

รายงานของผู้สอบบัญชีและงบการเงิน

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562



รายงานของผู้สอบบัญชี

เสนอ ผู้ถือหุ้นของบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

ความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ตรวจสอบงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (กิจการ) ซึ่งประกอบด้วย งบแสดงฐานะการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบกระแสเงินสดเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและหมายเหตุประกอบงบการเงินเฉพาะกิจการ รวมถึงสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเห็นว่า งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ผลการดำเนินงานที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและผลการดำเนินงานเฉพาะกิจการ และกระแสเงินสดที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและกระแสเงินสดเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้กล่าวไว้ในวรรคความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการในรายงานของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินมีความเป็นอิสระจากกิจการตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินที่กำหนดโดยคณะกรรมการตรวจเงินแผ่นดิน และข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการ และสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่น ๆ ซึ่งเป็นไปตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและข้อกำหนดจรรยาบรรณเหล่านี้ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้รับเพียงพอและเหมาะสม เพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

๘๖

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน



ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบต่อข้อมูลอื่น ข้อมูลอื่นประกอบด้วยข้อมูลซึ่งรวมอยู่ในรายงานประจำปี แต่ไม่รวมถึงงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการและรายงานของผู้สอบบัญชีที่อยู่ในรายงานประจำปีนั้น ซึ่งผู้บริหารจะจัดเตรียมรายงานประจำปีให้สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีนี้

ความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต่องบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการคือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการหรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน หรือปรากฏว่าข้อมูลอื่นมีการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้อ่านรายงานประจำปี หากสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินสรุปได้ว่าการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องสื่อสารเรื่องดังกล่าวกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแล

ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลต่องบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกิจการในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่องตามความเหมาะสม และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่อง เว้นแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกกิจการหรือหยุดดำเนินงาน หรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลมีหน้าที่ในการกำกับดูแลกระบวนการในการจัดทำรายงานทางการเงินของกิจการ

รับ

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการ

การตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินมีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินอยู่ด้วยความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีสาระสำคัญเมื่อพิจารณาได้อย่างสมเหตุสมผลว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการจากการใช้งบการเงินเหล่านี้

ในการตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินตามหลักเกณฑ์มาตรฐานเกี่ยวกับการตรวจเงินแผ่นดินและมาตรฐานการสอบบัญชี สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ใช้ดุลยพินิจและการสังเกตและสงสัยเยี่ยงผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินรวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาด เนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงผล การแสดงข้อมูลที่ไม่ตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน

- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกิจการ

- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้นโดยผู้บริหาร

- สรุปร่วมกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหารและจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ สรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญเกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกิจการในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินโดยให้ข้อสังเกตถึงการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและงบการเงินเฉพาะกิจการที่เกี่ยวข้อง



หรือถ้าการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินจะเปลี่ยนแปลงไป
ข้อสรุปของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของ
ผู้สอบบัญชีของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้
กิจการต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง

- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย
และงบการเงินเฉพาะกิจการโดยรวม รวมถึงการเปิดเผยข้อมูลว่างบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย
และงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงรายการและเหตุการณ์ในรูปแบบที่ทำให้มีการนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้อง
ตามที่ควรหรือไม่

สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้สื่อสารกับผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลในเรื่องต่าง ๆ ที่สำคัญ
ซึ่งรวมถึงขอบเขตและเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบ
รวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในหากสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดินได้พบในระหว่าง
การตรวจสอบของสำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน

ศุภชลาศัย ดันหยง

(นางสาวศุภชลาศัย ดันหยง)

ผู้อำนวยการสำนักตรวจสอบการเงินและบริหารพัสดุที่ 15

ธัญญลักษณ์ ไชยจรัส

(นางสาวธัญญลักษณ์ ไชยจรัส)

นักวิชาการตรวจเงินแผ่นดินชำนาญการพิเศษ

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

หน่วย : บาท

		งบการเงิน			
หมายเหตุ		ที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2562	2561 (ปรับปรุงใหม่)	2562	2561 (ปรับปรุงใหม่)
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	6.1	441,972,106.50	3,534,997,771.60	441,972,106.50	3,534,997,771.60
เงินลงทุนชั่วคราว	6.2	4,912,176,824.41	2,513,574,493.40	4,912,176,824.41	2,513,574,493.40
ลูกหนี้การค้า	6.4	814,184.00	1,314,138.00	814,184.00	1,314,138.00
ลูกหนี้อื่น	6.5	170,114,530.08	69,695,305.58	170,114,530.08	69,695,305.58
เงินปันผลค้างรับจากบริษัทร่วม		250,615,299.16	277,850,373.95	250,615,299.16	277,850,373.95
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		5,775,692,944.15	6,397,432,082.53	5,775,692,944.15	6,397,432,082.53
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	6.6.2	11,871,692,746.37	11,693,486,857.78	14,699,547,415.18	14,116,283,434.06
อุปกรณ์	6.7	2,689,786.54	3,390,680.19	2,689,786.54	3,390,680.19
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	6.8	978,482.82	1,142,009.13	978,482.82	1,142,009.13
ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ	6.9	469,678,676.30	486,730,579.66	469,678,676.30	486,730,579.66
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	6.10	1,301,535.96	1,057,661.83	1,301,535.96	1,057,661.83
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		12,346,341,227.99	12,185,807,788.59	15,174,195,896.80	14,608,604,364.87
รวมสินทรัพย์		18,122,034,172.14	18,583,239,871.12	20,949,888,840.95	21,006,036,447.40

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นายสันติชัย โอสธกาวุชิต)
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส
รักษาการ กรรมการผู้จัดการใหญ่

ธส

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงิน		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย			
	2562	2561 (ปรับปรุงใหม่)	2562	2561 (ปรับปรุงใหม่)
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น				
หนี้สินหมุนเวียน				
เจ้าหนี้การค้า	6.11	2,080,239.48	2,518,636.82	2,080,239.48
เจ้าหนี้อื่น	6.12	32,364,336.74	38,131,637.55	32,364,336.74
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	6.15	531,206.03	498,979.71	531,206.03
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	6.13	881,457.04	1,062,611.21	881,457.04
รวมหนี้สินหมุนเวียน		35,857,239.29	42,211,865.29	35,857,239.29
หนี้สินไม่หมุนเวียน				
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	6.15	1,219,424.42	1,750,630.45	1,219,424.42
ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน	6.14	6,523,994.00	5,349,497.00	6,523,994.00
เจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6.3.5	4,898,504,950.00	5,267,290,200.00	4,898,504,950.00
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		4,906,248,368.42	5,274,390,327.45	4,906,248,368.42
รวมหนี้สิน		4,942,105,607.71	5,316,602,192.74	4,942,105,607.71
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ทุนเรือนหุ้น	6.16			
ทุนจดทะเบียน				
หุ้นสามัญ 1,219,740,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท		12,197,400,000.00	12,197,400,000.00	12,197,400,000.00
ทุนที่ชำระแล้ว				
หุ้นสามัญ 1,219,740,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท		12,197,400,000.00	12,197,400,000.00	12,197,400,000.00
กำไรสะสม				
จัดสรรแล้ว				
สำรองตามกฎหมาย	6.17	183,403,148.30	125,110,900.00	183,403,148.30
ยังไม่ได้จัดสรร		1,402,487,891.45	1,232,480,546.46	3,626,980,084.94
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		(603,362,475.32)	(288,353,768.08)	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		13,179,928,564.43	13,266,637,678.38	16,007,783,233.24
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		18,122,034,172.14	18,583,239,871.12	20,949,888,840.95

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นายสันติชัย โอสภากฤษิต)

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส
รักษาการ กรรมการผู้จัดการใหญ่

อื่น

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงิน		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย			
	2562	2561	2562	2561
รายได้				
รายได้เงินปันผลจากบริษัทร่วม	6.6.2	-	375,669,869.21	1,486,290,150.86
รายได้จากการให้บริการ	6.18	4,585,346.00	4,585,346.00	6,403,329.94
รายได้อื่น				
ดอกเบี้ยรับ		141,940,403.43	141,940,403.43	122,744,794.26
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน		41,683,486.70	41,683,486.70	12,566,786.21
รายได้อื่น ๆ	6.19	536,415.53	536,415.53	238,481.55
รวมรายได้		188,745,651.66	564,415,520.87	1,628,243,542.82
ค่าใช้จ่าย				
ต้นทุนการให้บริการ	6.20	3,270,818.32	3,270,818.32	4,085,799.41
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	6.21	159,575,489.28	159,575,489.28	160,605,248.09
ต้นทุนทางการเงิน		126,970.29	126,970.29	143,027.46
รวมค่าใช้จ่าย	6.22	162,973,277.89	162,973,277.89	164,834,074.96
กำไร (ขาดทุน) ก่อนส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม		25,772,373.77	401,442,242.98	1,463,409,467.86
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	6.6.2	287,546,149.00	-	-
กำไรก่อนภาษีเงินได้		313,318,522.77	401,442,242.98	1,463,409,467.86
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	6.23	(83,093,264.40)	(83,093,264.40)	(297,564,501.95)
กำไรสำหรับปี		230,225,258.37	318,348,978.58	1,165,844,965.91
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น				
รายการที่อาจถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน		(336,971,939.97)	(52,160,418.77)	-
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม		21,963,232.73	(25,654,911.59)	-
		(315,008,707.24)	-	-
รายการที่จะไม่ถูกจัดประเภทใหม่ไว้ในกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม		(1,925,665.08)	3,957,924.21	-
		(1,925,665.08)	3,957,924.21	-
ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สุทธิจากภาษี		(316,934,372.32)	-	-
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		(86,709,113.95)	318,348,978.58	1,165,844,965.91
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	6.24	0.19	0.87	0.96

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นายสันติชัย โอสภากฤษิต)
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส
รักษาการ กรรมการผู้จัดการใหญ่

อ.ล

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562
 งบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย

หมายเหตุ	ทุนที่ชำระแล้ว	กำไรสะสม		องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น			หน่วย : บาท รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
		จัดสรรแล้ว	ยังไม่จัดสรร	กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น		รวมองค์ประกอบอื่น ของส่วนของผู้ถือหุ้น	
				ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยน จากการแปลงค่าทางการเงิน	ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม		
6.17	12,197,400,000.00	-	295,049,921.16	(214,549,058.90)	4,010,621.18	(210,538,437.72)	12,281,911,483.44
	-	125,110,900.00	(125,110,900.00)	-	-	-	-
	-	-	1,058,583,601.09	-	-	-	1,058,583,601.09
	-	-	3,957,924.21	(52,160,418.77)	(25,654,911.59)	(77,815,330.36)	(73,857,406.15)
	-	-	1,062,541,525.30	(52,160,418.77)	(25,654,911.59)	(77,815,330.36)	984,726,194.94
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	12,197,400,000.00	125,110,900.00	1,232,480,546.46	(266,709,477.67)	(21,644,290.41)	(288,353,768.08)	13,266,637,678.38
6.17	12,197,400,000.00	125,110,900.00	1,232,480,546.46	(266,709,477.67)	(21,644,290.41)	(288,353,768.08)	13,266,637,678.38
	-	58,292,248.30	(58,292,248.30)	-	-	-	-
	-	-	230,225,258.37	-	-	-	230,225,258.37
	-	-	(1,925,665.08)	(336,971,939.97)	21,963,232.73	(315,008,707.24)	(316,934,372.32)
	-	-	228,299,593.29	(336,971,939.97)	21,963,232.73	(315,008,707.24)	(86,709,113.95)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	12,197,400,000.00	183,403,148.30	1,402,487,891.45	(603,681,417.64)	318,942.32	(603,362,475.32)	13,179,928,564.43

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นายสันติชัย โอสมณภูจิต)

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส
 รักษาการ กรรมการผู้จัดการใหญ่

๘๖

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562
 งบการเงินเฉพาะกิจการ

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	ทุนที่ชำระแล้ว	กำไรสะสม		รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
		จัดสรรแล้ว	ยังไม่ได้จัดสรร	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	12,197,400,000.00	-	2,326,189,288.75	14,523,589,288.75
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี				
สำรองตามกฎหมาย	6.17	-	125,110,900.00	(125,110,900.00)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		-	1,165,844,965.91	1,165,844,965.91
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	12,197,400,000.00	125,110,900.00	3,366,923,354.66	15,689,434,254.66
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2562	12,197,400,000.00	125,110,900.00	3,366,923,354.66	15,689,434,254.66
การเปลี่ยนแปลงในส่วนของผู้ถือหุ้นสำหรับปี				
สำรองตามกฎหมาย	6.17	-	58,292,248.30	(58,292,248.30)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี		-	318,348,978.58	318,348,978.58
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	12,197,400,000.00	183,403,148.30	3,626,980,084.94	16,007,783,233.24

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นายสันติชัย โอสธกาวุธิต)
 รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส
 รักษาการ กรรมการผู้จัดการใหญ่

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงิน			
	ที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561 (ปรับปรุงใหม่)	2562	2561 (ปรับปรุงใหม่)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนภาษีเงินได้	313,318,522.77	1,356,148,103.04	401,442,242.98	1,463,409,467.86
รายการปรับปรุงกระทบยอดกำไรก่อนภาษีเงินได้เป็นเงินสดรับ (จ่าย) จากกิจกรรมดำเนินงาน				
ค่าเสื่อมราคา	6.7	929,869.35	850,488.59	929,869.35
ค่าตัดจำหน่าย	6.8	631,544.31	601,467.55	631,544.31
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์		9,312.60	-	9,312.60
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงานตามประมาณการ	6.14	1,174,497.00	1,097,131.00	1,174,497.00
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง		8,234,871.24	(6,384,039.72)	8,234,871.24
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	6.6.2	(287,546,149.00)	(1,379,028,786.04)	-
เงินปันผลรับจากบริษัทร่วม	6.6.2	-	-	(375,669,869.21)
ดอกเบี้ยรับ		(141,940,403.43)	(122,744,794.26)	(141,940,403.43)
ดอกเบี้ยจ่ายตามสัญญาเช่าการเงิน		126,970.29	143,027.46	126,970.29
ขาดทุนจากการดำเนินงานก่อนภาษีเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน		(105,060,964.87)	(149,317,402.38)	(105,060,964.87)
การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้การค้า		499,954.00	1,000,841.00	499,954.00
ลูกหนี้อื่น		(35,651,430.07)	(2,208,797.59)	(35,651,430.07)
เงินฝากธนาคารที่มีภาระค้ำประกัน		-	433,715,846.66	-
การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหนี้การค้า		(525,080.53)	720,738.19	(525,080.53)
เจ้าหนี้อื่น		(7,973,608.40)	5,300,649.98	(7,973,608.40)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		(181,154.17)	74,329.47	(181,154.17)
		(43,831,319.17)	438,603,607.71	(43,831,319.17)
เงินสดรับ (จ่าย) จากการดำเนินงาน		(148,892,284.04)	289,286,205.33	(148,892,284.04)
เงินสดรับจากดอกเบี้ย		32,324,057.80	46,243,100.97	32,324,057.80
เงินสดรับจากภาษีเงินได้		-	535,610.51	-
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้		(106,582,412.77)	(372,553,543.57)	(106,582,412.77)
กระแสเงินสดสุทธิที่ใช้ในกิจกรรมดำเนินงาน		(223,150,639.01)	(223,150,639.01)	(36,488,626.76)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เงินสดจ่ายเพื่อการลงทุนในบริษัทร่วม	6.6.2	(583,263,981.12)	(334,252,922.40)	(583,263,981.12)
เงินสดรับ (จ่าย) สุทธิเพื่อเงินลงทุนชั่วคราว		(2,787,171,928.78)	2,060,941,141.89	(2,787,171,928.78)
เงินปันผลรับจากบริษัทร่วม		406,298,226.45	1,586,707,749.88	406,298,226.45
เงินสดรับจากการจำหน่ายอุปกรณ์		6,624.00	-	6,624.00
เงินสดจ่ายเพื่อซื้ออุปกรณ์		(80,892.00)	(404,300.70)	(80,892.00)
เงินสดจ่ายเพื่อซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน		(114,210.00)	(465,664.00)	(114,210.00)
เงินสดจ่ายเพื่อค่าพัฒนาโครงการ เรียกว่า		(23,017,693.80)	(20,488,671.08)	(23,017,693.80)
เงินสดรับจากดอกเบี้ย		67,150,280.22	92,011,628.70	67,150,280.22
กระแสเงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไป) กิจกรรมลงทุน		(2,920,193,575.03)	(2,920,193,575.03)	3,384,048,962.29

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(นายสันติชัย โอสภากฤษิต)
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส
รักษาการ กรรมการผู้จัดการใหญ่

๓๖

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงิน		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย			
	2562	2561	2562	2561
	(ปรับปรุงใหม่)		(ปรับปรุงใหม่)	
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เงินสดจ่ายเพื่อหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	(498,979.71)	(590,510.04)	(498,979.71)	(590,510.04)
เงินสดจ่ายดอกเบี้ยตามสัญญาเช่าการเงิน	(126,970.29)	(143,027.46)	(126,970.29)	(143,027.46)
กระแสเงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(625,950.00)	(733,537.50)	(625,950.00)	(733,537.50)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	(3,143,970,164.04)	3,346,826,798.03	(3,143,970,164.04)	3,346,826,798.03
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	3,534,997,771.60	309,700,598.07	3,534,997,771.60	309,700,598.07
	391,027,607.56	3,656,527,396.10	391,027,607.56	3,656,527,396.10
ผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนที่มีต่อเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	50,944,498.94	(121,529,624.50)	50,944,498.94	(121,529,624.50)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นปี	441,972,106.50	3,534,997,771.60	441,972,106.50	3,534,997,771.60
6.1				
ข้อมูลเพิ่มเติมประกอบงบกระแสเงินสด				
ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บที่ยังมิได้มีการจ่ายชำระเงินสด	2,538,803.07	772,758.58	2,538,803.07	772,758.58
ค่าซื้ออุปกรณ์ที่ยังมิได้มีการจ่ายชำระเงินสด	164,020.30	45,721.10	164,020.30	45,721.10
ค่าซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตนที่ยังมิได้มีการจ่ายชำระเงินสด	353,808.00	-	353,808.00	-
สินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงินเพิ่มขึ้น	-	2,680,370.20	-	2,680,370.20

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของการงบการเงินนี้




 (นายสันติชัย โอสภากฤษิต)
 รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส
 รักษาการ กรรมการผู้จัดการใหญ่

8/

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562

1. ข้อมูลทั่วไป

บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (“บริษัท”) เป็นบริษัทจำกัดตามกฎหมายไทย จดทะเบียนเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2550 โดยมีวัตถุประสงค์หลักเพื่อเป็นตัวแทนของ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ลงทุนในโครงการต่าง ๆ เพื่อการจัดหาพลังงานไฟฟ้าส่งเข้าประเทศเพื่อความมั่นคงของระบบพลังงานไฟฟ้า รวมทั้งลงทุนในโครงการต่าง ๆ ในต่างประเทศเกี่ยวกับพลังงานไฟฟ้าและธุรกิจอื่นที่เกี่ยวข้องหรือต่อเนื่องกับกิจการของ กฟผ. ที่สร้างมูลค่าเพิ่มและเป็นประโยชน์ต่อธุรกิจของ กฟผ. และประเทศโดยรวม บริษัทมีสำนักงานตั้งอยู่เลขที่ 53 หมู่ที่ 2 ถนนเจริญสุขนิทวงศ์ ตำบลบางกรวย อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี

2. เกณฑ์การจัดทำงบการเงิน

งบการเงินนี้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน รวมถึงแนวปฏิบัติทางการบัญชีที่ประกาศใช้โดยสภาวิชาชีพบัญชี ซึ่งสอดคล้องกับการจัดรายการในงบการเงินตามประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้า เรื่อง “กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2554” ลงวันที่ 28 กันยายน 2554 ออกตามความในมาตรา 11 วรรคสามแห่งพระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ให้มีผลบังคับใช้สำหรับการจัดทำงบการเงินซึ่งมีรอบปีบัญชีเริ่มต้นในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2554 เป็นต้นไป

หลักการบัญชีที่ใช้อาจแตกต่างไปจากหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปซึ่งใช้ในประเทศอื่น ดังนั้นงบการเงินของบริษัทได้จัดทำขึ้นโดยมิได้มีจุดประสงค์ที่จะแสดงฐานะการเงินและผลการดำเนินงานให้สอดคล้องกับหลักการบัญชีที่รับรองทั่วไปที่กำหนดไว้ในประเทศอื่น ทั้งนี้งบการเงินได้จัดทำขึ้นด้วยข้อสมมติที่ว่าผู้ใช้งบการเงินมีความเข้าใจหลักการและวิธีปฏิบัติทางการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทยแล้ว

งบการเงินนี้บริษัทได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ราคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นรายการบัญชีบางประเภทที่เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4 สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นโดยแปลจากงบการเงินฉบับภาษาไทย ในกรณีที่มีเนื้อความขัดแย้งกันหรือมีการตีความในสองภาษาแตกต่างกันให้ใช้งบการเงินฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

3. การใช้ประมาณการ

ในการจัดทำงบการเงินให้สอดคล้องกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินในประเทศไทย กำหนดให้ฝ่ายบริหารต้องประมาณการและให้ข้อสมมติที่เกี่ยวข้อง ซึ่งมีผลกระทบต่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินที่รายงานไว้ในงบการเงิน รวมทั้งการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับสินทรัพย์และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น ณ วันที่ในงบการเงิน ตัวเลขที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างจากตัวเลขประมาณการถึงแม้ว่าฝ่ายบริหารได้จัดทำตัวเลขประมาณการขึ้นจากความเข้าใจในเหตุการณ์และสิ่งที่ได้กระทำไปในปัจจุบันอย่างดีที่สุดแล้ว

4. สรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ

4.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด หมายความว่ารวมถึง เงินสด เงินฝากธนาคารประเภทกระแสรายวัน ออมทรัพย์ และประจำไม่เกิน 3 เดือน รวมทั้งตัวสัญญาใช้เงินหรือตั๋วแลกเงินที่มีอายุไม่เกิน 3 เดือน โดยไม่มีภาระผูกพัน

4.2 บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัทหรือถูกควบคุมโดยบริษัทไม่ว่าจะเป็นโดยทางตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัท รวมถึงบริษัทย่อย และกิจการที่เป็นบริษัทย่อยในเครือเดียวกัน บริษัทร่วม กิจการร่วมค้า ผู้บริหารสำคัญ กรรมการหรือพนักงานของบริษัท

ในการพิจารณาความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัทแต่ละรายการ บริษัทคำนึงถึงเนื้อหาของความสัมพันธ์มากกว่ารูปแบบทางกฎหมาย

4.3 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่นแสดงด้วยมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับ ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญพิจารณาจากลูกหนี้ที่คาดว่าจะเรียกเก็บเงินไม่ได้ โดยประมาณจากจำนวนหนี้ที่คงเหลืออยู่ ณ วันสิ้นงวดตามประวัติการชำระหนี้และสถานะทางการเงินของลูกหนี้ในปัจจุบัน รวมทั้งพิจารณาจากอัตราร้อยละตามอายุหนี้ของยอดลูกหนี้ ณ วันสิ้นงวด หนี้สงสัยจะสูญที่เกิดขึ้นรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนโดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการบริหาร

4.4 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

เงินลงทุนในบริษัทร่วมแสดงในงบการเงินเฉพาะกิจการโดยใช้วิธีราคาทุน และแสดงในงบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียโดยใช้วิธีส่วนได้เสีย

บริษัทรับรู้ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของบริษัทร่วมตามสัดส่วนที่บริษัทมีส่วนได้เสียในกำไรขาดทุนของบริษัทร่วม

บริษัทมีการพิจารณาทุกสิ้นรอบระยะเวลาบัญชีว่ามีข้อบ่งชี้ที่แสดงว่าเงินลงทุนในบริษัทร่วมเกิดการด้อยค่าหรือไม่ หากมีข้อบ่งชี้เกิดขึ้น บริษัทจะคำนวณผลขาดทุนจากการด้อยค่า โดยเปรียบเทียบมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนกับมูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุน และรับรู้ผลต่างไปที่ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนของเงินลงทุนในบริษัทร่วมในกำไรหรือขาดทุน

ในงบการเงินเฉพาะกิจการ เงินลงทุนในบริษัทร่วมจะบันทึกบัญชีด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า ต้นทุนจะมีการปรับเพื่อสะท้อนการเปลี่ยนแปลงสิ่งตอบแทนที่เกิดขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่าของสิ่งตอบแทนที่คาดว่าจะต้องจ่าย ต้นทุนจะรวมต้นทุนทางตรงที่เกี่ยวข้องจากการได้มาของเงินลงทุนนี้

4.5 อุปกรณ์

แสดงตามราคาทุน ณ วันที่ซื้อหรือได้มาหักค่าเสื่อมราคาสะสม

ค่าเสื่อมราคา คำนวณโดยวิธีเส้นตรง เพื่อลดราคาตามบัญชีของสินทรัพย์แต่ละชนิดตลอดอายุการให้ประโยชน์ โดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภท ดังนี้

	จำนวนปี
โสตทัศนอุปกรณ์และอุปกรณ์สำนักงาน	5-10 ปี
อุปกรณ์สื่อสาร	5 ปี
คอมพิวเตอร์และอุปกรณ์	3 ปี

ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

รายการกำไรและรายการขาดทุนจากการจำหน่าย คำนวณโดยเปรียบเทียบสิ่งตอบแทนที่ได้รับกับราคาตามบัญชี และรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

4.6 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

โปรแกรมคอมพิวเตอร์ ตัดจำหน่ายเป็นค่าใช้จ่ายตามอายุการให้ประโยชน์ไม่เกิน 5 ปี โดยมีการทบทวนวิธีการตัดจำหน่าย และระยะเวลาการตัดจำหน่ายทุกงวดปีบัญชี

4.7 ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ

รายการค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการบันทึกเป็นสินทรัพย์เมื่อได้รับอนุมัติหลักการในการลงทุนโครงการจากกระทรวงพลังงาน

ทั้งนี้ หากคณะกรรมการบริษัทพิจารณาแล้วมีมติอนุมัติให้ยุติการพัฒนาโครงการนั้น บริษัทจะตัดรายการมูลค่าของค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการที่ได้บันทึกเป็นสินทรัพย์ไว้ โดยรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในส่วนของกำไรหรือขาดทุนในงวดนั้นทันที

4.8 การรับรู้รายได้

รายได้จากการให้บริการรับรู้เมื่อมีการให้บริการ

รายได้ดอกเบี้ยรับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนของเวลา โดยคำนึงถึงอัตราผลตอบแทนที่แท้จริงของสินทรัพย์

รายได้เงินปันผลรับรู้เมื่อบริษัทมีสิทธิได้รับเงินปันผล

4.9 กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน คำนวณจากกำไร (ขาดทุน) สุทธิ หารด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่ถือโดยผู้ถือหุ้นในระหว่างงวด

4.10 ภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับปีประกอบด้วยภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน เว้นแต่รายการที่รับรู้โดยตรงในส่วนของผู้ถือหุ้นหรือกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน ได้แก่ ภาษีที่คาดว่าจะจ่ายชำระหรือได้รับชำระ โดยคำนวณจากกำไรหรือขาดทุนประจำปีที่ต้องเสียภาษี โดยใช้อัตราภาษีที่ประกาศใช้หรือที่คาดว่าจะมีผลบังคับใช้ ณ วันที่รายงาน ตลอดจนการปรับปรุงทางภาษีที่เกี่ยวข้องกับรายการในปีก่อน ๆ

บริษัทคำนวณภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจากผลแตกต่างชั่วคราวที่เกิดขึ้นระหว่างราคาตามบัญชีกับฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สิน อย่างไรก็ตามบริษัทจะไม่รับรู้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากการรับรู้เริ่มแรกของรายการสินทรัพย์หรือรายการหนี้สินที่เกิดจากรายการที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจ และ ณ วันที่เกิดรายการ รายการนั้นไม่มีผลกระทบต่อกำไรหรือขาดทุนทั้งทางบัญชีหรือทางภาษี ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีคำนวณจากอัตราภาษี (และกฎหมายภาษีอากร) ที่มีผลบังคับใช้อยู่หรือที่คาดว่าจะได้ค่อนข้างแน่นอนว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงานและคาดว่าจะอัตราภาษีดังกล่าวจะนำไปใช้เมื่อสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องได้ใช้ประโยชน์ หรือหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีได้มีการจ่ายชำระ

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะรับรู้หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอที่จะนำจำนวนผลต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ บริษัทได้ตั้งภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีโดยพิจารณาจากผลต่างชั่วคราวของเงินลงทุนในบริษัทรวมที่ต้องเสียภาษี เว้นแต่กลุ่มกิจการสามารถควบคุมจังหวะเวลาของการกลับรายการผลต่างชั่วคราวและการกลับรายการผลต่างชั่วคราวมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าจะไม่เกิดขึ้นได้ภายในระยะเวลาที่คาดการณ์ได้ในอนาคต

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะแสดงหักกลบกันก็ต่อเมื่อบริษัทมีสิทธิตามกฎหมายที่จะนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันมาหักกลบกับหนี้สินภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน และทั้งสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกี่ยวข้องกับภาษีเงินได้ที่ประเมินโดยหน่วยงานจัดเก็บภาษีหน่วยงานเดียวกัน โดยการเรียกเก็บเป็นหน่วยภาษีเดียวกันหรือหน่วยภาษีต่างกันซึ่งตั้งใจจะจ่ายหนี้สินและสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันด้วยยอดสุทธิ

4.11 ผลประโยชน์ของพนักงาน

ภาระหนี้สินของบริษัทเกี่ยวกับผลประโยชน์พนักงานหลังจากออกจากงานได้บันทึกในงบการเงินด้วยวิธีคิดลดที่ประมาณการไว้ ซึ่งคำนวณโดยนักคณิตศาสตร์ประกันภัย

พนักงานบริษัทจะได้รับเงินตอบแทนเมื่อเกษียณอายุภายใต้กฎหมายแรงงานในประเทศไทยเมื่อมีการดำเนินงานหรือเมื่ออยู่ครบวาระการทำงานตามข้อตกลงระหว่างบริษัทและพนักงาน หนี้สินผลประโยชน์ของพนักงานเป็นหนี้สินประเภท Defined benefit obligation ซึ่งคำนวณโดยวิธี Projected unit credit ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial basis) อันเป็นประมาณการจากมูลค่าปัจจุบันของกระแสเงินสดที่คาดว่าจะต้องจ่ายในอนาคตคำนวณคิดลดโดยใช้อัตราดอกเบี้ยของหลักทรัพย์รัฐบาลที่มีกำหนดเวลาใกล้เคียงกับระยะเวลาของหนี้สินดังกล่าว ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับผลประโยชน์จะถูกรับรู้ในกำไรหรือขาดทุนเพื่อกระจายต้นทุนตลอดระยะเวลาของการจ้างงาน

บริษัทจะมีการทบทวนข้อสมมติในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งจะทบทวนทุก 3 ปี โดยจะรับรู้ผลกำไรขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial Gain/Loss) ของผลประโยชน์พนักงานหลังออกจากงานในส่วนของผู้ถือหุ้นผ่านกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นในงวดที่เกิดขึ้น

4.12 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

บริษัทแปลงค่าเงินของบริษัทร่วมที่จัดทำงบการเงินเป็นเงินตราต่างประเทศเป็นเงินบาทโดยแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินด้วยอัตราปิด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน และแปลงค่างบกำไรขาดทุนโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยระหว่างงวด ผลต่างที่เกิดขึ้นจากการแปลงค่ารายการดังกล่าว รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และแสดงจำนวนสะสมภายใต้หัวข้อองค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้นในส่วนของผู้ถือหุ้น

การแปลงค่ารายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศที่เกิดขึ้นให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ที่เกิดรายการ และแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน กำไรและขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศและที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินดังกล่าว จะถูกรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

4.13 สินทรัพย์และหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

แสดงด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่เช่า ณ วันเริ่มต้นของสัญญา หรือมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินขั้นต่ำที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าแล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่า หักค่าเสื่อมราคาสะสม ค่าเช่าส่วนหนึ่งรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายทางการเงิน และอีกส่วนไปลดเงินต้นตลอดอายุสัญญาเช่า ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน คำนวณโดยใช้วิธีเส้นตรงตามอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณของสินทรัพย์แต่ละประเภท กรณีไม่ได้เป็นเจ้าของสินทรัพย์ เมื่อครบกำหนดตามสัญญาเช่าต้องคิดค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ให้หมดภายในระยะเวลาของสัญญาเช่า หรือภายในอายุการให้ประโยชน์ของสินทรัพย์แล้วแต่ระยะเวลาใดจะสั้นกว่า

5. มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ ซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษา มีรายละเอียดดังนี้

มีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2563

- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 1	เรื่อง การนำเสนองบการเงิน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 2	เรื่อง สินค้าคงเหลือ
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 7	เรื่อง งบกระแสเงินสด
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 8	เรื่อง นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10	เรื่อง เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 12	เรื่อง ภาษีเงินได้
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 16	เรื่อง ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19	เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน

- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 20 เรื่อง การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและ
การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับความช่วยเหลือ
จากรัฐบาล
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 21 เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของ
อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 23 เรื่อง ต้นทุนการกู้ยืม
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 24 เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการ
ที่เกี่ยวข้องกัน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 26 เรื่อง การบัญชีและการรายงานโครงการผลประโยชน์
เมื่อออกจากงาน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 เรื่อง งบการเงินเฉพาะกิจการ
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่
เงินเฟ้อรุนแรง
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32 เรื่อง การแสดงรายการเครื่องมือทางการเงิน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 33 เรื่อง กำไรต่อหุ้น
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาล
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 36 เรื่อง การด้อยค่าของสินทรัพย์
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 37 เรื่อง ประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และ
สินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 38 เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 40 เรื่อง อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน
- มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 41 เรื่อง เกษตรกรรม
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 1 เรื่อง การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินมาใช้
เป็นครั้งแรก
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 2 เรื่อง การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 3 เรื่อง การรวมธุรกิจ
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 เรื่อง สัญญาประกันภัย
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5 เรื่อง สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและ
การดำเนินงานที่ยกเลิก
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 6 เรื่อง การสำรวจและการประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่

- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7	เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเครื่องมือทางการเงิน
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 8	เรื่อง ส่วนงานดำเนินงาน
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 9	เรื่อง เครื่องมือทางการเงิน
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10	เรื่อง งบการเงินรวม
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 11	เรื่อง การร่วมกิจการ
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12	เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียใน กิจการอื่น
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 13	เรื่อง การวัดมูลค่ายุติธรรม
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 15	เรื่อง รายได้จากสัญญาที่ทำกับลูกค้า
- มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16	เรื่อง สัญญาเช่า
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 10	เรื่อง ความช่วยเหลือจากรัฐบาล - กรณีที่ไม่มี ความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับ กิจกรรมดำเนินงาน
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 25	เรื่อง ภาษีเงินได้ - การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทาง ภาษีของกิจการหรือของผู้ถือหุ้น
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29	เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงสัมปทานบริการ
- การตีความมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 32	เรื่อง สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - ต้นทุนเว็บไซต์
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 1	เรื่อง การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการ รื้อถอน การบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะ คล้ายคลึงกัน
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 5	เรื่อง สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรื้อถอน การบูรณะและการปรับปรุงสภาพแวดล้อม
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 7	เรื่อง การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 เรื่อง การรายงานทางการเงิน ในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 10	เรื่อง การรายงานทางการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า
- การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12	เรื่อง ข้อตกลงสัมปทานบริการ

- | | |
|--|---|
| - การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 14 | เรื่อง ข้อจำกัดสินทรัพย์ตามโครงการผลประโยชน์
ข้อกำหนดเงินทุนขั้นต่ำและปฏิสัมพันธ์ของ
รายการเหล่านี้ สำหรับมาตรฐานการบัญชี
ฉบับที่ 19 เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน |
| - การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 16 | เรื่อง การป้องกันความเสี่ยงของเงินลงทุนสุทธิใน
หน่วยงานต่างประเทศ |
| - การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 17 | เรื่อง การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้เจ้าของ |
| - การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 19 | เรื่อง การชำระหนี้สินทางการเงินด้วยตราสารทุน |
| - การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 20 | เรื่อง ต้นทุนการเปิดหน้าดินในช่วงการผลิตสำหรับ
เหมืองผิวดิน |
| - การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 21 | เรื่อง เงินที่นำส่งรัฐ |
| - การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 22 | เรื่อง รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศและสิ่งตอบแทน
รับหรือจ่ายล่วงหน้า |
| - การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 23 | เรื่อง ความไม่แน่นอนเกี่ยวกับวิธีการทางภาษีเงินได้ |

ผู้บริหารของบริษัทได้ประเมินและเห็นว่าการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกและปรับปรุงใหม่ดังกล่าวข้างต้นมาใช้ปฏิบัติมีผลกระทบต่อการเงิน ณ วันที่ 1 มกราคม 2563 ดังนี้

1. การจัดท่างบการเงินเฉพาะกิจการไม่มีผลกระทบอย่างมีสาระสำคัญ
2. การจัดท่างบการเงินที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียมีผลกระทบกับเงินลงทุนในบริษัทร่วมและกำไรสะสมลดลงเป็นจำนวน 391.49 ล้านบาท จากการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินกลุ่มเครื่องมือทางการเงินมาใช้ปฏิบัติ

๕๖

6. ข้อมูลเพิ่มเติม

6.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	2562	2561 (ปรับปรุงใหม่)
เงินฝากธนาคารกระแสรายวัน	1,000.00	1,000.00
เงินฝากธนาคารออมทรัพย์	191,748,396.40	163,949,454.17
เงินฝากธนาคารประจำไม่เกิน 3 เดือน	153,180,770.38	2,331,522,764.51
ใบรับเงินฝากประจำไม่เกิน 3 เดือน	97,041,939.72	1,039,524,552.92
รวมเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	<u>441,972,106.50</u>	<u>3,534,997,771.60</u>

6.2 เงินลงทุนชั่วคราว ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	2562	2561
เงินฝากธนาคารประจำเกิน 3 เดือน แต่ไม่เกิน 12 เดือน	3,495,950,503.44	1,408,980,299.40
ใบรับเงินฝากประจำเกิน 3 เดือน แต่ไม่เกิน 12 เดือน	1,416,226,320.97	1,104,594,194.00
รวมเงินลงทุนชั่วคราว	<u>4,912,176,824.41</u>	<u>2,513,574,493.40</u>

6.3 รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

กิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 ดังนี้

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง/ สัญชาติ	ลักษณะความสัมพันธ์
กฟผ.	ไทย	เป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 100
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเงี้ยว 1 จำกัด	สปป. ลาว	เป็นบริษัทร่วม บริษัทถือหุ้นร้อยละ 30
PT Adaro Indonesia	สาธารณรัฐ อินโดนีเซีย	เป็นบริษัทร่วม บริษัทถือหุ้นร้อยละ 11.533

๘๖

รายการระหว่างบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน มีรายละเอียดสรุปได้ดังนี้

	หน่วย : บาท	
	2562	2561
6.3.1 ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย		
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด	814,184.00	1,314,138.00
6.3.2 ลูกหนี้อื่น - บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย		
ผู้บริหารและเจ้าหน้าที่	37,156.06	418,383.54
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด	61,795.00	59,685.00
กฟผ.	8,085.00	14,085.00
6.3.3 เจ้าหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย		
กฟผ.	832,940.54	499,189.50
6.3.4 เจ้าหนี้อื่น - บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย		
เจ้าหนี้อื่น		
ผู้บริหารและเจ้าหน้าที่	422,011.94	945,204.44
กฟผ.	78,722.54	1,821,659.66
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		
กฟผ.	2,150,802.52	295,962.29
6.3.5 เจ้าหนี้กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย		
PT Adaro Indonesia	4,898,504,950.00	5,267,290,200.00
6.3.6 รายได้ - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย		
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด	4,585,346.00	6,403,329.94
PT Adaro Indonesia	375,669,869.21	1,486,290,150.86

	หน่วย : บาท	
	2562	2561
6.3.7 ค่าใช้จ่ายในการบริหาร - บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ประกอบด้วย		
ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร	22,148,187.13	25,429,281.58
กฟผ.	11,251,900.77	10,319,076.78
6.4 ลูกหนี้การค้า ประกอบด้วย		
	หน่วย : บาท	
	2562	2561
ลูกหนี้การค้า - กิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 6.3.1)		
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด		
งานรับจ้างบริษัทร่วมทุน	814,184.00	1,314,138.00
รวมลูกหนี้การค้า	814,184.00	1,314,138.00
6.5 ลูกหนี้อื่น ประกอบด้วย		
	หน่วย : บาท	
	2562	2561
ลูกหนี้อื่น - บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 6.3.2)		(ปรับปรุงใหม่)
ผู้บริหารและเจ้าหน้าที่	37,156.06	418,383.54
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด	61,795.00	59,685.00
กฟผ.	8,085.00	14,085.00
	107,036.06	492,153.54
ลูกหนี้อื่น - กิจการร่วมทุน	57,782,596.79	21,511,469.66
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	195,058.79	403,254.81
ดอกเบี้ยเงินฝากธนาคารค้างรับ	60,926,141.11	19,430,004.48
ลูกหนี้กรมสรรพากร	51,103,697.33	27,858,423.09
รวมลูกหนี้อื่น	170,114,530.08	69,695,305.58

๘๗

บริษัทได้ลงนาม Joint Development Agreement (JDA) 3 ฝ่าย เพื่อร่วมกันลงทุนและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน 1 เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2559 โดยมีเงื่อนไขเกี่ยวกับความรับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการ ตามสัดส่วนการถือหุ้น ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 7.3 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีลูกหนี้อื่น - กิจการร่วมทุน ในส่วนของบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) (EGCO) เป็นจำนวนเงิน 39.67 ล้านบาท ตั้งแต่ปี 2559 ถึงปี 2562 เนื่องจากอยู่ระหว่างการพิจารณาข้อหาหรือของกรมสรรพากรประเด็นภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย และภาษีมูลค่าเพิ่ม

6.6 เงินลงทุนในบริษัทร่วม

6.6.1 ข้อมูลบริษัทร่วม

ชื่อกิจการ	ประเทศที่จัดตั้ง/ สัญชาติ	ประเภทธุรกิจ	สัดส่วนเงินลงทุน (ร้อยละ)	
			2562	2561
บริษัทรวม				
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเขียบ 1 จำกัด	สปป. ลาว	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	30	30
PT Adaro Indonesia	สาธารณรัฐ อินโดนีเซีย	ผลิตและจำหน่ายถ่านหิน	11.533	11.533

บริษัทมีเงินลงทุนใน PT Adaro Indonesia ร้อยละ 11.533 ซึ่งบริษัทมีตัวแทนอยู่ในคณะกรรมการบริษัท (Board of Commissioner) จำนวน 1 คน จากทั้งหมดจำนวน 6 คน เพื่อควบคุมการบริหารงานของ Board of Directors โดยมีสิทธิออกเสียงจำนวน 1 เสียง

6.6.2 รายละเอียดของเงินลงทุนในบริษัทร่วม

ชื่อกิจการ	สัดส่วนเงินลงทุน		หน่วย : บาท					
	(ร้อยละ)		วิธีส่วนได้เสีย		วิธีราคาทุน		เงินปันผล	
	2562	2561	2562	2561	2562	2561	2562	2561
บริษัทร่วม	2562	2561	2562	2561	2562	2561	2562	2561
บริษัท ไฟฟ้าน้ำเขียบ 1 จำกัด	30	30	2,100,008,388.11	2,011,573,310.70	3,096,231,265.18	2,512,967,284.06	-	-
PT Adaro Indonesia	11.533	11.533	9,771,684,358.26	9,681,913,547.08	11,603,316,150.00	11,603,316,150.00	375,669,869.21	1,486,290,150.86
รวม			11,871,692,746.37	11,693,486,857.78	14,699,547,415.18	14,116,283,434.06	375,669,869.21	1,486,290,150.86

๘๕

การเปลี่ยนแปลงของเงินลงทุนในบริษัทร่วม สามารถวิเคราะห์ได้ดังนี้

หน่วย : บาท

	วิธีส่วนได้เสีย		วิธีราคาทุน	
	2562	2561	2562	2561
ยอดยกมา	11,693,486,857.78	11,540,352,706.35	14,116,283,434.06	13,782,030,511.66
การเพิ่มทุน	583,263,981.12	334,252,922.40	583,263,981.12	334,252,922.40
ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	287,546,149.00	1,379,028,786.04	-	-
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการ				
แปลงค่างบการเงิน	(336,971,939.97)	(52,160,418.77)	-	-
ส่วนแบ่งกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นในบริษัทร่วม				
การวัดมูลค่าของเงินลงทุนเพื่อขาย	21,963,232.73	(25,654,911.59)	-	-
การวัดมูลค่าใหม่ของผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้	(1,925,665.08)	3,957,924.21	-	-
รายได้เงินปันผลจากบริษัทร่วม	(375,669,869.21)	(1,486,290,150.86)	-	-
ยอดคงเหลือ	11,871,692,746.37	11,693,486,857.78	14,699,547,415.18	14,116,283,434.06

เงินลงทุนในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด

เมื่อวันที่ 11 กันยายน 2557 บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด ได้บรรลุข้อตกลงตามเงื่อนไขของผู้ให้สินเชื่อทางการเงินในการเจรจาเงินกู้กับสถาบันการเงิน เป็นผลให้สามารถเบิกเงินกู้เพื่อใช้ในโครงการแทนการใช้เงินลงทุนจากผู้ถือหุ้น จนกว่าสัดส่วนของเงินกู้ต่อเงินลงทุนจะเป็น 71 : 29 ซึ่งในปี 2562 อัตราส่วนเงินกู้ต่อเงินลงทุนได้ถึงอัตราส่วนที่กำหนด จึงได้มีการเพิ่มเงินลงทุนตามสัดส่วนการถือหุ้น จำนวน 18.884 ล้านเหรียญสหรัฐ

เมื่อวันที่ 22 มกราคม 2562 บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด ได้จดทะเบียนเพิ่มทุน จากเดิมจำนวน 2,627,600 หุ้น เป็น 3,000,000 หุ้น โดยส่วนของบริษัทจะมีหุ้นเพิ่มขึ้นจำนวน 111,720 หุ้น รวมทั้งสิ้นจำนวน 900,000 หุ้น

เมื่อวันที่ 5 สิงหาคม 2562 บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด ได้จดทะเบียนเพิ่มทุน จากเดิมจำนวน 3,000,000 หุ้น เป็น 3,117,040 หุ้น โดยส่วนของบริษัทจะมีหุ้นเพิ่มขึ้นจำนวน 35,112 หุ้น รวมทั้งสิ้นจำนวน 935,112 หุ้น

เมื่อวันที่ 19 ธันวาคม 2562 บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด ได้จดทะเบียนเพิ่มทุน จากเดิมจำนวน 3,117,040 หุ้น เป็น 3,140,000 หุ้น โดยส่วนของบริษัทจะมีหุ้นเพิ่มขึ้นจำนวน 6,888 หุ้น รวมทั้งสิ้นจำนวน 942,000 หุ้น

บริษัทได้จำหน่ายหุ้นทั้งหมดที่ถืออยู่ในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด จำนวน 942,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 100.00 เหรียญสหรัฐ และวางหลักประกันสินเชื่อเป็นสิทธิในเงินปันผล และสิทธิอื่น ดอกผลและผลประโยชน์ทั้งหมดอันเกิดจากหุ้นดังกล่าวไว้แก่สถาบันการเงินผู้ให้กู้ของบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด และเจ้าหนี้มีประกันรายอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทมีจำนวนหุ้นที่ชำระแล้ว จำนวน 942,000 หุ้น

เงินลงทุนใน PT Adaro Indonesia

บริษัทได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้น (Subscription Agreement) เพื่อซื้อหุ้นใน PT Adaro Indonesia คิดเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 325 ล้านเหรียญสหรัฐ โดยเมื่อวันที่ 22 พฤศจิกายน 2559 บริษัทได้จ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วเป็นจำนวน 163.500 ล้านเหรียญสหรัฐ เทียบเท่ากับ 5,829.85 ล้านบาท และบริษัทจะชำระค่าหุ้นส่วนที่เหลือจำนวน 161.500 ล้านเหรียญสหรัฐ ในปี 2565 - 2570 เมื่อ PT Adaro Indonesia ได้บรรลุเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายหุ้น ซึ่งบริษัทได้บันทึกมูลค่าเงินลงทุนและเจ้าหนี้ค่าหุ้นส่วนที่เหลือดังกล่าวไว้ในงบการเงินแล้ว ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 10.3

รายการป้องกันความเสี่ยงบริษัทร่วม

ตามมาตรฐานรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ ฉบับที่ 9 เรื่อง Financial Instruments ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด ได้มีการป้องกันความเสี่ยงโดยการเข้าทำธุรกรรมสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย (Interest Rate Swap : IRS) มีผลทำให้เกิดการป้องกันความเสี่ยง ดังนี้

1. สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเกิดขาดทุน จำนวน 16.732 ล้านเหรียญสหรัฐ (ประมาณ 532.57 ล้านบาท) ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (ใช้อัตราถัวเฉลี่ยระหว่างงวด)

และ PT Adaro Indonesia ได้มีการป้องกันความเสี่ยงโดยการทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงของราคาน้ำมัน โดยใช้ราคาของ GAS OIL - 0.5 SINGAPORE - PLATTS ASIA - PACIFIC และสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย มีผลทำให้เกิดการป้องกันความเสี่ยง ดังนี้

1. สัญญาป้องกันความเสี่ยงราคาน้ำมันเกิดขาดทุน จำนวน 0.544 ล้านเหรียญสหรัฐ (ประมาณ 17.47 ล้านบาท) ในงบกำไรขาดทุน และกำไร จำนวน 9.027 ล้านเหรียญสหรัฐ (ประมาณ 283.38 ล้านบาท) ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น

2. สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเกิดขาดทุน จำนวน 3.229 ล้านเหรียญสหรัฐ (ประมาณ 103.37 ล้านบาท) ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (ใช้อัตราถัวเฉลี่ยระหว่างงวด)

การจัดทำงบการเงินตามวิธีส่วนได้เสีย บริษัทมิได้รับรู้รายการป้องกันความเสี่ยงจากตราสารอนุพันธ์ในเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสียและส่วนแบ่งกำไรขาดทุนจากบริษัทร่วม เนื่องจากตามมาตรฐานการบัญชีไทยยังมิได้บังคับใช้มาตรฐานรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ ฉบับที่ 9 เรื่อง Financial Instruments

ธช

6.7 อุปกรณ์ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	อุปกรณ์และ		รวม
	เครื่องใช้สำนักงาน	ยานพาหนะ	
ราคาทุน			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	5,206,023.85	-	5,206,023.85
เพิ่มขึ้นระหว่างปี	450,021.80	2,680,370.20	3,130,392.00
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	5,656,045.65	2,680,370.20	8,336,415.85
เพิ่มขึ้นระหว่างปี	244,912.30	-	244,912.30
ขายและจำหน่าย	(1,010,847.80)	-	(1,010,847.80)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	4,890,110.15	2,680,370.20	7,570,480.35
ค่าเสื่อมราคาสะสม			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	(4,095,247.07)	-	(4,095,247.07)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(359,944.14)	(490,544.45)	(850,488.59)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	(4,455,191.21)	(490,544.45)	(4,945,735.66)
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	(393,795.30)	(536,074.05)	(929,869.35)
ขายและจำหน่าย	994,911.20	-	994,911.20
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	(3,854,075.31)	(1,026,618.50)	(4,880,693.81)
ราคาตามบัญชี			
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	1,200,854.44	2,189,825.75	3,390,680.19
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	1,036,034.84	1,653,751.70	2,689,786.54

8/5

บริษัทได้รวมสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงินอยู่ในอุปกรณ์ มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : บาท	
	ยานพาหนะ	รวม
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562		
ราคาทุน	2,680,370.20	2,680,370.20
ค่าเสื่อมราคาสะสม	(1,026,618.50)	(1,026,618.50)
ราคาตามบัญชี	<u>1,653,751.70</u>	<u>1,653,751.70</u>
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561		
ราคาทุน	2,680,370.20	2,680,370.20
ค่าเสื่อมราคาสะสม	(490,544.45)	(490,544.45)
ราคาตามบัญชี	<u>2,189,825.75</u>	<u>2,189,825.75</u>

6.8 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท		
	โปรแกรมคอมพิวเตอร์	โปรแกรมคอมพิวเตอร์ - งานระหว่างทำ	รวม
ราคาทุน			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	3,487,300.07	-	3,487,300.07
เพิ่มขึ้นระหว่างปี	<u>465,664.00</u>	-	<u>465,664.00</u>
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	3,952,964.07	-	3,952,964.07
เพิ่มขึ้นระหว่างปี	-	<u>468,018.00</u>	<u>468,018.00</u>
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	<u>3,952,964.07</u>	<u>468,018.00</u>	<u>4,420,982.07</u>
ค่าตัดจำหน่ายสะสม			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	(2,209,487.39)	-	(2,209,487.39)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	<u>(601,467.55)</u>	-	<u>(601,467.55)</u>
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	(2,810,954.94)	-	(2,810,954.94)
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปี	<u>(631,544.31)</u>	-	<u>(631,544.31)</u>
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	<u>(3,442,499.25)</u>	-	<u>(3,442,499.25)</u>
ราคาตามบัญชี			
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	<u>1,142,009.13</u>	-	<u>1,142,009.13</u>
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	<u>510,464.82</u>	<u>468,018.00</u>	<u>978,482.82</u>

6.9 ค่าพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทมีค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บ จำนวนเงิน 469.68 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการรอเรียกเก็บของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) และโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน 1 ซึ่งเป็นค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นภายหลังได้รับการอนุมัติหลักการในการลงทุนโครงการจากกระทรวงพลังงาน เมื่อวันที่ 21 พฤศจิกายน 2557 และวันที่ 16 พฤษภาคม 2559 ตามลำดับ โดยค่าใช้จ่ายดังกล่าวได้รับการเห็นชอบจาก Management Committee ของโครงการให้สามารถเรียกชำระจาก Project Company ได้ในภายหลังเมื่อมีการจัดตั้ง Project Company มีรายละเอียดดังนี้

	โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ สาละวินตอนบน (มายตง)	โครงการโรงไฟฟ้า พลังความร้อน ถ่านหิน 1	รวม
หน่วย : บาท			
ยอดยกมา ณ วันที่ 1 มกราคม 2561	483,458,625.45	12,751,145.86	496,209,771.31
เพิ่มขึ้นระหว่างปี	11,350,670.37	7,501,339.39	18,852,009.76
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	(28,228,237.41)	(102,964.00)	(28,331,201.41)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561	466,581,058.41	20,149,521.25	486,730,579.66
เพิ่มขึ้นระหว่างปี	513,039.32	24,270,698.97	24,783,738.29
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน	(40,283,862.24)	(1,551,779.41)	(41,835,641.65)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562	426,810,235.49	42,868,440.81	469,678,676.30

6.10 ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

6.10.1 สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

	2562	2561
หน่วย : บาท		
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสุทธิ	1,301,535.96	1,057,661.83

85

6.10.2 การเปลี่ยนแปลงในสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

	หน่วย : บาท		
	2561	กำไรหรือขาดทุน	2562
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :			
ผลประโยชน์พนักงาน	1,069,899.40	234,899.40	1,304,798.80
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	11,956.88	7,418.88	19,375.76
รวม	1,081,856.28	242,318.28	1,324,174.56
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :			
อุปกรณ์	24,194.45	(1,555.85)	22,638.60
รวม	24,194.45	(1,555.85)	22,638.60
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสุทธิ	1,057,661.83	243,874.13	1,301,535.96

6.11 เจ้าหนี้การค้า ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	2562	2561
เจ้าหนี้การค้า - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 6.3.3)		
กฟผ.		
งานบริการบริษัท	832,940.54	499,189.50
	832,940.54	499,189.50
เจ้าหนี้การค้า - บุคคลหรือกิจการอื่น		
ค่าจ้างที่ปรึกษา	1,247,298.94	2,019,447.32
	1,247,298.94	2,019,447.32
รวมเจ้าหนี้การค้า	2,080,239.48	2,518,636.82

๘๕

6.12 เจ้าหนี้อื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	2562	2561
เจ้าหนี้อื่น - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 6.3.4)		
กฟผ.		
ค่าบัตรโดยสารเครื่องบิน	78,135.00	995,084.67
ค่าเช่ารถประจำตำแหน่งของผู้บริหาร	-	43,014.00
ค่าใช้จ่ายเดินทางพนักงาน กฟผ.	-	29,791.68
ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ	587.54	753,769.31
	<u>78,722.54</u>	<u>1,821,659.66</u>
เจ้าหนี้อื่น - บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 6.3.4)	422,011.94	945,204.44
เจ้าหนี้อื่น - บุคคลหรือกิจการอื่น	5,650,083.62	1,386,722.32
ค่าใช้จ่ายค้ำจ่าย - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 6.3.4)		
กฟผ.		
งานบริการบริษัท	866,241.57	159,243.07
ค่าใช้จ่ายเดินทาง	387,550.00	43,435.00
ค่าเช่ารถประจำตำแหน่งของผู้บริหาร	43,014.00	-
ค่าจ้างบริการงานสนับสนุนและวิเคราะห์ข้อมูลถ่านหิน	743,650.00	-
ค่าจ้างอื่น ๆ	104,742.30	-
ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ	5,604.65	93,284.22
	<u>2,150,802.52</u>	<u>295,962.29</u>
ค่าใช้จ่ายค้ำจ่ายอื่น ๆ ประกอบด้วย		
ค่าใช้จ่ายพัฒนาโครงการ	8,103,665.87	1,532,279.23
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	13,568,548.06	22,336,530.37
ค่าจ้างอื่น ๆ	882,832.68	8,215,863.44
ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ	1,507,669.51	1,597,415.80
	<u>24,062,716.12</u>	<u>33,682,088.84</u>
รวมเจ้าหนี้อื่น	<u>32,364,336.74</u>	<u>38,131,637.55</u>

6.13 หนี้สินหมุนเวียนอื่น ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	2562	2561
เงินมัดจำรับและเงินค้ำประกัน	334,972.33	548,192.10
ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย	546,484.71	514,419.11
รวมหนี้สินหมุนเวียนอื่น	<u>881,457.04</u>	<u>1,062,611.21</u>

6.14 ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ประมาณการหนี้สินไม่หมุนเวียนสำหรับผลประโยชน์พนักงานที่แสดงในงบแสดงฐานะการเงิน มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : บาท	
	2562	2561
ยอดยกมา	5,349,497.00	4,252,366.00
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	1,014,013.00	969,560.00
ต้นทุนดอกเบี้ย	160,484.00	127,571.00
ยอดคงเหลือ	<u>6,523,994.00</u>	<u>5,349,497.00</u>

ค่าใช้จ่ายซึ่งได้แสดงอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหารสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : บาท	
	2562	2561
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	1,014,013.00	969,560.00
ต้นทุนดอกเบี้ย	160,484.00	127,571.00
รวม	<u>1,174,497.00</u>	<u>1,097,131.00</u>

ข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย

	ร้อยละต่อปี	
อัตราคิดลด	3	
อัตราเงินเพื่อ		
ดัชนีราคาผู้บริโภค	3	
อัตราการลาออกของพนักงาน	4	สำหรับพนักงานอายุไม่เกิน 49 ปี
	0	สำหรับพนักงานอายุ 50 ปีขึ้นไป
อัตราการขึ้นเงินเดือนของพนักงาน	6-8	
วันลาพักผ่อนคงเหลือ	1.5 วัน/ปี	(สูงสุด 30 วัน)
อัตรามรณะ ใช้ตาราง	TMO17	(ตารางมรณะไทยปี 2560)

การวิเคราะห์ความอ่อนไหวของข้อสมมติหลักในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่ใช้ในการกำหนดมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันตามโครงการผลประโยชน์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : บาท

	การเปลี่ยนแปลงในมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
	อัตราเพิ่มขึ้น 1%	อัตราลดลง 1%
อัตราคิดลด	(887,537.00)	1,107,291.00
อัตราการขึ้นเงินเดือน	1,053,665.00	(867,588.00)

เมื่อวันที่ 25 กันยายน 2562 คณะกรรมการแรงงานได้ออกประกาศคณะกรรมการแรงงานรัฐวิสาหกิจสัมพันธ์ เรื่อง มาตรฐานขั้นต่ำของสภาพการจ้างในรัฐวิสาหกิจ (ฉบับที่ 4) ซึ่งได้เผยแพร่ในราชกิจจานุเบกษา เมื่อวันที่ 26 กันยายน 2562 โดยให้ปรับเพิ่มอัตราค่าชดเชยกรณีนายจ้างให้ออกจากงานโดยไม่มีความผิด สำหรับลูกจ้างที่ทำงานติดต่อกันครบ 20 ปีขึ้นไป ให้ได้รับไม่น้อยกว่าค่าจ้างอัตราสุดท้าย 400 วัน และปรับเพิ่มเงินเพื่อตอบแทนความชอบในการทำงาน สำหรับลูกจ้างที่ได้ปฏิบัติงานในช่วงก่อนเกษียณอายุติดต่อกันครบ 20 ปีขึ้นไป เป็นจำนวนเท่ากับค่าจ้างอัตราสุดท้าย 400 วัน โดยให้มีผลใช้บังคับแก่ลูกจ้างที่ต้องพ้นจากตำแหน่งเพราะเหตุเกษียณอายุตามข้อบังคับ ข้อกำหนด ระเบียบ หรือคำสั่งของนายจ้าง ตั้งแต่วันที่ 30 กันยายน 2562 เป็นต้นไป

บริษัทจำเป็นต้องพิจารณาทบทวนข้อสมมติที่ใช้ประมาณการหนี้สินผลประโยชน์พนักงาน ซึ่งบริษัทอยู่ระหว่างดำเนินการจ้างผู้เชี่ยวชาญด้านคณิตศาสตร์ประกันภัย คาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จภายหลังการนำเสนองบการเงินปี 2562 อย่างไรก็ตาม ผู้บริหารของบริษัทได้ประเมินและเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวจะไม่มีผลกระทบต่องบการเงินอย่างมีสาระสำคัญ

6.15 หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

	หน่วย : บาท	
	2562	2561
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	1,930,012.50	2,555,962.50
หัก ดอกเบี้ยจ่ายรอการรับรู้	(179,382.05)	(306,352.34)
	1,750,630.45	2,249,610.16
หัก หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(531,206.03)	(498,979.71)
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน - สุทธิจากส่วนที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	1,219,424.42	1,750,630.45

	หน่วย : บาท					
	หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน		ดอกเบี้ยจ่ายรอการรับรู้		สุทธิ	
	2562	2561	2562	2561	2562	2561
ไม่เกิน 1 ปี	625,950.00	625,950.00	(94,743.97)	(126,970.29)	531,206.03	498,979.71
1 - 5 ปี	1,304,062.50	1,930,012.50	(84,638.08)	(179,382.05)	1,219,424.42	1,750,630.45
รวม	1,930,012.50	2,555,962.50	(179,382.05)	(306,352.34)	1,750,630.45	2,249,610.16

6.16 ทุนเรือนหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2561 บริษัทมีทุนจดทะเบียนมูลค่า 12,197.40 ล้านบาท เป็นหุ้นสามัญจำนวน 1,219.74 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท และชำระเต็มมูลค่าแล้ว โดย กฟผ. ถือหุ้นในสัดส่วน 99.99% และในส่วนที่เหลือเป็นของ กฟผ. โดยมอบหมายให้ผู้บริหาร กฟผ. ถือแทน

๘๘

6.17 สำรองตามกฎหมาย

	หน่วย : บาท	
	2562	2561
ยอดยกมา	125,110,900.00	-
กำไรสะสมจัดสรรระหว่างปี	58,292,248.30	125,110,900.00
ยอดคงเหลือ	<u>183,403,148.30</u>	<u>125,110,900.00</u>

ตามมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2562 เมื่อวันที่ 23 เมษายน 2562 อนุมัติให้จัดสรรกำไรสุทธิประจำปี 2561 จำนวน 58.29 ล้านบาท เป็นสำรองตามกฎหมาย ทั้งนี้ เป็นไปตามข้อบังคับของบริษัทและบทบัญญัติของกฎหมายที่กำหนดให้บริษัทต้องตั้งสำรองตามกฎหมายไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของกำไรสุทธิหลังจากหักส่วนของขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าสำรองนี้จะมีจำนวนถึงร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนบริษัท สำรองตามกฎหมายนี้ไม่สามารถนำไปจัดสรรได้

6.18 รายได้จากการให้บริการ

รายได้จากการให้บริการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : บาท	
	2562	2561
รายได้จากการให้บริการ - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 6.3.6)		
บริษัท ไฟฟ้า น้ำเย็น 1 จำกัด		
งานรับจ้างบริษัทร่วมทุน	4,585,346.00	6,403,329.94
รวมรายได้จากการให้บริการ	<u>4,585,346.00</u>	<u>6,403,329.94</u>

6.19 รายได้อื่น ๆ

รายได้อื่น ๆ สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : บาท	
	2562	2561
รายได้ค่าปรับ	42,304.84	16,559.82
อื่น ๆ	494,110.69	221,921.73
รวมรายได้อื่น ๆ	<u>536,415.53</u>	<u>238,481.55</u>

๘๕

6.20 ต้นทุนการให้บริการ

ต้นทุนการให้บริการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : บาท	
	2562	2561
งานรับจ้างบริษัทรวมทุน	3,270,818.32	4,085,799.41
รวมต้นทุนการให้บริการ	3,270,818.32	4,085,799.41

6.21 ค่าใช้จ่ายในการบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการบริหารสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : บาท	
	2562	2561
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร - กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกัน (หมายเหตุ 6.3.7)		
กฟผ.		
งานบริการบริษัท	9,812,440.47	6,099,624.23
ค่าเช่ารถประจำตำแหน่งของผู้บริหาร	516,168.00	516,168.00
ค่าจ้างงานสำรวจ - โครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง)	74,900.00	189,404.55
ค่าจ้างที่ปรึกษา - โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน 1	-	3,513,880.00
ค่าจ้างบริการงานสนับสนุนและวิเคราะห์ข้อมูลถ่านหิน	743,650.00	-
ค่าจ้างอื่น ๆ	104,742.30	-
	11,251,900.77	10,319,076.78
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	86,365,306.83	88,521,936.26
ค่าใช้จ่ายพัฒนาโครงการ	24,040,880.47	12,714,510.53
ค่าบริหารงานบริษัทรวมทุน/ในเครือ	4,066,068.79	3,058,132.15
ค่าจ้างอื่น ๆ	6,241,492.48	14,532,614.76
ค่าใช้จ่ายเดินทางคณะกรรมการบริษัท	7,176,580.27	4,485,550.07
อื่น ๆ	20,433,259.67	26,973,427.54
รวมค่าใช้จ่ายในการบริหาร	159,575,489.28	160,605,248.09

ค่าใช้จ่ายพัฒนาโครงการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 จำนวน 24.04 ล้านบาท ส่วนใหญ่เป็นค่าจ้างที่ปรึกษา จำนวน 12.67 ล้านบาท และค่าใช้จ่ายเดินทาง จำนวน 7.57 ล้านบาท

อ.ส

6.22 ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายตามลักษณะสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : บาท	
	2562	2561
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	86,881,474.83	89,038,104.26
ค่าจ้างบุคคลภายนอก	16,158,675.25	21,425,236.94
ค่าใช้จ่ายพัฒนาโครงการ	24,436,780.47	16,417,795.08
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	1,561,413.66	1,451,956.14
ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ	33,934,933.68	36,500,982.54
รวมค่าใช้จ่ายตามลักษณะ	<u>162,973,277.89</u>	<u>164,834,074.96</u>

6.23 ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : บาท	
	2562	2561
ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน	83,337,138.53	297,813,196.59
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	(243,874.13)	(248,694.64)
รวมค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	<u>83,093,264.40</u>	<u>297,564,501.95</u>

ภาษีเงินได้สำหรับกำไรก่อนหักภาษีมียอดจำนวนเงินที่แตกต่างจากการคำนวณกำไรทางบัญชีคู่กับภาษีของประเทศ โดยมีรายละเอียดดังนี้

	หน่วย : บาท	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561
กำไรก่อนภาษีเงินได้	401,442,242.98	1,463,409,467.86
ภาษีคำนวณจากอัตราภาษีร้อยละ	20	20
ผลคูณของกำไรทางบัญชีกับอัตราภาษีที่ใช้	80,288,448.60	292,681,893.57
ผลกระทบ :		
ค่าใช้จ่ายที่ไม่สามารถหักภาษีได้และรายได้และค่าใช้จ่าย		
ที่รับรู้ต่างงวดกันระหว่างบัญชีและภาษี	3,092,747.18	5,219,746.47
รายการที่มีสิทธิหักได้เพิ่มขึ้น	(287,931.38)	(337,138.09)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	<u>83,093,264.40</u>	<u>297,564,501.95</u>

อัตราภาษีเงินได้ที่แท้จริงถ่วงเฉลี่ยที่ใช้สำหรับบริษัท ปี 2562 และ ปี 2561 คือ อัตราร้อยละ 20.70 และ 20.33 ตามลำดับ

6.24 กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีรายละเอียดดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงิน			
	ที่แสดงเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2562	2561	2562	2561
กำไรสุทธิที่เป็นส่วนของผู้ถือหุ้น	230,225,258.37	1,058,583,601.09	318,348,978.58	1,165,844,965.91
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (หน่วย : หุ้น)	1,219,740,000.00	1,219,740,000.00	1,219,740,000.00	1,219,740,000.00
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.19	0.87	0.26	0.96

7. บันทึกความเข้าใจ (Memorandum of Understanding : MOU) และบันทึกข้อตกลง (Memorandum of Agreement : MOA)

7.1 การลงนามบันทึกความเข้าใจ (MOU) และบันทึกข้อตกลง (MOA) โครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี

เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2549 ได้มีการลงนามในบันทึกความเข้าใจ 2 ฝ่ายระหว่าง กฟผ. และ Sinohydro Corporation Limited (SINOHYDRO) ประเทศสาธารณรัฐประชาชนจีน โดยมีวัตถุประสงค์ที่จะร่วมมือกันพัฒนา ลงทุน และบริหารโครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยีในสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา

ต่อมาเมื่อวันที่ 18 ธันวาคม 2550 กฟผ. ได้จัดตั้งบริษัทโดย กฟผ. เป็นผู้ถือหุ้นและมีหนังสือขอความเห็นชอบจากกระทรวงพลังงานเพื่อให้บริษัทเป็นผู้ดำเนินการพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี สืบต่อจาก กฟผ. และกระทรวงพลังงานเห็นชอบเมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2551

ต่อมาผู้ร่วมพัฒนาทั้งสองฝ่ายได้ต่ออายุบันทึกความเข้าใจดังกล่าวออกไป 3 ฉบับ คือ ฉบับที่ 1 เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2550 ฉบับที่ 2 วันที่ 10 มีนาคม 2551 และฉบับที่ 3 วันที่ 25 ธันวาคม 2551 ซึ่งฉบับสุดท้าย มีอายุ 2 ปี นับจากวันลงนาม และเมื่อวันที่ 24 ธันวาคม 2553 บริษัทจึงได้มีการลงนามบันทึกความเข้าใจฉบับที่ 4 กับ SINOHYDRO เพื่อต่ออายุบันทึกความเข้าใจฉบับเดิมออกไปอีกจนถึงมีการทำสัญญา Joint Venture Agreement รวมทั้งมีการแก้ไขเงื่อนไขบางประการในการบันทึกความเข้าใจ

เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2553 บริษัทได้ร่วมลงนามบันทึกข้อตกลง (MOA) 4 ฝ่าย กับ

1. Department of Hydropower Planning Ministry of Electric Power No. (1), the Union of Myanmar (DHPP)
2. Sinohydro Corporation Limited, the People's Republic of China (SINOHYDRO)
3. International Group of Entrepreneur Company Limited, the Union of Myanmar (IGOEC)

โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อร่วมศึกษาความเหมาะสมด้านวิศวกรรมและการลงทุนพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮัจยี

ในปัจจุบันยังคงมีการขัดแย้งระหว่างชนกลุ่มน้อยบริเวณที่ตั้งโครงการ ฝ่ายบริหารจึงชะลอการพัฒนาโครงการไปก่อน

7.2 การลงนามบันทึกความเข้าใจเพื่อร่วมกันพัฒนาโครงการ (Joint Development Memorandum of Understanding : JD - MOU) โครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง)

เมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2553 บริษัทได้ร่วมลงนามบันทึกความเข้าใจเพื่อร่วมกันพัฒนาโครงการ 3 ฝ่าย กับ

1. China Three Gorges Corporation (CTGC)
2. International Group of Entrepreneurs Company Limited (IGOEC)

โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อร่วมกันพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) ที่สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา ซึ่งบริษัทมีหน้าที่ศึกษาเกี่ยวกับสายส่ง และส่วนอื่น ๆ ของโครงการเพื่อสามารถเชื่อมโยงกับระบบไฟฟ้าของประเทศไทย และการจัดหาเงินทุนในกรณีที่จำเป็น รวมทั้งมีหน้าที่ร่วมกับ CTGC ที่จะรับผิดชอบในเรื่อง EIA และ O&M

ทั้งนี้ ผู้ร่วมพัฒนาโครงการจะต้องจัดทำและนำเสนอ Feasibility Study ต่อรัฐบาลสหภาพเมียนมา และหากได้รับความเห็นชอบจึงจะมีการเจรจาและลงนามบันทึกข้อตกลง (MOA) และจัดตั้งบริษัทร่วมทุนต่อไป

7.3 การลงนามความร่วมมือในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน 1 ในประเทศเวียดนาม

เมื่อวันที่ 8 ธันวาคม 2554 มีการลงนาม MOU ระหว่างบริษัทกับ People's Committee of Quang Tri Province (PCQT) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อบันทึกความเข้าใจและกำหนดกรอบระหว่างทั้งสองฝ่ายในการร่วมมือศึกษา แลกเปลี่ยนข้อมูลความรู้ในการวิเคราะห์ความเป็นไปได้เชิงพาณิชย์ การเงิน เทคนิค และสิ่งแวดล้อมในการที่บริษัทจะเข้าร่วมพัฒนาโครงการเพื่อให้เกิดประโยชน์กับทั้งสองฝ่าย หากมีความเป็นไปได้และข้อเสนอโครงการได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลเวียดนาม PCQT จะร่วมมือกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในกระทรวงต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องเพื่อสนับสนุนให้บริษัทสามารถดำเนินการในขั้นตอนต่อไปได้

เพื่อบรรลุวัตถุประสงค์ดังกล่าว บริษัทรับผิดชอบในการดำเนินการสำรวจ ศึกษาความเหมาะสม ประเมินความเป็นไปได้ในด้านต่าง ๆ ในการพัฒนาโครงการ และส่งมอบรายงานเพื่อยืนยันความประสงค์ในการดำเนินโครงการแก่ PCQT, Ministry of Industry and Trade, Government of Vietnam (MOIT)

ทั้งนี้ แต่ละฝ่ายรับผิดชอบค่าใช้จ่ายในส่วนของตัวเอง (Internal Costs) และทั้งสองฝ่ายเห็นควรให้บริษัท หรือ บริษัทร่วมทุนที่จัดตั้งขึ้นรับผิดชอบค่าใช้จ่ายอื่น ๆ (External Costs) โดยวิธีการชำระเงินค่าพัฒนาโครงการและค่าใช้จ่ายอื่น ๆ (External Costs) และสัญญาที่เกี่ยวข้องภายใต้ MOU ฉบับนี้ ต้องได้รับการอนุมัติจากบริษัท

เมื่อวันที่ 12 สิงหาคม 2556 บริษัทได้รับการอนุมัติจากรัฐบาลเวียดนามให้เป็นผู้พัฒนาโครงการและดำเนินการโครงการตามรูปแบบ Build - Operate - Transfer (BOT) โดยได้รับการสนับสนุนจาก MOIT และ PCQT

เมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2556 คณะกรรมการบริษัทมีมติให้ชะลอการลงนาม MOU ระหว่างบริษัท กับ MOIT เป็นเวลาประมาณ 6 เดือน เพื่อหาแนวทางแก้ไขเกี่ยวกับสัดส่วนการถือหุ้นในโครงการ

เมื่อวันที่ 24 มิถุนายน 2557 บริษัทได้ลงนาม MOU ร่วมกับ MOIT ที่กรุงฮานอย ประเทศเวียดนาม ซึ่งเป็นไปตามที่กฎหมายของประเทศเวียดนามกำหนด และเพื่อกำหนดขอบเขตการดำเนินการโครงการ ระหว่าง MOIT และบริษัท ต่อมาบริษัทได้ลงนาม MOU ฉบับใหม่เพื่อยายระยะเวลา MOU ฉบับเดิม ในวันที่ 6 มีนาคม 2560

เมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม 2557 บริษัทได้ลงนามสัญญาจ้าง Power Engineering Consulting Joint Stock Company 2 (PECC2) เพื่อจัดทำรายงานศึกษาความเหมาะสมและรายงานศึกษาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม (Feasibility Study and Environmental Impact Assessment Report (F/S & EIA)) เพื่อเสนอรัฐบาลเวียดนาม โดยในรายงานดังกล่าวใช้เทคโนโลยี Supercritical (SC) ซึ่งในวันที่ 8 ตุลาคม 2558 กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (Ministry of Natural Resources and Environment หรือ MONRE) ได้อนุมัติรายงานศึกษาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม (EIA) ส่วนรายงานศึกษาความเหมาะสม (F/S) อยู่ระหว่างการพิจารณาของ MOIT และยังไม่ได้รับอนุมัติ

ต่อมาวันที่ 27 พฤศจิกายน 2558 The Organisation for Economic Co-operation and Development (OECD) ได้ประกาศเกี่ยวกับนโยบายการให้กู้เงินของ Export-Credit Agency (ECA) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน โดยมีประเด็นที่เกี่ยวข้องกับโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน 1 คือ เกณฑ์ในการปล่อยเงินกู้ของ ECA สำหรับโครงการที่มีกำลังผลิตมากกว่า 500 MW ขึ้นไปให้เลือกใช้เทคโนโลยี Ultra-Supercritical (USC) จากเดิมที่กำหนดให้สามารถใช้เทคโนโลยี SC ได้ บริษัทจึงต้องแก้ไขรายงานศึกษาความเหมาะสม (F/S) และรายงานศึกษาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม (EIA) โดยเปลี่ยนแปลงเทคโนโลยีจาก SC เป็น USC เพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายการให้กู้เงินของ ECA โดยเมื่อวันที่ 14 ตุลาคม 2559 MONRE ได้อนุมัติรายงานศึกษาผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมฉบับที่แก้ไขเทคโนโลยีจาก SC เป็น USC และในวันที่ 7 ธันวาคม 2559 MOIT อนุมัติรายงานศึกษาความเหมาะสมฉบับที่แก้ไขเทคโนโลยีจาก SC เป็น USC

เมื่อวันที่ 11 กรกฎาคม 2557 บริษัทได้ลงนาม MOU ร่วมกับ PCQT ที่จังหวัดกวางจิ เพื่อเสริมสร้างความสัมพันธ์และกำหนดขอบเขตการดำเนินการโครงการระหว่าง PCQT และบริษัท

เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2558 บริษัทได้ลงนาม MOU กับ บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) (EGCO) เพื่อเป็นผู้ร่วมทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน 1 อย่างเป็นทางการ โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นในโครงการของผู้ร่วมทุน ร้อยละ 30

เมื่อวันที่ 10 มิถุนายน 2559 บริษัทได้ลงนาม Joint Development Agreement (JDA) กับ EGCO และ Kyushu Electric Power Co., Inc. (KYUSHU) เพื่อร่วมกันลงทุนและพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน 1 โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 40 : 30 : 30 ตามลำดับ ซึ่งในการลงนาม JDA นี้มีผลทำให้ MOU ที่บริษัทได้ลงนามไว้กับ EGCO เมื่อวันที่ 28 ธันวาคม 2558 สิ้นสุดลง นอกจากนี้บริษัทได้ลงนาม MOU เพิ่มเติมจำนวน 2 ฉบับกับ EGCO และ KYUSHU บริษัทละ 1 ฉบับเพื่อกำหนดเงื่อนไขเพิ่มเติมจากเงื่อนไขที่กำหนดไว้ใน JDA

เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2560 KYUSHU ได้ส่งจดหมายแจ้งการปรับโครงสร้างองค์กรใหม่ โดยโอนย้ายงานพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน 1 ไปยัง Kyuden International Corporation (KYUDEN) เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินงาน

7.4 การลงนามบันทึกความเข้าใจเพื่อร่วมกันพัฒนาโครงการ (Memorandum of Understanding : MOU) โครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำจืด 3

โครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำจืด 3 ถูกริเริ่มโดยรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL) ซึ่งต่อมา EDL ได้ปรับแผนการพัฒนาโครงการและได้มอบสิทธิให้กับ Chaleun Sekong Group Co., Ltd. (CSG) เมื่อเดือนกรกฎาคม 2560 เพื่อเข้าร่วมพัฒนาลงทุน และแสวงหาผู้ร่วมลงทุนโครงการที่เหมาะสม (Strategic Investor) และเมื่อวันที่ 22 กันยายน 2560

บริษัทได้ร่วมลงนามบันทึกความเข้าใจ (MOU) กับ CSG โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อร่วมกันพัฒนา และลงทุนในโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำจืด 3 ต่อมาในวันที่ 29 มิถุนายน และ 14 ธันวาคม 2561 ได้มีการลงนามบันทึกความเข้าใจเพิ่มเติม (Amendment of MOU) เพื่อขยายระยะเวลาร่วมมือทั้งสองฝ่าย

ปัจจุบันผู้ร่วมพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำน้ำจืด 3 อยู่ระหว่างการเจรจาสัญญาหลักต่าง ๆ ที่ใช้ในการลงทุนและโครงการมีความคืบหน้าในการก่อสร้างไปแล้วมากกว่าร้อยละ 75

8. สิ้นทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น

สิ้นทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้นเป็นค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการที่เกิดขึ้นก่อนได้รับการอนุมัติหลักการในการลงทุนโครงการจากกระทรวงพลังงาน

8.1 การรับเงินสำหรับการจ่ายค่าใช้จ่ายศึกษาความเหมาะสมด้านวิศวกรรมและการศึกษา EIA โครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮังยี ภายใต้วงเงินงบประมาณ 4.52 ล้านเหรียญสหรัฐ หรือประมาณ 135.49 ล้านบาท (ใช้อัตราแลกเปลี่ยนซื้อ ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2562 จำนวน 1 เหรียญสหรัฐ เท่ากับ 29.9767 บาท) จาก Project Company

การรับเงินสำหรับการจ่ายค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการที่ได้รับการเห็นชอบจาก Management Committee ของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮังยี ซึ่งสามารถเรียกชำระจาก Project Company ได้ในภายหลังเมื่อมีการจัดตั้ง Project Company ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 มีจำนวนเงิน 49.52 ล้านบาท (ประมาณ 1.65 ล้านเหรียญสหรัฐ)

จากการประชุม ระหว่าง กฟผ. กับ SINOHYDRO ซึ่งเป็นผู้ร่วมทุน ระหว่างวันที่ 2 - 10 สิงหาคม 2549 โดยทั้งสองฝ่ายแบ่งความรับผิดชอบในการพัฒนาโครงการร่วมกัน รวมทั้งค่าใช้จ่ายที่จะเกิดขึ้นจากงานในความรับผิดชอบนั้นสามารถเรียกชำระจาก Project Company ได้ในภายหลังการจัดตั้ง Project Company และต่อมากระทรวงพลังงานให้ความเห็นชอบให้บริษัทเป็นผู้ดำเนินการโครงการสืบต่อจาก กฟผ. เมื่อวันที่ 26 มิถุนายน 2551

8.2 การรับเงินสำหรับการจ่ายค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการที่ได้รับการเห็นชอบจาก Management Committee ของโครงการไฟฟ้าพลังน้ำสาละวินตอนบน (มายตง) ซึ่งสามารถเรียกชำระจาก Project Company ได้ในภายหลังเมื่อมีการจัดตั้ง Project Company ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เป็นจำนวนเงิน 30.66 ล้านบาท (ประมาณ 1.02 ล้านเหรียญสหรัฐ)

ตามบันทึกความเข้าใจเมื่อวันที่ 11 พฤศจิกายน 2553 บริษัทได้ร่วมลงนามเพื่อร่วมกันพัฒนาโครงการ 3 ฝ่ายตกลงแบ่งความรับผิดชอบในการพัฒนาโครงการร่วมกัน รวมทั้งค่าใช้จ่ายที่จะเกิดขึ้นจากงานในความรับผิดชอบของแต่ละฝ่ายซึ่งสามารถเรียกชำระจาก Project Company ได้ในภายหลังเมื่อมีการจัดตั้ง Project Company ตามที่ได้กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 7.2

8.3 การรับเงินสำหรับการจ่ายค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนถ่านหิน 1 ในประเทศเวียดนาม ที่ผ่านการตรวจสอบโดยบริษัทบัญชีที่มีชื่อเสียงระดับสากลและ Ministry of Industry and Trade (MOIT) ยอมรับตามเงื่อนไขของสัญญา Build - Operate - Transfer (BOT) จะถือเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนราคาโครงการ (Project's investment capital) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 เป็นจำนวนเงิน 77.01 ล้านบาท หรือประมาณ 2.57 ล้านเหรียญสหรัฐ และค่า Premium จากผู้ร่วมทุน ซึ่งสามารถจะได้รับการชำระในภายหลังเมื่อมีการจัดตั้ง Project Company

9. หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทมีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากงานโครงการไฟฟ้าพลังน้ำฮ้อย เป็นค่าใช้จ่ายก่อนมีการจัดตั้งบริษัท เป็นจำนวนเงิน 80.86 ล้านบาท

โดยให้บริษัทคืนเงินให้ กฟผ. เมื่อมีการจัดตั้ง Project Company และเรียกเก็บค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นหลังมีการจัดตั้ง Project Company โดยให้ชำระเมื่อบริษัทมีความพร้อมในการจ่ายเงิน

10. ภาระผูกพัน

บริษัทมีภาระผูกพันที่สำคัญ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 ดังนี้

10.1 สัญญาซื้อขาย

บริษัทมีภาระผูกพันที่สำคัญ จำนวน 6 สัญญา จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาประมาณ 224.43 ล้านบาท ดังนี้

10.1.1 สัญญาจ้างที่ปรึกษาสกุลเงินบาท จำนวน 1 สัญญา วงเงินตามสัญญาประมาณ 97.91 ล้านบาท จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาประมาณ 82.45 ล้านบาท

10.1.2 สัญญาจ้างที่ปรึกษาสกุลเงินตราต่างประเทศ จำนวน 5 สัญญา โดยเป็นสัญญาสกุลเงินเหรียญสหรัฐ จำนวน 4 สัญญา วงเงินตามสัญญาประมาณ 5.196 ล้านดอลลาร์สหรัฐ จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาประมาณ 4.245 ล้านดอลลาร์สหรัฐหรือประมาณ 128.76 ล้านบาท (ใช้อัตราแลกเปลี่ยนขาย ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2562 จำนวน 1 เหรียญสหรัฐ เท่ากับ 30.3313 บาท) และสัญญาสกุลเงินดองเวียดนาม จำนวน 1 สัญญา วงเงินตามสัญญาประมาณ 10,102.409 ล้านดอลลาร์เวียดนาม จำนวนเงินคงเหลือตามสัญญาประมาณ 10,102.409 ล้านดอลลาร์เวียดนาม หรือประมาณ 13.22 ล้านบาท (ใช้อัตราแลกเปลี่ยนขาย ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2562 จำนวน 100 ดองเวียดนาม เท่ากับ 0.1309 บาท)

10.2 หลักประกันเงินทุน

บริษัทในฐานะผู้ถือหุ้นของบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด ได้วางหลักประกันเงินทุน (Standby letter of credit : SBLC) ระยะเวลา 1 ปี (สิ้นสุดอายุสัญญาวันที่ 31 สิงหาคม 2562) ที่ออกโดย MIZUHO BANK, LTD. BANGKOK BRANCH ให้กับเจ้าหนี้เงินกู้ของบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด ซึ่งเป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาเงินกู้ และเมื่อวันที่ 31 กรกฎาคม 2562 บริษัทได้ต่ออายุหลักประกันเงินทุนระยะเวลา 1 ปี ตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2562 ถึงวันที่ 31 สิงหาคม 2563 วงเงินรวมจำนวน 15.620 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

เมื่อวันที่ 2 กันยายน 2562 บริษัทได้เปลี่ยนแปลงวงเงินรวมของหลักประกันเงินทุนจากเดิมจำนวน 15.620 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นจำนวน 14.540 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ทั้งนี้ หลักประกันเงินทุนมีวงเงินคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 จำนวน 6.438 ล้านดอลลาร์สหรัฐ

๕๖

10.3 สัญญาใช้เงิน

สัญญาใช้เงิน (Promissory Notes) สำหรับการชำระค่าหุ้นส่วนที่เหลือจากการซื้อหุ้นใน PT Adaro Indonesia โดยจะจ่ายเมื่อบรรลุเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายหุ้น (Subscription Agreement) จำนวนเงินรวม 161.500 ล้านบาทเหรียญสหรัฐ ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 6.6

10.4 สัญญาจำนำหุ้น

การจำนำหุ้นในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด

บริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด ได้รับสินเชื่อจากสถาบันการเงินเพื่อนำมาใช้เป็นเงินทุนสนับสนุนการดำเนินโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังน้ำในประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวในปี 2557 โดยได้เข้าทำสัญญาข้อตกลงร่วม (Common Terms Agreement) ฉบับลงวันที่ 15 สิงหาคม 2557 และเอกสารเกี่ยวกับการให้สินเชื่อที่เกี่ยวข้องอื่น ๆ (เรียกรวมกันว่า “เอกสารทางการเงิน”) กับสถาบันการเงินซึ่งเป็นคู่สัญญาภายใต้เอกสารทางการเงินนั้น โดยเอกสารทางการเงินได้กำหนดเงื่อนไขให้ผู้ถือหุ้นของบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด จำนำหุ้นทั้งหมดที่ผู้ถือหุ้นถืออยู่ในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด และวางหลักประกันสินเชื่อเป็นสิทธิในเงินปันผล และสิทธิอื่น ดอกผลและผลประโยชน์ทั้งหมดอันเกิดจากหุ้นดังกล่าวไว้แก่สถาบันการเงินผู้ให้กู้ของบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด และเจ้าหนี้มีประกันรายอื่น ดังนั้น บริษัท กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด จึงได้เข้าทำสัญญาจำนำหุ้นของบริษัท ฉบับลงวันที่ 15 สิงหาคม 2557 กับธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) (ในฐานะตัวแทนหลักประกันตามกฎหมาย สปป. ลาว มีอำนาจกระทำการแทนเจ้าหนี้มีประกัน) โดยตกลงจำนำหุ้นทั้งหมดในบริษัท ไฟฟ้าน้ำเจียบ 1 จำกัด ที่บริษัทถืออยู่ไว้แก่ตัวแทนหลักประกันตามกฎหมาย สปป. ลาว (กระทำการในนามเจ้าหนี้มีประกัน) การจำนำหุ้นนี้จะไถ่ถอนได้ก็ต่อเมื่อได้มีการชำระหนี้มีประกันแก่เจ้าหนี้มีประกันครบถ้วนทั้งหมดแล้วตามข้อกำหนดของเอกสารทางการเงิน

11. การจัดประเภทรายการใหม่

บริษัทได้มีการจัดประเภทรายการใหม่สำหรับงบการเงินที่นำมาแสดงเปรียบเทียบ ดังนี้

1. เงินฝากธนาคารที่มีภาระค้ำประกันเป็นเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด จากการที่บริษัทได้พิจารณาพบทวนสัญญาหลักประกันเงินทุนใหม่แล้วพบว่าสัญญาดังกล่าวไม่มีเงื่อนไขการวางเงินฝากค้ำประกัน
2. ภาษีเงินได้จ่ายล่วงหน้าเป็นลูกหนี้อื่น เนื่องจากการทบทวนการจัดประเภทรายการให้มีความเหมาะสมมากยิ่งขึ้น

8/1

ผลกระทบต้องบแสดงฐานะการเงินและงบกระแสเงินสด สรุปได้ดังนี้

หน่วย : บาท

	ตามที่ รายงานไว้เดิม	รายการ จัดประเภทใหม่	ตามที่ จัดประเภทใหม่
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561			
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	3,431,059,209.95	103,938,561.65	3,534,997,771.60
ลูกหนี้อื่น	41,836,882.49	27,858,423.09	69,695,305.58
เงินฝากธนาคารที่มีภาระค้ำประกัน	103,938,561.65	(103,938,561.65)	-
ภาษีเงินได้จ่ายล่วงหน้า	27,858,423.09	(27,858,423.09)	-
งบกระแสเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2561			
เงินฝากธนาคารที่มีภาระค้ำประกัน	329,777,285.01	103,938,561.65	433,715,846.66

12. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติให้ออกงบการเงินโดยกรรมการผู้มีอำนาจลงนามของบริษัท เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2563



(นายสันติชัย โอสภภานุชิต)
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่อาวุโส
รักษาการ กรรมการผู้จัดการใหญ่