

รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558

หมายเหตุ	หัวข้อเรื่อง
1	ข้อมูลทั่วไป
2	เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน
3	นโยบายการบัญชี
4	เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด
5	เงินลงทุนชั่วคราว
6	ลูกหนี้การค้า
7	ลูกหนี้อื่น
8	เงินให้กู้ยืม
9	รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
10	สินค้าคงเหลือ
11	พัสดुकงเหลือ
12	เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม
13	เงินลงทุนเพื่อขาย
14	เงินลงทุนระยะยาวอื่น
15	อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
16	ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
17	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
18	สินทรัพย์เหมือง
19	ค่าความนิยม
20	การค้ำของสินทรัพย์
21	ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี
22	เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ
23	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น
24	เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน
25	หนี้สินหมุนเวียนอื่น
26	เงินกู้ยืมระยะยาว
27	ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน
28	ประมาณการหนี้สินค่าเรือถอน
29	หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น
30	ทุนเรือนหุ้น
31	เงินสำรอง

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558

หมายเหตุ	หัวข้อเรื่อง
32	กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน
33	รายได้จากการขายและการให้บริการ
34	รายได้อื่น
35	ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะ
36	ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม
37	ต้นทุนทางการเงิน
38	ส่วนงานดำเนินงาน
39	การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน
40	การวัดมูลค่ายุติธรรม
41	เงินปันผลจ่าย
42	การซื้อธุรกิจ
43	สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน
44	การดำเนินการกรณีศาลปกครองกลางมีคำสั่งคุ้มครองชั่วคราวโครงการในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด
45	การดำเนินการกรณีระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลเร็ว
46	ภาระผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น
47	เหตุการณ์อื่น ๆ
48	เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558

1. ข้อมูลทั่วไป

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (บริษัทฯ) จัดทะเบียนจัดตั้งเป็นบริษัทมหาชนจำกัดในประเทศไทย และเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย มีที่อยู่ตามที่ได้จดทะเบียนคือ

สำนักงานใหญ่ของบริษัทฯ ตั้งอยู่เลขที่ 555 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร ประเทศไทย

ธุรกิจหลักของบริษัทฯ เป็นการดำเนินธุรกิจด้านปิโตรเลียม โดยบริษัทฯ ลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมการงาน และบริษัทร่วม (กลุ่มบริษัท) ซึ่งประกอบธุรกิจเกี่ยวกับปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ ปิโตรเลียมขั้นปลาย ธุรกิจถ่านหิน รวมถึงธุรกิจอื่น ๆ ตามรายละเอียดในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 38 ส่วนงานดำเนินงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 กลุ่มบริษัทมีการดำเนินงาน ซึ่งมีการจัดตั้งบริษัทใน 29 ประเทศ

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่กำหนดในพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งหมายถึงมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติวิชาชีพบัญชี พ.ศ. 2547 รวมถึงแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชี กฎระเบียบและประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้องภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535

การจัดรายการในงบการเงินเป็นไปตามประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า เรื่อง “กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2554” ลงวันที่ 28 กันยายน 2554 ออกตามความในมาตรา 11 วรรคสาม แห่งพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นด้วยข้อสมมติฐานที่ว่าผู้ใช้งบการเงินมีความเข้าใจหลักการและวิธีปฏิบัติทางบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย หลักการบัญชีที่ใช้อาจแตกต่างไปจากหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปซึ่งใช้ในประเทศอื่น

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้น โดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้น รายการบัญชีบางประเภทซึ่งใช้มูลค่ายุติธรรมในการวัดมูลค่าตามที่ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 3.4 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

รายการที่มีสาระสำคัญซึ่งเกิดขึ้นระหว่างบริษัทฯ และบริษัทย่อยได้ถูกคัดรายการในการจัดทำงบการเงินรวม

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน (ต่อ)

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการจัดทำและแสดงหน่วยเงินตราเป็นเงินบาท และมีการปิดเศษในหมายเหตุประกอบงบการเงินเพื่อให้เห็นเป็นหลักฐานบาท ยกเว้นที่ระบุไว้เป็นอย่างอื่น

งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นจากงบการเงินที่เป็นภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกัน ให้ใช้งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

3. นโยบายการบัญชี

3.1 มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ที่เริ่มมีผลบังคับในปีปัจจุบัน และที่จะมีผลบังคับในอนาคต มีรายละเอียดดังนี้

มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 6 พฤศจิกายน 2558

◆ กรอบแนวคิดสำหรับการรายงานทางการเงิน (ปรับปรุง 2558)

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558

- | | |
|--|---|
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง การนำเสนองบการเงิน |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง สินค้าคงเหลือ |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง งบกระแสเงินสด |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง สัญญาก่อสร้าง |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง ภาษีเงินได้ |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง สัญญาเช่า |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง รายได้ |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง ต้นทุนการกู้ยืม |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 26 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง การบัญชีและการรายงานโครงการผลประโยชน์เมื่อออกจากงาน |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง งบการเงินเฉพาะกิจการ |

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.1 มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ที่เริ่มมีผลบังคับในปีปัจจุบัน และที่จะมีผลบังคับในอนาคต มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558 (ต่อ)

- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง กำไรต่อหุ้น
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง งบการเงินระหว่างกาล
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง การด้อยค่าของสินทรัพย์
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง ประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง การรวมธุรกิจ
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง สัญญาประกันภัย
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ยกเลิก
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 6 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง การสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 เรื่อง งบการเงินรวม
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11 เรื่อง การร่วมกิจการงาน
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น
- ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 เรื่อง การวัดมูลค่ายุติธรรม
- ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง ความช่วยเหลือจากรัฐบาล - กรณีที่ไม่มีคามเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.1 มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ที่เริ่มมีผลบังคับในปีปัจจุบัน และที่จะมีผลบังคับในอนาคต มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558 (ต่อ)

- | | |
|--|---|
| ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง สัญญาเช่าดำเนินงาน - สิ่งจูงใจที่ให้แก่ผู้เช่า |
| ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง ภาษีเงินได้ - การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น |
| ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง การประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่สร้างขึ้นตามรูปแบบกฎหมาย |
| ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ |
| ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง รายได้ - รายการแลกเปลี่ยนเกี่ยวกับบริการโฆษณา |
| ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - ต้นทุนเว็บไซต์ |
| ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรื้อถอนการบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน |
| ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ |
| ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรื้อถอน การบูรณะ และการปรับปรุงสภาพแวดล้อม |
| ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2557) เรื่องการรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง |
| ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง งบการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า |
| ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ |
| ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2557) | เรื่อง โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า |

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.1 มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ที่เริ่มมีผลบังคับในปีปัจจุบัน และที่จะมีผลบังคับในอนาคต มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558 (ต่อ)

- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 14 เรื่อง ข้อจำกัดสินทรัพย์ตามโครงการผลประโยชน์
ข้อกำหนดเงินทุนขั้นต่ำและปฏิสัมพันธ์ของ
รายการเหล่านี้ สำหรับมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19
(ปรับปรุง 2557) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 เรื่อง สัญญาสำหรับการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์
(ปรับปรุง 2557)
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 17 เรื่อง การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ
(ปรับปรุง 2557)
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 18 เรื่อง การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า
(ปรับปรุง 2557)
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 20 เรื่อง ต้นทุนการเปิดหน้าดินในช่วงการผลิตสำหรับเหมือง
ผิวดิน

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2559

- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การนำเสนองบการเงิน
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง สินค้าคงเหลือ
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง งบกระแสเงินสด
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการ
ทางบัญชีและข้อผิดพลาด
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง สัญญาก่อสร้าง
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง ภาษีเงินได้
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง สัญญาเช่า
- ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง รายได้

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.1 มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ที่เริ่มมีผลบังคับในปีปัจจุบัน และที่จะมีผลบังคับในอนาคต มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2559 (ต่อ)

- | | |
|---|---|
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและ
การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือจากรัฐบาล |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยน
เงินตราต่างประเทศ |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง ต้นทุนการกู้ยืม |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการ
ที่เกี่ยวข้องกัน |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 26 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง การบัญชีและการรายงานโครงการผลประโยชน์
เมื่อออกจากงาน |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง งบการเงินเฉพาะกิจการ |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่
เงินเฟ้อรุนแรง |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง กำไรต่อหุ้น |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง งบการเงินระหว่างกาล |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง การด้อยค่าของสินทรัพย์ |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง ประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น
และสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน |
| ◆ มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 41 | เรื่อง เกษตรกรรม |
| ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2
(ปรับปรุง 2558) | เรื่อง การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ |
| ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3
(ปรับปรุง 2558) | เรื่อง การรวมธุรกิจ |
| ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4
(ปรับปรุง 2558) | เรื่อง สัญญาประกันภัย |
| ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5
(ปรับปรุง 2558) | เรื่อง สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและ
การดำเนินงานที่ยกเลิก |

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.1 มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ที่เริ่มมีผลบังคับในปีปัจจุบัน และที่จะมีผลบังคับในอนาคต มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2559 (ต่อ)

- | | |
|---|--|
| ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 6 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง การสำรวจและการประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่ |
| ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน |
| ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง งบการเงินรวม |
| ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง การร่วมกิจการ |
| ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น |
| ◆ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง การวัดมูลค่ายุติธรรม |
| ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง ความช่วยเหลือจากรัฐบาล - กรณีที่ไม่มี ความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน |
| ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง สัญญาเช่าดำเนินงาน - สิ่งจูงใจที่ให้แก่ผู้เช่า |
| ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง ภาษีเงินได้ - การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของ กิจการหรือของผู้ถือหุ้น |
| ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง การประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่ทำขึ้นตาม รูปแบบกฎหมาย |
| ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ |
| ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง รายได้ - รายการแลกเปลี่ยนเกี่ยวกับบริการโฆษณา |
| ◆ การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - ต้นทุนเว็บไซต์ |
| ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2558) | เรื่อง การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรีดถอน การบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน |

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.1 มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ที่เริ่มมีผลบังคับในปีปัจจุบัน และที่จะมีผลบังคับในอนาคต มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2559 (ต่อ)

- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 เรื่อง การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ (ปรับปรุง 2558)
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 เรื่อง สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรื้อถอน การบูรณะ และการปรับปรุงสภาพแวดล้อม (ปรับปรุง 2558)
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7 เรื่อง การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง (ปรับปรุง 2558)
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 เรื่อง งบการเงินระหว่างกาลและการค้ำค่า (ปรับปรุง 2558)
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ (ปรับปรุง 2558)
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 เรื่อง โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า (ปรับปรุง 2558)
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 14 เรื่อง ข้อจำกัดสินทรัพย์ตามโครงการผลประโยชน์ ข้อกำหนดเงินทุนขั้นต่ำและปฏิสัมพันธ์ของรายการเหล่านี้ สำหรับมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน (ปรับปรุง 2558)
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15 เรื่อง สัญญาสำหรับการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์ (ปรับปรุง 2558)
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 17 เรื่อง การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ (ปรับปรุง 2558)
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 18 เรื่อง การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า (ปรับปรุง 2558)
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 20 เรื่อง ต้นทุนการเปิดหน้าดินในช่วงการผลิตสำหรับเหมือง คิวคิน (ปรับปรุง 2558)
- ◆ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 21 เรื่อง เงินที่นำส่งรัฐ (ปรับปรุง 2558)

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.1 มาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ที่เริ่มมีผลบังคับในปีปัจจุบัน และที่จะมีผลบังคับในอนาคต มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

สภาวิชาชีพบัญชีฯ ได้ออกมาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับใหม่และฉบับปรับปรุงจำนวนหลายฉบับ ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558 และวันที่ 1 มกราคม 2559 ผู้บริหารของกลุ่มบริษัทได้ประเมินผลกระทบของมาตรฐานและการตีความมาตรฐานดังกล่าว และเชื่อว่าโดยส่วนใหญ่ไม่มีการเปลี่ยนแปลงในหลักการสำคัญ และเชื่อว่าจะไม่มีผลกระทบอย่างเป็นทางการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ยกเว้นเรื่องที่กำลังกล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 3.3

3.2 การจัดประเภทรายการใหม่

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 บริษัทฯ จัดประเภทรายการสินค้าคงเหลือ - ดำรองตามกฎหมายเป็นสินค้าคงเหลือภายใต้สินทรัพย์หมุนเวียน แทนการแสดงภายใต้สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น รวมถึงบริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้มีการจัดประเภทรายการใหม่สำหรับรายได้จากการขาย และค่าภาคหลวงที่อยู่ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต โดยแสดงรายได้จากการขายสุทธิจากค่าภาคหลวง ผลกระทบต่อการจัดประเภทรายการใหม่นี้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.3

3.3 ผลกระทบจากการถือปฏิบัติตามนโยบายการบัญชีที่นำมาใช้ และการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558

3.3.1 การนำเสนองบการเงิน

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 กลุ่มบริษัทถือปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง การนำเสนองบการเงิน ซึ่งกำหนดให้มีการจัดกลุ่มการนำเสนอรายการที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น แยกเป็นรายการที่สามารถรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง และรายการที่ไม่สามารถรับรู้เป็นกำไรหรือขาดทุนในภายหลังได้ มาตรฐานฉบับปรับปรุงนี้จึงมีผลต่อการแสดงรายการเท่านั้น โดยไม่มีผลกระทบต่อฐานะการเงินหรือผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

3.3.2 งบการเงินรวม

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 กลุ่มบริษัทถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 เรื่อง งบการเงินรวม ซึ่งกำหนดหลักการพิจารณาเรื่องการควบคุมไว้ กล่าวคือ กิจการผู้ลงทุนจะถือว่าควบคุมผู้ได้รับการลงทุน เมื่อกิจการนั้นมีสิทธิได้รับหรือมีส่วนได้เสียในผลตอบแทนจากการเข้าไปเกี่ยวข้องกับผู้ที่ได้รับการลงทุน ซึ่งผลตอบแทนดังกล่าวผันแปรไปตามผลตอบแทนของผู้ที่ได้รับการลงทุน และกิจการผู้ลงทุนสามารถใช้อำนาจในการสั่งการกิจกรรมที่ส่งผลกระทบต่อจำนวนเงินผลตอบแทนของผู้ได้รับการลงทุนนั้นได้ การเปลี่ยนแปลงนี้ส่งผลให้ฝ่ายบริหารต้องใช้ดุลยพินิจที่สำคัญในการทบทวนบริษัทภายในกลุ่ม เพื่อระบุว่าบริษัทฯ และบริษัทย่อยมีอำนาจควบคุมบริษัทใดในกลุ่มบริษัทบ้าง ผลกระทบต่อการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับนี้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.3.8

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 ผลกระทบจากการถือปฏิบัติตามนโยบายการบัญชีที่นำมาใช้ และการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 (ต่อ)

3.3.3 การร่วมการงาน

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 กลุ่มบริษัทถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11 เรื่อง การร่วมการงาน ซึ่งกำหนดให้ยกเลิกทางเลือกในการใช้วิธีรวมตามสัดส่วนสำหรับกิจการที่ควบคุมร่วมกัน ทั้งนี้ หากกิจการที่ควบคุมร่วมกันเข้านิยามของการร่วมค้า ต้องถูกบันทึกเป็นเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย ผลกระทบต่อการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับนี้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.3.8

3.3.4 การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 กลุ่มบริษัทถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น ซึ่งกำหนดให้เปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับส่วนได้เสียของกิจการในบริษัทย่อย การร่วมการงาน บริษัทร่วม รวมถึงกิจการที่มีโครงสร้างเฉพาะตัว มาตรฐานฉบับนี้มีผลต่อการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับส่วนได้เสียของกิจการในบริษัทย่อย การร่วมการงาน และบริษัทร่วมของบริษัทฯ เท่านั้น โดยไม่มีผลกระทบต่อฐานะการเงินหรือผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท

3.3.5 การวัดมูลค่ายุติธรรม

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 กลุ่มบริษัทถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 เรื่อง การวัดมูลค่ายุติธรรม ซึ่งกำหนดแนวทางเรื่องการวัดมูลค่ายุติธรรมและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการวัดมูลค่ายุติธรรม หากกิจการต้องวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หรือหนี้สินใดตามที่ระบุไว้ในมาตรฐานอื่นที่เกี่ยวข้อง การวัดมูลค่ายุติธรรมดังกล่าวจะเป็นไปตามหลักการของมาตรฐานฉบับนี้ กิจการใช้วิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไปในการรับรู้ผลกระทบจากการเริ่มใช้มาตรฐานฉบับนี้ มาตรฐานฉบับนี้ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นทางการเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่นำเสนอ

3.3.6 การบัญชีสำหรับตราสารอนุพันธ์

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 กลุ่มบริษัทรับรู้จำนวนสุทธิของดอกเบี้ยที่ได้รับจาก/จ่ายให้แก่คู่สัญญาตราสารอนุพันธ์ตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยในต้นทุนทางการเงินตามเกณฑ์คงค้าง และรับรู้สินทรัพย์และหนี้สินตราสารอนุพันธ์ตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ในกำไรหรือขาดทุน ผลกระทบต่อการถือปฏิบัติตามนโยบายการบัญชีนี้แสดงไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3.3.8

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 ผลกระทบจากการถือปฏิบัติตามนโยบายการบัญชีที่นำมาใช้ และการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 (ต่อ)

3.3.7 การบัญชีป้องกันความเสี่ยง

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 กลุ่มบริษัทพิจารณากรณีที่เกี่ยวข้องของการบัญชีป้องกันความเสี่ยง ดังนี้

หากเป็นการป้องกันความเสี่ยงในมูลค่ายุติธรรม การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน เช่นเดียวกับการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมเฉพาะส่วนของความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องของรายการที่ผูกป้องกันความเสี่ยง

หากเป็นการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง ส่วนที่มีประสิทธิภาพจะรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ส่วนการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงส่วนที่ไม่มีประสิทธิภาพจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

3.3.8 ผลกระทบที่มีต่อการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 กลุ่มบริษัทได้ประเมินว่ามีการควบคุมบริษัทย่อยหรือไม่ โดยพิจารณาข้อเท็จจริงและสถานการณ์ที่บ่งชี้ว่าเข้าเงื่อนไขตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10 เรื่อง งบการเงินรวม รวมถึงประเมินประเภทของการร่วมการงานว่าเป็นการดำเนินงานร่วมกัน หรือเป็นการร่วมค้า โดยพิจารณาสิทธิและภาระผูกพันของผู้เข้าร่วมการงานตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11 เรื่อง การร่วมการงาน ผลจากการประเมินดังกล่าวพบว่า มีผลกระทบต่อวิธีการบัญชีสำหรับส่วนได้เสียในบริษัทบางแห่ง ซึ่งเดิมถูกพิจารณาเป็นบริษัทร่วม โดยใช้วิธีส่วนได้เสียในการจัดทำงบการเงินรวมนับจากวันที่มีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญจนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2555) เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วม และมีผลกระทบต่อวิธีการบัญชีสำหรับส่วนได้เสียในบริษัทบางแห่ง ซึ่งเดิมถูกพิจารณาเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกัน โดยใช้วิธีรวมตามสัดส่วนในการจัดทำงบการเงินรวมตั้งแต่วันที่ที่มีการควบคุมร่วมจนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2555) เรื่อง ส่วนได้เสียในการร่วมค้า โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

บริษัทร่วมที่เปลี่ยนเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ และต้องนำงบการเงินของบริษัทย่อยมารวมอยู่ในงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทตั้งแต่วันที่บริษัทฯ มีอำนาจควบคุม ได้แก่

- บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC) และบริษัทย่อย
- บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP) และบริษัทย่อย
- บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC) และบริษัทย่อย
- บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) และบริษัทย่อย
- บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด (TP)
- บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี โซลูชั่นส์ จำกัด (PTTES)
- บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด (PTTME)
- บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด (PTTICT)

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 ผลกระทบจากการถือปฏิบัติตามนโยบายการบัญชีที่นำมาใช้ และการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 (ต่อ)

3.3.8 ผลกระทบที่มีต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ (ต่อ)

บริษัทที่ถือเป็นการร่วมค้าซึ่งต้องเปลี่ยนวิธีในการบันทึกบัญชีจากวิธีรวมตามสัดส่วนมาเป็นวิธีส่วนได้เสีย ได้แก่

- บริษัท ทรานส์ ไทย - มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM(T))
- Trans Thai - Malaysia (Malaysia) Sdn. Bhd. (TTM(M))
- บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP)
- บริษัท พีทีที เอ็มซีซี ไซโอเคม จำกัด (PTTMCC)
- บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมีคอล จำกัด (PTTAC)
- บริษัท เอ็ชเอ็มซี โปลิเมอส์ จำกัด (HMC)

นอกจากนี้ ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 กลุ่มบริษัทได้รับรู้สินทรัพย์และหนี้สินตราสารอนุพันธ์ในงบแสดงฐานะการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรม และรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ในกำไรหรือขาดทุน รวมถึงบริษัทฯ ได้พิจารณาจัดประเภทรายการสินค้าคงเหลือ - สำรองตามกฎหมายเป็นสินค้าคงเหลือภายใต้สินทรัพย์หมุนเวียน แทนการแสดงภายใต้สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น และบริษัทย่อยแห่งหนึ่งได้มีการจัดประเภทรายการใหม่สำหรับรายได้จากการขาย และค่าภาคหลวงที่อยู่ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิต โดยแสดงรายได้จากการขายสุทธิจากค่าภาคหลวง

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.3 ผลกระทบจากการถือปฏิบัติตามนโยบายการบัญชีที่นำมาใช้ และการเปลี่ยนแปลงนโยบายการบัญชีตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 (ต่อ)

3.3.8 ผลกระทบที่มีต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ (ต่อ)

กลุ่มบริษัทจึงทำการปรับปรุงและจัดประเภทรายการใหม่ในงบการเงินย้อนหลัง และนำงบการเงินที่ได้ปรับปรุงและจัดประเภทรายการใหม่แล้วมาจัดทำงบการเงิน โดยผลกระทบอย่างเป็นทางการเป็นสิ่งสำคัญที่มีต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ สรุปได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม เพิ่มขึ้น (ลดลง)	งบการเงินเฉพาะกิจการ เพิ่มขึ้น (ลดลง)
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 1 มกราคม 2557		
• สินทรัพย์รวม	440,063.76	1,941.79
• หนี้สินรวม	242,844.38	2,328.42
• ส่วนของผู้ถือหุ้น	197,219.38	(386.63)
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557		
• สินทรัพย์รวม	471,172.22	917.76
• หนี้สินรวม	283,820.14	504.41
• ส่วนของผู้ถือหุ้น	187,352.08	413.35
งบกำไรขาดทุน/งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557		
• รายได้รวม	(209,194.58)	(558.85)
• ต้นทุนขาย และค่าใช้จ่ายรวม	(211,046.76)	-
• กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	454.78	1,558.83
• ภาษีเงินได้	(3,022.14)	200.00
• กำไรสำหรับปี	5,329.10	799.98
• กำไรเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สุทธิจากภาษี	(3,732.22)	-
• กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	1,596.88	799.98

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.4 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

3.4.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย เงินสดในมือ เงินฝากธนาคารประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม และ เงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องซึ่งมีระยะเวลาครบกำหนดภายในสามเดือน ส่วนเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ได้แสดงเป็นหนี้สินหมุนเวียนในงบแสดงฐานะการเงิน

3.4.2 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นแสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อนี้จะตั้งโดยพิจารณาจากลูกหนี้ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ โดยประมาณจากจำนวนหนี้ที่คงเหลืออยู่ ณ วันสิ้นงวดตามประวัติการชำระเงินและสถานะทางการเงินของลูกหนี้ในปัจจุบัน รวมทั้งพิจารณาจากอัตราอายุละตามอายุหนี้ของยอดลูกหนี้ ณ วันสิ้นงวดหนี้สงสัยจะสูญที่เกิดขึ้นรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน โดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการบริหาร

3.4.3 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือแสดงมูลค่าด้วยราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า โดยราคาทุนคำนวณตามเกณฑ์ถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก ราคาทุนของสินค้าคงเหลือ ประกอบด้วยต้นทุนทั้งหมดในการซื้อ ค่าใช้จ่ายต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการซื้อ ส่วนลดรับ ส่วนลดตามปริมาณการซื้อ รวมถึงเงินนำส่งหรือเงินรับชดเชยจากภาษีและกองทุนต่าง ๆ ส่วนมูลค่าสุทธิที่จะได้รับนั้นคำนวณจากราคาโดยประมาณที่คาดว่าจะขายตามปกติของธุรกิจหักด้วยค่าใช้จ่ายที่จำเป็นเพื่อให้สินค้านั้นสำเร็จรูป และค่าใช้จ่ายในการขายที่เกี่ยวข้อง และรับรู้ส่วนของมูลค่าสุทธิที่จะได้รับที่ต่ำกว่าราคาทุนในงบกำไรขาดทุนภายใต้หัวข้อต้นทุนขาย กลุ่มบริษัทจะรับรู้ค่าเผื่อการลดมูลค่าของสินค้าเมื่อสินค้าเก่า ส้าสมัย หรือเสื่อมคุณภาพ

3.4.4 พัสดุลงเหลือ

พัสดุลงเหลือแสดงด้วยราคาทุนซึ่งคำนวณตามเกณฑ์ถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก หักด้วยค่าเผื่อพัสดุเสื่อมสภาพและส้าสมัย สำหรับพัสดุที่เสื่อมสภาพ ส้าสมัย หรือไม่ได้ใช้งาน

3.4.5 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนและหนี้สินที่ถือไว้เพื่อขาย

สินทรัพย์หรือกลุ่มของสินทรัพย์ที่จำหน่าย (ที่ประกอบด้วยสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนและหนี้สินที่ถือไว้เพื่อขาย) จะถูกจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขายเมื่อมูลค่าตามบัญชีที่จะได้รับคืนส่วนใหญ่มาจากการขาย มิใช่มาจากการใช้สินทรัพย์นั้นต่อไป ซึ่งจะเกิดขึ้นเมื่อการขายนั้นมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ในระดับสูงมากและสินทรัพย์นั้นมิไว้เพื่อขายในทันทีในสภาพปัจจุบัน โดยขึ้นอยู่กับข้อตกลงที่เป็นไปตามปกติและถือปฏิบัติกันทั่วไปสำหรับการขายสินทรัพย์นั้น ซึ่งผู้บริหารได้ผูกมัดกับแผนการเสนอขายสินทรัพย์อย่างจริงจังในราคาที่สมเหตุสมผลสอดคล้องกับมูลค่ายุติธรรมในปัจจุบันของสินทรัพย์นั้น โดยได้เริ่มดำเนินการตามแผนเพื่อหาผู้ซื้อและเพื่อทำตามแผนให้สมบูรณ์และมีความเป็นไปได้ว่าการขายจะเสร็จสมบูรณ์ภายใน 1 ปี โดยสินทรัพย์หรือกลุ่มของสินทรัพย์ที่จำหน่ายนั้นจะวัดมูลค่าด้วยจำนวนที่ต่ำกว่าระหว่างมูลค่าตามบัญชีกับมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขาย

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.4 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.4.5 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนและหนี้สินที่ถือไว้เพื่อขาย (ต่อ)

กลุ่มบริษัทหยุดคิดค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายสำหรับที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่ถูกจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย ตั้งแต่วันที่สินทรัพย์ดังกล่าวเข้าเงื่อนไขในการจัดประเภทเป็นสินทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อขาย กลุ่มบริษัทยังคงรับรู้ต่อไป สำหรับหนี้สิน รวมถึงดอกเบี้ยและค่าใช้จ่ายต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับหนี้สิน ซึ่งถูกจัดประเภทเป็นหนี้สินที่ถือไว้เพื่อขาย

3.4.6 เงินลงทุนในบริษัทย่อย

บริษัทย่อยเป็นกิจการที่อยู่ภายใต้การควบคุมของบริษัทใหญ่ทั้งทางตรงหรือทางอ้อม การควบคุมเกิดขึ้นเมื่อบริษัทใหญ่มีอำนาจเหนือบริษัทย่อยและมีการเปิดรับหรือมีสิทธิในผลตอบแทนผันแปรจากการเกี่ยวข้องกับบริษัทย่อย รวมถึงมีความสามารถในการทำให้เกิดผลกระทบต่อผลตอบแทนจากอำนาจเหนือบริษัทย่อย ซึ่งรวมถึงกรณีที่บริษัทใหญ่มีสิทธิในการออกเสียงน้อยกว่ากึ่งหนึ่งในบริษัทย่อย บริษัทใหญ่พิจารณาข้อเท็จจริงและสถานการณ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องว่ามีอำนาจเหนือบริษัทย่อยหรือไม่

งบการเงินของบริษัทย่อยได้รวมอยู่ในงบการเงินรวมนับจากวันที่มีการควบคุมจนถึงวันที่การควบคุมสิ้นสุดลง

บริษัทใหญ่เป็นส่วนกำไรหรือขาดทุนและแต่ละองค์ประกอบของกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ๆ ให้กับผู้เป็นเจ้าของของ บริษัทใหญ่และส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม แม้ว่าจะทำให้ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมคิดลบ

กลุ่มบริษัทบันทึกบัญชีสำหรับการรวมธุรกิจโดยปฏิบัติตามวิธีซื้อ ยกเว้นกรณีที่เป็นการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน ต้นทุนการรวมธุรกิจวัดมูลค่าด้วยจำนวนรวมทั้งสิ้นของมูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่โอนให้มูลค่าส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในบริษัทของผู้ถูกซื้อและมูลค่ายุติธรรมของส่วนได้เสียที่มีอยู่ ณ วันที่ซื้อ (หากเป็นการรวมธุรกิจที่ดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อ)

- ในการรวมธุรกิจแต่ละครั้ง กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อด้วยมูลค่ายุติธรรมหรือมูลค่าของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ของผู้ถูกซื้อตามสัดส่วนของหุ้นที่ถือโดยส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมนั้น
- กรณีการรวมธุรกิจที่ดำเนินการสำเร็จจากการทยอยซื้อ กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าส่วนได้เสียที่ถืออยู่ก่อนหน้าการรวมธุรกิจใหม่โดยใช้มูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อและรับรู้ผลกำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นในงบกำไรขาดทุน
- ต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อ รวมถึงค่าธรรมเนียมวิชาชีพที่จ่ายให้แก่ที่ปรึกษา ผู้ประเมินราคา และค่าที่ปรึกษาอื่น ๆ บันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

กลุ่มบริษัทวัดมูลค่าสินทรัพย์ที่ระบุได้ที่ได้มาและหนี้สินที่รับมาด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ

การเปลี่ยนแปลงส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในบริษัทย่อยโดยที่ไม่ได้ทำให้กลุ่มบริษัทสูญเสียอำนาจในการควบคุม กลุ่มบริษัทบันทึกการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวภายใต้หัวข้อส่วนเกินทุน(ขาดทุน)จากการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทย่อยในส่วนของผู้ถือหุ้น

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.4 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.4.6 เงินลงทุนในบริษัทย่อย (ต่อ)

เมื่อมีการจำหน่ายเงินลงทุน กลุ่มบริษัทรับรู้ผลต่างระหว่างสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับกับมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนในกำไรหรือขาดทุน

เงินลงทุนในบริษัทย่อยแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการโดยใช้วิธีราคาทุน

กลุ่มบริษัทได้เปิดเผยรายชื่อบริษัทย่อยของกลุ่มบริษัทและข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับส่วนได้เสียของบริษัทย่อยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 12

3.4.7 เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม

การร่วมค้าคือการร่วมการทำงานซึ่งกลุ่มบริษัทมีการควบคุมร่วมมีสิทธิในสินทรัพย์สุทธิของการร่วมการงานนั้น การควบคุมร่วมหมายถึงการร่วมกันควบคุมการทำงานซึ่งได้ตกลงกันไว้ในสัญญา ซึ่งการควบคุมร่วมจะมีได้ก็ต่อเมื่อการตัดสินใจใด ๆ เกี่ยวกับกิจกรรมที่เกี่ยวข้องจะต้องได้รับความเห็นชอบอย่างเป็นเอกฉันท์จากผู้ที่ร่วมกันควบคุมแล้วเท่านั้น

บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มบริษัทมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ โดยมีอำนาจเข้าไปมีส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานแต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมหรือควบคุมร่วมในนโยบายดังกล่าว

กลุ่มบริษัทใช้วิธีซื้อเป็นวิธีการบัญชีสำหรับการบันทึกการได้มาซึ่งการร่วมค้าและบริษัทร่วม ต้นทุนการซื้อการร่วมค้าและบริษัทร่วมที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ของการร่วมค้าและบริษัทร่วม เฉพาะส่วนที่เป็นของกลุ่มบริษัทจะบันทึกเป็นค่าความนิยมซึ่งรวมอยู่ในมูลค่าตามบัญชีเงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม

งบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทได้รวมส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของการร่วมค้าและบริษัทร่วมตามวิธีส่วนได้เสียนับจากวันที่มีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญจนถึงวันที่การมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญสิ้นสุดลง รายการกำไรหรือขาดทุนที่ยังไม่ได้เกิดขึ้นระหว่างกลุ่มบริษัทกับการร่วมค้าและบริษัทร่วมจะถูกตัดบัญชีเท่าที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในการร่วมค้าและบริษัทร่วมนั้น เว้นแต่มีหลักฐานว่าสินทรัพย์ที่โอนระหว่างกันดังกล่าวเกิดการด้อยค่า

กลุ่มบริษัทรับรู้ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของการร่วมค้าและบริษัทร่วมตามสัดส่วนที่กลุ่มบริษัทมีส่วนได้เสียในกำไรหรือขาดทุนของการร่วมค้าและบริษัทร่วม เงินปันผลที่กลุ่มบริษัทได้จากการร่วมค้าและบริษัทร่วมจะนำไปหักจากมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุน

กลุ่มบริษัทจะไม่รับรู้ส่วนแบ่งขาดทุนจากการร่วมค้าและบริษัทร่วมอีกต่อไป หากส่วนแบ่งขาดทุนของกลุ่มบริษัทในการร่วมค้าและบริษัทร่วมมีมูลค่าเท่ากับหรือเกินกว่ามูลค่าส่วนได้เสียของกลุ่มบริษัทในการร่วมค้าและบริษัทร่วม เว้นแต่กลุ่มบริษัทได้ค้ำประกันหรือมีภาระผูกพันในหนี้สินตามกฎหมายหรือต้องจ่ายชำระหนี้แทนการร่วมค้าและบริษัทร่วม

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.4 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.4.7 เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วม (ต่อ)

เมื่อมีการจำหน่ายเงินลงทุน กลุ่มบริษัทรับรู้ผลต่างระหว่างสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับกับมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุนในกำไรหรือขาดทุน

เงินลงทุนในการร่วมค้าและบริษัทร่วมแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยใช้วิธีราคาทุนและแสดงในงบการเงินรวมโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย

กลุ่มบริษัทได้เปิดเผยรายชื่อการร่วมค้าและบริษัทร่วมของกลุ่มบริษัทและข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับส่วนได้เสียของการร่วมค้าและบริษัทร่วมไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 12

3.4.8 การดำเนินงานร่วมกัน

การดำเนินงานร่วมกันเป็นการร่วมการทำงานที่กลุ่มบริษัทมีสิทธิในสินทรัพย์และมีภาระผูกพันในหนี้สินที่เกี่ยวข้องกับการร่วมการงานนั้น กลุ่มบริษัทรับรู้สินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่ายตามส่วนได้เสียในการดำเนินงานร่วมกันในงบการเงินเฉพาะกิจการและงบการเงินรวมนับตั้งแต่วันที่มีการควบคุมร่วมจนถึงวันที่การควบคุมร่วมสิ้นสุดลง

กลุ่มบริษัทได้เปิดเผยการดำเนินงานร่วมกันและข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับส่วนได้เสียของการดำเนินงานร่วมกันไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 12

3.4.9 เงินลงทุนอื่น

กลุ่มบริษัทได้จัดประเภทเงินลงทุนซึ่งมิได้จัดประเภทเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม เป็นเงินลงทุนเพื่อขายและเงินลงทุนทั่วไป

เงินลงทุนในตราสารทุนและกองทุนรวมที่เป็นหลักทรัพย์ในความต้องการของตลาดจะถูกจัดประเภทเป็นเงินลงทุนเพื่อขาย และแสดงในงบแสดงฐานะการเงินด้วยมูลค่ายุติธรรมและรับรู้ผลต่างที่เปลี่ยนแปลงไปเป็นรายการกำไร (ขาดทุน) จากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขายในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และรับรู้จำนวนสะสมในบัญชีเงินลงทุนเพื่อขายในส่วนของผู้ถือหุ้น

เงินลงทุนในหลักทรัพย์ที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาดจะถูกจัดประเภทเป็นเงินลงทุนทั่วไป และแสดงในงบแสดงฐานะการเงินด้วยราคาทุนสุทธิจากค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุน โดยกลุ่มบริษัทจะทดสอบการด้อยค่าของเงินลงทุนเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนนั้นอาจมีการด้อยค่าเกิดขึ้น ถ้าราคาตามบัญชีของเงินลงทุนสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนรายการขาดทุนจากการด้อยค่าจะบันทึกในงบกำไรขาดทุนทันที

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.4 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.4.9 เงินลงทุนอื่น (ต่อ)

ในการจำหน่ายเงินลงทุน ผลต่างระหว่างเงินสดสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายกับราคาตามบัญชีของเงินลงทุนนั้นจะบันทึกในกำไรหรือขาดทุน และเมื่อมีการจำหน่ายเงินลงทุนในตราสารหนี้หรือตราสารทุนชนิดเดียวกันเพียงบางส่วน ราคาตามบัญชีของเงินลงทุนที่จำหน่ายคำนวณโดยใช้วิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักจากจำนวนทั้งหมดที่ถือไว้

3.4.10 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัทฯ หรือถูกควบคุมโดยบริษัทฯ หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัทฯ ซึ่งหมายความรวมถึง บริษัทที่ทำหน้าที่ถือหุ้นบริษัทย่อย และกิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน รวมถึงมีส่วนได้เสียในบริษัทฯ ซึ่งมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ หรือมีอำนาจควบคุมร่วม นอกจากนี้ บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายรวมถึงบริษัทร่วม การร่วมค้า ผู้บริหารสำคัญ และกรรมการของบริษัทฯ รวมถึงกิจการที่ผู้บริหารสำคัญ หรือกรรมการของบริษัทฯ มีอำนาจควบคุม หรือมีอำนาจควบคุมร่วม หรือมีอิทธิพลอย่างมีสาระสำคัญ ทั้งนี้ ไม่ว่าจะโดยทางตรงหรือทางอ้อม

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ แต่ละรายการ บริษัทฯ คำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

3.4.11 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

บริษัทฯ แสดงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเป็นสกุลเงินบาท ซึ่งเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของบริษัทฯ รายการต่าง ๆ ของแต่ละกิจการที่รวมอยู่ในงบการเงินรวม วัตถุประสงค์ด้วยสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงานของแต่ละกิจการนั้น

กลุ่มบริษัทแปลงค่ารายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่เกิดขึ้นให้เป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ที่เกิดรายการ และแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ให้เป็นสกุลเงินที่ใช้ในการดำเนินงาน โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน กำไรและขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศและที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินดังกล่าว จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มบริษัทแปลงค่างบการเงินของหน่วยงานในต่างประเทศที่จัดทำงบการเงินเป็นเงินตราต่างประเทศเป็นเงินบาท โดยแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินด้วยอัตราปิด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน และแปลงค่างบกำไรขาดทุน โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยระหว่างงวด ผลต่างที่เกิดขึ้นจากการแปลงค่ารายการดังกล่าว รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จจิ้น และแสดงจำนวนสะสมภายใต้หัวข้อประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นในส่วนของผู้ถือหุ้น

เมื่อกลุ่มบริษัทจำหน่ายหน่วยงานในต่างประเทศ จึงจะบันทึกผลต่างซึ่งแสดงภายใต้ส่วนของผู้ถือหุ้นเป็นส่วนหนึ่งของกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายหน่วยงานในต่างประเทศนั้น

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.4 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.4.12 ต้นทุนการกู้ยืม

ต้นทุนการกู้ยืม ประกอบด้วย ดอกเบี้ยและต้นทุนอื่นที่เกิดจากการกู้ยืม โดยต้นทุนการกู้ยืมที่เกี่ยวข้องกับการได้มา การก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไข จะรวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนสินทรัพย์ดังกล่าว จนกระทั่งการดำเนินการส่วนใหญ่ที่จำเป็นในการเตรียมการก่อสร้าง หรือการผลิตสินทรัพย์ให้อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตาม ประสงค์เสร็จสิ้นลง ในกรณีที่เงินกู้ยืมเกิดขึ้น โดยเฉพาะ เพื่อก่อสร้างหรือผลิตสินทรัพย์ จำนวนต้นทุนการกู้ยืมที่รวม เป็นราคาทุนของสินทรัพย์นั้นเป็นต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดขึ้นจริงในระหว่างปีของเงินกู้ยืม หักด้วยรายได้ที่เกิดจากการ นำเงินกู้ดังกล่าวไปลงทุนเป็นการชั่วคราว กรณีที่เงินกู้ยืมมีวัตถุประสงค์ทั่วไป กลุ่มบริษัทใช้อัตราการตั้งขึ้นเป็น ราคาทุนของสินทรัพย์ด้วยรายจ่ายเพื่อให้ได้มาซึ่งสินทรัพย์ ในการบันทึบต้นทุนการกู้ยืมเป็นราคาทุนของ สินทรัพย์

ต้นทุนการกู้ยืมอื่นถือเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดรายการ

3.4.13 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ แสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า โดยราคาทุนรวมถึง รายจ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงเพื่อให้สินทรัพย์อยู่ในสถานที่และสภาพที่พร้อมใช้งาน และประมาณการค่ารีออง การขนย้ายและการบูรณะสถานที่ตั้งของสินทรัพย์ ซึ่งเป็นภาระผูกพันที่เกิดจากการได้หรือใช้สินทรัพย์นั้น

ค่าซ่อมแซมและค่าบำรุงรักษาจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนในระหว่างงวดบัญชีที่เกิดรายการขึ้น ส่วนต้นทุนของการ ปรับปรุงสินทรัพย์ให้ดีขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ ต้นทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงส่วนประกอบของรายการ ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ ตามระยะเวลาที่กำหนด รวมถึงการตรวจสอบครั้งใหญ่ กลุ่มบริษัทจะรับรู้ต้นทุนดังกล่าวไว้เป็นส่วน หนึ่งของราคาตามบัญชีของสินทรัพย์ ทั้งนี้ สำหรับกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลง กลุ่มบริษัทจะตัดมูลค่าตามบัญชีของ ส่วนประกอบที่ถูกเปลี่ยนแทนออก

การกำหนดค่าเสื่อมราคา กลุ่มบริษัทพิจารณาแต่ละส่วนแยกต่างหากจากกัน เมื่อแต่ละส่วนประกอบนั้นมีสาระสำคัญ

มูลค่าคงเหลือของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์มีการประมาณการด้วยมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับในปัจจุบันหักต้นทุนที่คาดว่าจะ เกิดขึ้นจากการจำหน่ายสินทรัพย์นั้น หากมีอายุและสภาพที่คาดว่าจะ เป็น เมื่อสิ้นสุดอายุการให้ประโยชน์ และ ทบทวนมูลค่าคงเหลือ อายุการให้ประโยชน์ และวิธีการคิดค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์อย่างน้อยทุกสิ้นปี

ค่าเสื่อมราคามันติกเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน จำนวน โดยวิธีเส้นตรงหรือตามหน่วยของผลผลิตตลอดอายุ การให้ประโยชน์ที่ประมาณการไว้ของสินทรัพย์แต่ละประเภท ดังต่อไปนี้

อาคาร และส่วนปรับปรุงอาคาร	5 - 30 ปี
เครื่องจักร และอุปกรณ์	5 - 40 ปี
เครื่องจักรอื่น ๆ	ตามหน่วยของผลผลิต
สินทรัพย์อื่น ๆ	5 - 10 ปี

ไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดินและงานระหว่างก่อสร้าง

- 3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)
- 3.4 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)
- 3.4.13 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

กำไรขาดทุนจากการขายที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ เกิดจากการเปรียบเทียบสิ่งตอบแทนที่ได้รับจากการขายกับมูลค่าคงเหลือตามบัญชี ณ วันจำหน่าย โดยได้รวมอยู่ในการคำนวณกำไรขาดทุนจากการดำเนินงาน

สินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม บันทึกบัญชีเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมโดยใช้วิธีผลสำเร็จของงาน (The Successful Efforts Method) ซึ่งมีนโยบายการบัญชี ดังนี้

ต้นทุนสินทรัพย์

ต้นทุนของสินทรัพย์ ประกอบด้วย ต้นทุนทั้งหมดเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียม หรือต้นทุนในการได้มาในสัดส่วนของสินทรัพย์ รวมถึงต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต

ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปิโตรเลียมของหลุมสำรวจ จะถูกบันทึกเป็นสินทรัพย์ และจะเปลี่ยนเป็นทรัพย์สินของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วเมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ แต่จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในกำไรหรือขาดทุนในงวดที่มีการพิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรอง หรือพบ แต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์

รายจ่ายสำรวจเพื่องานธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ ตลอดจนค่าสงวนพื้นที่ในช่วงการสำรวจ บันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงวดที่เกิดในกำไรหรือขาดทุน

รายจ่ายเพื่อการพัฒนา ทั้งในส่วนของสินทรัพย์ที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว รวมถึงต้นทุนของหลุมพัฒนาที่ไม่ประสบความสำเร็จจะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์

ค่าเสื่อมราคา

ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนการได้มาซึ่งสิทธิในผลผลิตปิโตรเลียม คำนวณ โดยวิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of Production) ตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) ค่าเสื่อมราคาของต้นทุนหลุมสำรวจ การพัฒนาเครื่องมือและอุปกรณ์ต่าง ๆ รวมถึงต้นทุนค่ารื้อถอนอุปกรณ์การผลิต ยกเว้น โครงการที่ยังไม่สำเร็จ คำนวณ โดยวิธีสัดส่วนของผลผลิตตลอดอายุของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว (Proved Reserves) หรือปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จ (Proved Developed Reserves) กลุ่มบริษัทรับรู้ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงประมาณการของปริมาณสำรองโดยวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไป

ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและปริมาณสำรองที่พิสูจน์และพัฒนาสำเร็จ คำนวณ โดยวิศวกรของกลุ่มบริษัท และข้อมูลที่ได้รับจากผู้ร่วมดำเนินงาน

- 3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)
- 3.4 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)
- 3.4.13 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

รายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้อัตราแลกเปลี่ยนเงินบาท

กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม บันทึกบัญชีเกี่ยวกับรายจ่ายส่วนที่สำรองแทนรัฐบาล (Carried Cost) ภายใต้อัตราแลกเปลี่ยนเงินบาท โดยมีนโยบายการบัญชี ดังนี้

ภายใต้อัตราแลกเปลี่ยนเงินบาทที่มีรัฐบาลเป็นผู้ร่วมทุนบางสัญญา กลุ่มผู้ร่วมทุนอื่นที่ไม่ใช่รัฐบาล มีข้อผูกพันที่จะต้องจ่ายต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจทั้งหมด ซึ่งรวมถึงต้นทุนในส่วนของรัฐบาลจนกว่าจะได้รับอนุมัติพื้นที่พัฒนาปิโตรเลียม (First Development Area) ต้นทุนในช่วงระยะเวลาสำรวจที่กลุ่มผู้ร่วมทุนจ่ายแทนรัฐบาลดังกล่าว (Carried Cost) เป็นไปตามสัดส่วนที่ตกลงกัน ทั้งนี้ เมื่อโครงการได้ทำการผลิตแล้ว กลุ่มผู้ร่วมทุนจะได้รับคืน Carried Cost ในรูปของการแบ่งปันผลผลิตปิโตรเลียมตามวิธีการที่ได้ตกลงกันโดยปราศจากดอกเบี้ย กลุ่มบริษัทได้บันทึกการจ่าย Carried Cost ตามประเภทกิจกรรมปิโตรเลียม ภายใต้อัตราแลกเปลี่ยนเงินบาท ซึ่งส่วนใหญ่บันทึกเป็นรายการภายใต้อัตราแลกเปลี่ยนเงินบาทเพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในงบแสดงฐานะการเงิน รวมทั้งค่าใช้จ่ายในการสำรวจปิโตรเลียมในกำไรหรือขาดทุน

- 3.4.14 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน แสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า ซึ่งราคาทุนรวมถึงรายจ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการจัดหาสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทใช้วิธีราคาทุนสำหรับการบันทึกบัญชีอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน โดยแนวทางราคาทุนนั้นเป็นไปตามแนวทางที่กำหนดในนโยบายการบัญชีหัวข้อ “ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์”

ค่าเสื่อมราคابันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน กำหนดโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์ซึ่งอยู่ระหว่าง 5 - 30 ปี และไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคาสำหรับที่ดินและงานระหว่างก่อสร้าง

- 3.4.15 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน แสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่า ค่าตัดจำหน่ายบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มบริษัทบันทึกต้นทุนเริ่มแรกของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่ได้มาจากการรวมธุรกิจตามมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์นั้น ณ วันที่ซื้อธุรกิจ ส่วนสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่ได้มาจากการอื่น กลุ่มบริษัทบันทึกต้นทุนเริ่มแรกของสินทรัพย์นั้นตามราคาทุน

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.4 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.4.15 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (ต่อ)

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ประกอบด้วย สิทธิในการใช้คอมพิวเตอร์ซอฟต์แวร์ สิทธิในการใช้สินทรัพย์ เช่น ท่อขนส่งก๊าซ สิทธิในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร และสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น ๆ เช่น สิทธิในการดำเนินงานอื่น สิทธิบัตร และสัญญาซื้อขายกับลูกค้า (Customer Contract)

สินทรัพย์ในการสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากร เป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่กลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมบันทึกโดยใช้ราคาทุน และเมื่อมีการสำรวจพบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สิทธิภายใต้โครงการนั้นจะถูกโอนไปเป็นสินทรัพย์ของโครงการที่พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว และมีวิธีวัดมูลค่าภายหลังตามวิธีการที่ระบุไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 3.4.13 ส่วนโครงการที่พิสูจน์ว่าไม่พบปริมาณสำรองหรือพบ แต่ไม่เพียงพอในเชิงพาณิชย์ สิทธิภายใต้โครงการนั้นจะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่าย ทั้งจำนวนในกำไรหรือขาดทุน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนถูกตัดจำหน่ายและบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน โดยวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์ซึ่งอยู่ระหว่าง 3 - 40 ปี ยกเว้น สัญญาซื้อขายกับลูกค้า (Customer Contract) ถูกตัดจำหน่ายตามประมาณการปริมาณขาย

กลุ่มบริษัททบทวนมูลค่าคงเหลือ อายุการให้ประโยชน์ และวิธีการตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอย่างน้อยทุกสิ้นปี

3.4.16 สินทรัพย์เหมือง

กลุ่มธุรกิจประเภทถ่านหิน จะบันทึกบัญชีเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่ใช้เพื่อการสำรวจและการผลิตถ่านหิน ซึ่งประกอบด้วย สิทธิในเหมืองถ่านหิน และค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเหมืองรอดักบัญชี ดังนี้

สิทธิในเหมืองถ่านหิน

สิทธิในเหมืองถ่านหิน ประกอบด้วย ต้นทุนทั้งหมดเพื่อการได้มาซึ่งสิทธิในเหมืองถ่านหิน และรวมถึงต้นทุนค่าสำรวจและพัฒนาพื้นที่เหมืองถ่านหิน

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเหมืองรอดักบัญชี

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจบันทึกเป็นต้นทุนสินทรัพย์ (ค่าใช้จ่ายในการสำรวจรอดักบัญชี) ตามพื้นที่ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์ ค่าใช้จ่ายเหล่านี้จะประกอบไปด้วย ต้นทุนทางตรงสุทธิ เช่น ค่าสิทธิบัตร ค่าใช้จ่ายในการสำรวจทางธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ และไม่รวมค่าเสียหายทั่วไปและค่าใช้จ่ายในการบริหารที่ไม่เกี่ยวข้องโดยตรงกับพื้นที่ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์ โดยมีเงื่อนไขต่อไปนี้

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.4 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.4.16 สินทรัพย์เหมือง (ต่อ)

ก) ต้นทุนสินทรัพย์นั้นคาดว่าจะได้รับคืนเมื่อพื้นที่นั้นได้รับการพัฒนาแล้วเสร็จและเริ่มการทำเหมือง หรือจากการขายพื้นที่สำรวจ

ข) กิจกรรมการสำรวจในพื้นที่ที่จะก่อให้เกิดประโยชน์ยังไม่ถึงขั้นที่สามารถประเมินถึงความมีอยู่จริงของปริมาณสำรองในเชิงพาณิชย์ได้อย่างสมเหตุสมผล และกิจกรรมการสำรวจยังดำเนินอยู่โดยต่อเนื่อง

มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของรายจ่ายในการสำรวจขึ้นอยู่กับความสำเร็จและประโยชน์เชิงเศรษฐกิจที่จะได้รับ ซึ่งในกรณีที่พิจารณาแล้วว่าจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจน้อย หรือคาดว่าจะไม่ได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจ รายจ่ายในการสำรวจจะจัดบัญชีดังกล่าว จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายทั้งจำนวนในกำไรหรือขาดทุนทันที

ส่วนรายจ่ายเพื่อการพัฒนาเหมืองและต้นทุนในการพัฒนาพื้นที่ก่อนที่จะทำการผลิต จะถูกบันทึกไว้เป็นสินทรัพย์เหมือง หากเข้าเงื่อนไขและมีความเป็นไปได้ก่อนข้างบนว่าจะสามารถก่อให้เกิดประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคต

ค่าตัดจำหน่าย

ค่าตัดจำหน่ายของสิทธิในเหมืองถ่านหิน คำนวณโดยใช้วิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of production) ที่ขุดได้

ค่าใช้จ่ายในการสำรวจและพัฒนาเหมืองรอดบัญชี จะเริ่มตัดจำหน่ายเมื่อเริ่มผลิตถ่านหินในเชิงพาณิชย์ โดยใช้วิธีสัดส่วนของผลผลิต (Unit of production)

ปริมาณสัดส่วนของผลผลิตและอายุการให้ประโยชน์ของสัมปทานเหมืองถ่านหิน จะถูกประมาณและสอบทานโดยกลุ่มบริษัท

3.4.17 สัญญาเช่า

สัญญาเช่าการเงิน - กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่ความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ได้โอนมายังกลุ่มบริษัทถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน สัญญาเช่าการเงินจะบันทึกเป็นรายจ่ายฝ่ายทุนตามมูลค่าปัจจุบันสุทธิของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่า หรือมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า แล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า โดยจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่าย จะเป็นส่วนระหว่างหนี้สินและค่าใช้จ่ายทางการเงิน เพื่อให้ได้อัตรากอเบิ้ลคองที่ต่อหนี้สินที่คงค้างอยู่ ภาระผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะแสดงรวมอยู่ในเงินกู้ยืมระยะยาว ส่วนค่าใช้จ่ายทางการเงินจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนตลอดอายุของสัญญาเช่า สินทรัพย์ที่ได้มาจากสัญญาเช่าการเงิน จะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์นั้น หรือตามอายุของสัญญาเช่าแล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า

- 3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)
- 3.4 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)
- 3.4.17 สัญญาเช่า (ต่อ)

สัญญาเช่าการเงิน - กลุ่มบริษัทเป็นผู้ให้เช่า

สัญญาเช่าที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ที่มีความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ได้โอนไปยังผู้เช่า ถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน กลุ่มบริษัทแสดงสินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าการเงินรวมอยู่ในรายการเงินให้กู้ยืมในงบแสดงฐานะการเงินด้วยจำนวนที่เท่ากับเงินลงทุนสุทธิตามสัญญาเช่า และปันส่วนรายได้ทางการเงินตลอดอายุสัญญาเช่าด้วยเกณฑ์ที่เป็นระบบและสมเหตุสมผล โดยขึ้นอยู่กับรูปแบบที่สะท้อนให้เห็นถึงผลตอบแทนที่คงที่ในแต่ละงวดของเงินลงทุนสุทธิของผู้ให้เช่า

สัญญาเช่าดำเนินงาน - กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าสินทรัพย์ที่มีความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ยังคงตกอยู่กับผู้ให้เช่า จะจัดเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงาน จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน โดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุของสัญญาเช่านั้น

ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการยกเลิกสัญญาเช่าดำเนินงานก่อนหมดอายุการเช่า เช่น เบี้ยปรับที่ต้องจ่ายให้แก่ผู้ให้เช่า จะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีที่การยกเลิกนั้นเกิดขึ้น

สัญญาเช่าดำเนินงาน - กลุ่มบริษัทเป็นผู้ให้เช่า

สัญญาเช่าสินทรัพย์ที่มีความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ยังคงตกอยู่กับผู้ให้เช่า จะจัดเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน กลุ่มบริษัทแสดงสินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงานในงบแสดงฐานะการเงินตามลักษณะของสินทรัพย์ด้วยราคาทุน รับรู้ต้นทุน (ซึ่งรวมถึงค่าเสื่อมราคา) ที่เกิดขึ้นเนื่องจากการได้รับรายได้ค่าเช่าเป็นค่าใช้จ่ายและรับรู้รายได้ค่าเช่าตามเกณฑ์เส้นตรงตลอดอายุสัญญาเช่านั้น

การบัญชีสำหรับข้อตกลงที่มีสัญญาเช่าเป็นส่วนประกอบ

กลุ่มบริษัทได้มีการพิจารณาว่าข้อตกลงเป็นหรือประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ โดยอ้างอิงจากเนื้อหาของข้อตกลง โดยข้อตกลงถือเป็นสัญญาเช่าหรือมีสัญญาเช่าเป็นส่วนประกอบ เมื่อการปฏิบัติตามข้อตกลงขึ้นอยู่กับการใช้สินทรัพย์ที่เฉพาะเจาะจงและข้อตกลงนั้นให้สิทธิแก่ผู้ซื้อ (ผู้เช่า) ในการควบคุมการใช้สินทรัพย์

กลุ่มบริษัทแยกค่าตอบแทนสำหรับสัญญาเช่าและส่วนที่เป็นองค์ประกอบอื่น โดยใช้มูลค่ายุติธรรมเป็นเกณฑ์ในการแยก หากกลุ่มบริษัทสรุปว่าเป็นสัญญาเช่าการเงิน แต่ไม่สามารถแบ่งแยกจำนวนดังกล่าวได้อย่างน่าเชื่อถือ จะรับรู้สินทรัพย์และหนี้สินในจำนวนที่เท่ากับมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่มีลักษณะเฉพาะเจาะจงนั้น หลังจากนั้นจำนวนหนี้สินจะลดลงตามจำนวนที่จ่าย และต้นทุนทางการเงินตามนัยจากหนี้สินจะรับรู้โดยใช้อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืมส่วนเพิ่มของกลุ่มบริษัท

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.4 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.4.18 ค่าความนิยม

กลุ่มบริษัทบันทึกมูลค่าเริ่มแรกของค่าความนิยมด้วยราคาทุน ซึ่งเท่ากับต้นทุนการรวมธุรกิจส่วนที่สูงกว่ามูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มา และทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยมทุกปี หรือเมื่อใดก็ตามที่มีข้อบ่งชี้ของการด้อยค่าเกิดขึ้น แต่หากมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาสูงกว่าต้นทุนการรวมธุรกิจ กลุ่มบริษัทจะรับรู้ส่วนที่สูงกว่าเป็นกำไรในกำไรหรือขาดทุน

เพื่อวัตถุประสงค์ในการทดสอบการด้อยค่า กลุ่มบริษัทจะปันส่วนค่าความนิยมที่เกิดขึ้นจากการรวมธุรกิจให้กับหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด (หรือกลุ่มของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด) ที่คาดว่าจะได้รับประโยชน์เพิ่มขึ้นจากการรวมธุรกิจ และกลุ่มบริษัทจะทำการประเมินมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดแต่ละรายการ (หรือกลุ่มของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด) หากมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของหน่วยของสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชี กลุ่มบริษัทจะรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่าในกำไรหรือขาดทุน และกลุ่มบริษัทไม่สามารถกลับบัญชีขาดทุนจากการด้อยค่าได้ในอนาคต

3.4.19 ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน

กลุ่มบริษัทคำนวณภาษีเงินได้สำหรับกิจการที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน ตามเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในประมวลรัษฎากร พระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และฉบับแก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2532 และภาษีเงินได้นิติบุคคลในต่างประเทศอื่น ๆ ที่กลุ่มบริษัทได้ไปลงทุน

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน ได้แก่ ภาษีที่คาดว่าจะจ่ายชำระ ซึ่งคำนวณจากกำไรประจำปีที่ต้องเสียภาษี โดยใช้อัตราภาษีที่ประกาศใช้ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ซึ่งเกี่ยวกับรอบบัญชีที่คำนวณภาษีเงินได้ ตลอดจนการปรับปรุงทางภาษีที่เกี่ยวกับรายการในปีก่อน ๆ

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ตั้งแต่จำนวนตามวิธีบันทึกหนี้สิน ในงบแสดงฐานะการเงิน ซึ่งเกิดจากผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สินกับมูลค่าที่แสดงอยู่ในงบการเงิน ผลแตกต่างชั่วคราวส่วนใหญ่ตามงบการเงินรวมเกิดจากรายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สินทรัพย์ไม่มีตัวตน และประมาณการหนี้สินค่ารั้อถอน

อัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ใช้เป็นอัตราในการคำนวณภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี จะรับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้ก่อนข้างหน้าที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำจำนวนผลแตกต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ และจะถูกปรับลดลงเท่าที่ประโยชน์ทางภาษีจะมีโอกาสถูกใช้จริง

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.4 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.4.19 ภาษีเงินได้ (ต่อ)

กลุ่มบริษัทรับรู้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนสำหรับงวด เว้นแต่ภาษีที่เกี่ยวข้องกับรายการที่บันทึกนอกกำไรหรือขาดทุน ทั้งในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น หรือโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นหรือการรวมธุรกิจ

สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี จะหักกลบกันได้ก็ต่อเมื่อมีสิทธิตามกฎหมายและสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้ดังกล่าวเกี่ยวข้องกับหน่วยงานจัดเก็บภาษีเดียวกัน

กลุ่มบริษัทหักกลบสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในการแสดงรายการในงบแสดงฐานะการเงิน

3.4.20 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซตามสัญญา Take-or-Pay

บริษัทฯ ได้มีการทำสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติ (ก๊าซฯ) กับผู้ขาย ซึ่งมีการกำหนดปริมาณการรับก๊าซฯ ขั้นต่ำในแต่ละปี (Annual Minimum Quantity) หากในปีสัญญาใด บริษัทฯ ไม่สามารถรับก๊าซฯ ได้ครบตามปริมาณขั้นต่ำที่กำหนดไว้ในสัญญา บริษัทฯ จะต้องชำระค่าซื้อก๊าซฯ ล่วงหน้าสำหรับปริมาณก๊าซฯ ในส่วนที่ไม่สามารถรับได้ (Take-or-Pay) โดยหลังจากสิ้นปีสัญญาในแต่ละปี บริษัทฯ และผู้ขาย จะทำการตกลงและยอมรับในปริมาณก๊าซฯ ที่จะนำมาใช้ในการคำนวณค่า Take-or-Pay สำหรับปีสัญญานั้น ตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา ทั้งนี้ บริษัทฯ มีสิทธิที่จะรับก๊าซฯ ที่ได้ชำระเงินล่วงหน้าไปแล้วนั้นในปีสัญญาต่อ ๆ ไป (Make-up) โดยต้องรับก๊าซฯ ให้ครบตามปริมาณรับก๊าซฯ ขั้นต่ำสำหรับปีสัญญานั้น ๆ ก่อน บริษัทฯ บันทึกรายการชำระค่าซื้อก๊าซฯ ภายใต้สัญญานี้เป็นเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ

3.4.21 การด้อยค่าของสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ดังนี้

- ค่าความนิยมเป็นรายปี หรือ เมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจด้อยค่า
- อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ สินทรัพย์ไม่มีตัวตน หรือ สินทรัพย์เหมือง เมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์ดังกล่าวอาจด้อยค่า

กลุ่มบริษัทรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่า เมื่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์มีมูลค่าต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ทั้งนี้ มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการจำหน่ายหรือมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์แล้วแต่จำนวนใดจะสูงกว่า ซึ่งในการประเมินมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์ กลุ่มบริษัทประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับจากสินทรัพย์และคำนวณคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน โดยใช้อัตราคิดลดก่อนภาษีที่สะท้อนถึงการประเมินความเสี่ยงในสภาพตลาดปัจจุบันของเงินสดตามระยะเวลาและความเสี่ยงซึ่งเป็นลักษณะเฉพาะของสินทรัพย์ที่กำลังพิจารณาอยู่ และในการประเมินมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการจำหน่าย

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.4 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.4.21 การค้ำของสินทรัพย์ (ต่อ)

กลุ่มบริษัทใช้แบบจำลองการประเมินมูลค่าที่ดีที่สุดซึ่งเหมาะสมกับสินทรัพย์ ซึ่งสะท้อนถึงจำนวนเงินที่คาดว่าจะได้รับจากการจำหน่ายสินทรัพย์หักด้วยต้นทุนในการจำหน่าย ทั้งนี้ มูลค่ายุติธรรม หมายถึง ราคาที่จะได้รับจากการขายสินทรัพย์หรือจะจ่ายเพื่อโอนหนี้สินในรายการที่เกิดขึ้นในสภาพปกติระหว่างผู้ร่วมตลาด ณ วันที่วัดมูลค่า

กลุ่มบริษัทรับรู้รายการขาดทุนจากการค้ำในกำไรหรือขาดทุน

3.4.22 ประมาณการหนี้สินค้ำรื้อถอน

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค้ำรื้อถอน (Decommissioning Costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะเกิดการระงับอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต และสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล

กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินค้ำด้วยจำนวนประมาณการของต้นทุนค้ำรื้อถอน ซึ่งต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์เพื่อการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และอาคารและอุปกรณ์ และตัดจำหน่ายโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิตของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว และวิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภท ตามลำดับ ประมาณการหนี้สินค้ำรื้อถอนได้รับการประเมินขึ้นและสอบทานโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

3.4.23 ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

ภาวะผูกพันของกลุ่มบริษัทเกี่ยวกับผลประโยชน์ของพนักงานรับรู้และวัดมูลค่าผลประโยชน์ของพนักงาน แต่ละประเภทดังนี้

1. ผลประโยชน์ของพนักงานระยะสั้น รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ
2. ผลประโยชน์หลังออกจากงาน - โครงการสมทบเงิน บริษัทฯ และพนักงานได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งประกอบด้วยเงินที่พนักงานจ่ายสะสมและเงินที่บริษัทฯ จ่ายสมทบให้เป็นรายเดือน สินทรัพย์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพได้แยกออกจากสินทรัพย์ของบริษัทฯ เงินที่บริษัทฯ จ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนในงวดที่เกิดรายการ
3. ผลประโยชน์หลังออกจากงาน - โครงการผลประโยชน์ ใช้เทคนิคการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ ประกันภัย และคิดลดผลประโยชน์ โดยวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected unit credit method) เพื่อกำหนดมูลค่าปัจจุบันของภาวะผูกพัน โดยรับรู้เป็นหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้ต้นทุนบริการปัจจุบัน ต้นทุนบริการในอดีต ดอกเบี้ยสุทธิจากหนี้สินผลประโยชน์ที่กำหนดไว้สุทธิเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน ทั้งนี้ ผลกำไรขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่ ซึ่งรวมถึงผลกำไรขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial Gain/Loss) รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และรับรู้จำนวนสะสมในบัญชีกำไรสะสมในส่วนของผู้ถือหุ้น

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.4 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.4.23 การผูกพันผลประโยชน์พนักงาน (ต่อ)

4. ผลประโยชน์ระยะยาวอื่นของพนักงาน ใช้เทคนิคการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ทิศลด โดยวิธีคิดลดผลประโยชน์แต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected unit credit method) เพื่อกำหนดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน โดยรับรู้เป็นหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้ต้นทุนบริการปัจจุบัน ต้นทุนบริการในอดีต คอกเบี้ยสุทธิตามหนี้สินผลประโยชน์ที่กำหนดไว้สุทธิ เป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน ทั้งนี้ ผลกำไรขาดทุนจากการวัดมูลค่าใหม่ ซึ่งรวมถึงผลกำไรขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial Gain/Loss) รับรู้ในกำไรหรือขาดทุนทันที
5. ผลประโยชน์เมื่อเลิกจ้างรับรู้เป็นหนี้สินและค่าใช้จ่าย เมื่อแสดงชัดเจนว่าผูกพันกับรายการใดรายการหนึ่ง ดังนี้
 - เลิกจ้างพนักงานหรือกลุ่มของพนักงานก่อนวันเกษียณตามปกติ
 - ให้ข้อเสนอเพื่อสนับสนุนให้มีการออกจากงานด้วยความสมัครใจของพนักงาน

3.4.24 การรับรู้รายได้

กลุ่มบริษัทรับรู้รายได้จากการขาย เมื่อส่งมอบสินค้าหรือได้โอนความเสี่ยงและผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของให้กับผู้ซื้อแล้ว ส่วนรายได้จากการให้บริการ รับรู้เมื่อมีการให้บริการ โดยพิจารณาถึงขั้นความสำเร็จของงาน ซึ่งรายได้ที่รับรู้ดังกล่าวแสดงสุทธิจากส่วนลดการค้า

รายได้อื่นรับรู้ตามเกณฑ์ดังต่อไปนี้

ดอกเบี้ยรับ - รับรู้ตามสัดส่วนของระยะเวลาโดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์

ค่าสิทธิ - รับรู้ตามเกณฑ์ที่ได้ตกลงหรือสัญญาที่ได้ทำไว้

เงินปันผล - รับรู้เมื่อมีสิทธิได้รับเงินปันผล

โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า

กลุ่มบริษัทมีโปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า ลูกค้าจะได้รับรางวัลเป็นแต้มสะสม (คะแนน) ลูกค้าสามารถนำคะแนนเป็นส่วนลดค่าสินค้าหรือแลกรางวัลจากกลุ่มบริษัท มูลค่ายุติธรรมของสิ่งตอบแทนที่ได้รับหรือค้างรับจากการขายเริ่มแรกจะต้องป็นส่วนระหว่างคะแนนและส่วนประกอบอื่น ๆ ของรายการขายนั้น การป็นส่วนไปยังคะแนนใช้วิธีการประมาณโดยอ้างอิงจากมูลค่ายุติธรรมของรางวัลที่ลูกค้าใช้สิทธิแลก ซึ่งมูลค่ายุติธรรมนี้ประมาณโดยใช้มูลค่าส่วนลดหรือมูลค่ารางวัลปรับปรุงด้วยอัตราที่คาดว่าจะไม่ใช่สิทธิ โดยรับรู้เป็นรายได้รอรับรู้และจะรับรู้เป็นรายได้เมื่อลูกค้ามาใช้สิทธิและกลุ่มบริษัทได้ปฏิบัติตามสัญญาภาระผูกพันที่จะจัดหาของรางวัลนั้น จำนวนที่รับรู้เป็นรายได้ขึ้นอยู่กับจำนวนของคะแนนที่ลูกค้าได้ใช้สิทธิในการแลกเปลี่ยนเป็นส่วนลดค่าสินค้า ซึ่งต้องสัมพันธ์กับจำนวนรวมของคะแนนที่คาดว่าจะมีการใช้สิทธิ นอกจากนี้ รายได้รอรับรู้จะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนเมื่อมีความเป็นไปได้ว่าลูกค้าจะไม่นำคะแนนมาใช้สิทธิอีกต่อไป

รายได้นอกเหนือจากที่กล่าวข้างต้น รับรู้ตามเกณฑ์ข้างกล่าว

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.4 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.4.25 เงินอุดหนุนจากรัฐบาล

เงินอุดหนุนจากรัฐบาล รวมถึงความช่วยเหลือที่ไม่เป็นตัวเงิน จะรับรู้เมื่อมีความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่าจะปฏิบัติตามเงื่อนไขของเงินอุดหนุนที่กำหนดไว้และจะได้รับเงินอุดหนุนนั้น กลุ่มบริษัทรับรู้เงินอุดหนุนจากรัฐบาลเป็นรายได้อาจเป็นระบบตลอดระยะเวลาที่รับรู้ต้นทุนที่เงินอุดหนุนนั้นจ่ายให้เป็นการชดเชย โดยรับรู้เงินอุดหนุนจากรัฐบาลเป็นส่วนหนึ่งของรายได้ในกำไรหรือขาดทุน

3.4.26 กำไรต่อหุ้น

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน คำนวณ โดยการนำกำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ปรับปรุงด้วยดอกเบี้ยจ่ายสำหรับหุ้นกู้ด้อยสิทธิที่มีลักษณะคล้ายหุ้นสุทธิจากค่าใช้จ่ายภาษีที่เกี่ยวข้องกับหุ้นกู้ดังกล่าว หาดด้วยจำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างปี

3.4.27 เครื่องมือทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงินประกอบด้วย เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนชั่วคราว ลูกหนี้การค้า ลูกหนี้อื่น เงินให้กู้ยืมระยะสั้น เงินลงทุนเพื่อขาย เงินลงทุนระยะยาวอื่น เงินให้กู้ยืมระยะยาว และสินทรัพย์ตราสารอนุพันธ์ หนี้สินทางการเงินที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงินประกอบด้วย เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน เจ้าหนี้การค้า เจ้าหนี้อื่น เงินกู้ยืมระยะสั้น เงินกู้ยืมระยะยาว และหนี้สินตราสารอนุพันธ์ ทั้งนี้ นโยบายการบัญชีเฉพาะสำหรับแต่ละรายการได้แสดงเปิดเผยแยกไว้ในแต่ละหัวข้อที่เกี่ยวข้อง

กลุ่มบริษัทได้ใช้เครื่องมือทางการเงิน เพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ อัตราดอกเบี้ยและราคาตลาดของน้ำมันและผลิตภัณฑ์ โดยเครื่องมือทางการเงินที่สำคัญมีดังนี้

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า เป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน โดยกำหนดอัตราแลกเปลี่ยนในอนาคตที่สินทรัพย์หรือหนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่จะได้รับหรือต้องจ่ายชำระ สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะรับรู้ในงบการเงิน ณ วันทำสัญญา ค่าธรรมเนียมส่วนเกินหรือส่วนลดที่เกิดขึ้นจากการทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าจะตัดจำหน่ายตลอดอายุของสัญญา

- 3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)
- 3.4 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)
- 3.4.27 เครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย

สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย เป็นเครื่องมือทางการเงินที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยงที่เกิดจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศและอัตราดอกเบี้ย สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินที่มีการป้องกันความเสี่ยง กลุ่มบริษัทรับรู้จำนวนสุทธิของดอกเบี้ยที่ได้รับจาก/จ่ายให้แก่คู่สัญญาตราสารอนุพันธ์ตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยในต้นทุนทางการเงินตามเกณฑ์คงค้าง และรับรู้สินทรัพย์และหนี้สินตราสารอนุพันธ์ตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่สิ้นรอบระยะเวลารายงานในงบแสดงฐานะการเงิน และรับรู้การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของตราสารอนุพันธ์ในกำไรหรือขาดทุน

สัญญาป้องกันความเสี่ยงของราคาน้ำมันและผลิตภัณฑ์

สัญญาป้องกันความเสี่ยงของราคาน้ำมันและผลิตภัณฑ์เป็นสัญญาที่ทำขึ้นเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมันและผลิตภัณฑ์ในตลาดโลกตามสัญญาซื้อขายน้ำมันและผลิตภัณฑ์ที่ได้ตกลงไว้ โดยมีการกำหนดราคาที่จะซื้อขายในอนาคต และรับรู้ผลต่างที่เกิดขึ้นในกำไรหรือขาดทุนเมื่อครบกำหนดสัญญา

นโยบายการบริหารความเสี่ยง ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 39

การบัญชีป้องกันความเสี่ยง

กลุ่มบริษัทพิจารณากรณีที่เข้าเงื่อนไขของการบัญชีป้องกันความเสี่ยง ดังนี้

หากเป็นการป้องกันความเสี่ยงในมูลค่ายุติธรรม การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน เช่นเดียวกับการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมเฉพาะส่วนของความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องของรายการที่ถูกป้องกันความเสี่ยง

หากเป็นการป้องกันความเสี่ยงในกระแสเงินสด การเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงส่วนที่มีประสิทธิภาพจะรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น ส่วนการเปลี่ยนแปลงในมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยงส่วนที่ไม่มีประสิทธิภาพจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.4 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.4.28 การวัดมูลค่ายุติธรรม

กลุ่มบริษัทวัดมูลค่ายุติธรรมและเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการวัดมูลค่ายุติธรรมตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13 เรื่อง การวัดมูลค่ายุติธรรม และหากต้องวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หรือหนี้สินใดตามที่ระบุไว้ในมาตรฐานอื่นที่เกี่ยวข้อง การวัดมูลค่ายุติธรรมดังกล่าวจะเป็นไปตามหลักการของมาตรฐานฉบับนี้ กลุ่มบริษัทใช้วิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไปในการรับรู้ผลกระทบจากการเริ่มใช้

กลุ่มบริษัทใช้วิธีราคาตลาดในการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินซึ่งมาตรฐานการรายงานทางการเงิน กำหนดให้ต้องวัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ยกเว้นในกรณีที่ไม่มีตลาดที่มีสภาพคล่อง หรือไม่สามารถหาราคาเสนอซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องได้ กลุ่มบริษัทจะใช้วิธีราคาทุนหรือวิธีรายได้ในการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ และหนี้สินดังกล่าวแทน

ลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม

ในการนำเทคนิคการวัดมูลค่ายุติธรรมข้างต้นมาใช้ กลุ่มบริษัทจะใช้ข้อมูลที่สามารถสังเกตได้ (observable inputs) ที่เกี่ยวข้องกับสินทรัพย์หรือหนี้สินที่จะวัดมูลค่ายุติธรรมให้มากที่สุด โดยกำหนดลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม ออกเป็นสามระดับ ตามประเภทของข้อมูลที่นำมาใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรม ดังนี้

- ระดับ 1 ใช้ข้อมูลราคาเสนอซื้อขายของสินทรัพย์หรือหนี้สินอย่างเดียวกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง
- ระดับ 2 ใช้ข้อมูลอื่นที่สามารถสังเกตได้ของสินทรัพย์หรือหนี้สิน ไม่ว่าจะเป็นข้อมูลทางตรงหรือทางอ้อม
- ระดับ 3 ใช้ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ของสินทรัพย์หรือหนี้สิน เช่น ข้อมูลเกี่ยวกับกระแสเงินสดในอนาคตที่กลุ่มบริษัทประมาณขึ้น

3.4.29 การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ

ในการจัดทำงบการเงินให้เป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ผู้บริหารได้พิจารณาใช้ประมาณการ และข้อสมมติฐาน ซึ่งมีผลกระทบต่อการรายงานสินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย

ประมาณการและข้อสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินจะได้รับการทบทวนอย่างต่อเนื่อง การปรับประมาณการทางบัญชีจะบันทึกในงวดบัญชีที่ประมาณการดังกล่าวได้รับการทบทวน และในงวดอนาคตที่ได้รับผลกระทบ

ข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับข้อสมมติฐานที่สำคัญและที่มาของความไม่แน่นอนในการประมาณการ ซึ่งอาจมีผลต่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินที่รายงานในงบการเงินมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

- 3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)
- 3.4 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)
- 3.4.29 การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ (ต่อ)

ประมาณการหนี้สิน

กลุ่มบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินในงบแสดงฐานะการเงินเมื่อกลุ่มบริษัทมีภาระผูกพันในปัจจุบันซึ่งเกิดจากเหตุการณ์ในอดีต โดยมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะทำให้กลุ่มบริษัทต้องสูญเสียทรัพยากรที่มีประโยชน์เชิงเศรษฐกิจเพื่อจ่ายชำระภาระผูกพันนั้น และสามารถประมาณมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ

กลุ่มบริษัทบันทึกประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอน (Decommissioning costs) เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่จะเกิดภาระผูกพันอันเป็นผลเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีตและสามารถประมาณการจำนวนเงินที่ต้องจ่ายได้อย่างสมเหตุสมผล โดยกลุ่มบริษัทจะรับรู้ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอน (Decommissioning costs) ด้วยจำนวนประมาณการของต้นทุนค่ารื้อถอนสินทรัพย์ที่สร้างเสร็จพร้อมใช้งาน ต้นทุนดังกล่าวได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์ และตัดจำหน่ายโดยวิธีสัดส่วนของผลผลิตของปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้วและวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้ประโยชน์ โดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภท ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนได้รับการประเมินขึ้นและสอบทานโดยวิศวกรของกลุ่มบริษัทและดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

การประมาณการหนี้สินขึ้นอยู่กับสถานการณ์ในปัจจุบัน ได้แก่ ข้อบังคับต่าง ๆ เทคโนโลยี และระดับราคา ดังนั้น ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างไปจากที่ประมาณการและตั้งข้อสมมติฐานไว้

ภาษีเงินได้

กลุ่มบริษัทมีหน้าที่ต้องเสียภาษีเงินได้ในหลายประเทศ ในการประมาณการหนี้สินภาษีเงินได้ต้องใช้ดุลยพินิจอย่างเป็นสาระสำคัญ เนื่องจากมีรายการค้าและการคำนวณจำนวนมากที่เกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัท

กลุ่มบริษัทรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้ที่คาดว่าจะเกิด โดยใช้เกณฑ์การประมาณการภาษีส่วนเพิ่มที่จะถึงกำหนดชำระผลแตกต่างระหว่างภาษีเงินได้ที่ชำระจริงกับประมาณการจะกระทบต่อภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในงวดที่มีการเปลี่ยนแปลงเกิดขึ้น

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี จะรับรู้เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่กลุ่มบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำจำนวนผลแตกต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ ซึ่งสมมติฐานเกี่ยวกับกำไรทางภาษีในอนาคตที่ถูกกำหนดขึ้นมีความไม่แน่นอน อาจมีการเปลี่ยนแปลงซึ่งจะกระทบต่อการรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

- 3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)
- 3.4 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)
- 3.4.29 การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ (ต่อ)

การประมาณปริมาณสำรองปีโตรเลียม

ปริมาณสำรองปีโตรเลียม เป็นข้อมูลพื้นฐานที่สำคัญสำหรับการประเมินการลงทุนใน โครงการต่าง ๆ ของกลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปีโตรเลียม รวมถึงการทดสอบการค้ำค่า การเปลี่ยนแปลงในปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว ซึ่งจะมีผลกระทบต่อมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดสุทธิและค่าเสื่อมราคาที่กำหนดตามวิธีตัดส่วนของผลผลิต

ปริมาณสำรองปีโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว คือ ปริมาณของปีโตรเลียมที่สามารถผลิตในเชิงพาณิชย์ ณ วันที่กำหนดใด ๆ โดยมีความแน่นอนสูง ภายใต้เงื่อนไขสถานะเศรษฐกิจ และวิธีการผลิตในปัจจุบัน รวมถึงกฎระเบียบของรัฐ โดยปริมาณสำรองปีโตรเลียมที่พิสูจน์แล้ว จะมีการตรวจสอบและประเมินทุกปีโดยนักธรณีวิทยาและวิศวกรแหล่งกักเก็บปีโตรเลียมของกลุ่มบริษัท

ต้นทุนการสำรวจปีโตรเลียม

ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปีโตรเลียมของหลุมสำรวจของกลุ่มธุรกิจประเภทที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปีโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และมีอายุมากกว่า 12 เดือน จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุน เว้นแต่ (1) พบปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว หรือ (2) พบปริมาณสำรองที่เพียงพอในเชิงพาณิชย์และมีแผนงานสำรวจและประเมินในอนาคต ซึ่งในการตัดสินใจว่าจะตัดจำหน่ายต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปีโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์และมีอายุมากกว่า 12 เดือนหรือไม่นั้น จำเป็นต้องใช้ข้อสมมติฐานในการประเมินเงื่อนไขภายใต้สถานการณ์ปัจจุบัน ซึ่งหากมีการเปลี่ยนแปลงข้อสมมติฐานในรอบระยะเวลาบัญชีภายหลัง ต้นทุนเพื่อการขุดเจาะปีโตรเลียมที่บันทึกเป็นสินทรัพย์ดังกล่าว จะถูกตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีนั้น

การค้ำค่าของสินทรัพย์

กลุ่มบริษัทได้มีการพิจารณาตั้งค่าเพื่อการค้ำค่าของสินทรัพย์เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่ามูลค่าตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ซึ่งหมายถึงจำนวนที่สูงกว่าระหว่างมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการจำหน่ายกับมูลค่าจากการใช้ (ซึ่งคำนวณจากการประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตคิดลด) มูลค่าตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนและส่วนปรับลดจะถูกบันทึกในกำไรหรือขาดทุน ทั้งนี้ รายการขาดทุนจากการค้ำค่าของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่ค่าความนิยมที่กลุ่มบริษัทรับรู้ในงวดก่อนอาจถูกกลับรายการ หากประมาณการที่ใช้กำหนดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนได้เปลี่ยนแปลงไป

กลุ่มบริษัทกำหนดให้ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต (สำหรับธุรกิจสำรวจและผลิตปีโตรเลียม) เป็นปัจจัยสำหรับทดสอบการค้ำค่า เนื่องจากกลุ่มบริษัทเชื่อว่าเป็นข้อบ่งชี้ที่เหมาะสมที่สุดสำหรับการประเมินกระแสเงินสดในอนาคตที่คาดว่าจะได้รับสำหรับการวัดมูลค่าจากการใช้ ซึ่งปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคตประกอบด้วย ปริมาณสำรองที่พิสูจน์แล้ว และที่ยังไม่พิสูจน์

3. นโยบายการบัญชี (ต่อ)

3.4 นโยบายการบัญชีที่สำคัญ (ต่อ)

3.4.29 การประมาณการและข้อสมมติฐานที่สำคัญ (ต่อ)

การประมาณการกระแสเงินสดในอนาคตคิดลดสำหรับการพิจารณาการด้อยค่าของสินทรัพย์นั้น ขึ้นกับปัจจัยต่าง ๆ ได้แก่ ปริมาณการผลิตที่คาดว่าจะผลิตได้ในอนาคต ราคาขายในอนาคต อุปสงค์และอุปทานในตลาด ปัจจัยความเสี่ยง อัตราค่าไร้นั่น ส่วนอัตราคิดลดที่ใช้ในการคำนวณมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดในอนาคตนั้น ขึ้นกับต้นทุนเงินลงทุนของหน่วยสินทรัพย์

3.4.30 การจัดการความเสี่ยงในส่วนของทุน

วัตถุประสงค์ของกลุ่มบริษัทในการบริหารทุนนั้น เพื่อสร้างผลตอบแทนต่อผู้ถือหุ้นและเป็นประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสียอื่น และเพื่อดำรงไว้ซึ่งโครงสร้างของทุนที่เหมาะสมเพื่อลดต้นทุนทางการเงินของทุน

3.4.31 ส่วนงานดำเนินงาน

ข้อมูลส่วนงานดำเนินงานที่กลุ่มบริษัทรายงานนี้ จำแนกตามส่วนงานทางธุรกิจและสอดคล้องกับรายงานภายในของกลุ่มบริษัทที่มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานได้รับและสอบทานอย่างสม่ำเสมอ เพื่อใช้ในการตัดสินใจในการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงาน

4. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
เงินสด	2,966.74	3,284.28	51.60	248.30
เงินฝากธนาคารประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม	126,975.68	165,202.35	38,762.90	46,024.81
เงินฝากประจำ	82,687.37	60,160.16	8,738.15	9,945.41
ตัวเงินค้ำ	774.47	105.44	499.46	-
ตัวสัญญาใช้เงิน	6,865.73	3,660.35	-	-
พันธบัตรธนาคารแห่งประเทศไทย	19,472.47	1,799.41	19,472.47	1,799.41
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ ไม่เกิน 3 เดือน	235.49	-	-	-
รวม	239,977.95	234,211.99	67,524.58	58,017.93

เงินฝากธนาคารประเภทจ่ายคืนเมื่อทวงถาม เงินฝากประจำ ตัวเงินค้ำ ตัวสัญญาใช้เงิน พันธบัตรธนาคารแห่งประเทศไทย และเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการใช้ไม่เกิน 3 เดือน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.01 - 13.00 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.001 - 10.71 ต่อปี)

5. เงินลงทุนชั่วคราว

เงินลงทุนชั่วคราว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
เงินฝากประจำ	100,714.69	82,112.39	34,908.22	19,857.96
ตัวสัญญาใช้เงิน	5,785.09	-	-	-
พันธบัตร	149.88	319.16	-	-
เงินลงทุนทั่วไป	97.75	113.43	-	-
รวม	106,747.41	82,544.98	34,908.22	19,857.96

เงินลงทุนชั่วคราว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 0.78 - 3.00 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.55 - 3.69 ต่อปี)

6. ลูกหนี้การค้า

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	137,721.74	163,141.52	76,382.53	86,016.99
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(3,499.35)	(3,392.59)	(2,135.07)	(2,100.34)
ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น	134,222.39	159,748.93	74,247.46	83,916.65
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	8,045.18	17,085.72	51,277.12	63,766.07
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(288.79)	(300.82)	(288.79)	(294.08)
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 9.1)	7,756.39	16,784.90	50,988.33	63,471.99
รวม	141,978.78	176,533.83	125,235.79	147,388.64

โดยแยกตามอายุหนี้ได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	136,308.90	167,428.21	121,407.63	139,003.92
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	4,425.61	5,559.59	2,698.32	4,610.49
- เกิน 3 - 6 เดือน	850.05	1,403.11	729.97	1,240.71
- เกิน 6 - 12 เดือน	352.80	747.87	322.60	686.12
- เกิน 12 เดือน	3,829.56	5,088.46	2,501.13	4,241.82
	145,766.92	180,227.24	127,659.65	149,783.06
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(3,788.14)	(3,693.41)	(2,423.86)	(2,394.42)
รวม	141,978.78	176,533.83	125,235.79	147,388.64

ลูกหนี้การค้า - กิจการอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ได้รวมลูกหนี้ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจในงบการเงินรวมจำนวน 14,477.70 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 : 17,601.98 ล้านบาท) และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 14,214.00 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 : 17,458.82 ล้านบาท)

7. ลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้อื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
ลูกหนี้อื่น	26,083.41	26,993.41	7,267.29	4,910.94
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(184.92)	(228.05)	(247.47)	(194.86)
ลูกหนี้อื่น	25,898.49	26,765.36	7,019.82	4,716.08
เงินชดเชยกองทุนน้ำมัน				
เชื้อเพลิงค้างรับ	5,635.51	9,409.14	5,471.65	9,052.42
เงินจ่ายล่วงหน้า	18,331.61	4,311.00	498.03	508.01
ลูกหนี้อื่น - กิจการอื่น	49,865.61	40,485.50	12,989.50	14,276.51
ลูกหนี้อื่น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
(หมายเหตุฯ 9.2)	3,639.66	3,122.32	3,145.01	1,997.96
รวม	53,505.27	43,607.82	16,134.51	16,274.47

เงินชดเชยกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงค้างรับ ส่วนใหญ่ประกอบด้วย เงินชดเชยสำหรับน้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่ผลิตในประเทศ หรือก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่นำเข้ามาเพื่อใช้ในประเทศ รวมถึงเงินชดเชยราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ โดยจะได้รับเงินชดเชยตามอัตราที่คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานกำหนด

8. เงินให้กู้ยืม

8.1 เงินให้กู้ยืมระยะสั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน ถึงกำหนด ภายใน 1 ปี - กิจการอื่น	532.56	460.33	-	-
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน ถึงกำหนด ภายใน 1 ปี - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 9.2)	3.53	32.75	-	32.75
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการอื่น	-	12.58	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่ เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 9.2)	438.89	313.29	6,398.23	8,855.16
รวม	974.98	818.95	6,398.23	8,887.91

8.2 เงินให้กู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินระยะยาว - กิจการอื่น	6,396.08	6,928.64	-	-
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 9.3)	64.13	1,176.54	-	1,176.54
เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการอื่น	741.53	675.66	-	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่ เกี่ยวข้องกัน	3,343.97	8,618.51	82,855.84	76,698.07
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	-	(3,123.04)	(49,742.26)	(16,511.37)
เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่ เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 9.3)	3,343.97	5,495.47	33,113.58	60,186.70
รวม	10,545.71	14,276.31	33,113.58	61,363.24

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดสรุปได้ดังนี้

9.1 ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
บริษัทย่อย	-	-	45,266.64	49,080.67
การร่วมค้า	3,869.48	4,244.91	2,697.65	3,170.19
บริษัทร่วม	1,318.30	8,854.79	466.00	7,554.16
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	2,857.40	3,986.02	2,846.83	3,961.05
รวม	8,045.18	17,085.72	51,277.12	63,766.07
หัก ค่าเพื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(288.79)	(300.82)	(288.79)	(294.08)
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุฯ 6)	7,756.39	16,784.90	50,988.33	63,471.99

โดยแยกตามอายุหนี้ได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	7,362.06	16,156.07	50,345.70	60,736.16
ครบกำหนดชำระ				
- ไม่เกิน 3 เดือน	380.69	167.51	641.21	971.22
- เกิน 3 - 6 เดือน	13.40	15.13	1.21	2.96
- เกิน 6 - 12 เดือน	57.27	14.85	57.27	4.00
- เกิน 12 เดือน	231.76	732.16	231.73	2,051.73
รวม	8,045.18	17,085.72	51,277.12	63,766.07
หัก ค่าเพื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(288.79)	(300.82)	(288.79)	(294.08)
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7,756.39	16,784.90	50,988.33	63,471.99

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)
- 9.2 ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า และเงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
ลูกหนี้อื่น				
บริษัทย่อย	-	-	3,257.25	1,671.72
การร่วมค้า	132.45	115.48	25.75	25.10
บริษัทร่วม	1,476.69	218.57	1,295.94	85.50
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	1,459.65	2,279.21	2.59	16.69
	3,068.79	2,613.26	4,581.53	1,799.01
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ	(64.99)	(81.08)	(2,011.82)	(277.50)
รวม	3,003.80	2,532.18	2,569.71	1,521.51
เงินจ่ายล่วงหน้า				
บริษัทย่อย	-	-	64.33	4.13
การร่วมค้า	60.00	-	60.00	-
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	575.86	590.14	450.97	472.32
รวม	635.86	590.14	575.30	476.45
รวมลูกหนี้อื่น (หมายเหตุฯ 7)	3,639.66	3,122.32	3,145.01	1,997.96

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)
- 9.2 ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า และเงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
<u>ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน</u>				
<u>ถึงกำหนดภายใน 1 ปี</u>				
การร่วมค้า	3.53	-	-	-
บริษัทร่วม	-	32.75	-	32.75
รวม (หมายเหตุฯ 8.1)	3.53	32.75	-	32.75
<u>เงินให้กู้ยืมระยะสั้น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	6,398.23	8,855.16
การร่วมค้า	348.89	223.29	-	-
บริษัทร่วม	90.00	90.00	-	-
รวม (หมายเหตุฯ 8.1)	438.89	313.29	6,398.23	8,855.16

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)
- 9.2 ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า และเงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 (ต่อ)
- การเปลี่ยนแปลงเงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	313.29	296.20	8,855.16	9,678.33
- ให้เงินกู้	99.10	220.02	13,840.54	2,527.34
- รับคืนเงินกู้	-	(206.75)	(17,217.71)	(4,690.44)
- ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	(143.08)	(86.93)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	26.50	3.82	-	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	438.89	313.29	5,334.91	7,428.30
<u>บวก ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระภายใน 1 ปี</u> (หมายเหตุฯ 9.3)	-	-	1,063.32	1,426.86
ยอดคงเหลือ - สุทธิ	438.89	313.29	6,398.23	8,855.16

เงินให้กู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ในงบการเงินรวม มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 3.50 - 4.20 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.33 - 4.20 ต่อปี) และงบการเงินเฉพาะกิจการ มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.98 - 4.50 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.33 - 5.11 ต่อปี)

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.3 ลูกหนี้อื่น เงินย่ำล่วงหน้า และเงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
<u>ลูกหนี้อื่นระยะยาว</u>				
บริษัทย่อย	-	-	3,538.31	-
การร่วมค้า	186.64	94.68	186.64	105.53
บริษัทร่วม*	-	4,113.67	-	4,113.67
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	-	687.48	-	-
	186.64	4,895.83	3,724.95	4,219.20
<u>หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ</u>	-	(306.91)	-	-
รวม	186.64	4,588.92	3,724.95	4,219.20
<u>เงินย่ำล่วงหน้าระยะยาว</u>				
บริษัทย่อย	-	-	156.19	164.00
การร่วมค้า	-	2,168.16	-	-
รวม	-	2,168.16	156.19	164.00
รวมลูกหนี้อื่นระยะยาว	186.64	6,757.08	3,881.14	4,383.20
<u>ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงินระยะยาว</u>				
การร่วมค้า	64.13	-	-	-
บริษัทร่วม	-	1,176.54	-	1,176.54
รวม (หมายเหตุฯ 8.2)	64.13	1,176.54	-	1,176.54

* ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทฯ มีเงินปันผลค้างรับจากบริษัทร่วมแห่งหนึ่ง จำนวน 4,113.67 ล้านบาท โดยมีเงื่อนไขการจ่ายเงินภายหลังจากบริษัทร่วมดังกล่าวนำหุ้นเข้าจดทะเบียนกับตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หรือเมื่อกู้เงินจากธนาคารเพื่อจ่ายคืนเงินกู้ได้ แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน ต่อมาในเดือนธันวาคม 2558 บริษัทร่วมดังกล่าวได้นำหุ้นเข้าจดทะเบียนกับตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และเสนอขายหลักทรัพย์ต่อประชาชนเป็นที่เรียบร้อยแล้ว จึงได้จ่ายเงินปันผลบางส่วน คงเหลือเงินปันผลค้างรับระยะสั้น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 เป็นจำนวน 2,169.67 ล้านบาท บริษัทฯ จัดประเภทรายการเงินปันผลค้างรับดังกล่าวเป็นส่วนหนึ่งของลูกหนี้อื่น - กิจการอื่น

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)
- 9.3 ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า และเงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
<u>เงินให้กู้ยืมระยะยาว</u>				
บริษัทย่อย	-	-	79,547.08	74,153.23
การร่วมค้า	3,308.76	2,544.84	3,308.76	2,544.84
บริษัทร่วม	35.21	21.23	-	-
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	-	6,052.44	-	-
รวม	3,343.97	8,618.51	82,855.84	76,698.07
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ*	-	(3,123.04)	(49,742.26)	(16,511.37)
รวมเงินให้กู้ยืมระยะยาว (หมายเหตุฯ 8.2)	3,343.97	5,495.47	33,113.58	60,186.70

* บริษัทฯ รับรู้ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ จำนวน 49,742.26 ล้านบาท สำหรับเงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่บริษัทย่อยแห่งหนึ่ง ซึ่งนำไปลงทุนในบริษัทย่อยแห่งหนึ่งและบริษัทร่วมแห่งหนึ่งในต่างประเทศ โดยภายหลังบริษัทย่อยและบริษัทร่วมดังกล่าวประสบปัญหาทางการเงินการดำเนินงาน บริษัทฯ จึงได้รับรู้ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญดังกล่าวโดยประเมินจากมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของเงินให้กู้ยืม

ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
<u>ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน</u>				
- ภายใน 1 ปี	6.00	99.29	-	99.29
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	82.00	397.15	-	397.15
- เกิน 5 ปี	-	1,530.69	-	1,530.69
รายได้ทางการเงินในอนาคต	(20.34)	(817.84)	-	(817.84)
รวมลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	67.66	1,209.29	-	1,209.29

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)
- 9.3 ลูกหนี้อื่น เงินจ่ายล่วงหน้า และเงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 (ต่อ)
- การเปลี่ยนแปลงเงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	8,618.51	8,598.87	76,698.07	74,249.00
- ให้เงินกู้	531.18	9.00	8,075.63	6,367.06
- รับคืนเงินกู้	(6,052.44)	-	(6,008.19)	(2,727.37)
- กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน	244.42	10.47	5,153.65	236.24
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	2.30	0.17	-	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	3,343.97	8,618.51	83,919.16	78,124.93
<u>หัก ส่วนที่ถึงกำหนดรับชำระภายใน 1 ปี</u>				
(หมายเหตุฯ 9.2)	-	-	(1,063.32)	(1,426.86)
<u>หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ</u>	-	(3,123.04)	(49,742.26)	(16,511.37)
ยอดคงเหลือ - สุทธิ	3,343.97	5,495.47	33,113.58	60,186.70

เงินให้กู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ในงบการเงินรวม มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 2.61 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 2.84 - 5.23 ต่อปี) และงบการเงินเฉพาะกิจการ มีอัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 2.08 - 4.50 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 : อัตราดอกเบี้ยระหว่างร้อยละ 1.71 - 5.11 ต่อปี)

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.4 เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
บริษัทย่อย	-	-	36,269.51	42,578.45
การร่วมค้า	817.52	1,067.13	309.23	279.62
บริษัทร่วม	352.55	7,521.22	307.59	4,898.90
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	2.62	332.51	-	95.71
รวม	1,172.69	8,920.86	36,886.33	47,852.68

9.5 เจ้าหนี้อื่นและเงินกู้ยืมระยะสั้น - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
<u>เจ้าหนี้อื่น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	4,742.13	4,118.33
การร่วมค้า	9.41	79.27	4.14	3.71
บริษัทร่วม	25.43	435.93	3.98	418.99
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	106.92	86.22	49.70	44.46
รวม	141.76	601.42	4,799.95	4,585.49

หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

ถึงกำหนดภายใน 1 ปี

การร่วมค้า	437.63	387.77	437.63	387.77
------------	--------	--------	--------	--------

เงินกู้ยืมระยะสั้น*

บริษัทย่อย	-	-	1,864.27	3,036.11
------------	---	---	----------	----------

* บริษัทฯ มีนโยบายการบริหารจัดการสภาพคล่อง (Liquidity management) โดยการบริหารเงินรวมภายในกลุ่มบริษัท ซึ่งบริษัทฯ ทำหน้าที่บริหารเงินระยะสั้น เพื่อจัดการสภาพคล่องส่วนเกินและส่วนขาดของแต่ละบริษัท โดยวิธีการกู้ยืมเงินระยะสั้นระหว่างกัน และคิดอัตราดอกเบี้ยซึ่งอิงอัตราดอกเบี้ยในท้องตลาด

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.6 เจ้าหนี้อื่นระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
บริษัทย่อย	-	-	4,126.56	27.37
การร่วมค้า	10.25	10.97	10.25	10.97
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	527.31	1,277.08	527.31	559.11
รวม	537.56	1,288.05	4,664.12	597.45

9.7 หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
การร่วมค้า	5,635.57	5,504.97	5,635.57	5,504.97

หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน				
- ภายใน 1 ปี	505.53	460.47	505.53	460.47
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	2,017.97	1,843.16	2,017.97	1,843.16
- เกิน 5 ปี	4,035.94	4,148.05	4,035.94	4,148.05
ค่าใช้จ่ายทางการเงินในอนาคต	(486.24)	(558.94)	(486.24)	(558.94)
รวมหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	6,073.20	5,892.74	6,073.20	5,892.74

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.8 เงินกู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	-	1,541.34	-	-

การเปลี่ยนแปลงเงินกู้ยืมระยะยาว - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	1,541.34	1,541.34	-	-
- ชำระคืน	(1,541.34)	-	-	-
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	-	1,541.34	-	-

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)
- 9.9 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
- สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
รายได้				
<u>ค่าขายสินค้าและบริการ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	577,583.22	892,839.87
การร่วมค้า	22,872.06	23,380.79	12,347.93	14,843.95
บริษัทร่วม	79,588.23	230,018.29	63,353.10	177,122.70
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	17,663.87	27,578.15	17,523.17	27,557.89
<u>ดอกเบี้ยรับ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	2,648.65	2,135.71
การร่วมค้า	81.98	70.66	81.12	70.66
บริษัทร่วม	26.16	72.09	22.38	68.31
<u>เงินปันผลรับ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	17,553.62	26,602.09
การร่วมค้า	-	-	3,719.39	1,686.00
บริษัทร่วม	-	-	3,769.56	1,173.96
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	378.00	110.00	90.00	110.00
<u>รายได้อื่น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	4,823.62	2,748.80
การร่วมค้า	274.77	233.79	101.57	124.78
บริษัทร่วม	9,598.15	1,427.08	9,498.00	1,396.11
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	4,622.89	3,785.54	2,320.02	1,841.13

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)
- 9.9 รายได้และค่าใช้จ่ายที่เป็นรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
ค่าใช้จ่าย				
<u>ค่าซื้อสินค้าและบริการ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	495,551.64	671,560.31
การร่วมค้า	8,713.35	6,661.83	1,883.05	1,456.64
บริษัทร่วม	70,575.44	148,736.54	59,832.22	107,860.57
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	2,607.48	2,725.45	477.13	1,398.16
<u>ดอกเบี้ยจ่าย</u>				
บริษัทย่อย	-	-	42.11	61.93
การร่วมค้า	72.71	79.26	72.71	79.26
<u>ค่าใช้จ่ายอื่น</u>				
บริษัทย่อย	-	-	19,513.17	3,286.55
การร่วมค้า	1,510.80	1,221.54	31.00	0.01
บริษัทร่วม	257.22	239.97	92.68	136.54
บริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน	409.71	1,588.51	179.78	1,097.12

รายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวข้างต้น มิได้รวมถึงส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ

การกำหนดราคาระหว่างบริษัทฯ กับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน เป็นไปตามปกติของธุรกิจเช่นเดียวกับที่กำหนดกับบุคคลหรือกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน สำหรับราคาสินค้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยเป็นไปตามราคาขายตามปกติของบริษัทย่อยที่อ้างอิงจากราคาตลาดโลก

- 9.10 ภาวะผูกพันต่อบริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกันมีรายละเอียดตามหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 46.1

9. รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

9.11 รายการซื้อขายน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปที่ไม่มีภาระส่งมอบจริงกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยมีวัตถุประสงค์ในการรักษาระดับสำรองน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปซึ่งได้กลับรายการในงบการเงินแล้ว

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
<u>ค่าขาย</u>				
บริษัทย่อย	-	-	6,061.69	343.40
บริษัทรวม	2,176.89	5,953.20	2,176.89	5,953.20
<u>ค่าซื้อ</u>				
บริษัทย่อย	-	-	6,285.76	343.40
บริษัทรวม	2,176.89	5,953.20	2,176.89	5,953.20

9.12 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
<u>ค่าตอบแทนกรรมการ</u>				
ค่าเบี้ยประชุมและโบนัส	271.65	311.59	35.43	41.86
<u>ค่าตอบแทนผู้บริหาร</u>				
เงินเดือน โบนัส และผลประโยชน์อื่น ๆ	989.80	1,062.27	79.18	96.15
ผลประโยชน์หลังออกจากงาน	17.79	20.05	2.26	3.66
รวม	1,279.24	1,393.91	116.87	141.67

ผู้บริหาร หมายถึง บุคคลที่มีอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบในการวางแผน สั่งการ และควบคุมกิจกรรมต่าง ๆ ของกิจการไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม

10. สินค้ำคงเหลือ

สินค้ำคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	58,281.44	89,654.80	15,048.23	28,180.00
ผลิตภัณฑ์ก๊าซ	2,328.44	2,444.10	2,322.19	2,440.59
ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	23,566.16	34,640.02	-	-
อื่น ๆ	3,819.86	3,719.62	650.32	685.21
	87,995.90	130,458.54	18,020.74	31,305.80
<u>หัก</u> ค่าเพื่อการลดลงของมูลค่าสุทธิที่ จะได้รับและสำรองเสื่อมสภาพ	(3,910.64)	(10,663.47)	(853.58)	(1,589.70)
รวม	84,085.26	119,795.07	17,167.16	29,716.10

ภายใต้พระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 แก้ไขเพิ่มเติมโดยพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง (ฉบับที่ 2) พ.ศ. 2550 ตามประกาศกรมธุรกิจพลังงาน เรื่อง กำหนดชนิดและอัตรา หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในการคำนวณปริมาณสำรองน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2558 กำหนดให้ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 สำรองน้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป ไว้ที่อัตราร้อยละ 1 - 20 ของปริมาณการผลิตหรือนำเข้า โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2558 สินค้ำคงเหลือสำรองตามกฎหมาย ในงบการเงินรวม มีจำนวน 16,069.90 ล้านบาท (ปี 2557 : 39,005.03 ล้านบาท) และงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 3,992.17 ล้านบาท (ปี 2557 : 19,693.37 ล้านบาท) ซึ่งเป็นจำนวนสุทธิจากค่าเพื่อการลดลงของมูลค่าสุทธิที่จะได้รับ

ในปี 2558 กลุ่มบริษัทได้รับรู้มูลค่าที่ลดลงของสินค้ำคงเหลือให้เท่ากับมูลค่าสุทธิที่จะได้รับเป็นค่าใช้จ่ายในงบการเงินรวมจำนวน (6,752.83) ล้านบาท (ปี 2557 : 10,163.34 ล้านบาท) งบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน (736.12) ล้านบาท (ปี 2557 : 1,098.42 ล้านบาท) นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทได้ตั้งสำรองสินค้ำเสื่อมสภาพในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ จำนวน 0.46 ล้านบาท (ปี 2557 : 0.46 ล้านบาท)

11. พัสดคงเหลือ

พัสดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
อะไหล่ อุปกรณ์ และอื่น ๆ	32,476.89	28,612.77	4,843.08	4,459.35
<u>หัก</u> สำรองพัสดเสื่อมสภาพ	(833.06)	(477.41)	(13.00)	(18.55)
รวม	31,643.83	28,135.36	4,830.08	4,440.80

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม

12.1 ข้อมูลบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม ของบริษัทฯ

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศไทย	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2558	2557
<u>บริษัทย่อย</u>				
บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP)	ไทย	สำรวจและผลิตปิโตรเลียม	65.29	65.29
บริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	100.00	100.00
บริษัท ปตท. จำกัดก๊าซธรรมชาติ จำกัด (PTTNGD)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	58.00	58.00
บริษัท เอนเนอร์ยี่ คอมเพล็กซ์ จำกัด (EnCo) (กลุ่มบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100)	ไทย	พัฒนาอสังหาริมทรัพย์เพื่อให้เช่า	50.00	50.00
บริษัท พีทีที เอนเนอร์ยี่ โซลูชั่นส์ จำกัด (PTTES) (กลุ่มบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100)	ไทย	ให้บริการทางเทคนิคและ ดำเนินงาน	40.00	40.00
บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด (PTTME) (กลุ่มบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100)	ไทย	บริการบำรุงรักษาโรงงาน และ งานวิศวกรรม	40.00	40.00
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (GPSC)* (กลุ่มบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 75)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	22.58	30.10
PTT (Cambodia) Limited (PTTCL)	กัมพูชา	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
PTT Oil Myanmar Co., Ltd. (PTTOM)	เมียนมาร์	ให้บริการด้านธุรกิจ	100.00	100.00
บริษัท ปตท. ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB)	ไทย	รับจ้างบริหารงานและ การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
Subic Bay Energy Co., Ltd. (SBECL)**	หมู่เกาะเคย์แมน	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (PTT TANK)	ไทย	ท่าเทียบเรือและคลังผลิตภัณฑ์	100.00	100.00
บริษัท ไทยลูบเบลิ้งค์ จำกัด (TLBC) (กลุ่มบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100)	ไทย	ผสมและบรรจุน้ำมันหล่อลื่น	48.95	48.95
PTT International Trading Pte. Ltd. (PTTT)	สิงคโปร์	การค้าสากลน้ำมัน	100.00	100.00

* เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2558 GPSC ออกหุ้นเพิ่มทุน ส่งผลให้สัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ ใน GPSC ลดลง

** เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2559 SBECL จัดทะเบียนเลิกกิจการแล้วเสร็จ

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.1 ข้อมูลบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม ของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2558	2557
<u>บริษัทย่อย (ต่อ)</u>				
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด (PTTPL)* (กลุ่มบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100)	ไทย	บริการด้านโลจิสติกส์	50.00	100.00
บริษัท พีทีที พีเอ็มเอ็มเอ จำกัด (PTTPMMA)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายเม็ดพลาสติก พอลิเมทิลเมทาคริลิต	100.00	100.00
บริษัท พีทีที โพลีเมอร์ มาร์เก็ตติ้ง จำกัด (PTTPM) (กลุ่มบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100)	ไทย	การตลาดผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	50.00	50.00
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC)	ไทย	ปิโตรเคมีและการกลั่น	49.34	48.89
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP) (กลุ่มบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49.93)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	49.10	49.10
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC)	ไทย	ปิโตรเคมีและการกลั่น	38.51	38.51
บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด (TP) (กลุ่มบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ	26.00	26.00
บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี่ รีซอร์สเซส จำกัด (PTTER)	ไทย	ลงทุนในต่างประเทศ	100.00	100.00
PTT Green Energy Pte. Ltd. (PTTGE)	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจปาล์มน้ำมัน	100.00	100.00
PTT Regional Treasury Center Pte. Ltd. (PTTRTC)	สิงคโปร์	ให้บริการทางการเงิน	100.00	100.00
บริษัท บิซิเนส เซอร์วิส อัสไอแอนซ์ จำกัด (BSA)	ไทย	รับจ้างบริหารงาน	100.00	100.00
บริษัท พีทีที ไอซีที โซลูชั่นส์ จำกัด (PTTICT) (กลุ่มบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100)	ไทย	ให้บริการด้านเทคโนโลยี สารสนเทศและการสื่อสาร	20.00	20.00

* เมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม 2558 บริษัทฯ ได้ขาย PTTPL ในสัดส่วนร้อยละ 49 และร้อยละ 1 ให้แก่ PTTGC และ Solution Creation ตามลำดับ

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.1 ข้อมูลบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม ของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2558	2557
<u>การร่วมค้า</u>				
บริษัท ทรานส์ ไทย-มาเลเซีย (ประเทศไทย) จำกัด (TTM(T))	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00
Trans Thai-Malaysia (Malaysia) Sdn. Bhd. (TTM(M))	มาเลเซีย	ก๊าซธรรมชาติ	50.00	50.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและน้ำเย็น จำกัด (DCAP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและน้ำเย็น	35.00	35.00
บริษัท พีทีที เอ็มซีซี ไซโคม จำกัด (PTTMCC)	ไทย	ปิโตรเคมี	50.00	50.00
บริษัท พีทีที อาซาฮี เคมีคอล จำกัด (PTTAC)	ไทย	ปิโตรเคมี	48.50	48.50
บริษัท เอ็ชเอ็มซี โพลีเมอส์ จำกัด (HMC)	ไทย	ปิโตรเคมี	41.44	41.44
<u>บริษัทร่วม</u>				
บริษัท ท่อส่งปิโตรเลียมไทย จำกัด (THAPPLINE) (กลุ่มบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49.59%)	ไทย	ท่อขนส่งน้ำมัน	40.40	40.40
KELOIL-PTT LPG Sdn. Bhd. (KPL)	มาเลเซีย	บรรจุและขาย LPG	40.00	40.00
บริษัท ปิโตรเอเชีย (ประเทศไทย) จำกัด (PAT)	ไทย	การตลาดน้ำมัน	35.00	35.00
บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิง จำกัด (มหาชน) (SPRC)*	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	-	36.00
บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (BCP)**	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	-	27.22

* เมื่อวันที่ 3 ธันวาคม 2558 บริษัทฯ ขายหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30.59 โดย SPRC ได้เสนอขายหลักทรัพย์ต่อประชาชนในครั้งแรก (IPO) ในวันที่ 8 ธันวาคม 2558 บริษัทฯ คงเหลือการถือหุ้นใน SPRC สัดส่วนร้อยละ 5.41 ซึ่งได้โอนเปลี่ยนประเภทจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมเป็นเงินลงทุนเพื่อขาย

** เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2558 บริษัทฯ ขายหุ้นทั้งหมดใน BCP ให้กองทุนรวมวายุภักษ์ หนึ่ง และสำนักงานประกันสังคม

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 เงินลงทุนในการร่วมค้า และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยของบริษัทฯ

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2558	2557
การร่วมค้า				
กลุ่มบริษัท PTTEP				
บริษัท เอ็นเอสที ซัพพลาย เบส จำกัด (NST)*	ไทย	ฐานสนับสนุนการปฏิบัติการ ปิโตรเลียม ท่าเรือ และคลังสินค้า	-	15.67
Erawan 2 FSO Bahamas Limited (Erawan 2)	บาฮามาส	ให้เช่าเรือ FSO	13.11	13.11
กลุ่มบริษัท GPSC				
บริษัท ไทย โซลาร์ รีนิวเอเบิล จำกัด (TSR)	ไทย	ลงทุนในบริษัทอื่น	40.00	40.00
Nam Lik1 Power Company Limited (NLIPC)	ลาว	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	40.00	40.00
บริษัท ผลิตไฟฟ้า นวนคร จำกัด (NNEG)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	30.00	30.00
กลุ่มบริษัท PTTRB				
บริษัท โอจีพี เอนเนอร์ยี โซลูชั่นส์ จำกัด (OGPS)	ไทย	ขายและให้บริการด้านพลังงาน	40.00	-
กลุ่มบริษัท PTTCG				
บริษัท ไทย อีทอกซีเลท จำกัด (TEX)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ เคมีภัณฑ์	50.00	50.00
Emery Oleochemical (M) Sdn. Bhd. (EOM)	มาเลเซีย	ผลิตและจำหน่ายเคมีภัณฑ์ ชีวภาพ	50.00	50.00
Emery Specialty Chemical Sdn. Bhd. (ESC)	มาเลเซีย	ผลิตและจำหน่ายเคมีภัณฑ์ ชนิดพิเศษ	50.00	50.00
NatureWorks LLC (NTR)	สหรัฐอเมริกา	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ พลาสติกชีวภาพ	50.00	50.00

* NST ได้ชำระบัญชีเสร็จสิ้นแล้วเมื่อวันที่ 2 กันยายน 2558

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 เงินลงทุนในการร่วมค้า และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2558	2557
กลุ่มบริษัท TOP				
TOP-NTL Pte. Ltd. (TOP-NTL)	สิงคโปร์	ให้บริการจัดการกองทุน	50.00	50.00
TOP-NTL Shipping Trust (TOP-NTL(BT))	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	50.00	50.00
TOP-NYK MarineOne Pte. Ltd. (TOP-NYK)	สิงคโปร์	ให้บริการขนส่งน้ำมันทางเรือ	50.00	50.00
บริษัท ทีโอป นอติคอลล สตาร์ จำกัด (TOP-NS)	ไทย	ให้บริการจัดเก็บและขนส่ง น้ำมันทางเรือ	35.00	35.00
กลุ่มบริษัท IRPC				
บริษัท ไออาร์พีซี พีซีซี จำกัด (IRPC PCC)	ไทย	จำหน่ายปิโตรเคมี	49.99	-
กลุ่มบริษัท PTTER				
FEE (Bru) Pte. Ltd. (FEEBRU)	สิงคโปร์	เหมืองถ่านหิน	35.00	35.00
กลุ่มบริษัท PTTGE				
Chancellor Oil Pte. Ltd. (Chancellor)	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	77.56	77.56
KPI Group*				
PT Kalpataru Sawit Plantation (PT KSP)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	-	75.00
PT Kutai Sawit Plantation (PT KtSP)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	-	75.00
PT Sawit Khatulistiwa Plantation (PT SKP)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	-	75.00
PT Kutai Inti Utama (PT KIU)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	-	75.00
PT Kota Bangun Plantation (PT KBP)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	-	75.00
PT Mahakam Sawit Plantation (PT MSP)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	-	75.00
PT Malaya Sawit Khatulistiwa (PT MSK)	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	-	75.00

* เมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2558 PTTGE ได้ขายเงินลงทุนทั้งหมดใน KPI Group

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.2 เงินลงทุนในการร่วมค้า และบริษัทร่วม ของบริษัทย่อยของบริษัทฯ (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2558	2557
บริษัทร่วม				
กลุ่มบริษัท PTTEP				
บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP*	ออสเตรเลีย	ให้บริการฐานปฏิบัติการ ทางเดินอากาศ	50.00	50.00
UAQ Petroleum Limited (UAQ)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	30.00	30.00
กลุ่มบริษัท GPSC				
บริษัท บางปะอิน โกลเดนเนอเธอร์แลนด์ จำกัด (BIC)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ	25.00	25.00
Xayaburi Power Company Limited (XPCL)	ลาว	โรงไฟฟ้าพลังน้ำ	25.00	25.00
กลุ่มบริษัท PTTRB				
FST Aviation Services Limited (FST)	ฮ่องกง	บริการเติมน้ำมันอากาศยาน	25.00	25.00
กลุ่มบริษัท PTTGC				
PT Indo Thai Trading (ITT)	อินโดนีเซีย	ปิโตรเคมี	49.00	49.00
บริษัท วินิไทย จำกัด (มหาชน) (VNT)	ไทย	ปิโตรเคมี	24.98	24.98
บริษัท อีสเทิร์น ฟลูอิด ทรานสปอร์ต จำกัด (EFT)	ไทย	โครงสร้างพื้นฐาน	22.65	22.65
กลุ่มบริษัท TOP				
บริษัท ที.ไอ.เอ็ม. ซิฟ แมนเนจเม้นท์ จำกัด (TIM) (เดิมชื่อ : บริษัท ทอม ซิฟ แมนเนจเม้นท์ (ประเทศไทย) จำกัด (THOME))	ไทย	ให้บริการขนส่งทางเรือ	33.33	33.33
บริษัท แม่สอดพลังงานสะอาด จำกัด (MCE)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายเอทานอล	30.00	30.00
บริษัท อุบล ไบโอ เอทานอล จำกัด (UBE)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายเอทานอล	21.28	21.28
กลุ่มบริษัท IRPC				
บริษัท อุเบะ เคมิคอลส์ (เอเชีย) จำกัด (มหาชน) (UCHA)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายปิโตรเคมี	25.00	25.00
กลุ่มบริษัท PTTER				
East Mediterranean Gas Company S.A.E. (EMG)	อียิปต์	ท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ	25.00	25.00

* บริษัทร่วมของกลุ่มบริษัท PTTEP AP ได้แก่ Mungallu Truscott Airbase Pty Ltd. และ Troughton Island Pty Ltd.

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.3 ข้อมูลบริษัทย่อย การดำเนินงานร่วมกัน การร่วมค้า และบริษัทร่วมของบริษัทย่อย

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2558	2557
<u>บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTEP :</u>				
บริษัท ปตท.สผ.อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PTTEPI)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Offshore Investment Company Limited (PTTEPO)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Southwest Vietnam Company Limited (PTTEP SV)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Kim Long Vietnam Company Limited (PTTEP KV)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Hoang - Long Company Limited (PTTEP HL)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Hoan - Vu Company Limited (PTTEP HV)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Oman Company Limited (PTTEP OM)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Algeria Company Limited (PTTEP AG)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
บริษัท พีทีทีอีพี เซอร์วิสเขต จำกัด (PTTEP Services)	ไทย	ให้บริการสนับสนุนบุคลากร	100.00	100.00
บริษัท ปตท.สผ.สยาม จำกัด (PTTEPS)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Iran Company Limited (PTTEP IR)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Holding Company Limited (PTTEPH)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Indonesia Company Limited (PTTEP ID)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.3 ข้อมูลบริษัทย่อย การดำเนินงานร่วมกัน การร่วมค้า และบริษัทร่วมของบริษัทย่อย (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2558	2557
<u>บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTEP (ต่อ) :</u>				
PTTEP Africa Investment Limited (PTTEP AI)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Rommana Company Limited (PTTEPR)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Australia Pty Limited (PTTEP AU)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP South Asia Limited (PTTEP SA)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP New Zealand Limited (PTTEP NZ)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Semai II Limited (PTTEP SM)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Australia Perth Pty Limited (PTTEP AP)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP International Holding Company Limited (PTTEP IH)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Southwest Vietnam Pipeline Company Limited (PTTEP SVPC)	หมู่เกาะเคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	100.00	100.00
PTTEP FLNG Holding Company Limited (PTTEP FH)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
JV Shore Base Limited (JV Shore Base)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Netherland Holding Limited (PTTEP NL)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
JV Marine Limited (JV Marine)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP South Mandar Limited (PTTEP SMD)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP South Sageri Limited (PTTEP SS)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.3 ข้อมูลบริษัทย่อย การดำเนินงานร่วมกัน การร่วมค้า และบริษัทร่วมของบริษัทย่อย (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2558	2557
<u>บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTEP (ต่อ) :</u>				
PTTEP Sadang Limited (PTTEP SD)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Malunda Limited (PTTEP ML)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Netherlands Coöperatie U.A. (PTTEP NC)	เนเธอร์แลนด์	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Canada Limited (PTTEP CA)	แคนาดา	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Canada International Finance Limited (PTTEP CIF)	แคนาดา	ให้บริการจัดหาเงินทุนเพื่อธุรกิจ ของกลุ่มบริษัท	100.00	100.00
PTTEP MEA Limited (PTTEP MEA)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP HK Holding Limited (PTTEP HK)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Netherlands Holding Coöperatie U.A. (PTTEP NH)	เนเธอร์แลนด์	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Brazil Investment B.V. (PTTEP BI)	เนเธอร์แลนด์	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Brazil Investments in Oil and Gas Exploration and Production Limitada (PTTEP BL)	บราซิล	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Australia Offshore Pty Limited (PTTEP AO)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Australia Browse Basin Pty Limited (PTTEP AB)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.3 ข้อมูลบริษัทย่อย การดำเนินงานร่วมกัน การร่วมค้า และบริษัทร่วมของบริษัทย่อย (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2558	2557
<u>บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTEP (ต่อ) :</u>				
PTTEP Australia International Finance Pty Limited (PTTEP AIF)	ออสเตรเลีย	ให้บริการจัดหาเงินทุนเพื่อธุรกิจ ของกลุ่มบริษัท	100.00	100.00
PTTEP Australasia Pty Limited (PTTEP AA)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Australia Timor Sea Pty Limited (PTTEP AT)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Australasia (Finance) Pty Limited (PTTEP AAF)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Australasia (Petroleum) Pty Limited (PTTEP AAP)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
Tullian Pty Limited (PTTEP AAT)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Australasia (Operations) Pty Limited (PTTEP AAO)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Australasia (Ashmore Cartier) Pty Limited (PTTEP AAA)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP Australasia (Staff) Pty Limited (PTTEP AAS)	ออสเตรเลีย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
Cove Energy Limited (Cove)	อังกฤษ	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
Cove Energy Mozambique Rovuma Onshore Limited (CEMROL)	ไซปรัส	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
Cove Energy East Africa Limited (CEEAL)	ไซปรัส	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
Cove Energy Mozambique Rovuma Offshore Limited (CEMROFL)	ไซปรัส	ปิโตรเลียม	100.00	100.00

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.3 ข้อมูลบริษัทย่อย การดำเนินงานร่วมกัน การร่วมค้า และบริษัทร่วมของบริษัทย่อย (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2558	2557
<u>บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTEP (ต่อ) :</u>				
Cove Mozambique Terra Limitada (CMTL)	โมซัมบิก	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
Cove Mozambique Energia Limitada (CMEL)	โมซัมบิก	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
Cove Energy Kenya Limited (CEKL)	เคนยา	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
Sinphuhorm Holdings Limited (SHL)	หมู่เกาะเคย์แมน	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP SP Limited (PTTEP SP)	อังกฤษ	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
บริษัท ปตท. สผ. จี 7 จำกัด (PTTEP G7)	ไทย	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
PTTEP HK Investment Limited (PTTEP HKI)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	100.00	-
บริษัท ปตท.สผ. ศูนย์บริหารเงิน จำกัด (PTTEP TC)	ไทย	บริหารจัดการด้านการเงินของ กลุ่มบริษัท	100.00	-
<u>บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTNGD :</u>				
บริษัท อมตะ จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ จำกัด (AMATA NGD)	ไทย	ก๊าซธรรมชาติ	80.00	80.00
<u>บริษัทย่อย ของกลุ่ม GPSC :</u>				
บริษัท ผลิตไฟฟ้าและพลังงานร่วม จำกัด (CHPP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและน้ำเย็น	100.00	100.00
บริษัท นที ซินเนอร์ยี จำกัด (NSC)	ไทย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
บริษัท ไออาร์พีซี คลีน พาวเวอร์ จำกัด (IRPCCP) (กลุ่มบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอ่น้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	51.00	51.00
Ichinoseki Solar Power 1 GK (ICHINOSEKI)	ญี่ปุ่น	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	99.00	-
<u>บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTCL :</u>				
PTT (Lao) Co., Ltd (PTT Lao)	ลาว	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.3 ข้อมูลบริษัทย่อย การดำเนินงานร่วมกัน การร่วมค้า และบริษัทร่วมของบริษัทย่อย (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2558	2557
<u>บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTRB :</u>				
บริษัท ปตท. บริหารธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRM)	ไทย	บริหารสถานีบริการน้ำมันและร้านสะดวกซื้อ	100.00	100.00
บริษัท ปตท. บริการธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRS)	ไทย	บริหารบุคลากร	100.00	100.00
บริษัท ไทยลูบเบลินดิง จำกัด (TLBC) (กลุ่มบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100)	ไทย	ผสมและบรรจุน้ำมันหล่อลื่น	51.05	51.05
PTT Philippines Trading Corporation (PTTTC)	ฟิลิปปินส์	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
PTT Philippines Corporation (PTTPC)	ฟิลิปปินส์	การตลาดน้ำมัน	100.00	100.00
<u>บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTT :</u>				
PTT International Trading DMCC (PTTT DMCC)	สหรัฐอาหรับ เอมิเรตส์	การค้าสากลน้ำมัน	100.00	100.00
<u>บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTPPM :</u>				
Polymer Marketing DMCC Company Limited (PM DMCC)	สหรัฐอาหรับ เอมิเรตส์	การตลาดผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	100.00	100.00
<u>บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTGC :</u>				
บริษัท พีทีที ฟีนอล จำกัด (PPCL)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	100.00	100.00
บริษัท พีทีที เมนเทนแนนซ์ แอนด์ เอนจิเนียริง จำกัด (PTTME) (กลุ่มบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100)	ไทย	บริการบำรุงรักษาโรงงาน และงานวิศวกรรม	60.00	60.00
บริษัท ไทยแท็งก์เทอร์มินัล จำกัด (TTT)	ไทย	บริการจัดเก็บและขนถ่ายเคมีภัณฑ์เหลว น้ำมัน และก๊าซ	51.00	51.00
บริษัท เอ็นพีซี เซฟตี้ แอนด์ เอ็นไวรอนเมนทอล เซอร์วิส จำกัด (NPCSE)	ไทย	บริการด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อม	100.00	100.00

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.3 ข้อมูลบริษัทย่อย การดำเนินงานร่วมกัน การร่วมค้า และบริษัทร่วมของบริษัทย่อย (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2558	2557
<u>บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTGC : (ต่อ)</u>				
บริษัท ปตท.เคมีคอล อินเตอร์เนชั่นแนล (สำนักงานปฏิบัติการภูมิภาคเอเชีย แปซิฟิก) จำกัด (AP ROH)	ไทย	ให้บริการแก่วิสาหกิจใน กลุ่มบริษัท	100.00	100.00
บริษัท ไทยสไตรีนิกส์ จำกัด (TSCL)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ ปิโตรเคมี	100.00	100.00
PTTGC International (Netherlands) B.V. (GCINTERNL)	เนเธอร์แลนด์	ลงทุน และดำเนินธุรกิจในการ ต่างประเทศ	100.00	100.00
Vencorex Holding (VCR)	ฝรั่งเศส	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ เคมีภัณฑ์ชนิดพิเศษ	85.00	85.00
บริษัท ทีโอซี ไกลคอล จำกัด (TOCGC)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ ปิโตรเคมี	100.00	100.00
บริษัท ไทยโอลีโอเคมี จำกัด (TOL)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ เคมีภัณฑ์ชีวภาพ	100.00	100.00
บริษัท โซลูชั่น ครีเอชั่น จำกัด (SOLUTIONCRE) (เดิมชื่อ : บริษัท ไบโอ ครีเอชั่น จำกัด)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ที่ เกี่ยวข้องในกลุ่มสุขภาพและ โภชนาการ	100.00	100.00
บริษัท ไบโอ สเปคตรัม จำกัด (BIOSPEC)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ เคมีภัณฑ์ชีวภาพ	100.00	100.00
บริษัท ออเรีย ไบโอเคมีคอลส์ จำกัด (AURIA)	ไทย	วิจัยและพัฒนาผลิตภัณฑ์ เคมีภัณฑ์ชีวภาพ	100.00	92.64
PTT Chemical International Pte. Ltd. (CHINTER)	สิงคโปร์	ลงทุน และดำเนินธุรกิจในการ ต่างประเทศ	100.00	100.00
PTTGC International (USA) Inc. (GCINTERUSA)	สหรัฐอเมริกา	ลงทุน และดำเนินธุรกิจในการ ต่างประเทศ	100.00	100.00

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.3 ข้อมูลบริษัทย่อย การดำเนินงานร่วมกัน การร่วมค้า และบริษัทร่วมของบริษัทย่อย (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2558	2557
<u>บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTGC (ต่อ) :</u>				
บริษัท บางกอกโพลีเอทิลีน จำกัด (มหาชน) (BPE)*	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ ปิโตรเคมี	100.00	100.00
บริษัท พีทีที โพลีเอทิลีน จำกัด (PTTPE)**	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ ปิโตรเคมี	100.00	100.00
บริษัท ไทยแพคตี้แอลกอฮอล์ จำกัด (TFA)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ เคมีภัณฑ์ชีวภาพ	100.00	100.00
Myriant Corporation (MYRIANT)	สหรัฐอเมริกา	วิจัยและพัฒนาผลิตภัณฑ์ เคมีภัณฑ์ชีวภาพ	100.00	84.00
PTTGC America Corporation (AMERICACORP)	สหรัฐอเมริกา	ลงทุน และดำเนินธุรกิจ ในกิจการต่างประเทศ	100.00	-
PTTGC America LLC (AMERICALLC)	สหรัฐอเมริกา	ลงทุน และดำเนินธุรกิจ ในกิจการต่างประเทศ	100.00	-
<u>บริษัทย่อย ของกลุ่ม TOP :</u>				
บริษัท ไทยออยล์เพาเวอร์ จำกัด (TP) (กลุ่มบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ	74.00	74.00
บริษัท ไทยพาราไซลีน จำกัด (TPX)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายพาราไซลีน	99.99	99.99
บริษัท ไทยลูบเบส จำกัด (มหาชน) (TLB)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายน้ำมัน หล่อลื่นพื้นฐาน	99.99	99.99
บริษัท ไทยออยล์มาร์ีน จำกัด (TM)	ไทย	ให้บริการขนส่งผลิตภัณฑ์น้ำมัน ปิโตรเลียมและผลิตภัณฑ์เคมี เหลวทางเรือ	99.99	99.99

* อยู่ระหว่างการชำระบัญชี

** ชำระบัญชีเสร็จสิ้นในเดือนสิงหาคม 2558

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.3 ข้อมูลบริษัทย่อย การดำเนินงานร่วมกัน การร่วมค้า และบริษัทร่วมของบริษัทย่อย (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2558	2557
<u>บริษัทย่อย ของกลุ่ม TOP (ต่อ) :</u>				
บริษัท ไทยออยล์ เอทานอล จำกัด (TET)	ไทย	ลงทุนในธุรกิจเอทานอลและ ผลิตภัณฑ์ในกลุ่มพลังงาน ทางเลือก	99.99	99.99
บริษัท ไทยออยล์ เอนเนอร์ยี เซอร์วิส จำกัด (TES)	ไทย	ให้บริการบริหารงาน ด้านการจัดการและบริการอื่น	99.99	99.99
บริษัท ไทยออยล์ โซลเว้นท์ จำกัด (TOS)	ไทย	ลงทุนในธุรกิจผลิตภัณฑ์ สารทำละลายและเคมีภัณฑ์	99.99	99.99
บริษัท ท็อป เอสพีที จำกัด (TOPSPP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ	99.99	99.99
บริษัท ทรัพย์ทิพย์ จำกัด (SAPTHIP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ เอทานอล	50.00	50.00
บริษัท ท็อป โซลเว้นท์ จำกัด (TS)	ไทย	จัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ สารทำละลายและเคมีภัณฑ์	99.99	99.99
บริษัท สักดิ์ไชยสิทธิ จำกัด (SAKC)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ สารทำละลายและเคมีภัณฑ์	80.52	80.52
TOP Solvent (Vietnam) LLC. (TSV)	เวียดนาม	จัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ สารทำละลายและเคมีภัณฑ์	100.00	100.00
Thaioil Marine International Pte. Ltd. (TOMI)	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจให้บริการขนส่ง น้ำมันดิบและผลิตภัณฑ์ ปิโตรเลียมทางเรือ	100.00	100.00

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.3 ข้อมูลบริษัทย่อย การดำเนินงานร่วมกัน การร่วมค้า และบริษัทร่วมของบริษัทย่อย (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศไทย	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2558	2557
<u>บริษัทย่อย ของกลุ่ม TOP (ต่อ) :</u>				
บริษัท ท็อป มาริไทม์ เซอร์วิส จำกัด (TMS)	ไทย	ให้บริการเดินเรือรับส่งลูกเรือ และสัมภาระทางทะเลในอ่าวไทย	55.00	55.00
บริษัท ลาบิกซ์ จำกัด (LABIX)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ สารลิเนียร์แอลคิลเบนซีน	75.00	75.00
<u>บริษัทย่อย ของกลุ่ม IRPC :</u>				
บริษัท ไทย เอ บี เอส จำกัด (TABS)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายเม็ดพลาสติก	99.99	99.99
บริษัท ไออาร์พีซี เอแอนด์แอล จำกัด (IRPCAL)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายปิโตรเคมี	59.94	59.94
บริษัท น้ำมัน ไออาร์พีซี จำกัด (OIRPC)	ไทย	จำหน่ายผลิตภัณฑ์น้ำมันและก๊าซ	99.99	99.99
บริษัท รัษฎาปิโตร จำกัด (RAKPHASAK) (เดิมชื่อ : บริษัท น้ำมัน ทีพีไอ (2001) จำกัด)	ไทย	ให้บริการเช่าเรือบรรทุกน้ำมัน	99.99	99.99
บริษัท ไออาร์พีซี โพลีออล จำกัด (IRPCP)	ไทย	ผลิตและจำหน่ายฟองน้ำ วิทยาศาสตร์	99.99	99.99
บริษัท เทคโนโลยี ไออาร์พีซี จำกัด (TECHIRPC)	ไทย	โรงเรียนอาชีวะ	99.99	99.99
บริษัท อาร์. โชลูชั่น จำกัด (IRPCS)* (เดิมชื่อ : บริษัท ไออาร์พีซี เซอร์วิส จำกัด)	ไทย	ให้บริการรักษาความปลอดภัย	99.50	99.50
บริษัท ทีพีไอ อะโรเมติกส์ จำกัด (มหาชน) (TPIA)*	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ ปิโตรเคมี	-	99.99
บริษัท ระยอง แทงค์ เทอร์มินัล จำกัด (RTC)**	ไทย	ให้บริการเช่าถังสำหรับบรรจุ สารเคมี	99.99	99.99

* อยู่ภายใต้กระบวนการล้มละลาย

** อยู่ระหว่างชำระบัญชี

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.3 ข้อมูลบริษัทย่อย การดำเนินงานร่วมกัน การร่วมค้า และบริษัทร่วมของบริษัทย่อย (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2558	2557
<u>บริษัทย่อย ของกลุ่ม IRPC (ต่อ) :</u>				
บริษัท อุตสาหกรรมโพลีเอทิลีนไทย จำกัด (TPU)*	ไทย	ผลิตและจำหน่ายโพลีเอทิลีน	-	99.99
บริษัท ไออาร์พีซี พลังงาน จำกัด (IRPCENERGY)**	ไทย	ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	99.99	99.99
บริษัท ทีพีไอ อินเทอร์เน็ต พอร์ทัล จำกัด (TPIINTERNETPORTAL)**	ไทย	ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์ น้ำมัน	99.99	99.99
<u>บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTER :</u>				
PTT Mining Limited (PTTML)	ฮ่องกง	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
International Coal Holdings Pty Ltd (ICH)	ออสเตรเลีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
PTT Asia Pacific Mining Pty Ltd (PTTAPM)***	ออสเตรเลีย	ลงทุนในธุรกิจเหมือง	-	100.00
Straits (Brunei) Pte. Ltd. (Straits (Brunei))	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
Sakari Resources Ltd. (SAR)	สิงคโปร์	ลงทุนในธุรกิจเหมืองถ่านหิน	95.26	95.26
Yoxford Holdings (YOXFORD)	เมอริเชียส	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
Madagascar Consolidated Mining SA (MCM)	มาดากัสการ์	เหมืองถ่านหิน	80.00	80.00
Tiger Energy Trading Pte. Ltd. (TET)	สิงคโปร์	การตลาดเหมืองถ่านหิน	100.00	100.00
SAR Resources (Australia) Pty Ltd (SARA)****	ออสเตรเลีย	บริหารบุคลากร	-	100.00
Sakari Energy Pte. Ltd. (SAEnergy)	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
Reyka Wahana Digdjaya Pte. Ltd. (RWD)	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
Sakari Energy Trading Pte. Ltd. (SET)	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
Sakari Marine & Infrastructure Pte. Ltd. (SMI)	สิงคโปร์	วิศวกรรมทางทะเล	100.00	100.00
PT Straits Consultancy Services (SCS)	อินโดนีเซีย	ให้บริการบริหารงาน	100.00	100.00
PT Bahari Perdana Persada (BPPD)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00

* จดทะเบียนชำระบัญชีแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2558

** อยู่ระหว่างชำระบัญชี

*** จดทะเบียนเลิกกิจการเมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม 2558

**** จดทะเบียนเลิกกิจการเมื่อวันที่ 13 ธันวาคม 2558

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.3 ข้อมูลบริษัทย่อย การดำเนินงานร่วมกัน การร่วมค้า และบริษัทร่วมของบริษัทย่อย (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2558	2557
<u>บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTER (ต่อ) :</u>				
PT Bahari Putra Perdana (BPPN)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
PT Reyka Wahana Digdjaya (RWD)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
PT Bahari Cakrawala Sebuk (BCS)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	100.00
PT Bumi Borneo Metalindo (BBM)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
PT Citra Pertiwi Nusantara (CPN)	อินโดนีเซีย	อุปกรณ์ลำเลียงและขนส่งถ่านหิน	100.00	100.00
PT Bumiborneo Pertiwi Nusantara (BPN)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
PT Karbon Mahakam (KM)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	100.00
PT Metalindo Bumi Raya (MBR)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	100.00
PT Borneo Citrapertiwi Nusantara (BCN)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
PT Separi Energy (SE)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
PT Jembayan Muarabara (JMB)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	100.00
PT Kemilau Rindang Abadi (KRA)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	100.00
PT Arzara Baraindo Energitama (ABE)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	100.00	100.00
PT Cakrawala Abadi Jaya (CAJ)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
PT Sakti Utama Luas (SUL)	อินโดนีเซีย	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
Tri Tunggal Lestari Bersama (TTLB)	อินโดนีเซีย	ธุรกิจโครงสร้างพื้นฐาน	100.00	100.00
PT Makassar Prima Coal (MPC)	อินโดนีเซีย	เหมืองถ่านหิน	70.00	70.00
PTT International Holding Limited (PTTIH)	ฮ่องกง	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
PTT International Investment Limited (PTTII)	ฮ่องกง	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
PTT International (Singapore) (PTT Inter (Sing))	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.3 ข้อมูลบริษัทย่อย การดำเนินงานร่วมกัน การร่วมค้า และบริษัทร่วมของบริษัทย่อย (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2558	2557
<u>บริษัทย่อย ของกลุ่ม PTTGE :</u>				
Sabran Brothers Pte. Ltd. (Sabran)	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
Kalimantan Thailand Palm Pte. Ltd. (KTP)	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	100.00	100.00
PTT Green Energy (Hong Kong) Limited (PTTGE HK)	ฮ่องกง	จัดหาเงินทุน	100.00	100.00
บริษัท ปตท.กรีน เอ็นเนอร์ยี (ประเทศไทย) จำกัด (PTTGE TH)	ไทย	ให้บริการบริษัทในเครือ	100.00	100.00
PT Mitra Aneka Rezeki (PT MAR)*	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	-	95.00
PT Az-Zhara Plantation (PT Az Zhara)**	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	-	95.00
PT Taringin Perkasa (PT TP)**	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	-	95.00
PT Sawit Mandiri Sampuraga (PT SMS)**	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	-	95.00
PT Sawit Mandiri Sejahtera Kobar (PT SMSK)**	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	-	95.00
PT Mirza Pratama Putra (PT MPP)**	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	-	95.00
PT Landen Roslia Mandiri (PT LRM)**	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	-	95.00
PT Lamandau Sawit Lestari (PT LSL)**	อินโดนีเซีย	ปาล์มน้ำมัน	-	95.00
PTT Green Energy (Netherlands) Coöperatief U.A. (PTTGE COOP)***	เนเธอร์แลนด์	ลงทุนในบริษัทอื่น	-	100.00
PTT Green Energy Services (Netherlands) B.V. (PTTGE BV)***	เนเธอร์แลนด์	จัดหาเงินทุน	-	100.00
<u>บริษัทย่อย ของกลุ่ม BSA :</u>				
บริษัท สปอร์ต เซอร์วิสเชส อัลไลแอนซ์ จำกัด (SSA)	ไทย	บริหารสโมสรฟุตบอล	100.00	100.00

* เมื่อวันที่ 9 มิถุนายน 2558 PTTGE ได้ขายเงินลงทุนทั้งหมดใน PT MAR

** เมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2558 PTTGE ได้ขายเงินลงทุนทั้งหมดใน PT Az Zhara และ บริษัทย่อยของ PT Az Zhara จำนวน 6 บริษัท

*** เมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2558 PTTGE ได้ขายเงินลงทุนทั้งหมดใน PTTGE COOP และ PTTGE BV

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.3 ข้อมูลบริษัทย่อย การดำเนินงานร่วมกัน การร่วมค้า และบริษัทร่วมของบริษัทย่อย (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2558	2557
<u>บริษัทย่อยที่ถือหุ้นโดย PTTEP และ PTTER :</u>				
PTT FLNG Limited (PTT FLNG)	ฮ่องกง	ปิโตรเลียม	100.00	100.00
<u>การดำเนินงานร่วมกันของกลุ่ม PTTEP :</u>				
Carigali - PTTEPI Operating Company Sdn Bhd. (CPOC)	มาเลเซีย	ปิโตรเลียม	50.00	50.00
Moattama Gas Transportation Company (MGTC)	เบอร์มิวดา	ท่อขนส่งก๊าซ	25.50	25.50
Taninthayi Pipeline Company LLC (TPC)	หมู่เกาะเคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	19.32	19.32
บริษัท ออเรนจ์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด (Orange)	ไทย	ปิโตรเลียม	53.95	53.95
บริษัท บี 8/32 พาร์ทเนอร์ จำกัด (B8/32 Partners)	ไทย	ปิโตรเลียม	25.00	25.00
Andaman Transportation Limited (ATL)	หมู่เกาะเคย์แมน	ท่อขนส่งก๊าซ	80.00	80.00
Leismer Aerodrome Limited (LAL)	แคนาดา	ให้บริการการเดินทางทางอากาศ	32.00	32.00
Groupement Bir Seba (GBRS)	แอลจีเรีย	ปิโตรเลียม	35.00	35.00
Natuna 2 B.V. (Natuna 2)	เนเธอร์แลนด์	ปิโตรเลียม	50.00	50.00

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.4 เงินลงทุนในการร่วมค้าตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		2558		2557		เงินปันผล	
	2558	2557	วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย	วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย	2558	2557
1. TTM(T)	50.00	50.00	5,666.80	5,950.23	5,666.80	5,486.69	680.02	464.68
2. TTM(M)	50.00	50.00	1,001.31	1,262.93	1,001.31	975.66	-	-
3. DCAP	35.00	35.00	584.50	713.33	584.50	634.81	15.36	-
4. PTTMCC	50.00	50.00	930.12	610.28	930.13	784.89	-	-
5. PTTAC	48.50	48.50	6,909.41	4,173.13	6,909.41	5,016.75	-	-
6. HMC	41.44	41.44	9,117.12	12,461.02	9,117.12	13,617.59	3,024.02	1,221.32
7. NST	-	15.67	-	-	166.32	30.67	-	-
8. Erawan 2	13.11	13.11	662.37	768.57	648.22	745.52	91.88	80.56
9. TSR	40.00	40.00	1,697.00	1,721.80	1,697.00	1,699.03	277.90	31.50
10. NLIPC	40.00	40.00	237.27	189.83	116.95	45.26	-	-
11. NNEG	30.00	30.00	324.00	265.38	324.00	271.50	-	-
12. OGPS	40.00	-	40.00	39.83	-	-	-	-
13. TEX	50.00	50.00	210.00	660.04	210.00	683.79	122.33	114.45
14. EOM	50.00	50.00	4,965.77	5,255.19	4,965.77	4,653.21	-	-
15. ESC	50.00	50.00	407.04	227.16	407.04	297.03	-	-
16. NTR	50.00	50.00	4,809.30	3,704.19	4,809.30	4,155.67	-	-
17. TOP-NTL	50.00	50.00	0.25	8.03	0.25	4.76	-	-
18. TOP-NTL(BT)	50.00	50.00	24.05	14.10	24.00	20.75	-	-
19. TOP-NYK	50.00	50.00	273.88	432.64	273.88	365.47	18.01	16.26

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.4 เงินลงทุนในการร่วมค้าตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		2558		2557		เงินปันผล	
	2558	2557	วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย	วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย	2558	2557
20. TOP-NS	35.00	35.00	52.50	-	52.50	28.04	-	-
21. IRPC PCC	49.99	-	5.00	3.07	-	-	-	-
22. FEEBRU	35.00	35.00	222.12	143.76	236.23	156.71	-	-
23. Chancellor	77.56	77.56	3,280.78	1,433.36	2,996.64	1,685.34	-	-
24. KPI Group	-	75.00	-	-	3,203.36	2,027.57	-	-
			41,420.59	40,037.87	44,340.73	43,386.71		
หัก ค่าเพื่อการซื้อขาย			(2,795.20)	(947.78)	(2,950.94)	(604.00)		
รวม			38,625.39	39,090.09	41,389.79	42,782.71	4,229.52	1,928.77

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.5 เงินลงทุนในบริษัทร่วมตามงบการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		2558		2557		เงินปันผล	
	2558	2557	วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย	วิธีราคาทุน	วิธีส่วนได้เสีย	2558	2557
1. THAPPLINE	49.59	49.59	3,952.72	5,426.00	3,952.72	4,825.13	261.07	-
2. KPL	40.00	40.00	21.49	-	21.49	-	-	-
3. PAT	35.00	35.00	131.25	-	131.25	-	-	-
4. SPRC	-	36.00	-	-	14,770.48	16,315.71	3,406.67	668.05
5. BCP	-	27.22	-	-	5,585.26	9,235.20	149.90	505.91
6. บริษัทร่วมของกลุ่ม บริษัท PTTEP AP	50.00	50.00	54.05	277.58	49.36	209.73	3.03	-
7. UAQ	30.00	30.00	0.01	0.01	0.01	0.01	-	-
8. BIC	25.00	25.00	673.44	490.47	590.00	393.17	40.84	-
9. XPCL	25.00	25.00	3,321.89	2,923.47	2,609.39	2,245.88	-	-
10. FST	25.00	25.00	0.90	1.67	0.86	1.61	-	-
11. ITT	49.00	49.00	125.28	109.69	125.28	83.32	-	-
12. VNT	24.98	24.98	3,297.00	4,019.89	3,297.00	3,946.61	29.60	18.95
13. EFT	22.65	22.65	2.00	15.81	2.00	18.13	7.25	10.80
14. TIM	33.33	33.33	1.00	4.51	1.00	5.00	-	-
15. MCE	30.00	30.00	202.50	42.45	202.50	48.76	-	-
16. UBE	21.28	21.28	769.55	780.65	769.55	768.28	-	-
17. UCHA	25.00	25.00	5,299.82	4,752.72	5,299.82	4,937.72	-	-
18. EMG	25.00	25.00	17,643.03	14,199.47	16,115.01	12,969.68	-	-
			35,495.93	33,044.39	53,522.98	56,003.94		
หัก ค่าเพื่อการด้อยค่า			(13,710.71)	(10,114.41)	(12,536.48)	(9,238.42)		
รวม			21,785.22	22,929.98	40,986.50	46,765.52	3,898.36	1,203.71

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.6 เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม ตามงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีการลงทุน		เงินปันผล	
	2558	2557	2558	2557	2558	2557
<u>บริษัทย่อย</u>						
1. PTTEP	65.29	65.29	71,390.42	71,390.42	6,479.65	15,551.16
2. PTTLNG	100.00	100.00	9,163.60	8,008.00	1,462.84	-
3. PTTNGD	58.00	58.00	418.14	418.14	-	870.00
4. EnCo	50.00	50.00	900.00	900.00	42.08	27.47
5. PTTES	40.00	40.00	62.50	62.50	-	3.60
6. PTTME	40.00	40.00	66.40	66.40	-	-
7. GPSC	22.58	30.10	4,949.93	4,949.93	297.67	33.83
8. PTTCL	100.00	100.00	64.12	0.23	-	-
9. PTTOM	100.00	100.00	16.15	16.15	-	-
10. PTTTB	100.00	100.00	8,621.67	6,900.00	-	-
11. SBECL	100.00	100.00	1,154.81	1,154.81	-	-
12. PTT TANK	100.00	100.00	2,500.37	2,500.37	80.00	60.80
13. TLBC	48.95	48.95	140.00	140.00	8.96	9.94
14. PTTT	100.00	100.00	2.50	2.50	-	-
15. PTTPL	50.00	100.00	600.00	1,200.00	1,326.00	144.00
16. PTTMMA	100.00	100.00	194.70	165.00	-	-
17. PTTM	50.00	50.00	20.00	20.00	55.00	45.00
18. PTTGC	49.34	48.89	48,121.52	48,121.52	5,510.80	6,943.60
19. TOP	49.10	49.10	11,380.83	11,380.83	1,502.47	2,063.39
20. IRPC	38.51	38.51	28,467.24	28,467.24	629.58	786.97
21. TP	26.00	26.00	2,304.76	2,304.76	131.51	36.53

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.6 เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม ตามงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีการลงทุน		เงินปันผล	
	2558	2557	2558	2557	2558	2557
<u>บริษัทย่อย (ต่อ)</u>						
22. PTER	100.00	100.00	33,702.67	33,316.00	-	-
23. PTTGE	100.00	100.00	11,750.64	11,750.64	-	-
24. PTTRTC	100.00	100.00	31.40	31.40	-	-
25. BSA	100.00	100.00	0.50	0.50	13.86	13.80
26. PTTICT	20.00	20.00	30.00	30.00	13.20	12.00
เงินลงทุนในบริษัทย่อย			236,054.87	233,297.34		
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า			(25,843.63)	(8,885.61)		
รวมเงินลงทุนในบริษัทย่อย			210,211.24	224,411.73	17,553.62	26,602.09
<u>การร่วมค้า</u>						
27. TTM(T)	50.00	50.00	5,666.80	5,666.80	680.02	464.68
28. TTM(M)	50.00	50.00	1,001.31	1,001.31	-	-
29. DCAP	35.00	35.00	584.50	584.50	15.35	-
30. PTTMCC	50.00	50.00	930.13	930.13	-	-
31. PTTAC	48.50	48.50	6,909.41	6,909.41	-	-
32. HMC	41.44	41.44	9,117.12	9,117.12	3,024.02	1,221.32
รวมเงินลงทุนในการร่วมค้า			24,209.27	24,209.27	3,719.39	1,686.00

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.6 เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม ตามงบการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		วิธีการลงทุน		เงินปันผล	
	2558	2557	2558	2557	2558	2557
<u>บริษัทร่วม</u>						
33. THAPPLINE	40.40	40.40	3,173.23	3,173.23	212.98	-
34. KPL	40.00	40.00	21.49	21.49	-	-
35. PAT	35.00	35.00	131.25	131.25	-	-
36. SPRC	-	36.00	-	14,770.48	3,406.68	668.05
37. BCP	-	27.22	-	5,585.26	149.90	505.91
เงินลงทุนในบริษัทร่วม			3,325.97	23,681.71		
หัก ค่าเพื่อการด้อยค่า			(152.74)	(152.74)		
รวมเงินลงทุนในบริษัทร่วม			3,173.23	23,528.97	3,769.56	1,173.96
รวม			237,593.74	272,149.97	25,042.57	29,462.05

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.7 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในงบการเงินรวม และงบการเงินเฉพาะกิจการ

12.7.1 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในการร่วมค้า ซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	2558	2557
ณ วันที่ 1 มกราคม	42,782.71	43,112.01
- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในการร่วมค้า	1,749.94	2,315.91
- เงินปันผลรับ	(4,229.52)	(1,928.77)
- เงินลงทุนเพิ่ม	165.33	1,114.77
- จำหน่ายเงินลงทุน	(669.86)	-
- ลดทุน	(44.82)	-
- ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในการร่วมค้า	1,076.66	(855.35)
- ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	(283.14)	(377.63)
- ค่อยค่าเงินลงทุน	(1,457.21)	(598.23)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	39,090.09	42,782.71

12.7.2 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วม ซึ่งบันทึกโดยวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	2558	2557
ณ วันที่ 1 มกราคม	46,765.52	48,186.87
- ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	4,281.76	(1,455.89)
- เงินปันผลรับ	(3,898.36)	(1,203.71)
- เงินลงทุนเพิ่ม	795.95	1,462.73
- จำหน่ายเงินลงทุน	(20,335.24)	(227.75)
- ลดทุน	(4,549.21)	-
- โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	(2,033.30)	-
- ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม	1,526.55	(213.59)
- ผลต่างจากการแปลงค่าบการเงิน	376.31	216.86
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	22,929.98	46,765.52

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)
- 12.7 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในงบการเงินรวม และงบการเงินเฉพาะกิจการ (ต่อ)
- 12.7.3 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม ซึ่งบันทึกโดยวิธีราคาทุนในงบการเงินเฉพาะกิจการ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	2558	2557
ณ วันที่ 1 มกราคม	272,149.97	277,338.18
- เงินลงทุนเพิ่ม	3,357.53	3,905.35
- จำหน่ายเงินลงทุน	(14,783.36)	(207.95)
- ลดทุน	(4,549.21)	-
- โอนเปลี่ยนแปลงประเภท	(1,623.17)	-
- ขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุน	(16,958.02)	(8,885.61)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	237,593.74	272,149.97

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.8 ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของการร่วมค้า ของบริษัทฯ ซึ่งเป็นข้อมูลหลังปรับนโยบายการบัญชี มีรายละเอียดดังนี้

งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557

หน่วย : ล้านบาท

	2558						2557					
	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC	PTTMCC	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC	PTTMCC
สินทรัพย์หมุนเวียน	7,849.25	1,862.41	1,082.31	4,295.22	9,531.19	669.27	8,005.48	889.64	929.78	4,880.34	11,068.57	325.25
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	19,153.07	6,459.42	2,852.84	24,387.54	26,904.09	2,889.58	18,640.77	5,556.07	3,066.54	25,293.68	27,897.40	2,335.50
หนี้สินหมุนเวียน	(2,161.89)	(207.68)	(700.85)	(6,850.64)	(3,929.16)	(96.60)	(2,633.33)	(359.14)	(606.98)	(7,311.36)	(4,528.14)	(1,089.90)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(12,939.96)	(5,588.29)	(1,196.21)	(13,227.73)	(9,768.14)	(2,241.69)	(13,038.70)	(4,135.25)	(1,572.92)	(12,518.84)	(8,909.07)	(1.06)
สินทรัพย์สุทธิ	11,900.47	2,525.86	2,038.09	8,604.39	22,737.98	1,220.56	10,974.22	1,951.32	1,816.42	10,343.82	25,528.76	1,569.79

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.8 ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของการร่วมค้า ของบริษัทฯ ซึ่งเป็นข้อมูลหลังปรับนโยบายการบัญชี มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

งบกำไรขาดทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557

หน่วย : ล้านบาท

	2558						2557					
	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC	PTTMCC	TTM(T)	TTM(M)	DCAP	PTTAC	HMC	PTTMCC
รายได้*	3,929.53	1,125.20	2,920.05	13,138.94	31,980.56	13.60	4,020.41	74.49	3,045.76	15,701.69	37,310.43	5.88
ค่าใช้จ่าย	(2,157.98)	(249.07)	(2,639.73)	(14,877.59)	(26,621.44)	(362.82)	(2,124.78)	(209.20)	(2,759.99)	(15,221.30)	(32,078.20)	(163.34)
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	1,771.55	876.13	280.32	(1,738.65)	5,359.12	(349.22)	1,895.63	(134.71)	285.77	480.39	5,232.23	(157.46)
ภาษีเงินได้	(566.52)	(50.31)	(60.88)	(0.77)	(766.79)	-	(245.33)	(43.74)	(35.89)	1.80	(556.51)	-
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	1,205.03	825.82	219.44	(1,739.42)	4,592.33	(349.22)	1,650.30	(178.45)	249.88	482.19	4,675.72	(157.46)

* รวมกำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.9 ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทร่วม ของบริษัทฯ ซึ่งเป็นข้อมูลหลังปรับนโยบายการบัญชี มีรายละเอียดดังนี้

งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557

หน่วย : ล้านบาท

	2558			2557		
	THAPPLINE	SPRC*	BCP**	THAPPLINE	SPRC	BCP
สินทรัพย์หมุนเวียน	5,855.62	-	-	4,534.28	29,757.65	32,294.45
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	6,250.88	-	-	6,162.15	38,719.26	44,671.08
หนี้สินหมุนเวียน	(647.62)	-	-	(496.73)	(23,437.51)	(11,309.37)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(4,053.55)	-	-	(4,244.99)	(196.16)	(31,690.19)
สินทรัพย์สุทธิ	7,405.33	-	-	5,954.71	44,843.24	33,965.97

ข้อมูลทางการเงินของ PAT และ KPL ซึ่งเป็นบริษัทร่วมของบริษัทฯ เปิดเผยตามหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 12.11

* เมื่อวันที่ 3 ธันวาคม 2558 บริษัทฯ ขายหุ้นใน SPRC ในสัดส่วน 30.59% โดยหุ้นส่วนที่เหลือ 5.41% ได้โอนเปลี่ยนประเภทเป็นเงินลงทุนเพื่อขาย

** เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2558 บริษัทฯ ขายหุ้นทั้งหมดใน BCP

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.9 ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทร่วม ของบริษัทฯ ซึ่งเป็นข้อมูลหลังปรับนโยบายการบัญชี มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

งบกำไรขาดทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557

หน่วย : ล้านบาท

	2558			2557		
	THAPPLINE	SPRC**	BCP**	THAPPLINE	SPRC	BCP
รายได้*	3,437.96	167,378.87	52,989.49	3,346.60	230,488.65	185,475.59
ค่าใช้จ่าย	(1,244.30)	(157,034.63)	(50,751.94)	(1,165.32)	(238,298.32)	(185,181.97)
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	2,193.66	10,344.24	2,237.55	2,181.28	(7,809.67)	293.62
ภาษีเงินได้	(216.09)	(2,309.78)	(280.92)	(167.34)	1,442.29	462.79
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	1,977.57	8,034.46	1,956.63	2,013.94	(6,367.38)	756.41

ข้อมูลทางการเงินของ PAT และ KPL ซึ่งเป็นบริษัทร่วมของบริษัทฯ เปิดเผยตามหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 12.11

* รวมกำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

** รวมผลการดำเนินงานถึงวันที่บริษัทฯ ขาย SPRC และ BCP

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.10 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558

PTTLNG

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท พีทีที แอลเอ็นจี จำกัด (PTTLNG) เมื่อวันที่ 28 ตุลาคม 2558 มีมติอนุมัติให้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุน เป็นจำนวนเงิน 1,155.60 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวเมื่อวันที่ 19 พฤศจิกายน 2558

PTTCL

ตามมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นของ PTT (Cambodia) Limited (PTTCL) ครั้งที่ 1/2558 เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2558 มีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนในวงเงินไม่เกิน 2.91 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 96 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 582,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 20,000 เรียล PTTCL ได้เรียกชำระค่าหุ้นครั้งแรก เป็นเงินจำนวน 63.89 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวแล้วทั้งจำนวนเมื่อวันที่ 1 กันยายน 2558

PTTRB

ตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท ปตท. ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB) ครั้งที่ 1/2557 เมื่อวันที่ 15 กันยายน 2557 มีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียน 3,600 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 5,100 ล้านบาท เป็น 8,700 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 36 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท เมื่อวันที่ 22 เมษายน 2558 PTTRB ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนครั้งที่ 2 มูลค่าหุ้นละ 46.713 บาท เป็นจำนวนเงิน 1,681.67 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวเมื่อวันที่ 30 เมษายน 2558

ตามมติที่ประชุมใหญ่วิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท ปตท. ธุรกิจค้าปลีก จำกัด (PTTRB) ครั้งที่ 1/2558 เมื่อวันที่ 25 กันยายน 2558 มีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียน 80 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 8,700 ล้านบาท เป็น 8,780 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 0.8 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 100 บาท เมื่อวันที่ 28 กันยายน 2558 PTTRB ได้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุน มูลค่าหุ้นละ 50 บาท เป็นจำนวนเงิน 40 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวเมื่อวันที่ 20 ตุลาคม 2558

PTTPL

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 6/2558 เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2558 ได้มีมติอนุมัติให้ดำเนินการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท พีทีที โพลีเมอร์ โลจิสติกส์ จำกัด (PTTPL) ในส่วนที่บริษัทฯ ถือหุ้น จำนวน 5.88 ล้านหุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 49 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด เป็นเงินจำนวน 692.84 ล้านบาท ให้กับบริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC) และจำนวน 0.12 ล้านหุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด เป็นเงินจำนวน 14.14 ล้านบาท ให้กับบริษัท โซลูชั่น ครีเอชัน จำกัด (Solution Creation) ซึ่งบริษัทฯ ได้รับเงินดังกล่าวแล้วทั้งจำนวน เมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม 2558 ทั้งนี้ บริษัทฯ บันทึกกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในงบการเงินเฉพาะกิจการ จำนวน 106.98 ล้านบาท

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.10 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 (ต่อ)

PTT PMMA

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท พีทีที โพลีเอทิลีน จำกัด (PTT PMMA) ครั้งที่ 8/2558 เมื่อวันที่ 1 ธันวาคม 2558 มีมติอนุมัติให้เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุน เป็นจำนวนเงิน 29.70 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวเมื่อวันที่ 22 ธันวาคม 2558

PTTER

เมื่อวันที่ 8 มกราคม 2558 และวันที่ 9 เมษายน 2558 บริษัท พีทีที เอ็นเนอร์ยี รีซอร์สเซส จำกัด (PTTER) เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุน เป็นจำนวนเงิน 300 ล้านบาท และ 86.67 ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวแล้วเมื่อวันที่ 16 มกราคม และวันที่ 21 เมษายน 2558 ตามลำดับ

PTTGE (PT MAR)

เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2557 คณะกรรมการบริษัทฯ มีมติอนุมัติให้ Kalimantan Thailand Palm Pte. Ltd. (KTP) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTT Green Energy Pte. Ltd. (PTTGE) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ จำหน่ายเงินลงทุนทั้งหมด จำนวนร้อยละ 95 ใน PT Mitra Aneka Rezeki (PT MAR) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ KTP ให้แก่ PT Prasada Jaya Mulia (PJM) โดยการซื้อขายหุ้นดังกล่าวได้เสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 9 มิถุนายน 2558 ทั้งนี้ บริษัทฯ บันทึกขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุนในงบการเงินรวม จำนวน 781.69 ล้านบาท

PTTGE (Chancellor)

ในระหว่างปี 2558 คณะกรรมการบริษัทฯ มีมติอนุมัติให้ PTT Green Energy Pte. Ltd. (PTTGE) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ บริษัทฯ จำหน่ายเงินลงทุนทั้งหมดจำนวนร้อยละ 77.56 ของหุ้นที่จำหน่ายแล้วทั้งหมดใน Chancellor Oil Pte. Ltd. ให้แก่ Primary Resources Pte. Ltd. (PR) โดย ณ วันที่ 14 พฤษภาคม 2558 PTTGE และ PR ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นแล้ว

PTTGE (PT Az Zhara)

ในระหว่างปี 2558 คณะกรรมการบริษัทฯ มีมติอนุมัติให้ PTT Green Energy Pte. Ltd. (PTTGE) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ บริษัทฯ จำหน่ายเงินลงทุนทั้งหมด ใน PT Az Zhara ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTT Green Energy Services (Netherlands) B.V. Sabran Brothers และผู้ร่วมทุนท้องถิ่น ให้แก่ Mr. Muhammad Agustiar Sabran Afandie โดยการซื้อขายหุ้นดังกล่าวได้เสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2558 ทั้งนี้ บริษัทฯ บันทึกกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในงบการเงินรวม จำนวน 107.87 ล้านบาท ทั้งนี้การจำหน่ายไปซึ่งเงินลงทุนใน PT Az Zhara จะรวมถึงบริษัทย่อย จำนวน 6 บริษัท ด้วย

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.10 รายการสำคัญที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 (ต่อ)

PTTGE (COOP)

เมื่อวันที่ 9 กันยายน 2558 คณะกรรมการบริษัทฯ มีมติอนุมัติให้ PTT Green Energy Pte. Ltd. (PTTGE) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ จำหน่ายเงินลงทุนทั้งหมดจำนวนร้อยละ 100 ของหุ้นที่จำหน่ายแล้วทั้งหมดใน PTT Green Energy (Netherlands) Cooperatief U.A. (PTTGE COOP) ที่ถือหุ้นทางอ้อมผ่าน Sabran Brothers Pte. Ltd. (Sabran Brothers) ให้แก่ Sindopalme Pte. Ltd. (Sidopalme) ซึ่งเป็นบริษัทร่วมของ PT Kalpataru Investama (PT KI) โดยการซื้อขายหุ้นดังกล่าวได้เสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2558 ทั้งนี้ บริษัทฯ บันทึกขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุนในงบการเงินรวม จำนวน 814.57 ล้านบาท ทั้งนี้การจำหน่ายไปซึ่งเงินลงทุนใน PTTGE COOP จะรวมถึง PTT Green Energy Services (Netherlands) B.V. (PTTGE BV) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ PTTGE COOP และ KPI Group จำนวน 7 บริษัท ซึ่งเป็นการร่วมค้าของ PTTGE BV ด้วย

SPRC

เมื่อวันที่ 15 กันยายน 2558 บริษัท สตาร์ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) (SPRC) ได้จดทะเบียนลดทุนจาก 41,029.51 ล้านบาท เป็น 28,392.42 ล้านบาท โดยการลดมูลค่าหุ้นที่ตราไว้จากเดิมหุ้นละ 10 บาท เป็นหุ้นละ 6.92 บาท ส่งผลให้บริษัทฯ มีเงินลงทุนคงเหลือจำนวน 10,221.27 ล้านบาท โดยในเดือนธันวาคม 2558 บริษัทฯ ได้รับชำระคืนทุน จำนวน 3,260.55 ล้านบาท คงเหลือเงินค้างรับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 เป็นจำนวน 1,288.66 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทฯ คาดว่าจะได้รับเงินภายในปี 2559 โดยบริษัทฯ บันทึกเงินค้างรับดังกล่าวเป็นส่วนหนึ่งของบัญชีลูกหนี้อื่นในงบแสดงฐานะการเงิน

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ นัดพิเศษ ครั้งที่ 4/2558 เมื่อวันที่ 9 พฤศจิกายน 2558 ได้มีมติอนุมัติให้ดำเนินการจำหน่ายเงินลงทุนใน SPRC ในส่วนที่บริษัทฯ ถือหุ้น จำนวน 1,242.50 ล้านหุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 30.59 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด เป็นเงินจำนวน 10,931.75 ล้านบาท เพื่อเตรียมเสนอขายหุ้นต่อประชาชนทั่วไป ซึ่งบริษัทฯ ได้รับเงินดังกล่าวแล้วทั้งหมดจำนวนเมื่อวันที่ 3 ธันวาคม 2558 บริษัทฯ บันทึกกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ จำนวน 161.17 ล้านบาท และจำนวน 2,333.65 ล้านบาท ตามลำดับ ทั้งนี้เงินลงทุนส่วนที่เหลือ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.41 บริษัทฯ ได้โอนเปลี่ยนแปลงเป็นเงินลงทุนเพื่อขาย

BCP

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ นัดพิเศษ ครั้งที่ 1/2558 เมื่อวันที่ 3 กุมภาพันธ์ 2558 ได้มีมติอนุมัติให้ดำเนินการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (BCP) ในส่วนที่บริษัทฯ ถือหุ้นอยู่ทั้งหมดแบ่งเป็นจำนวน 210 ล้านหุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 15.25 ของจำนวนหุ้นที่ชำระแล้วทั้งหมด เป็นเงินจำนวน 7,560.00 ล้านบาท ให้กับกองทุนรวมวายุภักษ์ หนึ่ง (VAYUI) และจำนวน 164.75 ล้านหุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.97 ของจำนวนหุ้นที่ชำระแล้วทั้งหมด เป็นเงินจำนวน 5,930.95 ล้านบาท ให้กับสำนักงานประกันสังคม ซึ่งบริษัทฯ ได้จำหน่ายเงินลงทุนดังกล่าวเมื่อวันที่ 30 เมษายน 2558 และได้รับเงินแล้วทั้งหมดจำนวน เมื่อวันที่ 8 พฤษภาคม 2558 ทั้งนี้ บริษัทฯ บันทึกกำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ จำนวน 3,926.28 ล้านบาท และ 7,905.68 ล้านบาท ตามลำดับ

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.11 ข้อมูลเพิ่มเติมในส่วนของบริษัทร่วม

บริษัทฯ ยังไม่รับรู้ส่วนแบ่งผลกำไร(ขาดทุน)ของบริษัทร่วมบางแห่ง สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวน 2.08 ล้านบาท (2557 : (19.73) ล้านบาท) เนื่องจากบริษัทฯ ยังมีผลขาดทุนสะสมที่ยังไม่รับรู้ของบริษัทร่วมดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวน 84.55 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 : 86.63 ล้านบาท)

12.12 สัดส่วนเงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม ที่มีสัดส่วนอำนาจในการออกเสียงต่างจากสัดส่วนของความเป็นเจ้าของ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ร้อยละ	
<u>บริษัท</u>	<u>สัดส่วนอำนาจในการออกเสียง</u>	<u>สัดส่วนของความเป็นเจ้าของ</u>
บริษัทย่อย		
PTTGC	48.89	49.34
BSA	57.14	100.00
การร่วมค้า		
HMC	42.10	41.44
บริษัทร่วม		
THAPPLINE	49.22	49.21

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.13 ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ

ข้อมูลทางการเงินของบริษัทย่อยซึ่งมีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญมีดังนี้

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้นในประเทศ	สัดส่วนของส่วนได้เสียในความเป็นเจ้าของ ที่ถือโดยส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม (ร้อยละ)	
		2558	2557
บริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (PTTEP)	ไทย	34.71	34.71
บริษัท ไทยออยล์ จำกัด (มหาชน) (TOP)	ไทย	50.07	50.07
บริษัท ไออาร์พีซี จำกัด (มหาชน) (IRPC)	ไทย	61.49	61.49
บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC)	ไทย	50.66	51.11
บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC)	ไทย	25.00	-

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.13 ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ (ต่อ)

ข้อมูลทางการเงิน โดยสรุปของบริษัทย่อยที่มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ ซึ่งเป็นข้อมูลหลังปรับนโยบายการบัญชี ก่อนการตัดรายการระหว่างกัน

สรุปรายการฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557

หน่วย : ล้านบาท

	2558					2557				
	PTTEP	TOP	IRPC	PTTGC	GPSC	PTTEP	TOP	IRPC	PTTGC	GPSC
สินทรัพย์หมุนเวียน	169,641.79	90,489.68	35,984.32	117,900.59	16,316.25	183,409.90	95,463.51	44,141.90	123,130.69	8,146.28
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	539,221.77	101,676.01	127,189.35	259,644.26	39,550.27	583,663.00	98,143.36	118,656.49	256,799.07	34,785.96
หนี้สินหมุนเวียน	(50,804.42)	(18,179.30)	(36,209.96)	(41,220.79)	(4,568.79)	(94,291.52)	(35,634.71)	(46,829.15)	(56,118.60)	(5,203.14)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(249,248.10)	(76,974.57)	(52,261.05)	(102,059.30)	(14,171.15)	(259,161.50)	(70,027.61)	(48,725.05)	(96,874.74)	(11,711.01)
สินทรัพย์สุทธิ	408,811.04	97,011.82	74,702.66	234,264.76	37,126.58	413,619.88	87,944.55	67,244.19	226,936.42	26,018.09
ส่วนของบริษัทใหญ่	242,618.97	46,127.39	28,741.14	114,252.45	27,003.66	245,758.49	41,688.29	25,870.01	109,883.61	25,285.02
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	166,192.07	50,884.43	45,961.52	120,012.31	10,122.92	167,861.39	46,256.26	41,374.18	117,052.81	733.07

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.13 ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ (ต่อ)

ข้อมูลทางการเงินโดยสรุปของบริษัทย่อยที่มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ ซึ่งเป็นข้อมูลหลังปรับนโยบายการบัญชี ก่อนการตัดรายการระหว่างกัน (ต่อ)

สรุปรายการกำไรหรือขาดทุนเบ็ดเสร็จ สำหรับงวดปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557

หน่วย : ล้านบาท

	2558					2557				
	PTTEP	TOP	IRPC	PTTGC	GPSC	PTTEP	TOP	IRPC	PTTGC	GPSC
รายได้	191,266.95	294,563.43	217,820.00	407,960.00	23,313.75	253,417.19	395,994.91	287,457.64	559,987.88	24,151.17
ค่าใช้จ่าย	205,988.43	280,868.98	206,566.61	385,300.22	21,334.57	196,391.25	400,777.65	294,865.73	545,556.54	22,545.65
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	(14,721.48)	13,694.45	11,253.39	22,659.78	1,979.18	57,025.94	(4,782.74)	(7,408.09)	14,431.34	1,605.52
ภาษีเงินได้	16,869.01	1,597.36	2,345.84	1,984.09	90.03	35,535.49	(920.21)	(2,397.75)	581.39	27.48
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	(31,590.49)	12,097.09	8,907.55	20,675.69	1,889.15	21,490.45	(3,862.53)	(5,010.34)	13,849.95	1,578.04
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น	37,818.24	(145.74)	201.77	148.98	17.54	(395.15)	4.71	(349.05)	-	-
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวม	6,227.75	11,951.35	9,109.32	20,824.67	1,906.69	21,095.30	(3,857.82)	(5,359.39)	13,849.95	1,578.04
ส่วนของบริษัทใหญ่	4,065.87	5,709.06	3,499.96	10,186.74	1,923.25	13,772.36	(2,078.07)	(2,072.17)	7,609.59	1,578.04
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	2,161.88	6,242.29	5,609.36	10,637.93	(16.56)	7,322.94	(1,779.75)	(3,287.22)	6,240.36	-
เงินปันผลจ่ายให้กับส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	3,443.76	1,534.53	1,021.28	6,254.12	131.10	8,103.21	2,142.56	1,273.22	7,810.34	-

12. เงินลงทุนในบริษัทย่อย การร่วมค้า และบริษัทร่วม (ต่อ)

12.13 ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ (ต่อ)

ข้อมูลทางการเงิน โดยสรุปของบริษัทย่อยที่มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ ซึ่งเป็นข้อมูลหลังปรับนโยบายการบัญชี ก่อนการตัดรายการระหว่างกัน (ต่อ)

สรุปรายการกระแสเงินสด สำหรับงวดปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557

หน่วย : ล้านบาท

	2558					2557				
	PTTEP	TOP	IRPC	PTTGC	GPSC	PTTEP	TOP	IRPC	PTTGC	GPSC
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน	98,754.13	31,708.48	27,840.05	50,822.36	2,631.79	140,097.31	24,432.76	4,596.10	45,955.01	4,603.04
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน	(73,028.81)	2,529.59	(11,271.35)	(22,344.73)	(14,109.48)	(97,504.95)	(20,346.36)	(21,039.84)	(24,136.99)	(7,030.20)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน	(56,821.37)	(14,739.92)	(15,001.48)	(30,027.75)	10,921.62	8,289.94	(3,074.81)	13,328.17	(23,648.19)	(542.16)
อื่น ๆ	9,639.22	29.22	-	(786.74)	-	1,530.96	(77.12)	-	(531.54)	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ	(21,456.83)	19,527.37	1,567.22	(2,336.86)	(556.07)	52,413.26	934.47	(3,115.57)	(2,361.71)	(2,969.32)

13.	เงินลงทุนเพื่อขาย				
13.1	ข้อมูลเงินลงทุนเพื่อขาย				
	ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
				2558	2557
<u>เงินลงทุนเพื่อขายของบริษัทฯ</u>					
<u>เงินลงทุนในตราสารทุน</u>					
	บริษัท ทิพยประกันภัย จำกัด (มหาชน) (TIP)	ไทย	ประกันภัย	13.33	13.33
	บริษัท บริการเชื้อเพลิงการบินกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (BAFS)	ไทย	บริการเติมน้ำมัน อากาศยาน	7.06	7.06
	บริษัท สตาร์ ปิโตรเลียม รีไฟน์นิ่ง จำกัด (มหาชน) (SPRC)	ไทย	การกลั่นน้ำมัน	5.41	-
<u>เงินลงทุนในกองทุนรวม</u>					
	กองทุนเปิดคอร์ เฟล็กซ์อิเบิล ฟันด์ (CORE)	ไทย	กองทุนรวม	32.57	32.57
	กองทุนเปิดซีไอเอ็มบี - พรินซิเพิล ดัชนีธุรกิจพลังงาน และธุรกิจปิโตรเคมีและเคมีภัณฑ์ (CIMB - PRINCIPLE EPIF) (เดิมชื่อ : กองทุนเปิดดัชนีธุรกิจพลังงานและธุรกิจปิโตรเคมีและ เคมีภัณฑ์ (FAM EPIF))	ไทย	กองทุนรวม		
	กองทุนรวมวายุภักษ์ หนึ่ง (VAYU1)	ไทย	กองทุนรวม		
<u>เงินลงทุนเพื่อขายของบริษัทย่อย</u>					
<u>เงินลงทุนในตราสารทุน</u>					
กลุ่มบริษัท PTTEP					
	Wentworth Resources Limited (WRL)	แคนาดา	สำรวจแหล่งน้ำมัน และก๊าซธรรมชาติ	1.18	2.42
กลุ่มบริษัท IRPC					
	บริษัท บางกอกสหประกันภัย จำกัด (มหาชน) (BUI)	ไทย	ประกันภัย	0.35	0.35
กลุ่มบริษัท PTTER					
	Xanadu Mines Ltd. (XML)	มองโกเลีย	สำรวจแหล่งแร่	5.53	6.95
<u>เงินลงทุนในกองทุนรวม</u>					
กลุ่มบริษัท TOP					
	กองทุนเปิดคอร์ เฟล็กซ์อิเบิล ฟันด์ (CORE)	ไทย	กองทุนรวม	16.29	16.29

13. เงินลงทุนเพื่อขาย (ต่อ)

13.2 เงินลงทุนเพื่อขาย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		งบการเงินรวม		งบการเงิน เฉพาะกิจการ		เงินปันผล	
	2558	2557	2558	2557	2558	2557	2558	2557
<u>เงินลงทุนในตราสารทุน</u>								
TIP	13.33	13.33	312.00	312.00	312.00	312.00	90.00	80.00
BAFS	7.06	7.06	24.00	24.00	24.00	24.00	31.77	35.28
WRL	1.18	2.42	45.48	43.48	-	-	-	-
BUI	0.35	0.35	2.35	2.35	-	-	-	0.06
XML	5.53	6.95	264.84	241.90	-	-	-	-
SPRC	5.41	-	1,876.50	-	1,623.17	-	-	-
รวมเงินลงทุนในตราสารทุน			2,525.17	623.73	1,959.17	336.00		
<u>เงินลงทุนในกองทุนรวม</u>								
CORE	48.86	48.86	674.74	749.85	449.83	499.90	-	-
CIMB - PRINCIPLE EPIF			6,300.00	6,300.00	6,300.00	6,300.00	71.83	71.83
VAYU1			15.23	15.17	10.00	10.00	0.14	0.04
รวมเงินลงทุนในกองทุนรวม			6,989.97	7,065.02	6,759.83	6,809.90		
รวมเงินลงทุนเพื่อขายก่อนปรับ มูลค่าเงินลงทุน			9,515.14	7,688.75	8,719.00	7,145.90		
ค่าเพื่อการปรับมูลค่า			3,880.50	4,986.40	4,389.79	5,224.08		
หัก ค่าเพื่อการด้อยค่า			(42.65)	(38.95)	-	-		
รวม			13,352.99	12,636.20	13,108.79	12,369.98	193.74	187.21

13. เงินลงทุนเพื่อขาย (ต่อ)

13.3 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนเพื่อขาย มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
ณ วันที่ 1 มกราคม	12,636.20	12,784.11	12,369.98	12,504.92
- จำหน่ายเงินลงทุน	(75.11)	(24.68)	(50.07)	(3.76)
- โอนเปลี่ยนประเภท	1,876.50	0.94	1,623.17	-
- ผลขาดทุนจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเพื่อขาย	(1,096.61)	(123.50)	(834.29)	(131.18)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	12.01	(0.67)	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	<u>13,352.99</u>	<u>12,636.20</u>	<u>13,108.79</u>	<u>12,369.98</u>

14. เงินลงทุนระยะยาวอื่น

14.1 ข้อมูลเงินลงทุนระยะยาวอื่น

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2558	2557
<u>เงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัทฯ</u>				
Petro Asia (Sanshui) Co., Ltd. (PA (Sanshui))	จีน	การตลาดน้ำมัน	25.00	25.00
Petro Asia (Maoming) Co., Ltd. (PA (Maoming))	จีน	การตลาดน้ำมัน	20.00	20.00
บริษัท บริการน้ำมันอากาศยาน จำกัด (IPS)	ไทย	บริการเติมน้ำมัน อากาศยาน	16.67	16.67
บริษัท คัดลอร์วิชั่น อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (Corpus)	ไทย	ผลิตเส้นด้ายสำเร็จรูป	0.48	0.48
บริษัท ขนส่งน้ำมันทางท่อ จำกัด (FPT)*	ไทย	ท่อขนส่งน้ำมัน	-	-
<u>เงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัทย่อย</u>				
กลุ่มบริษัท GPSC				
24M Technologies, Inc. (24M)	สหรัฐ อเมริกา	วิจัยและพัฒนา แบตเตอรี่	17.00	17.00
บริษัท ราชนบุรีเพาเวอร์ จำกัด (RPCL)	ไทย	ผลิตไฟฟ้า	15.00	15.00
กลุ่มบริษัท PTTT				
KIC Oil Terminal Sdn. Bhd. (KOT)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
Kadriah Integrated Facilities Sdn. Bhd. (KIF)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
Kadriah I Ltd. (K I)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
Kadriah II Ltd. (K II)	มาเลเซีย	บริการด้านโลจิสติกส์	10.00	10.00
กลุ่มบริษัท PTGC				
Alliance Petrochemical Investment (Singapore) Pte. Ltd. (API)	สิงคโปร์	ลงทุนในบริษัทอื่น	15.34	15.34
Exeltium SAS (EXS)	ฝรั่งเศส	ธุรกิจไฟฟ้า	4.00	4.00

* ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ 0.00024

14. เงินลงทุนระยะยาวอื่น (ต่อ)

14.1 ข้อมูลเงินลงทุนระยะยาวอื่น (ต่อ)

ชื่อบริษัท	จัดตั้งขึ้น ในประเทศ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2558	2557
เงินลงทุนระยะยาวอื่นของบริษัทย่อย (ต่อ)				
กลุ่มบริษัท IRPC				
บริษัท ทีพีไอ อีโออีจี จำกัด (TPIE)	ไทย	การให้สินเชื่อ	36.31	36.31
บริษัท ทีพีไอ โฮลดิ้ง จำกัด (TPIH)	ไทย	ลงทุนในบริษัทอื่น	35.01	35.01
บริษัท พรชัยวิสาหกิจ จำกัด (PEC)	ไทย	ให้เช่า อสังหาริมทรัพย์	23.65	23.65
บริษัท อุตสาหกรรมเหล็กกล้าไทย จำกัด (มหาชน) (TSSI)	ไทย	ผลิตเหล็กถลุง	16.24	16.24
บริษัท ระยอง อะเซททีลีน จำกัด (RAC)	ไทย	ผลิตก๊าซ อุตสาหกรรม	13.04	13.04
บริษัท ไดอะ โพลีอะครีเลต จำกัด (DIA)	ไทย	ผลิตเม็ดพลาสติก	3.65	3.65

14. เงินลงทุนระยะยาวอื่น (ต่อ)

14.2 เงินลงทุนระยะยาวอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ชื่อบริษัท	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)		งบการเงินรวม		งบการเงิน เฉพาะกิจการ		เงินปันผล	
	2558	2557	2558	2557	2558	2557	2558	2557
1. PA (Sanshui)	25.00	25.00	6.06	6.06	6.06	6.06	-	-
2. PA (Maoming)	20.00	20.00	14.83	14.83	14.83	14.83	-	-
3. IPS	16.67	16.67	0.02	0.02	0.02	0.02	-	-
4. Corpus	0.48	0.48	0.60	0.60	0.60	0.60	-	-
5. FPT*	-	-	0.02	0.02	0.02	0.02	-	-
6. 24M	17.00	17.00	479.38	479.38	-	-	-	-
7. RPCL	15.00	15.00	888.75	888.75	-	-	288.00	30.00
8. KOT	10.00	10.00	126.80	115.82	-	-	-	-
9. KIF	10.00	10.00	52.55	48.00	-	-	-	-
10. K I	10.00	10.00	264.12	241.25	-	-	-	-
11. K II	10.00	10.00	70.60	64.49	-	-	-	-
12. API	15.34	15.34	290.24	290.24	-	-	-	-
13. EXS	4.00	4.00	282.88	282.87	-	-	-	-
14. TPIE	36.31	36.31	828.94	828.94	-	-	-	-
15. TPIH	35.01	35.01	1,415.90	1,415.90	-	-	-	-
16. PEC	23.65	23.65	1,117.06	1,117.06	-	-	-	-
17. TSSI	16.24	16.24	673.35	673.35	-	-	-	-
18. RAC	13.04	13.04	15.00	15.00	-	-	-	-
19. DIA	3.65	3.65	8.50	8.50	-	-	1.49	2.55
			6,535.60	6,491.08	21.53	21.53		
หัก ค่าเผื่อการด้อยค่า			(4,566.47)	(4,521.95)	(14.14)	(14.14)		
รวม			1,969.13	1,969.13	7.39	7.39	289.49	32.55

* ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 สัดส่วนเงินลงทุนร้อยละ 0.00024 จำนวน 66 หุ้น เป็นเงินจำนวน 22,220.00 บาท

14. เงินลงทุนระยะยาวอื่น (ต่อ)

14.3 การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนระยะยาวอื่น มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
ณ วันที่ 1 มกราคม	1,969.13	1,839.80	7.39	1,106.14
- เงินลงทุนเพิ่ม	-	479.38	-	-
- จำหน่ายเงินลงทุน	-	(350.05)	-	(1,098.75)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	1,969.13	1,969.13	7.39	7.39

15. อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		
	ที่ดิน	อาคารและส่วน ปรับปรุงอาคาร	รวม
ราคาทุน			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	5,267.85	2,190.89	7,458.74
- เพิ่มขึ้น	-	11.44	11.44
- โอนเปลี่ยนแปลง	-	140.31	140.31
- ขายและจำหน่าย	(63.18)	(34.14)	(97.32)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	5,204.67	2,308.50	7,513.17
ค่าเสื่อมราคาสะสม			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	-	(766.51)	(766.51)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(124.19)	(124.19)
- ขายและจำหน่าย	-	19.50	19.50
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	-	(871.20)	(871.20)
ค่าเพื่อการด้อยค่า			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	(354.91)	-	(354.91)
- ขายและจำหน่าย	0.56	-	0.56
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	(354.35)	-	(354.35)
มูลค่าตามบัญชี			
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	4,912.94	1,424.38	6,337.32
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	4,850.32	1,437.30	6,287.62

15. อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน (ต่อ)

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ที่ดิน	อาคารและส่วน ปรับปรุงอาคาร	รวม
ราคาทุน			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	3,594.26	329.75	3,924.01
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	140.31	140.31
- ขายและจำหน่าย	(19.85)	(2.43)	(22.28)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	3,574.41	467.63	4,042.04
ค่าเสื่อมราคาสะสม			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	-	(185.00)	(185.00)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(16.31)	(16.31)
- ขายและจำหน่าย	-	1.80	1.80
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	-	(199.51)	(199.51)
มูลค่าตามบัญชี			
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	3,594.26	144.75	3,739.01
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	3,574.41	268.12	3,842.53

16. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						รวม
	ที่ดิน	อาคาร และส่วน ปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์เพื่อ การสำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม	สินทรัพย์ อื่น ๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	
ราคาทุน							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	25,801.78	226,596.33	760,814.00	778,076.87	20,197.04	143,766.20	1,955,252.22
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 42)	-	-	-	-	-	23.64	23.64
- เพิ่มขึ้น	4,970.46	6,976.42	4,809.78	59,312.88	1,362.86	81,281.79	158,714.19
- ต้นทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	-	3,942.28	3,942.28
- โอนเปลี่ยนประเภท	522.44	6,495.08	48,964.90	-	1,408.97	(65,732.96)	(8,341.57)
- ขายและจำหน่าย	(260.17)	(1,813.08)	(5,158.48)	(7,416.92)	(1,348.54)	(83.37)	(16,080.56)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	34.49	430.47	981.43	76,764.02	(68.60)	648.88	78,790.69
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	31,069.00	238,685.22	810,411.63	906,736.85	21,551.73	163,846.46	2,172,300.89

16. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

ที่ดิน	งบการเงินรวม					รวม	
	อาคาร และส่วน ปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์เพื่อ การสำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม	สินทรัพย์ อื่น ๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง		
ค่าเสื่อมราคาสะสม							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	-	(120,512.11)	(310,491.37)	(385,374.44)	(11,890.09)	-	(828,268.01)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(9,669.26)	(34,194.09)	(92,269.80)	(1,953.56)	-	(138,086.71)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	(187.32)	(298.49)	-	34.30	-	(451.51)
- ขายและจำหน่าย	-	906.53	2,947.72	4.24	1,188.64	-	5,047.13
- ผลต่างจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	(170.28)	(708.73)	(42,011.56)	129.17	-	(42,761.40)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	-	(129,632.44)	(342,744.96)	(519,651.56)	(12,491.54)	-	(1,004,520.50)

16. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม						รวม
	ที่ดิน	อาคาร และส่วน ปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์เพื่อ การสำรวจ และผลิต ปิโตรเลียม	สินทรัพย์ อื่น ๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	
ค่าเพื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์							
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	(236.81)	(209.00)	(2,111.05)	(18,992.86)	(15.25)	(272.63)	(21,837.60)
- ขาดทุนจากการด้อยค่า (หมายเหตุฯ 20)	-	-	(595.29)	(22,872.95)	(12.26)	(2,150.79)	(25,631.29)
- โอนกลับขาดทุนจากการด้อยค่า (หมายเหตุฯ 20)	1.06	-	-	-	-	-	1.06
- ขายและจำหน่าย	19.37	4.36	267.27	-	18.30	-	309.30
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	2.00	1.64	12.39	(1,845.54)	(3.08)	(112.03)	(1,944.62)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	(214.38)	(203.00)	(2,426.68)	(43,711.35)	(12.29)	(2,535.45)	(49,103.15)
มูลค่าตามบัญชี							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	25,564.97	105,875.22	448,211.58	373,709.57	8,291.70	143,493.57	1,105,146.61
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	30,854.62	108,849.78	465,239.99	343,373.94	9,047.90	161,311.01	1,118,677.24

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์ที่อยู่ในภาวะค้ำประกัน เป็นเงินจำนวน 101,055.69 ล้านบาท

16. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					รวม
	ที่ดิน	อาคาร และส่วน ปรับปรุง อาคาร	เครื่องจักร และ อุปกรณ์	สินทรัพย์ อื่น ๆ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	
ราคาทุน						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	8,656.05	34,074.13	297,236.44	12,087.00	54,129.82	406,183.44
- เพิ่มขึ้น	-	285.35	2,160.61	543.44	29,267.20	32,256.60
- ต้นทุนการกู้ยืม	-	-	-	-	1,781.33	1,781.33
- โอนเปลี่ยนประเภท	171.23	4,923.83	31,807.92	1,225.66	(38,907.01)	(778.37)
- ขายและจำหน่าย	(232.14)	(212.04)	(2,192.68)	(578.60)	-	(3,215.46)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	8,595.14	39,071.27	329,012.29	13,277.50	46,271.34	436,227.54
ค่าเสื่อมราคาสะสม						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	-	(14,697.95)	(121,842.67)	(8,101.25)	-	(144,641.87)
- ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	(1,479.91)	(12,731.35)	(1,113.91)	-	(15,325.17)
- โอนเปลี่ยนประเภท	-	3.99	(271.99)	(2.24)	-	(270.24)
- ขายและจำหน่าย	-	163.43	584.24	472.83	-	1,220.50
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	-	(16,010.44)	(134,261.77)	(8,744.57)	-	(159,016.78)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์						
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	(23.13)	(4.70)	(681.67)	-	-	(709.50)
- โอนกลับขาดทุนจากการด้อยค่า (หมายเหตุฯ 20)	1.06	-	-	-	-	1.06
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	(22.07)	(4.70)	(681.67)	-	-	(708.44)
มูลค่าตามบัญชี						
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	8,632.92	19,371.48	174,712.10	3,985.75	54,129.82	260,832.07
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	8,573.07	23,056.13	194,068.85	4,532.93	46,271.34	276,502.32

ต้นทุนการกู้ยืมที่ได้บันทึกเป็นส่วนหนึ่งของราคาทุนของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ในระหว่างงวด กลุ่มบริษัทใช้ อัตราการตั้งขึ้นเป็นราคาทุนของสินทรัพย์ร้อยละ 3.00 - 5.75 (ปี 2557 : ร้อยละ 2.00 - 6.00)

16. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 สิ้นทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน ซึ่งรวมอยู่ในเครื่องจักรและอุปกรณ์ และ สิ้นทรัพย์อื่น ๆ ได้แก่ สิ้นทรัพย์ประเภทยานพาหนะ และท่อส่งก๊าซธรรมชาติ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
ราคาทุน	10,919.11	10,914.65	10,003.85	9,968.52
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(3,695.33)	(3,155.38)	(3,170.95)	(2,653.00)
มูลค่าตามบัญชี	7,223.78	7,759.27	6,832.90	7,315.52

17. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม				รวม
	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้	สินทรัพย์ในการ สำรวจและประเมิน ค่าแหล่งทรัพยากร	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตนอื่น	
ราคาทุน					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	14,881.05	28,658.13	166,197.52	7,836.86	217,573.56
- ซื้อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 42)	278.82	-	-	-	278.82
- เพิ่มขึ้น	589.59	49.01	5,267.90	1,133.72	7,040.22
- โอนเปลี่ยนประเภท	752.54	1,758.33	-	14.32	2,525.19
- ขายและจำหน่าย	(69.29)	-	(5,165.39)	(12.80)	(5,247.48)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	511.05	102.52	4,306.62	301.73	5,221.92
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	16,943.76	30,567.99	170,606.65	9,273.83	227,392.23
ค่าตัดจำหน่ายสะสม					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	(6,010.85)	(10,391.13)	-	(3,624.53)	(20,026.51)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(1,576.26)	(1,035.15)	-	(361.23)	(2,972.64)
- โอนเปลี่ยนประเภท	47.53	(6.63)	-	-	40.90
- ขายและจำหน่าย	54.07	-	-	10.02	64.09
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(159.87)	(23.70)	-	(72.35)	(255.92)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	(7,645.38)	(11,456.61)	-	(4,048.09)	(23,150.08)
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์					
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	-	(123.42)	(20,635.61)	-	(20,759.03)
- ขาดทุนจากการด้อยค่า (หมายเหตุฯ 20)	(11.80)	-	(22,907.69)	-	(22,919.49)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(0.02)	1.40	2,589.27	-	2,590.65
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	(11.82)	(122.02)	(40,954.03)	-	(41,087.87)
มูลค่าตามบัญชี					
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	8,870.20	18,143.58	145,561.91	4,212.33	176,788.02
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	9,286.56	18,989.36	129,652.62	5,225.74	163,154.28

17. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (ต่อ)

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			รวม
	คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์	สิทธิการใช้	สินทรัพย์ ไม่มีตัวตนอื่น	
ราคาทุน				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	3,982.16	18,301.77	28.00	22,311.93
- เพิ่มขึ้น	183.56	0.60	-	184.16
- โอนเปลี่ยนแปลง	511.56	1,429.79	24.50	1,965.85
- ขายและจำหน่าย	(11.90)	-	-	(11.90)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	4,665.38	19,732.16	52.50	24,450.04
ค่าตัดจำหน่ายสะสม				
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	(1,955.34)	(6,788.05)	(0.59)	(8,743.98)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(578.60)	(492.30)	(2.07)	(1,072.97)
- โอนเปลี่ยนแปลง	0.88	-	-	0.88
- ขายและจำหน่าย	10.15	-	-	10.15
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	(2,522.91)	(7,280.35)	(2.66)	(9,805.92)
มูลค่าตามบัญชี				
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	2,026.82	11,513.72	27.41	13,567.95
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	2,142.47	12,451.81	49.84	14,644.12

18. สินทรัพย์เหมือง

การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์เหมือง มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
	<u>งบการเงินรวม</u>
ราคาทุน	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	56,136.97
- เพิ่มขึ้น	1,496.11
- โอนเปลี่ยนประเภท	106.94
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	5,376.64
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	<u>63,116.66</u>
ค่าตัดจำหน่ายสะสม	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	(23,505.05)
- ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	(2,505.77)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(2,384.48)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	<u>(28,395.30)</u>
ค่าเพื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	(164.52)
- ขาดทุนจากการด้อยค่า (หมายเหตุฯ 20)	(14,504.05)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(117.84)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	<u>(14,786.41)</u>
มูลค่าตามบัญชี	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	<u>32,467.40</u>
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	<u>19,934.95</u>

19. ค่าความนิยม

การเปลี่ยนแปลงในค่าความนิยม มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	
	2558	2557
มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 1 มกราคม	56,987.28	53,134.37
- ชื่อธุรกิจ (หมายเหตุฯ 42)	29.94	14,331.82
- ลดลงจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการ KKD	-	(9,927.24)
- ขาดทุนจากการด้อยค่า (หมายเหตุฯ 20)	(9,644.17)	(718.46)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	4,035.08	166.79
มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม	51,408.13	56,987.28

20. การซื้อขายของสินทรัพย์

กลุ่มบริษัททำการทดสอบการซื้อขายของสินทรัพย์เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่า ราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน สำหรับสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนที่มีอายุการให้ประโยชน์ไม่ทราบแน่นอนหรือไม่พร้อมใช้งาน รวมถึงค่าความนิยมที่เกิดจากการรวมธุรกิจ กลุ่มบริษัทจะทำการทดสอบการซื้อขายเป็นประจำทุกปีหรือเมื่อมีข้อบ่งชี้ โดยผลขาดทุนจากการซื้อขายจะรับรู้เมื่อมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนของสินทรัพย์ต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ทั้งนี้มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนหมายถึงมูลค่ายุติธรรมหักต้นทุนในการขายหรือมูลค่าจากการใช้สินทรัพย์แล้วแต่ราคาใดจะสูงกว่า

ผลขาดทุนจากการซื้อขายของสินทรัพย์ที่ไม่ใช่ค่าความนิยมอาจถูกกลับรายการ หากประมาณการ และข้อสมมติฐานที่ใช้ในการกำหนดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนมีการเปลี่ยนแปลงไป

ในระหว่างปี 2558 สถานการณ์ราคาน้ำมัน และถ่านหิน ในตลาดโลกลดลงอย่างมีสาระสำคัญและต่อเนื่อง รวมถึงการปรับนโยบายและกลยุทธ์การลงทุนของกลุ่มบริษัท ส่งผลให้เกิดข้อบ่งชี้ที่สำคัญสำหรับกลุ่มบริษัทในการทดสอบการซื้อขายของสินทรัพย์

ในการวัดมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน กลุ่มบริษัทได้ใช้ประมาณการ และข้อสมมติฐานที่สำคัญ เช่น ปริมาณสำรองปิโตรเลียมและถ่านหิน ราคาน้ำมัน ราคาถ่านหิน อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ อัตราคิดลด ราคาเปลี่ยนแปลงแทนรายจ่ายฝ่ายทุนและรายจ่ายในการดำเนินงาน เป็นต้น

ในระหว่างปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2558 กลุ่มบริษัทได้รับรู้ผลขาดทุนจากการซื้อขายของสินทรัพย์ในงบกำไรขาดทุน โดยสามารถแบ่งตามประเภทของสินทรัพย์ และการแบ่งปันผลขาดทุนให้แก่ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่และส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม ได้ดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
เงินลงทุนในบริษัทย่อย (หมายเหตุฯ 12)	-	16,958.02
เงินลงทุนในการร่วมค้า (หมายเหตุฯ 12)	1,457.21	-
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุฯ 16)	25,630.23	(1.06)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (หมายเหตุฯ 17)	22,919.49	-
สินทรัพย์เหมือง (หมายเหตุฯ 18)	14,504.05	-
ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 19)	9,644.17	-
รวม	74,155.15	16,956.96
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	54,697.62	16,956.96
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	19,457.53	-
รวม	74,155.15	16,956.96

21. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

กลุ่มบริษัทเสียภาษีเงินได้ตามรายละเอียดดังนี้

	<u>อัตราร้อยละ</u>
ภาษีเงินได้จาก การประกอบธุรกิจปีใดก็ตามในประเทศไทย	
ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปีใดก็ตาม พ.ศ. 2514 และ พ.ศ. 2532	50
ภาษีเงินได้ตามประมวลรัษฎากรของบริษัทฯ และบริษัทย่อย	20
ภาษีเงินได้นิติบุคคลในต่างประเทศ	5 - 55
ภาษีเงินได้จาก การประกอบธุรกิจปีใดก็ตามในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย	
ตามพระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปีใดก็ตาม (ฉบับที่ 5) พ.ศ. 2541	0 - 20
ภาษีเงินได้จาก การใช้ประโยชน์ในทรัพยากรปีใดก็ตามในประเทศออสเตรเลีย	40

21.1 ภาษีเงินได้ในงบกำไรขาดทุนในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 ประกอบด้วย

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
ภาษีเงินได้ของปีปัจจุบัน :				
ภาษีเงินได้ของปีปัจจุบัน	33,533.82	44,858.76	5,196.03	4,935.11
ภาษีเงินได้ของปีก่อนที่รับรู้ในปีปัจจุบัน	(424.44)	556.83	(58.45)	(41.22)
	33,109.38	45,415.59	5,137.58	4,893.89
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
การเปลี่ยนแปลงของผลแตกต่างชั่วคราว	(14,173.57)	(7,964.97)	(1,134.42)	(1,121.86)
ผลกระทบทางภาษีของผลต่างจาก				
การแปลงค่าฐานภาษี	5,919.30	555.77	-	-
	(8,254.27)	(7,409.20)	(1,134.42)	(1,121.86)
รวม	24,855.11	38,006.39	4,003.16	3,772.03

21. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

21.2 การเปลี่ยนแปลงในภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม							
						ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58		
	ยอดสุทธิ ณ วันที่ 1 ม.ค. 58	กำไร(ขาดทุน) กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	ซื้อธุรกิจ	ผลต่างจาก การแปลงค่า งบการเงิน	สินทรัพย์ ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	หนี้สิน ภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(61,860.41)	12,694.99	-	-	(5,064.47)	(54,229.89)	8,945.64	(63,175.53)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(10,389.54)	1,634.00	-	(56.90)	(908.79)	(9,721.23)	244.62	(9,965.85)
เงินลงทุน	833.00	(762.35)	-	-	(9.19)	61.46	61.46	-
เงินลงทุนเพื่อขาย	(1,044.82)	-	167.20	-	0.17	(877.45)	0.51	(877.96)
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(3,034.77)	949.76	-	-	(13.41)	(2,098.42)	416.69	(2,515.11)
สินค้าคงเหลือ	71.27	(52.53)	-	-	1.95	20.69	141.52	(120.83)
เงินกู้ยืม	644.56	(375.61)	-	-	(0.23)	268.72	275.52	(6.80)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	4,712.56	325.16	(106.87)	-	213.37	5,144.22	5,144.22	-
ประมาณการหนี้สินค่าเรือล่อน	8,383.21	6,258.68	-	-	1,176.42	15,818.31	15,818.31	-
ขาดทุนสะสมยกไป	12,020.70	(6,465.42)	-	-	199.26	5,754.54	5,754.54	-
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพยากร ปิโตรเลียมในประเทศออสเตรเลีย	2,689.38	(605.85)	-	-	418.49	2,502.02	2,502.02	-
ผลกระทบทางภาษีจากการแปลงค่าฐานภาษี	589.56	(5,919.30)	-	-	(15.81)	(5,345.55)	214.00	(5,559.55)
อื่น ๆ	2,857.33	572.74	(1,319.92)	-	246.81	2,356.96	5,480.14	(3,123.18)
ยอดรวมก่อนหักกลบรายการของภาษี	(43,527.97)	8,254.27	(1,259.59)	(56.90)	(3,755.43)	(40,345.62)	44,999.19	(85,344.81)
การหักกลบรายการของภาษี						-	(34,563.05)	34,563.05
สินทรัพย์ (หนี้สิน) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ						(40,345.62)	10,436.14	(50,781.76)

21. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

21.2 การเปลี่ยนแปลงในภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม									
								ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57		
	ยอดสุทธิ ณ วันที่ 1 ม.ค. 57		กำไร(ขาดทุน) กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น		การเปลี่ยนแปลงโครงสร้างการถือสัดส่วนในโครงการ KKD		จัดประเภทเป็นสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	ผลต่างจากการแปลงค่า	สินทรัพย์ภาษีเงินได้	หนี้สินภาษีเงินได้
	กำไร(ขาดทุน)	กำไร(ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น	ซื้อธุรกิจ	โครงการ KKD	ที่ถือไว้เพื่อขาย	งบการเงิน	ยอดสุทธิ	รอการตัดบัญชี	รอการตัดบัญชี	
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(67,762.43)	5,405.74	-	(14,290.49)	14,728.74	27.31	30.72	(61,860.41)	2,201.06	(64,061.47)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(10,519.58)	169.31	-	-	-	-	(39.27)	(10,389.54)	451.73	(10,841.27)
เงินลงทุน	626.64	206.36	-	-	-	-	-	833.00	833.00	-
เงินลงทุนเพื่อขาย	(1,071.91)	-	27.09	-	-	-	-	(1,044.82)	0.26	(1,045.08)
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(4,272.75)	1,239.16	-	-	-	-	(1.18)	(3,034.77)	428.58	(3,463.35)
สินค้าคงเหลือ	69.77	1.44	-	-	-	-	0.06	71.27	171.51	(100.24)
เงินกู้ยืม	597.52	47.04	-	-	-	-	-	644.56	684.99	(40.43)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	3,643.62	682.34	362.42	-	-	-	24.18	4,712.56	4,712.56	-
ประมาณการหนี้สินค่ารถล่อน	10,311.26	(2,486.86)	-	507.10	(53.72)	-	105.43	8,383.21	8,383.21	-
ขาดทุนสะสมยกไป	13,212.68	(1,610.19)	-	-	264.07	-	154.14	12,020.70	12,020.70	-
ภาษีเงินได้จากการใช้ประโยชน์ในทรัพย์สิน										
ปีใดเลยในประเทศออสเตรเลีย	1,620.10	1,056.41	-	-	-	-	12.87	2,689.38	2,689.38	-
ผลกระทบทางภาษีจากการแปลงค่าฐานภาษี	1,149.58	(555.77)	-	-	-	-	(4.25)	589.56	1,205.55	(615.99)
อื่น ๆ	758.82	3,254.22	(780.92)	-	(12.47)	-	(362.32)	2,857.33	5,873.66	(3,016.33)
ยอดรวมก่อนหักกลบรายการของภาษี	(51,636.68)	7,409.20	(391.41)	(13,783.39)	14,926.62	27.31	(79.62)	(43,527.97)	39,656.19	(83,184.16)
การหักกลบรายการของภาษี								-	(23,219.80)	23,219.80
สินทรัพย์ (หนี้สิน) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ								(43,527.97)	16,436.39	(59,964.36)

21. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (ต่อ)

21.2 การเปลี่ยนแปลงในภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ						
	ยอดสุทธิ ณ วันที่			ณ วันที่ 31 ธ.ค. 58			
				สินทรัพย์	หนี้สิน		
1 ม.ค. 58	กำไร(ขาดทุน)	กำไรเบ็ดเสร็จอื่น	ยอดสุทธิ	รอการตัดบัญชี	รอการตัดบัญชี		
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(118.75)	(227.84)	-	(346.59)	-	(346.59)	
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	145.43	(3.72)	-	141.71	141.71	-	
เงินลงทุน	2.83	57.65	-	60.48	60.48	-	
เงินลงทุนเพื่อขาย	(1,044.82)	-	166.86	(877.96)	-	(877.96)	
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(1,387.55)	705.51	-	(682.04)	412.29	(1,094.33)	
สินค้าคงเหลือ	61.42	(1.16)	-	60.26	60.26	-	
เงินกู้ยืม	(36.29)	311.82	-	275.53	275.53	-	
การระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	1,200.83	88.13	63.16	1,352.12	1,352.12	-	
อื่น ๆ	(282.37)	204.03	-	(78.34)	248.51	(326.85)	
ยอดรวมก่อนหักกลบรายการของภาษี	(1,459.27)	1,134.42	230.02	(94.83)	2,550.90	(2,645.73)	
การหักกลบรายการของภาษี				-	(2,550.90)	2,550.90	
สินทรัพย์ (หนี้สิน) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี - สุทธิ				(94.83)	-	(94.83)	

21. ภาษีเงินได้และภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี (ต่อ)

21.2 การเปลี่ยนแปลงในภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	ยอดสุทธิ ณ วันที่			ณ วันที่ 31 ธ.ค. 57		
				สินทรัพย์	หนี้สิน	
1 ม.ค. 57	กำไร(ขาดทุน)	กำไรเบ็ดเสร็จอื่น	ยอดสุทธิ	รอกการตัดบัญชี	รอกการตัดบัญชี	
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(60.68)	(58.07)	-	(118.75)	-	(118.75)
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	146.12	(0.69)	-	145.43	145.43	-
เงินลงทุน	2.83	-	-	2.83	2.83	-
เงินลงทุนเพื่อขาย	(1,071.06)	-	26.24	(1,044.82)	-	(1,044.82)
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	(2,538.88)	1,151.33	-	(1,387.55)	422.93	(1,810.48)
สินค้าคงเหลือ	1.12	60.30	-	61.42	61.42	-
เงินกู้ยืม	(85.44)	49.15	-	(36.29)	-	(36.29)
การระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	864.08	75.74	261.01	1,200.83	1,200.83	-
อื่น ๆ	(126.47)	(155.90)	-	(282.37)	227.58	(509.95)
ยอดรวมก่อนหักกลบรายการของภาษี	(2,868.38)	1,121.86	287.25	(1,459.27)	2,061.02	(3,520.29)
การหักกลบรายการของภาษี				-	(2,061.02)	2,061.02
สินทรัพย์ (หนี้สิน) ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี - สุทธิ				(1,459.27)	-	(1,459.27)

22. เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ

การเปลี่ยนแปลงในเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	4,512.79	4,865.66	5,253.77	5,634.01
- Make-up Right	(1,868.54)	(352.87)	(2,184.22)	(380.24)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	2,644.25	4,512.79	3,069.55	5,253.77

บริษัทฯ ได้จ่ายเงินค่าซื้อก๊าซล่วงหน้าสำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ตามปริมาณขั้นต่ำที่ระบุในสัญญาซื้อขายก๊าซ (Take-or-Pay) ซึ่งบริษัทฯ มีสิทธิที่จะรับก๊าซที่ได้ชำระเงินล่วงหน้าไปแล้วในปีสัญญาต่อ ๆ ไป (Make-up Right) โดยไม่มีกำหนดเวลา

ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซประกอบด้วย เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซจากแหล่งยานาในประเทศเมียนมาร์ ซึ่งเป็นยอดคงเหลือสำหรับปริมาณก๊าซที่ยังไม่สามารถรับมอบได้ของปี 2543

23. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
เงินประกันและมัดจำ	881.53	999.06	78.09	65.60
เงินจ่ายล่วงหน้า	12,236.49	8,725.52	6,765.50	3,335.53
ค่าตอบแทนตามสัญญาโรคภัยไข้เจ็บ	661.79	662.42	-	-
อื่น ๆ	12,692.34	8,277.56	189.79	186.43
รวม	26,472.15	18,664.56	7,033.38	3,587.56

24. เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.53 - 5.25 ต่อปี (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 : อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 0.50 - 6.00 ต่อปี)

25. หนี้สินหมุนเวียนอื่น

หนี้สินหมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
ภาษีขายที่ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	3,330.19	3,917.63	2,923.48	3,561.08
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทน				
การต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	1,919.76	1,810.12	-	-
อื่น ๆ	2,397.48	1,961.32	883.08	708.14
รวม	7,647.43	7,689.07	3,806.56	4,269.22

26. เงินกู้ยืมระยะยาว

เงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีรายละเอียดดังนี้

เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	19,309.05	12,943.38	5,429.02	2,529.01
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ	2,251.98	15,286.82	-	9,933.96
หุ้นกู้ - สกุลบาท	32,128.00	31,640.53	31,070.00	22,140.53
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	-	44,568.01	-	-
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	929.32	867.45	649.49	597.82
รวม	54,618.35	105,306.19	37,148.51	35,201.32

เงินกู้ยืมระยะยาว

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	88,421.46	83,388.46	11,158.03	16,587.05
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ	50,261.79	58,831.19	18,202.07	16,624.84
หุ้นกู้ - สกุลบาท	228,874.15	256,575.94	136,433.47	163,303.47
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	204,074.61	186,441.05	62,951.96	57,426.03
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	6,583.36	6,457.39	6,149.32	6,034.43
รวม	578,215.37	591,694.03	234,894.85	259,975.82

เงินกู้ยืมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวน 3,000.00 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 : 4,500.00 ล้านบาท) ค่าประกันโดยกระทรวงการคลัง

26. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี และเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 จำแนกตามประเภทของอัตราดอกเบี้ยได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
อัตราดอกเบี้ยลอยตัว	149,075.10	156,268.88	24,738.68	34,699.05
อัตราดอกเบี้ยคงที่	483,758.62	540,731.34	247,304.68	260,478.09
รวม	632,833.72	697,000.22	272,043.36	295,177.14

อัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
เงินกู้ยืม - สกุลบาท	0.50% - 7.83%	0.50% - 7.83%	0.50% - 7.83%	0.50% - 7.83%
เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ				
- ดอลลาร์สหรัฐ	1.16% - 2.68%	0.83% - 2.68%	2.32%	1.08% - 2.11%
- ยูโร	1.80% - 6.00%	1.80% - 6.00%	-	-
- เยนญี่ปุ่น	4.45%	4.45%	4.45%	4.45%
- ดอลลาร์แคนาดา	-	2.98% - 3.39%	-	-
หุ้นกู้ - สกุลบาท	3.41% - 6.58%	3.20% - 7.40%	3.50% - 6.58%	3.20% - 7.40%
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ				
- ดอลลาร์สหรัฐ	3.38% - 6.38%	3.38% - 6.38%	3.38% - 5.88%	3.38% - 5.88%
- เยนญี่ปุ่น	2.71%	2.71%	2.71%	2.71%
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	3.76% - 9.00%	3.57% - 8.00%	3.76% - 4.65%	3.63% - 4.65%

26. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

26.1 เงินกู้ยืม

การเปลี่ยนแปลงในเงินกู้ยืมสกุลบาท และสกุลต่างประเทศ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม					รวมเทียบเท่า บาท
	สกุลเงิน			ดอลลาร์		
	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ	ยูโร	เยนญี่ปุ่น	แคนาดา	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	96,331.84	1,583.04	52.92	23,000.00	471.48	170,449.85
- กู้เพิ่ม	40,234.80	50.30	56.70	-	-	43,940.64
- ชำระคืน	(28,816.29)	(440.80)	(49.24)	-	(475.00)	(57,599.23)
- ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	-	-	771.99
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	-	-	-	-	2,490.88
- อื่น ๆ	(19.84)	2.37	-	-	3.52	190.15
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	107,730.51	1,194.91	60.38	23,000.00	-	160,244.28
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(19,309.05)	(61.78)	(0.40)	-	-	(21,561.03)
เงินกู้ยืมระยะยาว	88,421.46	1,133.13	59.98	23,000.00	-	138,683.25

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	สกุลเงิน			รวมเทียบเท่า บาท
	บาท	ดอลลาร์ สหรัฐ	เยนญี่ปุ่น	
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	19,116.06	610.00	23,000.00	45,674.86
- ชำระคืน	(2,529.01)	(300.00)	-	(12,462.98)
- ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	1,577.24
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	16,587.05	310.00	23,000.00	34,789.12
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(5,429.02)	-	-	(5,429.02)
เงินกู้ยืมระยะยาว	11,158.03	310.00	23,000.00	29,360.10

26. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

26.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม - สกุลบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทฯ ได้ใช้เครื่องมือป้องกันความเสี่ยงในการบริหารความเสี่ยงทางการเงินจากอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลบาทบางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้

วันที่กู้	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย : ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	กำหนดชำระคืน ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาป้องกัน ความเสี่ยง	เงื่อนไขของเครื่องมือป้องกัน ความเสี่ยง
28/04/2552	บาท	5,000	อัตราลอยตัว 6M THBFIX บวกอัตราร้อยละคงที่	ทุกงวดครึ่งปี	ทยอยชำระคืนเงินต้น ทุกงวดครึ่งปี และ งวดสุดท้ายในวันที่ 30 มีนาคม 2562	- ในปี 2553 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap: IRS) ซึ่งมีผลต่อรอบการจ่ายดอกเบี้ยตั้งแต่ วันที่ 30 มิถุนายน 2553 จนถึงวันครบกำหนดชำระคืนเงินต้น - ในปี 2555 ผู้สัญญาได้ใช้สิทธิในการเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจาก อัตราลอยตัว 6M THBFIX บวกอัตราร้อยละคงที่ เป็นอัตราคงที่ ร้อยละ 4.355 ต่อปี	อัตราคงที่ร้อยละ 4.355 ต่อปี	-
29/06/2552	บาท	7,000	อัตราลอยตัว 6M THBFIX บวกอัตราร้อยละคงที่	ทุกงวดครึ่งปี	ทยอยชำระคืนเงินต้น ทุกงวดครึ่งปี และ งวดสุดท้ายในวันที่ 30 มีนาคม 2562	ในปี 2555 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (IRS) ซึ่ง มีผลต่อรอบการจ่ายดอกเบี้ยตั้งแต่วันที่ 9 พฤศจิกายน 2555 จนถึงวันครบกำหนดชำระคืนเงินต้น	อัตราลอยตัว 6M THBFIX บวกอัตราร้อยละคงที่	สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ดังกล่าว มีเงื่อนไขให้ผู้สัญญามีสิทธิ 1 ครั้ง ในวันที่ 30 ธันวาคม 2556 ใน การเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตรา ลอยตัว 6M THBFIX บวกอัตราร้อย ละคงที่ เป็นอัตราคงที่ร้อยละ 3.95 ต่อปี โดยในวันที่ 30 ธันวาคม 2556 ผู้สัญญาเลือกที่จะไม่ใช้สิทธิดังกล่าว

26. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

26.1 เงินกู้ยืม (ต่อ)

เงินกู้ยืม - สกุลต่างประเทศ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทฯ ได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงทางการเงินจากอัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนสำหรับเงินกู้ยืมระยะยาว - สกุลเงินต่างประเทศบางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้

วันที่กู้	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย : ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	กำหนดชำระคืน ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาป้องกัน ความเสี่ยง	เงื่อนไขของเครื่องมือป้องกัน ความเสี่ยง
05/04/2549	เงินเยนญี่ปุ่น	23,000	4.45 ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดชำระคืน เงินต้นในวันที่ 7 เมษายน 2579	ในปี 2551 บริษัทฯ ทำสัญญา Participating SWAP (P-SWAP) สำหรับเงินกู้ยืมระยะยาวสกุลเงินเยนญี่ปุ่นเพื่อลดระดับความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐต่อสกุลเงินเยนญี่ปุ่น ซึ่งเป็นสัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศสกุลเงินเยนญี่ปุ่น จำนวน 23,000 ล้านบาท ซึ่งตามเงื่อนไขในสัญญาสิทธิดังกล่าว ณ ภาวะตลาดปัจจุบัน บริษัทฯ สามารถเลือกซื้อเงินสกุลเยนญี่ปุ่นจำนวนดังกล่าวได้ด้วยจำนวนเทียบเท่า 196.94 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ทั้งนี้ บริษัทฯ มีค่า premium ที่เกิดขึ้นจากสัญญาดังกล่าวประมาณร้อยละ 1.38 ต่อปี	อัตราคงที่ประมาณ 1.38 ของเงินต้นสกุล ดอลลาร์สหรัฐ (ค่า premium)	จำนวนเงิน สกุลดอลลาร์สหรัฐ เทียบเท่าที่ใช้ในการซื้อเงินสกุลเยน ญี่ปุ่น ขึ้นอยู่กับช่วงอัตราแลกเปลี่ยน ระหว่างสกุลดอลลาร์สหรัฐ และ สกุลเยนญี่ปุ่น

26. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

26.2 หุ้นกู้

การเปลี่ยนแปลงในหุ้นกู้สกุลบาท และสกุลต่างประเทศ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม			รวมเทียบเท่า บาท
	สกุลเงิน			
	ดอลลาร์		เยนญี่ปุ่น	
	บาท	สหรัฐ		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	288,216.47	6,686.94	36,000.00	519,225.53
- กู้เพิ่ม	4,200.00	-	-	4,200.00
- ชำระคืน	(31,640.54)	(1,350.00)	-	(79,291.00)
- (กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	(2,430.75)	-	-	12,237.61
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	2,434.21	-	-	8,574.49
- อื่น ๆ	222.76	(1.55)	-	130.13
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	261,002.15	5,335.39	36,000.00	465,076.76
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(32,128.00)	-	-	(32,128.00)
หุ้นกู้ระยะยาว	228,874.15	5,335.39	36,000.00	432,948.76

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			รวมเทียบเท่า บาท
	สกุลเงิน			
	ดอลลาร์		เยนญี่ปุ่น	
	บาท	สหรัฐ		
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	185,444.00	1,433.62	36,000.00	242,870.03
- กู้เพิ่ม	4,200.00	-	-	4,200.00
- ชำระคืน	(22,140.53)	-	-	(22,140.53)
- ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	-	-	-	5,498.69
- อื่น ๆ	-	2.17	-	27.24
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	167,503.47	1,435.79	36,000.00	230,455.43
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	(31,070.00)	-	-	(31,070.00)
หุ้นกู้ระยะยาว	136,433.47	1,435.79	36,000.00	199,385.43

26. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

26.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

หุ้นกู้ - สกุลบาท

เมื่อวันที่ 19 ตุลาคม 2558 บริษัทฯ ได้ออกและเสนอขายหุ้นกู้ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ ไม่มีหลักประกัน แก่ผู้ลงทุน ประชาชนทั่วไป วงเงินรวม 4,200.00 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

เงื่อนไข	รายละเอียด
มูลค่าเสนอขาย (ล้านบาท)	4,200.00
อายุหุ้นกู้ (ปี)	6 ปี 27 วัน
อัตราดอกเบี้ยคงที่ (ร้อยละต่อปี)	3.50
งวดดอกเบี้ย	ชำระดอกเบี้ยทุกงวด 6 เดือน ในวันที่ 15 พ.ค. และ 15 พ.ย.
วันออกหุ้นกู้	19 ตุลาคม 2558
วันครบกำหนดไถ่ถอน	15 พฤศจิกายน 2564

26. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

26.2 หนี้กู้ยืม (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทฯ ได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ย ด้วยการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สำหรับหนี้กู้ยืมสกุลบาทและสกุลต่างประเทศบางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้

วันที่ จำหน่าย	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย : ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	กำหนดชำระ ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ยร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาป้องกันความเสี่ยง	เงื่อนไขของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง
22/06/2550	เยน ญี่ปุ่น	36,000	2.71 ของเงินต้นสกุล เยนญี่ปุ่น	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดไถ่ถอน ทั้งจำนวนในวันที่ 29 มิถุนายน 2560	ในปี 2550 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Cross Currency Swap: CCS) เป็นหนี้กู้ยืมสกุลดอลลาร์ สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 290.51 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี หรืออัตราคงที่ 5.5 ของเงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ ซึ่ง ขึ้นอยู่กับอัตราดอกเบี้ย LIBOR และอัตราคงที่ระหว่าง 4.98 - 5.37 ของเงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ	บางส่วนของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตรา ดอกเบี้ยดังกล่าว คู่สัญญามีสิทธิ 1 ครั้งที่จะ เปลี่ยนจากอัตราดอกเบี้ยคงที่ เป็น อัตราดอกเบี้ยลอยตัว LIBOR บวกอัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี
25/02/2553	บาท	2,636	4.10 ของเงินต้นสกุลบาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดไถ่ถอน ทั้งจำนวนในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2560	ในปี 2553 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (CCS) เป็นหนี้กู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐ จำนวน เทียบเท่า 79.45 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปีของ เงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ	-
25/02/2553	บาท	4,000	4.50 ของเงินต้นสกุลบาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดไถ่ถอน ทั้งจำนวนในวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2565	ในปี 2553 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (CCS) เป็นหนี้กู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐ จำนวน เทียบเท่า 120.55 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	อัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปีของ เงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ	-

26. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

26.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทฯ ได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ย ด้วยการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สำหรับหุ้นกู้สกุลบาทและสกุลต่างประเทศบางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

วันที่ จำหน่าย	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย : ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	กำหนดชำระ ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ยร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาป้องกันความเสี่ยง	เงื่อนไขของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง
29/11/2553	บาท	3,000	ปีที่ 1 - 4 : 3.20 ปีที่ 5 - 6 : 4.20 ปีที่เหลือ : 5.00 ของเงินต้นสกุลบาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดไถ่ถอน ทั้งจำนวนในวันที่ 14 ธันวาคม 2560	-ในปี 2554 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (CCS) เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐ จำนวน เทียบเท่า 99.67 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยดังกล่าวจะสิ้นสุดอายุ สัญญาในวันที่ 14 ธันวาคม 2557 -ในปี 2555 บริษัทฯ ทำการปรับโครงสร้างสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (Restructure Cross Currency Swap) โดยสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินดังกล่าวจะ สิ้นสุดอายุสัญญาในวันที่หุ้นกู้ครบกำหนดไถ่ถอน	อัตราคงที่ตั้งแต่ ปีที่ 3 - 4 : 1.375 ปีที่ 5 - 6 : 2.64 ปีที่เหลือ : 3.44 ของเงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ	-

26. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

26.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทฯ ได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ย ด้วยการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สำหรับหุ้นกู้สกุลบาทและสกุลต่างประเทศบางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

วันที่ จำหน่าย	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย : ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	กำหนดชำระ ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ยร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาป้องกันความเสี่ยง	เงื่อนไขของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง
27/01/2555	บาท	18,049.47	ปีที่ 1 - 4 : 4.00 ปีที่ 5 - 6 : 4.40 ปีที่เหลือ : 5.50 ของเงินต้นสกุลบาท	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดไถ่ถอน ทั้งจำนวนในวันที่ 15 พฤศจิกายน 2561	ในปี 2556 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน (CCS) จากจำนวนเงิน 9,000 ล้านบาท เป็นหุ้นกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐ จำนวนเทียบเท่า 285.42 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินดังกล่าวจะสิ้นสุดอายุสัญญาในวันที่ 15 พฤศจิกายน 2561	อัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปีของ เงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ	-
25/10/2555	ดอลลาร์ สหรัฐ	500	3.375 ของเงินต้น สกุลดอลลาร์สหรัฐ	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดไถ่ถอน ทั้งจำนวนในวันที่ 25 ตุลาคม 2565	ในปี 2556 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap: IRS) จากอัตราดอกเบี้ยคงที่ เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัว โดยสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยดังกล่าวจะสิ้นสุดอายุสัญญาในวันที่ 25 ตุลาคม 2561	อัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปีของ เงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ	-

26. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

26.2 หุ้นกู้ (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทฯ ได้ทำรายการเพื่อป้องกันความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนและอัตราดอกเบี้ย ด้วยการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สำหรับหุ้นกู้สกุลบาทและสกุลต่างประเทศบางส่วน โดยมีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

วันที่ จำหน่าย	สกุลเงิน	เงินต้น (หน่วย : ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย ร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาเงินกู้	กำหนดชำระ ดอกเบี้ย	กำหนดชำระคืน เงินต้น	เครื่องมือป้องกันความเสี่ยง	อัตราดอกเบี้ยร้อยละ (ต่อปี) ตามสัญญาป้องกันความเสี่ยง	เงื่อนไขของเครื่องมือป้องกันความเสี่ยง
25/10/2555	ดอลลาร์ สหรัฐ	600	4.50 ของเงินต้น สกุลดอลลาร์สหรัฐ	ทุกงวดครึ่งปี	ครบกำหนดไถ่ถอน ทั้งจำนวนในวันที่ 25 ตุลาคม 2585	- ในปี 2557 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตรา ดอกเบี้ย (Interest Rate Swap: IRS) จากอัตรา ดอกเบี้ยคงที่ เป็นอัตราดอกเบี้ยลอยตัว จำนวน 400 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยสัญญาแลกเปลี่ยนอัตรา ดอกเบี้ยดังกล่าวจะสิ้นสุดอายุสัญญาในวันที่ 25 ตุลาคม 2562 - ในปี 2558 บริษัทฯ ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตรา ดอกเบี้ย (IRS) จากอัตราดอกเบี้ยคงที่ เป็นอัตรา ดอกเบี้ยลอยตัว จำนวน 100 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยดังกล่าวจะ สิ้นสุดอายุสัญญาในวันที่ 25 ตุลาคม 2562	อัตราลอยตัว LIBOR บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปีของ เงินต้นสกุลดอลลาร์สหรัฐ	-

26. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

26.3 หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน				
- ภายใน 1 ปี	1,044.21	990.62	742.72	696.58
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	3,018.00	2,860.91	2,558.32	2,407.61
- เกิน 5 ปี	4,035.94	4,154.59	4,035.94	4,148.05
ค่าใช้จ่ายทางการเงินในอนาคต	(585.47)	(681.28)	(538.17)	(619.99)
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	7,512.68	7,324.84	6,798.81	6,632.25
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน				
- หนี้สินหมุนเวียน	929.32	867.45	649.49	597.82
- หนี้สินไม่หมุนเวียน	6,583.36	6,457.39	6,149.32	6,034.43
รวม	7,512.68	7,324.84	6,798.81	6,632.25

26. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

26.4 กำหนดชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม					
	2558					
	เงินกู้ยืม		หุ้นกู้		หนี้สินตาม	
	เงินกู้ยืม สกุลบาท	สกุล ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลบาท	สกุล ต่างประเทศ	สัญญาเช่า การเงิน	รวม
ภายใน 1 ปี	19,309.05	2,251.98	32,128.00	-	929.32	54,618.35
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	70,684.12	40,617.69	122,472.57	37,515.34	2,743.44	274,033.16
เกิน 5 ปี	17,737.34	9,644.10	106,401.58	166,559.27	3,839.92	304,182.21
รวม	107,730.51	52,513.77	261,002.15	204,074.61	7,512.68	632,833.72

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม					
	2557					
	เงินกู้ยืม		หุ้นกู้		หนี้สินตาม	
	เงินกู้ยืม สกุลบาท	สกุล ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลบาท	สกุล ต่างประเทศ	สัญญาเช่า การเงิน	รวม
ภายใน 1 ปี	12,943.38	15,286.82	31,640.53	44,568.01	867.45	105,306.19
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	65,295.22	51,524.85	136,270.09	36,944.48	2,546.95	292,581.59
เกิน 5 ปี	18,093.24	7,306.34	120,305.85	149,496.57	3,910.44	299,112.44
รวม	96,331.84	74,118.01	288,216.47	231,009.06	7,324.84	697,000.22

26. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

26.4 กำหนดชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีรายละเอียดดังนี้ (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	2558					
	เงินกู้ยืม		หุ้นกู้		หนี้สินตาม	
	เงินกู้ยืม สกุลบาท	สกุล ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลบาท	สกุล ต่างประเทศ	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	รวม
ภายใน 1 ปี	5,429.02	-	31,070.00	-	649.49	37,148.51
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	11,158.03	11,238.68	78,803.47	10,899.22	2,309.41	114,408.81
เกิน 5 ปี	-	6,963.39	57,630.00	52,052.74	3,839.91	120,486.04
รวม	16,587.05	18,202.07	167,503.47	62,951.96	6,798.81	272,043.36

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ					
	2557					
	เงินกู้ยืม		หุ้นกู้		หนี้สินตาม	
	เงินกู้ยืม สกุลบาท	สกุล ต่างประเทศ	หุ้นกู้ สกุลบาท	สกุล ต่างประเทศ	หนี้สินตาม สัญญาเช่า การเงิน	รวม
ภายใน 1 ปี	2,529.01	9,933.96	22,140.53	-	597.82	35,201.32
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	15,587.05	10,265.09	83,755.47	9,954.40	2,130.49	121,692.50
เกิน 5 ปี	1,000.00	6,359.75	79,548.00	47,471.63	3,903.94	138,283.32
รวม	19,116.06	26,558.80	185,444.00	57,426.03	6,632.25	295,177.14

27. ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าปัจจุบันของภาวะผูกพันผลประโยชน์ของพนักงาน มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
ณ วันที่ 1 มกราคม	17,253.33	14,293.55	6,004.14	4,320.38
ต้นทุนบริการ	1,661.63	1,261.90	476.02	370.20
ต้นทุนดอกเบี้ย	535.24	496.91	217.05	207.90
ขาดทุนจากการประมาณการตาม หลักคณิตศาสตร์ประกันภัยของภาวะผูกพัน ตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงาน (ถ้าไร)ขาดทุนจากการประมาณการตาม หลักคณิตศาสตร์ประกันภัยของภาวะผูกพัน ตามโครงการผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	130.12	1,988.76	315.89	1,305.05
(ถ้าไร)ขาดทุนจากการประมาณการตาม หลักคณิตศาสตร์ประกันภัยของภาวะผูกพัน ตามโครงการผลประโยชน์ระยะยาวอื่น	(137.99)	(32.52)	(1.04)	19.15
รายจ่ายที่เกิดขึ้นจริง	(645.88)	(662.05)	(251.48)	(218.54)
จัดประเภทเป็นหนี้สินที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับ สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขาย	-	(15.40)	-	-
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	(8.94)	(77.82)	-	-
ณ วันที่ 31 ธันวาคม	<u>18,787.51</u>	<u>17,253.33</u>	<u>6,760.58</u>	<u>6,004.14</u>

รายละเอียดผลขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยของภาวะผูกพันตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานมีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
ขาดทุนจากเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจริง	65.36	163.45	0.07	197.89
ขาดทุนจากการเปลี่ยนสมมติฐานทางการเงิน (ถ้าไร)ขาดทุนจากการเปลี่ยนสมมติฐานทาง ประชากรศาสตร์	144.65	1,365.00	315.82	774.94
รวม	<u>(79.89)</u>	<u>460.31</u>	<u>-</u>	<u>332.22</u>
	<u>130.12</u>	<u>1,988.76</u>	<u>315.89</u>	<u>1,305.05</u>

27. ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน (ต่อ)

ค่าใช้จ่ายที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
ต้นทุนบริการ	1,661.63	1,261.90	476.02	370.20
ต้นทุนดอกเบี้ย (กำไร)ขาดทุนจากการประมาณการตาม หลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(7.87)	1,956.24	314.85	1,324.20
รวม	2,189.00	3,715.05	1,007.92	1,902.30
	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
ต้นทุนขายและการให้บริการ	568.62	531.36	106.31	87.74
ค่าใช้จ่ายในการขาย	59.24	56.16	58.33	49.34
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	1,413.23	1,118.72	525.13	456.51
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	17.79	20.05	2.26	3.66
ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	130.12	1,988.76	315.89	1,305.05
รวม	2,189.00	3,715.05	1,007.92	1,902.30

27. ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน (ต่อ)

ข้อสมมติฐานหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่ใช้ในการกำหนดมูลค่าปัจจุบันของภาวะผูกพันตามโครงการผลประโยชน์หลังจากออกจากงานของกลุ่มบริษัท มีดังนี้

	<u>อัตราร้อยละต่อปี</u>
อัตราคิดลด	1.90 - 9.00
อัตราเงินเฟ้อ	1.50 - 6.00
อัตราการหมุนเวียนของพนักงาน	0.00 - 16.00
อัตรามรณะ	อ้างอิงตามตารางมรณะปีพุทธศักราช 2551 (TMO08) ประกาศโดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับและส่งเสริมการประกอบธุรกิจประกันภัย และอ้างอิงตามประกาศของแต่ละประเทศ

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อสมมติฐานหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่ใช้ในการกำหนดมูลค่าปัจจุบันของภาวะผูกพันตามโครงการผลประโยชน์หลังจากออกจากงานของกลุ่มบริษัท มีดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	<u>การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าปัจจุบันของภาวะผูกพัน เพิ่มขึ้น (ลดลง)</u>	
	<u>อัตราเพิ่มขึ้น 1%</u>	<u>อัตราลดลง 1%</u>
อัตราคิดลด	(2,359.73)	3,039.35

ระยะเวลาถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของภาวะผูกพันตามโครงการผลประโยชน์หลังจากออกจากงานของกลุ่มบริษัท คือ 18 ปี

28. ประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอน

การเปลี่ยนแปลงประมาณการหนี้สินค่ารื้อถอนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในอนาคต (Decommissioning Costs) มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท
	งบการเงินรวม
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	71,743.51
- ประมาณการหนี้สินเพิ่มขึ้น	3,766.18
- ใ้ใช้ไประหว่างปี	(743.81)
- กลับรายการประมาณการหนี้สินที่ไม่เกิดขึ้น	(5,659.06)
- ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	6,639.85
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	75,746.67
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายใน 1 ปี	-
- ส่วนที่ถึงกำหนดชำระเกินกว่า 1 ปี	75,746.67

29. หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น

หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
ประมาณการหนี้สินค่าตอบแทน				
การต่อระยะเวลาการผลิตปิโตรเลียม	10,931.36	16,234.65	-	-
หนี้สินระยะยาว Make-up	9,710.85	7,537.99	9,710.85	7,537.99
เงินประกันตามสัญญา	1,296.70	1,182.77	715.53	696.95
รายได้รอรับรู้	1,118.64	790.79	710.27	589.91
อื่น ๆ	7,026.40	3,612.46	5,386.69	856.30
รวม	30,083.95	29,358.66	16,523.34	9,681.15

หนี้สินระยะยาว Make-up เกิดจากผลต่างของราคาก๊าซธรรมชาติสำหรับปริมาณที่บริษัทฯ ได้ชำระล่วงหน้าแล้วกับราคาก๊าซธรรมชาติ ณ วันที่รับก๊าซจริง ที่เกินกว่าการระดมเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซสำหรับปริมาณก๊าซในส่วนที่ไม่สามารถรับได้ (Take-or-Pay) ซึ่งต้องจัดสรรให้หน่วยงานต่าง ๆ ที่ร่วมรับภาระดอกเบี้ยที่เกิดขึ้นจากการจ่ายเงินล่วงหน้าของค่าก๊าซแหล่งยาดานาและแหล่งเขตากูน

30. ทุนเรือนหุ้น

30.1 ทุนเรือนหุ้น - ทุนจดทะเบียน

	มูลค่าหุ้น (บาทต่อหุ้น)	จำนวนหุ้นสามัญที่จดทะเบียน (หุ้น)	มูลค่าหุ้นสามัญที่จดทะเบียน (บาท)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	10	2,857,245,725	28,572,457,250
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	10	2,857,245,725	28,572,457,250

30.2 ทุนเรือนหุ้น - ทุนที่ออกและชำระแล้ว

	จำนวนหุ้นสามัญที่ ออกและชำระเต็ม มูลค่าแล้ว (หุ้น)	มูลค่าหุ้นสามัญที่ ออกและชำระเต็ม มูลค่าแล้ว (บาท)	ส่วนเกินมูลค่าหุ้น (บาท)	รวม (บาท)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	2,856,299,625	28,562,996,250	29,211,131,966	57,774,128,216
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	2,856,299,625	28,562,996,250	29,211,131,966	57,774,128,216

31. เงินสำรอง

31.1 สำรองตามกฎหมาย

ตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน พ.ศ. 2535 กำหนดให้บริษัทฯ ต้องจัดสรรกำไรสุทธิประจำปีส่วนหนึ่งไว้เป็นทุนสำรองตามกฎหมายไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิประจำปี จนกว่าทุนสำรองนี้จะมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน สำรองตามกฎหมายนี้ไม่สามารถนำไปจัดสรรได้ ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้จัดสรรทุนสำรองตามกฎหมายครบร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนตามที่กฎหมายกำหนดแล้ว

31.2 สำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย

การเปลี่ยนแปลงในสำรองเพื่อกองทุนประกันวินาศภัย มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม	1,098.74	1,056.67	1,098.74	1,056.67
จัดสรรระหว่างปี	46.37	42.07	46.37	42.07
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม	1,145.11	1,098.74	1,145.11	1,098.74

กองทุนประกันวินาศภัยจัดตั้งขึ้นโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการรับประกันภัยเฉพาะในธุรกิจของบริษัทฯ โดยบริษัทฯ จัดสรรกำไรสุทธิที่ได้จากผลการดำเนินงานและผลตอบแทนของกองทุนฯ ในแต่ละปีสมทบเข้ากับเงินกองทุน

32. กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีรายละเอียดดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ (บาท)	19,936,417,109	58,677,759,383	9,554,795,531	45,056,307,883
ปรับปรุงกำไร (บาท)	(726,752,435)	(571,367,356)	-	-
กำไรที่ใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้น (บาท)	19,209,664,674	58,106,392,027	9,554,795,531	45,056,307,883
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (หุ้น)	2,856,299,625	2,856,299,625	2,856,299,625	2,856,299,625
กำไรต่อหุ้น (บาท / หุ้น)	6.73	20.34	3.35	15.77

33. รายได้จากการขายและการให้บริการ

รายได้จากการขายและการให้บริการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
ผลิตภัณฑ์น้ำมัน	1,177,233.79	1,652,160.38	1,115,612.06	1,768,050.44
ผลิตภัณฑ์ก๊าซ	489,707.26	525,526.57	575,310.95	616,302.04
ผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี	307,727.35	366,776.14	15,647.43	28,489.81
ผลิตภัณฑ์เหมือง	13,632.79	21,041.84	-	-
รายได้จากธุรกิจเสริม	10,437.88	9,535.91	5,640.02	5,014.48
รายได้จากการให้บริการ	9,248.61	9,709.05	38.63	18.24
อื่น ๆ	18,923.89	20,312.49	2.00	0.09
รวม	2,026,911.57	2,605,062.38	1,712,251.09	2,417,875.10

รายได้จากการขายและการให้บริการ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 ได้รวมรายได้จากการขายให้ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจในงบการเงินรวมจำนวน 147,529.16 ล้านบาท และ 192,190.48 ล้านบาท ในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 145,873.74 ล้านบาท และ 179,271.85 ล้านบาท ตามลำดับ

34. รายได้อื่น

รายได้อื่น สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
รายได้ค่าขนส่ง	8,722.68	5,975.49	8,807.01	6,180.17
เงินปันผลรับ	483.23	218.58	25,236.30	29,679.18
ดอกเบี้ยรับ	6,292.92	5,606.37	4,233.12	4,168.73
เงินชดเชยดอกเบี้ยเงินกู้ของ เงินย่ำล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ	(1.90)	(1.81)	(1.90)	(1.81)
กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุน	2,423.23	229.02	10,327.28	1,374.98
รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์ โครงการ KKD	-	1,815.83	-	-
กำไรจากการเปลี่ยนแปลงโครงสร้าง การถือสัดส่วนในโครงการ KKD	-	1,041.96	-	-
กำไร(ขาดทุน)จากตราสารอนุพันธ์ อื่น ๆ	4,728.97	16,216.30	(1,490.87)	(558.85)
รวม	<u>30,784.17</u>	<u>40,012.36</u>	<u>53,535.94</u>	<u>45,610.30</u>

เงินชดเชยดอกเบี้ยเงินกู้ของเงินย่ำล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ (Take-or-Pay) เป็นเงินชดเชยที่บริษัทฯ ได้รับจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และกลุ่มลูกค้าผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) เพื่อลดภาระดอกเบี้ยเงินกู้ยืมที่บริษัทฯ ได้กู้มาเพื่อจ่ายเงินล่วงหน้าค่าซื้อก๊าซ

35. ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายจำแนกตามลักษณะที่สำคัญ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
การเปลี่ยนแปลงในสินค้าสำเร็จรูป				
และงานระหว่างทำ	17,199.60	85,583.87	12,808.15	12,610.41
ซื้อสินค้า และวัตถุดิบใช้ไป	1,517,431.89	2,076,850.74	1,600,505.83	2,304,329.68
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	46,602.99	41,096.67	8,792.36	8,800.97
ค่าจ้างบุคคลภายนอก	9,757.94	7,586.63	8,175.49	7,587.49
ค่าขนส่ง	21,190.91	19,904.57	7,468.64	5,491.63
ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย	143,761.37	135,563.29	16,740.65	15,877.37
ค่าซ่อมแซม	17,155.21	16,081.59	4,336.57	4,523.97
ค่าสาธารณูปโภค	16,519.82	16,685.24	14,421.86	14,942.31
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์ (โอนกลับ)หนี้สงสัยจะสูญ	74,155.15 (3,394.45)	38,085.43 944.24	16,956.96 35,047.24	9,550.86 18,169.35
ค่าเช่าและค่าประกันภัยทรัพย์สิน	8,860.08	5,433.37	3,585.48	3,309.06
เงินที่ถูกเรียกเก็บของโครงการ KKD	-	1,337.67	-	-
อื่น ๆ	79,995.92	39,726.56	13,042.88	7,699.75

36. ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม

ค่าภาคหลวงและค่าตอบแทนสำหรับปิโตรเลียม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม	
	2558	2557
ค่าภาคหลวง	15,201.82	21,515.49
ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ	8.95	63.15
รวม	15,210.77	21,578.64

37. ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงิน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
ดอกเบี้ยจ่าย				
เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน	9,469.03	10,065.46	990.27	1,213.11
พันธบัตรและหุ้นกู้	16,005.63	18,340.04	9,710.22	10,856.78
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	132.63	102.50	103.16	99.70
อื่น ๆ	2,924.17	3,180.58	-	-
ต้นทุนทางการเงินอื่น	1,557.65	1,344.89	571.08	632.30
รวม	30,089.11	33,033.47	11,374.73	12,801.89

38. ส่วนงานดำเนินงาน

ส่วนงานดำเนินงานที่นำเสนอนี้สอดคล้องกับรายงานภายในของกลุ่มบริษัทที่จัดทำให้กับผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน ซึ่งเป็นผู้ตัดสินใจเกี่ยวกับการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการดำเนินงานของส่วนงานดำเนินงาน

เพื่อวัตถุประสงค์ในการบริหารงาน กลุ่มบริษัทจัดโครงสร้างองค์กรเป็นหน่วยธุรกิจตามประเภทของผลิตภัณฑ์และบริการ กลุ่มบริษัทจำแนกส่วนงานตามธุรกิจหลักได้ดังนี้

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ

1. ธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

ดำเนินธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียมทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยเป็นผู้ดำเนินการ และร่วมลงทุนกับบริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมชั้นนำ ทั้งนี้ โครงการในประเทศส่วนใหญ่ตั้งอยู่ในบริเวณอ่าวไทย โครงการในต่างประเทศครอบคลุมภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก อเมริกาเหนือ แอฟริกา และตะวันออกกลาง

2. ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

ดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการจัดหา ขนส่ง จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ และดำเนินธุรกิจโรงแยกก๊าซธรรมชาติ โดยนำผลิตภัณฑ์จากโรงแยกก๊าซธรรมชาติไปเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคครัวเรือน ขนส่งและอุตสาหกรรม

กลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย

1. ธุรกิจน้ำมัน

ดำเนินธุรกิจจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและน้ำมันหล่อลื่นทั้งในประเทศและต่างประเทศ ภายใต้การจัดหาจัดส่ง และการปฏิบัติการของระบบ รับ เก็บ จ่าย ที่มีประสิทธิภาพ และดำเนินธุรกิจค้าปลีกในสถานีบริการ

2. ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ

ดำเนินธุรกิจนำเข้า ส่งออกผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี รวมทั้งผลิตภัณฑ์อื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงมีการดำเนินการบริหารความเสี่ยงจากการค้ำน้ำมัน และการจัดการขนส่งผลิตภัณฑ์ระหว่างประเทศ

3. ธุรกิจปิโตรเคมีและการกลั่น

ดำเนินธุรกิจกลั่นน้ำมัน ผลิตและจำหน่ายน้ำมันปิโตรเลียมสำเร็จรูปและผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี ให้กับตลาดในประเทศและต่างประเทศ

ธุรกิจถ่านหิน

ดำเนินธุรกิจเหมืองถ่านหิน โดยทำการสำรวจ ผลิตและจำหน่ายถ่านหินในต่างประเทศ

การดำเนินงานอื่นของกลุ่มบริษัทส่วนใหญ่ประกอบด้วย ส่วนงานอื่น ๆ ซึ่งไม่มีส่วนงานใดเป็นส่วนงานที่ต้องรายงานแยกต่างหาก

กลุ่มบริษัทได้จัดกลุ่มส่วนงานดำเนินงานใหม่สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2558 โดยรวมส่วนงานดำเนินงานปิโตรเคมีและส่วนงานดำเนินงานการกลั่นเข้าด้วยกัน เพื่อให้สอดคล้องกับการดำเนินธุรกิจและการรายงานภายในของกลุ่มบริษัท ทั้งนี้ ได้มีการจัดกลุ่มส่วนงานดำเนินงานสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธ.ค. 2557 ใหม่เพื่อให้สามารถเปรียบเทียบกันได้

38. ส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558

	ปีโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ		ปีโตรเลียมขั้นปลาย			ถ่านหิน	อื่น ๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	หน่วย : ล้านบาท รวม
	สำรวจและ ผลิตปีโตรเลียม	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมัน	การค้าระหว่าง ประเทศ	ปีโตรเคมีและ การกลั่น				
ขาย - นอกกิจการ	27,342.01	404,372.55	507,835.07	519,764.08	553,452.33	13,632.79	512.74	-	2,026,911.57
- ระหว่างกัน	158,428.56	138,426.08	3,694.56	430,168.89	320,742.32	-	4,357.21	(1,055,817.62)	-
ขายสุทธิ	185,770.57	542,798.63	511,529.63	949,932.97	874,194.65	13,632.79	4,869.95	(1,055,817.62)	2,026,911.57
กำไร(ขาดทุน)ขั้นต้น*	161,433.93	61,360.49	28,381.02	3,974.72	100,679.94	3,996.48	(262.44)	(1,095.05)	358,469.09
EBITDA	132,652.44	45,622.49	14,583.06	3,314.94	81,953.59	2,725.33	3,893.65	82.51	284,828.01
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	92,821.58	15,857.08	2,976.21	32.42	27,574.67	2,892.30	1,609.09	(1.98)	143,761.37
EBIT	39,830.86	29,765.41	11,606.85	3,282.52	54,378.92	(166.97)	2,284.56	84.49	141,066.64
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในการร่วมค้า และบริษัทร่วม	138.46	1,425.26	863.66	-	4,004.13	(0.59)	(399.22)	-	6,031.70
โอนกลับ(ขาดทุน)จากการซื้อขายของสินทรัพย์ ดอกเบี้ยรับ	(49,892.83)	-	1.05	-	(2,530.90)	(20,275.26)	(1,457.21)	-	(74,155.15)
รายได้อื่น - สุทธิ									6,292.92
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน									12,420.14
ต้นทุนทางการเงิน									(5,992.73)
EBT									(30,089.11)
ภาษีเงินได้									55,574.41
กำไรสำหรับปี									(24,855.11)
การแบ่งปันกำไร									30,719.30
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่									
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม									19,936.41
กำไรสำหรับปี									10,782.89
									30,719.30

*กำไร(ขาดทุน)ขั้นต้น ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในต้นทุนขาย

38. ส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 (ต่อ)

	ปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ		ปิโตรเลียมขั้นปลาย			ถ่านหิน	อื่น ๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	หน่วย : ล้านบาท
	สำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมัน	การค้าระหว่าง ประเทศ	ปิโตรเคมีและ การกลั่น				รวม
สินทรัพย์ของส่วนงาน	682,164.43	405,877.55	88,472.60	79,988.15	668,755.36	31,752.72	144,529.17	-	2,101,539.98
สินทรัพย์ระหว่างกัน	17,884.47	12,773.24	1,969.17	32,077.88	20,153.89	27.16	35,676.08	(120,561.89)	-
เงินลงทุนในการร่วมค้า และบริษัทร่วม	1,046.17	17,642.32	5,427.68	-	37,274.56	143.76	485.58	-	62,020.07
รวมสินทรัพย์ตามส่วนงาน	701,095.07	436,293.11	95,869.45	112,066.03	726,183.81	31,923.64	180,690.83	(120,561.89)	2,163,560.05
สินทรัพย์ที่ไม่ได้เป็นส่วน สินทรัพย์รวม									10,436.14
									<u>2,173,996.19</u>
หนี้สินของส่วนงาน	253,506.01	92,536.53	25,857.55	88,984.01	287,440.18	4,121.76	283,081.01	-	1,035,527.05
หนี้สินระหว่างกัน	730.59	38,391.94	18,061.68	10,028.28	38,994.07	7,052.92	5,719.52	(118,979.00)	-
รวมหนี้สินตามส่วนงาน	254,236.60	130,928.47	43,919.23	99,012.29	326,434.25	11,174.68	288,800.53	(118,979.00)	1,035,527.05
หนี้สินที่ไม่ได้เป็นส่วน หนี้สินรวม									50,781.76
									<u>1,086,308.81</u>
รายจ่ายฝ่ายทุน	65,466.38	34,088.91	8,956.60	23.71	54,086.00	1,945.59	2,694.34	-	167,261.53

38. ส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

	ปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ		ปิโตรเลียมขั้นปลาย			ถ่านหิน	อื่น ๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	หน่วย : ล้านบาท รวม
	สำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมัน	การค้าระหว่าง ประเทศ	ปิโตรเคมีและ การกลั่น				
ขาย - นอกกิจการ	37,596.97	435,811.27	633,295.48	839,920.96	636,925.12	20,436.37	1,076.21	-	2,605,062.38
- ระหว่างกัน	204,474.45	145,304.71	5,113.56	756,108.89	468,085.55	120.15	4,116.50	(1,583,323.81)	-
ขายสุทธิ	242,071.42	581,115.98	638,409.04	1,596,029.85	1,105,010.67	20,556.52	5,192.71	(1,583,323.81)	2,605,062.38
กำไร(ขาดทุน)ขั้นต้น*	214,256.39	68,444.88	25,048.37	(469.82)	46,016.88	7,073.92	178.85	(2,813.63)	357,735.84
EBITDA	174,556.82	55,282.89	11,577.52	(3,822.51)	31,390.33	4,470.65	1,443.70	550.10	275,449.50
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	83,176.69	15,487.52	2,861.72	35.87	27,850.99	4,709.20	1,443.32	(2.02)	135,563.29
EBIT	91,380.13	39,795.37	8,715.80	(3,858.38)	3,539.34	(238.55)	0.38	552.12	139,886.21
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในการร่วมค้า และบริษัทร่วม	-	1,089.33	812.28	-	(757.67)	(12.38)	(271.55)	-	860.01
ขาดทุนจากการด้อยค่าของสินทรัพย์	(32,795.97)	(665.25)	(347.00)	-	(1,271.46)	(77.72)	(2,928.03)	-	(38,085.43)
ดอกเบี้ยรับ									5,606.37
รายได้อื่น - สุทธิ									18,989.10
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน									11,610.31
ต้นทุนทางการเงิน									(33,033.47)
EBT									105,833.10
ภาษีเงินได้									(38,006.39)
กำไรสำหรับปี									67,826.71
การแบ่งปันกำไร									
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่									58,677.76
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม									9,148.95
กำไรสำหรับปี									67,826.71

*กำไรขั้นต้น ไม่รวมค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายในต้นทุนขาย

38. ส่วนงานดำเนินงาน (ต่อ)

งบการเงินรวม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 (ต่อ)

	ปิโตรเลียมขั้นต้นและก๊าซธรรมชาติ		ปิโตรเลียมขั้นปลาย			ถ่านหิน	อื่น ๆ	ปรับปรุงบัญชี ระหว่างกัน	หน่วย : ล้านบาท รวม
	สำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมัน	การค้ำระหว่าง ประเทศ	ปิโตรเคมีและ การกลั่น				
สินทรัพย์ของส่วนงาน	734,323.70	381,848.92	105,355.67	77,547.72	664,908.33	51,446.62	128,935.80	-	2,144,366.76
สินทรัพย์ระหว่างกัน	21,778.41	14,187.74	1,055.48	33,099.58	22,739.51	24.73	39,977.09	(132,862.54)	-
เงินลงทุนในการร่วมค้า และบริษัทร่วม	985.93	15,483.27	4,826.74	-	64,986.67	156.71	3,108.91	-	89,548.23
รวมสินทรัพย์ตามส่วนงาน	757,088.04	411,519.93	111,237.89	110,647.30	752,634.51	51,628.06	172,021.80	(132,862.54)	2,233,914.99
สินทรัพย์ที่ไม่ได้เป็นส่วน สินทรัพย์รวม									16,436.39
									<u>2,250,351.38</u>
หนี้สินของส่วนงาน	302,508.93	103,836.19	28,386.73	77,603.53	313,499.39	4,743.41	305,114.64	-	1,135,692.82
หนี้สินระหว่างกัน	1,422.56	41,077.11	20,844.21	14,540.44	36,475.47	7,090.04	10,474.35	(131,924.18)	-
รวมหนี้สินตามส่วนงาน	303,931.49	144,913.30	49,230.94	92,143.97	349,974.86	11,833.45	315,588.99	(131,924.18)	1,135,692.82
หนี้สินที่ไม่ได้เป็นส่วน หนี้สินรวม									59,964.36
									<u>1,195,657.18</u>
รายจ่ายฝ่ายทุน	120,449.22	23,831.80	9,175.44	103.14	61,019.12	2,255.54	268.80	-	217,103.06

ราคาระหว่างกลุ่มธุรกิจใช้ราคาตลาดตามปกติ ยกเว้น ราคาระหว่างกลุ่มธุรกิจภายในบริษัทฯ ใช้ราคาตลาดสุทธิจากค่าบริหารคลังปิโตรเลียมและค่าดำเนินการ

EBITDA หมายถึงกำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายรวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

EBIT หมายถึงกำไรก่อนต้นทุนทางการเงิน และภาษีเงินได้รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นและรายได้อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

39. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน

กลุ่มบริษัทต้องเผชิญกับความเสี่ยงทางการเงินที่สำคัญได้แก่ ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน อัตราดอกเบี้ย ราคาน้ำมันในตลาดโลก กลุ่มบริษัทมีรายการซื้อขาย และกู้ยืมเงินบางส่วนที่เป็นเงินตราต่างประเทศ รวมทั้งการกู้ยืมเงินเพื่อใช้ในการดำเนินงานซึ่งต้องจ่ายอัตราดอกเบี้ยทั้งแบบคงที่และแบบลอยตัว ดังนั้น ฝ่ายบริหารจึงทำรายการตราสารอนุพันธ์ เพื่อป้องกันความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้น กลยุทธ์ที่ใช้ในการป้องกันความเสี่ยง เช่น การทำสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย และสัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ เป็นต้น ส่วนความเสี่ยงจากราคาน้ำมันในตลาดโลกได้มีการป้องกันโดยการทำสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้า

หน่วยงานที่รับผิดชอบในการบริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน ราคาน้ำมันในตลาดโลกต้องรายงานต่อผู้บริหารเกี่ยวกับรายละเอียดของต้นทุน ราคาตลาดของเครื่องมือทางการเงินทุกประเภทรวมถึงสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า และสัญญาซื้อขายราคาน้ำมันล่วงหน้าที่ยังคงค้างอยู่ โดยครอบคลุมถึงในเรื่องดังต่อไปนี้

- ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
- ความเสี่ยงจากสกุลเงิน
- ความเสี่ยงจากสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย
- ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย
- ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมัน
- ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

39. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.1 ความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ

กลุ่มบริษัทได้ทำสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า โดยมีราคาตามสัญญาและอัตราแลกเปลี่ยนตามสัญญาซื้อและขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
สัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า				
อัตรา 33.8475 - 36.6000 บาท = 1 USD	50,167.95	-	22,262.43	-
อัตรา 35.5100 - 39.8200 บาท = 1 EUR	4,422.66	-	-	-
อัตรา 32.6448 - 33.5350 บาท = 1 USD	-	35,428.03	-	30,404.18
อัตรา 40.0000 - 41.7684 บาท = 1 EUR	-	46.80	-	-
อัตรา 0.3071 - 0.3095 บาท = 1 JPY	-	8.86	-	-
อัตรา 4.5700 บาท = 1 SEK	-	809.69	-	-
สัญญาขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า				
อัตรา 33.0145 - 40.3231 บาท = 1 USD	11,511.93	-	3,712.29	-
อัตรา 36.1000 - 37.9720 บาท = 1 EUR	11.55	-	-	-
อัตรา 5.1360 - 5.3675 บาท = 1 CNY	3,277.02	-	-	-
อัตรา 0.2776 - 0.3006 บาท = 1 JPY	177.80	-	-	-
อัตรา 32.2521 - 33.3330 บาท = 1 USD	-	15,907.77	-	13,244.65
อัตรา 40.0000 บาท = 1 EUR	-	1.88	-	-
อัตรา 5.1570 - 5.2848 บาท = 1 CNY	-	8.67	-	-

39.2 ความเสี่ยงจากสกุลเงิน

บริษัทฯ ได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินของเงินกู้ยืมระยะยาวในรูปแบบของสัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ (Participating SWAP) ซึ่งตามเงื่อนไขในสัญญาสิทธิดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
23,000 ล้านเยน ต่อ 196.94 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	6,963.39	6,359.75	6,963.39	6,359.75

ทั้งนี้สัญญาสิทธิดังกล่าวมีอายุครบกำหนดชำระเกิน 5 ปี ทั้งจำนวน

39. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.3 ความเสี่ยงจากสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัทได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ โดยมีเงื่อนไขตามสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 ดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
36,000 ล้านบาท ต่อ 290.51 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	10,899.22	9,954.40	10,899.22	9,954.40
2,636 ล้านบาท ต่อ 79.45 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	2,636.00	2,636.00	2,636.00	2,636.00
4,000 ล้านบาท ต่อ 120.55 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	4,000.00	4,000.00	4,000.00	4,000.00
3,000 ล้านบาท ต่อ 99.66 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	3,000.00	3,000.00	3,000.00	3,000.00
9,000 ล้านบาท ต่อ 285.42 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	9,000.00	9,000.00	9,000.00	9,000.00
2,500 ล้านบาท ต่อ 82.92 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	2,500.00	2,500.00	-	-
5,000 ล้านบาท ต่อ 161.81 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	4,997.90	4,997.28	-	-
8,200 ล้านบาท ต่อ 251.07 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	8,192.96	8,190.92	-	-
11,400 ล้านบาท ต่อ 349.05 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	11,387.25	11,386.31	-	-
2,500 ล้านบาท ต่อ 81.43 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	2,500.00	2,500.00	-	-
2,640 ล้านบาท ต่อ 85.59 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	2,640.00	2,640.00	-	-
5,000 ล้านบาท ต่อ 162.60 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	5,000.00	5,000.00	-	-
7,000 ล้านบาท ต่อ 220.00 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	7,910.45	-	-	-
5,982 ล้านบาท ต่อ 90.70 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	5,981.80	-	-	-
4,000 ล้านบาท ต่อ 130.08 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	-	4,000.00	-	-
2,800 ล้านบาท ต่อ 80.00 ล้านดอลลาร์สหรัฐ	-	2,701.80	-	-
รวม	80,645.58	72,506.71	29,535.22	28,590.40

39. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.3 ความเสี่ยงจากสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย (ต่อ)

ซึ่งสามารถวิเคราะห์ห่ออายุของสัญญาได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	8,299.27	4,000.00	-	-
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	54,431.75	53,120.40	25,535.22	24,590.40
เกิน 5 ปี	17,914.56	15,386.31	4,000.00	4,000.00
รวม	80,645.58	72,506.71	29,535.22	28,590.40

39.4 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

กลุ่มบริษัท ได้มีการทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ โดยมีเงื่อนไขตามสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 ดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็น อัตราดอกเบี้ยคงที่ในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ	3,900.00	14,562.30	-	9,933.96
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยคงที่เป็น อัตราดอกเบี้ยลอยตัวในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ	36,034.12	29,605.83	36,034.12	29,605.83
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็น อัตราดอกเบี้ยลอยตัวในอัตราที่ลดลงในสกุลเงินบาท	7,000.00	7,000.00	7,000.00	7,000.00
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยลอยตัวเป็น อัตราดอกเบี้ยคงที่ในสกุลเงินบาท	5,802.54	8,006.60	5,000.00	5,000.00
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยจากอัตราดอกเบี้ยคงที่เป็น อัตราดอกเบี้ยคงที่ในอัตราที่ลดลงในสกุลเงินบาท	2,500.00	2,500.00	-	-
รวม	55,236.66	61,674.73	48,034.12	51,539.79

39. การเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน (ต่อ)

39.4 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย (ต่อ)

ซึ่งสามารถวิเคราะห์หาของสัญญาได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
ครบกำหนดชำระภายใน 1 ปี	2,700.00	14,231.17	2,400.00	9,933.96
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	34,451.28	47,443.56	45,634.12	41,605.83
เกิน 5 ปี	18,085.38	-	-	-
รวม	55,236.66	61,674.73	48,034.12	51,539.79

39.5 ความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาน้ำมัน

กลุ่มบริษัทได้ทำอนุพันธ์ประกันความเสี่ยงราคาน้ำมัน โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 มีปริมาณน้ำมันตามสัญญาดังกล่าว ซึ่งจะครบกำหนดภายในเดือนมกราคม - ธันวาคม 2559 จำนวน 22.87 ล้านบาร์เรล ในงบการเงินรวม และจำนวน 5.77 ล้านบาร์เรล ในงบการเงินเฉพาะกิจการ (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 32.23 ล้านบาร์เรล ในงบการเงินรวมและจำนวน 3.83 ล้านบาร์เรล ในงบการเงินเฉพาะกิจการ)

39.6 ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ เป็นความเสี่ยงที่เกิดจากการที่ลูกค้าไม่ปฏิบัติตามสัญญาหรือข้อกำหนดในการให้สินเชื่อ ซึ่งจะก่อให้เกิดความเสียหายทางการเงินแก่บริษัทฯ ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้มีการบริหารความเสี่ยงโดยปรับนโยบายการให้สินเชื่อแก่ลูกค้าให้สอดคล้องกับภาวะเศรษฐกิจปัจจุบัน โดยพัฒนาเครื่องมือบริหารสินเชื่อต่าง ๆ ร่วมกับธนาคารเพื่อให้การสนับสนุนวงเงินสินเชื่อกับลูกค้าสำหรับซื้อผลิตภัณฑ์จาก ปตท. อาทิ โครงการสินเชื่อผ่านธนาคาร (Dealer Financing และ Supply Chain Credit) การจัดทำประกันภัยลูกค้าการค้า (Trade Credit Insurance) และการให้บริการเติมน้ำมันด้วยบัตร (Payment card และ Fleet card) เพื่อลดความเสี่ยงจากการให้สินเชื่อของบริษัทฯ พร้อมทั้งกำหนดแนวทางการป้องกันและลดความเสี่ยง รวมถึงกำหนดให้มีการจัดระดับประเมินความน่าเชื่อถือสำหรับลูกค้าทั้งหมดของบริษัทฯ

40. การวัดมูลค่ายุติธรรม

มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินส่วนที่หมุนเวียนมีมูลค่าใกล้เคียงกับราคาตามบัญชี เนื่องจากเครื่องมือทางการเงินเหล่านี้จะครบกำหนดในระยะเวลาอันสั้น

มูลค่ายุติธรรมของเงินให้กู้ยืมระยะยาวและเงินกู้ยืมระยะยาว ซึ่งมีอัตราดอกเบี้ยอ้างอิงจากอัตราดอกเบี้ยตลาดมีมูลค่าใกล้เคียงกับราคาตามบัญชี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์และหนี้สินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรมแยกแสดงตามลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท		
	งบการเงินรวม		
	ระดับ 1	ระดับ 2	รวม
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม			
เงินลงทุนเพื่อขาย			
ตราสารทุน	5,043.26	-	5,043.26
กองทุนรวม	8,309.73	-	8,309.73
ตราสารอนุพันธ์			
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	295.51	295.51
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	6,772.58	6,772.58
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	448.52	448.52
สัญญาแลกเปลี่ยนราคาสินค้าโภคภัณฑ์	2,136.10	6,466.26	8,602.36
สัญญาอนุพันธ์อื่น ๆ	-	601.84	601.84
หนี้สินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม			
ตราสารอนุพันธ์			
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	479.19	479.19
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	7,099.16	7,099.16
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	365.65	365.65
สัญญาแลกเปลี่ยนราคาสินค้าโภคภัณฑ์	923.30	8,813.04	9,736.34
สัญญาอนุพันธ์อื่น ๆ	-	27.09	27.09

40. การวัดมูลค่ายุติธรรม (ต่อ)

	หน่วย : ล้านบาท		
	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ระดับ 1	ระดับ 2	รวม
สินทรัพย์ที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม			
เงินลงทุนเพื่อขาย			
ตราสารทุน	4,939.04	-	4,939.04
กองทุนรวม	8,169.75	-	8,169.75
ตราสารอนุพันธ์			
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	159.11	159.11
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	292.50	292.50
หนี้สินที่วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม			
ตราสารอนุพันธ์			
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย	-	1,652.43	1,652.43
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย	-	176.81	176.81

40. การวัดมูลค่ายุติธรรม (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 กลุ่มบริษัทมีสินทรัพย์และหนี้สินที่เปิดเผยมูลค่ายุติธรรมแยกแสดงตามลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท			
	งบการเงินรวม			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
สินทรัพย์ที่เปิดเผยมูลค่ายุติธรรม				
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	-	10,659.50	10,131.98	20,791.48
ตราสารอนุพันธ์				
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	74.16	-	74.16
สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ	-	155.15	-	155.15
สัญญาแลกเปลี่ยนราคาสินค้าโภคภัณฑ์	-	280.11	-	280.11
หนี้สินที่เปิดเผยมูลค่ายุติธรรม				
หุ้นกู้ - สกุลบาท	263,297.67	60,490.84	-	323,788.51
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	8,979.84	164,921.46	-	173,901.30
ตราสารอนุพันธ์				
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	120.13	-	120.13
สัญญาแลกเปลี่ยนราคาสินค้าโภคภัณฑ์	-	4,157.06	-	4,157.06

40. การวัดมูลค่ายุติธรรม (ต่อ)

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	รวม
สินทรัพย์ที่เปิดเผยมูลค่ายุติธรรม				
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	-	9,024.68	621.98	9,646.66
ตราสารอนุพันธ์				
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	74.16	-	74.16
สัญญาสิทธิเลือกซื้อเงินตราต่างประเทศ	-	155.15	-	155.15
สัญญาแลกเปลี่ยนราคาสินค้าโภคภัณฑ์	-	280.11	-	280.11
หนี้สินที่เปิดเผยมูลค่ายุติธรรม				
หุ้นกู้ - สกุลบาท	185,356.89	-	-	185,356.89
หุ้นกู้ - สกุลต่างประเทศ	-	62,000.52	-	62,000.52
ตราสารอนุพันธ์				
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	-	10.69	-	10.69
สัญญาแลกเปลี่ยนราคาสินค้าโภคภัณฑ์	-	148.80	-	148.80

เทคนิคการประเมินมูลค่ายุติธรรมและข้อมูลที่ใช้สำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับ 2

มูลค่ายุติธรรมของตราสารหนี้และตราสารอนุพันธ์คำนวณโดยใช้เทคนิคการคิดมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดในอนาคตและแบบจำลองตามทฤษฎีในการประเมินมูลค่าโดยใช้อัตราคิดลดที่ปรับด้วยความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องอย่างเพียงพอ ซึ่งข้อมูลที่น่ามาใช้ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมส่วนใหญ่เป็นข้อมูลที่สามารถสังเกตได้ในตลาดที่เกี่ยวข้อง เช่น อัตราแลกเปลี่ยนทันที อัตราแลกเปลี่ยนล่วงหน้าของเงินตราต่างประเทศ อัตราดอกเบี้ย เส้นอัตราผลตอบแทนของตราสารหนี้ และเส้นราคาล่วงหน้าของสินค้าโภคภัณฑ์ เป็นต้น

มูลค่ายุติธรรมของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนประเภทที่ดินประเมินโดยผู้ประเมินราคาอิสระโดยใช้วิธีราคาตลาด (Market Approach)

เทคนิคการประเมินมูลค่ายุติธรรมและข้อมูลที่ใช้สำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมระดับ 3

มูลค่ายุติธรรมของอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนประเภทที่ดินและอาคารให้เช่า ประเมินโดยใช้วิธีรายได้ (Income Approach) ซึ่งข้อมูลที่น่ามาใช้ในการประเมินมูลค่ายุติธรรมดังกล่าว ประกอบด้วย อัตราผลตอบแทน และต้นทุนทางการเงิน

ในระหว่างปี ไม่มีการโอนรายการระหว่างลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม

41. เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 9 เมษายน 2558 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2558 ของบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการปี 2557 ในอัตราหุ้นละ 11.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงินประมาณ 31,401.49 ล้านบาท โดยเมื่อวันที่ 2 ตุลาคม 2557 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลประกอบการงวด 6 เดือนแรกของปี 2557 ในอัตราหุ้นละ 6.00 บาท จำนวน 2,856,095,706 หุ้น คิดเป็นเงินจำนวน 17,136.58 ล้านบาท คงเหลือเงินปันผลที่จ่ายเพิ่มดังนี้

เงินปันผล	สำหรับงวดผลการดำเนินงาน	อัตราการจ่าย เงินปันผล (บาท/หุ้น)	จำนวนหุ้น (หุ้น)	จำนวนเงินรวม (ล้านบาท)	วันที่จ่าย
ประจำปี 2557	1 ก.ค. 2557 - 31 ธ.ค. 2557	5.00	2,852,982,683	14,264.91	24 เม.ย. 2558

เมื่อวันที่ 28 สิงหาคม 2558 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 8/2558 ได้มีมติอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับผลประกอบการงวด 6 เดือนแรกของปี 2558 ดังนี้

เงินปันผล	สำหรับงวดผลการดำเนินงาน	อัตราการจ่าย เงินปันผล (บาท/หุ้น)	จำนวนหุ้น (หุ้น)	จำนวนเงินรวม (ล้านบาท)	วันที่จ่าย
ระหว่างกาล	1 ม.ค. 2558 - 30 มิ.ย. 2558	6.00	2,856,090,628	17,136.54	25 ก.ย. 2558

42. การซื้อธุรกิจ

เมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2558 บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) (GPSC) ได้มาซึ่งอำนาจการควบคุมใน Ichinoseki Solar Power 1 GK ซึ่งเป็นบริษัทผลิตไฟฟ้าในประเทศญี่ปุ่น โดยการซื้อส่วนทุนและสิทธิออกเสียงในบริษัท ร้อยละ 99 โดยชำระเป็นเงินรวม 9 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 294.74 ล้านบาท โดย GPSC ได้จ่ายเงินจำนวน 8.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 278.63 ล้านบาท แล้วในวันที่ 26 มีนาคม 2558 และจะทำการจ่ายจำนวนที่เหลือจำนวน 0.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 16.11 ล้านบาท ในปี 2559

รายละเอียดของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาและค่าความนิยมที่เกิดขึ้นมีดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท
สิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อ	294.74
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้รับ	(264.80)
ค่าความนิยม	<u>29.94</u>
 สินทรัพย์และหนี้สินที่เกิดจากการซื้อธุรกิจมีดังนี้	
	หน่วย : ล้านบาท
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	0.04
ลูกหนี้อื่น	21.64
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	0.63
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (หมายเหตุฯ 16)	23.64
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (หมายเหตุฯ 17)	278.82
เจ้าหนี้อื่น	(0.10)
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(56.90)
รวม	<u>267.77</u>
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(2.97)
มูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์สุทธิ	<u>264.80</u>
บวก ค่าความนิยม (หมายเหตุฯ 19)	29.94
รวมสิ่งตอบแทนที่ใช้ในการซื้อทั้งสิ้น	294.74
หัก มูลค่าการซื้อ - เจ้าหนี้	(4.76)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(0.04)
สิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่าย	(16.11)
เงินสดที่ใช้ไปในการซื้อธุรกิจ	<u><u>273.83</u></u>

43. สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน

บริษัทฯ ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนภายใต้พระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 สำหรับกิจการดังนี้

- ◆ โรงแยกก๊าซธรรมชาติ หน่วยที่ 5
- ◆ ท่อย่อยส่งก๊าซธรรมชาติไปสวนอุตสาหกรรมโรจนะ
- ◆ ท่อส่งก๊าซธรรมชาติไทรน้อย - โรงไฟฟ้าพระนครใต้
- ◆ ท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลและบนบกเส้นที่ 3
- ◆ โรงแยกก๊าซฮีเทน
- ◆ ท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมสงขลา
- ◆ โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 6
- ◆ โรงไฟฟ้าระบบความร้อนร่วมเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำสำหรับโรงกลั่นน้ำมันบางจาก
- ◆ ท่อส่งก๊าซธรรมชาติไปโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ
- ◆ ท่อส่งก๊าซธรรมชาติเส้นที่ 4 ระยอง - แก่งคอย
- ◆ โครงการปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิตด้านพลังงานและสิ่งแวดล้อม
- ◆ ท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกชายแดนไทย - เมียนมาร์
- ◆ ท่อส่งก๊าซธรรมชาตินครสวรรค์
- ◆ ท่อส่งก๊าซธรรมชาตินครราชสีมา

ซึ่งได้รับสิทธิประโยชน์โดยส่งเขตดังนี้

- ◆ ได้รับยกเว้นภาษีอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ
- ◆ ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิจากกิจการที่ได้รับส่งเสริมบางกิจการมีกำหนดเวลา 3 ปี และ 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ

ในระหว่างปี 2558 บริษัทฯ ได้ใช้สิทธิประโยชน์ดังกล่าวสำหรับโรงแยกก๊าซฮีเทน โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 6 และโครงการโรงไฟฟ้าระบบความร้อนร่วมเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำสำหรับโรงกลั่นน้ำมันบางจาก

ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ขายโรงไฟฟ้าระบบความร้อนร่วมเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำสำหรับโรงกลั่นน้ำมันบางจาก ให้กับ บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (BCP) แล้วเสร็จในเดือนพฤษภาคม 2558

43. สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน (ต่อ)

รายได้จากการขายและการให้บริการของบริษัทฯ แยกตามกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนและไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557
กิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	144,689.63	159,627.17
กิจการที่ไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน	1,567,561.46	2,258,247.93
รวม	1,712,251.09	2,417,875.10

บริษัทย่อยบางบริษัท ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 โดยสังเขป ดังต่อไปนี้

TOP ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการผลิตน้ำมันเชื้อเพลิงสำเร็จรูป ผลิตกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ การผลิตผลิตภัณฑ์จากปิโตรเคมี การผลิตผลิตภัณฑ์เคมี การผลิตเอทานอล การให้บริการขนส่งทางเรือ การให้บริการรับน้ำมันดิบกลางทะเล และเขตอุตสาหกรรม โดยได้รับยกเว้นอากรขาเข้าและภาษีสำหรับเครื่องจักรและอุปกรณ์ตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ มีกำหนดเวลา 3 ปี ถึง 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ หรือระยะเวลา 8 ปี นับจากวันที่มีรายได้ภายหลังจากการได้รับการส่งเสริม และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

PTTGC ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการการผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีขั้นต้น ขึ้นกลาง และขึ้นปลาย กิจการผลิตสารอนุรูปการ กิจการให้บริการท่าเทียบเรือสำหรับขนถ่ายสินค้าเหลวและคลังเก็บสินค้าเหลว กิจการบริการขนส่งสินค้าสำหรับเดินทะเล กิจการผลิตผลิตภัณฑ์เคมีจากปิโตรเลียม กิจการวิจัยและพัฒนาเคมีภัณฑ์โพลีเมอร์และสูตรเคมี กิจการบริการทดสอบทางวิทยาศาสตร์ และกิจการโรงกลั่นน้ำมัน โดยได้รับยกเว้นอากรขาเข้าและภาษีสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุน มีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

GPSC ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการผลิตไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำ และน้ำเย็น โดยได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ มีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

43. สิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน (ต่อ)

IRPC ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการการผลิต Acetylene Black และ Compounded Plastic โครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานร่วมและไอน้ำ (CHP) โครงการ Propylene (PRP) โครงการ Blown Film โครงการ Recovery from Purge Gas at PP Plant โครงการ EBSM Upgrading for ABS Specialties (EBSM) โครงการ Multi Product Pipeline (MPPL) โครงการ HDPE Catalyst Commercialisation (Jet Mill) และโครงการลงทุนในเขตอุตสาหกรรม โดยได้รับยกเว้นอากรขาเข้าและภาษีสำหรับวัตถุดิบและวัสดุจำเป็นรวมถึงเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ มีกำหนดเวลา 5 ปี ถึง 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตรากกติ มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล และได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าประปาเป็นสองเท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลา 10 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้

PTTLNG ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการขนถ่ายก๊าซธรรมชาติเหลว ประเภท 7.1 โดยได้รับยกเว้นภาษีอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ มีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตรากกติ มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

PTT TANK ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการขนถ่ายสินค้าสำหรับเรือเดินทะเลประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภคและบริการพื้นฐาน โดยได้รับยกเว้นอากรขาเข้าและภาษีสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมรวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุน มีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตรากกติ มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

PTTPMMA ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการผลิต Polymethyl Methacrylate (PMMA) ประเภท 6.11 กิจการผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมี โดยได้รับยกเว้นอากรขาเข้าและภาษีสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ รวมทั้งได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมรวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุน มีกำหนดเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น และได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับจากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตรากกติ มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล

ในฐานะที่กลุ่มบริษัทได้รับการส่งเสริมการลงทุน กลุ่มบริษัทจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดต่าง ๆ ตามที่ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน

44. การดำเนินการกรณีศาลปกครองกลางมีคำสั่งคุ้มครองชั่วคราว โครงการในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด

วันที่ 19 มิถุนายน 2552 สมาคมต่อต้านสภาวะโลกร้อนกับพวกรวม 43 ราย (ผู้ฟ้องคดี) ได้ยื่นฟ้องหน่วยงานรัฐ 8 หน่วยงานต่อศาลปกครองกลาง (ศาลฯ) เป็นคดีหมายเลขคดีที่ 908/2552 พร้อมกับยื่นคำร้องขอให้ศาลฯ มีคำสั่งกำหนดมาตรการหรือวิธีการเพื่อบรรเทาทุกข์ชั่วคราวก่อนการพิพากษา โดยขอให้ระงับโครงการลงทุน 76 โครงการในพื้นที่มาบตาพุด จังหวัดระยอง

วันที่ 29 กันยายน 2552 ศาลฯ มีคำสั่งเพื่อบรรเทาทุกข์ชั่วคราวก่อนการพิพากษา โดยให้ผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปดสั่งระงับโครงการ 76 โครงการที่ยื่นคำฟ้องไว้เป็นการชั่วคราวจนกว่าศาลฯ จะมีคำพิพากษาหรือคำสั่งเปลี่ยนแปลงเป็นอย่างอื่น ยกเว้น โครงการที่ได้รับใบอนุญาตก่อนวันประกาศใช้รัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย พุทธศักราช 2550 (รัฐธรรมนูญฯ พ.ศ. 2550) หรือโครงการที่ไม่ได้กำหนดให้เป็นประเภทโครงการที่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA) ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ลงวันที่ 16 มิถุนายน 2552 โดยโครงการที่อยู่ภายใต้คำสั่งระงับดังกล่าวข้างต้น เป็นโครงการของกลุ่มบริษัทจำนวน 25 โครงการ ซึ่งในจำนวนนี้เป็นโครงการของบริษัทฯ จำนวน 3 โครงการ

วันที่ 16 ตุลาคม 2552 กลุ่มบริษัทในฐานะผู้มีส่วนได้เสียได้ยื่นคำร้องอุทธรณ์คำสั่งศาลฯ ต่อศาลปกครองสูงสุด

วันที่ 2 ธันวาคม 2552 ศาลปกครองสูงสุดได้มีคำสั่งคำร้องที่ 592/2552 แก่คำสั่งศาลฯ โดยให้ผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปดสั่งระงับโครงการหรือกิจกรรมที่ยื่นคำฟ้องไว้เป็นการชั่วคราว ยกเว้น 11 โครงการที่ศาลปกครองสูงสุดเห็นว่าเป็นโครงการหรือกิจกรรมที่ไม่น่าจะก่อให้เกิดผลกระทบอย่างรุนแรงอย่างชัดเจน แต่เป็นโครงการหรือกิจกรรมที่มุ่งควบคุมหรือบำบัดมลพิษหรือติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติม ซึ่งในจำนวนนี้เป็นโครงการของกลุ่มบริษัท 7 โครงการ โดยแบ่งเป็นโครงการของบริษัทฯ 1 โครงการและโครงการของบริษัทอื่นในกลุ่ม 6 โครงการ คงเหลือโครงการของบริษัทฯ ที่ยังอยู่ภายใต้คำสั่งระงับโครงการของศาลฯ 2 โครงการ

วันที่ 18 ธันวาคม 2552 พนักงานอัยการยื่นคำให้การปฏิเสธข้อกล่าวหาตามคำฟ้องทั้งหมด

วันที่ 2 กันยายน 2553 ศาลฯ มีคำพิพากษาคดี สรุปได้ว่า ให้เพิกถอนใบอนุญาตของโครงการตามเอกสารที่ยื่นคำฟ้องที่ ถูกกำหนดให้เป็นโครงการประเภทที่อาจส่งผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรง ซึ่งยังดำเนินการไม่ครบถ้วนตามมาตรา 67 วรรคสอง ของรัฐธรรมนูญฯ พ.ศ. 2550 โดยให้มีผลนับแต่วันที่คำพิพากษานี้ ซึ่งกลุ่มบริษัทมีโครงการที่เข้าข่ายลักษณะดังกล่าว 1 โครงการ

วันที่ 1 ตุลาคม 2553 ผู้ฟ้องคดีทั้ง 43 รายยื่นอุทธรณ์คำพิพากษาของศาลฯ ต่อศาลปกครองสูงสุด และต่อมา ผู้ถูกฟ้องคดีทั้งแปดโดยพนักงานอัยการเจ้าของสำนวนได้ยื่นคำแก้อุทธรณ์แล้วเมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2553 ปัจจุบันคดี อยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด

45. การดำเนินการกรณีระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลแล้ว

บริษัทฯ ได้ว่าจ้างบริษัทผู้รับเหมาแห่งหนึ่งดำเนินงานก่อสร้างวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเล และต่อมาเมื่อวันที่ 25 มิถุนายน 2554 จากการดำเนินงานก่อสร้างดังกล่าว ผู้รับเหมาได้กระทำละเมิดและผิดสัญญา ก่อให้เกิดความเสียหายแก่บริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ ได้รวบรวมข้อเท็จจริงต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องส่งไปยังสำนักงานอัยการสูงสุด เพื่อขอให้พิจารณาฟ้องร้องดำเนินคดีเรียกค่าเสียหายต่าง ๆ จากบริษัทผู้รับเหมา และเมื่อวันที่ 22 มิถุนายน 2555 พนักงานอัยการได้ยื่นคำฟ้องต่อศาลแพ่งแล้ว ต่อมาเมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน 2558 บริษัทฯ และผู้รับเหมาสามารถตกลงประนีประนอมยอมความกันได้ โดยบริษัทฯ ยื่นคำร้องขอถอนฟ้องต่อศาลแพ่ง ซึ่งศาลแพ่งก็ได้มีคำสั่งอนุญาตให้ถอนฟ้องและจำหน่ายคดีออกจากสารบบความแล้ว

เมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2556 บริษัทผู้รับเหมาได้ยื่นฟ้องบริษัทฯ เป็นคดีใหม่ต่อศาลแพ่งอ้างว่า เหตุการณ์ท่อส่งก๊าซธรรมชาติในทะเลแล้วมิใช่ความผิดของตน และบริษัทฯ ยังค้างชำระค่าจ้างงานก่อสร้าง จึงเรียกร้องให้บริษัทฯ ชำระค่าซ่อมแซมท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และค่าจ้างงานก่อสร้างที่ค้างชำระ ซึ่งต่อมาเมื่อวันที่ 30 กรกฎาคม 2556 บริษัทฯ โดยพนักงานอัยการได้ยื่นคำให้การต่อศาลแพ่งปฏิเสธข้อกล่าวหาทั้งสิ้น ต่อมาเมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน 2558 บริษัทฯ และผู้รับเหมาสามารถตกลงประนีประนอมยอมความกันได้ โดยผู้รับเหมายื่นคำร้องขอถอนฟ้องต่อศาลแพ่ง ซึ่งศาลแพ่งก็ได้มีคำสั่งอนุญาตให้ถอนฟ้องและจำหน่ายคดีออกจากสารบบความแล้ว

46. ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

การเปลี่ยนแปลงภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นที่มีสาระสำคัญ มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

46.1 ภาวะผูกพันต่อบริษัทย่อย การร่วมค้า บริษัทร่วม และบริษัทอื่นที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดดังนี้

46.1.1 กลุ่มบริษัทได้ให้การสนับสนุนเงินกู้แก่บริษัทย่อย และการร่วมค้าหลายแห่งในวงเงิน 101,664.38 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 กลุ่มบริษัทได้จ่ายเงินกู้ให้แก่บริษัทย่อย และการร่วมค้าดังกล่าวไปแล้ว รวมทั้งสิ้น 89,446.88 ล้านบาท คงเหลือวงเงินจำนวน 12,217.50 ล้านบาท

46.1.2 บริษัทฯ มีภาวะผูกพันภายใต้สัญญาการให้สินเชื่อทางการค้ากับการร่วมค้าแห่งหนึ่ง โดยการขยายระยะเวลาการชำระหนี้ค่าวัตถุดิบ จำนวน 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 การร่วมค้าดังกล่าวได้ใช้วงเงินสินเชื่อทางการค้าไปแล้วจำนวน 42.02 ล้านดอลลาร์สหรัฐ คงเหลือวงเงิน 7.98 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 289.31 ล้านบาท

46.1.3 บริษัทฯ ได้ทำสัญญาให้ความสนับสนุนทางการเงิน (Sponsor Support Agreement) กับบริษัทย่อยแห่งหนึ่งในต่างประเทศ และการร่วมค้าหลายแห่ง เป็นจำนวนเงินเท่ากับภาระเงินกู้ที่บริษัทย่อยในต่างประเทศ และการร่วมค้าดังกล่าวมีกับเจ้าหนี้เงินกู้สถาบันการเงิน ทั้งนี้ ภายใต้สัญญาดังกล่าว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทฯ มีภาวะผูกพันเป็นจำนวนเงิน 203.26 ล้านดอลลาร์สหรัฐ หรือเทียบเท่า 7,368.95 ล้านบาท

46.1.4 บริษัทฯ มีภาวะผูกพันตามสัญญาระหว่างผู้ถือหุ้น (Shareholder Agreement) ที่จะต้องจ่ายชำระค่าหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นจำนวนหลายฉบับ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทฯ มีภาวะผูกพันตามสัญญาดังกล่าวคงเหลือเป็นจำนวนเงิน 6,610.68 ล้านบาท

46. ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น (ต่อ)

46.2 ภาวะผูกพันตามสัญญาเช่าดำเนินงาน - กรณีที่กลุ่มบริษัทเป็นผู้เช่า จำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายในอนาคตตามสัญญาเช่าดำเนินงานที่ไม่สามารถยกเลิกได้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 และ 2557 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
- ไม่เกิน 1 ปี	2,571.37	2,584.66	76.82	83.77
- เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	5,815.44	3,895.36	300.51	281.97
- เกินกว่า 5 ปี	5,217.06	5,034.21	1,048.57	807.67
รวม	13,603.87	11,514.23	1,425.90	1,173.41

46.3 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 กลุ่มบริษัทมีภาวะผูกพันรายจ่ายฝ่ายทุนในงบการเงินรวมจำนวน 33,785.95 ล้านบาท

46.4 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 กลุ่มบริษัทมีภาวะผูกพันซึ่งเป็นเลตเตอร์ออฟเครดิตที่ธนาคารออกให้ในงบการเงินรวมจำนวน 12,827.22 ล้านบาท และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 5,415.39 ล้านบาท

46.5 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 กลุ่มบริษัทมีภาวะหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นซึ่งเป็นหนังสือค้ำประกัน (Letter of Guarantee) ในงบการเงินรวมจำนวน 26,942.14 ล้านบาท และในงบการเงินเฉพาะกิจการจำนวน 124.71 ล้านบาท

46.6 บริษัทย่อยแห่งหนึ่งมีสัญญาขายผลิตภัณฑ์ให้แก่บริษัทฯ เพื่อนำไปขายต่อให้แก่บริษัทจดทะเบียนแห่งหนึ่ง โดยสัญญามีกำหนดระยะเวลา 15 ปี ซึ่งครบกำหนดสัญญาในวันที่ 31 มกราคม 2555 ก่อนครบกำหนดสัญญา บริษัทย่อยดังกล่าวได้แจ้งไม่ต่ออายุสัญญากับบริษัทฯ บริษัทฯ จึงมีความจำเป็นต้องแจ้งไม่ต่ออายุสัญญากับบริษัทจดทะเบียนดังกล่าว ซึ่งเป็นการแจ้งล่วงหน้าตามเงื่อนไขและข้อกำหนดในสัญญา โดยเมื่อวันที่ 3 ธันวาคม 2552 บริษัทจดทะเบียนดังกล่าวได้ยื่นคำเสนอขอพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการเรียกร้องให้บริษัทฯ และบริษัทย่อยในฐานะผู้ขายและผู้ผลิตให้ปฏิบัติตามสัญญาโดยขายผลิตภัณฑ์ให้แก่บริษัทจดทะเบียนดังกล่าว หรือให้ร่วมกันชดเชยค่าสินไหมทดแทน

เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2553 บริษัทย่อยได้ยื่นคำร้องต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ ขอให้จำหน่ายข้อพิพาทในส่วนของบริษัทย่อยออก ซึ่งสถาบันอนุญาโตตุลาการได้มีคำสั่งให้จำหน่ายข้อพิพาทในส่วนของบริษัทย่อยออก

บริษัทฯ ได้มอบคดีให้สำนักงานอัยการสูงสุดยื่นคำคัดค้านแก้คดี ซึ่งพนักงานอัยการได้ยื่นคำคัดค้านต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการให้แก่บริษัทฯ แล้วเมื่อวันที่ 28 เมษายน 2553 โดยปัจจุบันคณะอนุญาโตตุลาการได้ดำเนินการสืบพยานคู่พิพาทเสร็จสิ้น คดีอยู่ระหว่างคณะอนุญาโตตุลาการพิจารณาทำคำชี้ขาดข้อพิพาท

46. การระงับข้อพิพาทและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น (ต่อ)

46.7 เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2553 บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกรายหนึ่ง ได้ยื่นคำเสนอข้อพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการ เรียกร้องค่าจ้างค่าจ้างชำระและค่าเสียหายจากการดำเนินงานในโครงการดังกล่าวจากบริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ เห็นว่า การใช้สิทธิเรียกร้องดังกล่าวไม่เป็นไปตามกระบวนการและขั้นตอนที่ตกลงกันไว้ในสัญญาอนุญาโตตุลาการ บริษัทฯ จึงได้คัดค้านการยื่นคำเสนอข้อพิพาทของบริษัทผู้รับเหมา รวมทั้งได้ตั้งข้อสงวนสิทธิในการคัดค้านประเด็นที่บริษัทผู้รับเหมาไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาอนุญาโตตุลาการไว้แล้ว ต่อมาหลังจากยื่นคำเสนอข้อพิพาทนี้ บริษัทผู้รับเหมาได้ถูกศาลล้มละลายกลางมีคำสั่งพิทักษ์ทรัพย์เด็ดขาด เป็นผลให้เจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์แต่ผู้เดียวมีอำนาจในการดำเนินคดีเกี่ยวกับทรัพย์สินของบริษัทผู้รับเหมา โดยเจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ได้เข้าดำเนินการข้อพิพาทอนุญาโตตุลาการแทนบริษัทผู้รับเหมาแล้ว ซึ่งในคดีล้มละลายดังกล่าว บริษัทฯ ได้ยื่นคำขอรับชำระหนี้เป็นเจ้าหนี้รายหนึ่งด้วย ส่วนในข้อพิพาทอนุญาโตตุลาการนั้น บริษัทฯ ได้ยื่นคำคัดค้านปฏิเสธข้อเรียกร้องของบริษัทผู้รับเหมาทั้งสิ้น พร้อมทั้งยื่นข้อเรียกร้องแย้ง เรียกร้องค่าเสียหายจากบริษัทผู้รับเหมาด้วย ต่อมาปรากฏว่า คณะอนุญาโตตุลาการได้มีคำสั่งชี้ขาดให้บริษัทฯ ชำระหนี้บางส่วนแก่บริษัทผู้รับเหมา แต่เนื่องจากบริษัทฯ เห็นว่า คำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการมีการวินิจฉัยคลาดเคลื่อนในสาระสำคัญทั้งในข้อเท็จจริงและข้อกฎหมาย ซึ่งบริษัทฯ มีสิทธิที่จะคัดค้านคำชี้ขาดดังกล่าวต่อศาลที่มีเขตอำนาจเพื่อขอให้ศาลมีคำสั่งเพิกถอนคำชี้ขาดดังกล่าวได้ ปัจจุบัน บริษัทฯ ได้ยื่นคำร้องขอเพิกถอนคำชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการต่อศาลปกครองกลาง โดยศาลปกครองกลางได้ส่งหมายเรียกให้บริษัทผู้รับเหมาทำคำคัดค้านต่อผู้คดีแล้ว ปัจจุบัน คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาล

เมื่อวันที่ 8 กันยายน 2553 บริษัทผู้รับเหมาโดยเจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์ ได้ยื่นคำเสนอข้อพิพาทต่อสถาบันอนุญาโตตุลาการเป็นอีกข้อพิพาทหนึ่ง เรียกร้องค่าจ้าง และค่าเสียหายจากการดำเนินงานก่อสร้างวางท่อส่งก๊าซธรรมชาติอีกโครงการหนึ่ง ซึ่งบริษัทฯ เห็นว่า การใช้สิทธิเรียกร้องดังกล่าวไม่เป็นไปตามกระบวนการ และขั้นตอนที่ตกลงกันไว้ในสัญญาอนุญาโตตุลาการ จึงได้คัดค้านและตั้งข้อสงวนสิทธิในการคัดค้านไว้เช่นกัน โดยบริษัทฯ ได้ยื่นคำคัดค้านปฏิเสธข้อเรียกร้องของบริษัทผู้รับเหมา พร้อมทั้งยื่นข้อเรียกร้องแย้ง เรียกร้องค่าเสียหายจากบริษัทผู้รับเหมาด้วย และได้มีการแต่งตั้งคณะอนุญาโตตุลาการเพื่อชี้ขาดข้อพิพาทแล้ว ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาของคณะอนุญาโตตุลาการ

46.8 เมื่อวันที่ 22 กันยายน 2554 มูลนิธิยามเฝ้าแผ่นดินกับพวกรวม 6 คน ได้ยื่นฟ้องบริษัทฯ และกระทรวงการคลังต่อศาลปกครองกลาง (ศาลฯ) กล่าวหาว่า การดำเนินการแปรรูป การกระจายหุ้น รวมทั้งการประเมินราคาสินทรัพย์ของบริษัทฯ เป็นไปโดยไม่ชอบด้วยกฎหมาย จึงขอให้ศาลฯ พิพากษาว่า การขายหุ้นตกเป็นโมฆะและให้ขายใหม่ และให้หุ้นในโรงกลั่นน้ำมันที่บริษัทฯ ถือตกเป็นของแผ่นดินหรือขอให้ระงับการผูกขาดโดยสั่งให้บริษัทฯ ขายหุ้นในโรงกลั่นน้ำมัน และขอให้สาธารณสมบัติอันได้มาจากอำนาจตามกฎหมายมหาชนตกเป็นของแผ่นดิน หรือขอให้ระงับการผูกขาด โดยสั่งให้บริษัทฯ ขายโรงแยกก๊าซ ซึ่งบริษัทฯ ได้ปฏิเสธข้อกล่าวหาโดยสิ้นเชิง และบริษัทฯ โดยพนักงานอัยการผู้รับมอบอำนาจได้ยื่นคำให้การต่อศาลฯ แล้ว ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลฯ

46. ภาวะผูกพันและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น (ต่อ)

46.9 เมื่อวันที่ 25 กุมภาพันธ์ 2557 บริษัทผู้รับเหมาก่อสร้างโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกสายหนึ่ง เป็นโจทก์ยื่นฟ้อง บริษัทฯ เป็นจำเลยต่อศาลแพ่ง กล่าวหาว่า บริษัทฯ บอกลีกสัญญาโดยไม่มีสิทธิและปฏิบัติผิดสัญญา และเรียกร้องให้ บริษัทฯ จ่ายค่าจ้างค้างชำระและค่าเสียหาย ซึ่งบริษัทฯ เห็นว่า การดำเนินการของบริษัทฯ เป็นไปโดยชอบด้วยสัญญา ทั้งสิ้น จึงได้ส่งเรื่องให้สำนักงานอัยการสูงสุดพิจารณาแก้ต่างคดีให้แก่บริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ โดยพนักงานอัยการได้ยื่น คำให้การต่อศาลแล้ว ต่อมา ศาลแพ่งได้มีคำสั่งให้โอนคดีไปพิจารณาพิพากษาที่ศาลปกครองกลาง เนื่องจาก ศาลแพ่ง และศาลปกครองกลางเห็นฟ้องต้องกันว่า คดีนี้เป็นคดีปกครอง ซึ่งศาลแพ่งได้ดำเนินการโอนคดีไปยังศาลปกครองกลาง แล้ว ปัจจุบัน คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองกลาง

46.10 เมื่อวันที่ 26 สิงหาคม 2553 PTTEP Australasia Pty Limited (PTTEP AA) ได้รับเอกสารเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหาย จากเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหลในแหล่งมอณฑารา โครงการพีทีทีอีพี ออสเตรเลีย จากรัฐบาล อินโดนีเซีย ซึ่ง PTTEP AA ได้ยื่นหนังสือปฏิเสธการเรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายต่อรัฐบาลอินโดนีเซียเนื่องจากไม่มีหลักฐานชัดเจนทางวิทยาศาสตร์ที่พิสูจน์ให้เห็นถึงความเสียหายดังกล่าว

ต่อมาเมื่อวันที่ 3 ตุลาคม 2557 PTTEP AA ได้รับจดหมายจากที่ปรึกษากฎหมายของมูลนิธิ West Timor Care (West Timor Care Foundation) ซึ่งเป็นตัวแทนของกลุ่มชาวประมงและกลุ่มผู้เลี้ยงสาหร่ายตามแนวชายฝั่งตะวันตกของ ดิมอร์ แจ้งเตือนว่าอาจจะมีการฟ้องร้องต่อ PTTEP AA เพื่อเรียกร้องค่าชดเชยจากการกล่าวอ้างว่าได้รับผลกระทบจาก เหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหลในแหล่งมอณฑาราในปี 2552 ทั้งนี้ ปัจจุบัน PTTEP ได้พิจารณาว่าการ เรียกร้องค่าชดเชยความเสียหายจากเหตุการณ์น้ำมันและก๊าซธรรมชาติรั่วไหลในแหล่งมอณฑาราจากรัฐบาล อินโดนีเซีย และจากที่ปรึกษากฎหมายของมูลนิธิ West Timor Care ยังไม่มีหลักฐานที่พิสูจน์ได้อย่างเพียงพอมา สนับสนุนการเรียกร้องค่าชดเชยดังกล่าว

46.11 จากเหตุการณ์ที่อรัญน้ำมันดิบรั่ว เมื่อวันที่ 27 กรกฎาคม 2556 บริษัท พีทีที โกลบอล เคมิคอล จำกัด (มหาชน) (PTTGC) ได้รับรู้ค่าใช้จ่ายจากความเสียหายดังกล่าวในวงที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ ในปี 2557 บริษัทประกันภัยได้ตกลง ชดเชยค่าความเสียหายเบื้องต้นจำนวนหนึ่งแก่ PTTGC และในปี 2558 PTTGC ได้รับเงินค่าชดเชยค่าความเสียหายส่วนที่ เหลือจากบริษัทประกันภัยแล้ว โดย PTTGC ได้บันทึกรายการดังกล่าวเป็นรายได้อื่นในแต่ละปี

ในระหว่างไตรมาสที่ 3 ปี 2557 กลุ่มบุคคลจำนวนหนึ่งในจังหวัดระยอง ได้ยื่นฟ้องต่อศาลแพ่งและศาลจังหวัดระยอง จำนวนหลายคดี เพื่อขอให้ PTTGC ชดเชยค่าเสียหายเพิ่มและขอให้ PTTGC เข้าไปดำเนินการฟื้นฟูสภาพแวดล้อมทาง ทะเลและธรรมชาติ จากกรณีอรัญน้ำมันดิบของ PTTGC รั่ว ซึ่งคดีฟ้องร้องบางส่วน ได้ยุติแล้วและคดีฟ้องร้องส่วน ที่เหลืออยู่ระหว่างการพิจารณาของศาล ทั้งนี้ PTTGC เชื่อว่าผลการพิจารณาของศาลจะไม่เกิดความเสียหายและไม่ ส่งผลกระทบต่อทางการเงินที่เป็นสาระสำคัญแก่ PTTGC ดังนั้น PTTGC จึงไม่ได้บันทึกค่าเพื่อผลเสียหายที่อาจ เกิดขึ้นจากเรื่องดังกล่าวไว้ในงบการเงิน

47. เหตุการณ์อื่น ๆ

47.1 สัญญาระหว่างบริษัทฯ กับ การรถไฟแห่งประเทศไทย (รฟท.) เกี่ยวกับสิทธิการใช้พื้นที่ที่ตั้งที่ทำการอาคารปตท. สำนักงานใหญ่ ประกอบด้วย สัญญาระหว่าง บริษัทฯ กับ รฟท. จำนวน 2 ฉบับ คือ สัญญาก่อให้เกิดสิทธิเหนือพื้นดินและสัญญาเช่าที่ดิน ซึ่งครบกำหนดพร้อมกันในวันที่ 31 มีนาคม 2556 โดยเมื่อวันที่ 16 สิงหาคม 2555 ก่อนครบกำหนดไม่น้อยกว่า 180 วัน บริษัทฯ ได้มีหนังสือถึง รฟท. เพื่อขอต่ออายุสัญญาทั้งสองฉบับออกไปอีก 30 ปี โดยเป็นไปตามเงื่อนไขเดิม คือ

- ต่ออายุสัญญาก่อให้เกิดสิทธิเหนือพื้นดิน โดยให้รายละเอียดเงื่อนไขการก่อให้เกิดสิทธิเหนือพื้นดินยังคงเป็นไปตามสัญญาเดิม (ตามรายละเอียดของสัญญาก่อให้เกิดสิทธิเหนือพื้นดินซึ่งกำหนดว่า “เมื่อครบกำหนดอายุสัญญา รฟท. ขอมต่ออายุให้ ปตท. ต่อไปอีกเป็นระยะ ๆ โดยการต่ออายุแต่ละครั้งมีกำหนดเวลา 30 ปี โดยไม่มีค่าเช่าและค่าตอบแทนใด ๆ ทั้งสิ้น ...”)
- ต่ออายุสัญญาเช่าที่ดินออกไปอีก 30 ปี โดยรายละเอียดอัตราค่าเช่าและผลประโยชน์ตอบแทนให้เป็นไปตามที่ทั้งสองฝ่ายจะได้ตกลงกัน (ตามรายละเอียดของสัญญาเช่าที่ดิน)

ในระหว่างที่บริษัทฯ และ รฟท. เจรรากันยังไม่เป็นที่ยุติ รฟท. ได้ส่งเรื่องนี้ไปยังสำนักงานอัยการสูงสุดเพื่อพิจารณาให้ความเห็น โดยเมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2557 สำนักงานอัยการสูงสุดได้มีความเห็นโดยสรุปว่า “รฟท. ยังคงมีความผูกพันตามคำมั่นในสัญญาก่อให้เกิดสิทธิเหนือพื้นดิน ที่จะต้องทำสัญญาต่ออายุสัญญาก่อให้เกิดสิทธิเหนือพื้นดินให้กับบริษัทฯ มีกำหนด 30 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2556 เป็นต้นไป โดยไม่มีค่าเช่าและค่าตอบแทนใด ๆ และการเช่าที่ดินตามสัญญาเช่าในข้อพิพาทนี้ เป็นการเช่าโดยไม่มีกำหนดเวลา โดย รฟท. กับบริษัทฯ ยังคงผูกพันตามข้อสัญญาเช่าที่ดินที่ได้ทำไว้ต่อกันจนกว่า รฟท. จะแจ้งบอกเลิกสัญญาเช่าตามมาตรา 566 แห่งประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ โดยที่เป็นกรณีหน่วยงานของรัฐพิพาทกันเอง สำนักงานอัยการสูงสุดจึงเห็นควรที่บริษัทฯ และ รฟท. จะได้เจรจากัน โดยตรงอีกครั้งหนึ่ง”

วันที่ 26 ตุลาคม 2558 บริษัทฯ และ รฟท. ได้ลงนามในหนังสือต่ออายุสัญญาก่อให้เกิดสิทธิเหนือพื้นดิน และหนังสือต่ออายุสัญญาเช่าที่ดินเรียบร้อยแล้ว โดยหนังสือต่ออายุสัญญาก่อให้เกิดสิทธิเหนือพื้นดิน ไม่มีค่าเช่าและค่าตอบแทนใด ๆ ส่วนหนังสือต่ออายุสัญญาเช่าที่ดินบริษัทฯ มีภาระที่ต้องจ่ายเงินค่าเช่าที่ดินชำระครั้งเดียวตลอดอายุสัญญา เป็นเงิน 42.30 ล้านบาท ในวันที่มีการจดทะเบียนการเช่า

วันที่ 18 พฤศจิกายน 2558 บริษัทฯ และ รฟท. ได้มีการจดทะเบียนสิทธิเหนือพื้นดิน และสิทธิการเช่าที่ดินตามหนังสือต่ออายุสัญญาก่อให้เกิดสิทธิเหนือพื้นดินและหนังสือต่ออายุสัญญาเช่าที่ดิน พร้อมทั้งชำระเงินค่าเช่าที่ดินเรียบร้อยแล้ว ที่สำนักงานที่ดินกรุงเทพมหานคร สาขาจตุจักร

47. เหตุการณ์อื่น ๆ (ต่อ)
- 47.2 บริษัทฯ และ รฟท. ได้มีการทำบันทึกความเข้าใจเมื่อวันที่ 26 ตุลาคม 2558 โดยบริษัทฯ จะให้เงินช่วยเหลือแก่ รฟท. เพื่อเป็นการเสริมสร้างความสัมพันธ์และความร่วมมือระหว่างกันให้มากยิ่งขึ้น ในวงเงินประมาณ 1,362 ล้านบาท ประกอบด้วยเงินช่วยเหลือเพื่อประโยชน์ในการดำเนินงานของ รฟท. จำนวน 758 ล้านบาท เงินช่วยเหลือเพื่อปรับปรุงภูมิทัศน์ในพื้นที่ รฟท. รอบบริเวณอาคาร ปตท. สำนักงานใหญ่ จำนวน 154 ล้านบาท และโครงการพัฒนาพื้นที่ย่านพหลโยธินของ รฟท. (พื้นที่บริเวณนิคม กม. 11 และบริเวณย่านบางซื่อ) จำนวน 450 ล้านบาท โดยเงินช่วยเหลือที่บริษัทฯ ให้แก่ รฟท. เพื่อประโยชน์ในการดำเนินงานของ รฟท. เท่านั้น และไม่ถือเป็นประโยชน์ตอบแทนเพื่อการต่ออายุสัญญาก่อให้เกิดสิทธิเหนือพื้นดินแต่อย่างใด ทั้งนี้ การดำเนินการดังกล่าวข้างต้น เป็นไปตามที่คณะกรรมการบริษัทฯ อนุมัติ
- 47.3 ตามมติคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 2/2558 เมื่อวันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2558 ได้มีมติอนุมัติให้ขายโรงไฟฟ้าพลังงานร่วมในหน่วยผลิตสาธารณูปการกลางสำหรับ โรงกลั่นน้ำมันบางจากให้กับบริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (BCP) ซึ่งบริษัทฯ ดำเนินการแล้วเสร็จในเดือนพฤษภาคม 2558
48. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน
- 48.1 เมื่อวันที่ 29 มกราคม 2559 PTT (Cambodia) Limited (PTTCL) เรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนส่วนที่เหลือ เป็นจำนวนเงิน 39.37 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนดังกล่าวเมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2559
- 48.2 ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 2/2559 เมื่อวันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2559 ได้มีมติเห็นชอบให้เสนอที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นเพื่ออนุมัติจ่ายเงินปันผลสำหรับปี 2558 ในอัตราหุ้นละ 10.00 บาท ซึ่งบริษัทฯ ได้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลไปแล้วในอัตราหุ้นละ 6.00 บาท เมื่อวันที่ 28 กันยายน 2558 ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 41 ดังนั้น คงเหลือเงินปันผลที่จะจ่ายอีกในอัตราหุ้นละ 4.00 บาท คิดเป็นจำนวนเงินประมาณ 11,425 ล้านบาท ทั้งนี้ การอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลดังกล่าวจะได้นำเสนอต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2559 ของบริษัทฯ เพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป
- 48.3 คณะกรรมการบริษัทฯ อนุมัติให้ออกงบการเงินในวันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2559