กำไรเบ็ดเสร็จอื่น	-	-	1	-
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	33	9	1,128	290

17.4 การดำเนินงานร่วมกัน

รายละเอียดเงินลงทุนในการดำเนินงานร่วมกันของกลุ่มบริษัทมีดังต่อไปนี้

รายชื่อการดำเนินงานร่วมกัน ¹	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุน ทางอ้อม)	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
Carigali - PTTEPI Operating Company Sdn Bhd. (CPOC)	มาเลเซีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	50	50
Moattama Gas Transportation Company Limited (MGTC)	เบอรูมิวดา	ให้บริการท่อ ขนส่งก๊าซ	37.0842	37.0842
Yadana Suboo Company Limited (YS) ²	สาธารณรัฐแห่งสหภาพ เมียนมา	วิสาหกิจเพื่อชุมชน	-	37.0842
Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC) ³	หมู่เกาะเคย์แมน	ให้บริการท่อ ขนส่งก๊าซ	-	19.3178

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

รายชื่อการดำเนินงานร่วมกัน ¹	ประเทศที่จดทะเบียน	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ (รวมสัดส่วนการลงทุน ทางอ้อม)	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
บริษัท ออเรนจ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด (ออเรนจ์)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	53.9496	53.9496
บริษัท บี 8/32 พาร์ตเนอร์ จำกัด (บี 8/32 พาร์ตเนอร์)	ไทย	ธุรกิจปิโตรเลียม	25.0009	25.0009
Hoang Long Joint Operating Company (HL JOC)	สาธารณรัฐสังคมนิยม เวียดนาม	ธุรกิจปิโตรเลียม	28.5	28.5
Hoan-Vu Joint Operating Company (HV JOC)	สาธารณรัฐสังคมนิยม เวียดนาม	ธุรกิจปิโตรเลียม	25	25
Groupement Bir Seba (GBRS)	สาธารณรัฐประชาธิปไตย ประชาชนแอลจีเรีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	35	35
Andaman Transportation Limited (ATL)	หมู่เกาะเคย์แมน	ให้บริการท่อ ขนส่งก๊าซ	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)	สาธารณรัฐประชาธิปไตย ประชาชนแอลจีเรีย	ธุรกิจปิโตรเลียม	49	49

¹ ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทพิจารณาว่ามีการควบคุมร่วม เนื่องจากสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้นกำหนดให้การตัดสินใจเชิงกลยุทธ์และการดำเนินงานในกิจกรรมเชิงเศรษฐกิจต่าง ๆ ต้องได้รับความเห็นชอบจากผู้ถือหุ้นหรือตัวแทนของผู้ถือหุ้นทุกฝ่าย

² เมื่อวันที่ 22 ธันวาคม พ.ศ. 2566 Yadana Suboo Company Limited (YS) ซึ่งเป็นการดำเนินงานร่วมกันของกลุ่มบริษัท ได้จดทะเบียนเลิกบริษัทและได้ชำระบัญชีเสร็จสิ้นแล้ว

³ เมื่อวันที่ 29 เมษายน พ.ศ. 2565 PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ได้ขอยุติการลงทุนใน Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC) ในสัดส่วนร้อยละ 19.32 โดยมีผลสมบูรณ์เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2566

17.5 โครงการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

รายละเอียดโครงการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมที่ดำเนินธุรกิจโดยกลุ่มบริษัทประกอบด้วยโครงการที่กลุ่มบริษัทมีการควบคุมร่วมและมีการควบคุม โดยโครงการที่กลุ่มบริษัทมีการควบคุมคือโครงการที่กลุ่มบริษัทมีส่วนการลงทุนร้อยละ 100

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการลงทุนร้อยละ	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
โครงการของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)				
บงกช ¹	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	66.6667	66.6667
อาทิตย์	ไทย	บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)	80	80
คอนแท็ค 4 (แปลง บี 12/27)	ไทย	บริษัท เซฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	45	45
สินภูฮ่อม (แปลง อี 5 นอร์ท)	ไทย	PTTEP SP Limited	20	20
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด	25	25
คอนแท็ค 3 (แปลง บี 10, บี 11, บี 12 และ บี 13) ²	ไทย	บริษัท เซฟรอนประเทศไทยสำรวจและผลิต จำกัด	5	5
อี 5	ไทย	บริษัท เอ็กซอนโมบิล เอ็กซ์โพลเรชั่น แอนด์โปรดักชั่น ไคราช อิงค์	20	20
แอลจีเรีย ฮาสสิ เบอร์ รากะซ	สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนแอลจีเรีย	Groupement Hassi Bir Rekaiz	49	49

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการลงทุนร้อยละ	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
โครงการของบริษัท ปตท.สม. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สม.อ.)				
ยาดานา	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา	บริษัท ปตท.สม. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	37.0842	37.0842
เยตากุน ³	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา	Gulf Petroleum Myanmar Company Limited	-	19.31784
ฟิฟตีฟิฟตี 1	ไทย	บริษัท ปตท.สม. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100
จี 4/43	ไทย	บริษัท เซฟรอน ออฟชอร์ (ประเทศไทย) จำกัด	21.375	21.375
จี 9/43	ไทย-ราชอาณาจักรกัมพูชา	บริษัท ปตท.สม. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100
แอล 22/43	ไทย	บริษัท ปตท.สม. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100
แอล 53/43 และแอล 54/43	ไทย	บริษัท ปตท.สม. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	100	100
จี 4/48	ไทย	บริษัท เซฟรอน บัตตานี จำกัด	5	5
บงกช (แปลง จี 12/48)	ไทย	บริษัท ปตท.สม. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	66.6667	66.6667
คอนแท็ค 4 (แปลง จี 7/50)	ไทย	บริษัท เซฟรอน บัตตานี จำกัด	60	60
อาทิตย์ (แปลง จี 8/50)	ไทย	บริษัท ปตท.สม. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	80	80
ชอติกา	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา	บริษัท ปตท.สม. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	80	80
เมียนมา เอ็ม 3	สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา	บริษัท ปตท.สม. 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 ⁴	ไทย	บริษัท เซฟรอน 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

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการลงทุนร้อยละ	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
โครงการของ PTTEP Hoang-Long Company Limited (PTTEP HL)				
เวียดนาม 16-1	สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม	Hoang-Long Joint Operating Company	28.5	28.5
โครงการของ PTTEP Hoan-Vu Company Limited (PTTEP HV)				
เวียดนาม 9-2	สาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม	Hoan-Vu Joint Operating Company	25	25
โครงการของ PTTEP Algeria Company Limited (PTTEP AG)				
แอลจีเรีย 433 เอ และ 416 บี	สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนแอลจีเรีย	Groupement Bir Seba	35	35
โครงการของบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด (ปตท.สผ.สยาม)				
สินภูฮ่อม (แปลง อียู-1) ปี 6/27 ⁵	ไทย	PTTEP SP Limited	20	20
เอส 1	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด	100	100
	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด	75	75
โครงการของ PTTEP Canada Limited (PTTEP CA)				
มาเรียนา ออยล์ แชนด์ ⁶	แคนาดา	PTTEP Canada Limited	-	100
โครงการของบริษัท PTTEP Australia Perth Pty Ltd (PTTEP AP)				
พีทีทีพี ออสตราเลียเลีย *	เครือรัฐออสเตรเลีย			
	ออสเตรเลีย			

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

แปลง	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการลงทุนร้อยละ	
		31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

* รายละเอียดบริษัทผู้ดำเนินการและสัดส่วนการลงทุนของโครงการพีทีทีอียู ออสเตรเลีย มีดังต่อไปนี้

เอซี/อาร์แอล 7 ⁷	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	-	100
เอซี/อาร์แอล 12	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	100	100
เอซี/พี 54 ⁸	PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd	-	100
เอซี/อาร์แอล 10 ⁹	PTTEP Australia Timor Sea Pty Ltd	-	90
เอซี/อาร์แอล 4 ¹⁰	PTTEP Australia Timor Sea Pty Ltd	-	100
เอซี/อาร์แอล 6 ¹¹	PTTEP Australia Timor Sea Pty Ltd	-	100

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการลงทุนร้อยละ	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

โครงการของ PTTEP Mozambique Area 1 Limited (PTTEP MZA1)

โมซัมบิก แอเรีย 1	สาธารณรัฐ โมซัมบิก	TotalEnergies EP Mozambique Area 1 Limitada	8.5	8.5
-------------------	-----------------------	--	-----	-----

โครงการของ Natuna 2 B.V. (Natuna)

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

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

บารารินเนียส เอพี 1 ¹²	สหพันธ์ สาธารณรัฐบราซิล	Shell Brasil Petroleo Ltda.	-	25
บราซิล บีเอ็ม อีเอส 23 ¹²	สหพันธ์ สาธารณรัฐบราซิล	Petróleo Brasileiro S.A. (Petrobras)	-	20

โครงการของ PTTEP SP Limited (PTTEP SP)

คอนแท็ค 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

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการลงทุนร้อยละ	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
โครงการของ PTTEP HK Offshore Limited (PTTEP HKO)				
มาเลเซีย เอสเค410 บี	มาเลเซีย	PTTEP HK Offshore Limited	42.5	42.5
มาเลเซีย เอสเค417	มาเลเซีย	PTTEP HK Offshore Limited	80	80
มาเลเซีย เอสเค438	มาเลเซีย	PTTEP HK Offshore Limited	80	80
มาเลเซีย พีเอ็ม407	มาเลเซีย	PTTEP HK Offshore Limited	55	55
มาเลเซีย พีเอ็ม415 ¹³	มาเลเซีย	PTTEP HK Offshore Limited	-	70
มาเลเซีย เอสบี412	มาเลเซีย	PTTEP HK Offshore Limited	60	60
โครงการของ PTTEP Mexico E&P Limited, S. de R.L. de C.V. (PTTEP MEP)				
เม็กซิโก แปลง 12 (2.4) ¹⁴	เม็กซิโก	PC Carigali Mexico Operations, S.A. de C.V.	20	20
เม็กซิโก แปลง 29 (2.4)	เม็กซิโก	Repsol Exploración México, S.A. de C.V.	16.67	16.67
โครงการของบริษัท ปตท.สผ.เอนเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (ปตท.สผ.อีดี)				
จี 1/61	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.เอนเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด	60	60
จี 2/61	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.เอนเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด	100	100
จี 1/65 ¹⁵	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.เอนเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด	100	-
จี 3/65 ¹⁵	ไทย	บริษัท ปตท.สผ.เอนเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด	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	สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์	Eni Sharjah B.V.	25	25
ชาร์จาห์ ออนชอร์ แอเรีย ซี	สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์	Eni Sharjah B.V.	25	25
โครงการของ PTTEP Sabah Oil Limited (PTTEP SBO)				
มาเลเซีย แปลงเค **	มาเลเซีย			
มาเลเซีย แปลงเคช ***	มาเลเซีย			

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

** รายละเอียดบริษัทผู้ดำเนินการและสัดส่วนการลงทุนของโครงการมาเลเซีย แปลงเค มีดังต่อไปนี้

แปลง	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการลงทุนร้อยละ	
		31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
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

*** รายละเอียดบริษัทผู้ดำเนินการและสัดส่วนการลงทุนของโครงการมาเลเซีย แปลงเอช มีดังต่อไปนี้

แปลง	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการลงทุนร้อยละ	
		31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
Rotan	PTTEP Sabah Oil Limited	56	56
อื่น ๆ	PTTEP Sabah Oil Limited	42	42

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการลงทุนร้อยละ	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

โครงการของ PTTEP Sarawak Oil Limited (PTTEP SKO)

มาเลเซีย เอสเค314เอ	มาเลเซีย	PTTEP Sarawak Oil Limited	59.5	59.5
มาเลเซีย เอสเค405บี	มาเลเซีย	PTTEP Sarawak Oil Limited	59.5	59.5
มาเลเซีย เอสเค325 ¹⁶	มาเลเซีย	Petronas Carigali Sdn. Bhd.	32.5	-
มาเลเซีย เอสเค309 และ เอสเค311 ****	มาเลเซีย			

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

**** รายละเอียดบริษัทผู้ดำเนินการและสัดส่วนการลงทุนของโครงการซาราวัก เอสเค 309 และ เอสเค 311 มีดังต่อไปนี้

แปลง	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการลงทุนร้อยละ	
		31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
East Patricia	PTTEP Sarawak Oil Limited	42	42
อื่น ๆ	PTTEP Sarawak Oil Limited	59.5	59.5

โครงการ	ประเทศ	บริษัทผู้ดำเนินการ	สัดส่วนการลงทุนร้อยละ	
			31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565

โครงการของกลุ่ม PTTEP Holding Group B.V. (PGH)

แปลง 17/06 ¹⁷	แองโกลา	TotalEnergies E&P Angola Block 17.06 (TEPA)	-	2.5
ดุงกา	คาซัคสถาน	Dunga Operating GmbH	20	20
โอมาน แปลง 6	รัฐสุลต่านโอมาน	Petroleum Development Oman LLC	2	2
โอมาน แปลง 53	รัฐสุลต่านโอมาน	Occidental Mukhaizna, LLC	1	1

¹ เมื่อวันที่ 7 มีนาคม พ.ศ. 2566 สัมปทานของโครงการบงกชซึ่งบริษัทถือสัดส่วนในอัตราร้อยละ 66.6667 ได้สิ้นสุดลง โดยบริษัทได้คืนพื้นที่โครงการดังกล่าวแล้ว อย่างไรก็ตาม ผู้รับสัมปทานของโครงการยังมีการผูกพันร่วมในการรื้อถอนจนกว่าจะแล้วเสร็จตามที่กฎหมายกำหนด

² เมื่อวันที่ 23 เมษายน พ.ศ. 2565 สัมปทานของโครงการคอนแทร์ค 3 ซึ่งบริษัทถือสัดส่วนในอัตราร้อยละ 5 ได้สิ้นสุดลง โดยผู้ดำเนินการได้คืนพื้นที่โครงการดังกล่าวแล้ว อย่างไรก็ตาม ผู้ร่วมทุนของโครงการยังมีการผูกพันในการรื้อถอนจนกว่าจะแล้วเสร็จตามที่กฎหมายกำหนด

³ เมื่อวันที่ 29 เมษายน พ.ศ. 2565 บริษัท ปตท.สผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (ปตท.สผ.อ.) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ได้ขอยุติการลงทุนในโครงการเยตากูน ประเทศเมียนมา ในสัดส่วนร้อยละ 19.32 โดยมีผลสมบูรณ์เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2566

⁴ PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO) ถือหุ้นในบริษัท ออเรนจ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด และบริษัท บี 8/32 พาร์ทเนอร์ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ถือสัมปทานโครงการ

⁵ เมื่อวันที่ 5 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2566 สัมปทานของโครงการบี 6/27 ซึ่งบริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด (ปตท.สผ.สยาม) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ถือสัดส่วนในอัตราร้อยละ 100 ได้สิ้นสุดลง โดย ปตท.สผ.สยาม ได้คืนพื้นที่โครงการดังกล่าวแล้ว อย่างไรก็ตาม ผู้รับสัมปทานของโครงการยังมีการผูกพันในการรื้อถอนจนกว่าจะแล้วเสร็จตามที่กฎหมายกำหนด

⁶ เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม พ.ศ. 2566 PTTEP Canada Limited (PTTEP CA) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ดำเนินการขอคืนพื้นที่ทั้งหมดของโครงการมาเรียนา ออยล์ แชนด์ ตามข้อกำหนดของรัฐบาลแคนาดาเสร็จสมบูรณ์

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

⁷ เมื่อวันที่ 18 สิงหาคม พ.ศ. 2566 PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Ltd (PTTEP AAA) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ลงนามในสัญญาซื้อขาย เพื่อขายสัดส่วนการถือหุ้นทั้งหมดในแปลงสัมปทาน เอซี/อาร์แอล 7 ให้แก่ INPEX Cash Maple Pty Ltd และ TotalEnergies Exploration Australia Pty Ltd โดยการขายสัดส่วนดังกล่าวได้เสร็จสมบูรณ์เมื่อวันที่ 22 ธันวาคม พ.ศ. 2566 ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 2

⁸ เมื่อวันที่ 22 ธันวาคม พ.ศ. 2565 PTTEP AAA ได้ยื่นขอคืนพื้นที่แปลงสัมปทานในโครงการเอซี/พี 54 และได้รับอนุมัติจากรัฐบาลเครือรัฐออสเตรเลียแล้ว เมื่อวันที่ 16 มีนาคม พ.ศ. 2566

⁹ เมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2566 PTTEP Australia Timor Sea Pty Ltd (PTTEP AT) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้รับอนุมัติจากรัฐบาลเครือรัฐออสเตรเลียในการโอนสัดส่วนการถือหุ้นทั้งหมดในโครงการเอซี/อาร์แอล 10 ในสัดส่วนร้อยละ 90 ให้แก่ Bengal Energy Ltd.

¹⁰ เมื่อวันที่ 27 กรกฎาคม พ.ศ. 2566 PTTEP AT ได้รับอนุมัติจากรัฐบาลออสเตรเลียในการคืนแปลงสัมปทาน เอซี/อาร์แอล 4 ซึ่งหมดอายุเมื่อวันที่ 15 มิถุนายน พ.ศ. 2566

¹¹ เมื่อวันที่ 20 ธันวาคม พ.ศ. 2565 PTTEP AT ได้ยื่นขอไม่ต่ออายุพื้นที่แปลงสัมปทานในโครงการเอซี/อาร์แอล 6 และได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลเครือรัฐออสเตรเลียแล้ว เมื่อวันที่ 14 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2566

¹² 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. โดยการขายหุ้นดังกล่าวได้เสร็จสมบูรณ์เมื่อวันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2566

¹³ เมื่อวันที่ 8 พฤศจิกายน พ.ศ. 2565 PTTEP HK Offshore Limited (PTTEP HKO) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ยื่นจดหมายขอยุติการสำรวจและคืนพื้นที่แปลงสำรวจตามสัญญาแบ่งปันผลผลิต พีเอ็ม415 ในสัดส่วนร้อยละ 70 ต่อ Petrolim Nasional Berhad (PETRONAS) หลังจากดำเนินการตามข้อผูกพันตามสัญญาแบ่งปันผลผลิตครบถ้วนแล้ว โดยมีผลสมบูรณ์ตั้งแต่วันที่ 20 มีนาคม พ.ศ. 2566

¹⁴ เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน พ.ศ. 2566 โครงการเม็กซิโก แปลง 12 (2.4) ได้สิ้นสุดระยะเวลาสำรวจช่วงแรก โดย PTTEP Mexico E&P Limited, S. de R.L. de C.V. (PTTEP MEP) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท และถือสัดส่วนในแปลงสำรวจดังกล่าวร้อยละ 20 ทั้งนี้ ผู้ดำเนินการได้เสนอเรื่องคืนพื้นที่แปลงสำรวจดังกล่าวแล้ว ซึ่งจะมีผลสมบูรณ์เมื่อได้รับอนุมัติจากรัฐบาลเม็กซิโก

¹⁵ เมื่อวันที่ 7 มีนาคม พ.ศ. 2566 บริษัท ปตท.สผ.เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (ปตท.สผ.อีดี) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ชนะการประมูลและได้รับสิทธิในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และเป็นผู้ดำเนินการแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยโครงการ จี 1/65 และ จี 3/65 โดยมีสัดส่วนการลงทุนร้อยละ 100 ในทั้งสองโครงการ ปตท.สผ.อีดี ได้ลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิตสำหรับทั้งสองโครงการดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม พ.ศ. 2566 และสัญญามีผลตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน พ.ศ. 2566

¹⁶ เมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2566 PTTEP Sarawak Oil Limited (PTTEP SKO) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิตกับ Petrolim Nasional Berhad (PETRONAS) เพื่อรับสิทธิการดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในแปลงเอสเค 325 ซึ่งตั้งอยู่นอกชายฝั่งรัฐซาราวัก ประเทศมาเลเซีย โดย PTTEP SKO ถือสัดส่วนในแปลงสำรวจดังกล่าวร้อยละ 32.5 การลงทุนนี้เป็นการลงทุนในการดำเนินงานร่วมกัน

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

¹⁷ เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม พ.ศ. 2565 PTTEP (Angola) Corporation (PANG) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายเพื่อขายสัดส่วนการลงทุนทั้งหมดในโครงการแปลง 17/06 ประเทศแองโกลา (ร้อยละ 2.5) ให้แก่บริษัท SOMOIL BLOCO 17/06 (SU), S.A. โดยการขายสัดส่วนดังกล่าวได้เสร็จสมบูรณ์เมื่อวันที่ 22 ธันวาคม พ.ศ. 2566

สำหรับโครงการที่กลุ่มบริษัทมีการควบคุมร่วม เนื่องจากสัญญาร่วมทุนกำหนดให้การตัดสินใจเชิงกลยุทธ์และการดำเนินงานในกิจกรรมเชิงเศรษฐกิจต่าง ๆ ต้องได้รับความเห็นชอบจากผู้ร่วมทุนหรือตัวแทนของผู้ร่วมทุนทุกฝ่าย

18 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

งบการเงินรวม					
หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา					
สินทรัพย์เพื่อ การสำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม	ท่อขนส่งก๊าซ	อื่น ๆ	สินทรัพย์ ระหว่าง ก่อสร้าง	รวม	
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565					
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
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	(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

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

งบการเงินรวม					
หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา					
สินทรัพย์เพื่อ การสำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม	ท่อขนส่งก๊าซ	อื่น ๆ	สินทรัพย์ ระหว่าง ก่อสร้าง	รวม	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566					
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	7,717	505	78	3,580	11,880
เพิ่มขึ้น	2,291	3	27	738	3,059
จำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ สุทธิ	(5)	-	(1)	(8)	(14)
จัดประเภทใหม่	1,343	-	-	(1,120)	223
ค่าเสื่อมราคา	(2,241)	(29)	(13)	-	(2,283)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	9,105	479	91	3,190	12,865
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566					
ราคาทุน	30,966	822	211	3,190	35,189
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(21,582)	(343)	(120)	-	(22,045)
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(279)	-	-	-	(279)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	9,105	479	91	3,190	12,865

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

งบการเงินรวม					
หน่วย: ล้านบาท					
สินทรัพย์เพื่อ การสำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม	ท่อขนส่งก๊าซ	อื่น ๆ	สินทรัพย์ ระหว่าง ก่อสร้าง	รวม	
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565					
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
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	(345)	-	-	-	(345)
ค่าเสื่อมราคา	(76,876)	(954)	(342)	-	(78,172)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนเงินจากการแปลงค่า งบการเงิน	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

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

งบการเงินรวม					
หน่วย: ล้านบาท					
สินทรัพย์เพื่อ การสำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม	ท่อขนส่งก๊าซ	อื่น ๆ	สินทรัพย์ ระหว่าง ก่อสร้าง	รวม	
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566					
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	266,702	17,468	2,689	123,755	410,614
เพิ่มขึ้น	79,678	119	928	25,643	106,368
จำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ สุทธิ	(201)	-	(33)	(281)	(515)
จัดประเภทใหม่	46,728	-	7	(38,965)	7,770
ค่าเสื่อมราคา	(77,985)	(1,033)	(447)	-	(79,465)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า งบการเงิน	(3,324)	(157)	(25)	(995)	(4,501)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	311,598	16,397	3,119	109,157	440,271
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566					
ราคาทุน	1,059,763	28,153	7,214	109,157	1,204,287
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(738,612)	(11,756)	(4,095)	-	(754,463)
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(9,553)	-	-	-	(9,553)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	311,598	16,397	3,119	109,157	440,271

* การลดลงของค่าเผื่อการด้อยค่าสะสมในระหว่างปี พ.ศ. 2565 เนื่องจากการยุติการลงทุนในโครงการเยตากูน ประเทศเมียนมาและ Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC)

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

งบการเงินเฉพาะกิจการ				
หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา				
สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	อื่น ๆ	สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง	รวม	
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565				
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
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566				
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	1,117	44	470	1,631
เพิ่มขึ้น	257	8	112	377
จำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ สุทธิ	(3)	-	(5)	(8)
จัดประเภทใหม่	218	4	(222)	-
ค่าเสื่อมราคา	(523)	(6)	-	(529)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	1,066	50	355	1,471
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566				
ราคาทุน	8,828	122	355	9,305
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(7,762)	(72)	-	(7,834)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	1,066	50	355	1,471

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านบาท			
	สินทรัพย์เพื่อการ สำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม	อื่น ๆ	สินทรัพย์ ระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565				
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
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566				
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	38,604	1,535	16,234	56,373
เพิ่มขึ้น	8,949	290	3,889	13,128
จำหน่ายและตัดจำหน่ายสินทรัพย์ สุทธิ	(99)	(6)	(176)	(281)
จัดประเภทใหม่	7,568	145	(7,713)	-
ค่าเสื่อมราคา	(18,051)	(225)	-	(18,276)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	(494)	(18)	(96)	(608)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	36,477	1,721	12,138	50,336
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566				
ราคาทุน	302,134	4,198	12,138	318,470
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(265,657)	(2,477)	-	(268,134)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	36,477	1,721	12,138	50,336

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 กลุ่มบริษัทมีการจัดประเภทรายการใหม่จากสินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า (หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 21) ที่พบปริมาณสำรองปิโตรเลียมที่มีความเป็นไปได้ทางเทคนิคและความเป็นไปได้ในเชิงพาณิชย์แล้วเป็นที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 และ พ.ศ. 2565 กลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันเกี่ยวกับรายจ่ายฝ่ายทุน ดังที่ได้กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 36.1

19 สินทรัพย์สิทธิการใช้

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

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินรวม		
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		
	สินทรัพย์เพื่อการ สำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม	อื่น ๆ	รวม
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566			
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	936	39	975
เพิ่มขึ้น	144	3	147
ลดลง	(25)	(5)	(30)
การเปลี่ยนแปลงจากการแก้ไขสัญญา	24	-	24
ค่าตัดจำหน่าย	(259)	(18)	(277)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	820	19	839
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566			
ราคาทุน	1,292	46	1,338
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(472)	(27)	(499)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	820	19	839

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินรวม		
	หน่วย: ล้านบาท		
	สินทรัพย์เพื่อการ สำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม	อื่น ๆ	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565			
ราคาทุน	22,459	1,463	23,922
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(6,233)	(320)	(6,553)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	16,226	1,143	17,369
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
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566			
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	32,328	1,360	33,688
เพิ่มขึ้น	4,996	91	5,087
ลดลง	(867)	(159)	(1,026)
การเปลี่ยนแปลงจากการแก้ไขสัญญา	850	(2)	848
ค่าตัดจำหน่าย	(9,015)	(623)	(9,638)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	(247)	(1)	(248)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	28,045	666	28,711
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566			
ราคาทุน	44,200	1,593	45,793
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(16,155)	(927)	(17,082)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	28,045	666	28,711

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

งบการเงินเฉพาะกิจการ			
หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			
สินทรัพย์เพื่อการ สำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม	อื่น ๆ	รวม	
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565			
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
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566			
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	13	31	44
เพิ่มขึ้น	42	-	42
ลดลง	(3)	(4)	(7)
การเปลี่ยนแปลงจากการแก้ไขสัญญา	4	-	4
ค่าตัดจำหน่าย	(13)	(16)	(29)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	43	11	54
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566			
ราคาทุน	61	33	94
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(18)	(22)	(40)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	43	11	54

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	หน่วย: ล้านบาท		
	สินทรัพย์เพื่อการ สำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม	อื่น ๆ	รวม
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565			
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
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566			
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	465	1,072	1,537
เพิ่มขึ้น	1,452	9	1,461
ลดลง	(97)	(159)	(256)
การเปลี่ยนแปลงจากการแก้ไขสัญญา	120	(4)	116
ค่าตัดจำหน่าย	(468)	(540)	(1,008)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	(20)	1	(19)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	1,452	379	1,831
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566			
ราคาทุน	2,096	1,132	3,228
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(644)	(753)	(1,397)
ราคาตามบัญชี สุทธิ	1,452	379	1,831

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

20 ค่าความนิยม

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หน่วย:	หน่วย:	หน่วย:	หน่วย:
	ล้านดอลลาร์ สหรัฐอเมริกา	ล้านบาท	ล้านดอลลาร์ สหรัฐอเมริกา	ล้านบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565				
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	(2)	(76)	-	-
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	(190)	(6,611)	-	-
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	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
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566				
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	1,549	53,524	75	2,598
ลดลง *	(76)	(2,623)	(75)	(2,614)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	(120)	(4,255)	-	-
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	(335)	-	16
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	1,353	46,311	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566				
ราคาทุน	1,938	66,345	-	-
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	(585)	(20,034)	-	-
ราคาตามบัญชี สุทธิ	1,353	46,311	-	-

* การลดลงของค่าความนิยมเป็นของโครงการที่สิ้นสุดสัญญาสัมปทานในระหว่างปี

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ค่าความนิยมได้ถูกปันส่วนให้แก่หน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (CGU)

การปันส่วนของค่าความนิยมสุทธิจากการด้อยค่าให้แก่หน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดสามารถแสดงได้ดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
ณ วันที่ 31 ธันวาคม				
ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม				
ประเทศไทย	445	521	15,230	17,988
เอเชียตะวันออกเฉียงใต้อื่น	454	454	15,541	15,695
ตะวันออกกลาง	142	142	4,861	4,909
แอฟริกา	251	371	8,583	12,815
อื่นๆ	44	44	1,500	1,515
ส่วนงานอื่นๆ	17	17	596	602
รวม	1,353	1,549	46,311	53,524
งบการเงินเฉพาะกิจการ				
หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท		
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
ณ วันที่ 31 ธันวาคม				
ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม				
ประเทศไทย	-	75	-	2,598
รวม	-	75	-	2,598

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) เช่น Brent และ Dubai และประมาณราคาน้ำมันในช่วงระยะยาวอ้างอิงจากประมาณการอุปสงค์และอุปทานของน้ำมันในตลาดโลก ประมาณการของฝ่ายบริหารโครงการในการประมาณรายจ่ายฝ่ายทุนและรายจ่ายในการดำเนินงานซึ่งได้รับการอนุมัติจากฝ่ายบริหารโดยใช้ประมาณการอัตราเงินเฟ้อคงที่ในอัตราร้อยละ 2 สำหรับระยะเวลาเกินกว่า 5 ปี อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราคิดลด รวมทั้งพิจารณาถึงเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นในอดีตของอุตสาหกรรมและความสอดคล้องกับแหล่งข้อมูลภายนอก เป็นต้น ประมาณการทางการเงินใช้อัตราคิดลดตามอัตราถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของเงินทุนของโครงการต่าง ๆ ในแต่ละภูมิภาค

สำหรับงบการเงินรวม ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ประกอบด้วย

- เอเชียตะวันออกเฉียงใต้: ร้อยละ 8 ถึง ร้อยละ 10 (พ.ศ. 2565: ร้อยละ 7 ถึง ร้อยละ 9)
- แอฟริกาอยู่: ร้อยละ 10 ถึง ร้อยละ 11 (พ.ศ. 2565: ร้อยละ 10 ถึง ร้อยละ 11)
- ตะวันออกกลาง: ร้อยละ 7 ถึง ร้อยละ 12 (พ.ศ. 2565: ร้อยละ 8 ถึง ร้อยละ 11)
- ภูมิภาคอื่น ๆ: ร้อยละ 11 ถึง ร้อยละ 12 (พ.ศ. 2565: ร้อยละ 8 ถึง ร้อยละ 9)

สำหรับงบการเงินเฉพาะกิจการ ส่วนงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ประกอบด้วย

- เอเชียตะวันออกเฉียงใต้: 9 ถึง ร้อยละ 10 (พ.ศ. 2565: ร้อยละ 7 ถึง ร้อยละ 9)

หากประมาณการอัตราคิดลดในการทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมที่เกิดจากการซื้อธุรกิจของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดที่ไม่ได้รับผลตอบแทนจากการด้อยค่าในปัจจุบัน เพิ่มขึ้นอีกประมาณร้อยละ 0.01 ถึง ร้อยละ 6 ต่อปี กลุ่มบริษัทยังคงไม่มีค่าเผื่อการด้อยค่าของค่าความนิยมที่ต้องรับรู้ในงบการเงินรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

การด้อยค่าของค่าความนิยม

ในระหว่างปี พ.ศ. 2566 กลุ่มบริษัทได้พิจารณาแล้วพบว่ามีการระงับพัฒนาบางโครงการได้ปรับแผนการพัฒนาตามสถานการณ์ปัจจุบัน ส่งผลให้แผนพัฒนาโครงการล่าช้ากว่าเดิมอย่างมีสาระสำคัญ เหตุการณ์ดังกล่าวถือเป็นข้อบ่งชี้ที่สำคัญ ทำให้กลุ่มบริษัทต้องทำการทดสอบด้อยค่าของโครงการ แล้วพบว่าการด้อยค่าของค่าความนิยมเกิดขึ้น

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

ในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 กลุ่มบริษัทได้บันทึกผลขาดทุนจากการด้อยค่าของค่าความนิยมในงบกำไรขาดทุนรวม ดังนี้

	งบการเงินรวม	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์	
	สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท
ขาดทุนจากการด้อยค่าของค่าความนิยม	120	4,255
รวม	120	4,255

		งบการเงินรวม		
		หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		
		มูลค่าตามบัญชี ของกลุ่มสินทรัพย์ ก่อนการด้อยค่า	มูลค่าตามบัญชี ของกลุ่มสินทรัพย์ หลังการด้อยค่า	ขาดทุน จากการด้อยค่า
กลุ่มสินทรัพย์	เกณฑ์ที่ใช้ในการกำหนดมูลค่า ที่คาดว่าจะได้รับคืน			
ต่างประเทศ	มูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย	2,681	2,561	120
			รวม	120

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

		งบการเงินรวม		
		หน่วย: ล้านบาท		
กลุ่มสินทรัพย์	เกณฑ์ที่ใช้ในการกำหนดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน	มูลค่าตามบัญชี ของกลุ่มสินทรัพย์ ก่อนการด้อยค่า	มูลค่าตามบัญชี ของกลุ่มสินทรัพย์ หลังการด้อยค่า	ขาดทุน จากการด้อยค่า
ต่างประเทศ	มูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย	91,900	87,645	4,255
			รวม	4,255

จำนวนผลขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ได้เปิดเผยไว้ภายใต้หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 9 ข้อมูลตามส่วนงานและรายได้

21 สินทรัพย์ที่เกิดจากการสำรวจและประเมินค่า

		งบการเงินรวม	
		หน่วย: ล้านดอลลาร์ สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท
ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565			
ราคาทุน		4,446	148,599
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม		(1,325)	(44,286)
ราคาตามบัญชี สุทธิ		3,121	104,313
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565			
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ		3,121	104,313
เพิ่มขึ้น		95	3,329
ลดลง		(28)	(995)
จัดประเภทใหม่		(17)	(603)
จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย ¹		(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

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินรวม	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์ สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566		
ราคาตามบัญชีต้นปี สุทธิ	3,072	106,161
เพิ่มขึ้น	159	5,531
ลดลง	(63)	(2,182)
ลดลงจากการขายสัดส่วนการลงทุน (หมายเหตุฯ ข้อ 2)	(189)	(6,542)
จัดประเภทใหม่	(223)	(7,770)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	-	(867)
ราคาตามบัญชีปลายปี สุทธิ	2,756	94,331
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566		
ราคาทุน	2,756	94,331
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม ²	-	-
ราคาตามบัญชี สุทธิ	2,756	94,331

¹ จากการขายเงินลงทุนทั้งหมดใน PTTEP Brazil Investments in Oil and Gas Exploration and Production Limitada (PTTEP BL) โดยการขายหุ้นดังกล่าวได้เสร็จสมบูรณ์เมื่อวันที่ 23 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2566 และจากการขายสัดส่วนการลงทุนทั้งหมดในโครงการแปลง 17/06 ประเทศแองโกลา ร้อยละ 2.5 โดยการขายสัดส่วนดังกล่าวได้เสร็จสมบูรณ์เมื่อวันที่ 22 ธันวาคม พ.ศ. 2566

² จากการขอคืนพื้นที่ทั้งหมดของโครงการมาเรียนา ออยล์ แซนด์ ของ PTTEP Canada Limited (PTTEP CA) โดยการขอคืนพื้นที่ดังกล่าวได้เสร็จสมบูรณ์เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม พ.ศ. 2566

22 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	534	929	18,274	32,125
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(1,526)	(1,575)	(52,238)	(54,449)
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ	(992)	(646)	(33,964)	(22,324)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	270	549	9,245	18,958
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(1)	-	(18)	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ	269	549	9,227	18,958

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

รายการเคลื่อนไหวของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีมีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			
	ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566	งบกำไร ขาดทุน ขาดทุน	งบกำไร ขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ต้นทุนค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิต	994	(79)	-	915
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	63	1	3	67
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	6	(3)	-	3
ขาดทุนสะสมยกไป	116	(81)	-	35
อนุพันธ์ทางการเงิน	9	2	5	16
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	134	(4)	-	130
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	16	42	-	58
ต้นทุนที่สามารถนำไปใช้เป็นค่าใช้จ่ายทางภาษีในอนาคต	26	(2)	-	24
อื่น ๆ	116	(40)	-	76
	1,480	(164)	8	1,324
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	-	-	-	-
	1,480	(164)	8	1,324
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	2,031	240	-	2,271
อนุพันธ์ทางการเงิน	2	6	(6)	2
อื่น ๆ	76	(58)	-	18
	2,109	188	(6)	2,291
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจากการแปลงค่าฐานภาษี	17	8	-	25
	2,126	196	(6)	2,316
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี สุทธิ	(646)	(360)	14	(992)

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			
	ณ วันที่	งบกำไร		ณ วันที่
	1 มกราคม	งบกำไร	ขาดทุน	31 ธันวาคม
	พ.ศ. 2565	ขาดทุน	เบ็ดเสร็จอื่น	พ.ศ. 2565
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ต้นทุนค่ารีดออนอุปกรณ์การผลิต	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)

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินรวม				
	หน่วย: ล้านบาท				
	ณ วันที่	งบกำไร	งบกำไร	ผลต่างจาก	ณ วันที่
	1 มกราคม	งบกำไร	ขาดทุน	การแปลงค่า	31 ธันวาคม
	พ.ศ. 2566	ขาดทุน	เบ็ดเสร็จอื่น	งบการเงิน	พ.ศ. 2566
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี					
ต้นทุนค่าซื้อถาวรอุปกรณ์การผลิต	34,386	(3,058)	-	2	31,330
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	2,134	32	96	(26)	2,236
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	202	(89)	-	(1)	112
ขาดทุนสะสมยกไป	4,014	(2,797)	-	(11)	1,206
อนุพันธ์ทางการเงิน	335	49	173	6	563
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	4,649	(279)	-	103	4,473
หนี้สินตามสัญญาเข้าการเงิน	545	1,483	-	(37)	1,991
ต้นทุนที่สามารถนำไปใช้เป็นค่าใช้จ่ายทางภาษี					
ในอนาคต	904	(71)	-	(9)	824
อื่น ๆ	3,968	(1,411)	-	18	2,575
	51,137	(6,141)	269	45	45,310
ผลกระทบทางภาษีของผลต่าง					
จากการแปลงค่าฐานภาษี	-	-	-	-	-
	51,137	(6,141)	269	45	45,310
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี					
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	70,218	7,767	-	(269)	77,716
อนุพันธ์ทางการเงิน	54	228	(219)	1	64
อื่น ๆ	2,626	(1,969)	-	(14)	643
	72,898	6,026	(219)	(282)	78,423
ผลกระทบทางภาษีของผลต่าง					
จากการแปลงค่าฐานภาษี	563	304	-	(16)	851
	73,461	6,330	(219)	(298)	79,274
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี สุทธิ	(22,324)	(12,471)	488	343	(33,964)

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินรวม				
	หน่วย: ล้านบาท				
	ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565	งบกำไร ขาดทุน	งบกำไร ขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	ผลต่างจาก การแปลงค่า งบการเงิน	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี					
ต้นทุนค่าซื้อถาวรอุปกรณ์การผลิต	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
หนี้สินตามสัญญาเข้าการเงิน	268	298	-	(21)	545
ต้นทุนที่สามารถนำไปใช้เป็นค่าใช้จ่ายทางภาษี					
ในอนาคต	8,427	(7,976)	-	453	904
อื่น ๆ	4,352	(484)	-	100	3,968
	64,970	(15,608)	(565)	2,340	51,137
ผลกระทบทางภาษีของผลต่าง					
จากการแปลงค่าฐานภาษี	-	-	-	-	-
	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
ผลกระทบทางภาษีของผลต่าง					
จากการแปลงค่าฐานภาษี	51	526	-	(14)	563
	71,200	(149)	140	2,270	73,461
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี สุทธิ	(6,230)	(15,459)	(705)	70	(22,324)

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			
	ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566	งบกำไร ขาดทุน	งบกำไร ขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ต้นทุนค่ารีดออนอุปกรณ์การผลิต	531	(112)	-	419
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	58	1	2	61
ขาดทุนสะสมยกไป	52	(52)	-	-
อื่น ๆ	12	(5)	4	11
	653	(168)	6	491
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	57	162	-	219
อื่น ๆ	47	(41)	(3)	3
	104	121	(3)	222
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี สุทธิ	549	(289)	9	269
	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา			
	ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565	งบกำไร ขาดทุน	งบกำไร ขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ต้นทุนค่ารีดออนอุปกรณ์การผลิต	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

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

งบการเงินเฉพาะกิจการ					
หน่วย: ล้านบาท					
	ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2566	งบกำไร ขาดทุน	งบกำไร ขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	ผลต่างจาก การแปลงค่า งบการเงิน	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี					
ต้นทุนค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิต	18,347	(3,893)	-	(142)	14,312
ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน	1,999	53	91	(23)	2,120
ขาดทุนสะสมยกไป	1,798	(1,798)	-	-	-
อื่น ๆ	419	(151)	138	(4)	402
	22,563	(5,789)	229	(169)	16,834
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี					
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	1,958	5,609	-	(74)	7,493
อื่น ๆ	1,647	(1,434)	(99)	-	114
	3,605	4,175	(99)	(74)	7,607
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี สุทธิ	18,958	(9,964)	328	(95)	9,227
งบการเงินเฉพาะกิจการ					
หน่วย: ล้านบาท					
	ณ วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2565	งบกำไร ขาดทุน	งบกำไร ขาดทุน เบ็ดเสร็จอื่น	ผลต่างจาก การแปลงค่า งบการเงิน	ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี					
ต้นทุนค่ารั้งถอนอุปกรณ์การผลิต	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

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับรายการขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ยกไปจะรับรู้ไม่เกินจำนวนที่เป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์ทางภาษีนั้น กลุ่มบริษัทไม่ได้รับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้ที่เกิดจากรายการขาดทุนจำนวน 919 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (พ.ศ. 2565: 1,159 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา) ที่สามารถยกไปเพื่อหักลบกับกำไรทางภาษีในอนาคต โดยรายการขาดทุนบางส่วนสามารถยกยอดไปหักลบกับกำไรทางภาษีในอนาคตได้โดยไม่มีวันหมดอายุ และบางส่วนจะหมดอายุในระหว่างปี พ.ศ. 2567 จนถึง พ.ศ. 2586

23 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
เงินลงทุนที่ถือไว้สำหรับหนี้สินผลประโยชน์				
พนักงานจากการดำเนินงานร่วมกัน	69	76	2,372	2,626
สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะได้รับในอนาคตจาก				
การขายสัดส่วนการลงทุน	61	-	2,083	-
เงินจ่ายล่วงหน้า*	36	36	1,227	1,239
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	13	12	437	397
อื่น ๆ	51	50	1,748	1,747
	230	174	7,867	6,009

* เงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับภาษีที่ถูกประเมินโดยกรมสรรพากรของสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาจากการใช้สิทธิประโยชน์การยกเว้นภาษีกรณีลงทุนต่อ (Reinvestment) และจากการโอนสัดส่วนการลงทุนให้แก่ผู้ร่วมทุนในโครงการในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา ซึ่งกลุ่มบริษัทอยู่ระหว่างการเตรียมการอุทธรณ์การประเมินภาษีดังกล่าว

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า	5	2	159	69
ค่าตอบแทนตามสัญญาในอดีต	4	6	146	208
อื่น ๆ	17	16	600	568
	26	24	905	845

24 เจาหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
เจ้าหนี้การค้า	185	158	6,329	5,446
เจ้าหนี้จากการรวมทุน	12	19	414	640
เจ้าหนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	28	25	976	872
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	1,200	1,312	41,048	45,345
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	19	18	645	637
	1,444	1,532	49,412	52,940

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม	31 ธันวาคม
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
เจ้าหนี้การค้า	18	24	628	810
เจ้าหนี้บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	9	7	307	253
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	276	349	9,434	12,075
ดอกเบี้ยค้างจ่าย	7	6	227	198
	310	386	10,596	13,336

25 หนี้กู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า

หนี้กู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
ส่วนที่หมุนเวียน				
หนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระ				
ภายในหนึ่งปี	281	303	9,612	10,479
	281	303	9,612	10,479
ส่วนที่ไม่หมุนเวียน				
หนี้กู้ยืม	2,785	2,809	95,320	97,095
หนี้สินตามสัญญาเช่า	588	721	20,107	24,905
	3,373	3,530	115,427	122,000
รวมหนี้กู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า	3,654	3,833	125,039	132,479
	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
ส่วนที่หมุนเวียน				
หนี้สินตามสัญญาเช่าที่ถึงกำหนดชำระ				
ภายในหนึ่งปี	34	31	1,169	1,081
	34	31	1,169	1,081
ส่วนที่ไม่หมุนเวียน				
หนี้กู้ยืม	508	503	17,390	17,387
หนี้สินตามสัญญาเช่า	32	19	1,105	667
	540	522	18,495	18,054
รวมหนี้กู้ยืมและหนี้สินตามสัญญาเช่า	574	553	19,664	19,135

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ก) **หุ้นกู้**

มูลค่าที่ตราไว้สำหรับหุ้นกู้ไม่มีหลักประกันไม่ด้อยสิทธิ สรุปได้ดังต่อไปนี้

				งบการเงินรวม			
				หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	กำหนดไถ่ถอน	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
กำหนดชำระคืนเกิน 1 ปีแต่ไม่เกิน 3 ปี							
- หุ้นกู้ 6,000 ล้านบาท	2.00 - 2.75	2.284	5 พฤศจิกายน พ.ศ. 2569	175	173	5,995	5,993
กำหนดชำระคืนเกิน 3 ปีแต่ไม่เกิน 5 ปี							
- หุ้นกู้ 500 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ	2.587	2.637	10 มิถุนายน พ.ศ. 2570	499	499	17,081	17,241
- หุ้นกู้ 5,000 ล้านบาท	2.09	2.121	5 เมษายน พ.ศ. 2570	146	144	4,997	4,996
- หุ้นกู้ 1,500 ล้านบาท	2.51	2.576	10 พฤษภาคม พ.ศ. 2569	44	-	1,498	-
กำหนดชำระคืนเกิน 5 ปี							
- หุ้นกู้ 11,400 ล้านบาท	4.82	4.89	6 มิถุนายน พ.ศ. 2572	333	330	11,395	11,394
- หุ้นกู้ 350 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ	2.993	3.064	15 มกราคม พ.ศ. 2573	328	325	11,242	11,239
- หุ้นกู้ 490 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ	6.35	6.546	12 มิถุนายน พ.ศ. 2585	-	488	-	16,856
- หุ้นกู้ 600 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ	3.903	3.959	6 ธันวาคม พ.ศ. 2602	598	648	20,460	22,382
- หุ้นกู้ 1,000 ล้านบาท	2.69	2.725	5 เมษายน พ.ศ. 2572	29	29	999	999
- หุ้นกู้ 6,000 ล้านบาท	3.05	3.084	5 เมษายน พ.ศ. 2575	175	173	5,995	5,995
- หุ้นกู้ 458.11 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ	6.35	6.467	12 มิถุนายน พ.ศ. 2585	458	-	15,658	-
รวมมูลค่าตามบัญชี				2,785	2,809	95,320	97,095

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

				งบการเงินเฉพาะกิจการ			
				หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	อัตราดอกเบี้ย (ร้อยละต่อปี)	อัตราดอกเบี้ย ที่แท้จริง (ร้อยละต่อปี)	กำหนดไถ่ถอน	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
กำหนดชำระคืนเกิน 1 ปีแต่ไม่เกิน 3 ปี							
- หุ้นกู้ 6,000 ล้านบาท	2.00 - 2.75	2.284	5 พฤศจิกายน พ.ศ. 2569	175	173	5,995	5,993
กำหนดชำระคืนเกิน 5 ปี							
- หุ้นกู้ 11,400 ล้านบาท	4.82	4.89	6 มิถุนายน พ.ศ. 2572	333	330	11,395	11,394
รวมมูลค่าตามบัญชี				508	503	17,390	17,387

มูลค่ายุติธรรมของหุ้นกู้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 และ พ.ศ. 2565 ได้เปิดเผยไว้แล้วในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 10.2.3

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับหุ้นกู้รวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
ยอดคงเหลือต้นปี สุทธิ	2,809	2,925	97,095	97,738
กระแสเงินสด:				
เพิ่มขึ้น	45	359	1,549	12,547
จ่ายคืนหุ้นกู้	(82)	(425)	(2,848)	(14,873)
ต้นทุนทางการเงินรอตตบัญญัติ	(1)	(1)	(22)	(24)
การเปลี่ยนแปลงที่มีใช้เงินสด:				
ตัดจำหน่ายต้นทุนทางการเงิน				
รอตตบัญญัติ	6	4	218	149
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	8	(53)	267	(1,832)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยน				
จากการแปลงค่าบการเงิน	-	-	(939)	3,390
ยอดคงเหลือปลายปี สุทธิ	2,785	2,809	95,320	97,095
	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
ยอดคงเหลือต้นปี สุทธิ	503	520	17,387	17,384
การเปลี่ยนแปลงที่มีใช้เงินสด:				
ตัดจำหน่ายต้นทุนทางการเงิน				
รอตตบัญญัติ	-	-	3	1
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	5	(17)	173	(600)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยน				
จากการแปลงค่าบการเงิน	-	-	(173)	602
ยอดคงเหลือปลายปี สุทธิ	508	503	17,390	17,387

การซื้อขายหุ้นและการออกหุ้น

รายละเอียดของการเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับหุ้น ในช่วงปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 มีดังนี้

เมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม พ.ศ. 2566 บริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (ปตท.สผ.ค.) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทได้ดำเนินการออกหุ้นประเภทไม่ด้อยสิทธิ มีผู้รับประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นจำนวน 1,500 ล้านบาท (44.55 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา) อายุ 3 ปี และมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 2.51 ต่อปี โดยบริษัทเป็นผู้รับประกันหุ้นดังกล่าวทั้งจำนวน

เมื่อวันที่ 14 มิถุนายน พ.ศ. 2566 PTTEP Canada International Finance Limited (PTTEP CIF) ได้ดำเนินการซื้อหุ้นไม่ด้อยสิทธิ และไม่มีหลักประกัน ซึ่งจะครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2585 จำนวน 31.89 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (1,109.19 ล้านบาท) จากหุ้นจำนวน 490 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (17,040.93 ล้านบาท) ที่ราคาตลาดและเมื่อวันที่ 15 มิถุนายน พ.ศ. 2566 PTTEP CIF ได้ดำเนินการโอนสิทธิในหุ้นที่เหลือจำนวนทั้งสิ้น 458.11 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (15,931.74 ล้านบาท) ให้แก่ ปตท.สผ.ค. โดยสิทธิและเงื่อนไขต่าง ๆ ของหุ้นดังกล่าวไม่เปลี่ยนแปลง

เมื่อวันที่ 14 มิถุนายน พ.ศ. 2566 ปตท.สผ.ค. ได้ดำเนินการซื้อหุ้นไม่ด้อยสิทธิ และไม่มีหลักประกัน ซึ่งจะครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2602 จำนวน 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (1,738.87 ล้านบาท) จากหุ้นจำนวน 650 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (22,605.31 ล้านบาท) ที่ราคาตลาด หลังจากดำเนินการแล้วเสร็จ ปตท.สผ.ค. มีหุ้นดังกล่าวคงเหลือจำนวนทั้งสิ้น 600 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (20,866.44 ล้านบาท)

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ข) หนี้สินตามสัญญาเช่า

การเปลี่ยนแปลงเกี่ยวกับหนี้สินตามสัญญาเช่าสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
ยอดคงเหลือต้นปี สุทธิ	1,024	572	35,384	19,153
กระแสเงินสด:				
การจ่ายคืนหนี้สินตามสัญญาเช่า	(283)	(197)	(9,859)	(6,915)
การเปลี่ยนแปลงที่มีใช้เงินสด:				
ต้นทุนทางการเงินรอตัดบัญชี	21	18	741	637
การเพิ่มขึ้นของหนี้สินตามสัญญาเช่า	190	635	6,621	22,216
การลดลงของหนี้สินตามสัญญาเช่า	(102)	(9)	(3,545)	(339)
การเปลี่ยนแปลงแก้ไขสัญญา	18	7	620	234
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	1	(2)	18	(66)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยน				
จากการแปลงค่าทางการเงิน	-	-	(261)	464
หนี้สินตามสัญญาเช่า	869	1,024	29,719	35,384
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(281)	(303)	(9,612)	(10,479)
ยอดคงเหลือปลายปี สุทธิ	588	721	20,107	24,905

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
ยอดคงเหลือต้นปี สุทธิ	50	60	1,748	2,011
กระแสเงินสด:				
การจ่ายคืนหนี้สินตามสัญญาเช่า	(16)	(42)	(562)	(1,481)
การเปลี่ยนแปลงที่มีไขเงินสด:				
ต้นทุนทางการเงินรอตัดบัญชี	1	1	33	44
การเพิ่มขึ้นของหนี้สินตามสัญญาเช่า	42	29	1,461	1,008
การลดลงของหนี้สินตามสัญญาเช่า	(14)	(2)	(501)	(58)
การเปลี่ยนแปลงแก้ไขสัญญา	3	4	115	145
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	6	6
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยน				
จากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	(26)	73
หนี้สินตามสัญญาเช่า	66	50	2,274	1,748
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(34)	(31)	(1,169)	(1,081)
ยอดคงเหลือปลายปี สุทธิ	32	19	1,105	667

งบกำไรขาดทุนมีรายการที่เกี่ยวข้องกับสัญญาเช่าสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม ดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับสัญญาเช่าระยะสั้น	15	16	533	564
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับสัญญาเช่า				
ซึ่งสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำ	4	5	129	163
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการจ่ายค่าเช่า				
ผันแปรที่ไม่รวมในหนี้สินตามสัญญาเช่า	-	-	7	4

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับสัญญาเช่าระยะสั้น	2	1	63	36
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับสัญญาเช่า ซึ่งสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำ	3	4	109	152
ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการจ่ายค่าเช่า				
ผันแปรที่ไม่รวมในหนี้สินตามสัญญาเช่า	-	-	1	2

26 ประมาณการหนี้สินค่าเรือขนอุปกรณ์การผลิต

ประมาณการหนี้สินค่าเรือขนอุปกรณ์การผลิต เป็นดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
ประมาณการหนี้สินค่าเรือขนอุปกรณ์การผลิต	3,912	3,114	133,898	107,623
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(60)	(314)	(2,078)	(10,866)
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระ เกินกว่า 1 ปี	3,852	2,800	131,820	96,757
	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
ประมาณการหนี้สินค่าเรือขนอุปกรณ์การผลิต	942	1,080	32,250	37,336
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(16)	(255)	(560)	(8,821)
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระ เกินกว่า 1 ปี	926	825	31,690	28,515

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปีของประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิต เป็นดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	3,114	2,724	107,623	91,044
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	942	711	32,762	24,858
ประมาณการหนี้สินที่ใช้ในระหว่างปี	(300)	(157)	(10,440)	(5,494)
ต้นทุนทางการเงิน	152	76	5,297	2,683
การกลับรายการประมาณการหนี้สิน	(1)	(238)	(29)	(8,340)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	5	(2)	187	(57)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการ แปลงค่างบการเงิน	-	-	(1,502)	2,929
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	3,912	3,114	133,898	107,623
	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	1,080	1,310	37,336	43,795
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	108	1	3,755	30
ประมาณการหนี้สินที่ใช้ในระหว่างปี	(190)	(153)	(6,609)	(5,364)
ต้นทุนทางการเงิน	43	25	1,496	871
การกลับรายการประมาณการหนี้สิน	(104)	(101)	(3,626)	(3,532)
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	5	(2)	187	(57)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการ แปลงค่างบการเงิน	-	-	(289)	1,593
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	942	1,080	32,250	37,336

กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิตของโครงการที่เริ่มดำเนินการภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต
 ในระหว่างงวด ซึ่งเป็นไปตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องเนื่องจากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะเกิดภาวะผูกพัน นอกจากนี้ บริษัท
 ได้จ่ายชำระค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิตสำหรับบางส่วนของโครงการที่สิ้นสุดสัญญาสัมปทาน ซึ่งมีผลทำให้ประมาณการหนี้สิน
 ค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิตลดลง โดยคาดว่าจะร้อยละ 75 และร้อยละ 50 ของประมาณการหนี้สินค่าเรือถอนอุปกรณ์การผลิตส่วน
 ที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปีในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ตามลำดับ จะจ่ายชำระในระยะเวลาเกินกว่า 5 ปี

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ในระหว่างปี พ.ศ. 2565 บริษัทได้มีการจ่ายชำระค่าซื้อถอนอุปกรณ์การผลิตล่วงหน้าให้แก่กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติสำหรับโครงการที่จะหมดสัญญาสัมปทานในปี พ.ศ. 2566 โดยแสดงเป็นส่วนหนึ่งในสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2565 ต่อมาเมื่อโครงการสิ้นสุดสัญญาสัมปทานในระหว่างปี พ.ศ. 2566 บริษัทจึงได้หักกลบรายการเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อถอนอุปกรณ์การผลิตดังกล่าวกับประมาณการหนี้สินค่าซื้อถอนอุปกรณ์การผลิตที่เกี่ยวข้อง

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่าซื้อถอนอุปกรณ์การผลิต เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะเกิดภาวะผูกพัน อันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีตและสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผลโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัท และดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินดังกล่าวโดยใช้มูลค่าปัจจุบันคิดลดก่อนภาษีจากจำนวนประมาณการของต้นทุนค่าซื้อถอนอุปกรณ์การผลิตที่สร้างเสร็จพร้อมใช้งาน ซึ่งต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และตัดจำหน่ายโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิตของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว หรือปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จ ส่วนประมาณการหนี้สินที่เพิ่มขึ้นที่สะท้อนถึงระยะเวลาที่ผ่านมาซึ่งเกิดจากส่วนคิดลดที่ทยอยลดลงในแต่ละงวด กลุ่มบริษัทรับรู้เป็นต้นทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุนในงวดที่เกิดขึ้น

การประมาณการหนี้สินขึ้นอยู่กับสถานการณ์ในปัจจุบัน ได้แก่ ข้อบังคับต่าง ๆ เทคโนโลยี และระดับราคา ดังนั้นผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและตั้งข้อสมมติฐานไว้

27 ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการผลิตและการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม

ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการผลิตและการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม เป็นดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการผลิตและ				
การต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	202	237	6,923	8,202
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(43)	(43)	(1,482)	(1,513)
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระ				
เกินกว่า 1 ปี	159	194	5,441	6,689

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการต่อ				
ระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	24	44	824	1,531
หัก ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(6)	(22)	(195)	(772)
ประมาณการหนี้สินส่วนที่ถึงกำหนดชำระ				
เกินกว่า 1 ปี	18	22	629	759

การเปลี่ยนแปลงในระหว่างปีของประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการผลิตและการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม เป็นดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	237	236	8,202	7,894
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้นในระหว่างปี	6	113	202	3,963
ประมาณการหนี้สินที่ใช้ในระหว่างปี	(45)	(126)	(1,578)	(4,414)
ต้นทุนทางการเงิน	(1)	-	(26)	13
การกลับรายการประมาณการหนี้สินที่ไม่เกิดขึ้น	4	9	147	310
ผลต่างจากอัตราแลกเปลี่ยน	1	5	35	171
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า				
งบการเงิน	-	-	(59)	265
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	202	237	6,923	8,202

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	44	145	1,531	4,856
ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้นในระหว่างปี	1	5	47	186
ประมาณการหนี้สินที่ไ้ในระหว่างปี	(27)	(109)	(963)	(3,823)
ต้นทุนทางการเงิน	1	1	36	28
การกลับรายการประมาณการหนี้สินที่ไม่เกิดขึ้น	5	2	177	76
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า งบการเงิน	-	-	(4)	208
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	24	44	824	1,531

กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทนการผลิตและการต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียมที่ต้องจ่ายให้กับกระทรวงพลังงานโดยใช้วิธีการคิดลดกระแสเงินสด โดยใช้ข้อสมมติฐานที่สำคัญ เช่น ข้อมูลปริมาณการขาย ปริมาณสะสมของผลผลิตรวมของปิโตรเลียม ราคาน้ำมัน และอัตราคิดลด เป็นต้น

28 ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน

ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงาน มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
งบแสดงฐานะการเงิน				
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	195	181	6,660	6,246
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	12	10	415	349
หนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน	207	191	7,075	6,595
งบกำไรขาดทุน				
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	21	19	737	663
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	3	1	83	48
	24	20	820	711

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
งบแสดงฐานะการเงิน				
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	109	97	3,719	3,362
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	11	10	396	334
หนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน	120	107	4,115	3,696
งบกำไรขาดทุน				
ผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุ	9	8	292	302
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	2	1	80	33
	11	9	372	335

รายการเคลื่อนไหวของประมาณการหนี้สินผลประโยชน์ของพนักงานเมื่อเกษียณอายุที่กำหนดไว้ระหว่างปี มีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
ณ วันที่ 1 มกราคม	181	194	6,246	6,495
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	13	13	462	444
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย	8	6	275	219
	202	213	6,983	7,158
ขาดทุน (กำไร) จากการประมาณตาม				
หลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	12	(15)	434	(514)
ผลประโยชน์ที่จ่าย	(7)	(8)	(250)	(303)
ผลของการเปลี่ยนแปลงในอัตรา				
แลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(12)	(8)	(441)	(289)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า				
งบการเงิน	-	(1)	(66)	194
	(7)	(32)	(323)	(912)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	195	181	6,660	6,246

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
ณ วันที่ 1 มกราคม	97	111	3,362	3,692
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	6	6	183	228
ค่าใช้จ่ายดอกเบี้ย	3	2	109	74
	106	119	3,654	3,994
ขาดทุน (กำไร)จากการประมาณตาม				
หลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	5	(14)	183	(472)
ผลประโยชน์ที่จ่าย	(3)	(5)	(115)	(173)
ผลของการเปลี่ยนแปลงในอัตรา				
แลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	1	(3)	40	(116)
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า				
งบการเงิน	-	-	(43)	129
	3	(22)	65	(632)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	109	97	3,719	3,362

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนสำหรับปี มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	13	13	462	444
ต้นทุนบริการในอดีต	-	-	-	-
ต้นทุนดอกเบี้ย	8	6	275	219
รวม	21	19	737	663
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	3	1	83	48
ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน	24	20	820	711

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	6	6	183	228
ต้นทุนดอกเบี้ย	3	2	109	74
รวม	9	8	292	302
ผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	2	1	80	33
ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน	11	9	372	335

(กำไร) ขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
การเปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐานทางการเงิน	3	(21)	132	(726)
การเปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐานทางประชากรศาสตร์	1	-	19	-
การปรับปรุงจากประสบการณ์	8	6	283	212
รวม	12	(15)	434	(514)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
การเปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐานทางการเงิน	3	(18)	124	(626)
การปรับปรุงจากประสบการณ์	2	4	59	154
รวม	5	(14)	183	(472)

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ข้อสมมติฐานหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่ใช้เป็นดังนี้

	อัตราร้อยละต่อปี	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
อัตราคิดลด	2.46 - 6.85	1.37 - 7.26
อัตราเงินเฟ้อ	2.0	2.0
อัตราการหมุนเวียนของพนักงาน	0.0 - 15.0	0.0 - 15.0

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อสมมติฐานหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยเป็นดังนี้

	ผลกระทบต่อการผูกพันโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ เพิ่มขึ้น (ลดลง)			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
อัตราคิดลด				
อัตราเพิ่มขึ้น ร้อยละ 1	(13)	(11)	(434)	(377)
อัตราลดลง ร้อยละ 1	15	13	529	451

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวข้างต้นนี้อ้างอิงจากการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐานใดข้อสมมติฐานหนึ่ง ขณะที่ให้ข้อสมมติฐานอื่นคงที่ ในทางปฏิบัติสถานการณ์ดังกล่าวยากที่จะเกิดขึ้น และการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติฐานบางเรื่องอาจมีความสัมพันธ์กัน ในการคำนวณการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของภาระผูกพันผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ที่มีต่อการเปลี่ยนแปลงในข้อสมมติฐานหลัก ได้ใช้วิธีเดียวกันกับการคำนวณหนี้สินผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุที่รับรู้ในงบแสดงฐานะการเงิน

วิธีการและประเภทของข้อสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำกรวิเคราะห์ความอ่อนไหวไม่ได้เปลี่ยนแปลงจากปีก่อน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 ระยะเวลาถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุคือ 22.1 ปี (พ.ศ. 2565 : 23 ปี)

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

การวิเคราะห์การครบกำหนดของการจ่ายชำระผลประโยชน์เมื่อเกษียณอายุที่ไม่มีการคิดลด

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หน่วย: ล้านดอลลาร์ สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท	หน่วย: ล้านดอลลาร์ สหรัฐอเมริกา	หน่วย: ล้านบาท
ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566				
ไม่เกิน 1 ปี	7	243	2	82
มากกว่า 1 ถึง 5 ปี	49	1,680	35	1,190
มากกว่า 5 ถึง 10 ปี	72	2,452	46	1,572
มากกว่า 10 ปี	352	12,059	307	10,501
	480	16,434	390	13,345

29 ทุนเรือนหุ้น

หุ้นสามัญจดทะเบียนทั้งหมดซึ่งมีราคามูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท (พ.ศ. 2565: 1 บาท) มีจำนวน 3,969.98 ล้านหุ้น (พ.ศ. 2565: 3,969.98 ล้านหุ้น) หุ้นทั้งหมดได้ออกและชำระเต็มมูลค่าแล้ว

30 สำรองตามกฎหมาย

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

31 การชำระคืนเงินกู้ยืมที่มีลักษณะคล้ายทุน

เมื่อวันที่ 9 มิถุนายน พ.ศ. 2566 PTTEP Canada Limited (PTTEP CA) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้ชำระคืนเงินกู้ยืมที่มีลักษณะคล้ายทุนที่กู้จาก PTTEP Canada International Finance Limited (PTTEP CIF) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท จำนวน 487.24 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ทั้งนี้ รายการดังกล่าวเป็นรายการระหว่างกันในกลุ่มบริษัท อย่างไรก็ตาม การจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมนี้มีผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนรับรู้ในกำไรสะสมในงบการเงินรวมจำนวน 67 ล้านดอลลาร์แคนาดา หรือเทียบเท่า 49.41 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (1,724.75 ล้านบาท)

32 เงินปันผล

เมื่อวันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2566 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีได้อนุมัติจ่ายเงินปันผลประจำปี 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 ซึ่งได้จ่ายไปเมื่อวันที่ 24 เมษายน พ.ศ. 2566

เมื่อวันที่ 30 มกราคม พ.ศ. 2567 คณะกรรมการบริษัทได้มีมติเสนอจ่ายเงินปันผลให้ผู้ถือหุ้นประจำปี พ.ศ. 2566 ในอัตราหุ้นละ 9.50 บาท ทั้งนี้บริษัทได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับงวดหกเดือนแรกของปี พ.ศ. 2566 ไปแล้วในอัตราหุ้นละ 4.25 บาท เมื่อวันที่ 29 สิงหาคม พ.ศ. 2566 คงเหลือสำหรับงวดหกเดือนหลังของปี พ.ศ. 2566 อีกในอัตราหุ้นละ 5.25 บาท ซึ่งจะจ่ายเมื่อได้รับอนุมัติจากที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีแล้ว

33 ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายตามลักษณะที่สำคัญของกลุ่มบริษัทซึ่งได้รวมค่าใช้จ่ายตามสัดส่วนการร่วมทุนในแต่ละโครงการสำหรับปี มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
เงินเดือน ค่าแรงและผลประโยชน์พนักงาน	283	294	9,840	10,235
ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษา	319	293	11,079	10,247
ค่าตัดจำหน่ายหุ้่มสำรวจและโครงการ	59	33	2,070	1,178
ค่าใช้จ่ายงานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	20	34	688	1,206
ค่าขนส่ง	337	283	11,744	9,888
ค่าสาธารณูปโภคและสารสนเทศ	93	75	3,248	2,606
ค่าเช่า	19	21	669	731

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
เงินเดือน ค่าแรงและผลประโยชน์พนักงาน	266	259	9,273	9,042
ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษา	45	53	1,572	1,865
ค่าตัดจำหน่ายหุลุมสำรวจและโครงการ	1	1	36	34
ค่าใช้จ่ายงานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์	-	-	1	1
ค่าขนส่ง	29	73	1,014	2,560
ค่าสาธารณูปโภคและสารสนเทศ	69	58	2,401	2,025
ค่าเช่า	5	5	173	190

34 ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 คำนวณโดยใช้อัตราภาษีดังนี้

	อัตราร้อยละ
ภาษีเงินได้ในประเทศไทย	
- ภาษีเงินได้นิติบุคคลตามประมวลรัษฎากร	ยกเว้น*, 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	22, 25
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐสังคมนิยมเวียดนาม	20, 50
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐอินโดนีเซีย	
- ภาษีเงินได้นิติบุคคล	22
- ภาษีเงินได้จากการส่งออกกำไร	20
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐสิงคโปร์	17
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในเขตบริหารพิเศษฮ่องกงแห่งสาธารณรัฐประชาชนจีน	16.5

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	อัตราร้อยละ
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหราชอาณาจักร	19, 25
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศราชอาณาจักรเนเธอร์แลนด์	19, 25.8
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐไต้หวัน	12.5
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศเครือรัฐออสเตรเลีย	
- ภาษีเงินได้นิติบุคคล	30
- ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปิโตรเลียมในประเทศเครือรัฐออสเตรเลีย	40
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหพันธ์สาธารณรัฐบราซิล	24, 34
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศแคนาดา	23
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหรัฐอเมริกา	30
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐปานามา	25
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนแอลจีเรีย	
- ภาษีเงินได้นิติบุคคล	38, 19 - 80
- ภาษีเงินได้ปิโตรเลียม	20 - 70
ภาษีเงินได้ในประเทศรัฐสุลต่านโอมาน	
- ภาษีเงินได้นิติบุคคล	15
- ภาษีเงินได้ปิโตรเลียม	55, 80
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์	50, 55
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐคาซัคสถาน	
- ภาษีเงินได้นิติบุคคล	30
- ภาษีเงินได้จากการส่งออกกำไร	15
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในประเทศสาธารณรัฐโมซัมบิก	32
ภาษีเงินได้ปิโตรเลียมในประเทศสาธารณรัฐแองโกลา	50

* บริษัท พีวเจอร์เทค โซลาร์ (ประเทศไทย) จำกัด (พีวเจอร์เทค โซลาร์) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุนจากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนสำหรับธุรกิจผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ โดยจะได้รับสิทธิและประโยชน์จากการได้รับยกเว้นภาษีอากรต่าง ๆ ตามบัตรส่งเสริมการลงทุนดังกล่าว

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	1,470	1,622	51,233	56,836
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	361	440	12,471	15,459
รวมค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	1,831	2,062	63,704	72,295
	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	293	574	10,201	20,123
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	288	225	9,964	7,923
รวมค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	581	799	20,165	28,046

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

ภาษีเงินได้สำหรับกำไรก่อนหักภาษีของกลุ่มบริษัทมียอดจำนวนเงินที่แตกต่างจากการคำนวณกำไรทางบัญชีคู่กับภาษีของ
 ประเทศที่บริษัทใหญ่ตั้งอยู่ มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
กำไรก่อนภาษีเงินได้	4,039	4,060	140,408	143,196
ภาษีคำนวณจากอัตราภาษี ร้อยละ 50	2,020	2,030	70,204	71,598
ผลกระทบ:				
ขาดทุนจากกิจการที่ไม่ต้องเสียภาษี	78	205	2,707	7,232
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี	300	312	10,447	11,002
การปรับปรุงจากงวดก่อน	(17)	6	(582)	190
ผลการดำเนินงานของบริษัทรวม				
และการรวมค่า สุทธิจากภาษี	(21)	(10)	(738)	(334)
ค่าภาคหลวงที่ใช้เป็นเครดิตภาษี	(389)	(576)	(13,514)	(20,330)
ภาษีเงินได้นิติบุคคลต่างประเทศที่ใช้เป็น				
เครดิตภาษี	(9)	-	(330)	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจากผลของ				
สกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน	9	15	304	526
ภาษีเงินได้ต่างประเทศ	78	66	2,723	2,342
ผลต่างของอัตราภาษีที่กลุ่มบริษัทดำเนิน				
กิจการอยู่	(216)	14	(7,494)	491
อื่นๆ	(2)	-	(23)	(422)
ภาษีเงินได้	1,831	2,062	63,704	72,295

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
กำไรก่อนภาษีเงินได้	1,685	2,340	58,515	81,990
ภาษีคำนวณจากอัตราภาษี ร้อยละ 50	843	1,170	29,257	40,995
ผลกระทบ:				
กำไรจากกิจการที่ไม่ต้องเสียภาษี	(15)	(27)	(516)	(954)
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษี	146	222	5,083	7,782
การปรับปรุงจากงวดก่อน	21	12	729	399
ค่าภาคหลวงที่ใช้เป็นเครดิตภาษี	(283)	(453)	(9,806)	(15,881)
ภาษีเงินได้ต่างประเทศ	31	18	1,079	636
ผลต่างของอัตราภาษีบนกำไรก่อนภาษี	(162)	(143)	(5,629)	(4,988)
อื่นๆ	-	-	(32)	57
ภาษีเงินได้	581	799	20,165	28,046

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

35 กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: บาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่ (หน่วย: ล้านบาท)	2,208	1,999	76,706	70,901
รายการปรับปรุง				
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับผู้กู้ยืมด้วยสิทธิ ที่มีลักษณะคล้ายทุน (หน่วย: ล้านบาท)	-	(4)	-	(145)
การไถ่ถอนหุ้นกู้ด้วยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน (หน่วย: ล้านบาท)	-	14	-	490
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการชำระคืน เงินกู้ยืมที่มีลักษณะคล้ายทุน (หน่วย: ล้านบาท)	(49)	-	(1,725)	-
ภาษีเงินได้สำหรับผู้กู้ยืมด้วยสิทธิที่มี ลักษณะคล้ายทุน (หน่วย: ล้านบาท)	-	(1)	-	(14)
กำไรที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (หน่วย: ล้านบาท)	2,159	2,008	74,981	71,232
จำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปี (ล้านหุ้น)	3,970	3,970	3,970	3,970
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.54	0.51	18.89	17.94

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: บาท	
	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565	พ.ศ. 2566	พ.ศ. 2565
กำไรที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่				
(หน่วย: ล้านบาท)	1,104	1,541	38,350	53,944
รายการปรับปรุง				
ดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิ				
ที่มีลักษณะคล้ายทุน (หน่วย: ล้านบาท)	-	(4)	-	(145)
การไถ่ถอนหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายทุน				
(หน่วย: ล้านบาท)	-	14	-	490
ภาษีเงินได้สำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มี				
ลักษณะคล้ายทุน (หน่วย: ล้านบาท)	-	(1)	-	(14)
กำไรที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน				
(หน่วย: ล้านบาท)	1,104	1,550	38,350	54,275
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก				
ที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปี (ล้านหุ้น)	3,970	3,970	3,970	3,970
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.28	0.39	9.66	13.67

36 ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

36.1 ภาระผูกพันตามสัญญา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 และ พ.ศ. 2565 ภาระผูกพันตามสัญญาที่มีสาระสำคัญ ซึ่งยังไม่ได้รับรู้ในงบการเงิน มีดังนี้

	งบการเงินรวม			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
ภาระผูกพันรายจ่ายฝ่ายทุน	1,778	2,085	60,837	72,079
ภาระผูกพันอื่น	80	168	2,729	5,797
รวม	1,858	2,253	63,566	77,876

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)
 หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	หน่วย: ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา		หน่วย: ล้านบาท	
	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565	31 ธันวาคม พ.ศ. 2566	31 ธันวาคม พ.ศ. 2565
ภาระผูกพันรายจ่ายฝ่ายทุน	223	227	7,632	7,815
ภาระผูกพันอื่น	9	8	300	292
รวม	232	235	7,932	8,107

36.2 หนังสือที่อาจเกิดขึ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 บริษัทมีภาระหนังสือที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเป็นหนังสือค้ำประกัน (Letter of Guarantee) เป็นจำนวนเงินเทียบเท่า 496.18 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (16,980.96 ล้านบาท) สำหรับงบการเงินรวม (พ.ศ. 2565 จำนวน 504.21 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (17,426.74 ล้านบาท)) และจำนวนเงินเทียบเท่า 273.60 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (9,363.35 ล้านบาท) สำหรับงบการเงินเฉพาะกิจการ (พ.ศ. 2565 จำนวน 342.46 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (11,836.32 ล้านบาท))

36.3 ภาระผูกพัน

ภาระผูกพันจากการค้ำประกันหุ้นกู้และเงินกู้ยืมของบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้ำประกันหุ้นกู้ของบริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (ปตท.สผ.ศง.) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท สำหรับหุ้นกู้ประเภทไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา รวมจำนวน 1,908.11 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (พ.ศ. 2565 รวมจำนวน 1,500 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา) และหุ้นกู้ประเภทไม่ด้อยสิทธิ มีผู้ค้ำประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นสกุลเงินบาท รวมจำนวน 13,500 ล้านบาท (พ.ศ. 2565 รวมจำนวน 12,000 ล้านบาท)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 และ พ.ศ. 2565 บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้ำประกันการทำสัญญาอนุพันธ์ทางการเงินให้กับ ปตท.สผ.ศง. ในการแปลงภาระหนี้สกุลเงินบาทเป็นหนี้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (Cross Currency Swap) โดยมีวงเงินค้ำประกันจำนวน 348.66 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 และ พ.ศ. 2565 บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้ำประกันสัญญาเงินกู้รูปแบบ Project Finance ของบริษัทย่อยของ Moz LNG1 Holding Company Ltd (HoldCo) โดยมีวงเงินจำนวน 14,900 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ซึ่งบริษัทค้ำประกันตามสัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มบริษัทใน HoldCo ที่อัตราร้อยละ 8.5 คิดเป็นวงเงินค้ำประกันตามสัดส่วนจำนวน 1,266.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566

บริษัทมีภาระผูกพันจากการค้ำประกันสัญญาเงินกู้ยืมระยะสั้นประเภทวงเงินสินเชื่อหมุนเวียนแบบไม่สามารถยกเลิกได้กับสถาบันการเงินของ ปตท.สผ.ศง. สำหรับเงินกู้ยืมสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐอเมริกา วงเงินกู้จำนวน 400 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2566 และ พ.ศ. 2565 มียอดวงเงินกู้ที่ยังไม่ได้เบิกใช้จำนวน 400 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา

37 เหตุการณ์ภายหลังวันที่ในรายงาน

เมื่อวันที่ 2 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2567 บริษัท แคริว จำกัด (แคริว) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัท ได้เรียกชำระค่าหุ้นสำหรับหุ้นส่วนที่เหลือเป็นจำนวนร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน โดยกลุ่มบริษัทได้ชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มบริษัทแล้ว จำนวนเทียบเท่า 0.54 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา