

### ส่วนที่ 3

---

ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

### 13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

#### 13.1 สรุปรายงานการสอบบัญชี

##### ความเห็น

ผู้สอบบัญชีเห็นว่า งบการเงินรวมของบริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) (บริษัท) และบริษัทย่อย (กลุ่มกิจการ) และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทแสดงฐานะการเงินรวมของกลุ่มกิจการและฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560 และผลการดำเนินงานรวมและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ กระแสเงินสดรวมและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

##### งบการเงินที่ตรวจสอบ

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการประกอบด้วย

- งบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2560
- งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน
- งบกระแสเงินสดรวมและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และ
- หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการซึ่งรวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

##### เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ผู้สอบบัญชีได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีได้กล่าวไว้ในส่วนของความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในรายงานของผู้สอบบัญชี ผู้สอบบัญชีมีความเป็นอิสระจากกลุ่มกิจการและบริษัทตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์ และผู้สอบบัญชีได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่นๆ ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดเหล่านี้ ผู้สอบบัญชีเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ผู้สอบบัญชีได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของผู้สอบบัญชี

##### เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจของผู้ประกอบวิชาชีพของผู้สอบบัญชีในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับงวดปัจจุบัน ผู้สอบบัญชีได้ระบุเรื่องการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์เป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบและได้นำเรื่องนี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมและในการแสดงความเห็นของผู้สอบบัญชี ทั้งนี้ ผู้สอบบัญชีไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องนี้

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ	วิธีการตรวจสอบ
<p><b>การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์</b></p> <p>อ้างอิงหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4 ประมาณการทางบัญชีที่สำคัญ ข้อสมมติฐานและการใช้ดุลยพินิจ หมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 35 การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์</p> <p>ในเดือนพฤษภาคม พ.ศ. 2560 กลุ่มกิจการประกาศโครงการค่าตอบแทนพิเศษ แก่กรรมการและพนักงานของกลุ่มกิจการ ซึ่งผู้ที่เข้าร่วมโครงการจะได้รับสิทธิราคาตอบแทนพิเศษไปซื้อหุ้นที่บริษัทเสนอขายต่อประชาชนทั่วไปครั้งแรก (หุ้น IPO) ที่ราคาเสนอขายครั้งแรก ทั้งนี้กำหนดให้ผู้เข้าร่วมโครงการต้องทำสัญญากับบริษัทหรือบริษัทย่อยของบริษัท โดยต้องเป็นพนักงานของบริษัทต่อไปอีก 4 ปีปฏิทินเป็นอย่างน้อย (ระยะเวลาตามเงื่อนไขบริการ) หากพนักงานลาออกก่อนครบระยะเวลาตามเงื่อนไขบริการ พนักงานจะถูกบังคับให้ขายหุ้นทั้งหมดและคืนเงินทั้งจำนวนให้แก่กลุ่มบริษัท วิธีปฏิบัติทางการบัญชีสำหรับโครงการนี้อยู่ภายใต้ขอบเขตของมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 2 เรื่องการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์</p> <p>ผู้สอบบัญชีให้ความสนใจในประเด็นนี้เนื่องจากรายละเอียดของโครงการมีความซับซ้อน การกำหนดวิธีปฏิบัติทางการบัญชีที่เหมาะสมจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในหลายเรื่อง อาทิ เช่น การประเมินโอกาสที่พนักงานจะทำงานกับกลุ่มบริษัทจนครบระยะเวลาตามเงื่อนไขบริการ การระบุวันที่ให้สิทธิและวันที่ได้รับสิทธิ</p> <p>นอกจากนี้ วิธีการวัดมูลค่ายุติธรรมของหุ้นต้องอาศัยการใช้ดุลยพินิจที่สำคัญของผู้บริหารเกี่ยวกับผลการดำเนินงานในอนาคตของกิจการและอัตราคิดลดที่ใช้ในการคาดการณ์กระแสเงินสดในอนาคต</p>	<p>ผู้สอบบัญชีประเมินการพิจารณาของผู้บริหารเกี่ยวกับโครงการค่าตอบแทนพิเศษแก่กรรมการและพนักงานของกลุ่มกิจการว่าควรถือปฏิบัติตามนิยามของมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 2 เรื่องการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์</p> <p>ในการประเมินนี้ ผู้สอบบัญชีได้สอบถามผู้บริหารเกี่ยวกับข้อสมมติฐานที่ใช้และสอบถามในเชิงทดสอบเพื่อประเมินว่าข้อสมมติฐานเหล่านั้นสอดคล้องกับข้อเท็จจริงในสถานะแวดล้อมปัจจุบันและข้อมูลในอดีตของกิจการหรือไม่ ผู้สอบบัญชีสอบทานเงื่อนไขต่าง ๆ ของโครงการ เพื่อค้นหาว่ามีความไม่สอดคล้องกับข้อวิเคราะห์ของผู้บริหารหรือไม่ ผู้สอบบัญชีไม่พบข้อสังเกตที่มีสาระสำคัญ</p> <p>ในการทดสอบวิธีการประเมินมูลค่ายุติธรรม ผู้สอบบัญชีหารือกับผู้เชี่ยวชาญของผู้สอบบัญชีเพื่อสอบทานการประเมินมูลค่ายุติธรรมของหุ้นที่เสนอขายต่อประชาชนทั่วไปครั้งแรกซึ่งคำนวณโดยที่ปรึกษาของบริษัท ขอบเขตงานของผู้เชี่ยวชาญของผู้สอบบัญชีรวมถึงการประเมินความเหมาะสมและความสมเหตุสมผลของวิธีการที่ใช้ในการวัดมูลค่า การประมาณอัตราคิดลดและปัจจัยในการคิดลด และสอบทานตรรกะของแบบจำลองและการคำนวณ ว่าเป็นวิธีการที่ถือปฏิบัติทั่วไปในอุตสาหกรรมที่เปรียบเทียบกันได้หรือไม่</p> <p>ผู้สอบบัญชีประเมินความสมเหตุสมผลของข้อสมมติฐานหลักที่ใช้ในการคำนวณมูลค่ายุติธรรมของหุ้นโดยการเปรียบเทียบกับสัญญาที่เกี่ยวข้อง ข้อมูลในอดีตของกลุ่มกิจการ ข้อมูลในตลาดในอุตสาหกรรมที่เปรียบเทียบกันได้ และแผนการดำเนินงานในอนาคตของกลุ่มกิจการ ผู้สอบบัญชีไม่พบข้อสังเกตที่มีสาระสำคัญ</p> <p>ผู้สอบบัญชีทดสอบความถูกต้องของรายละเอียดประกอบงบการเงินบัญชีค่าใช้จ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ ได้แก่ ข้อมูลส่วนบุคคลของพนักงานและจำนวนพนักงานที่เข้าร่วมโครงการ และทดสอบการคำนวณ ผู้สอบบัญชีไม่พบความไม่สอดคล้องกับรายละเอียดประกอบที่มีสาระสำคัญ</p> <p>จากวิธีการทดสอบข้างต้น ผู้สอบบัญชีเห็นว่าดุลยพินิจที่ผู้บริหารใช้พิจารณาวิธีการบัญชีสำหรับรายการ ว่าเป็นไปอย่างเหมาะสม และมูลค่ายุติธรรมของหุ้นอยู่ในระดับที่ยอมรับได้</p>

## ข้อมูลอื่น

กรรมการเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วย ข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปี แต่ไม่รวมถึงงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ และรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานนั้น ผู้สอบบัญชีคาดว่าผู้สอบบัญชีจะได้รับรายงานประจำปีภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของผู้สอบบัญชีต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่น และผู้สอบบัญชีไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีที่เกี่ยวข้องเนื่องจากการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการคือการอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการหรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของผู้สอบบัญชี หรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อผู้สอบบัญชีได้อ่านรายงานประจำปี หากผู้สอบบัญชีสรุปได้ว่าการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ผู้สอบบัญชีต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับคณะกรรมการตรวจสอบ

## ความรับผิดชอบของกรรมการต่องบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

กรรมการมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้ โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่กรรมการพิจารณาว่าจำเป็น เพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ กรรมการรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มกิจการและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่อง (ตามความเหมาะสม) และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่อง เว้นแต่กรรมการมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มกิจการและบริษัท หรือหยุดดำเนินงาน หรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่ช่วยกรรมการในการกำกับดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มกิจการและบริษัท

## ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

การตรวจสอบของผู้สอบบัญชีมีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของผู้สอบบัญชีอยู่ด้วยความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูง แต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อคาดการณ์

อย่างสมเหตุสมผลได้ว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการ หรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้

ในการตรวจสอบของผู้สอบบัญชีตามมาตรฐานการสอบบัญชี ผู้สอบบัญชีได้ใช้ดุลยพินิจเยี่ยงผู้ประกอบการวิชาชีพ และการสังเกต และสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบการวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของผู้สอบบัญชีรวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของผู้สอบบัญชี ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงผล การแสดงข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกลุ่มกิจการและบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่กรรมการใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชี และการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยกรรมการ
- สรุปรูปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของกรรมการจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ และประเมินว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญที่เกี่ยวข้องเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มกิจการและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าผู้สอบบัญชีได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ผู้สอบบัญชีต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของผู้สอบบัญชีโดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการที่เกี่ยวข้อง หรือถ้าการเปิดเผยดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของผู้สอบบัญชีจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของผู้สอบบัญชีขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของผู้สอบบัญชี อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มกิจการและบริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง
- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมรวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่างบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงรายการ และเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควรหรือไม่
- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการภายในกลุ่มหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มกิจการเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงินรวม ผู้สอบบัญชีรับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทาง การควบคุมดูแลและการปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มกิจการ ผู้สอบบัญชีเป็นผู้รับผิดชอบแต่เพียงผู้เดียวต่อความเห็นของผู้สอบบัญชี

ผู้สอบบัญชีได้สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบในเรื่องต่าง ๆ ที่สำคัญซึ่งรวมถึงขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบ และข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากผู้สอบบัญชีได้พบในระหว่างการตรวจสอบของผู้สอบบัญชี

ผู้สอบบัญชีได้ให้คำรับรองแก่คณะกรรมการตรวจสอบว่า ผู้สอบบัญชีได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระและได้สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมด ตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งผู้สอบบัญชีเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระของผู้สอบบัญชี และมาตรการที่ผู้สอบบัญชีใช้เพื่อป้องกันไม่ให้ผู้สอบบัญชีขาดความเป็นอิสระ

จากเรื่องที่ได้สื่อสารกับคณะกรรมการตรวจสอบ ผู้สอบบัญชีได้พิจารณาเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการในงวดปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ผู้สอบบัญชีได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ในรายงานของผู้สอบบัญชี เว้นแต่กฎหมายหรือข้อบังคับไม่ให้เปิดเผยต่อสาธารณะเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าว หรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น ผู้สอบบัญชีพิจารณาว่าไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของผู้สอบบัญชีเพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ต่อส่วนได้เสียสาธารณะจากการสื่อสารดังกล่าว

(พันบาท)	ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	ตรวจสอบแล้ว					
	2558	ร้อยละ	2559	ร้อยละ	2560	ร้อยละ
<b>งบแสดงฐานะทางการเงิน</b>						
<b>สินทรัพย์</b>						
<b>สินทรัพย์หมุนเวียน</b>						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	5,038,602	8.0	8,322,125	10.9	18,209,461	20.4
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกถอนภายในหนึ่งปี	412,288	0.7	703,539	0.9	620,864	0.7
เงินลงทุนระยะสั้น	982,637	1.6	1,160,515	1.5	346,039	0.4
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - สุทธิ	3,699,773	5.9	4,262,305	5.6	4,669,942	5.2
เงินให้กู้ระยะสั้นแก่บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	298,600	0.5	268,000	0.4	207,000	0.2
อะไหล่และวัสดุสำรองคลัง - สุทธิ	828,859	1.3	818,664	1.1	877,918	1.0
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	1,101,731	1.8	1,079,668	1.4	906,235	1.0
<b>รวมสินทรัพย์หมุนเวียน</b>	<b>12,362,490</b>	<b>19.7</b>	<b>16,614,816</b>	<b>21.8</b>	<b>25,837,459</b>	<b>29.0</b>
<b>สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>						
เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกถอนเกินกว่าหนึ่งปี	269,282	0.4	255,798	0.3	236,871	0.3
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	1,581,469	2.5	1,504,329	2.0	1,358,033	1.5
เงินลงทุนในการร่วมค้า	911,941	1.5	1,049,333	1.4	1,069,544	1.2
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	5,000	0.0	-	0.0	-	0.0
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	4,902	0.0	4,902	0.0	4,902	0.0
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ	41,778,841	66.5	46,993,796	61.8	51,469,852	57.7
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	5,078,904	8.1	6,601,153	8.7	7,203,803	8.1
เงินมัดจำค่าซื้อที่ดิน	-	0.0	2,570,860	3.4	1,369,560	1.5
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	118,510	0.2	90,677	0.1	100,852	0.1
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	681,795	1.1	360,888	0.5	589,961	0.7
<b>รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>	<b>50,430,643</b>	<b>80.3</b>	<b>59,431,736</b>	<b>78.2</b>	<b>63,403,378</b>	<b>71.0</b>
<b>รวมสินทรัพย์</b>	<b>62,793,133</b>	<b>100.0</b>	<b>76,046,552</b>	<b>100.0</b>	<b>89,240,837</b>	<b>100.0</b>

(พันบาท)	ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	ตรวจสอบแล้ว					
	2558	ร้อยละ	2559	ร้อยละ	2560	ร้อยละ
<b>งบแสดงฐานะทางการเงิน</b>						
<b>หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น</b>						
<b>หนี้สินหมุนเวียน</b>						
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	88,000	0.1	195,774	0.3	-	0.0
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	5,098,371	8.1	3,614,578	4.8	4,491,898	5.0
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการอื่น	42,283	0.1	40,885	0.1	38,844	0.0
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน						
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ	1,936,671	3.1	2,480,914	3.3	1,844,656	2.1
ส่วนของหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี - สุทธิ	-	0.0	-	0.0	2,298,073	2.6
ส่วนของเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน						
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	450,000	0.7	462,500	0.6	527,000	0.6
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย	32,495	0.1	54,103	0.1	67,664	0.1
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	250,804	0.4	227,327	0.3	179,228	0.2
<b>รวมหนี้สินหมุนเวียน</b>	<b>7,898,623</b>	<b>12.6</b>	<b>7,076,080</b>	<b>9.3</b>	<b>9,447,362</b>	<b>10.6</b>
<b>หนี้สินไม่หมุนเวียน</b>						
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน - สุทธิ	42,617,691	67.9	46,998,098	61.8	34,996,477	39.2
หุ้นกู้ - สุทธิ	-	0.0	5,489,078	7.2	14,677,765	16.4
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	4,547,500	7.2	4,085,000	5.4	3,558,000	4.0
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	71,854	0.1	75,484	0.1	85,552	0.1
ประมาณการหนี้สินการรื้อถอนสินทรัพย์	153,583	0.2	226,644	0.3	233,859	0.3
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	136,105	0.2	156,488	0.2	175,435	0.2
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	277,718	0.4	405,605	0.5	322,608	0.4
<b>รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน</b>	<b>47,804,450</b>	<b>76.1</b>	<b>57,436,397</b>	<b>75.5</b>	<b>54,049,697</b>	<b>60.6</b>
<b>รวมหนี้สิน</b>	<b>55,703,073</b>	<b>88.7</b>	<b>64,512,477</b>	<b>84.8</b>	<b>63,497,059</b>	<b>71.2</b>



(พันบาท)	ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	ตรวจสอบแล้ว					
	2558	ร้อยละ	2559	ร้อยละ	2560	ร้อยละ
งบแสดงฐานะทางการเงิน						
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)						
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
ทุนเรือนหุ้น						
ทุนจดทะเบียน						
หุ้นสามัญ 2,700,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 2 บาท						
(พ.ศ. 2558 : หุ้นสามัญ 37,800,000 หุ้น						
มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท)	3,780,000		5,400,000		5,400,000	
ทุนที่ออกและชำระแล้ว						
หุ้นสามัญ 2,606,900,000 หุ้น ชำระเต็มมูลค่าหุ้นละ 2 บาท						
(พ.ศ. 2559 : หุ้นสามัญ 1,890,000,000 หุ้น						
ชำระเต็มมูลค่าหุ้นละ 2 บาท)	-	0.0	3,780,000	5.0	5,213,800	5.8
หุ้นสามัญ 7,500,000 หุ้น ชำระเต็มมูลค่าหุ้นละ 100 บาท	750,000	1.2	-	0.0	-	0.0
หุ้นสามัญ 1,000,000 หุ้น ชำระแล้วมูลค่าหุ้นละ 95.64 บาท	95,640	0.2	-	0.0	-	0.0
หุ้นสามัญ 29,300,000 หุ้น ชำระแล้วมูลค่าหุ้นละ 25 บาท	732,500	1.2	-	0.0	-	0.0
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	-	0.0	-	0.0	9,644,040	10.8
สำรองหุ้นเพื่อโครงการผลประโยชน์พนักงานที่ใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	-	0.0	-	0.0	(169,355)	-0.2
ทุนสำรองอื่น - การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	-	0.0	-	0.0	36,927	0.0
กำไรสะสม						
จัดสรรแล้ว - สำรองตามกฎหมาย	112,411	0.2	137,797	0.2	196,385	0.2
ยังไม่ได้จัดสรร	1,138,823	1.8	2,057,854	2.7	4,005,015	4.5
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	(85,112)	-0.1	(75,488)	-0.1	(273,560)	-0.3
รวมส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	2,744,263	4.4	5,900,162	7.8	18,653,253	20.9
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	4,345,797	6.9	5,633,912	7.4	7,090,525	7.9
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	7,090,060	11.3	11,534,075	15.2	25,743,778	28.8
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	62,793,133	100.0	76,046,552	100.0	89,240,837	100.0

(พันบาท ยกเว้นจำนวนต่อหุ้น ซึ่งมีหน่วยเป็นบาท)	ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	ตรวจสอบแล้ว					
	2558	ร้อยละ	2559	ร้อยละ	2560	ร้อยละ
รวมรายได้จากการขายและการให้บริการ	23,943,072	100.0	27,746,866	100.0	31,482,176	100.0
รายได้จากการขายและการให้บริการ	22,857,808	95.5	27,232,262	98.1	30,651,056	97.4
รายได้จากการก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน	1,085,264	4.5	514,605	1.9	831,119	2.6
ต้นทุนขายและการให้บริการ	(19,288,029)	-80.6	(21,631,653)	-78.0	(24,012,893)	-76.3
ต้นทุนการก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน	(904,445)	-3.8	(428,838)	-1.5	(729,552)	-2.3
รวมต้นทุนขายและการให้บริการ	(20,192,474)	-84.3	(22,060,491)	-79.5	(24,742,446)	-78.6
กำไรขั้นต้น	3,750,598	15.7	5,686,375	20.5	6,739,730	21.4
รายได้อื่น	249,432	1.0	171,725	0.6	187,021	0.6
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(954,249)	-4.0	(1,099,954)	-4.0	(1,263,075)	-4.0
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	(1,517)	0.0	85,255	0.3	(38,384)	-0.1
ต้นทุนทางการเงิน <sup>1</sup>	(2,789,331)	-11.6	(2,563,407)	-9.2	(2,052,693)	-6.5
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	63,998	0.3	261,017	0.9	255,752	0.8
กำไรก่อนภาษีเงินได้	318,931	1.3	2,541,011	9.2	3,828,350	12.2
ภาษีเงินได้	28,370	0.1	(225,141)	-0.8	(234,500)	-0.7
กำไรสำหรับปี	347,301	1.5	2,315,869	8.3	3,593,850	11.4
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น :						
รายการที่จะไม่จัดประเภทรายการใหม่ไปยังกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง						
การวัดมูลค่าใหม่ของการผูกพัน						
ผลประโยชน์พนักงาน - สุทธิจากภาษี	(12,919)	-0.1	-	0.0	-	0.0
รายการที่จะจัดประเภทรายการใหม่ไปยังกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง						
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	27,936	0.1	5,036	0.0	(236,871)	-0.8
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	362,317	1.5	2,320,905	8.4	3,356,979	10.7
การแบ่งปันกำไร						
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของบริษัทใหญ่	36,261	0.2	1,380,250	5.0	2,126,710	6.8
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	311,039	1.3	935,619	3.4	1,467,140	4.7
	347,301	1.5	2,315,869	8.3	3,593,850	11.4

ณ วันที่ 31 ธันวาคม						
ตรวจสอบแล้ว						
(พันบาท ยกเว้นจำนวนต่อหุ้น ซึ่งมีหน่วยเป็นบาท)	2558	ร้อยละ	2559	ร้อยละ	2560	ร้อยละ
<b>การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม</b>						
ส่วนที่เป็นของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	46,031	0.2	1,385,479	5.0	1,928,656	6.1
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	316,286	1.3	935,426	3.4	1,428,322	4.5
	362,317	1.5	2,320,905	8.4	3,356,979	10.7
<b>กำไรต่อหุ้น</b>						
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน <sup>2</sup>	0.06		0.93		0.96	

- 1 ไม่รวมต้นทุนทางการเงินของโครงการที่อยู่ระหว่างการก่อสร้าง เนื่องจากต้นทุนทางการเงินดังกล่าวจะถูกบันทึกเป็นต้นทุนการลงทุนในทรัพย์สินของโครงการ ต้นทุนทางการเงินที่มีได้รวมอยู่ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จของบริษัท มีจำนวน 670.4 ล้านบาท 270.5 ล้านบาท และ 262.1 ล้านบาท สำหรับปี 2558 2559 และ 2560 ตามลำดับ โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในหมายเหตุ 16 เรื่องงบการเงินรวม
- 2 กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไร (ขาดทุน) สุทธิที่เป็นของผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทใหญ่ด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างปีดังกล่าว ในระหว่างปี 2559 บริษัทฯ ได้เปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นของบริษัทฯ จากเดิมมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท เป็นมูลค่าหุ้นละ 2 บาท เพื่อประโยชน์ในการเปรียบเทียบ จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่นำมาใช้ในการคำนวณกำไรต่อหุ้นสำหรับปี 2558 ได้ถูกปรับปรุงเพื่อให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงจำนวนหุ้นในปีปัจจุบันเสมือนว่าการแตกหุ้นนั้นได้เกิดขึ้นตั้งแต่แรกในรอบระยะเวลาบัญชีดังกล่าว ดังนั้น จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักทั้งหมดเท่ากับ 570,323,425 หุ้นในปี 2558 จำนวน 1,479,790,466 หุ้น ในปี 2559 และจำนวน 2,213,727,945 หุ้น ในปี 2560

(พันบาท)	ณ วันที่ 31 ธันวาคม		
	ตรวจสอบแล้ว		
	2558	2559	2560
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน</b>			
กำไรก่อนภาษีเงินได้สำหรับปี	318,931	2,541,011	3,828,350
รายการปรับปรุง			
- ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	1,875,672	2,474,765	2,758,020
- ตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมและ ออกหุ้นกู้รอดัดบัญชี	29,150	46,431	204,171
- ค่าเผื่ออะไหล่และวัสดุสำรองคลังเคลื่อนไหวช้า	-	-	49,162
- ขาดทุน(กำไร)จากการตัดจำหน่ายและขายสินทรัพย์ถาวร	(843)	3,122	(1,996)
- ดอกเบี้ยรับ	(131,712)	(77,185)	(106,299)
- ดอกเบี้ยจ่าย	1,794,817	2,776,295	2,880,313
- ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	20,322	22,784	19,174
- ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์	-	-	36,927
-(กำไร)ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	923,467	(225,975)	(1,048,731)
-(กำไร)ขาดทุนจากการจำหน่ายเงินลงทุน	(83,720)	-	-
- ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	(63,998)	(261,017)	(255,752)
- รายได้จากการก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน	(1,085,264)	(514,605)	(831,119)
<b>การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน</b>			
ลดลง(เพิ่มขึ้น)ในสินทรัพย์ดำเนินงาน			
- ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	298,331	163,125	1,985,069
- อะไหล่และวัสดุสำรองคลัง	(110,939)	10,196	(82,746)
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(284,645)	68,280	149,342
- สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	29,881	11,094	(58,788)
เพิ่มขึ้น(ลดลง)ในหนี้สินดำเนินงาน			
- เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	804,283	(255,553)	(1,789,498)
- หนี้สินหมุนเวียนอื่น	103,615	(36,625)	(49,443)
- ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	(215)	(2,400)	-
- หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	(40,851)	128,706	(81,879)
เงินสดได้มาจาก(ใช้ไป)กิจกรรมดำเนินงาน	4,396,284	6,872,449	7,604,279
- เงินสดรับจากดอกเบี้ย	172,649	97,820	139,051

**(พันบาท)**

- เงินสดจ่ายภาษีเงินได้  
 เงินสดสุทธิได้มาจาก(ใช้ไปใน)กิจกรรมดำเนินงาน

**ณ วันที่ 31 ธันวาคม**
**ตรวจสอบแล้ว**
**2558**
**2559**
**2560**

(99,306)

(198,626)

(237,901)

4,469,626

6,771,642

7,505,429

**กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน**

เงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกถอนลดลง(เพิ่มขึ้น)

17,182

(261,626)

101,602

เงินสดรับ(จ่าย)สำหรับเงินลงทุนระยะสั้น

(622,162)

(193,912)

814,476

เงินสดรับจากเงินให้กู้ระยะสั้นแก่บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

630,000

30,600

61,000

เงินสดจ่ายเพื่อเงินให้กู้ระยะสั้นแก่บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

(535,000)

-

-

เงินสดจ่ายเพื่อซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย - สุทธิจากเงินสดที่ได้มา

-

(10,697)

-

เงินสดรับจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทร่วม

-

90,001

-

เงินสดรับจากการลงทุนของเงินลงทุนในบริษัทร่วม

120,461

134,846

138,605

เงินสดจ่ายเพื่อเพิ่มเงินลงทุนในการร่วมค้า

(932,738)

(39,905)

-

เงินสดรับจากการจำหน่ายเงินลงทุนระยะยาวอื่น

4,660

-

-

เงินสดจ่ายเพื่อซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

(9,901,539)

(9,292,816)

(6,245,792)

เงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

(1,156,199)

(710,136)

(25,917)

เงินสดรับจากการขายที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์

1,687

2,133

3,913

เงินสดรับคืนเงินมัดจำค่าซื้อที่ดิน

-

-

1,820,052

เงินสดจ่ายมัดจำค่าซื้อที่ดิน

-

(2,570,860)

(1,557,500)

เงินปันผลรับ

102,749

105,824

216,203

เงินสดจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการ

(370,953)

(338,674)

(130,539)

เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน

(12,641,853)

(13,055,221)

(4,803,898)

(พันบาท)	ณ วันที่ 31 ธันวาคม		
	ตรวจสอบแล้ว		
	2558	2559	2560
<b>กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน</b>			
เงินสดรับจากการเพิ่มทุน	732,500	2,201,860	11,301,045
เงินสดจ่ายค่าใช้จ่ายในการออกหุ้น	-	-	(392,560)
เงินสดรับจากการเพิ่มทุนในบริษัทย่อย	777,858	724,897	778,512
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	88,000	534,774	267,000
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	16,257,703	10,952,371	5,814,161
เงินสดรับจากการออกหุ้นกู้	-	5,500,000	11,500,000
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	(3,609,546)	(427,000)	(462,774)
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(1,533,678)	(5,710,514)	(17,297,664)
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	1,360,000
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	(1,360,000)
เงินสดจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(402,000)	(450,000)	(462,500)
เงินสดจ่ายค่าธรรมเนียมในการจัดหาเงินกู้ยืมและออกหุ้นกู้	(240,215)	(43,394)	(36,539)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อส่วนได้เสียในบริษัทย่อยจากส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(0)	-	-
เงินปันผลจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้น	(1,355,886)	(435,834)	(120,960)
เงินปันผลจ่ายให้แก่ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(654,201)	(469,781)	(397,474)
ดอกเบี้ยจ่าย	(2,629,744)	(2,814,887)	(3,179,891)
<b>เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน</b>	<b>7,430,789</b>	<b>9,562,492</b>	<b>7,310,358</b>
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ</b>	<b>(741,437)</b>	<b>3,278,913</b>	<b>10,011,889</b>
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นปี	5,769,157	5,038,602	8,322,125
กำไร(ขาดทุน)จากอัตราแลกเปลี่ยน	10,882	4,611	(124,553)
<b>เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดสิ้นปี</b>	<b>5,038,602</b>	<b>8,322,125</b>	<b>18,209,461</b>

(พันบาท)	ณ วันที่ 31 ธันวาคม		
	ตรวจสอบแล้ว		
	2558	2559	2560
<b>ข้อมูลเพิ่มเติม :</b>			
รายการที่ไม่ใช่เงินสด			
- เจ้าหนี้จากการซื้อที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์			
และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	2,098,524	335,752	189,169
- ภาระผูกพันจากประมาณการต้นทุนการรื้อถอนสินทรัพย์	153,583	226,644	7,215
- สินทรัพย์ไม่มีตัวตนตามสัญญาสัมปทาน	1,170,434	514,605	831,119
- โอนลูกหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกันเป็นเงินให้กู้ระยะยาวแก่			
บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	-
- เปลี่ยนสถานะจากเงินลงทุนระยะยาวอื่นเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	5,000	-
- โอนจากเงินจ่ายล่วงหน้าค่าหุ้นเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	-
- เจ้าหนี้จากการลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	-
- ลูกหนี้จากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทร่วม	90,001	-	-
- โอนจากเงินจ่ายล่วงหน้าเพื่อการพัฒนาโครงการ			
เป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	-	562,060	-
- เงินอุดหนุนบริษัทย่อยภายใต้โครงการผลตอบแทนพนักงาน	-	-	-
- โอนที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ไปเป็นอะไหล่และวัสดุสำรองคลัง	-	10,156	22,493
- ต้นทุนการกู้ยืมที่รวมเป็นต้นทุนของโรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้าง	-	270,500	262,055
- โอนเงินมัดจำที่ดินไปเป็นที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	-	-	938,748
- โอนที่ดินไปเป็นสิทธิในการใช้ที่ดิน	-	-	256,667
- เงินปันผลค้างรับ	-	-	27,048

## อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2558	2559	2560
<b>อัตราส่วนสภาพคล่อง (Liquidity Ratio)</b>			
อัตราส่วนสภาพคล่อง (เท่า)	1.6	2.3	2.7
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว <sup>1</sup> (เท่า)	1.4	2.2	2.6
อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด (เท่า)	0.6	1.0	0.8
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า <sup>2</sup> (เท่า)	7.7	7.8	7.6
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ย (วัน)	46.9	46.4	47.3
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้การค้า <sup>3</sup> (เท่า)	6.7	6.8	9.8
ระยะเวลาชำระหนี้ (วัน)	53.4	53.1	36.6
<b>อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร (Profitability Ratio)</b>			
อัตรากำไรขั้นต้น (ร้อยละ)	15.7	20.5	21.4
อัตรากำไร EBITDA <sup>4</sup> (ร้อยละ)	20.5	27.0	27.7
อัตราส่วนเงินสดต่อการทำกำไร (เท่า)	1.6	1.5	1.4
อัตราส่วนกำไรสุทธิปรับปรุง <sup>4</sup> (ร้อยละ)	5.3	7.5	9.3
<b>อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (Efficiency Ratio)</b>			
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น <sup>5</sup> (ร้อยละ)	23.6	27.0	14.1
อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ <sup>6</sup> (ร้อยละ)	2.3	3.0	3.5
อัตราการใช้ทุนของสินทรัพย์ (เท่า)	0.4	0.4	0.4
<b>อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial Policy Ratio)</b>			
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (เท่า)	7.9	5.6	2.5
อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น <sup>7</sup> (Interest Bearing Debt)	6.3	4.8	2.1
อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น <sup>8,9</sup>	5.5	4.0	1.4
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย <sup>10</sup> (เท่า)	2.5	2.5	2.6
อัตราส่วนความสามารถชำระภาระผูกพัน (Cash basis) (เท่า)	0.2	0.3	0.3

1 รวมเงินฝากธนาคารที่มีข้อจำกัดในการเบิกถอนน้อยกว่า 1 ปี

2 รวมรายได้ค้างรับ

3 รวมค่าใช้จ่ายค้างจ่าย

4 ความสามารถในการทำกำไร โดยคิดจาก EBITDA และกำไรสุทธิปรับปรุง มีใช้การวัดผลการดำเนินงานทางการเงินตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินของไทย (Thai Financial Reporting Standards หรือ TFRS)

5 ค่าเฉลี่ยจากกำไร (ขาดทุน) สุทธิปรับปรุงส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ หาค่าเฉลี่ยส่วนของผู้ถือหุ้นของบริษัทใหญ่

6 ค่าเฉลี่ยจากกำไร (ขาดทุน) สุทธิปรับปรุง หาค่าเฉลี่ยของสินทรัพย์รวม

7 อัตราส่วนหนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Interest Bearing Debt) ค่าเฉลี่ยจากหนี้สินที่มีภาระผูกพันดอกเบี้ยหารด้วยส่วนของผู้ถือหุ้นรวม อนึ่ง Interest Bearing Debt หมายถึง หนี้สินที่มีภาระผูกพันดอกเบี้ยทั้งหมดในงบการเงินรวมของบริษัทฯ ซึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ประกอบไปด้วย 4 รายการ คือ (ก) เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน (ข) เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ค) เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการอื่น (ง) เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินสุทธิ และ (จ) หนี้กู้

8 จำนวนหนี้สินเฉพาะที่มีภาระดอกเบี้ยจ่าย (interest bearing debt) หักด้วยเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

9 ขีดกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้นกู้ (บริษัทฯ) และผู้ถือหุ้นกู้ได้กำหนดให้ผู้ถือหุ้นกู้ดำรงอัตราหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ในอัตราส่วนไม่เกิน 6:1 ณ วันคำนวณใดๆ

10 รวมดอกเบี้ยจ่ายแก่กองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐานโรงไฟฟ้า อมตะ บี.กริม เพาเวอร์



#### 14. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

การวิเคราะห์และคำอธิบายที่จะกล่าวต่อไปนี้ จัดทำบนงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2560 (ตรวจสอบแล้ว) และควรอ่านประกอบกับงบการเงินรวมและหมายเหตุประกอบงบการเงินดังกล่าว โดยงบการเงินของกลุ่มบริษัท ได้จัดทำตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินไทย (TFRS) เว้นแต่จะได้อ้างอิงไว้เป็นอย่างอื่น

##### 14.1 เหตุการณ์สำคัญในปี 2560

###### การเสนอขายหุ้นสามัญให้แก่ประชาชนเป็นการทั่วไปครั้งแรก (IPO)

เมื่อวันที่ 17 กรกฎาคม พ.ศ. 2560 บริษัทรับชำระค่าหุ้นสามัญที่นำเสนอขายต่อประชาชนครั้งแรก สำหรับหุ้นจำนวน 651,800,000 หุ้น ซึ่งมีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 2 บาท โดยเสนอขายในราคาหุ้นละ 16 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 10,429 ล้านบาท จัดเป็นส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญจำนวน 9,125 ล้านบาท หุ้นสามัญของบริษัทได้เริ่มเข้าทำการซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยตั้งแต่วันที่ 19 กรกฎาคม พ.ศ. 2560 บริษัทบันทึกค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการออกหุ้นจำนวน 393 ล้านบาท เป็นรายการหักในบัญชีส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ บริษัทได้จดทะเบียนเพิ่มทุนกับกระทรวงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 17 กรกฎาคม พ.ศ. 2560

เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม พ.ศ. 2560 บริษัทรับชำระค่าหุ้นสามัญเพิ่มเติมสำหรับหุ้นส่วนเกิน (Over-allotment) สำหรับหุ้นจำนวน 65,100,000 หุ้น ซึ่งมีมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 2 บาท โดยเสนอขายในราคาหุ้นละ 16 บาท คิดเป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 1,042 ล้านบาท จัดเป็นส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญจำนวน 911 ล้านบาท บริษัทจดทะเบียนทุนที่ชำระแล้วกับกระทรวงพาณิชย์เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม พ.ศ. 2560

###### การออกหุ้นกู้ของโครงการโรงไฟฟ้า

เมื่อวันที่ 21 เมษายน พ.ศ. 2560 บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ เอสพีวี 1 จำกัด (“ABPSPV1”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ได้ออกหุ้นกู้ประเภทมีผู้ค้ำประกัน จำนวน 11 ชุด เป็นจำนวนเงินรวมทั้งสิ้น 11,500 ล้านบาท โดยมีบริษัทย่อยจำนวน 3 บริษัท ได้แก่ บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ 3 จำกัด บริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 1 จำกัด และบริษัท อมตะ บี.กริม เพาเวอร์ (ระยอง) 2 จำกัด เป็นผู้ค้ำประกัน มีกำหนดไถ่ถอนในช่วงระหว่าง 3-15 ปี และมีอัตราดอกเบี้ยระหว่าง ร้อยละ 2.7 - 4.8 ต่อปี

###### การเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการ โรงไฟฟ้าพลังน้ำ เซน่าน้อย 2 เซกะตา 1

โรงไฟฟ้าพลังน้ำ เซน่าน้อย 2 เซกะตา 1 เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ 2 โครงการ ตั้งอยู่ที่แขวงจำปาสัก ประเทศ สปป. ลาว มีกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้ง 20.1 เมกะวัตต์ ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์และจำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบให้กับการไฟฟ้าลาวเมื่อวันที่ 30 กรกฎาคม 2560 ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะเวลา 25 ปี ซึ่งการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ดังกล่าวเป็นไปตามกำหนดระยะเวลาที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าลาว โดยต้นทุนการก่อสร้างนั้นได้เป็นไปตามที่กำหนดไว้กับธนาคารผู้ให้สินเชื่อ

### วงเงินกู้ของธนาคารพัฒนาเอเชีย (ADB)

เมื่อวันที่ 16 มิถุนายน 2560 บริษัทได้เข้าทำสัญญาเงินกู้กับ ADB ในฐานะที่เป็นผู้ดูแลผลประโยชน์ (trustee) ของกองทุน Canadian Climate Fund โดยให้บริษัท กุ้ยมเงินจำนวนรวมไม่เกิน 20 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนประเภทอื่น (Concessional Loan Facility) โดยมีวัตถุประสงค์ เพื่อให้บริษัท ใช้สำหรับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนในประเทศฟิลิปปินส์ ลาว เมียนมาร์ กัมพูชา อินโดนีเซีย และเวียดนาม

## 14.2 การวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

### ผลการดำเนินงานที่สำคัญ

	2559 ล้านบาท	2560 ล้านบาท	% เปลี่ยนแปลง y-on-y
รายได้จากการขายและการให้บริการ	27,747	31,482	13.5%
EBITDA <sup>1</sup>	7,494	8,725	16.4%
กำไรสุทธิ	2,316	3,594	55.2%
กำไรสุทธิปรับปรุง <sup>2</sup>	2,090	2,918	39.6%
กำไรสุทธิปรับปรุง – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	1,166	1,727	48.1%
อัตรากำไร EBITDA (%)	27.0%	27.7%	
อัตรากำไรสุทธิปรับปรุง (%)	7.5%	9.3%	
อัตรากำไรสุทธิปรับปรุง – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ (%)	55.8%	59.2%	

<sup>1</sup> EBITDA เป็นผลกำไรก่อนต้นทุนการเงิน ภาษีเงินได้ ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย และการตัดจำหน่ายวัสดุสำรองคลัง (โดยรวมส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและบริษัทร่วมค้า แต่ไม่รวมกำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน และรายได้ / รายจ่ายอื่นที่ไม่เกิดขึ้นเป็นประจำ)

<sup>2</sup> กำไรสุทธิปรับปรุง = กำไรสุทธิ – กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น – รายได้ (รายจ่าย) ที่ไม่เกิดขึ้นประจำ

### รายได้จากการขายและการให้บริการ

- รายได้จากการขายและการให้บริการเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.5 จากปีก่อน จาก 27,747 ล้านบาท สำหรับปี 2559 เป็น 31,482 ล้านบาท สำหรับปี 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของรายได้จากการขายไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ได้แก่ BPWHA1 ในนิคมอุตสาหกรรมเหมราช ซึ่งเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 1 พฤศจิกายน 2559 และ ABP5 ในนิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร ซึ่งเริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2559

### EBITDA

- EBITDA เพิ่มขึ้นร้อยละ 16.4 จากปีก่อน จาก 7,494 ล้านบาท สำหรับปี 2559 เป็น 8,725 ล้านบาท สำหรับปี 2560 ซึ่งสอดคล้องกับการเพิ่มขึ้นของรายได้ และอัตรากำไร EBITDA

- อัตรากำไร EBITDA เพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 27.7 สำหรับปี 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ของกลุ่มบริษัทฯ ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ที่มีประสิทธิภาพในการดำเนินงานสูงขึ้น การประหยัดต้นทุนจากการดำเนินงาน และการเพิ่มขึ้นของค่า Ft ในปี 2560

#### กำไรสุทธิปรับปรุง

- กำไรสุทธิปรับปรุงเพิ่มขึ้นร้อยละ 39.6 จากปีก่อน จาก 2,090 ล้านบาท สำหรับปี 2559 เป็น 2,918 ล้านบาท สำหรับปี 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของอัตรากำไรจากการดำเนินงาน และการลดลงของต้นทุนทางการเงินจากการจ่ายคืนหนี้เงินกู้หลัง IPO
- อัตรากำไรสุทธิปรับปรุงเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 9.3 สำหรับปี 2560 จาก 7.5% ในปี 2559 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของอัตรากำไรจากการดำเนินงาน และการลดลงของต้นทุนทางการเงิน
- กำไรสุทธิปรับปรุง – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่ ที่ 1,727 ล้านบาท สำหรับปี 2560 โดยสัดส่วนของอัตรากำไรสุทธิปรับปรุง – ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่อยู่ที่ระดับร้อยละ 59.2

#### โครงสร้างรายได้

	2559 ล้านบาท	2560 ล้านบาท	% เปลี่ยนแปลง y-on-y
<u>รายได้จากการขายไฟฟ้า</u>			
รายได้การขายไฟฟ้าให้ กฟผ.	16,933	19,354	14.3%
รายได้การขายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	8,489	9,394	10.7%
รายได้การขายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	1,217	1,189	-2.3%
รายได้การขายไฟฟ้าให้ กฟภ.	44	65	50.0%
รายได้การขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าลาว	0	107	n/a
รวมรายได้จากการขายไฟฟ้า	26,683	30,109	12.8%
รายได้จากการขายไอน้ำ	539	529	-1.9%
รายได้จากการขายและการให้บริการ	524	843	61.0%
รวมรายได้จากการขายและการให้บริการ <sup>1</sup>	27,747	31,482	13.5%

<sup>1</sup> รายได้จากการขายและการให้บริการทั้งหมดอาจไม่ตรงกับผลรวมทั้งหมดของตัวเลขที่แสดงในตาราง เนื่องจากการบันทึกนิยมเป็นหน่วยล้านบาท

#### ปริมาณไฟฟ้าและไอน้ำที่ขาย

	2559 GWh	2560 GWh	% เปลี่ยนแปลง y-on-y
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ กฟผ.	5,805	6,706	15.5%
<u>ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย</u>			
นิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร	1,520	1,551	2.0%
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้	327	345	5.4%

	2559 GWh	2560 GWh	% เปลี่ยนแปลง y-on-y
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	669	688	2.9%
นิคมอุตสาหกรรมเหมราช	0	221	n/a
สวนอุตสาหกรรมบางกะดี	118	145	23.0%
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในไทย	2,634	2,949	12.0%
ปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในเวียดนาม	466	483	3.7%

	2559 ตัน	2560 ตัน	% เปลี่ยนแปลง y-on-y
<u>ปริมาณไอน้ำที่ขาย</u>			
นิคมอุตสาหกรรมอมตะนคร	124,744	132,244	6.0%
นิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้	154,749	164,450	6.3%
นิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง	229,636	214,979	-6.4%
ปริมาณไอน้ำที่ขาย	509,130	511,673	0.5%

#### รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.3 จากปีก่อน จาก 16,933 ล้านบาท ในปี 2559 เป็น 19,354 ล้านบาท ในปี 2560 จากปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.5 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน จาก 5,805 กิกะวัตต์-ชั่วโมง สำหรับปี 2559 เป็น 6,706 กิกะวัตต์-ชั่วโมง สำหรับปี 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโครงการโรงไฟฟ้า BPWHA1 และ ABP5 ที่กล่าวมาข้างต้น ถึงแม้ว่าราคาขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ต่อหน่วยลดลง เนื่องจากค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของค่าไฟฟ้าที่ได้รับจาก กฟผ. นั้นอ้างอิงตามราคาก๊าซธรรมชาติลดลง

#### รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.7 จากปีก่อน จาก 8,489 ล้านบาท สำหรับปี 2559 เป็น 9,394 ล้านบาท สำหรับปี 2560 จากปริมาณไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.0 จากปีก่อน จาก 2,634 กิกะวัตต์-ชั่วโมง สำหรับปี 2559 เป็น 2,949 กิกะวัตต์-ชั่วโมง สำหรับปี 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจาก 1) การเพิ่มขึ้นของลูกค้าอุตสาหกรรมรายใหม่ของโครงการโรงไฟฟ้า ABP5, BIP2 และ BPWHA1 และ 2) การเพิ่มขึ้นของปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้าจากลูกค้าอุตสาหกรรมที่เป็นคู่ค้าเดิมในนิคมอุตสาหกรรมอมตะซิตี้ และนิคมอุตสาหกรรมแหลมฉบัง แม้ว่าราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยลดลงซึ่งอ้างอิงตามราคาก๊าซธรรมชาติ

#### รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนาม

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนามลดลงร้อยละ 2.3 จากปีก่อน จาก 1,217 ล้านบาท ในปี 2559 เป็น 1,189 ล้านบาท ในปี 2560 จากราคาขายไฟฟ้าต่อหน่วยแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนามลดลง โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของราคาขายปลีกที่บริษัทย่อยของ EVN เรียกเก็บ ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ ขายไฟฟ้าในราคาที่เป็นส่วนเพิ่มจากราคาขายปลีกที่บริษัทย่อยของ EVN เรียกเก็บ (cost plus margin)

#### รายได้จากการขายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย

- รายได้จากการขายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทยลดลงร้อยละ 1.9 จากปีก่อน จาก 539 ล้านบาท สำหรับปี 2559 เป็น 529 ล้านบาท สำหรับปี 2560 จากราคาขายไอน้ำต่อหน่วยแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศไทย ลดลงจากปี 2559 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของราคาก๊าซธรรมชาติ เนื่องจากราคาไอน้ำโดยทั่วไป จะถูกปรับให้สอดคล้องกับราคาของก๊าซธรรมชาติ

#### รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาว

- รายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าลาว ในประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว ที่ 107 ล้านบาท สำหรับปี 2560 จากการที่โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำแห่งแรกของกลุ่มบริษัทฯ – XXHP เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ในวันที่ 30 กรกฎาคม 2560

#### รายได้จากการขายและการให้บริการ

- รายได้จากการขายและการให้บริการเพิ่มขึ้นร้อยละ 61.0 จาก 524 ล้านบาท สำหรับปี 2559 เป็น 843 ล้านบาท สำหรับปี 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการบันทึกรายได้ จากการก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทาน ซึ่งจะรับรู้ตามความคืบหน้าในการก่อสร้างของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ XXHP และ Nam Che ในประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว

#### โครงสร้างต้นทุน

	2559 ล้านบาท	2560 ล้านบาท	% เปลี่ยนแปลง y-on-y
<u>ต้นทุนขายและการให้บริการ</u>			
ต้นทุนก๊าซธรรมชาติ	16,285	18,128	11.3%
ต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศเวียดนาม	1,084	1,061	-2.1%
ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษา	1,739	1,761	1.2%
ต้นทุนอื่น	638	1,193	87.0%
รวมต้นทุนขายและการให้บริการ	19,746	22,143	12.1%
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร (SG&A)	939	1,104	17.6%
ค่าเสื่อมราคา (Depreciation)	2,475	2,758	11.5%
ค่าใช้จ่ายทั้งหมด	23,160	26,005	12.3%

#### ต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติ

- ต้นทุนก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.3 จากปีก่อน จาก 16,825 ล้านบาท สำหรับปี 2559 เป็น 18,128 ล้านบาท สำหรับปี 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นของโครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ใหม่ที่กล่าวมาข้างต้น แม้ว่าในช่วงดังกล่าวจะมีการลดลงของราคาก๊าซธรรมชาติซึ่งอ้างอิงกับราคาเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของก๊าซธรรมชาติทั้งหมดของ ปตท.

#### ต้นทุนค่าไฟฟ้าของประเทศเวียดนาม

- ต้นทุนค่าไฟฟ้าที่ซื้อจากบริษัทย่อยของ EVN ลดลงร้อยละ 2.1 จากปีก่อน จาก 1,084 ล้านบาท สำหรับปี 2559 เป็น 1,061 ล้านบาท สำหรับปี 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการลดลงของราคาขายไฟฟ้าที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในประเทศเวียดนาม

#### ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษา

- ต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษาเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน จาก 1,739 ล้านบาท สำหรับปี 2559 เป็น 1,761 ล้านบาท สำหรับปี 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของต้นทุนการดำเนินงานและการบำรุงรักษาของโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ดังกล่าวข้างต้น

#### ต้นทุนอื่นของการขายและการให้บริการ

- ต้นทุนอื่นของการขายและการให้บริการ เพิ่มขึ้นร้อยละ 87.0 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน จาก 638 ล้านบาท สำหรับปี 2559 เป็น 1,193 ล้านบาท สำหรับปี 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการบันทึกต้นทุนจากการก่อสร้างภายใต้ข้อตกลงสัมปทานตามความคืบหน้าการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ XXHP และ Nam Che ในประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว

#### ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

- ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.6 จากปีก่อน จาก 939 ล้านบาท สำหรับปี 2559 เป็น 1,104 ล้านบาท สำหรับปี 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงานและค่าใช้จ่ายในการดำเนินการโรงไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ดังกล่าวข้างต้น และยังมีค่าใช้จ่ายโครงการจัดสรรผลตอบแทนพิเศษให้แก่พนักงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เพื่อเป็นการสร้างแรงจูงใจการตอบแทนการปฏิบัติงานและการรักษาทรัพยากรบุคคลที่มีค่าให้ทำงานอยู่ร่วมกับองค์กรต่อไปในระยะยาว และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับ IPO บางส่วน

### รายการที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการ

	2559 ล้านบาท	2560 ล้านบาท	% เปลี่ยนแปลง y-on-y
รายได้อื่น	172	187	8.9%
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	261	256	-2.0%
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	85	(38)	-145.0%

#### รายได้อื่น ๆ

- รายได้อื่น ๆ เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.9 จากปีก่อน จาก 172 ล้านบาท สำหรับปี 2559 เป็น 187 ล้านบาท สำหรับปี 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการเพิ่มขึ้นของรายรับจากดอกเบี้ย

#### ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า

- ส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วมและการร่วมค้าลดลงร้อยละ 2.0 จากปีก่อน จาก 261 ล้านบาท สำหรับปี 2559 เป็น 256 ล้านบาท สำหรับปี 2560 ซึ่งมาจากส่วนแบ่งกำไรจากบริษัทร่วม ABPIF และบริษัทร่วมค้า BGYSP และ BGSENA

#### กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน

- บริษัทฯ บันทึกขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน 38 ล้านบาท สำหรับปี 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากการบันทึกบัญชีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จากเจ้าหน้าที่การค้า

#### ต้นทุนทางการเงิน และรายได้/ค่าใช้จ่าย ภาษีเงินได้

	2559 ล้านบาท	2560 ล้านบาท	% เปลี่ยนแปลง y-on-y
<u>ต้นทุนทางการเงิน</u>			
ดอกเบี้ยจ่าย	2,183	2,291	5.0%
ดอกเบี้ยจ่ายแก่ ABPIF	594	546	-8.0%
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	(229)	(1,113)	387.1%
ต้นทุนทางการเงินอื่น	16	328	1998.1%
รวมต้นทุนทางการเงิน	2,564	2,052	-20.0%
<u>ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้</u>			
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	194	230	18.6%
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	31	5	-84.5%
ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้	225	235	4.2%

#### ต้นทุนทางการเงิน

- ต้นทุนทางการเงินลดลงร้อยละ 19.9 จากปีก่อน จาก 2,564 ล้านบาท สำหรับปี 2559 เป็น 2,052 ล้านบาท สำหรับปี 2560 โดยการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวมีสาเหตุหลักมาจาก



- >> ผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงจากกิจกรรมจัดหาเงินกู้ยืมในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ เพิ่มขึ้นร้อยละ 387.1 จากปีก่อน จากกำไรที่ 229 ล้านบาท สำหรับปี 2559 เป็นกำไรที่ 1,113 ล้านบาท สำหรับปี 2560 โดยมีสาเหตุมาจากการแข็งค่าของสกุลเงินบาท ณ วันสิ้นงวด และดอกเบี้ยจ่ายแก่ ABPIF ลดลงร้อยละ 8.0 จากปีก่อน จาก 594 ล้านบาท สำหรับปี 2559 เป็น 546 ล้านบาท สำหรับปี 2560 ตามเงินนำส่งจากผลประกอบการของ ABP1 และ ABP2
- >> หักลบด้วย ต้นทุนทางการเงินจากการกู้ยืมที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.0 จากปีก่อน จาก 2,183 ล้านบาท สำหรับปี 2559 เป็น 2,291 ล้านบาท สำหรับปี 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากดอกเบี้ยจ่ายที่เพิ่มขึ้นจากการโครงการโรงไฟฟ้า ABP5, BGPSK และ BPWHA1 หลังจากที่มีการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ไปแล้วในปี 2559 หักลบด้วย การลดลงของดอกเบี้ยจ่าย จากการจ่ายชำระคืนเงินกู้ของบริษัท จำนวน 5,960 ล้านบาท ระหว่างไตรมาสที่ 3 ปี 2560 และการลดลงของอัตราดอกเบี้ยจากการออกหุ้นกู้ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้า ABP3, ABPR1 และ ABPR2 จำนวน 11,482 ล้านบาท
- >> ต้นทุนทางการเงินอื่น 328 ล้านบาท สำหรับปี 2560 มีสาเหตุหลักมาจากการออกหุ้นกู้ของโครงการโรงไฟฟ้า ABP3, ABPR1 และ ABPR2 จึงมีการตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมและดอกเบี้ยรอดัดจำหน่ายของเงินกู้ และการชำระค่าธรรมเนียมคืนเงินกู้ก่อนครบกำหนด

#### ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

- ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.2 จากปีก่อน จาก 225 ล้านบาท สำหรับปี 2559 เป็น 235 ล้านบาท สำหรับปี 2560 โดยมีสาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้เพิ่มขึ้น จากการเพิ่มขึ้นของกำไรก่อนภาษีเงินได้

#### กำไรสุทธิปรับปรุง

	2559 ล้านบาท	2560 ล้านบาท	% เปลี่ยนแปลง y-on-y
กำไรสำหรับงวด	2,316	3,594	55.2%
บวก กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้น	(226)	(1,049)	364.1%
บวก รายจ่ายอื่นที่ไม่เกิดขึ้นเป็นประจำ	0	373	n/a
กำไรสุทธิปรับปรุง	2,090	2,918	39.6%
ลบ ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(924)	(1,191)	28.9%
กำไรสุทธิปรับปรุง - ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	1,166	1,727	48.1%
กำไรสุทธิปรับปรุงต่อหุ้น ปี 2560 (บาทต่อหุ้น)		0.66	
จำนวนหุ้นที่ใช้ในการคำนวณ (ล้านหุ้น)		2,607	



### กำไรสุทธิปรับปรุง

- กำไรสุทธิปรับปรุงเพิ่มขึ้นร้อยละ 39.6 จากปีก่อน จาก 2,090 ล้านบาท สำหรับปี 2559 เป็น 2,918 ล้านบาท สำหรับปี 2560 โดยกำไรสุทธิปรับปรุงสำหรับปี 2560 มีสาเหตุหลักมาจาก
  - >> กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง จำนวน 1,049 ล้านบาท โดยมีสาเหตุมาจากการแข็งค่าของสกุลเงินบาท ณ วันสิ้นงวด และ
  - >> รายจ่ายอื่นที่ไม่เกิดขึ้นเป็นประจำจำนวน 373 ล้านบาท โดยมีสาเหตุมาจากค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้ของโครงการโรงไฟฟ้า ABP3, ABPR1 และ ABPR2 การตัดจำหน่ายวัสดุสำรองคลัง, ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับ IPO และค่าใช้จ่ายโครงการจัดสรรผลตอบแทนพิเศษให้แก่พนักงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย เพื่อเป็นการรักษาทรัพยากรบุคคลที่มีค่าให้ทำงานอยู่ร่วมกับองค์กรต่อไปในระยะยาว

### 14.3 การวิเคราะห์ฐานะทางการเงิน

#### สินทรัพย์

	31 ธ.ค. 59 ล้านบาท	31 ธ.ค. 60 ล้านบาท	% เปลี่ยนแปลง %
เงินสด รายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนชั่วคราว	10,186	19,176	88.3%
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น - สุทธิ	4,262	4,670	9.6%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	2,167	1,992	-8.1%
<b>รวมสินทรัพย์หมุนเวียน</b>	<b>16,615</b>	<b>25,838</b>	<b>55.5%</b>
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ - สุทธิ	46,994	51,470	9.5%
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ	6,601	7,204	9.1%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	5,837	4,729	-19.0%
<b>รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน</b>	<b>59,432</b>	<b>63,403</b>	<b>6.7%</b>
<b>รวมสินทรัพย์</b>	<b>76,047</b>	<b>89,241</b>	<b>17.4%</b>

- สินทรัพย์รวมเพิ่มขึ้น 13,194 ล้านบาทหรือ ร้อยละ 17.4 จาก 76,047 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เป็น 89,241 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 โดยมีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้
  - >> เงินสด รายการเทียบเท่าเงินสด และเงินลงทุนชั่วคราว เพิ่มขึ้น 8,990 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 88.3 มีสาเหตุหลักมาจากเงินที่ บริษัทฯ ได้จากการขายหุ้นสามัญให้แก่ประชาชนเป็นการทั่วไปครั้งแรก (IPO)
  - >> ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นสุทธิเพิ่มขึ้น 408 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 9.6 มีสาเหตุหลักมาจากรายได้ของโครงการโรงไฟฟ้าใหม่ BPWHA1 และ ABP5 ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ดังกล่าวมาแล้วข้างต้น

- >> ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ – สุทธิ เพิ่มขึ้น 4,476 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 9.5 มีสาเหตุหลักมาจากการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า ABPR3, ABPR4 และ ABPR5 และการซื้อที่ดินเพื่อเตรียมทำโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
- >> สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - สุทธิ เพิ่มขึ้น 603 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 9.1 มีสาเหตุหลักมาจากการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานในประเทศ สปป.ลาว XXHP และ Nam Che
- >> สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นลดลง 1,108 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 19.0 มีสาเหตุหลักมาจากเงินมัดจำค่าซื้อที่ดินที่ลดลงจากการซื้อที่ดินเพื่อเตรียมทำโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ดังที่กล่าวข้างต้น

#### หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น

	31 ธ.ค. 59 ล้านบาท	31 ธ.ค. 60 ล้านบาท	% เปลี่ยนแปลง %
หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ย	55,205	53,856	-2.4%
เงินกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ABPIF)	4,548	4,085	-10.2%
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	3,896	4,739	21.6%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	864	817	-5.4%
<b>รวมหนี้สิน</b>	<b>64,513</b>	<b>63,497</b>	<b>-1.6%</b>
ส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่	5,900	18,653	216.1%
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	5,634	7,091	25.9%
<b>รวมส่วนของผู้ถือหุ้น</b>	<b>11,534</b>	<b>25,744</b>	<b>123.2%</b>

- หนี้สินรวมลดลง 1,015 ล้านบาทหรือ ร้อยละ 1.6 จาก 64,512 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เป็น 63,497 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 โดยมีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้
  - >> หนี้สินที่มีภาระดอกเบี้ยลดลง 1,349 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 2.4 มีสาเหตุหลักมาจากการคืนเงินกู้จากสถาบันการเงินและเงินกู้ยืมจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน รวมจำนวน 5,960 ล้านบาท หักลบกับเงินกู้จากสถาบันการเงินที่เพิ่มขึ้นของโครงการโรงไฟฟ้าระหว่างก่อสร้าง ABPR3, ABPR4 และ ABPR5
  - >> เงินกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ABPIF) ลดลง 463 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 10.2 มีสาเหตุหลักมาจากการหักหนี้สินตามที่ระบุไว้ในสัญญาโอนผลประโยชน์ระหว่าง ABP1, ABP2 และ ABPIF
  - >> หนี้สินหมุนเวียนอื่นเพิ่มขึ้น 843 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 21.6 มีสาเหตุหลักมาจากเงินปันผลค้างจ่ายของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเพิ่มขึ้น และการเพิ่มขึ้นของเจ้าหนี้ค่าก๊าซธรรมชาติที่มีกำหนดเวลาการชำระในช่วงต้นเดือนมกราคม 2561

>>หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่นลดลง 47 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 5.4 มีสาเหตุหลักมาจากค่าใช้จ่ายค้างจ่ายที่ทยอยลดลงของสัญญาการให้บริการระยะยาว

- ส่วนของเจ้าของรวมเพิ่มขึ้น 14,210 ล้านบาทหรือ ร้อยละ 123.2 จาก 11,534 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เป็น 25,744 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 โดยมีรายละเอียดที่สำคัญดังนี้

>> ส่วนของผู้เป็นเจ้าของของบริษัทใหญ่เพิ่มขึ้น 12,753 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 216.1 มีสาเหตุหลักมาจากการเงินที่ บริษัทฯ ได้รับจาก IPO และกำไรสะสมที่เพิ่มขึ้นของบริษัทย่อย

>> ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมเพิ่มขึ้น 1,457 ล้านบาท หรือ ร้อยละ 25.9 มีสาเหตุหลักมาจากกำไรสะสมที่เพิ่มขึ้นจากโครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการแล้วและการเพิ่มทุนของผู้ถือหุ้นอื่นในบริษัทย่อยของบริษัทฯ

#### 14.4 การวิเคราะห์งบกระแสเงินสด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2560 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดมีจำนวน 18,209 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากสิ้นปี 2559 จำนวน 9,887 ล้านบาท ซึ่งประกอบด้วย

	(ล้านบาท)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	7,505
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(4,804)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงิน	7,310
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้นสุทธิ	(124)
	<u>9,887</u>

- เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงานในรอบปี 2560 จำนวน 7,505 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากเงินสดรับจากกิจกรรมดำเนินงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย
- เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุนในรอบปี 2560 จำนวน 4,804 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากเงินที่ใช้ในการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า ABPR3, ABPR4, ABPR5, XXHP และ Nam Che และการซื้อที่ดิน
- เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมจัดหาเงินในรอบปี 2560 จำนวน 7,310 ล้านบาทมีสาเหตุหลักมาจากเงินสดรับจากเงินที่ บริษัทฯ ได้รับสุทธิจาก IPO หักลบกับการคืนเงินกู้จากสถาบันการเงินและเงินกู้ยืมจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน การลดลงของเงินกู้ยืมจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ABPIF) และดอกเบี้ยจ่าย