

รายนามผู้ถือหุ้น



บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

GLOW ENERGY PUBLIC COMPANY LIMITED
(บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย)

เสนอขาย

“หุ้นกู้มีประกัน (ภายในระยะเวลาตั้งแต่วันที่ออกหุ้นกู้จนถึงวันที่ 31 สิงหาคม พ.ศ. 2564) ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2558 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2568 ซึ่งผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนดไถ่ถอน”

หุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ไม่ด้อยสิทธิ มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

จำนวนไม่เกิน 4,000,000 หน่วย มูลค่าตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท มูลค่ารวมทั้งสิ้นไม่เกิน 4,000,000,000 บาท

อัตราดอกเบี้ยคงที่ร้อยละ 3.95 ต่อปี

อันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้ A+ จากบริษัท ทริสเรทติ้ง จำกัด เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม พ.ศ. 2558

ทั้งนี้ ผู้ออกตราสารหนี้จะจัดให้มีการจัดอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้อย่างต่อเนื่องจนกว่าสิทธิเรียกร้องตามตราสารหนี้จะระงับลง

เสนอขายให้แก่ผู้ลงทุนสถาบันและผู้ลงทุนรายใหญ่

ระยะเวลาในการจองซื้อ

วันที่ 1 - 2 กันยายน 2558 ในเวลาทำการของผู้จัดการการจัดจำหน่าย

ผู้ค้าประกัน

บริษัท โกลว์ เอสพีที จำกัด 1 บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด และบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ผู้จัดการการจัดจำหน่ายและรับประกันการจัดจำหน่ายหุ้นกู้

ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) และธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)

ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ นายทะเบียนหุ้นกู้ และตัวแทนชำระเงิน

ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)

วันที่ยื่นแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และรายนามผู้ถือหุ้นคือ วันที่ 19 สิงหาคม พ.ศ. 2558

วันที่แบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และรายนามผู้ถือหุ้นมีผลใช้บังคับคือ วันที่ 28 สิงหาคม พ.ศ. 2558

คำเตือน

ก่อนตัดสินใจลงทุน ผู้ลงทุนต้องใช้วิจารณญาณในการพิจารณาข้อมูลรายละเอียดเกี่ยวกับผู้ออกตราสารหนี้และเงื่อนไขของตราสารหนี้ รวมทั้งความเหมาะสมในการลงทุน และความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องเป็นอย่างดี การมีผลใช้บังคับของรายนามผู้ถือหุ้นนี้ มิได้เป็นการแสดงว่าคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ คณะกรรมการกำกับตลาดทุน หรือสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์แนะนำให้ลงทุนในตราสารหนี้ที่เสนอขาย หรือมิได้ประกันราคาหรือผลตอบแทนของตราสารหนี้ที่เสนอขาย หรือรับรองความครบถ้วนและถูกต้องของข้อมูลในรายนามผู้ถือหุ้นนี้แต่อย่างใด ทั้งนี้ การรับรองความถูกต้องครบถ้วนของข้อมูลในรายนามผู้ถือหุ้นนี้เป็นความรับผิดชอบของผู้เสนอขายตราสารหนี้

หากรายนามผู้ถือหุ้นมีความหรือรายการที่เป็นเท็จ หรือขาดข้อความที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ ผู้ถือตราสารหนี้ที่ได้ซื้อตราสารหนี้ไม่เกินหนึ่งปีนับแต่วันที่รายนามผู้ถือหุ้นนี้มีผลใช้บังคับ มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายจากบริษัทหรือเจ้าของตราสารหนี้ได้ตามมาตรา 82 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 ทั้งนี้ ภายในหนึ่งปีนับแต่วันที่รู้หรือควรรู้ว่ารายนามผู้ถือหุ้นเป็นเท็จหรือขาดข้อความที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ แต่ไม่เกินสองปีนับจากวันที่รายนามผู้ถือหุ้นนี้มีผลใช้บังคับ

ทั้งนี้ การเสนอขายหลักทรัพย์จะกระทำได้อีกต่อเมื่อแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหลักทรัพย์และรายนามผู้ถือหุ้นที่ยื่นต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์มีผลใช้บังคับแล้ว และจะกระทำโดยการส่งหรือแจกจ่ายรายนามผู้ถือหุ้นให้แก่ผู้ลงทุน บุคคลทั่วไปสามารถขอตรวจสอบหรือขอสำเนาแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และรายนามผู้ถือหุ้นได้ที่ศูนย์สารสนเทศตลาดทุน สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ เลขที่ 333/3 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจอมพล เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร 10900 ในเวลาทำการของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ หรือทาง <http://www.sec.or.th>

คำเตือน : การลงทุนมีความเสี่ยง ผู้ลงทุนควรศึกษาข้อมูลก่อนการตัดสินใจลงทุน



บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ส่วนที่ 1

สรุปข้อมูลสำคัญของตราสาร (Fact Sheet)

สรุปข้อมูลสำคัญของหุ้นกู้นี้เป็นส่วนหนึ่งของแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้ (แบบ 69-DEBT-II&HNW) และหนังสือชี้ชวนซึ่งเป็นเพียงข้อมูลโดยสรุปเกี่ยวกับลักษณะและความเสี่ยงที่สำคัญของหุ้นกู้ที่เสนอขาย ผู้ลงทุนควรศึกษาข้อมูลในหนังสือชี้ชวนโดยละเอียดก่อนการตัดสินใจลงทุน

ส่วนที่ 1

สรุปข้อมูลสำคัญของตราสาร (Fact Sheet)

หุ้นกู้มีประกันชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
มูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท ราคาที่เสนอขายหน่วยละ 1,000 บาท
ออกโดย บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”)

ส่วนที่ 1 สารสำคัญของตราสาร

- ประเภทของหุ้นกู้ : หุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
- การเสนอขาย : ผู้ลงทุนสถาบันและผู้ลงทุนรายใหญ่ ตามที่ระบุในข้อ 3 (2)(ก) และ 3 (2)(ข) ของประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่ กจ. 5/2552 เรื่อง การกำหนดบทนิยามในประกาศเกี่ยวกับการออกและเสนอขายตราสารหนี้ทุกประเภท ฉบับลงวันที่ 13 มีนาคม พ.ศ. 2552 (รวมถึงที่มีการแก้ไขเปลี่ยนแปลง)
- ชื่อเฉพาะของหุ้นกู้ : หุ้นกู้มีประกัน (ภายในระยะเวลาตั้งแต่วันออกหุ้นกู้จนถึงวันที่ 31 สิงหาคม พ.ศ. 2564) ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2558 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2568 ซึ่งผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนดไถ่ถอน
- อัตราดอกเบี้ยหุ้นกู้ : ร้อยละ 3.95 ต่อปี
- การชำระดอกเบี้ย : ชำระดอกเบี้ยของหุ้นกู้ทุกๆ 6 (หก) เดือน ในวันที่ 3 มีนาคม และวันที่ 3 กันยายน ของทุกปี ตลอดอายุของหุ้นกู้ โดยเริ่มชำระครั้งแรกในวันที่ 3 มีนาคม 2559 และจะชำระดอกเบี้ยหุ้นกู้งวดสุดท้ายในวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้
- อายุหุ้นกู้ : 10 ปี นับจากวันที่ออกหุ้นกู้
- จำนวนและมูลค่าหุ้นกู้ที่เสนอขาย : ไม่เกิน 4,000,000 (สี่ล้าน) หน่วย คิดเป็นมูลค่าหุ้นกู้ไม่เกิน 4,000,000,000 (สี่พันล้าน) บาท
- มูลค่าที่ตราไว้ต่อหน่วย : 1,000 (หนึ่งพัน) บาท
- ราคาเสนอขายต่อหน่วย : 1,000 (หนึ่งพัน) บาท
- หลักประกันหุ้นกู้ : หนังสือค้ำประกัน ซึ่งจะลงวันที่ 2 กันยายน 2558 หรือวันที่ใกล้เคียง ซึ่งกลุ่มผู้ค้ำประกันได้ออกร่วมกันและแยกต่างหากจากกันเพื่อค้ำประกันการชำระเงินต้นและดอกเบี้ยของหุ้นกู้ เป็นจำนวนรวมทั้งสิ้นไม่เกิน 6,000,000,000 บาท (หกพันล้านบาท) ภายในระยะเวลา นับตั้งแต่วันออกหุ้นกู้จนถึงวันที่ 31 สิงหาคม 2564 ตามแบบที่ระบุในเอกสารแนบท้าย

	หมายเลข 3 ของข้อกำหนดสิทธิ เพื่อค้ำประกันข้อผูกพันของผู้ออกหุ้นกู้ตามหุ้นกู้
กลุ่มผู้ค้ำประกัน	: บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของผู้ออกหุ้นกู้
วันออกหุ้นกู้	: 3 กันยายน 2558
วันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้	: 3 กันยายน 2568
การไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนด (call option)	: บริษัทมีสิทธิที่จะทำการไถ่ถอนหุ้นกู้ทั้งหมดในวันที่หุ้นกู้ครบกำหนด 6 (หก) ปี นับจากวันออกหุ้นกู้ โดยบริษัทจะชำระเงินต้นตามมูลค่าหุ้นกู้ และค่าธรรมเนียมตามที่ระบุในข้อ 9.4 ของข้อกำหนดสิทธิ
สถานะของหุ้นกู้	: หุ้นกู้เป็นหนี้ที่ไม่มีด้อยสิทธิและเป็นหนี้ที่ไม่มีหลักประกันของผู้ออกหุ้นกู้ ซึ่งมีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกันทุกหน่วย และเท่าเทียมกับหนี้ค้ำอื่นใดของผู้ออกหุ้นกู้ที่ไม่มีด้อยสิทธิและไม่มีหลักประกันทั้งในปัจจุบันและในอนาคต (เว้นแต่บรรดาหนี้ที่ได้รับความคุ้มครองตามกฎหมายให้ได้รับชำระหนี้ก่อน)
การจัดอันดับความน่าเชื่อถือ	: บริษัทจะจัดให้มีการจัดอันดับความน่าเชื่อถือหุ้นกู้โดย สถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตลอดจนอายุของหุ้นกู้ ซึ่งบริษัทได้แต่งตั้งให้บริษัท ทริส เรทติ้ง จำกัด เป็นผู้ทำการจัดอันดับความน่าเชื่อถือหุ้นกู้ โดยผลการจัดอันดับที่บริษัท ทริส เรทติ้ง จำกัด เผยแพร่เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2558 หุ้นกู้ได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถืออยู่ในเกณฑ์ A+ ซึ่งอันดับความน่าเชื่อถือนี้มีได้จัดขึ้นเพื่อเป็นข้อแนะนำให้ผู้ลงทุนทำการซื้อ ขาย หรือถือหุ้นกู้ที่เสนอขาย และอาจมีการเพิกถอนหรือเปลี่ยนแปลงโดย บริษัท ทริส เรทติ้ง จำกัด ได้ต่อไป
นายทะเบียนหุ้นกู้	: ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) หรือผู้ที่ได้รับแต่งตั้งโดยชอบให้ทำหน้าที่เป็นนายทะเบียนหุ้นกู้แทน

ส่วนที่ 2 ลักษณะพิเศษและความเสี่ยงของตราสาร

2.1 ลักษณะพิเศษและความเสี่ยงของหุ้นกู้

รายละเอียดของหุ้นกู้ที่เสนอขายปรากฏตามแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายหุ้นกู้ (แบบ 69-DEBTII&HNW) และหนังสือชี้ชวน ส่วนที่ 4 ข้อมูลเกี่ยวกับการเสนอขายตราสารหนี้ หัวข้อ 1.1 ลักษณะสำคัญของหุ้นกู้ที่เสนอขาย

หุ้นกู้ไม่มีลักษณะพิเศษและไม่มีความเสี่ยงของหุ้นกู้ในลักษณะพิเศษใดๆ กล่าวคือ มีการกำหนดอัตราดอกเบี้ย หุ้นกู้ในอัตราคงที่อย่างชัดเจนและแน่นอน และผู้ออกหุ้นกุตกลงชำระคืนเงินต้นเต็มจำนวนไม่ว่าในกรณีใดๆ โดยไม่มีข้อกำหนดในการแปลงสภาพหุ้นกู้เป็นหุ้นหรือสินทรัพย์อื่นใด นอกจากนั้น สิทธิหรือลำดับในการรับชำระหนี้ของผู้ถือหุ้นก้วยังเท่าเทียมกับลำดับในการรับชำระหนี้ของเจ้าหนี้สามัญที่ไม่มีหลักประกันและไม่ด้อยสิทธิของผู้ออกหุ้นกู้ (เว้นแต่บรรดาหนี้ที่มีกฎหมายคุ้มครองให้ได้รับชำระหนี้ก่อน)

อย่างไรก็ดี บริษัทมีสิทธิที่จะไถ่ถอนหุ้นกู้ทั้งหมดในวันที่หุ้นกู้ครบกำหนด 6 (หก) ปี นับจากวันออกหุ้นกู้ โดยบริษัทจะชำระเงินต้นตามมูลค่าหุ้นกู้ และชำระค่าธรรมเนียมให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ในอัตราร้อยละ 0.20 (ศูนย์จุดสองศูนย์) ของเงินต้นของหุ้นกู้ที่ผู้ถือหุ้นกู้ใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ตามที่ระบุในข้อ 9.4 ของข้อกำหนดสิทธิ

2.2 ความเสี่ยงทั่วไปของหุ้นกู้

- **ความเสี่ยงด้านเครดิต (Credit Risk)**

ผู้ถือหุ้นกู้มีความเสี่ยงที่อาจจะไม่ได้รับชำระดอกเบี้ยหรือเงินต้น ในกรณีที่ธุรกิจและผลการดำเนินงานของผู้ถือหุ้นกู้ไม่เป็นไปตามที่คาดหมาย หรือทรัพย์สินของผู้ถือหุ้นกู้มีไม่เพียงพอต่อการชำระหนี้ก่อนการตัดสินใจลงทุน ผู้ลงทุนควรพิจารณาฐานะการเงินและความสามารถในการชำระหนี้ของผู้ถือหุ้นกู้จากข้อมูลที่ระบุไว้ในหนังสือชี้ชวน ในการประเมินความเสี่ยงด้านเครดิตของหุ้นกู้ ผู้ลงทุนสามารถศึกษาการจัดอันดับความน่าเชื่อถือของบริษัทที่จัดทำโดยสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือ (Credit Rating Agency) ประกอบการตัดสินใจลงทุนได้ ถ้าการจัดอันดับความน่าเชื่อถือของผู้ถือหุ้นกู้ต่ำ แสดงว่าความเสี่ยงด้านเครดิตของผู้ถือหุ้นกู้สูง ผลตอบแทนที่ผู้ลงทุนได้รับควรจะสูงด้วยเพื่อชดเชยความเสี่ยงที่สูงของหุ้นกู้ดังกล่าว

อย่างไรก็ตาม การจัดอันดับความน่าเชื่อถือมิได้เป็นการให้คำแนะนำให้ซื้อ ขาย หรือถือครองหุ้นกู้ที่เสนอขายแต่อย่างใด และการจัดอันดับความน่าเชื่อถืออาจมีการเปลี่ยนแปลงได้ตลอดอายุของหุ้นกู้ ผู้ลงทุนควรติดตามข้อมูลข่าวสารของบริษัทผู้ถือหุ้นกู้รวมถึงการปรับปรุงเปลี่ยนแปลงการจัดอันดับความน่าเชื่อถือ ได้จากเว็บไซต์ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ สถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือ หรือสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย

- **ความเสี่ยงด้านราคา (Price Risk)**

ราคาตลาดของหุ้นกุนั้นอาจมีการเปลี่ยนแปลงขึ้นอยู่กับปัจจัยหลายประการ ยกตัวอย่างเช่น ระดับอัตราดอกเบี้ย ในตลาดการเงิน นโยบายของธนาคารแห่งประเทศไทย สภาวะเศรษฐกิจโดยรวม อัตราเงินเฟ้อ อายุของหุ้นกู้ หรืออุปสงค์ส่วนเกินหรือส่วนขาดของหุ้นกู้ ดังนั้น ผู้ถือหุ้นกู้จะได้รับผลกระทบจากความผันผวนของราคาหุ้นกู้ ในกรณีที่มีการซื้อ ขายตราสารก่อนครบกำหนดไถ่ถอน

- **ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง (Liquidity Risk)**

ผู้ถือหุ้นกู้ อาจไม่สามารถขายหุ้นกู้ก่อนครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ได้ทันทีในราคาที่ตนเองต้องการ เนื่องจากการซื้อขายเปลี่ยนมือของตราสารหลังจากวันออกหุ้นกู้ อาจมีไม่มาก ทั้งนี้ ผู้ถือหุ้นกู้ไม่ได้นำหุ้นกู้ไปซื้อขายในตลาดตราสารหนี้ (BEX) หรือตลาดรองใดๆ อย่างไรก็ดี ผู้ถือหุ้นกู้สามารถซื้อขายหุ้นกู้ได้ที่ธนาคารพาณิชย์ บริษัทหลักทรัพย์ หรือนิติบุคคลอื่นใด ที่มีใบอนุญาตค้าหลักทรัพย์อันเป็นตราสารแห่งหนี้

- **ความเสี่ยงจากการที่ผู้ถือหุ้นกู้ไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนด (Call Option Risk)**

เนื่องจากบริษัทมีสิทธิที่จะทำการไถ่ถอนหุ้นกู้ทั้งหมดในวันที่หุ้นกู้ครบกำหนด 6 (หก) ปี นับจากวันออกหุ้นกู้ ผู้ถือหุ้นกู้จึงมีความเสี่ยงที่จะไม่สามารถคาดการณ์กระแสเงินสดรับจากหุ้นกู้ที่แน่นอนได้ ผู้ถือหุ้นกู้สามารถตรวจสอบเงื่อนไขการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนดได้ในข้อ 9.4 ของข้อกำหนดสิทธิ

- **ความเสี่ยงเกี่ยวกับการค้าประกันไม่เต็มอายุหุ้นกู้**

หลักประกันของหุ้นกู้นี้เป็นหนังสือค้ำประกันที่ออกโดยกลุ่มผู้ค้าประกัน (ตามแบบที่ระบุในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 3 ของข้อกำหนดสิทธิ) ซึ่งจะมีผลเพียงภายในระยะเวลานับตั้งแต่วันที่ออกหุ้นกู้จนถึงวันที่ 31 สิงหาคม 2564 อย่างไรก็ดี ภายหลังจากการออกหุ้นกู้ในครั้งนี้ หากผู้ออกหุ้นกู้หรือผู้ค้าประกันได้ออกหุ้นกู้ใด ๆ หรือมีการกู้ยืมเงินระยะยาวที่มีกำหนดชำระคืนเกินกว่า 1 ปี จากสถาบันการเงิน โดยมีการค้ำประกันการชำระเงินตามหุ้นกู้หรือเงินกู้ยืมดังกล่าวเป็นระยะเวลาเกินกว่าการค้ำประกันตามหนังสือค้ำประกัน ผู้ออกหุ้นกู้จะดำเนินการให้มีการขยายระยะเวลาการค้ำประกันตามหนังสือค้ำประกันออกไปให้เท่ากับระยะเวลาการค้ำประกันสำหรับหุ้นกู้หรือเงินกู้ยืมดังกล่าว แต่ทั้งนี้ไม่เกินวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้



บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ส่วนที่ 2

ข้อมูลสรุป (Executive Summary)

ส่วนที่ 2

ข้อมูลสรุป (Executive Summary)

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (“บริษัท” หรือ “บมจ. โกลว์ พลังงาน”) จัดทะเบียนก่อตั้งในเดือนตุลาคม 2536 ในชื่อว่า “บริษัท เดอะโคเจนเนอเรชั่นจำกัด (มหาชน)” ในเดือนธันวาคม 2547 ผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทได้ดำเนินการปรับโครงสร้างการถือหุ้นภายในกลุ่ม โดยบริษัทได้เข้าซื้อหุ้นของบริษัท โกลว์ จำกัด (“บจ. โกลว์”) ซึ่งส่งผลให้บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด (“บจ. โกลว์ ไอพีพี”) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด (“บจ. โกลว์ เอสพีพี 1”) และบริษัทโกลว์ เดมิโน วอเตอร์ จำกัด (“บจ. โกลว์ เดมิโน วอเตอร์” หรือ “โกลว์ เดมิโน”) เข้ามารวมอยู่ภายใต้บมจ. โกลว์ พลังงาน และในเดือนพฤษภาคม 2552 บจ. โกลว์ ได้เข้าซื้อหุ้นส่วนใหญ่ในบริษัท ไฟฟ้าห้วยเหาะ จำกัด (“บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ” หรือ “ไฟฟ้า ห้วยเหาะ”) และ บริษัทห้วยเหาะไทย จำกัด (“บจ. ห้วยเหาะไทย” หรือ “ห้วยเหาะไทย”) ซึ่งเป็นบริษัทผู้ดำเนินการและบริษัทโฮลดิ้งของโรงไฟฟ้าพลังน้ำในสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (หรือ “สปป. ลาว”) จากจีดีเอฟ ซูเอช (จีดีเอฟ ซูเอช เอส.เอ. และบริษัทย่อย อ่างอิงรวมกันว่า “จีดีเอฟ ซูเอช”) ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ นอกจากนี้ในเดือนกรกฎาคม 2554 บริษัทได้เข้าซื้อหุ้นร้อยละ 100 ในบริษัท ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ จำกัด (“บจ. ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์”) จาก อินเตอร์ เนชั่นแนล พาวเวอร์ พีแอลซี (หรือ “ไอพีอาร์”) ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทโดย จีดีเอฟ ซูเอชถือหุ้นร้อยละ 70 ในไอพีอาร์-จีดีเอฟ ซูเอช ทั้งนี้ บจ. ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ ถือหุ้นร้อยละ 100 ใน บริษัท ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ 2 จำกัด และ บริษัท ระยอง เนชั่นแนล พาวเวอร์ จำกัด และในเดือนธันวาคม 2554 บจ. ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ บริษัท ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ 2 จำกัด และบริษัท ระยอง เนชั่นแนล พาวเวอร์ จำกัด ได้เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัดบริษัท โกลว์ เอสพีพี 12 จำกัด และบริษัท โกลว์ เอสพีพี 13 จำกัด ตามลำดับ ในปี 2556 โกลว์ เอสพีพี 12 และโกลว์ เอสพีพี 13 ได้โอนกิจการมาไว้กับ โกลว์ เอสพีพี 11 ซึ่งในปัจจุบันเป็นผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงโดยผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ภายใต้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก และผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและน้ำเย็นให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเทรียลพาร์ค (อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง)

บมจ. โกลว์ พลังงานและบริษัทย่อยเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและเป็นผู้ให้บริการด้านสาธารณูปโภคทางอุตสาหกรรมในภาคเอกชนรายใหญ่ที่สุดแห่งหนึ่งในประเทศและสปป. ลาว โดยประกอบธุรกิจในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (“IPP”) และผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (“Cogeneration”) โดยโรงไฟฟ้าส่วนใหญ่ดำเนินการในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (“SPP”) ภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กของไทย ธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทคือ ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) รวมถึงการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำเพื่อการอุตสาหกรรมและน้ำเย็นให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมทั้งในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด (“นิคมอุตสาหกรรมฯ”) นิคมอุตสาหกรรมอื่นๆ อีก 3 แห่งในบริเวณใกล้เคียง (รวมเรียกว่า “บริเวณนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด”) และเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเทรียลพาร์ค อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง

บริษัทเริ่มดำเนินธุรกิจในประเทศไทยตั้งแต่ปี 2536 ปัจจุบันบริษัทและบริษัทย่อยมีโรงไฟฟ้าหลัก (Production Facility) 6 แห่งตั้งอยู่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมทางชายฝั่งทะเลด้านตะวันออก ในจังหวัดระยองและชลบุรี และมีโรงไฟฟ้าพลังน้ำในจังหวัดอัตตะปือ สปป. ลาว โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทและบริษัทย่อยมีกำลังผลิตไฟฟ้าทั้งสิ้น 3,207 เมกะวัตต์ และกำลังผลิตไอน้ำทั้งสิ้น 1,206 ตันต่อชั่วโมง กำลังผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม 5,482 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง และกำลังการผลิตน้ำเย็น 3,400 ตันความเย็น

ในรอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทและบริษัทย่อยมีรายได้จากการประกอบธุรกิจรวมทั้งสิ้น 73,323.7 ล้านบาท โดยแยกออกเป็นรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าจำนวน 64,168.1 ล้านบาท รายได้จากการจำหน่ายไอน้ำจำนวน 8,359.5 ล้านบาท รายได้จากการจำหน่ายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมจำนวน 463.3 ล้านบาท และรายได้อื่นๆ จำนวน 332.8 ล้านบาท โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทมีกำไรสุทธิเป็นเงิน 9,138.9 ล้านบาท มีสินทรัพย์รวม 120,322.2 ล้านบาท มีหนี้สินรวม 67,751.5 ล้านบาท และ ส่วนของผู้ถือหุ้นรวม 52,570.7 ล้านบาท

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทและบริษัทย่อยมีรายได้จากการประกอบธุรกิจรวมทั้งสิ้น 33,130.1 ล้านบาท โดยแยกออกเป็นรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าจำนวน 27,823.2 ล้านบาท รายได้จากการจำหน่ายไอน้ำจำนวน 3,972.4 ล้านบาท รายได้จากการจำหน่ายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมจำนวน 234.3 ล้านบาท และรายได้อื่นๆจำนวน 1,100.2 ล้านบาท โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทมีกำไรสุทธิเป็นเงิน 4,478.5 ล้านบาท มีสินทรัพย์รวม 117,089.0 ล้านบาท มีหนี้สินรวม 62,907.0 ล้านบาท และส่วนของผู้ถือหุ้นรวม 54,182.1 ล้านบาท

บริษัทมีความประสงค์จะเสนอขายหุ้นกู้อายุ 10 ปี จำนวนรวมทั้งสิ้นไม่เกิน 4,000,000 หน่วย มูลค่าตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท มูลค่ารวมทั้งสิ้นไม่เกิน 4,000 ล้านบาท เพื่อใช้ตามแผนการลงทุน และ/หรือ เป็นเงินทุนหมุนเวียนทั่วไป โดยมีกลุ่มผู้ค้าประกันเป็น บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด และบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัท ร่วมกัน ค่าประกันการชำระเงินต้นและดอกเบี้ยของหุ้นกู้ เป็นจำนวนรวมทั้งสิ้นไม่เกิน 6,000 ล้านบาท ภายในระยะเวลา นับตั้งแต่วันที่ออกหุ้นกู้จนถึงวันที่ 31 สิงหาคม 2564 โดยหุ้นกู้ได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือระดับ A+ จากบริษัท ทริสเรทติ้ง จำกัด ณ วันที่ 21 สิงหาคม 2558

(ผู้ลงทุนควรอ่านรายละเอียดข้อมูลในส่วนที่ 3 และ 4 ก่อนตัดสินใจจองซื้อหลักทรัพย์)

สารบัญ

		<u>หน้า</u>
ส่วนที่ 1	สรุปข้อมูลสำคัญของตราสาร (Fact Sheet)	1
ส่วนที่ 2	ข้อมูลสรุป (Executive Summary)	1
ส่วนที่ 3	ผู้ออกตราสารหนี้	
	3.1 การประกอบธุรกิจ	
	1. นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ	1
	2. ลักษณะการประกอบธุรกิจ	7
	3. ปัจจัยความเสี่ยง	67
	4. ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ	77
	5. ข้อพิพาททางกฎหมาย	94
	6. ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น	96
	3.2 การจัดการและการกำกับดูแลกิจการ	
	7. ข้อมูลหลักทรัพย์และผู้ถือหุ้น	101
	8. โครงสร้างการจัดการ	104
	9. การกำกับดูแลกิจการ	114
	10. ความรับผิดชอบต่อสังคม	129
	11. การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง	151
	12. รายการระหว่างกัน	155
	3.3 ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน	
	13. ข้อมูลสำคัญทางการเงิน	157
	14. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ	160
ส่วนที่ 4	ข้อมูลเกี่ยวกับการเสนอขายตราสารหนี้	
	1. รายละเอียดเกี่ยวกับหลักทรัพย์ที่เสนอขาย	1
	2. ข้อจำกัดการโอนหลักทรัพย์ที่เสนอขาย	20
	3. การจอง การจำหน่าย และการจัดสรร	20
ส่วนที่ 5	การรับรองความถูกต้องของข้อมูล	
เอกสารแนบ 1	ร่างข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้นกู้	
เอกสารแนบ 2	ร่างสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้	
เอกสารแนบ 3	รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการ ผู้บริหารและผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท	
เอกสารแนบ 4	รายละเอียดเกี่ยวกับกรรมการของบริษัทย่อย	
เอกสารแนบ 5	งบการเงินประจำงวดปีบัญชีล่าสุด และงบการเงินงวดไตรมาสล่าสุดของผู้ถือหุ้นกู้	

- เอกสารแนบ 6 ข้อมูลผู้ค้าประกัน/ สัญญาหลักประกัน
- เอกสารแนบ 7 งบการเงินประจำงวดปีบัญชีล่าสุดของผู้ค้าประกัน
- เอกสารแนบ 8 ผู้สอบบัญชี สถาบันการเงินที่ติดต่อประจำ และที่ปรึกษากฎหมายของบริษัท
- เอกสารแนบ 9 รายงานการจัดอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้ จากบริษัท ทริสเรทติ้ง จำกัด ลงวันที่ 21 สิงหาคม พ.ศ. 2558



บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ส่วนที่ 3
ผู้ออกตราสารหนี้

ข้อที่ 1 นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

1. นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ**1.1 วิสัยทัศน์ และพันธกิจ****วิสัยทัศน์**

เป็นผู้นำด้านธุรกิจพลังงานโดยผลิตไฟฟ้าและไอน้ำที่ให้ความมั่นคงและยั่งยืนเพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้าบนพื้นฐานของนวัตกรรมที่สร้างสรรค์ในการใช้เชื้อเพลิงที่หลากหลาย

พันธกิจ

เพิ่มคุณค่าให้กับผู้ถือหุ้นและลูกค้าอย่างยั่งยืน ด้วยการสร้างความมั่นคงในการผลิตไฟฟ้า การเติบโตในด้านผลการดำเนินงาน ความรู้ความสามารถของบุคลากร พร้อมด้วยความเชี่ยวชาญอย่างเป็นโครงข่าย

ดำเนินธุรกิจโดยการพัฒนาและดำเนินงานโครงการด้วยความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมโดยให้ความสำคัญต่อการพัฒนาคุณภาพชีวิตของชุมชนในพื้นที่ที่เราดำเนินธุรกิจ

1.2 พัฒนาการและการเจริญเติบโตของบริษัท

บริษัทจดทะเบียนก่อตั้งในชื่อว่า “บมจ. เดอเอ โอลิโกเนอเวชั่น” ในเดือนตุลาคม 2536 ต่อมา สุเชษ แทรกเดอบีล เอส. เอ. ซึ่งปัจจุบันเป็นบริษัทย่อยของ จีดีเอฟ สุเชษ เอส.เอ. ได้ทำการซื้อหุ้นในบจ. โกลว์ ครั้งแรกในเดือนกันยายน 2540 และเข้าซื้อหุ้นของบมจ. โกลว์ พลังงานครั้งแรกในเดือนพฤศจิกายน 2543 โดยได้เพิกถอนหุ้นของบริษัทจากการเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ในเวลาต่อมา ในเดือนธันวาคม 2547 ผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทได้ดำเนินการปรับโครงสร้างการถือหุ้นภายในกลุ่ม โดยบริษัทได้เข้าซื้อหุ้นของบจ. โกลว์ ซึ่งส่งผลให้บจ. โกลว์ ไอพีที, บจ. โกลว์ เอสพีที 1 และบจ. โกลว์ เดมิน วอเตอร์ สามารถรวมอยู่ภายใต้บริษัท

ในปี 2550 บริษัทได้จัดตั้งบจ. โกลว์ ไอพีที 2 โฮลดิ้ง บจ. โกลว์ ไอพีที 3 และบจ. เกิดโค-วัน โดยบจ. โกลว์ ไอพีที 2 และบจ. โกลว์ ไอพีที 3 เป็นบริษัทโฮลดิ้ง (Holding Company) ในขณะที่บจ. เกิดโค-วัน เป็นบริษัทดำเนินธุรกิจ (Operating Company) ธุรกิจหลักของบริษัทเหล่านี้คือพัฒนาและดำเนินการในโครงการผลิตไฟฟ้าในประเทศไทย

และในเดือนกันยายน 2551 บจ. เกิดโค-วัน ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวกับกฟผ. และเริ่มการก่อสร้างโรงไฟฟ้าถ่านหินขนาด 660 เมกะวัตต์ ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทโกลว์ถือหุ้นร้อยละ 65 และบมจ. เหมราช พัฒนาที่ดิน (หรือ “เหมราช”) ถือหุ้นร้อยละ 35 ในบจ. เกิดโค-วัน

ในเดือนพฤษภาคม 2552 บจ. โกลว์ ได้เข้าซื้อหุ้นร้อยละ 49 ในบจ. ห้วยเหาะ ไทย และร้อยละ 55 ในบจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จากจีดีเอฟ สุเชษ โดยห้วยเหาะ ไทยเป็นบริษัทโฮลดิ้ง ซึ่งถือหุ้นในไฟฟ้า ห้วยเหาะ ร้อยละ 25 ดังนั้น จึงส่งผลให้บริษัทถือหุ้นทั้งทางตรงและทางอ้อมในไฟฟ้า ห้วยเหาะ รวมร้อยละ 67.25 ปัจจุบัน ไฟฟ้า ห้วยเหาะ ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังน้ำ กำลังการผลิต 152 เมกะวัตต์ อยู่ในจังหวัดอัตตะปือ สปป. ลาว

ในเดือนกรกฎาคม 2554 บริษัทได้เข้าซื้อหุ้นร้อยละ 100 ในบจ. ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ จากไอพีอาร์ ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทในขณะนั้น (โดยในเวลาต่อมา จีดีเอฟ สุเชษได้เข้าถือหุ้นร้อยละ 100 ในไอพีอาร์-จีดีเอฟ สุเชษ ในเวลาต่อมา) ทั้งนี้ บจ. ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ ถือหุ้นร้อยละ 100 ใน บจ. ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ 2 และ บจ. ระยอง เนชั่นแนล พาวเวอร์ และในเดือนธันวาคม 2554 บจ. ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ บจ. ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ 2 และบจ. ระยอง เนชั่นแนล พาวเวอร์ ได้เปลี่ยนชื่อเป็น บจ. โกลว์ เอสพีที 11, บจ. โกลว์ เอสพีที 12 และ บจ. โกลว์ เอสพีที 13 ตามลำดับ ในปี 2556 โกลว์ เอสพีที 12 และโกลว์ เอสพีที 13 ได้โอนกิจการมาไว้กับ โกลว์ เอสพีที 11 ซึ่งในปัจจุบันเป็นผู้ดำเนินการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงโดยผลิตและ

ข้อที่ 1 นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ฟผ. ภายใต้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก และผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและน้ำเย็นให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค (อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง)

ความเป็นมาและลำดับเหตุการณ์สำคัญของบริษัทมีดังต่อไปนี้

เดือนตุลาคม 2536	บริษัทจัดตั้งในชื่อว่า “บมจ. เดอะโคเจเนอเรชั่น”
เดือนกุมภาพันธ์ 2539	บมจ. เดอะโคเจเนอเรชั่น เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
เดือนเมษายน 2539	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (Cogeneration Plant) ของบริษัทเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในระยะแรก
เดือนกันยายน 2540	จีดีเอฟ สุเอซ เข้าร่วมกิจการร่วมค้ากับ เหมราช โดยถือหุ้นฝ่ายละร้อยละ 50 ในบจ. โกลว์ (เดิมชื่อ “บจ. เอช-พาวเวอร์”) ซึ่งขณะนั้นบจ. เอช-พาวเวอร์ ถือหุ้นร้อยละ 100 ในบจ. โกลว์ เอสพีที 1 (เดิมชื่อ “บจ. พลังงานอุตสาหกรรม”) และถือหุ้นร้อยละ 51 ในบจ. โกลว์ ไอพีที (เดิมชื่อ “บจ. บ่อวิน พาวเวอร์”)
เดือนกุมภาพันธ์ 2541	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (Cogeneration Plant) ขนาด 124 เมกะวัตต์ของ บจ. โกลว์ เอสพีที 1 เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์
เดือนมีนาคม 2542	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจากก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน (Hybrid Plant) ของบจ. โกลว์ เอสพีที 2 และบจ. โกลว์ เอสพีที 3 เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์
เดือนพฤษภาคม 2542	บจ. โกลว์ เข้าซื้อหุ้นที่เหลือร้อยละ 49 ในบจ. โกลว์ ไอพีที จากบจ. อินเตอร์เนชั่นแนล เจเนอเรตติ้ง (International Generating Co., Ltd.) ทำให้การถือหุ้นในบจ. โกลว์ ไอพีที เพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 100
เดือนมิถุนายน 2543	จีดีเอฟ สุเอซ เข้าถือหุ้นเพิ่มขึ้นในบจ. โกลว์ คิดเป็นร้อยละ 75
ปี 2543 ถึง ปี 2547	จีดีเอฟ สุเอซ เพิ่มสัดส่วนการถือหุ้นในบจ. โกลว์จนถึงประมาณร้อยละ 100 ผ่านการทำธุรกรรมซื้อขายหุ้นหลายครั้ง ซึ่งรวมถึงการขายหุ้นร้อยละ 5 ใน บจ. โกลว์ ไอพีที ให้แก่เหมราช โดยทางอ้อม
เดือนพฤศจิกายน 2543	จีดีเอฟ สุเอซ เข้าถือหุ้นร้อยละ 62 ของบริษัทโดยรับซื้อหุ้นทั้งหมดจากไซท์ แปซิฟิก โฮลดิ้ง จำกัด (Sithe Pacific Holdings Limited)
เดือนกุมภาพันธ์/มีนาคม 2544	จีดีเอฟ สุเอซ เพิ่มการถือหุ้นในบริษัทเป็นร้อยละ 99 จากการซื้อหุ้นจากบริษัท บ้านปู จำกัด (มหาชน) และจากการทำคำเสนอซื้อหุ้นสามัญของบริษัท (Tender Offer) ที่เหลือจากผู้ถือหุ้นรายอื่นด้วย
เดือนสิงหาคม 2545	เพิกถอนหุ้นของบริษัทจากการเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์
เดือนมกราคม 2546	โรงไฟฟ้าขนาด 713 เมกะวัตต์ของบจ. โกลว์ ไอพีที ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมเหมราช ชลบุรี เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์
เดือนพฤษภาคม 2546	บริษัทเปลี่ยนชื่อเป็น บมจ. โกลว์ เอสพีที

ข้อที่ 1 นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

เดือนธันวาคม 2547	บริษัทเข้าซื้อหุ้นร้อยละ 100 ในบจ. โกลว์ จากจีดีเอฟ สุเอซ
เดือนกุมภาพันธ์ 2548	บริษัทเปลี่ยนชื่อจากบมจ. โกลว์ เอสพีพี เป็น บมจ. โกลว์ พลังงาน
เดือนเมษายน 2548	บริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
เดือนกันยายน 2551	บจ. เกิดโค-วัน ลงนามในสัญญาซื้อ-ขายไฟฟ้ากับกฟผ. และเริ่มการก่อสร้างโรงไฟฟ้าในเดือนตุลาคม 2551
เดือนพฤษภาคม 2552	บจ. โกลว์เข้าถือหุ้นในห้วยเหาะ ไทย ร้อยละ 49 และไฟฟ้า ห้วยเหาะ ร้อยละ 51 จากบริษัทย่อยของจีดีเอฟ สุเอซ เอส.เอ.
เดือนพฤศจิกายน 2553	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง (หรือ “ซีเอฟพี 3”) ขนาด 115 เมกะวัตต์เทียบเท่า เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
เดือนธันวาคม 2553	สุเอซ แทรกเคอเบล เอ็นเนอจี โฮลดิ้ง โคโอเปอเรทีฟ ยู. เอ. ควบรวมกิจการกับจีดีเอฟ สุเอซ เอ็นเนอจี เอเชีย, ตุรกีและแอฟริกาใต้ บี. วี. ซึ่งถือหุ้นใน บมจ. โกลว์ พลังงาน ร้อยละ 25
เดือนกุมภาพันธ์ 2554	จีดีเอฟ สุเอซ ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท ได้ทำการควบรวมกิจการในส่วนของธุรกิจ เอ็นเนอจี อินเตอร์เนชันแนล (Energy International Business) กับอินเตอร์เนชันแนล พาวเวอร์ ส่งผลให้ จีดีเอฟสุเอซกลายเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ในอินเตอร์เนชันแนล พาวเวอร์ ในสัดส่วนร้อยละ 70
เดือนกรกฎาคม 2554	บริษัทได้เข้าซื้อหุ้นร้อยละ 100 ใน บจ. ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ ส่งผลให้บริษัทถือหุ้นใน บจ. ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ 2 และในบจ. ระยอง เนชั่นแนล พาวเวอร์ อีกด้วย
เดือนกรกฎาคม 2554	บริษัทลงนามในสัญญาร่วมพัฒนาโครงการกับเหมราชโดยจัดตั้งบริษัท “บริษัท โกลว์ เหมราช วินด์ จำกัด” เพื่อการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม ในจังหวัดชัยภูมิ โดยบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 49
เดือนกันยายน 2554	โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ขนาด 382 เมกะวัตต์เทียบเท่า (หรือ “โกลว์ พลังงาน ระยะที่ 5”) เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์
เดือนตุลาคม 2554	บริษัทได้เริ่มดำเนินการก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ ขนาด 1.55 เมกะวัตต์ในนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย อำเภอบ้านฉาง จังหวัดระยอง
เดือนพฤศจิกายน 2554	บริษัทได้ลงนามในสัญญาร่วมพัฒนาโครงการกับบจ. โกลเบด กรีน เอ็นเนอจี สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม ในจังหวัดนครราชสีมา
เดือนธันวาคม 2554	บจ. ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์, บจ. ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ 2 และบจ. ระยอง เนชั่นแนล พาวเวอร์ ได้เปลี่ยนชื่อเป็น บจ. โกลว์ เอสพีพี 11, บจ. โกลว์ เอสพีพี 12 และบจ. โกลว์ เอสพีพี 13 ตามลำดับ
เดือนมิถุนายน 2555	จีดีเอฟ สุเอซ ได้ทำการซื้อหุ้นของอินเตอร์เนชันแนล พาวเวอร์ พีแอลซี ส่วนที่เหลือจากผู้ถือหุ้นรายย่อยเสร็จสิ้น
เดือนสิงหาคม 2555	โรงไฟฟ้าเกิดโค-วัน โรงไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงขนาด 660 เมกะวัตต์ ได้เริ่มดำเนินงาน

ข้อที่ 1 นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

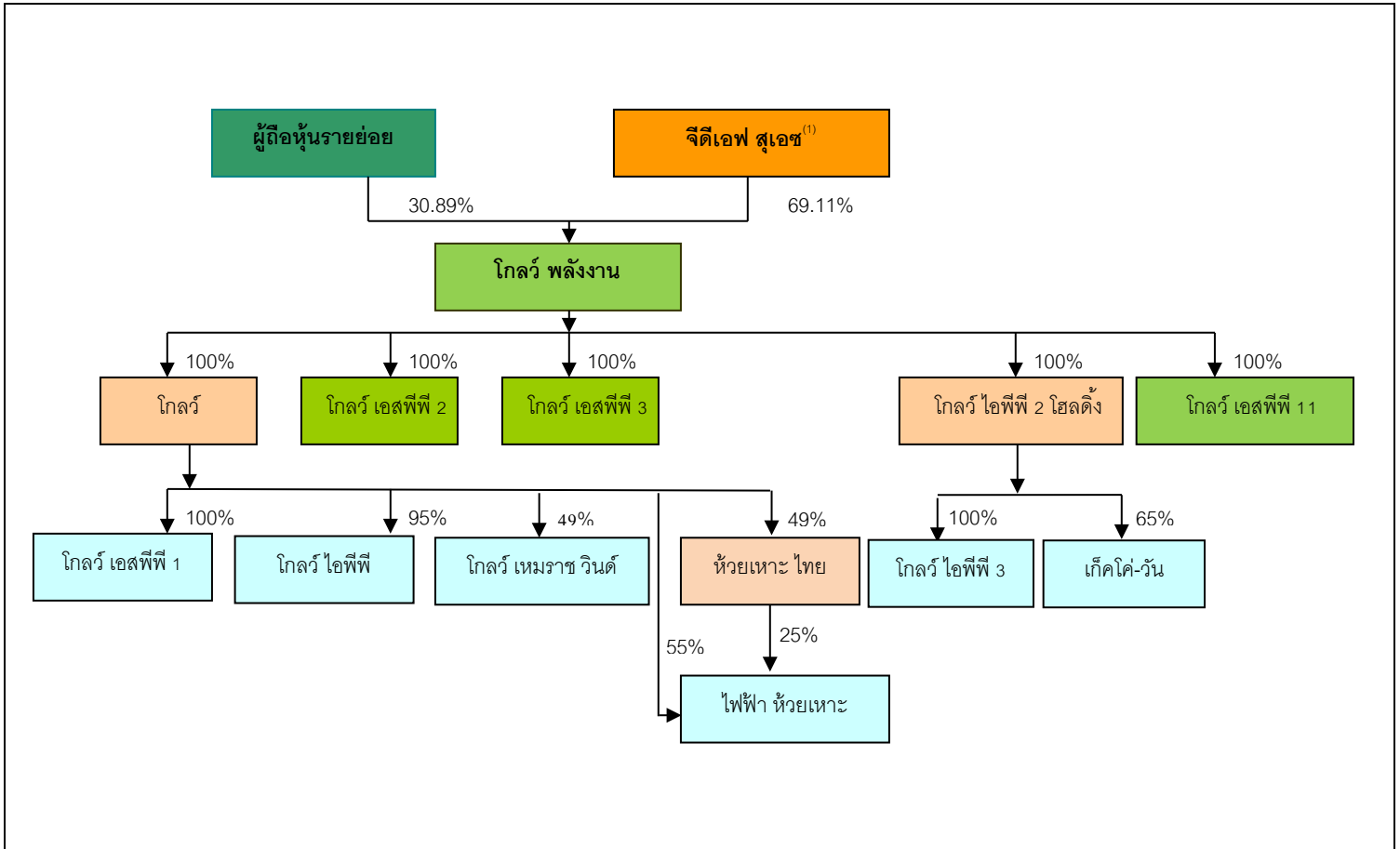
	เชิงพาณิชย์
เดือนสิงหาคม 2555	โกลว์ พลังงาน โซลาร์ โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ ขนาด 1.55 เมกะวัตต์ ได้เริ่มดำเนินงานเชิงพาณิชย์
เดือนธันวาคม 2555	โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี12 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงขนาด 110 เมกะวัตต์ เริ่มดำเนินงานเชิงพาณิชย์
เดือนมิถุนายน 2556	โรงไฟฟ้าโกลว์เอสพีพี12 และ โรงไฟฟ้าโกลว์เอสพีพี13 โอนธุรกิจทั้งหมดไปรวมกับโรงไฟฟ้าโกลว์เอสพีพี11
เดือนสิงหาคม 2557	โรงไฟฟ้าโกลว์เอสพีพี12 และ โรงไฟฟ้าโกลว์เอสพีพี13 เสร็จสิ้นการชำระบัญชี
เดือนเมษายน 2558	โครงการเพิ่มกำลังการผลิตโรงไฟฟ้ากังหันก๊าซ (Gas Engine) ของโรงไฟฟ้า เอสพีพี 11 โครงการ 3 ขนาด 19.12 เมกะวัตต์ ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์

1.3 ประวัติความเป็นมา

บมจ. โกลว์ พลังงาน และบริษัทย่อยเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและเป็นผู้ให้บริการด้านสาธารณูปโภคทางอุตสาหกรรมในภาคเอกชนรายใหญ่แห่งหนึ่งในประเทศไทย ประกอบธุรกิจในประเทศไทยและ สปป. ลาว ในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (หรือ "IPP") และผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (หรือ "Cogeneration") โดยโรงไฟฟ้าส่วนใหญ่ดำเนินการในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (หรือ "SPP") ภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กของไทย ธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทคือ ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. รวมถึงการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำเพื่อการอุตสาหกรรมและน้ำเย็นให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมทั้งในเขตนิคมอุตสาหกรรม มาบตาพุด นิคมอุตสาหกรรมอื่นๆ ใกล้เคียง และเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง

ข้อที่ 1 นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

แผนภาพต่อไปนี้แสดงโครงสร้างองค์กรและการถือหุ้นของกลุ่มบริษัทในปัจจุบัน ณ 30 มิถุนายน 2558



หมายเหตุ

- 1) จิติเอฟ ซูเอช ได้ถือหุ้นในบมจ. โกลว์ พลังงาน โดยผ่านบริษัทย่อยคือ บจ. จิติเอฟ ซูเอช เอ็นเนอจี้ (ประเทศไทย), ซึ่งถือหุ้นใน บมจ. โกลว์ พลังงาน ในสัดส่วนร้อยละ 44.11 และ จิติเอฟ ซูเอช เอ็นเนอจี้ อินเตอร์เนชั่นแนล โกลบอล ดีเวลอปเม้นท์ บี. วี. ซึ่งได้ถือหุ้นใน บมจ. โกลว์ พลังงาน และถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 25.00

แม้ว่าแต่ละบริษัทย่อยในกลุ่มบริษัทจะเป็นเจ้าของกรรมสิทธิ์ในสินทรัพย์หลักที่ใช้ในการประกอบกิจการแยกต่างหากจากกัน บริษัทยังคงไว้ซึ่งโครงสร้างการบริหารที่เป็นหนึ่งเดียวเพื่อให้สามารถติดตามผลการดำเนินงานและประสานการทำงานของโรงไฟฟ้าและโรงผลิตไอน้ำต่าง ๆ ให้สอดคล้องกัน

ข้อที่ 1 นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ**1.4 ความสัมพันธ์กับผู้ถือหุ้นหลัก**

จีดีเอฟ สุเอซ ถือหุ้นร้อยละ 69.11 ของบ.จ. โกลว์ พลังงาน จีดีเอฟ สุเอซเป็นหนึ่งในผู้นำด้านพลังงานชั้นนำของโลก มีสำนักงานใหญ่ตั้งอยู่ที่ปารีส ประเทศฝรั่งเศส รวมไปถึงสายธุรกิจใน อเมริกาเหนือ ละตินอเมริกา สหราชอาณาจักร-ยุโรป ออสเตรเลีย เอเชียและตะวันออกกลาง ตุรกีและแอฟริกา บริษัทถือเป็นส่วนหนึ่งของธุรกิจจีดีเอฟ สุเอซ เอ็นเนอจี อินเทอร์เน็ต

จีดีเอฟ สุเอซ มีจำนวนสายธุรกิจที่รับผิดชอบดูแลกิจกรรมหลักทางด้านพลังงานอยู่ 5 หน่วย

- Energy Europe
- Energy International
- Global Gas & LNG
- Infrastructures
- Energy Service

บริษัทถือเป็นธุรกิจหลักที่สำคัญต่อ จีดีเอฟ สุเอซ สำหรับการลงทุนในธุรกิจผลิตไฟฟ้าทั้งในประเทศไทย สาธารณรัฐประชาธิปไตยลาว และ ราชอาณาจักรกัมพูชา

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

2. ลักษณะการประกอบธุรกิจ

2.1 ภาพรวม

บริษัทและบริษัทย่อยเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและผู้ให้บริการด้านสาธารณูปโภคทางอุตสาหกรรมในภาคเอกชนรายใหญ่ที่สุดแห่งหนึ่งของประเทศ โดยประกอบธุรกิจในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) และธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (Cogeneration) โดยโรงไฟฟ้าส่วนใหญ่ดำเนินการในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทคือการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่กฟผ. รวมถึงการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม (Processed Water) และน้ำเย็น (Chilled Water) ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมที่ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด นิคมอุตสาหกรรมใกล้เคียง และเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง

บริษัทเริ่มดำเนินธุรกิจในประเทศไทยตั้งแต่ปี 2536 และปัจจุบันบริษัทและบริษัทย่อยมีโรงไฟฟ้าหลัก (Production Facility) 6 แห่ง ตั้งอยู่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมทางชายฝั่งทะเลด้านตะวันออก จังหวัดระยองและชลบุรี และโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ในจังหวัดอัตตะปือ สปป. ลาว ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทและบริษัทย่อยมีกำลังผลิตไฟฟ้าทั้งสิ้น 3,207 เมกะวัตต์ และกำลังผลิตไอน้ำทั้งสิ้น 1,206 ตันต่อชั่วโมง กำลังผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม 5,482 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง และ กำลังการผลิตน้ำเย็น 3,400 ตันความเย็น

การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้านับเป็นธุรกิจหลักที่สำคัญที่สุดของบริษัทและบริษัทย่อย โดยมีรายได้คิดเป็นร้อยละ 87.5 และ 84.0 ของรายได้รวมของบริษัทและบริษัทย่อยในรอบปีบัญชี 2557 และสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 ตามลำดับ และการผลิตและจำหน่ายไอน้ำนับเป็นธุรกิจที่สำคัญของบริษัทและบริษัทย่อยเช่นกัน โดยมีรายได้คิดเป็นร้อยละ 11.4 และ 12.0 ของรายได้รวมของบริษัทและบริษัทย่อยในรอบปีบัญชี 2557 และสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 ตามลำดับ ปัจจุบันบริษัทและบริษัทย่อยเป็นเจ้าของและดำเนินการในฐานะการผลิตหลักจำนวน 8 แห่ง รายละเอียดโรงงานผลิตทั้งหมดของบริษัทและบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 มีดังต่อไปนี้

- โรงไฟฟ้าโกลว์ โอพีพี ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเหมราชชลบุรี มีกำลังผลิตไฟฟ้า 713 เมกะวัตต์
- โรงไฟฟ้าพลังน้ำห้วยเหาะ ตั้งอยู่ที่จังหวัดอัตตะปือ สปป. ลาว มีกำลังผลิตไฟฟ้า 152 เมกะวัตต์
- โรงไฟฟ้าเก็คโค-วัน ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 660 เมกะวัตต์
- โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน พลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (โครงการระยะที่ 1 และ 2) ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด มีกำลังผลิตไฟฟ้า 281 เมกะวัตต์ ไอน้ำ 550 ตันต่อชั่วโมง และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม 2,520 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 1 พลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก (มาบตาพุด) มีกำลังผลิตไฟฟ้า 124 เมกะวัตต์ ไอน้ำ 90 ตันต่อชั่วโมง และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม 190 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ระยะที่ 3 ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด มีดังนี้
 - โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2/โกลว์ เอสพีพี 3 มีกำลังผลิตไฟฟ้า 513 เมกะวัตต์ ไอน้ำ 190 ตันต่อชั่วโมง และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม 150 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
 - โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 4 มีกำลังผลิตไฟฟ้า 77 เมกะวัตต์ ไอน้ำ 137 ตันต่อชั่วโมง และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม 2,050 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
 - โรงไฟฟ้าซีเอฟบี 3 มีกำลังผลิตไฟฟ้า 85 เมกะวัตต์ ไอน้ำ 79 ตันต่อชั่วโมง

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

- โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 5 มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 328 เมกะวัตต์ ใช้น้ำ 160 ตันต่อชั่วโมง
- โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ อำเภอปลวกแดง ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น อินดัสเตรียลพาร์ค มีดังนี้
 - โรงไฟฟ้า โกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ ระยะที่ 1 (โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี11) มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 120 เมกะวัตต์ ใช้น้ำเย็น 2,200 ตันความเย็น และน้ำเพื่ออุตสาหกรรม 360 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง
 - โรงไฟฟ้า โกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ ระยะที่ 2 (โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี12) มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 110 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตน้ำเย็น 1,200 ตันความเย็น
 - โรงไฟฟ้า โกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ ระยะที่ 3 (โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี13) มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 42.12 เมกะวัตต์
- โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โซลาร์ ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย มีกำลังการผลิตติดตั้ง 1.55 เมกะวัตต์ โดยใช้แผงโซลาร์เซลล์แบบ Photovoltaic

ในปี 2557 บริษัทและบริษัทย่อยมีรายได้ทั้งสิ้น 73,324 ล้านบาท มีกำไรสุทธิรวม 9,138 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทและบริษัทย่อยมีสินทรัพย์รวม 120,322 ล้านบาท

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทและบริษัทย่อยมีรายได้ทั้งสิ้น 33,130 ล้านบาท กำไรสุทธิรวม 4,479 ล้านบาท และสินทรัพย์รวม 117,089 ล้านบาท

2.2 โครงสร้างรายได้

(ก) รายได้ของบริษัท

บริษัทฯและบริษัทย่อยมีรายได้หลักจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำและน้ำสะอาด (Clarified Water) น้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) และน้ำเย็น (Chilled Water) ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ตารางด้านล่างแสดงถึงรายได้ของบริษัท โดยแบ่งตามช่วงที่ระบุไว้

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม						สำหรับงวดหกเดือน สิ้นสุดวันที่	
	2555		2556		2557		30 มิถุนายน 2558	
	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)
รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์และ บริการ								
ไฟฟ้า								
จำหน่ายให้กฟผ. โดยผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน	19,345.60	32.70	26,930.90	38.60	27,049.60	36.90	10,222.29	30.85
รายใหญ่.....								
จำหน่ายให้กฟผ. โดยผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน	15,719.40	26.60	18,262.90	26.20	18,251.90	24.90	8,765.58	26.46
รายเล็ก.....								
จำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม.....	14,567.20	24.70	15,730.20	22.50	17,591.50	24.00	8,438.59	25.47
รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน (บจ. โกลว์ ไอพีที).....					1,275.10	1.70	396.76	1.20
รวม.....	49,632.20	84.00	60,924.10	87.30	64,168.10	87.50	27,823.22	83.98
ไอน้ำ.....	7,160.80	12.10	7,856.90	11.30	8,359.50	11.40	3,972.40	11.99
น้ำเพื่ออุตสาหกรรม.....	410.8	0.70	426.00	0.60	463.30	0.60	234.29	0.71
รวม.....	57,203.80	96.8	69,207.00	99.2	72,990.90	99.5	32,029.91	96.68
รายได้อื่นๆ.....	1,869.00	3.20	564.60	0.80	332.80	0.50	1,100.18	3.32
รวมรายได้.....	59,072.80	100.00	69,771.50	100.00	73,323.70	100.00	33,130.09	100.00

2.3 กลยุทธ์ในการประกอบธุรกิจ

บริษัทมีวัตถุประสงค์ที่จะเพิ่มความสามารถในการทำกำไรด้วยการมุ่งเน้นความเป็นเลิศในการดำเนินงานและขยายธุรกิจโดยการสร้างมูลค่าเพิ่มในประเทศไทยและประเทศเพื่อนบ้าน บริษัทมียุทธศาสตร์การดำเนินงานที่ประกอบด้วยยุทธศาสตร์พื้นฐานหลัก 4 ประการ คือ พื้นฐานด้านพาณิชย์ การดำเนินงาน การเงิน และบุคลากร

บริษัทกำหนดวัตถุประสงค์ทั้งระยะสั้นและระยะยาวให้มีความสมดุลกันเพื่อกำหนดลำดับความสำคัญในแนวทางและแผนการดำเนินงานที่ชัดเจน กลยุทธ์ที่ดำเนินการอยู่ในปัจจุบันคือเสริมสร้างและยกระดับการใช้ประโยชน์จากกำลังการผลิต ประสิทธิภาพ และความมั่นคงในระบบการผลิต รวมทั้งลดต้นทุนโดยรวมและปรับปรุงอัตรากำไร รวมถึงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าแห่งใหม่ให้เสร็จสมบูรณ์ภายในเวลาและงบประมาณกำหนด จัดหาเงินทุนในต้นทุนที่เหมาะสมและพัฒนาระบบและขั้นตอนการรายงานภายในองค์กรให้แข็งแกร่งยิ่งขึ้น บริษัทได้มุ่งเน้นและจะให้ความสนใจอย่างต่อเนื่องในเรื่องการเติบโตอย่างยั่งยืนด้านพลังงานทดแทน ด้วยความสนับสนุนจากจีดีเอฟ สุเอซ บริษัทวางแผนในการพัฒนาที่มงานผู้บริหารคนไทยที่กระตือรือร้นและมีความสามารถ พร้อมที่มงานที่จะให้ความสนับสนุนอย่างต่อเนื่อง

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

(1) กลยุทธ์เชิงพาณิชย์

สำหรับกลยุทธ์เชิงพาณิชย์นั้น บริษัทมุ่งเน้น (ก) การขยายธุรกิจหลัก (ข) การสร้างสัมพันธ์กับลูกค้าในเชิงรุก (ค) บริหารการใช้เชื้อเพลิงให้ได้ประโยชน์สูงสุดและจัดหาแหล่งเชื้อเพลิงที่มั่นคง และ (ง) ดำรงและเพิ่มพูนองค์ความรู้และความสัมพันธ์อันดีกับทุก ๆ ฝ่ายในประเทศ

(1.1) การขยายธุรกิจหลัก

บริษัทวางแผนที่จะขยายธุรกิจหลัก โดยการเพิ่มกำลังผลิตเพื่อตอบสนองความต้องการไฟฟ้าและไอน้ำในภาคอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้น พร้อมทั้งดำเนินกลยุทธ์ให้บริษัทอยู่ในฐานะที่สามารถก่อสร้างโรงไฟฟ้าแห่งใหม่เพิ่มเติมได้ในอนาคตในประเทศไทยและประเทศเพื่อนบ้านบริษัทยังพิจารณาแสวงหาโอกาสในการขยายฐานธุรกิจโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ทั้งในประเทศไทย สปป.ลาว สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์ และราชอาณาจักรกัมพูชา รวมถึงการเติบโตอย่างต่อเนื่องในธุรกิจผลิตไฟฟ้าและไอน้ำร่วมกัน ทั้งในประเทศไทยและในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ทั้งนี้บริษัทอยู่ระหว่างการขยายกำลังการผลิตรองรับปริมาณความต้องการไฟฟ้าของลูกค้าอุตสาหกรรมที่มีเพิ่มมากขึ้นอย่างต่อเนื่องในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค อ่าเภอปลวกแดง โดยโครงการเพิ่มกำลังการผลิตโรงไฟฟ้ากังหันก๊าซ ขนาดกำลังการผลิต 19.12 เมกะวัตต์ ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไปแล้วเมื่อเดือนเมษายน 2558 โดยผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับลูกค้าในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ส่วนต่อขยายโครงการใหม่นี้ไม่เพียงแต่รองรับความต้องการของลูกค้าที่เพิ่มขึ้น แต่ยังจะช่วยเพิ่มเสถียรภาพและประสิทธิภาพของการจัดการกำลังการผลิตในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์คอีกด้วย

นอกจากนี้ บริษัทยังมุ่งเน้นในการรักษาและยกระดับมาตรฐานการดำเนินงานในปัจจุบัน เพื่อให้บริการที่มีความมั่นคงและคุณภาพสูง แก่ลูกค้าปัจจุบันและลูกค้ารายใหม่ ปฏิบัติตามพันธะภายใต้สัญญาซื้อ-ขายไฟฟ้ากับกฟผ. และเสริมสร้างความสัมพันธ์กับหน่วยงานของรัฐและเอกชนภายในประเทศ (รวมถึงหน่วยงานกำกับดูแลและควบคุมนโยบาย) อย่างต่อเนื่อง บริษัทเชื่อว่าการดำเนินการทั้งหมดนี้จะเอื้อหนุนให้บริษัทประสบความสำเร็จในการแข่งขันประมูลโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าแห่งใหม่ในอนาคตทั้งในประเทศและประเทศเพื่อนบ้านได้

(1.2) การรักษาความสัมพันธ์กับลูกค้าอุตสาหกรรมโดยใช้กลยุทธ์เชิงรุก

ฐานลูกค้าอุตสาหกรรมคือองค์ประกอบหลักของธุรกิจของบริษัท ลูกค้าอุตสาหกรรมส่วนใหญ่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดเป็นผู้ประกอบการในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ซึ่งต้องการแหล่งจ่ายไฟฟ้าและไอน้ำที่มั่นคงมีเสถียรภาพ เพื่อหลีกเลี่ยงต้นทุนในการเริ่มเดินเครื่องใหม่ (start-up) หากเกิดการหยุดชะงักในกระบวนการผลิต ความมั่นคงในการจ่ายไฟฟ้าทำให้บริษัทเห็นว่าคู่แข่งและเป็นทางเลือกที่สำคัญในอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้า โดยเฉพาะอย่างยิ่งลูกค้าที่ต้องการการจ่ายไฟฟ้าและไอน้ำที่มีความมั่นคง ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ซึ่งลูกค้าอุตสาหกรรมส่วนใหญ่เป็นผู้ประกอบการในอุตสาหกรรมชิ้นส่วนยานยนต์ และจักรยานยนต์ ความมั่นคงทางพลังงานในการจำหน่ายและการให้บริการของบริษัททำให้โรงงานทุกแห่งเป็นลูกค้าของบริษัทเช่นกัน

ดังนั้น บริษัทจึงมุ่งเน้นในการกระชับความสัมพันธ์ที่แน่นแฟ้นกับลูกค้าของบริษัทในปัจจุบันโดยไม่เพียงแต่ให้บริการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและสาธารณูปโภคด้านอุตสาหกรรมที่ได้มาตรฐานและมีความมั่นคง แต่ยังร่วมงานกับลูกค้าอย่างใกล้ชิดเพื่อเข้าใจถึงความต้องการของลูกค้าได้ดียิ่งขึ้นและสามารถพัฒนาวิธีการเพื่อยกระดับมาตรฐานการให้บริการ บริษัทกำหนดแผนการดำเนินงานต่าง ๆ เพื่อสร้างความพอใจแก่ลูกค้าให้มากยิ่งขึ้นด้วยการปรับปรุงความมั่นคงในการจำหน่ายที่ดียิ่งขึ้น รวมทั้งปรับปรุงช่องทางการสื่อสารกับลูกค้า การรับเรื่องร้องเรียนและแก้ปัญหาของลูกค้าให้รวดเร็วมีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

เนื่องจากบริษัทเชื่อมั่นว่าความเข้าใจต่อความต้องการของลูกค้าอย่างแท้จริงจะสามารถเพิ่มระดับความพอใจของลูกค้าได้ และยังเป็นหัวใจสำคัญในการรักษาฐานลูกค้าเดิมไว้ รวมทั้งในการขยายธุรกิจไปสู่ลูกค้ารายใหม่

(1.3) การบริหารการใช้เชื้อเพลิงให้ได้ประโยชน์สูงสุดโดยลดต้นทุนเชื้อเพลิงและการจัดหาแหล่งเชื้อเพลิงที่มั่นคง

เชื้อเพลิงเป็นต้นทุนหลักในการดำเนินธุรกิจของบริษัท และบริษัทมีความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาและแหล่งจัดหาเชื้อเพลิง (โดยเฉพาะอย่างยิ่งถ่านหิน) การจัดหาเชื้อเพลิงในปริมาณเพียงพอต่อความต้องการมีความสำคัญต่อลักษณะธุรกิจของบริษัทและบริษัทยังต้องรักษาระดับเชื้อเพลิงสำรองอย่างดี ซึ่งปัจจัยทั้งสองนี้มีความสำคัญต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัท ทั้งนี้ บริษัทได้ทุ่มเทพยายามไปในการบริหารจัดการการใช้เชื้อเพลิง บริษัทแสวงหาโอกาสในการจัดซื้อถ่านหิน เพื่อลดภาวะต้นทุนถ่านหินและค่าขนส่ง ซึ่งส่งผลกระทบต่อผลกำไรของบริษัท และเพื่อเป็นการป้องกันผลกระทบต่อบริษัทจากความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง บริษัทได้ลงนามในสัญญาป้องกันความเสี่ยงจากภาวะผันผวนของราคาสินค้า (Hedging Agreement) กับผู้จัดจำหน่ายถ่านหิน ในปี 2556 ที่จะจัดส่งในปี 2557 และในปี 2557 ที่จะจัดส่งในปี 2558 และในอนาคตอาจจะลงนามในสัญญา Hedging Agreement อีกเป็นครั้งคราว ทั้งนี้ในส่วนของถ่านหินที่ใช้ผลิตไฟฟ้า ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้างับกฟผ. นั้น บริษัทมีสัญญาซื้อขายถ่านหินซึ่งมีดัชนีราคาสอดคล้องกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้างับกฟผ. (Natural Hedge)

(1.4) การดำรงและเสริมสร้างแหล่งความรู้ความเชี่ยวชาญและความสัมพันธ์ที่ดี

ธุรกิจหลักของบริษัทคือการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำแก่ลูกค้าในประเทศไทย และบริษัทมีปณิธานที่จะดำเนินธุรกิจที่มั่นคงและยาวนานในประเทศ บริษัทมุ่งที่จะแสวงหานักวิชาการหลักที่มีศักยภาพเพื่อนำมาฝึกฝนให้ขึ้นเป็นผู้บริหารระดับสูงในอนาคต รวมทั้งการดำเนินการรักษาและเสริมสร้างความสัมพันธ์อันดีกับกฟผ. รัฐบาล หน่วยงานของรัฐ ผู้ควบคุมนโยบาย และหน่วยงานด้านกำกับดูแล

(2) กลยุทธ์ด้านการดำเนินงาน

ในด้านการดำเนินงานนั้น บริษัทเน้นกลยุทธ์ดังนี้ (ก) ดำรงและปรับปรุงความมั่นคง ความพร้อมของหน่วยผลิตและอัตราการใช้กำลังการผลิตของหน่วยผลิตและโครงข่ายสายส่ง (ข) ปรับปรุงประสิทธิภาพการใช้เชื้อเพลิง (ค) ลดต้นทุนการดำเนินงาน และ (ง) บริหารโครงการที่กำลังก่อสร้างของบริษัทให้มีประสิทธิภาพ

(2.1) การดำรงและปรับปรุงความมั่นคง ความพร้อมของหน่วยผลิตและและอัตราการใช้กำลังการผลิต

บริษัทสามารถปรับปรุงอัตราการใช้กำลังผลิตของโรงงานให้ดีขึ้นด้วยมาตรการปรับปรุงกำลังการผลิต ต่าง ๆ และลดการหยุดเดินเครื่องเพื่อซ่อมบำรุงนอกกำหนดการหรือลดระยะเวลาการซ่อมบำรุงตามกำหนดการลง บริษัทจะดำเนินมาตรการต่าง ๆ เพื่อปรับปรุงการดำเนินงานในทุก ๆ ด้านให้ดีขึ้นอย่างต่อเนื่อง เช่น การติดตามผลการปฏิบัติงาน การบำรุงรักษาเชิงป้องกันอย่างมีประสิทธิภาพ และลดการหยุดชะงักของเครื่องจักรโดยใช้การวิเคราะห์หาสาเหตุ

(2.2) การปรับปรุงการใช้เชื้อเพลิงให้มีประสิทธิภาพ

เชื้อเพลิงเป็นต้นทุนหลักในการดำเนินธุรกิจของบริษัท ประสิทธิภาพการใช้เชื้อเพลิงจึงเป็นปัจจัยสำคัญในการเพิ่มผลกำไรของบริษัท บริษัทดำเนินการปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินการอย่างต่อเนื่องด้วยการปรับปรุงการเลือกเดินเครื่องและจัดส่งตรวจสอบติดตามการทำงานของอุปกรณ์สำคัญ ปรับปรุงกระบวนการทำงาน และการจัดการผสมถ่านหินก่อนที่จะนำเข้าสู่หม้อต้มไอน้ำให้เหมาะสมที่สุด รวมไปถึงการตรวจสอบติดตามและแก้ไขการสูญเสียพลังงาน

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

(2.3) การลดต้นทุนในการดำเนินงาน

จุดมุ่งหมายของบริษัทคือ ดำเนินการลดต้นทุนในการดำเนินงานและซ่อมบำรุง โดยกำหนดขั้นตอนการทำงานที่โปร่งใสเพื่อสามารถวิเคราะห์ได้ถึงลักษณะและช่วงระยะเวลาการเกิดค่าใช้จ่ายต่าง ๆ รวมถึงพิจารณาความจำเป็นในการใช้จ่ายต่าง ๆ อย่างมีเหตุผล เพื่อให้การใช้จ่ายแต่ละครั้งมีความเหมาะสมและได้ประโยชน์สูงสุด โดยไม่ทำให้พันธะหน้าที่ในการทำตามสัญญาในการจำหน่ายให้ลูกค้าหรือความเชื่อมั่นของโรงไฟฟ้าต้องลดลง โดยบริษัทเน้นการบริหารจัดการด้านรายจ่ายโดยใช้ระบบงานที่ได้มาตรฐานและมีขั้นตอนควบคุมอย่างรัดกุมที่สุด

เมื่อปี 2553 บริษัทได้ลงนามในสัญญาด้านชิ้นส่วนระยะยาวกับบริษัทผู้ผลิตชิ้นส่วน (OEM) เพื่อจัดหาและซ่อมแซมชิ้นส่วนกังหันก๊าซสำหรับโกลว์ ไอพีพี และโกลว์ เอสพีพี 1 ในการซ่อมบำรุงหลักใน 3 ครั้งถัดไปสำหรับแต่ละหน่วยผลิต (generating unit) (ระยะเวลาประมาณ 8-9ปี) ซึ่งจะช่วยลดต้นทุนการดำเนินงานได้ นอกจากนี้บริษัทยังได้รับข้อตกลงกับผู้ผลิตชิ้นส่วนกังหันก๊าซสำหรับ โกลว์ พลังงาน ระยะที่ 5 ในการจัดหาชิ้นส่วนกังหันก๊าซและบริการตรวจสอบสำหรับอีก 9 ปีข้างหน้าด้วย ประกอบกับความสัมพันธ์ที่ดีกับฝ่ายสนับสนุนด้านเทคนิคจาก จีดีเอฟ ซูเอช และการที่มีจำนวนกังหันก๊าซเพิ่มมากขึ้นทำให้บริษัทสามารถต่อรองกับผู้จำหน่ายได้อย่างมีประสิทธิภาพและจัดหาอุปกรณ์และอะไหล่ชิ้นส่วนในราคาที่เหมาะสมได้

ในปี 2555 บริษัทได้ลงนามในสัญญาทางด้านชิ้นส่วนและบริการระยะยาวกับ ไอ เอช ไอ คอปอร์เรชัน สำหรับการจัดหาชิ้นส่วนและบริการตรวจสอบบำรุงของโรงไฟฟ้ากังหันก๊าซธรรมชาติแห่งใหม่ทั้ง 3 โรง (General Electric Model LM6000 PF) สำหรับโรงไฟฟ้าโกลว์เอสพีพี 11 โครงการ 2

(2.4) การบริหารโครงการอย่างมีประสิทธิภาพ

บริษัทได้ก่อสร้างโรงงานผลิตแห่งใหม่อย่างต่อเนื่องเพื่อรองรับความต้องการที่เพิ่มขึ้นของลูกค้า ดำเนินโครงการใหม่ ๆ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงาน และ/หรือ ก่อสร้างเครือข่ายสายส่งและท่อส่งเพิ่มเติมไปยังลูกค้า โครงการเหล่านี้จะดูแลโดยทีมงานซึ่งจัดตั้งขึ้นมาโดยเฉพาะอย่างมีระบบเพื่อหลีกเลี่ยงความล่าช้าหรือหย่อนประสิทธิภาพ รวมทั้งควบคุมค่าใช้จ่ายให้ได้ประโยชน์สูงสุด

(3) กลยุทธ์ด้านการเงิน

ดำรงและปรับปรุงฐานะการเงินให้ดียิ่งขึ้น

เป้าหมายในการรักษาความเป็นเลิศในการดำเนินงานของบริษัทยังรวมถึงความเป็นเลิศในการจัดการฐานะทางการเงิน บริษัทแสวงหาโอกาสในการลดต้นทุนเฉลี่ยของเงินทุน (Weighted Average Cost of Capital) ปรับโครงสร้างเงินทุนให้เหมาะสมและในขณะเดียวกันก็มุ่งเน้นการลดความเสี่ยงทางการเงินอย่างสม่ำเสมอ บริษัทมุ่งที่จะลดความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยน โดยจัดการให้ค่าใช้จ่ายและการชำระหนี้มีความสอดคล้องด้านสกุลเงินตรา (Currency Matching) ทั้งทางตรงและทางอ้อม กับกระแสเงินสดจากการดำเนินงาน (Free Cash Flow) บริษัทบริหารความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยอย่างระมัดระวังแต่มีความยืดหยุ่นในระดับหนึ่ง โดยได้รับความช่วยเหลือจากทีมผู้ชำนาญด้านการเงินของจีดีเอฟ ซูเอช ซึ่งช่วยบริษัทในการพิจารณาช่วงเวลาและปริมาณที่เหมาะสมในการป้องกันความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย รวมไปถึง บริษัทมุ่งที่จะเพิ่มมูลค่าของผู้ถือหุ้นในระยะยาวให้มีมูลค่ามากที่สุด โดยควบคุมการใช้กระแสเงินสดอย่างระมัดระวังเพื่อให้สอดคล้องกับแผนการลงทุนของบริษัท

บริษัทดำเนินการปรับปรุงระบบขั้นตอนการบริหารและกระบวนการ โดยปรับปรุงความมั่นคงของระบบและพิจารณาทบทวนและบันทึกกระบวนการดำเนินงานต่าง ๆ อย่างต่อเนื่อง บริษัทได้นำโปรแกรมการควบคุมภายใน ที่มีชื่อว่าโปรแกรม Internal Control Management & Efficiency (INCOME) ของจีดีเอฟ ซูเอช มาใช้

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

การใช้ระเบียบแบบแผนที่เหมาะสมที่พัฒนาภายใต้โปรแกรม INCOME สำหรับกลุ่มบริษัทโกลว์ ยังคงส่งผลให้ จีดีเอฟ สุเอซ สามารถปฏิบัติตามกฎหมายและข้อบังคับต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับบริษัทที่จีดีเอฟ สุเอซดำเนินการ (เช่น กฎระเบียบที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมภายในต่างๆ ตามกฎหมายของฝรั่งเศส “Loi de Sécurité Financière (LSF)” Turnbull Report ของสหราชอาณาจักร และ European union’s directives)

กฎหมายและข้อกำหนดดังกล่าวช่วยส่งเสริมความรับผิดชอบของบริษัท การเปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณะมากขึ้น และปรับปรุงคุณภาพและความโปร่งใสของรายงานและการตรวจสอบด้านการเงิน และยังคงทำให้บรรดาผู้บริหารของบริษัทที่รับผิดชอบด้านการจัดทำ การประเมิน และการเฝ้าติดตามความมีประสิทธิภาพของโครงสร้างการควบคุมภายในของบริษัทได้อย่างชัดเจนมากขึ้น (โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมเกี่ยวกับโปรแกรม INCOME ในข้อ “ การควบคุมภายใน”)

2.4 จุดเด่นในการดำเนินธุรกิจ

บริษัทเชื่อว่าบริษัทมีจุดเด่นในการดำเนินธุรกิจ ดังนี้

(1) การที่ เป็นผู้ประกอบการรายใหญ่และความมั่นคงในการให้บริการ (Critical Scale and Reliability of Operation)

บริษัทเชื่อว่าบริษัทได้ขยายธุรกิจจนมีฐานะเป็นผู้ประกอบการรายใหญ่ของประเทศ (Critical Scale) โดยบจ. โกลว์ ไอทีพี มีหน่วยผลิตไฟฟ้า 2 หน่วย โรงไฟฟ้าเกิดโค-วัน มีหน่วยผลิตไฟฟ้า 1 หน่วย โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำของบริษัทที่อยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและนิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก มีเครื่องผลิตไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 23 หน่วยและเครื่องผลิตไอน้ำ 19 หน่วย และในส่วนของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำของบริษัทที่ตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค มีเครื่องผลิตไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 10 หน่วย ขนาดการประกอบการของบริษัทในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดนั้นว่ามีความสำคัญอย่างยิ่งต่อความสามารถในการแข่งขันของบริษัท เนื่องจากบริษัทได้ทำการเชื่อมโยงการทำงานของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำทั้งหมดในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดเข้าด้วยกัน เพื่อให้การผลิตและจัดส่งไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมเป็นไปอย่างต่อเนื่องและมั่นคง บริษัทยังได้ก่อสร้างระบบเครือข่ายท่อส่งไอน้ำซึ่งช่วยลดปัญหาหยุดชะงักและสูญเสียแรงดันไอน้ำหากหน่วยผลิตใดเกิดมีปัญหายุคเดินเครื่อง

การเชื่อมโยงหน่วยผลิตเข้าด้วยกันมีข้อดีหลายประการ กล่าวคือ สามารถเลือกเดินเครื่องที่มีต้นทุนต่ำได้ สามารถปรับปรุงการผลิตและจัดส่งไฟฟ้าและไอน้ำให้มีความมั่นคงมากยิ่งขึ้น มีความคล่องตัวสูงขึ้นในการหมุนเวียนการหยุดเดินเครื่องเพื่อการบำรุงรักษาให้สอดคล้องกัน และส่งผลให้ลูกค้าสามารถกำหนดการหยุดซ่อมบำรุงและจัดส่งกำลังไฟฟ้าในช่วงความต้องการสูงสุดได้โดยสะดวก โดยสรุปแล้ว ลักษณะการดำเนินงานดังกล่าวทำให้โรงงานผลิตของบริษัทมีความพร้อมสูงในการผลิตและจัดส่งไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่ลูกค้าได้อย่างมีความมั่นคงด้วยต้นทุนที่ต่ำ

การเข้าซื้อกิจการโกลว์ เอสพีพี 11 (เดิมชื่อไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์) ก่อให้เกิดการประสานประโยชน์ร่วมกันกับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่มีอยู่ก่อนหน้า โดยทั้งนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ตั้งอยู่ในเขตอุตสาหกรรมที่สำคัญ ที่สามารถเดินทางถึงได้ในระยะเวลาไม่ถึงชั่วโมง ซึ่งการที่ขนาดของการประกอบการขนาดใหญ่และความได้เปรียบของสถานที่ตั้งดังกล่าวทำให้การประสานประโยชน์ที่เกิดขึ้นร่วมกันได้ เช่นการใช้อะไหล่ร่วมกัน เพื่อเป็นการลดขนาดของการเก็บชิ้นส่วนคงคลัง การใช้โรงไฟฟ้าและการบริหาร การบำรุงรักษา รวมทั้งการบริหารการจัดซื้อร่วมกันเพื่อให้เกิดการประหยัดของขนาดเกิดขึ้น

บริษัทเชื่อว่าคงไม่มีผู้ประกอบการรายอื่นที่จะสามารถขยายขนาดการผลิตโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำให้ทัดเทียมกับบริษัทได้ในอนาคตอันใกล้นี้ ซึ่งสร้างความได้เปรียบทางการแข่งขันให้แก่บริษัทเป็นอย่างมาก นอกจากนี้ ขนาดกำลังการผลิตของบริษัทยังก่อให้เกิดประโยชน์ในด้านต่างๆ อาทิเช่น การเพิ่มความมั่นคงและเสถียรภาพให้กับระบบ การเพิ่มความสามารถใน

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

การทำการกำไรจากการประหยัดของขนาด (Economy of Scale) การบริหารจัดการชิ้นส่วนอะไหล่ที่มีประสิทธิภาพสูงขึ้น สร้างเสริมความชำนาญของผู้ปฏิบัติงาน รวมถึงเพิ่มอำนาจการต่อรองกับคู่ค้า

ด้วยขนาดและประวัติของการประกอบธุรกิจของบริษัท ทำให้มีบุคลากรที่มีคุณภาพต้องการที่จะมาร่วมงานกับบริษัท และทำให้บริษัทได้รับความเชี่ยวชาญด้านการตลาด และได้รับความเชื่อถือในฐานะผู้ประกอบการระยะยาวในกิจการพลังงานในประเทศ บริษัทดำเนินการทั้งในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่และประกอบการโรงไฟฟ้าพลังงานและไอน้ำร่วมกัน (Cogeneration) โดยโรงไฟฟ้าส่วนใหญ่ดำเนินการในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ทำให้เป็นผู้ประกอบการรายสำคัญในทั้งสองภาคธุรกิจย่อยของกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในประเทศ

บริษัทมีฐานธุรกิจที่หลากหลายซึ่งทำให้ดึงดูดลูกค้าได้อย่างมากและได้รับความสนับสนุนจากภาครัฐในประเทศอีกด้วย และบริษัทยังเป็นเจ้าของสินทรัพย์หลักที่ใช้ในการประกอบธุรกิจเกือบทั้งหมดและเป็นผู้ควบคุมการดำเนินงานแต่เพียงผู้เดียว ทำให้สามารถควบคุมการตัดสินใจเชิงกลยุทธ์ในธุรกิจและตอบสนองต่อการเปลี่ยนแปลงของตลาดได้อย่างรวดเร็วและมีประสิทธิภาพ บริษัทเชื่อว่าจุดเด่นดังกล่าวจะเสริมฐานะของบริษัทในเชิงแข่งขันเพื่อให้ได้มาซึ่งธุรกิจใหม่ ๆ ในอนาคตมากขึ้น

(2) การมีสถานที่ตั้งที่ดีและมีโรงงานผลิตหลักในเขตการประกอบการเดียวกัน**(2.1) ในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด**

นอกจากจุดเด่นของการเป็นผู้ประกอบการรายใหญ่แล้ว บริษัทเชื่อว่าจุดเด่นหลักอีกประการคือที่ตั้งของบริษัทและการที่โรงงานผลิตหลักของบริษัทตั้งอยู่ในเขตการประกอบการเดียวกัน ทั้งนี้ บริษัทเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าเอกชนหลักในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ซึ่งเป็นนิคมอุตสาหกรรมขนาดใหญ่ที่สุดและสำคัญที่สุดในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีของประเทศ บริษัทยังเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายสาธารณูปโภคทางอุตสาหกรรม (Industrial Utilities Suppliers) รายใหญ่ที่สุดรายหนึ่งในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด

การที่บริษัทมีโรงงานผลิตหลักรวมศูนย์ในเขตการประกอบการเดียวกันทำให้สามารถวางแผนการใช้ทรัพยากรหลักได้อย่างมีประสิทธิภาพอันเป็นจุดเด่นในการดำเนินธุรกิจของบริษัท การที่โรงงานผลิตและการประกอบการของบริษัทตั้งอยู่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ทำให้บริษัทสามารถสร้างความสัมพันธ์ ที่แน่นแฟ้นกับลูกค้าซึ่งเป็นบริษัทชั้นนำขนาดใหญ่ของประเทศ

โรงงานผลิตของบริษัทตั้งอยู่ใจกลางนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดในบริเวณเดียวกันกับโรงงานผู้ประกอบหลักด้านปิโตรเคมี นอกจากนี้ บริษัทยังได้ลงทุนก่อสร้างโครงสร้างพื้นฐานสำหรับการจัดส่งไฟฟ้าและไอน้ำ ประกอบด้วยเครือข่ายสายส่งไฟฟ้าใต้ดินและระบบท่อส่งไอน้ำเหนือพื้นดินซึ่งเชื่อมโยงโรงงานผลิตกับโรงงานของลูกค้าอุตสาหกรรมโดยตรง

สินทรัพย์หลักในการประกอบการของบริษัทก็มีความหลากหลายเช่นกัน กล่าวคือ บริษัทมีโรงไฟฟ้าทั้งชนิดใช้พลังงานจากก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน มีลูกค้าที่เป็นทั้งผู้ประกอบการอุตสาหกรรมและกฟผ. จำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำในปริมาณสูงและประกอบกิจการโรงงานที่ผลิตทั้งไฟฟ้าและไอน้ำ ทั้งที่เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก และผู้ผลิตไฟฟ้าที่มีโซผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ความหลากหลายทั้งในด้านผลิตภัณฑ์ ลูกค้า และประเภทโรงงานผลิต ทำให้บริษัทมีฐานะที่มั่นคงในอุตสาหกรรมผลิตและจำหน่ายพลังงานของประเทศมาเป็นเวลานาน

(2.2) ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตเรียลพาร์ค

เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตเรียลพาร์คถือเป็นเขตประกอบการอุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้องอุตสาหกรรมผู้ผลิตชิ้นส่วนยานยนต์และจักรยานยนต์ที่สำคัญแห่งหนึ่งในประเทศไทย ข้อได้เปรียบของบริษัทอีกประการหนึ่งคือบริษัทเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายสาธารณูปโภคทางอุตสาหกรรมเอกชนเพียงรายเดียวในเขตการประกอบการดังกล่าว และเนื่องจากบริษัทมีเครื่อง

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ผลิตไฟฟ้า สายส่งไฟฟ้า และระบบท่อส่งน้ำเย็น ดังนั้นหากมีลูกค้าอุตสาหกรรมที่มีอยู่เดิมขยายโรงงานหรือกรณีกลุ่มลูกค้ารายใหญ่ บริษัทก็เป็นตัวเลือกแรกของความมั่นคงในการจัดส่งสาธารณูปโภค

(3) ประวัติการดำเนินงานที่ดีในฐานะผู้ให้บริการที่มีความมั่นคงและตอบสนองความพอใจลูกค้าเป็นหลัก

บริษัทได้เริ่มดำเนินธุรกิจในประเทศไทยตั้งแต่ปี 2536 และเชื่อว่าบริษัทได้รับการยอมรับและไว้วางใจในฐานะผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำโดยให้บริการอย่างมีคุณภาพแก่ลูกค้าของบริษัท โดยเฉพาะอย่างยิ่งลูกค้าซึ่งเป็นผู้ประกอบการในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีซึ่งต้องพึ่งพาการจัดการจัดหาไฟฟ้าและไอน้ำที่มีความมั่นคง (Reliability) ได้มาตรฐาน ทั้งนี้ บริษัทได้มุ่งเน้นในการพัฒนามาตรฐานความมั่นคงในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และปรับปรุงคุณภาพการบริการให้สูงขึ้นให้เป็นที่เห็นอกเห็นใจ คู่แข่งขัน จะเห็นได้จาก บริษัทมีโรงงานผลิตและสิ่งอำนวยความสะดวกที่ดำเนินการแบบรวมศูนย์และเชื่อมโยงการทำงานเข้าด้วยกัน พร้อมเครือข่ายโครงข่ายพื้นฐานในการจัดส่งกระแสไฟฟ้าที่พร้อมสมบูรณ์ ในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด รวมทั้งระบบผลิตที่มีความซ้ำซ้อนระหว่างกันในการทำงานและเครือข่ายสายส่งไฟฟ้าใต้ดินและระบบเชื่อมต่อไอน้ำและไฟฟ้าสำหรับลูกค้าอุตสาหกรรม ทำให้การผลิตและจัดส่งไฟฟ้าและไอน้ำแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมของบริษัทมีความมั่นคงไว้วางใจได้

นอกจากนี้ บริษัทยังเน้นสร้างความพอใจแก่ลูกค้าทำให้บริษัทรักษาและขยายฐานลูกค้าได้อย่างต่อเนื่อง บริษัทเชื่อว่าประวัติการดำเนินงานที่ดีของบริษัทโดยเฉพาะกับลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ทำให้บริษัทมีชื่อเสียงเป็นที่ยอมรับและมีฐานะที่แข็งแกร่งขึ้นในการเพิ่มศักยภาพในการแข่งขันมากยิ่งขึ้นในอนาคต

จุดเด่นอีกประการหนึ่งซึ่งทำให้บริษัทแตกต่างจากคู่แข่งคือ บริษัทประกอบธุรกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำเป็นธุรกิจหลัก ซึ่งทำให้บริษัทสามารถมุ่งเน้นใช้ทรัพยากรด้านการบริหารในการดำเนินธุรกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำและสามารถใช้ประโยชน์จากการสนับสนุนของจีดีเอฟ สุเอซซึ่งประกอบธุรกิจหลักในกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและให้บริการสาธารณูปโภคแก่ภาคอุตสาหกรรมเช่นเดียวกันได้อย่างเต็มที่

(4) ความสัมพันธ์กับจีดีเอฟ สุเอซ

บริษัทเป็นบริษัทย่อยของจีดีเอฟ สุเอซ ซึ่งเป็นกลุ่มบริษัทชั้นนำระดับโลกซึ่งเชี่ยวชาญในธุรกิจไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติในตลาดหลัก ๆ ทั่วโลก ด้วยเหตุนี้ บริษัทจึงได้รับถ่ายทอดเทคโนโลยี ความเชี่ยวชาญ และประสบการณ์ต่าง ๆ อันจะอำนวยประโยชน์อย่างยิ่งในการดำเนินธุรกิจในกลุ่มบริษัท

ทั้งนี้ ได้มีข้อตกลงความร่วมมืออย่างเป็นทางการภายใต้สัญญา Support Service Agreement กับกลุ่มบริษัท ซึ่งไอฟีอาร์ ถือหุ้นอยู่ทั้งหมด ช่วยให้บริษัทได้รับความสนับสนุนทางเทคนิคด้านปฏิบัติการ และการให้คำปรึกษาด้านโครงการจากจีดีเอฟ สุเอซ และบริษัทได้ทำการลงนามในสัญญาอีกสัญญาหนึ่งระหว่างบริษัทกับจีดีเอฟ สุเอซ ซึ่งจีดีเอฟ สุเอซ ตกลงที่จะไม่แข่งขันโดยตรงกับบริษัทในธุรกิจการผลิตไฟฟ้าในประเทศ

ในฐานะที่บริษัทเป็นกิจการเดียวที่ จีดีเอฟ สุเอซ ใช้ในการลงทุนในธุรกิจการผลิตไฟฟ้าในประเทศย่อมอำนวยประโยชน์ต่อการดำเนินงานของบริษัทและการดำเนินการด้านอื่น ๆ ต่อไปในอนาคตภายใต้เงื่อนไขของสัญญาดังกล่าว

(5) ความมั่นคงของรายได้และกระแสเงินสด

ในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำสำหรับลูกค้าอุตสาหกรรมของบริษัทส่วนใหญ่เป็นการทำสัญญาซื้อขายระยะยาวมีระยะเวลาประมาณ 15 ปี และระยะเวลาระหว่าง 21 ถึง 25 ปีสำหรับการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่กฟผ. แม้ว่าสัญญาบางส่วนที่บริษัทได้ทำกับลูกค้าอุตสาหกรรมได้สิ้นสุดลงและจะสิ้นสุดลงในระยะเวลาอันใกล้ แต่บริษัทก็สามารถต่ออายุสัญญาที่จะหมดอายุส่วนใหญ่ออกไปได้อีกเป็นระยะเวลา 10-15 ปี ดังนั้นจึงมีเพียงร้อยละ 1 ของกำลังการผลิต

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

เทียบเท่ากับปัจจุบันที่ขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดเท่านั้น ที่สัญญาซื้อขายจะสิ้นสุดลงในปี 2558 และปี 2559 ซึ่งบริษัทกำลังเจรจาต่ออายุสัญญาไปอีก สำหรับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและน้ำเย็นในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ซึ่งประมาณ 2 ใน 3 ของสัญญาที่มีอยู่ จะสิ้นสุดลงในปี 2559 และสัญญาที่เหลือจะสิ้นสุดลงในปี 2566

ในขณะที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับการซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กระหว่างกฟผ. กับบริษัทจะสิ้นสุดลงในระหว่างปี 2560 และปี 2580 และในปี 2571 สำหรับการซื้อไฟฟ้าจากบจ. โกลว์ โอพีพี ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ และสำหรับบจ. เกิดโค-วันจะสิ้นสุดลงในปี 2580 ซึ่งสิ่งนี้นับเป็นปัจจัยสำคัญที่สร้างความมั่นคงด้านรายได้ให้กับธุรกิจของบริษัทและปกป้องธุรกิจจากการแข่งขันได้ในระดับหนึ่ง นอกจากนี้ ลูกค้าอุตสาหกรรมส่วนใหญ่ของบริษัทเป็นผู้ประกอบการในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ซึ่งมีค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้าสูงและมีระดับความต้องการที่สม่ำเสมอ

2.5 ผลิตภัณฑ์และการผลิต

ธุรกิจหลักของบริษัท คือ การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และ กฟภ. ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ พร้อมทั้งผลิตและจำหน่ายน้ำสะอาด น้ำปราศจากแร่ธาตุและน้ำเย็น ซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์รองให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด นิคมอุตสาหกรรมใกล้เคียง และเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค

2.5.1 ลักษณะของผลิตภัณฑ์

(ก) ไฟฟ้า

บริษัทผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายให้แก่กฟผ. กฟภ. และลูกค้าอุตสาหกรรม โดยไฟฟ้าที่จำหน่ายให้แก่กฟผ. ซึ่งเป็นผู้ซื้อไฟฟ้าส่งแต่เพียงรายเดียวจะถูกส่งเข้าสู่ระบบส่งหลักของกฟผ. (EGAT's National Transmission System) เพื่อจำหน่ายให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) และการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) เพื่อนำไปจำหน่ายต่อให้แก่ผู้บริโภคทั่วประเทศ

บริษัทเป็นเจ้าของและดำเนินการโรงไฟฟ้าที่ใช้ระบบเชื่อมโยงหน่วยผลิตและเครือข่ายการจัดส่งไฟฟ้า โดยมีบริษัทย่อยหลายแห่งภายใต้กลุ่มบริษัทเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค โดยโรงไฟฟ้าของบมจ. โกลว์ พลังงาน บจ. โกลว์ เอสพีพี 2 และบจ. โกลว์ เอสพีพี 3 จะผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดเป็นหลักและจำหน่ายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมข้างเคียงด้วย ขณะที่บจ. โกลว์ เอสพีพี 1 จำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก บจ. โกลว์ เอสพีพี 11 จำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ทั้งนี้ ไฟฟ้าที่จำหน่ายในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดจะจัดส่งผ่านระบบสายส่งไฟฟ้าโดยตรงสำหรับลูกค้า โดยไฟฟ้าที่จัดส่งให้ลูกค้าอุตสาหกรรมจะนำไปใช้ในกิจการด้านอุตสาหกรรมต่าง ๆ โดยส่วนใหญ่เกี่ยวข้องกับกระบวนการผลิตในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี อุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้องกับปิโตรเคมีและอุตสาหกรรมยานยนต์และจักรยานยนต์

(ข) ไอน้ำ

บริษัท จัดส่งไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด โดยบริษัท บจ. โกลว์ เอสพีพี 2 และบจ. โกลว์ เอสพีพี 3 จำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและนิคมอุตสาหกรรมเอเชียเป็นหลัก ขณะที่บจ. โกลว์ เอสพีพี 1 จำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก ไอน้ำที่จำหน่ายที่จัดส่งในระดับความดันต่าง ๆ กัน จะถูกนำไปใช้ในกิจการด้านอุตสาหกรรมต่าง ๆ เนื่องจากการจัดส่งไอน้ำมีข้อจำกัดในเรื่องระยะทางการจัดส่ง ดังนั้น โรงงานของลูกค้าส่วนใหญ่ที่รับซื้อไอน้ำจะตั้งอยู่ภายในระยะทางไม่เกิน 4 กิโลเมตรจากโรงงานผลิตไอน้ำของบริษัท

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

(ค) น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม

บริษัทจำหน่ายน้ำสะอาด (Clarified Water) และน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ซึ่งมีใช้ธุรกิจหลักของบริษัท บริษัทประกอบธุรกิจดังกล่าวเพื่อที่จะใช้ในกระบวนการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัทเอง ในขณะเดียวกันก็สามารถนำน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมส่วนที่เหลือจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมได้

(ง) น้ำเย็น (Chilled water)

บริษัทจำหน่ายน้ำเย็น (Chilled water) ให้แก่ลูกค้าในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค เพื่อใช้สำหรับทำความเย็นสำหรับกระบวนการผลิตซึ่งแตกต่างจากลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดโดยที่อุตสาหกรรมในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์คไม่มีความต้องการไอน้ำเพื่อใช้ในกระบวนการผลิต

2.5.2 โรงงานผลิต

ตารางต่อไปนี้จะแสดงข้อมูลสำคัญเกี่ยวกับโรงงานผลิตไฟฟ้า ไอน้ำและน้ำเพื่ออุตสาหกรรมของบริษัท ณ วันที่ 30

มิถุนายน 2558

ชื่อโรงงาน	ที่ตั้ง	กำลังการผลิต						วันเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้า
		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตัน/ชม.)	น้ำเย็น (ตันความเย็น)	น้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ลูกบาศก์เมตร/ชม.)		พาดินของโรงไฟฟ้า	
					น้ำสะอาด	น้ำปราศจากแร่ธาตุ		
โรงผลิตไฟฟ้า/ไอน้ำ และน้ำเพื่ออุตสาหกรรม								
โกลว์ ไอทีพี	ชลบุรี	713	-	-	-	-	มกราคม 2546	
เก็คโค-วัน	มาบตาพุด	660	-	-	-	-	สิงหาคม 2555	
โรงไฟฟ้าห้วยเหาะ	สปป. ลาว	152	-	-	-	-	กันยายน 2542	
โกลว์ พลังงาน ระยะที่ 1	มาบตาพุด	-	250	-	1,110	230	กรกฎาคม 2537	
โกลว์ พลังงาน ระยะที่ 2	มาบตาพุด	281	300	-	900	280	เมษายน 2539	
โกลว์ พลังงาน ระยะที่ 4	มาบตาพุด	77	137	-	1,500	550	มกราคม 2548	
โกลว์ พลังงาน ระยะที่ 5	มาบตาพุด	328	160	-	-	-	กันยายน 2554	
โกลว์ พลังงาน ซีเอฟบี 3	มาบตาพุด	85	79	-	-	-	พฤศจิกายน 2553	
โกลว์ พลังงาน โซลาร์	นิคมอุตสาหกรรมเอเซีย	1.55	-	-	-	-	สิงหาคม 2555	
โกลว์ เอสทีพี 1	นิคมอุตสาหกรรม	124	90	-	-	190 ⁽¹⁾	กุมภาพันธ์ 2541	

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ชื่อโรงงาน	ที่ตั้ง	กำลังการผลิต					วันเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้า
		ไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	ไอน้ำ (ตัน/ชม.)	น้ำเย็น (ตันความ เย็น)	น้ำเพื่ออุตสาหกรรม (ลูกบาศก์เมตร/ชม.)		
					น้ำสะอาด	น้ำปราศจาก แร่ธาตุ	
โรงผลิตไฟฟ้า/ไอน้ำ และน้ำ เพื่ออุตสาหกรรม							
	เหมราช ตะวันออก						
โกลว์ เอสพีพี 2/ โกลว์ เอสพีพี 3 (ระยะที่ 3)	มาบตาพุด	513	190	-	-	150	มีนาคม 2542
โกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 1	สยามอีสเทิร์น อินดัสเตรียล พาร์ค	120	-	2,200	300 ⁽²⁾	60 ⁽²⁾	ตุลาคม 2543
โกลว์ เอสพีพี 12 โครงการ 2	สยามอีสเทิร์น อินดัสเตรียล พาร์ค	110	-	1,200	200 ⁽²⁾	12 ⁽²⁾	ธันวาคม 2555
โกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 3	สยามอีสเทิร์น อินดัสเตรียล พาร์ค	42.12	-	-	-	-	ตุลาคม 2549 เมษายน 2558
รวม		3,206.67	1,206	3,400	4,010	1,472	

ที่มา : บมจ. โกลว์ พลังงาน

หมายเหตุ :

- 1) วันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงผลิตน้ำเพื่ออุตสาหกรรมอาจจะไม่ตรงกับวันเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ของโรงไฟฟ้า
- 2) วัตถุประสงค์สำหรับทำน้ำเย็น

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

แม้ว่าบริษัทต่าง ๆ ภายในกลุ่มบริษัทจะเป็นเจ้าของโรงไฟฟ้าแต่ละแห่ง แต่การบริหารจัดการโรงไฟฟ้าทุกแห่งจะดำเนินการภายใต้โครงสร้างการบริหารจัดการเดียวกัน เพื่อให้สามารถตรวจสอบติดตามและประสานงานการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าแต่ละแห่งให้สอดคล้องกันภายใต้นโยบายหลักเดียวกันของกลุ่มบริษัท

(ก) โรงไฟฟ้าโกลว์ ไอพีพี

โรงไฟฟ้าโกลว์ ไอพีพี เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (Natural Gas-Fired Combined Cycle Plant) ซึ่งได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในเดือนมกราคม 2546 โดยดำเนินการในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ซึ่งจะทำการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดให้แก่กฟผ. โรงไฟฟ้าโกลว์ ไอพีพี มีกำลังผลิตไฟฟ้า 713 เมกะวัตต์

(ข) โรงไฟฟ้าเกิดไค-วัน

โรงไฟฟ้าเกิดไค-วัน ตั้งอยู่ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด เป็นโรงไฟฟ้าที่ใช้พลังงานถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งได้เริ่มดำเนินงานเชิงพาณิชย์ไปแล้วเมื่อเดือนสิงหาคม 2555 โรงไฟฟ้าผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ภายใต้ โครงการผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ของไทย โรงไฟฟ้ามีกำลังการผลิตรวมทั้งสิ้น 660 เมกะวัตต์

(ค) โรงไฟฟ้าห้วยเหาะ

โรงไฟฟ้าห้วยเหาะ เป็นโรงไฟฟ้าพลังน้ำ ซึ่งได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในเดือนกันยายน 2542 ตั้งอยู่ที่จังหวัดอัตตะปือ ทางตอนใต้ของสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว มีกำลังการผลิตติดตั้ง 152 เมกะวัตต์ โดยดำเนินการในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ของประเทศไทย ซึ่งจะทำการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่กฟผ. จำนวน 126 เมกะวัตต์และรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL) จำนวน 2 เมกะวัตต์

(ง) โรงงานผลิตไอน้ำและน้ำโกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 1

โรงงานผลิตไอน้ำและน้ำ โกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 1 เป็นโรงงานผลิตไอน้ำที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงชนิด D (Natural Gas-Fired D Type Steam Generation Plant) และมีเครื่องผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมอีก 1 เครื่อง โดยเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในเดือนกรกฎาคม 2537 ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด มีกำลังผลิตไอน้ำ 250 ตันต่อชั่วโมง น้ำสะอาด (Clarified Water) 1,110 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง และน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) 230 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง เนื่องจากโรงผลิตดังกล่าวใช้เครื่องผลิตไอน้ำซึ่งมีประสิทธิภาพดีกว่าโรงผลิตอื่น ๆ ของบริษัท บริษัทจึงไม่ได้ทำสัญญาจำหน่ายไอน้ำระยะยาวสำหรับไอน้ำซึ่งผลิตได้จากโรงผลิตดังกล่าว แต่จะนำไปจำหน่ายเพื่อรองรับความต้องการของลูกค้าในระยะสั้น ในช่วงเริ่มต้นเดินเครื่องและในช่วงที่มีความต้องการส่วนเกินและจะนำไปใช้เสริมระบบการผลิตโดยรวมให้มีเสถียรภาพยิ่งขึ้น บริษัทจะจำหน่ายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมซึ่งผลิตได้จากโรงผลิตนี้ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดเป็นหลัก

(จ) โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 2

โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 2 เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (Combined Cycle Natural Gas-Fired Cogeneration Plant) ซึ่งได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในเดือนเมษายน 2539 มีกำลังผลิตไฟฟ้า 281 เมกะวัตต์และมีกำลังการผลิตไอน้ำ 300 ตันต่อชั่วโมง ไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงไฟฟ้าแห่งนี้ได้จำหน่ายให้แก่กฟผ. และลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด และจำหน่ายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 2 แห่งนี้ยังมีโรงงานบำบัดน้ำเสียที่สามารถผลิตน้ำสะอาด (Clarified Water) จำนวน 900 ตันต่อชั่วโมง และน้ำปราศจากแร่ธาตุจำนวน 280 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง เพื่อใช้ภายในโรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 1 และจำหน่ายให้แก่ลูกค้าในอุตสาหกรรมมาบตาพุดและนิคมอุตสาหกรรมใกล้เคียง

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

(ฉ) โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 4

โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 4 เป็นโรงไฟฟ้าแบบใช้พลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (Gas-Fired Cogeneration Plant) ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ซึ่งได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในเดือนมกราคม 2548 โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 4 ได้เพิ่มกำลังการผลิตน้ำสะอาดและน้ำปราศจากแร่ธาตุเมื่อปี 2553 เพื่อรองรับความต้องการที่เพิ่มขึ้นของลูกค้าบริเวณนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด มีกำลังผลิตไฟฟ้า 77 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตไอน้ำ 137 ตันต่อชั่วโมง น้ำสะอาด 1,500 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมงและน้ำปราศจากแร่ธาตุ 550 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง โดยจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดให้แก่กฟผ. และจำหน่ายไอน้ำ น้ำสะอาด และน้ำปราศจากแร่ธาตุให้ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและนิคมอุตสาหกรรมใกล้เคียง

(ช) โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 5

โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 5 ตั้งอยู่ที่พื้นที่เดียวกันกับโรงไฟฟ้า โกลว์ เอสพีที 3 ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด โรงไฟฟ้าแห่งนี้ประกอบด้วยเครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) เครื่องผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generator) และเครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) โดยสามารถผลิตไฟฟ้าได้สูงสุด 382 เมกะวัตต์ ซึ่งออกแบบให้มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 328 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำได้สูงสุด 160 ตันต่อชั่วโมง ไฟฟ้าและไอน้ำที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าแห่งนี้จะจำหน่ายไปตามสายส่งของโกลว์ที่มีอยู่เดิม โรงไฟฟ้าแห่งนี้นับว่าเป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่มีขนาดใหญ่เมื่อเทียบกับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำอื่นๆ ที่บริษัทมีอยู่ในปัจจุบัน เนื่องจากขนาดและประสิทธิภาพของโกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 5 ทำให้โรงไฟฟ้าแห่งนี้ได้เดินเครื่องแบบ Base Load Unit ในขณะที่โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่มีขนาดเล็กอื่น ๆ จะเดินเครื่องเพื่อผลิตไฟฟ้าจำหน่ายให้แก่กฟผ. และทำให้โหลดที่จำหน่ายให้บรรดาลูกค้าอุตสาหกรรมมีความสมดุล โรงไฟฟ้าแห่งนี้ได้เริ่มดำเนินเครื่องเชิงพาณิชย์ในเดือนกันยายน 2554

(ซ) โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ซีเอฟบี 3

โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ซีเอฟบี 3 เป็นโรงไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง ประกอบด้วยหม้อไอน้ำ (Circulating Fluidized bed boiler) และเครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) โดยเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนพฤศจิกายน 2553 ตั้งอยู่ที่พื้นที่เดียวกันกับโกลว์ เอสพีที 3 ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด โดยโรงไฟฟ้าแห่งนี้ได้ถูกออกแบบมาให้มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 85 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำ 79 ตันต่อชั่วโมง หรือกำลังการผลิตไฟฟ้าทั้งสิ้น 115 เมกะวัตต์เทียบเท่า (เมื่อไม่มีการผลิตไอน้ำ) โดยจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมของบริษัทในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด

(ฅ) โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โซลาร์

โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โซลาร์ ที่ใช้เทคโนโลยี Photovoltaic ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย ได้เริ่มดำเนินงานไปแล้วเมื่อเดือนสิงหาคม 2555 โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โซลาร์ มีกำลังการผลิตติดตั้ง 1.55 เมกะวัตต์ ซึ่งผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ.

(ณ) โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 1

โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 1 เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (Natural Gas-Fired Combined Cycle Cogeneration Plant) โดยเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในเดือนกุมภาพันธ์ 2541 ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก มีกำลังผลิตไฟฟ้า 124 เมกะวัตต์ ไอน้ำ 90 ตันต่อชั่วโมง และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม 70 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง โดยกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้จะถูกจำหน่ายให้แก่ กฟผ. และลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก ส่วนไอน้ำที่ผลิตได้จะถูกจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก โรงงานผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ โกลว์ เดมิน วอเตอร์ (Demineralized Water plant) ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก ได้โอนกิจการทั้งหมดของบริษัทให้กับบจ. โกลว์ เอสพีที 1 โรงงาน โกลว์ เดมิน วอเตอร์ เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในเดือนพฤศจิกายน 2542 โรงงาน โกลว์ เดมิน วอเตอร์ สามารถผลิตน้ำ

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) ได้ 120 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง โดยจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก และ บจ. โกลว์ เอสพีพี 1

(ง) โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2/โกลว์ เอสพีพี 3 (โครงการระยะที่ 3)

โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2/โกลว์ เอสพีพี 3 เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติและถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง (Hybrid Natural Gas and Coal-Fired Combined Cycle Cogeneration Facility) ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด และเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในเดือนมีนาคม 2542 โดยทางเทคนิคแล้ว ถึงแม้ว่าบริษัทจะถือว่าโรงไฟฟ้านี้เป็นโรงผลิตเพียงแห่งเดียวกัน แต่โรงไฟฟ้าทั้งสองเป็นของ บจ. โกลว์ เอสพีพี 2 และโรงไฟฟ้าถ่านหินเป็นของ บจ. โกลว์ เอสพีพี 3

โรงไฟฟ้านี้แบ่งออกเป็นสองส่วนคือ (1) เครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) กำลังการผลิตประมาณ 35 เมกะวัตต์ จำนวน 2 เครื่อง และเครื่องผลิตไอน้ำ (Heat Recovery Unit) จำนวน 2 เครื่อง และ (2) เครื่องกำเนิดไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมจากก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน กำลังการผลิต 222 เมกะวัตต์ จำนวน 2 เครื่อง (Hybrid Cycle Unit) แต่ละเครื่องประกอบด้วยเครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) 1 เครื่องและหม้อต้มน้ำ (Circulating Fluidized Bed Boiler) 1 เครื่อง โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2/โกลว์ เอสพีพี 3 มีกำลังผลิตไฟฟ้า 513 เมกะวัตต์ ไอน้ำ 190 ตันต่อชั่วโมง และน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) 150 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง ไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2/โกลว์ เอสพีพี 3 จะจำหน่ายให้แก่ กฟผ. และให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ส่วนไอน้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมที่ผลิตได้จากโรงงานจะจำหน่ายแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและนิคมอุตสาหกรรมใกล้เคียง

(จ) โรงไฟฟ้า โกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 1

โรงไฟฟ้า โกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 1 เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (Natural Gas-Fired Cogeneration Plant) ซึ่งตั้งอยู่ในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค โดยเริ่มต้นเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในเดือนตุลาคม 2543 โรงไฟฟ้าแห่งนี้ประกอบด้วยเครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine) 2 เครื่อง เครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) 1 เครื่อง และเครื่องทำน้ำเย็น (Absorption Chiller) 1 เครื่อง และเครื่องทำน้ำเย็นสำรอง (Electric Chiller) 1 เครื่อง โรงไฟฟ้าแห่งนี้มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 120 เมกะวัตต์และน้ำเย็น 2,200 ตันความเย็น ไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าแห่งนี้จะจำหน่ายให้แก่ กฟผ. และไฟฟ้าและน้ำเย็นจะจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์คโดยผ่านเครือข่ายสายส่งและท่อทำความเย็นของบริษัทตามลำดับ

(ฉ) โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2

โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 2 โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ซึ่งได้เริ่มดำเนินงานเชิงพาณิชย์ไปแล้วเมื่อเดือนธันวาคม 2555 โรงไฟฟ้าประกอบด้วย กังหันก๊าซธรรมชาติ 2 เครื่อง กังหันไอน้ำ 1 เครื่อง ระบบทำความเย็นแบบดูดซึม และระบบทำความเย็นด้วยไฟฟ้าสำหรับเพิ่มผลผลิตจากกังหันก๊าซธรรมชาติ โรงไฟฟ้ามี่กำลังการผลิตขนาด 110 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิต 1,200 ตันความเย็น ต่อชั่วโมง โรงไฟฟ้าขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และ ขายพลังงานส่วนที่เหลือ (ทั้งในรูปของไฟฟ้าและน้ำเย็น) ให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค โดยส่งผ่านสายส่ง และ ท่อน้ำเย็น ตามลำดับ

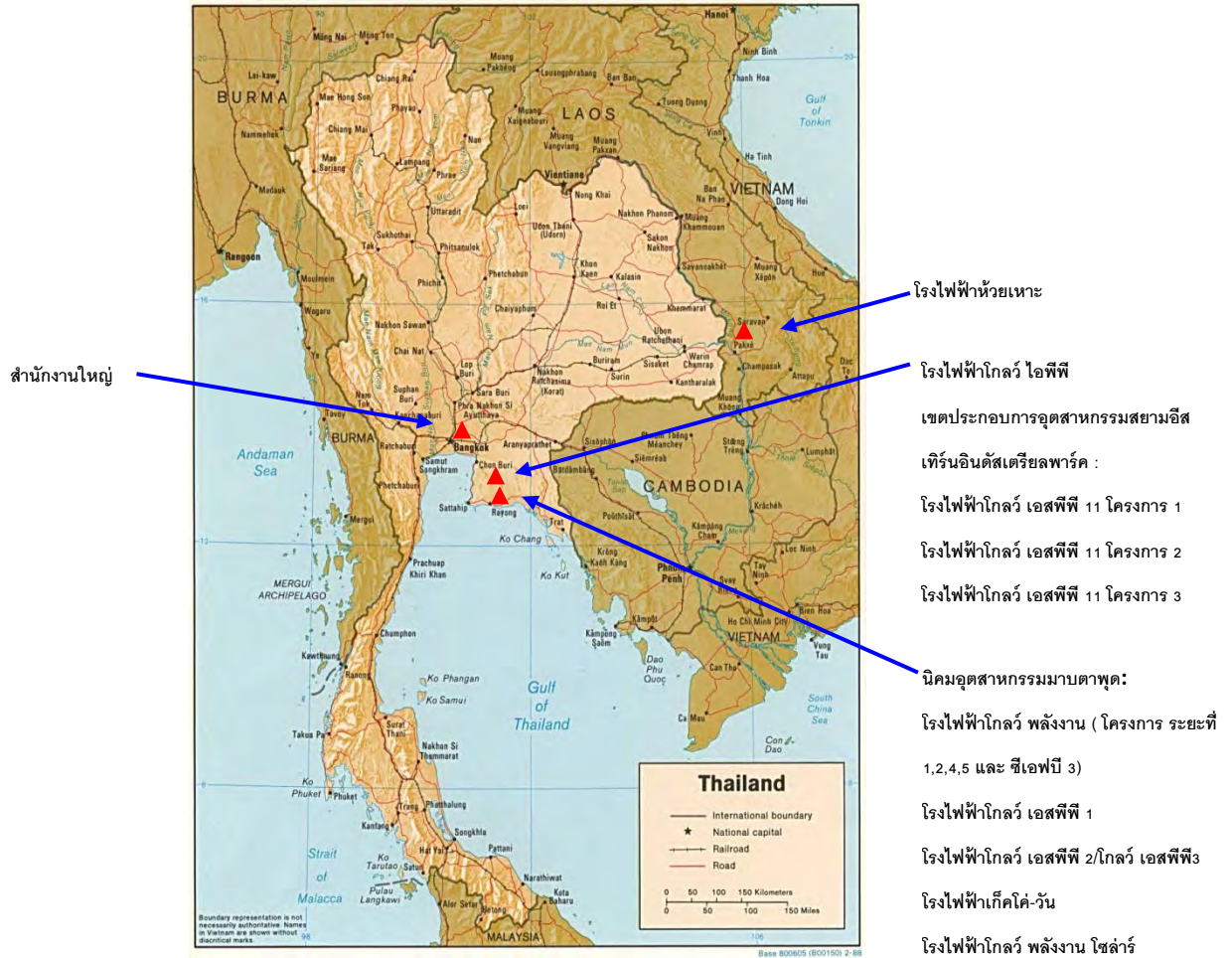
(ค) โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 3

โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ 3 ประกอบด้วยเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนาดเล็ก (Gas-fired Engines) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงจำนวน 4 เครื่อง โรงไฟฟ้าแห่งนี้ตั้งอยู่ในบริเวณใกล้เคียงกับโรงไฟฟ้า โกลว์ เอสพีพี 11 มีกำลังการผลิต 23 เมกะวัตต์ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าทั้ง 4 เครื่องได้ติดตั้งและเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์เมื่อเดือนตุลาคม 2549 นอกจากนี้โครงการเพิ่มกำลังการผลิตโรงไฟฟ้ากังหันก๊าซ ขนาดกำลังการผลิต 19.12 เมกะวัตต์ ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ได้เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ไปแล้ว

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

เมื่อเดือนเมษายน 2558 โดยผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับลูกค้าในเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค

แผนที่ต่อไปนี้แสดงที่ตั้งสำนักงานใหญ่ของบริษัท โรงงานผลิตของบริษัท



ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

2.5.3 กระบวนการผลิต

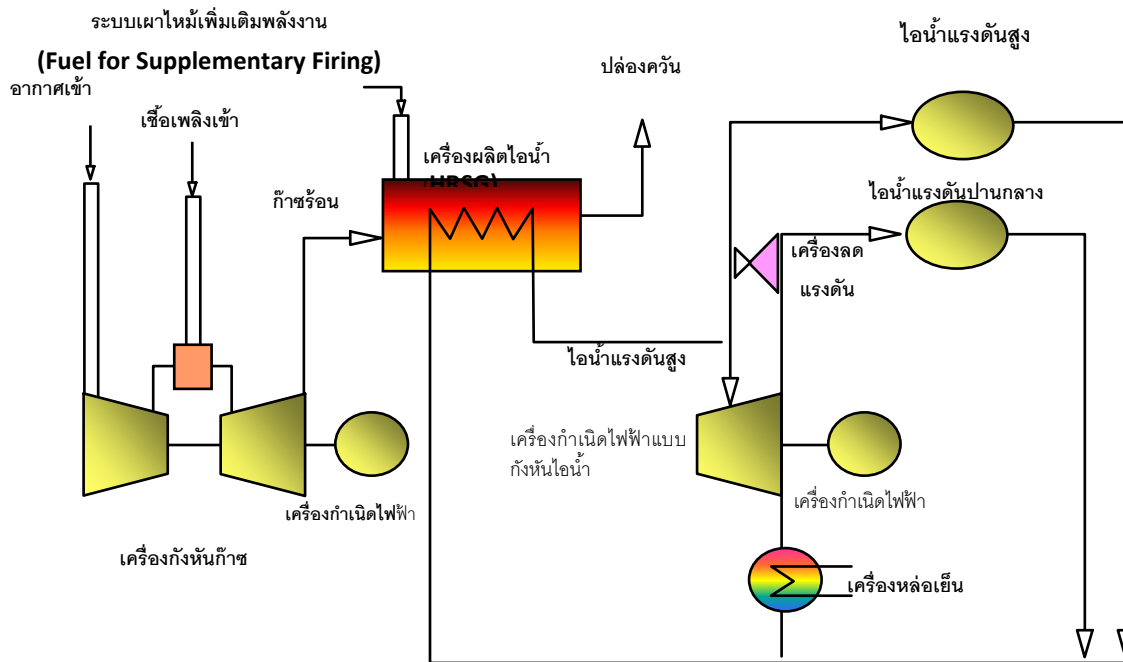
(ก) กระบวนการผลิตไฟฟ้า ไอ้ น้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม

• กระบวนการผลิตไฟฟ้าและไอ้ น้ำ

ในกระบวนการผลิตไฟฟ้าแบบใช้พลังความร้อนร่วม อากาศจะถูกอัดรวมกับเชื้อเพลิง (ก๊าซธรรมชาติหรือน้ำมันดีเซล) ในห้องเผาไหม้ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ เมื่อมีการจุดระเบิดและเกิดการเผาไหม้ขึ้นจะทำให้เกิดก๊าซร้อนที่มีแรงดันสูง ก๊าซร้อนที่มีแรงดันสูงดังกล่าวจะถูกส่งไปหมุนกังหันก๊าซและเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเกิดเป็นกระแสไฟฟ้าและแรงดันไฟฟ้า ก๊าซร้อนส่วนที่เหลือที่ออกมาจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้าจะถูกส่งไปยังเครื่องผลิตไอ้ น้ำจากพลังงานความร้อน (Heat Recovery Steam Generator) เพื่อต้มน้ำให้เป็นไอ้ น้ำ ไอ้ น้ำที่ได้จากเครื่องผลิตไอ้ น้ำส่วนหนึ่งจะจ่ายให้ลูกค้าที่ต้องการใช้ไอ้ น้ำแรงดันสูงโดยตรง และอีกส่วนหนึ่งจะนำไปหมุนเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอ้ น้ำเพื่อหมุนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าอีกชุดหนึ่งเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า ไอ้ น้ำที่ผ่านเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันไอ้ น้ำในส่วนนี้จะถูกส่งให้แก่ลูกค้าในโรงงานอุตสาหกรรมที่ต้องการใช้ไอ้ น้ำแรงดันปานกลาง ไอ้ น้ำแรงดันปานกลางจะถูกส่งให้แก่ลูกค้าโดยผ่านการลดความดันไอ้ น้ำแรงดันสูง

แผนภาพดังต่อไปนี้แสดงให้เห็นถึงกระบวนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วมด้วยเครื่องกังหันก๊าซ (Combined Cycle Gas Turbine Cogeneration Process)

กระบวนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนร่วม



โรงผลิตไฟฟ้าโกลว์ ไอ้ พีพี ดำเนินการผลิตไฟฟ้าแบบพลังงานความร้อนร่วม (Combined Cycle Electricity Generating Facility) ซึ่งผลิตเฉพาะไฟฟ้า เพื่อจำหน่ายให้แก่กฟผ.

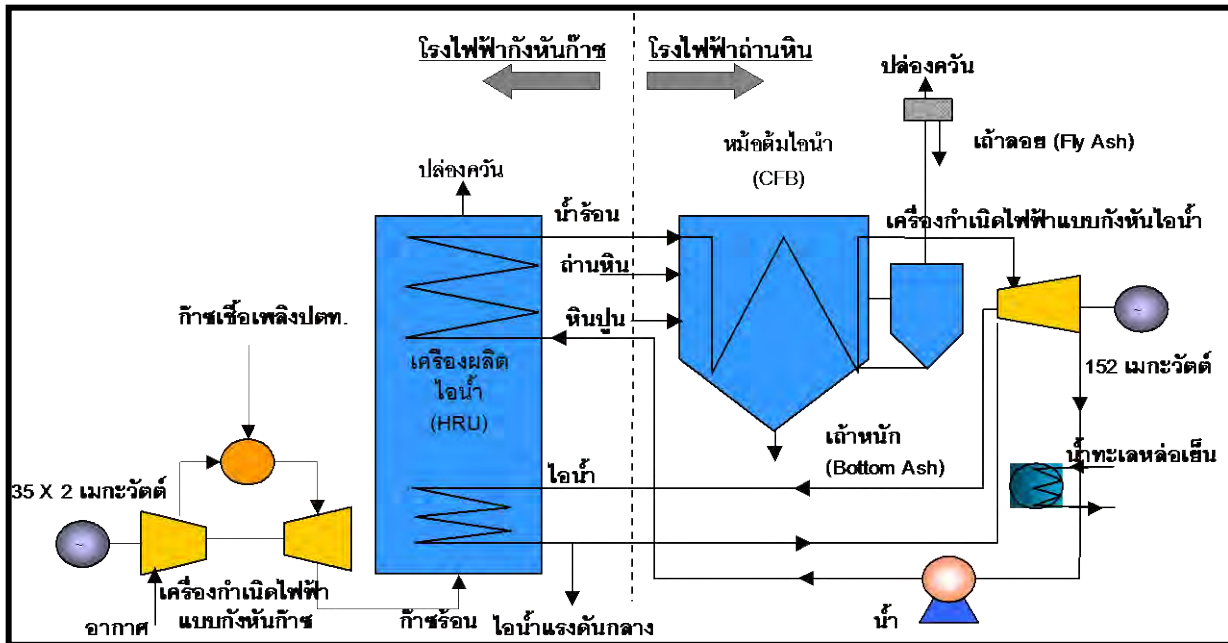
ระบบโรงไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน และโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 1 เป็นระบบโรงไฟฟ้าแบบพลังงานความร้อนร่วมซึ่งผลิตทั้งไฟฟ้าและไอ้ น้ำ (Combined Cycle Cogeneration) โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2 ยังมีเครื่องผลิตไฟฟ้าจาก

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

พลังความร้อนร่วมอีก 2 เครื่อง นอกเหนือจากเครื่องผลิตไฟฟ้าแบบใช้พลังงานร่วมจากก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 2/โกลว์ เอสพีที 3 ใช้กระบวนการผลิตไฟฟ้าแบบใช้พลังงานร่วมจากก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน (Hybrid Cycle Cogeneration) โดยโรงไฟฟ้าดังกล่าวจะใช้ระบบกังหันก๊าซและกังหันไอน้ำในการผลิตไฟฟ้าและใช้หม้อต้มไอน้ำชนิด CFB (Circulating Fluidized Bed Boiler) เพื่อผลิตไอน้ำ โดยมีข้อแตกต่างจากโรงไฟฟ้าแห่งอื่น ๆ ของบริษัทซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก แต่โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 2/โกลว์ เอสพีที 3 ใช้ทั้งถ่านหินและก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิต ถึงแม้ว่าวงจรของกระบวนการผลิตที่โรงไฟฟ้านี้จะแตกต่างจากโรงไฟฟ้าทั่วไป แต่เครื่องจักรอุปกรณ์ที่ใช้นั้นเป็นเครื่องจักรอุปกรณ์ตามมาตรฐานสากลสำหรับอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าชั้นนำทั่วไป บริษัทฯ นำเอาเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าแบบใช้พลังงานร่วมจากก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน (Hybrid Facility) นี้มาใช้เพื่อเพิ่มการใช้เชื้อเพลิงถ่านหินซึ่งมีราคาถูกกว่าและลดการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิต

แผนภาพดังต่อไปนี้แสดงให้เห็นถึงกระบวนการผลิตไฟฟ้าแบบพลังงานความร้อนร่วมจากก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน (Hybrid Electricity Generation Process) ของโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 2/โกลว์ เอสพีที 3



- น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม (Processed Water)

การผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) และน้ำสะอาด (Clarified Water) นั้นใช้กระบวนการที่ไม่ซับซ้อน ในการผลิตน้ำสะอาด (Clarified Water) จะมีการนำน้ำดิบนำมาปรับสภาพในถังปรับสภาพ (Clarifier) ด้วยกระบวนการสร้างตะกอน (Coagulation) การรวมตะกอน (Flocculation) การตกตะกอน (Sedimentation) และการกรอง (Filtration) การสร้างตะกอนใช้การเติมสารสร้างตะกอน (Coagulant) (เช่น สารอลูมิเนียมคลอไรด์) ลงในน้ำดิบ ซึ่งจะทำให้อนุภาคขนาดเล็กในน้ำดิบรวมตัวกันเป็นสารแขวนลอย จากนั้นเป็นการเติมสารรวมตะกอน (Flocculant) (เช่น สารแอนนิโอนิกโพลีเมอร์) เพื่อให้ตะกอนแขวนลอยที่เกิดขึ้นรวมตัวกันจนมีการตกตะกอนลงสู่ก้นถังปรับสภาพ ตะกอนที่อยู่ก้นถังจะถูกแยกออกจากถังในรูปของตะกอนเหลว (Sludge) และนำไปปรับสภาพอีกเพื่อกรองน้ำออกมาก็อีก ส่วนน้ำในถังปรับสภาพที่แยกตะกอนออกแล้วจะถูกแยกออกทางด้านบนของ

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ถึงปรับสภาพซึ่งน้ำส่วนนี้จะมีสารแขวนลอยอยู่น้อยและนำไปกรองด้วยเครื่องกรองทราย (Sand Filter) กระบวนการสุดท้ายคือการกรองซึ่งเป็นการนำน้ำที่ผ่านเครื่องกรองทรายผ่านเครื่องกรองละเอียดเพื่อกรองอนุภาคขนาดเล็กที่ยังหลงเหลืออยู่ในน้ำจากกระบวนการสร้างตะกอนออกให้หมด น้ำสะอาดที่ได้จะนำไปจำหน่ายให้กับลูกค้าหรือใช้ในกระบวนการผลิตอื่น ๆ ต่อไป (เช่น นำไปใช้ผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ น้ำใช้ในโรงงาน หรือน้ำดับเพลิง)

ส่วนการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) จากน้ำสะอาด (Clarified Water) นั้นใช้กระบวนการทางเคมี โดยนำน้ำสะอาดผ่านไปในถังลดประจุไฟฟ้า (Deionization Tank) หลาย ๆ ชั้นเรียกว่าถังเรซินประจุบวก (Cation) ถึงประจุลบ (Anion) และถังเรซินผสม (Mixed Bed Exchange Vessel) ตามลำดับ น้ำในถังจะทำปฏิกิริยากับประจุไฮโดรเจนและไฮดรอกไซด์บนเม็ดเรซินที่บรรจุเป็นชั้น ๆ ในถัง เมื่อน้ำผ่านชั้นเรซินในถังต่าง ๆ หลาย ๆ ถัง ประจุไฟฟ้าในน้ำกว่าร้อยละ 99 จะถูกขจัดออกไปจากปฏิกิริยาเคมีโดยมีการแลกเปลี่ยนประจุบวก (Cation) ในโมเลกุลน้ำกับประจุไฮโดรเจนในถังที่บรรจุเรซินประจุบวก ประจุลบ (Anion) ในน้ำจะแลกเปลี่ยนกับประจุไฮดรอกไซด์ในถังประจุลบ น้ำที่ผ่านการแลกเปลี่ยนประจุที่ได้จะผ่านการขจัดประจุไฟฟ้าที่หลงเหลือขั้นสุดท้ายในถังเรซินผสม (Mixed Bed Vessel) ซึ่งน้ำที่ได้จากขั้นตอนนี้จะปราศจากประจุไฟฟ้า

นอกจากนี้ บริษัทยังใช้เทคโนโลยีการผลิตอีกชนิดคือกระบวนการออสโมซิสย้อนกลับ (Reverse Osmosis Membrane) ซึ่งน้ำที่ผ่านกระบวนการออสโมซิสย้อนกลับนี้จะต้องนำมาขจัดประจุไฟฟ้าให้หมดในถังบรรจุประจุเรซินผสมเช่นเดียวกันเพื่อให้ได้น้ำปราศจากแร่ธาตุ ซึ่งนำไปใช้ในการผลิตไอน้ำใช้ภายในโรงงาน รวมทั้งนำน้ำไปจำหน่ายแก่ลูกค้าซึ่งนำไปใช้ในกระบวนการผลิตต่าง ๆ

(ข) การบริหารจัดการการดำเนินงาน

แม้ว่าโรงงานผลิตทุกแห่งจะมีการบริหารจัดการภายใต้คณะผู้บริหารชุดเดียวกัน โรงไฟฟ้าโกลด์ ไอพีพี โรงไฟฟ้าห้วยเหาะและโรงไฟฟ้าเก็คโค-วัน ถือว่าเป็นหน่วยผลิตที่แยกออกจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำของบริษัท เนื่องจากโรงไฟฟ้าเหล่านี้ประกอบธุรกิจในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ซึ่งจะผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. โดยสายส่งของกฟผ. ซึ่งจะแตกต่างจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำของบริษัท

การบริหารจัดการโรงไฟฟ้าและโรงงานและการดำเนินงานที่ดีจะเป็นปัจจัยหลักในความสำเร็จของบริษัท กล่าวโดยทั่วไปแล้วบริษัทค่อนข้างมีโอกาสจำกัดในการเพิ่มรายได้ที่ได้รับจากสัญญาซื้อขายปัจจุบัน เนื่องจากโครงสร้างของรายได้ภายใต้แต่ละสัญญาได้ถูกกำหนดไว้ตลอดอายุของสัญญาและเปลี่ยนแปลงได้ตามวิธีการที่กำหนดไว้ในสัญญาดังกล่าว นอกจากนี้ บริษัทยังลงทุนก่อสร้างเพื่อเพิ่มกำลังผลิตหากต้องการแสวงหากฎการค้ารายใหม่ อย่างไรก็ตาม ด้วยโครงสร้างของรายได้ภายใต้สัญญาระยะยาวทำให้บริษัทได้รับประโยชน์เต็มที่จากการเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตและลดต้นทุนการดำเนินงาน ทั้งนี้ บริษัทใช้การบริหารจัดการโรงงานทั้งหมดจากส่วนกลาง ซึ่งบริษัทเชื่อว่าวิธีการดังกล่าวช่วยเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตได้อย่างเต็มที่ทำให้สามารถผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและสาธารณูปโภคทางอุตสาหกรรมที่มีคุณภาพสูง มีความมั่นคงของระบบ และเพิ่มอัตราส่วนกำไรได้มากขึ้นอีกด้วย

เชื้อเพลิงซึ่งถือเป็นต้นทุนสำคัญในการประกอบกิจการของบริษัทและการเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตให้ดีขึ้น (คำนวณจากปริมาณเชื้อเพลิงที่ต้องใช้เพื่อผลิตไฟฟ้าหรือไอน้ำจำนวนหนึ่งให้กับลูกค้า) ส่งผลต่อความสามารถในการทำกำไรของบริษัทอย่างมีนัยสำคัญ บริษัทดำเนินการปรับปรุงประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่องด้วยการปรับปรุงการจัดส่ง ตรวจสอบติดตามการทำงานของอุปกรณ์สำคัญ การใช้ประโยชน์สูงสุดจากโรงไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงและโรงไฟฟ้าโกลด์ พลังงาน ระยะที่ 5 ในมาบตาพุด รวมไปถึงตรวจสอบติดตาม และแก้ไขการสูญเสียพลังงาน

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

กลยุทธ์หลักในการบริหารจัดการการดำเนินงานของบริษัท ได้แก่

- **การปรับปรุงความมั่นคง (Reliability) และการใช้ความสามารถในการทำงานของเครื่องจักรให้มากที่สุด และประสิทธิภาพในการผลิต** บริษัทเชื่อว่าความมั่นคงในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้าและเครือข่ายการจัดจำหน่ายนับเป็นปัจจัยสำคัญอย่างยิ่งสำหรับลูกค้าอุตสาหกรรมผู้ใช้บริการของบริษัทและถือเป็นปัจจัยหลักที่บริษัทต้องให้ความสำคัญอย่างต่อเนื่อง ปัจจุบันบริษัทได้ดำเนินโครงการเสริมความมั่นคงหลังจากที่ได้มีการศึกษาเรื่องความมั่นคง ความพร้อมจำหน่ายและความสามารถในการซ่อมรักษาเพื่อลดจำนวนการหยุดเดินเครื่องเพื่อซ่อมบำรุงที่มีได้กำหนดไว้ในแผนและใช้การสั่งการแบบ optimizer เพื่อใช้ความสามารถในการทำงานของเครื่องจักรให้ได้มากที่สุด สำหรับเรื่องการตรวจสอบติดตามอุปกรณ์และประสิทธิภาพในการผลิต บริษัทจะยังคงดำเนินงานด้านการปรับปรุงประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่องโดยใช้วิธีการดำเนินการต่างๆ
- **การลงทุนในการดำเนินงาน** บริษัทดำเนินการลงทุนในการดำเนินงานและซ่อมบำรุงอย่างต่อเนื่อง โดยกำหนดขั้นตอนการทำงานที่โปร่งใสเพื่อสามารถวิเคราะห์ได้ถึงลักษณะและช่วงระยะเวลาการเกิดค่าใช้จ่ายต่าง ๆ เพื่อให้การใช้จ่ายแต่ละครั้งมีความเหมาะสมและได้ประโยชน์สูงสุด บริษัทดำเนินการบริหารจัดการด้านรายจ่ายโดยใช้ระบบงานที่ได้มาตรฐานและมีขั้นตอนควบคุมที่รัดกุม
- **การริเริ่มโครงการใหม่ ๆ** บริษัทได้ก่อสร้างโรงงานผลิตแห่งใหม่อย่างต่อเนื่องเพื่อรองรับความต้องการที่เพิ่มขึ้นของลูกค้า รวมทั้งดำเนินโครงการใหม่ ๆ เพื่อเสริมประสิทธิภาพการผลิต หรือก่อสร้างเครือข่ายระบบส่งเพิ่มเติมไปยังลูกค้า และปรับปรุงความมั่นคงในการให้บริการให้ดียิ่งขึ้น โครงการเหล่านี้จะดำเนินการโดยทีมงานที่จัดตั้งขึ้นมาโดยเฉพาะอย่างมีระบบเพื่อหลีกเลี่ยงความล่าช้าหรือด้อยประสิทธิภาพ รวมทั้งควบคุมค่าใช้จ่ายให้ได้ประโยชน์สูงสุด

บริษัทได้ดำเนินการอย่างต่อเนื่องเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าและโรงงานทุกแห่ง โดยเน้นไปในการดำเนินงานด้านต่าง ๆ ดังกล่าวข้างต้น

(ค) ประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าของบริษัท

ตามที่กล่าวข้างต้นว่า ธุรกิจหลักของบริษัทคือการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ ดังนั้น ความสำเร็จของธุรกิจจึงขึ้นอยู่กับประสิทธิภาพในการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าของบริษัท ซึ่งประกอบด้วยปัจจัยต่าง ๆ ทั้งประสิทธิภาพในการใช้เชื้อเพลิงในกระบวนการผลิตไฟฟ้า สัดส่วนระยะเวลาที่โรงไฟฟ้ามีความพร้อมในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ (Availability) และระยะเวลาการหยุดซ่อมนอกแผน (Unplanned Outage) ภายใต้ข้อกำหนดของสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกฟผ. และสัญญาจำหน่ายไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรม บริษัทจะถูกปรับหากโรงไฟฟ้าไม่มีความพร้อมในการจ่ายไฟฟ้า และ/หรือ ไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าและไอน้ำในแต่ละเวลาของวันตามปริมาณที่กำหนดไว้ในสัญญา นอกจากนี้ สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกฟผ. ยังได้กำหนดอัตราการใช้ความร้อน (Heat Rates) ตามสัญญา ซึ่งจะมีผลให้บริษัท (ก) จะต้องเสียประโยชน์ในกรณีที่มีการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าโดยไม่มีประสิทธิภาพ หรือ (ข) จะได้รับประโยชน์หากบริษัทสามารถใช้เชื้อเพลิงอย่างมีประสิทธิภาพ

ประสิทธิภาพการใช้เชื้อเพลิงของโรงไฟฟ้าคำนวณจากอัตราการใช้ความร้อน (Heat Rate) ซึ่งคำนวณจากปริมาณเชื้อเพลิงที่จะต้องใช้ในการผลิตพลังงานไฟฟ้าจำนวน 1 กิโลวัตต์ชั่วโมง (โดยแปลงค่าความร้อนของเชื้อเพลิงชนิดต่าง ๆ เช่น ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน หรือน้ำมันดีเซล ให้เป็นค่ามาตรฐาน ซึ่งมีหน่วยเป็นบีทียู (British Thermal Units)) หากค่าอัตราการใช้ความร้อนต่ำแสดงว่ากระบวนการผลิตมีประสิทธิภาพดี ทั้งนี้ อัตราการใช้ความร้อนของโรงไฟฟ้าแต่ละแห่งของบริษัทแตกต่างกันออกไป โดยมีสาเหตุหลักเนื่องจากความแตกต่างในอุปกรณ์และรูปแบบของโรงไฟฟ้า และมีสาเหตุบางส่วนมาจากประเภทของเชื้อเพลิงและกำลังผลิตที่แตกต่างกัน โดยทั่วไปโรงไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงจะมีอัตราการใช้ความร้อนสูงกว่าโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

และโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่สามารถผลิตไฟฟ้าและไอน้ำได้อย่างมีประสิทธิภาพดีกว่าโรงไฟฟ้าขนาดเล็กจึงมีค่าอัตราการใช้ความร้อนต่ำกว่า

ดัชนีชี้วัดดังต่อไปนี้ได้นำมาใช้ในการประเมินผลการปฏิบัติการ

- **ดัชนีความพร้อม (Availability Factor หรือ AF)** คือ อัตราส่วนร้อยละของจำนวนชั่วโมงในช่วงระยะเวลาใดที่กำหนดไว้ซึ่งหน่วยผลิตหนึ่งสามารถผลิตไฟฟ้าได้ ทั้งนี้ ไม่ว่าหน่วยผลิตดังกล่าวจะมีการผลิตไฟฟ้าหรือไม่ก็ตาม
- **ดัชนีการหยุดซ่อมตามแผน (Planned Outage Factor หรือ POF)** คือ อัตราส่วนร้อยละของจำนวนชั่วโมงในช่วงระยะเวลาใดที่กำหนดไว้ซึ่งหน่วยผลิตหนึ่งต้องหยุดเดินเครื่องตามแผนการซ่อมบำรุง การหยุดซ่อมตามแผนจะมีการกำหนดไว้ล่วงหน้าเป็นระยะเวลานาน เพื่อทำการทดสอบ ตรวจสอบ หรือการหยุดพักซ่อมระยะยาว การหยุดซ่อมตามแผนจะเกิดขึ้นเพียงครั้งหรือสองครั้งต่อปี
- **ดัชนีการหยุดซ่อมเพื่อบำรุงรักษา (Maintenance Outage Factor หรือ MOF)** คือ อัตราส่วนร้อยละของจำนวนชั่วโมงช่วงระยะเวลาใดที่กำหนดไว้ซึ่งหน่วยผลิตหนึ่งอยู่ในระหว่างการหยุดเพื่อบำรุงรักษาสามารถเลื่อนออกไปได้มากกว่าหนึ่งช่วงสัปดาห์ แต่บริษัทต้องหยุดเดินเครื่องหน่วยผลิตดังกล่าวล่วงหน้าเพื่อที่จะมีการหยุดซ่อมตามแผน
- **ดัชนีการหยุดซ่อมฉุกเฉิน (Forced Outage Factor หรือ FOF)** คือ อัตราส่วนร้อยละของจำนวนชั่วโมงในช่วงระยะเวลาที่กำหนดในกรณีที่หน่วยผลิตหนึ่งหน่วยจะต้องมีการหยุดซ่อมฉุกเฉิน การหยุดซ่อมนอกแผนเป็นการหยุดซ่อมที่บริษัทต้องหยุดเดินเครื่องหน่วยผลิตดังกล่าวก่อนที่จะสิ้นสุดวันสุดสัปดาห์ถัดไป (เพื่อหยุดซ่อมหรือปิดเครื่อง) หรือเกิดขึ้นจากความพยายามที่ไม่เป็นผลสำเร็จในการเดินเครื่องหน่วยผลิตดังกล่าวกลับสู่ระบบ (การเริ่มเดินเครื่องที่ล้มเหลว)

ดัชนีความพร้อมและดัชนีการหยุดซ่อมจะคำนวณจากหน่วยผลิตที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้ามากกว่าหนึ่งเครื่อง จะคิดเป็นค่าความพร้อมง่ายและค่าปัจจัยการหยุดเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่เป็นค่าเฉลี่ยทางคณิตศาสตร์ของหน่วยผลิตทั้งหมด หากโรงไฟฟ้ามีดัชนีความพร้อมสูงแสดงว่ามีจำนวนชั่วโมงที่สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าสูงในช่วงเวลาที่มีการวัดผล ขณะที่หากมีดัชนีการหยุดซ่อมนอกแผน (ซึ่งรวมถึงการหยุดซ่อมเพื่อบำรุงรักษาและการหยุดซ่อมฉุกเฉิน) ต่ำแสดงว่าโรงไฟฟ้ามีการซ่อมบำรุงที่ดีและมีความมั่นคงในการเดินเครื่อง

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ตารางต่อไปนี้แสดงปัจจัยบ่งชี้ประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าของบริษัทในช่วงเวลาที่ระบุไว้

	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม		
	2555	2556	2557
ดัชนีชี้วัดสมรรถนะ			
โรงไฟฟ้าโกลว์ ไอพีที	85.51	96.78	97.91
โรงไฟฟ้าเก็คโค-วัน	83.23	80.00	97.69
โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ⁽¹⁾	96.81	97.13	95.69
โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 2	96.23	95.52	96.30
โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 3	89.40	98.22	88.87
โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 1	94.30	95.38	96.95
โรงไฟฟ้าห้วยเหาะ พาวเวอร์	96.53	66.52	90.43
โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 11 โครงการ 1	90.77	98.84	98.14
โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 11 โครงการ 2	96.84	97.21	98.51
โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 11 โครงการ 3	97.12	99.56	94.00

ที่มา : บมจ. โกลว์ พลังงาน

หมายเหตุ : 1) ข้อมูลในตารางไม่รวมถึงระบบของโรงงานโกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 1 ซึ่งใช้หม้อต้มไอน้ำ (Boilers) ที่มีประสิทธิภาพต่ำกว่าโรงไฟฟ้าอื่นของบริษัทเนื่องจากใช้สำหรับการผลิตไฟฟ้าในระยะสั้นและเพื่อสำรองการจำหน่ายไฟฟ้าเป็นหลัก ในปี 2554 ได้รวมข้อมูลของโรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 5

บริษัทเชื่อว่าประสิทธิภาพของระบบโดยรวมที่ดีขึ้นเป็นผลมาจากการเชื่อมโยงการดำเนินงานของโรงผลิตไฟฟ้าและไอน้ำทุกแห่งของบริษัทเข้าด้วยกัน ซึ่งช่วยให้โรงงานแต่ละแห่งสามารถเสริมการผลิตของกันและกันได้ เป็นการลดความเสี่ยงจากการหยุดชะงักของการผลิตและจัดส่งไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่ลูกค้า สำหรับข้อมูลบางส่วนเรื่องความมั่นคงของระบบการจัดส่งไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม โปรดพิจารณารายละเอียด “ลูกค้าอุตสาหกรรม”

สำหรับสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำที่บริษัททำกับลูกค้าอุตสาหกรรมโดยทั่วไปจะมีข้อสัญญากำหนดค่าเสียหายกำหนดล่วงหน้า (Liquidated Damage) ไว้ ซึ่งกำหนดให้บริษัทต้องจ่ายค่าเสียหายกำหนดล่วงหน้า หากการจัดส่งหยุดชะงักและเป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้

บริษัทได้เข้าทำสัญญาซื้อไฟฟ้าสำรองจากกฟผ. โดยตามสัญญาฯ กฟผ. จะส่งไฟฟ้าให้บริษัทเพื่อจัดส่งให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมของบริษัทในระหว่างการหยุดเดินเครื่อง โดยราคาซื้อตามสัญญาใช้อัตราค่าไฟฟ้ามาตรฐานของกฟผ. ประเภทกิจการขนาดใหญ่ซึ่งเป็นอัตราที่สูงกว่าราคาที่บริษัทจำหน่ายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม ดังนั้น บริษัทต้องขาดทุนหากมีการซื้อไฟฟ้าตามสัญญาซื้อไฟฟ้าสำรองดังกล่าว อย่างไรก็ตาม ที่ผ่านมามีบริษัทไม่จำเป็นต้องซื้อไฟฟ้าสำรองจากกฟผ. เป็นระยะเวลาที่มีนัยสำคัญแต่อย่างใด

(ง) การใช้กำลังผลิต

นอกจากดัชนีบ่งชี้ด้านประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าที่ได้กำหนดไว้ข้างต้น ปัจจัยอีกประการหนึ่งที่มีผลต่อประสิทธิภาพการดำเนินงานของบริษัท ได้แก่ ระดับการใช้กำลังผลิตของโรงไฟฟ้าของบริษัท ทั้งนี้ โดยปกติหากบริษัทสามารถเดินเครื่อง

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ได้ตามกำลังผลิตเต็มที่จะช่วยให้บริษัทคืนทุนที่ใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าได้เร็วยิ่งขึ้นและสามารถทำกำไรจากการดำเนินงานได้ บริษัทวัดค่าดัชนีกำลังผลิตเป็นอัตราส่วนปริมาณการผลิตจริงต่อปริมาณผลิตสูงสุดตามกำลังการผลิตในช่วงเวลาใดเวลาหนึ่ง

ตารางต่อไปนี้แสดงค่าดัชนีกำลังผลิต (Capacity Factor) ของโรงผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัท

	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม		
	2555	2556	2557
ดัชนีกำลังผลิต			
โกลว์ ไอพีที			
ไฟฟ้า	77.20	81.75	69.20
โรงไฟฟ้าเกิดไค-วัน ⁽⁴⁾			
ไฟฟ้า	63.24	71.27	95.28
โกลว์ พลังงาน 2			
ไฟฟ้า	63.84	62.95	67.14
ไอน้ำ	100.10	103.55	104.58
โกลว์ พลังงาน 4			
ไฟฟ้า	61.55	76.16	76.32
ไอน้ำ	65.33	82.61	84.06
โกลว์ พลังงาน 5 ⁽¹⁾			
ไฟฟ้า	87.51	83.71	87.83
ไอน้ำ	72.87	60.34	58.42
โกลว์ พลังงาน ซีเอพี 3 ⁽²⁾			
ไฟฟ้า	91.85	93.71	77.54
ไอน้ำ	72.68	74.68	87.23
โกลว์ เอสพีที 1			
ไฟฟ้า	73.18	70.21	72.86
ไอน้ำ	52.40	47.67	53.93
โกลว์ เอสพีที 2			
ไฟฟ้า	55.60	52.53	62.07
ไอน้ำ	22.23	12.31	35.36
โกลว์ เอสพีที 3			
ไฟฟ้า	65.93	71.16	69.01

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม		
	2555	2556	2557
ไอน้ำ	302.80	351.07	281.17
ไฟฟ้า ห้วยเหาะ ⁽³⁾			
ไฟฟ้า	41.01	25.18	47.11
ไอน้ำ	-	-	-
โกลว์ เอสพีที 11 โครงการ 1 ⁽³⁾			
ไฟฟ้า	77.96	83.79	81.11
ไอน้ำ	-	-	-
โกลว์ เอสพีที 11 โครงการ 2 ⁽⁴⁾			
ไฟฟ้า	74.94	76.97	81.23
ไอน้ำ	-	-	-
โกลว์ เอสพีที 11 โครงการ 3 ⁽³⁾			
ไฟฟ้า	36.03	24.48	25.27
ไอน้ำ	-	-	-

ที่มา : บมจ. โกลว์ พลังงาน

หมายเหตุ :

- 1) รวมข้อมูลโรงไฟฟ้า โกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 5 เมื่อเดือนกันยายน 2554
- 2) ในปี 2553 รวมข้อมูลโกลว์ พลังงาน ซีเอฟบี 3 เมื่อเดือนพฤศจิกายน 2553
- 3) ในปี 2554 รวมข้อมูลโรงไฟฟ้า ห้วยเหาะ โรงไฟฟ้า โกลว์ เอสพีที 11โครงการ 1 และ โรงไฟฟ้า โกลว์ เอสพีที 11 โครงการ 3
- 4) ในปี 2555 รวมข้อมูลโรงไฟฟ้าเกิดไค-วัน และ โรงไฟฟ้า โกลว์ เอสพีที 11โครงการ 2
- 5) ไม่รวมข้อมูลโรงไฟฟ้า โกลว์ พลังงานระยะที่ 1

ตามที่กล่าวข้างต้น บริษัทเชื่อว่าจุดเด่นในการดำเนินธุรกิจที่สำคัญประการหนึ่งของบริษัท คือ การมีระบบการผลิตและจัดส่งที่มั่นคง (System Reliability) และความสามารถในการตอบสนองความต้องการไฟฟ้าและไอน้ำของลูกค้าอุตสาหกรรม

ตารางต่อไปนี้แสดงข้อมูลความมั่นคงของการจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำให้แก่ลูกค้าของบริษัท (แยกตามโรงงานผลิต) ตามความต้องการของลูกค้าในช่วงระยะเวลาต่าง ๆ ที่ระบุ

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ข้อมูลความมั่นคงของการจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัทสำหรับโรงไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด

	รอบปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม		
	2555	2556	2557
ความมั่นคงโดยเฉลี่ย (Average Reliability)			
ไฟฟ้า			
โกลว์ พลังงาน, โกลว์ เอสพีที 2, โกลว์ เอสพีที 3			
การจำหน่ายไฟฟ้าที่ระดับแรงดัน 22 กิโลโวลต์.....	99.996	99.926	100.000
การจำหน่ายไฟฟ้าที่ระดับแรงดัน 115 กิโลโวลต์.....	100.000	99.854	98.709
โกลว์ เอสพีที 1			
การจำหน่ายไฟฟ้าที่ระดับแรงดัน 22 กิโลโวลต์.....	100.000	99.798	100.000
การจำหน่ายไฟฟ้าที่ระดับแรงดัน 115 กิโลโวลต์.....	100.000	99.883	100.000
ไอน้ำ			
โกลว์ พลังงาน, โกลว์ เอสพีที 2, โกลว์ เอสพีที 3			
การจำหน่ายไอน้ำแรงดันสูง.....	100.000	99.951	100.000
การจำหน่ายไอน้ำแรงดันปานกลาง.....	100.000	99.966	99.979
โกลว์ เอสพีที 1			
การจำหน่ายไอน้ำแรงดันปานกลางและแรงดันต่ำ.....	100.000	99.966	100.000

หมายเหตุ

- (1) ค่าความมั่นคง (Reliability Factor) เป็นเครื่องวัดความสามารถของกลุ่มบริษัทในการจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาระหว่างกลุ่มบริษัทและลูกค้าในแต่ละปี ค่าความมั่นคงสำหรับลูกค้าแต่ละรายสามารถคำนวณได้จากการหาผลรวมของจำนวนชั่วโมง ซึ่งโรงงานผลิตของกลุ่มบริษัทสามารถให้บริการลูกค้า รวมถึงเศษของชั่วโมงดังกล่าว (คำนวณจากการจำหน่ายไฟฟ้าในกรณีจำกัด) ในระยะเวลาหนึ่ง ๆ หากด้วยจำนวนชั่วโมงในแต่ละปี (ไม่รวมชั่วโมงในระหว่างเกิดเหตุสุดวิสัยและระหว่างซ่อมบำรุงตามกำหนด) สำหรับค่าความมั่นคงโดยเฉลี่ยสำหรับการให้บริการแต่ละประเภทนั้น คำนวณได้จากการหาค่าเฉลี่ยทางคณิตศาสตร์ของความมั่นคงของลูกค้าแต่ละราย

ข้อมูลความมั่นคงของการจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัทสำหรับโรงไฟฟ้าในเขตประกอบการสยามอีสเทิร์นอินดัสตรีพาร์ค

	รอบปีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม		
	2555	2556	2557
ความมั่นคงโดยเฉลี่ย (Average Reliability)			
ไฟฟ้า			
โกลว์ เอสพีที 11			
การจำหน่ายไฟฟ้าที่ระดับแรงดัน 22 กิโลโวลต์.....	99.987	99.626	99.942

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

2.6 การตลาดและภาวะการแข่งขัน

2.6.1 การตลาดและจำหน่าย

งานด้านการตลาดและการจำหน่ายนับเป็นหัวใจของธุรกิจของบริษัท เนื่องจากทำให้บริษัทสามารถรักษาและพัฒนาความสัมพันธ์กับลูกค้าปัจจุบัน รวมทั้งแสวงหาลูกค้ารายใหม่เพื่อขยายธุรกิจของบริษัทได้

เมื่อพิจารณาถึงลูกค้าของบริษัทแล้ว จะเห็นได้ว่ากฟผ. ถือเป็นลูกค้ารายใหญ่และสำคัญที่สุดของบริษัท ดังนั้นบริษัทจึงได้ดำเนินการเสริมสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับกฟผ. มาอย่างต่อเนื่อง การสร้างความสัมพันธ์ที่ดีดังกล่าว ได้แก่ การปฏิบัติตามข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกฟผ. อย่างเข้มงวด และความพร้อมในการให้ความร่วมมือกับกฟผ. ในการแก้ไขปัญหาที่เกิดขึ้นสำหรับการตลาดสำหรับลูกค้าในภาคอุตสาหกรรมนั้น บริษัทใช้จุดเด่นในเรื่องความสามารถในการให้บริการที่ดีและมั่นคง ซึ่งถือเป็นสิ่งที่สำคัญสำหรับลูกค้าอุตสาหกรรมโดยเฉพาะในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี และบริษัทเชื่อมั่นว่าสามารถจัดส่งพลังงานที่มีความมั่นคงเหนือกว่าคู่แข่งให้กับลูกค้าได้

บริษัทเน้นการหาลูกค้าที่มีความต้องการไฟฟ้า ใอน้ำ และน้ำเย็นในปริมาณสูงและสม่ำเสมอ ซึ่งเป็นปัจจัยส่งเสริมให้การผลิตมีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น และทำให้บริษัทสามารถคาดการณ์และจัดการกับระดับความต้องการพลังงานของลูกค้าได้ดียิ่งขึ้น นอกจากนี้ บริษัทยังเน้นในการหาลูกค้าที่ต้องการซื้อทั้งไฟฟ้า ใอน้ำ และน้ำเย็นเนื่องจากช่วยให้การเดินเครื่องโรงไฟฟ้าแบบใช้พลังงานร่วมมีประสิทธิภาพสูงสุด ดังกล่าวมาข้างต้น การกำหนดราคาจำหน่ายไฟฟ้าและใอน้ำบางส่วนใช้การกำหนดราคาจากต้นทุนที่ลูกค้าหลีกเลี่ยงได้หากซื้อจากบริษัท (Avoided Cost Basis) และวิธีราคาทุนบวกกำไรส่วนเพิ่ม (Cost plus Margin Model) เป็นวิธีการกำหนดราคาที่มีประสิทธิภาพ และให้อัตรากำไรที่ดี บริษัทได้จัดตั้งหน่วยงานเฉพาะในแผนกขายลูกค้าอุตสาหกรรมเพื่อแสวงหาธุรกิจใหม่ ๆ ทั้งที่เป็นลูกค้ารายใหม่หรือขยายการทำธุรกิจเพิ่มเติมจากลูกค้าเดิม นอกจากนี้ ฝ่ายขายลูกค้าอุตสาหกรรมยังรับผิดชอบในการเตรียมและเจรจาจัดทำสัญญาซื้อขายใหม่ ๆ ด้วย

สำหรับพื้นที่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด บริษัทดำเนินงานภายใต้สัญญาจำหน่ายระยะยาวกับลูกค้าหลักซึ่งมีจำนวนไม่มากนัก ซึ่งเป็นลูกค้าที่บริษัทคาดว่าจะ是客户ของบริษัทในระยะยาวสำหรับทั้งไฟฟ้า ใอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม ทั้งนี้ สัญญาการจำหน่ายไฟฟ้าและใอน้ำสำหรับลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตประกอบการสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค จะมีระยะเวลาสั้นกว่า (สัญญาส่วนใหญ่จะมีระยะเวลา 5 ปี) อย่างไรก็ตาม ลูกค้าเหล่านี้มีแนวโน้มที่จะเป็นลูกค้าที่ซื้อไฟฟ้าและน้ำเย็นอย่างต่อเนื่องคล้ายกับลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ดังนั้น บริษัทจึงได้แต่งตั้งผู้จัดการลูกค้าโดยเฉพาะในแผนกลูกค้าสัมพันธ์เพื่อรับผิดชอบดูแลการบริหารความสัมพันธ์กับลูกค้าปัจจุบันให้มีประสิทธิภาพสูงสุด โดยการให้ความร่วมมือและดูแลลูกค้าอย่างใกล้ชิด การนำเสนอผลิตภัณฑ์ที่มีคุณภาพ และเสนอบริการเสริมใหม่ ๆ ที่คาดว่าจะสามารถเสนอให้ได้ในอนาคต ในการเป็นผู้นำด้านคุณภาพ บริษัทมีแผนการตลาดที่จะประสานงานกับแผนกขายลูกค้าอุตสาหกรรมและแผนกลูกค้าสัมพันธ์ขึ้นเพื่อพัฒนาแผนงานสำหรับลูกค้าแต่ละราย ซึ่งช่วยให้บริษัทเข้าใจความต้องการของลูกค้าได้ดียิ่งขึ้นและสามารถตอบสนองความต้องการของลูกค้าได้อย่างถูกต้อง นอกจากนี้ ฝ่ายลูกค้าสัมพันธ์ยังดูแลการบริหารสัญญา รวมถึงข้อร้องเรียนด้านเทคนิคและธุรกิจต่าง ๆ ด้วย ในด้านความเป็นผู้นำด้านคุณภาพ บริษัทมุ่งมั่นที่จะดำรงไว้ซึ่งความเป็นเลิศในการปฏิบัติงานและนำเสนอผลิตภัณฑ์ที่มีคุณภาพด้วยความสม่ำเสมอและน่าเชื่อถือ ซึ่งเป็นจุดเด่นที่บริษัทนำมาใช้เป็นกลยุทธ์ในการทำการตลาดกับลูกค้า

2.6.2 ลูกค้า

ลูกค้าของบริษัทประกอบด้วยกฟผ. และลูกค้าอุตสาหกรรม

(ก) กฟผ.

บริษัทจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตจำนวนมากให้กับ กฟผ. ซึ่งเป็นรัฐวิสาหกิจที่จัดตั้งขึ้นตามพรบ. การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย กฟผ. เป็นผู้ประกอบการหลักในกิจการไฟฟ้าของประเทศ โดยนอกจากเป็นผู้ซื้อไฟฟ้าแบบขายส่งเพียงรายเดียว

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

และควบคุมระบบส่งไฟฟ้าทั้งหมดของประเทศแล้วยังเป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหญ่ที่สุดด้วย โดย ณ เดือนธันวาคม 2557 มีกำลังผลิตรวม 15,482 เมกะวัตต์

ยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ของบริษัทคิดเป็นร้อยละ 63.5 ของรายได้ทั้งหมดของบริษัทในปี 2557 โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในข้อ “ปัจจัยความเสี่ยง ธุรกิจของบริษัทขึ้นอยู่กับกฟผ. อย่างมาก” ข้อ “บริษัทมีข้อพิพาทที่สำคัญกับกฟผ. ในอดีต” และข้อ “การประกอบการของบริษัทอยู่ภายใต้การกำกับดูแลที่เข้มงวดซึ่งอาจมีการเปลี่ยนแปลงได้” จนถึงขณะนี้ บริษัทยังไม่มีปัญหาเกี่ยวกับกฟผ. เกี่ยวกับการเรียกเก็บค่าพลังไฟฟ้าและค่าพลังงานไฟฟ้าที่บริษัทผลิตและให้แก่กฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกฟผ.แต่อย่างใด

(1) การจำหน่ายไฟฟ้าของบจ. โกลว์ ไอพีพีและ บจ. เก็คโค-วัน ให้กับกฟผ.

ข้อมูลทั่วไป

บริษัทจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าซึ่งเป็นสัญญาระยะยาว ทั้งนี้ เงื่อนไขและข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายระหว่างบริษัทและกฟผ. จะแตกต่างระหว่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ทำกับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (“สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่”) และสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ทำกับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (“สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก”) ทั้งนี้ สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ที่บริษัททำกับกฟผ. มีระยะเวลา 25 ปีนับจากวันเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ โดยมีข้อกำหนดว่าบจ. โกลว์ ไอพีพี จะต้องจัดหาแหล่งเงินทุน ก่อสร้าง และเดินเครื่องโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตามข้อกำหนดทางเทคนิค และรับผิดชอบในการดำเนินงานและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า โดยกฟผ. มีสิทธิแต่ผู้เดียวในการส่งเดินเครื่องโรงไฟฟ้าของบจ. โกลว์ ไอพีพี ให้ผลิตไฟฟ้าส่งเข้าระบบส่งไฟฟ้าของกฟผ. ภายใต้เงื่อนไขที่กำหนดไว้

การชำระค่าตอบแทน

ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ กฟผ. จะชำระค่าตอบแทนให้แก่บริษัทเป็น 2 ส่วน ดังนี้

- “ค่าความพร้อม (Availability Payment)” กฟผ. ต้องชำระค่าความพร้อมหากโรงไฟฟ้าไอพีพี มีความพร้อมในการผลิตไฟฟ้าตามคุณสมบัติและในปริมาณที่กำหนดตามคำสั่งเดินเครื่องของกฟผ. โดยไม่คำนึงว่ากฟผ. จะสั่งเดินเครื่องโรงไฟฟ้าหรือไม่ ทั้งนี้ โดยหลักการแล้วค่าความพร้อมจะครอบคลุมต้นทุนค่าใช้จ่ายคงที่ในการดำเนินการและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าและอัตราผลตอบแทนการลงทุนของบริษัท
- “ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment)” เป็นค่าตอบแทนที่กฟผ. จ่ายในการผลิตและส่งพลังงานไฟฟ้าของบริษัทตามคำสั่งเดินเครื่องของกฟผ. ซึ่งโดยหลักการแล้วค่าพลังงานไฟฟ้าจะครอบคลุมค่าเชื้อเพลิงในการผลิต ค่าขนส่งเชื้อเพลิง และค่าใช้จ่ายผันแปร (Variable Cost) ที่เกิดจากการเดินเครื่องและซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าโกลว์ ไอพีพี

นอกจากนี้ บจ. โกลว์ ไอพีพียังได้รับค่าตอบแทนจากกฟผ. เป็นค่าธรรมเนียมเพิ่มเติม (Added Facility Charge) ซึ่งเป็นการชดเชยที่บจ. โกลว์ ไอพีพี ได้ลงทุนไปก่อนให้กับกฟผ. เพื่อก่อสร้างอุปกรณ์ในระบบส่งไฟฟ้าและต้นทุนอื่น ๆ ในการเชื่อมต่อโรงไฟฟ้าโกลว์ ไอพีพีเข้ากับระบบส่งไฟฟ้าของกฟผ.

- ต้นทุนและต้นทุนที่กฟผ. รับภาระ (Costs and Pass-Throughs)

ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ กฟผ. มีหน้าที่รับผิดชอบต้นทุนที่เปลี่ยนแปลงของราคาเชื้อเพลิงในการผลิตและค่าขนส่งเชื้อเพลิงโดยปรับค่าพลังงานไฟฟ้า ทั้งนี้ แม้ว่าค่าตอบแทนที่ได้รับจากกฟผ. ตามสัญญาจะเป็นเงินสกุลบาท แต่ค่าความพร้อมในส่วนที่เกี่ยวกับเงินลงทุนและผลตอบแทนในโรงไฟฟ้า ค่าความพร้อมในส่วนที่เกี่ยวกับค่าใช้จ่ายคงที่ในการเดินเครื่องและการซ่อมบำรุงในโรงไฟฟ้าจะคำนวณให้สอดคล้องกับอัตราแลกเปลี่ยนเงินบาทกับเงินดอลลาร์สหรัฐฯ

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

นอกจากนี้ กฟผ. ยังรับภาระต้นทุนที่เพิ่มขึ้นในการผลิตไฟฟ้า จากการเปลี่ยนแปลงในภาวะภาษี (ยกเว้นภาษีเงินได้) หรือการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมายที่อาจมีผลต่อการเพิ่มขึ้นของต้นทุนในการผลิตดังกล่าว อย่างไรก็ตาม ในกรณีที่ภาวะภาษี (ยกเว้นภาษีเงินได้) มีการปรับตัวลดลง กฟผ. ภาระที่ลดลงดังกล่าวจะถูกส่งผ่านให้ กฟผ. เช่นกัน

- **เหตุสุดวิสัย**

สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ยังมีข้อกำหนดโดยละเอียดเกี่ยวกับเหตุสุดวิสัย โดยกำหนดกรณีที่เกี่ยวข้องเป็นเหตุสุดวิสัยไว้ 9 กรณีดังนี้

- สภาพอากาศรุนแรงผิดปกติ
- โรคระบาด
- สงคราม
- การนัดหยุดงาน
- การเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย
- การไม่ได้รับการต่ออายุใบอนุญาต (เว้นแต่เกิดจากความผิดหรือละเว้นไม่กระทำของบริษัท)
- อุบัติเหตุ แผ่นดินไหว การก่อวินาศกรรม อัคคีภัย หรือการระเบิด
- การยึดหรือเข้าครอบครองทรัพย์สิน และ
- เหตุสุดวิสัยที่ส่งผลกระทบต่อปฏิบัติตามสัญญาของบุคคลอื่นซึ่งเป็นผู้สัญญาในสัญญาสำคัญเกี่ยวกับการซ่อมบำรุง จัดส่งเชื้อเพลิง บริการหรือสัญญาอื่น ๆ ที่สำคัญ

นอกจากนี้ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าง่ายดังกล่าวยังได้มีการให้คำจำกัดความของคำว่า “เหตุสุดวิสัยจากหน่วยงานรัฐบาล” ไว้เป็นการเฉพาะ โดยให้หมายถึงเหตุสุดวิสัยกรณีที่เป็นสงคราม การเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย การไม่ได้รับใบอนุญาตของทางราชการ และการยึดหรือเข้าครอบครองโรงไฟฟ้า โรงงาน หรือทรัพย์สินอันเกิดจากการกระทำหรือละเว้นการกระทำของรัฐบาล ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ กำหนดว่า (1) ในกรณีที่ โรงไฟฟ้า ไม่มีความพร้อมจ่ายไฟฟ้าเนื่องจากเหตุสุดวิสัยซึ่งมิใช่เป็นเหตุสุดวิสัยจากหน่วยงานรัฐบาลแล้ว ให้ กฟผ. ชำระค่าความพร้อมเฉพาะเท่าที่มีความพร้อมจ่ายจริงเท่านั้น (2) หาก กฟผ. ไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญาได้อันเนื่องมาจากเหตุสุดวิสัยซึ่งมิใช่เป็นเหตุสุดวิสัยจากหน่วยงานรัฐบาลแล้ว กฟผ. ต้องชำระภาระดอกเบี้ยและเงินต้นตามที่กำหนดไว้ (Debt Service Cost) ในช่วง 6 เดือนแรกในระหว่างที่เกิดเหตุสุดวิสัย และหลังจาก 6 เดือน กฟผ. ต้องชำระค่าความพร้อมเต็มจำนวน (รวมถึงจำนวนที่มีได้ชำระในช่วง 6 เดือนแรกด้วย) และ (3) หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญาได้อันเนื่องมาจากเหตุสุดวิสัยจากหน่วยงานรัฐบาลแล้ว กฟผ. ยังคงต้องชำระค่าความพร้อมให้แก่บริษัท (ทั้งนี้ ขึ้นอยู่กับการเปลี่ยนแปลงวิธีการคำนวณของ กฟผ. เพื่อให้สอดคล้องกับข้อเท็จจริงที่ว่า การเกิดเหตุสุดวิสัยอาจทำให้สูตรการคำนวณเดิมไม่เหมาะสม)

คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ในกรณีเกิดเหตุสุดวิสัยที่มิใช่เป็นเหตุสุดวิสัยจากหน่วยงานรัฐบาลซึ่งมีผลกระทบต่อ เป็นระยะเวลาเกินกว่า 1 ปี นอกจากนี้ กฟผ. มีสิทธิบอกเลิกสัญญาหากเกิดเหตุสุดวิสัยจากหน่วยงานรัฐบาลแก่คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งเกินกว่า 1 ปี และข้อกำหนดบางส่วนเกี่ยวกับการเลิกสัญญากำหนดให้ กฟผ. ชื้อโรงไฟฟ้าหาก กฟผ. เป็นฝ่ายบอกเลิกสัญญาเนื่องจากเหตุสุดวิสัยซึ่งมิใช่เหตุสุดวิสัยจากหน่วยงานรัฐบาลที่เกิดกับ กฟผ. เกินกว่า 1 ปี หรือเหตุสุดวิสัยจากหน่วยงานรัฐบาลที่เกิดกับคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งเกินกว่า 1 ปี โดยสัญญาได้กำหนดกรอบเกี่ยวกับการจ่ายค่าชดเชยเมื่อเกิดการบอกเลิกสัญญาดังกล่าว

- **เหตุผิดสัญญา**

สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่มีข้อสัญญาเกี่ยวกับการบอกเลิกสัญญาอันเนื่องมาจากเหตุผิดสัญญา หรือการเกิดเหตุสุดวิสัยเป็นเวลาต่อเนื่องกัน ข้อกำหนดในการบอกเลิกสัญญาจากเหตุผิดสัญญากำหนดให้คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายมีสิทธิ

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

บอกเลิกสัญญาหากคู่สัญญาฝ่ายที่ผิดสัญญาไม่แก้ไขเหตุแห่งการผิดสัญญาให้แล้วเสร็จภายในระยะเวลาที่กำหนด เหตุผิดสัญญาที่ให้สิทธิกฟผ. บอกเลิกสัญญาได้ ได้แก่ กรณี ผลิตน้ำข่าระเงิน การเกิดความเสียหายอย่างร้ายแรงต่อโรงไฟฟ้า (ตามระดับที่กำหนดไว้ในสัญญา) การเกิดกรณีที่เกี่ยวข้องกับการมีหนี้สินล้นพ้นตัว การไม่ปฏิบัติตามกำหนดเวลาสำคัญ การเปลี่ยนแปลงผู้มีอำนาจควบคุม และกรณีโรงไฟฟ้า ไม่สามารถรักษาระดับความพร้อมจ่ายพลังงานไฟฟ้าได้ตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นเวลาต่อเนื่องกัน (ตามที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่) ส่วนเหตุผิดสัญญาที่บจ. โกลด์ ไอพีพี มีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ ได้แก่ กรณีกฟผ. ผลิตน้ำข่าระเงิน การไม่ปฏิบัติหน้าที่ในส่วนที่เป็นสาระสำคัญตามสัญญา และการเกิดกรณีที่เกี่ยวข้องกับการมีหนี้สินล้นพ้นตัวของกฟผ.

สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าไอพีพี มีข้อกำหนดเฉพาะให้มีการชำระเงินจำนวนหนึ่งให้แก่บริษัทในกรณีที่สัญญาสิ้นสุดลง อันเนื่องมาจากเหตุสุดวิสัย ในกรณีที่เหตุสุดวิสัย (นอกจากเหตุสุดวิสัยอันเกิดจากการกระทำของรัฐบาล) ซึ่งส่งผลกระทบต่อโรงไฟฟ้า และเหตุสุดวิสัยนั้นยังดำเนินอยู่เป็นระยะเวลามากกว่า 1 ปี ทั้งนี้ ทั้งสองฝ่าย มีสิทธิเลิกสัญญาได้โดยไม่ต้องชำระเงิน หากมีเหตุสุดวิสัย (นอกจากเหตุสุดวิสัยอันเกิดจากการกระทำของรัฐบาล) ซึ่งส่งผลกระทบต่อกฟผ. และเหตุสุดวิสัยนั้นยังดำเนินอยู่เป็นระยะเวลามากกว่า 1 ปีโดยกฟผ. ได้ใช้สิทธิเลิกสัญญา กฟผ. จะต้องชำระเงินให้แก่บริษัทเท่ากับจำนวนรวมของ (1) จำนวนเงินค้างชำระภายใต้สัญญาเงินกู้ (2) ทุนชำระแล้ว และส่วนเกินมูลค่าหุ้น (3) กำไรสะสม หักด้วยจำนวนสินไหมทดแทนที่บริษัทได้รับภายใต้กรมธรรม์ประกันภัย ในกรณีที่เหตุสุดวิสัยเกิดจากการกระทำของรัฐบาลและส่งผลกระทบต่อบริษัท หรือกฟผ. และเหตุสุดวิสัยนั้นยังดำเนินอยู่เป็นระยะเวลามากกว่า 1 ปีโดยกฟผ. ใช้สิทธิเลิกสัญญา กฟผ. จะต้องชำระเงินให้แก่บริษัท เท่ากับ (1) จำนวนที่ไม่น้อยกว่าจำนวนค้างชำระภายใต้สัญญาเงินกู้ทั้งหมดและ (2) จำนวนเงินชดเชยโดยพิจารณาถึงสภาพและผลการดำเนินงานในอดีต อายุการใช้งานที่เหลืออยู่และมูลค่าทางเศรษฐศาสตร์ของกำลังการผลิตของโรงผลิตไฟฟ้า ค่าเสื่อมราคาของโรงผลิตไฟฟ้า ผลตอบแทนการลงทุนของบจ. โกลด์ ไอพีพี ในอดีต รวมถึงลักษณะและความสามารถในการแก้ไขเยียวยาเหตุสุดวิสัย

- **ข้อสัญญาทางเทคนิคและอื่น ๆ**

สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ยังได้กำหนดเงื่อนไขต่าง ๆ เกี่ยวกับการปฏิบัติตามสัญญา เช่น วันเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ กำหนดการที่สำคัญต่าง ๆ (Milestone) (ซึ่งได้ดำเนินการครบถ้วนแล้ว) รายละเอียดในการดำเนินการต่าง ๆ ที่โรงไฟฟ้าต้องถือปฏิบัติ ค่าเสียหายกำหนดล่วงหน้าที่เกิดจากความล่าช้าในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ไม่สามารถเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ได้ตามกำหนดวันเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในสัญญา ขั้นตอนการทดลองเดินเครื่อง สิทธิในการเข้ามาใช้สิทธิในการปฏิบัติตามสัญญา (Step-in Right) และการดำเนินการที่เกี่ยวข้องกับสิ่งแวดล้อม

บจ. โกลด์ ไอพีพี ยังต้องรักษาระดับของเชื้อเพลิงสำรองไว้ และกฟผ. ตกลงที่จะจัดไฟฟ้าสำรองให้โรงไฟฟ้าไอพีพี รวมทั้งกำหนดค่าเสียหายกำหนดล่วงหน้าไว้ในกรณีที่ฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ปฏิบัติตามภาระผูกพันของตนในสัญญา

นอกจากนี้ สัญญายังระบุว่าเมื่อมีการแปรรูปของกฟผ. แล้ว นิติบุคคลหลังการแปรรูป ต้องคงกิจการที่มีรัฐบาลเป็นเจ้าของหรือควบคุมอยู่ หรือหากไม่เป็นทั้งสองกรณีนิติบุคคลที่เกิดขึ้นหลังการแปรรูปต้องสามารถที่จะปฏิบัติตามภาระผูกพันของกฟผ. ตามที่ระบุไว้ในสัญญาได้

(2) การจำหน่ายไฟฟ้าของบริษัทที่เป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กให้กับกฟผ.

- **ข้อมูลทั่วไป**

บริษัทจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กรวม 11¹ ฉบับ โดยปกติสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะมีระยะเวลาของสัญญาระหว่าง 21 และ 25 ปี และกำหนดให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมีหน้าที่ในการจัดหา

¹ รวมโรงไฟฟ้า โกลด์ เอสพีพี 11 และ โกลด์ เอสพีพี 12

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

แหล่งเงินทุน ก่อสร้าง และเดินเครื่องโรงไฟฟ้าให้สอดคล้องกับข้อกำหนดทางเทคนิคตามรายละเอียดที่กำหนดในสัญญา รวมทั้งการเดินเครื่องและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าย่อยกับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ทั้งนี้ กฟผ. ได้จัดทำสัญญาในรูปแบบของสัญญามาตรฐาน โดยข้อกำหนดในสาระสำคัญส่วนใหญ่จะไม่แตกต่างกันสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กทุกราย โดยบริษัทไม่สามารถเจรจาต่อรองเงื่อนไขในสัญญาได้

- **การชำระค่าตอบแทน**

กฟผ. มีหน้าที่ตามสัญญาในการชำระค่าพลังไฟฟ้า (Capacity Payment) ขั้นต่ำต่อเดือน (โดยมีการปรับตามอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราในแต่ละเดือน) ซึ่งโดยหลักการแล้วครอบคลุมในส่วนของเงินลงทุนในการสร้างโรงไฟฟ้า (Fixed Capital Expenditures) และค่าใช้จ่ายการดำเนินงานคงที่ของบริษัทได้ อย่างไรก็ตาม การชำระค่าตอบแทนตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าย่อยกับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะแตกต่างจากค่าความพร้อมจ่ายไฟฟ้าและค่าพลังงานไฟฟ้าภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าย่อยกับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ กล่าวคือค่าพลังไฟฟ้าและค่าพลังงานไฟฟ้าที่กฟผ. จ่ายให้บริษัทจะพิจารณาถึงโครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กทั้งโครงการ มิได้พิจารณาเฉพาะเงื่อนไขในการผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กแต่ละรายของบริษัทดังเช่นในกรณีของผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ นอกจากนี้ กฟผ. ยังแยกชำระค่าพลังงานไฟฟ้าตามปริมาณไฟฟ้าที่บริษัทผลิตจริงและจำหน่ายให้กฟผ. (โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในอัตราค่าไฟฟ้า) โดยกฟผ. มีหน้าที่ต้องรับซื้อปริมาณไฟฟ้าขั้นต่ำจากบริษัท และมีสิทธิขอให้บริษัทส่งไฟฟ้าในปริมาณที่กฟผ. รับซื้อไม่ถึงปริมาณไฟฟ้าขั้นต่ำแต่ได้ชำระค่าไฟฟ้าไปแล้ว (Make-Up Right) ภายในเวลา 2 ปีนับจากปีที่กฟผ. รับซื้อไฟฟ้าน้อยกว่าปริมาณขั้นต่ำ บริษัทสามารถลดปริมาณไฟฟ้าขั้นต่ำที่กฟผ. ต้องรับซื้อได้เพื่อนำไปจำหน่ายให้แก่บุคคลอื่นได้ ทั้งนี้ กฟผ. จะลดค่าไฟฟ้าขั้นต่ำที่ต้องชำระตามส่วนและยังมีสิทธิเรียกคืนเงินที่ได้ชำระไปแล้วแต่ไม่ได้รับไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (บวกด้วยดอกเบี้ยที่เกิดจากเงินที่ชำระไปแล้ว) ในทางกลับกันหากโรงไฟฟ้าของบริษัทไม่สามารถเดินเครื่องให้มีความพร้อมจ่ายพลังงานไฟฟ้าได้ตามที่กำหนดในสัญญาในระยะเวลา 18 เดือน กฟผ. มีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้และจะจำกัดอยู่เพียงกรณีเกี่ยวกับการไม่ส่งมอบไฟฟ้าหรือส่งมอบไม่ครบถ้วน ซึ่งบริษัทจะต้องชำระค่าพลังไฟฟ้าคืนให้กับกฟผ. ตามปริมาณไฟฟ้าที่ไม่ได้ส่งมอบ โรงไฟฟ้าที่เป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กของบริษัทยังต้องผลิตและจำหน่ายไอน้ำในปริมาณที่สอดคล้องกับอัตราส่วนการใช้พลังความร้อนที่กำหนด (Thermal Ratio) ซึ่งวัดจากอัตราส่วนของพลังงานความร้อนที่ซื้อต่อปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ หากไม่สามารถผลิตไอน้ำในปริมาณที่สอดคล้องกับอัตราส่วนดังกล่าวจะถือเป็นเหตุผิดสัญญาได้ หากมีเหตุผิดนัดและคู่สัญญาฝ่ายที่ผิดสัญญาไม่สามารถแก้ไขได้แล้วเสร็จภายในระยะเวลาที่กำหนด คู่สัญญาอีกฝ่ายมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ และจะทำให้บริษัทได้รับเงินตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าลดลง

- **ต้นทุนและต้นทุนที่กฟผ. รับภาระ**

ค่าพลังงานไฟฟ้าจะมีการปรับเปลี่ยนตามการเปลี่ยนแปลงของราคาก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน โดยกำหนดให้เป็นการปรับเปลี่ยนค่าพลังงานไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กทุกราย มิใช่มีผลเฉพาะบริษัทในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเท่านั้น ดังนั้น การปรับเปลี่ยนแปลงดังกล่าวอาจไม่สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงต้นทุนเชื้อเพลิงที่เกิดขึ้นจริงกับบริษัท ในทางปฏิบัติแล้ว ต้นทุนก๊าซธรรมชาติในปัจจุบันนั้นบริษัทสามารถผลักภาระให้กับกฟผ. ได้ทั้งหมด ซึ่งต่างจากกรณีของราคาถ่านหิน ทำให้มีความเสี่ยงในการผันผวนของราคาถ่านหินอย่างมีนัยสำคัญ นอกจากนี้ ต้นทุนถ่านหินที่กฟผ. รับภาระไม่รวมถึงค่าขนส่งถ่านหินของบริษัท

- **เหตุสุดวิสัย**

ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าย่อยกับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก คู่สัญญาอาจอ้างเหตุสุดวิสัยเป็นเหตุในการไม่ปฏิบัติตามสัญญาได้ ซึ่งในบางกรณีคู่สัญญามีสิทธิขยาระยะเวลาที่ต้องปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญาออกไปเท่ากับระยะเวลาที่เกิดเหตุสุดวิสัย กรณีที่กำหนดว่าเป็นเหตุสุดวิสัย ได้แก่

- การกระทำของรัฐบาล เช่น การเปลี่ยนแปลงนโยบายด้านพลังงาน
- การปิดล้อม หรือการกระทำของศัตรูในลักษณะสงคราม

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

- การจลาจล การกบฏ การก่อความวุ่นวาย การจารกรรม การก่อวินาศกรรม การนัดหยุดงาน การปิดงาน อุบัติเหตุ แผ่นดินไหว พายุ ไฟไหม้ น้ำท่วม โรคระบาด และการระเบิด
- การที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กไม่ได้รับการต่ออายุใบอนุญาต
- การยึดหรือเข้าครอบครองโรงไฟฟ้า และ
- กรณีอื่น ๆ ที่ถือว่าเป็นเหตุสุดวิสัยตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระหว่างผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กกับบมจ. ปตท.

ได้มีการให้คำจำกัดความคำว่า “เหตุสุดวิสัยจากหน่วยงานรัฐบาล” ให้หมายถึงการกระทำของรัฐบาล การปิดล้อม หรือการกระทำของศัตรูในภาวะสงคราม การที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กไม่ได้รับการต่ออายุใบอนุญาต และการยึดหรือเข้าครอบครองโรงไฟฟ้าซึ่งหน่วยงานรัฐบาลเป็นผู้ก่อให้เกิดขึ้น

ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก เมื่อเกิดเหตุสุดวิสัยที่กระทบกับกฟผ. กฟผ.ยังคงต้องชำระค่าพลังไฟฟ้าแก่บริษัทตามสัญญา ในกรณีเกิดเหตุสุดวิสัยที่กระทบต่อกฟผ. หรือเกิดเหตุสุดวิสัยจากหน่วยงานรัฐบาลที่กระทบต่อบริษัททำให้บริษัทไม่สามารถปฏิบัติตามหน้าที่ตามสัญญาได้ (เว้นแต่เหตุสุดวิสัยที่เกี่ยวกับบมจ. ปตท.) กฟผ. จะยังคงชำระค่าพลังไฟฟ้าต่อไปซึ่งจะชำระเป็นเวลา 6 เดือนเท่านั้น ทั้งนี้ สัญญาไม่ได้กำหนดให้มีกลไกการปรับเปลี่ยนค่าตอบแทนนอกเหนือกรณีเกิดเหตุสุดวิสัย ซึ่งหมายความว่าบริษัทจะไม่ได้รับค่าชดเชยในกรณีที่บริษัทไม่สามารถจัดส่งไฟฟ้าให้กฟผ. ได้ ในกรณีเกิดเหตุสุดวิสัยกรณีอื่น ๆ และนอกจากนั้นเมื่อกฟผ. ได้ชำระค่าพลังไฟฟ้าระหว่างระยะเวลาที่เกิดเหตุสุดวิสัย กฟผ. อาจกำหนดให้มีการขยายระยะเวลาที่กำหนดในสัญญาออกไปเท่ากับระยะเวลาที่เกิดเหตุสุดวิสัยนั้น และในเวลาที่ขยายออกไปดังกล่าว กฟผ. ไม่มีหน้าที่ในการชำระค่าพลังไฟฟ้า หากแต่มีหน้าที่ในการชำระเฉพาะค่าพลังงานไฟฟ้าที่ได้มีการใช้จริงเท่านั้น

- **เหตุผิดสัญญา**

ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก เหตุผิดสัญญา ได้แก่ กรณีผิดนัดชำระเงินของคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งกรณีบริษัทไม่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่กฟผ. เป็นเวลามากกว่า 15 วันติดต่อกัน (เว้นแต่เป็นความผิดของกฟผ. หรือมีข้อยกเว้นตามที่กำหนดในตามสัญญา) กรณีบริษัทไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขที่สำคัญได้ และกรณีบริษัทไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขที่สำคัญเกี่ยวกับมาตรฐานคุณภาพไฟฟ้าตามที่กำหนดภายใต้สัญญา

- **ข้อสัญญาทางเทคนิคและอื่น ๆ**

สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมีข้อกำหนดลงโทษเป็นตัวเงินในกรณีที่บริษัทไม่สามารถปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับกำลังผลิตตามที่กำหนดในสัญญา นอกจากนี้ กฟผ. มีสิทธิเรียกร้องให้บริษัทจ่ายไฟฟ้ามากกว่าปริมาณไฟฟ้าตามสัญญา แต่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กไม่มีหน้าที่ผูกพันในการปฏิบัติตามข้อเรียกร้องดังกล่าว ในกรณีที่บริษัทมีการจ่ายไฟฟ้าให้กฟผ. ในปริมาณที่มากกว่าปริมาณที่กำหนดในสัญญาดังกล่าวแล้ว บริษัทมีสิทธิเรียกเก็บค่าไฟฟ้าในอัตราที่สูงจากกฟผ. ได้ ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กยังมีข้อสัญญาเกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย โดยกำหนดว่าในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมายทำให้ต้องแก้ไขปรับปรุงโรงไฟฟ้าส่วนที่เป็นสาระสำคัญหรือมีผลกระทบต่อความสำคัญต่อค่าใช้จ่ายหรือรายได้ ให้บริษัทเสนอรายละเอียดเกี่ยวกับการแก้ไขปรับปรุงโรงไฟฟ้างดงกล่าวต่อหน่วยงานกำกับดูแลของรัฐบาลเพื่อพิจารณาว่าสมควรที่จะต้องแก้ไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหรือไม่และอย่างไร

(ข) **ลูกค้าอุตสาหกรรม**

ในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ลูกค้าอุตสาหกรรมส่วนใหญ่เป็นโรงงานอุตสาหกรรมขนาดใหญ่ ได้แก่ ผู้ผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีขั้นต้น (Upstream) และขั้นปลาย (Downstream) ซึ่งส่วนใหญ่เป็นบริษัทที่มีฐานะทางธุรกิจที่มั่นคงและหลายแห่งเป็นบริษัทย่อยหรือบริษัทร่วมของบริษัทข้ามชาติ สำหรับในเขตประกอบการสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค ลูกค้า

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

อุตสาหกรรมส่วนใหญ่ของบริษัทส่วนมากจะเป็นโรงงานอุตสาหกรรมขนาดกลาง ซึ่งประกอบด้วย ก.) ผู้ผลิตบรรจุภัณฑ์อาหาร ข.) ผู้ผลิตชิ้นส่วนรถยนต์/รถจักรยานยนต์และผลิตภัณฑ์ที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ บริษัทมีรายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมของบริษัทคิดเป็นร้อยละ 34.6 ของรายได้รวมของบริษัทในรอบปีบัญชี 2557 โดยบริษัทมีรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมของบริษัทคิดเป็นร้อยละ 22.5 ของรายได้รวมของบริษัทในรอบปีบัญชี 2557 ขณะที่รายได้จากการจำหน่ายไอน้ำ คิดเป็นร้อยละ 11.3 ของรายได้รวมในรอบปีบัญชี 2557 โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในข้อ “ปัจจัยความเสี่ยง - ธุรกิจของบริษัทขึ้นอยู่กับลูกค้าอุตสาหกรรมจำนวนน้อยราย ซึ่งอยู่ในกลุ่มอุตสาหกรรมปิโตรเคมี” ในเขตนคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด แม้ว่าบริษัทจะมีการเข้าทำสัญญาระยะสั้นกับลูกค้าอุตสาหกรรมบางราย แต่โดยส่วนใหญ่แล้วบริษัทจะทำสัญญาระยะยาวโดยมีอายุสัญญาประมาณ 15 ปี ทั้งนี้ในสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค บริษัทจะทำสัญญาระยะสั้นกับลูกค้าอุตสาหกรรม โดยปกติจะมีอายุสัญญา 5 ปี แต่อย่างไรก็ตาม บริษัทมีความพร้อมที่จะทำสัญญาระยะยาวเช่นเดียวกันกับกรณีของเขตนคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ถ้ามีลักษณะสัญญาดังกล่าวช่วยรักษาระดับกระแสเงินสดให้คงที่และลดความเสี่ยงจากรับซื้อในอนาคต ในกรณีสำหรับการจำหน่ายไฟฟ้าสัญญาเกือบทั้งหมด คิดราคาจำหน่ายโดย อ้างอิงกับค่าไฟฟ้าของ กก. ซึ่งจะมีการปรับเปลี่ยนค่าเอฟทีตามต้นทุนเชื้อเพลิงที่สูงขึ้น (ยกเว้นเชื้อเพลิงถ่านหิน) ค่าเอฟทีของ กก. จะมีการทบทวนโดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน บริษัทไม่ทราบว่าการปรับค่าเอฟทีนี้จะมีการทบทวนอย่างไรในอนาคต ซึ่งอาจจะส่งผลกระทบต่อธุรกิจบริษัท และในกรณีการจำหน่ายไอน้ำและน้ำเย็น สัญญาจะคิดราคาจำหน่ายโดยอ้างอิงกับต้นทุนส่วนเพิ่มซึ่งผู้ซื้อไม่ต้องรับภาระเมื่อซื้อไอน้ำจากผู้ผลิตแทน (Avoided Cost) และวิธีราคาทุนบวกกำไรส่วนเพิ่ม (Cost plus Margin Model)

ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัททำสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมทั้งสิ้น 77 ฉบับ มีกำลังไฟฟ้าทั้งสิ้น 743 เมกะวัตต์ ทำสัญญาจำหน่ายไอน้ำทั้งสิ้น 30 ฉบับ คิดเป็นไอน้ำ 1,170 ตันต่อชั่วโมง ทำสัญญาซื้อขายน้ำเย็นสำหรับการจำหน่ายน้ำเย็นให้ลูกค้าอุตสาหกรรมทั้งสิ้น 2 ฉบับ คิดเป็นน้ำเย็น 2,050 ตันความเย็น และทำสัญญาจำหน่ายน้ำสะอาดและน้ำปราศจากแร่ธาตุทั้งสิ้น 15 ฉบับ คิดเป็นน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมรวม 1,668 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

บริษัทจำหน่ายไฟฟ้าและสาธารณูปโภคทางอุตสาหกรรมให้ลูกค้าอุตสาหกรรม 10 อันดับแรก มีดังต่อไปนี้

- บจ. ไทยอາซาฮิเคมิภัณฑ์
- บจ. กรุงเทพ ซินเทติกส์
- บจ. เบเยอร์ ไทย บจ. ดาว เคมิคอล (ประเทศไทย)
- บมจ. ปตท. โกลบอล เคมิคอล บจ. สยาม สไตรีน โมโนเมอร์
- บจ. ไทย โพลีเอซีทีล
- บจ. ไทย โพลีคาร์บอนเนต
- บจ. ไทย โพลีเอททิลีน
- บมจ. วินไทย

ไฟฟ้า

รายได้จากการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม 10 อันดับแรกคิดเป็นร้อยละ 16.9 และ 26.8 ของรายได้ทั้งหมดของบริษัทในปี 2557 และสำหรับงวดเดือนสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 ตามลำดับ ทั้งนี้ ลูกค้าอุตสาหกรรมรายสำคัญสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 ได้แก่

- บจ. ไทยอາซาฮิเคมิภัณฑ์ บจ. เบเยอร์ ไทย
- บจ. ดาว เคมิคอล (ประเทศไทย)

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

- บมจ. ลินด์ (ประเทศไทย)
- บจ. มาบตาพุด โอเลฟินส์
- บมจ. ปตท. โกลบอล เคมิคอล
- บจ. ไทย โพลีคาร์บอนเนต
- บจ. ไทย โพลีเอทิลีน
- บจ. ไทย โพลีโพรไพลีน
- บมจ. วินิไทย

ปกติการทำสัญญาจำหน่ายไฟฟ้ากับลูกค้าจะมีการเจรจาทำสัญญาเป็นราย ๆ ไป แต่รูปแบบของสัญญาจะคล้ายคลึงกัน

โดยทั่วไปบริษัทจะกำหนดราคาค่าไฟฟ้าที่จำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม โดยอ้างอิงกับอัตราค่าไฟฟ้าของกฟผ. สำหรับกิจการขนาดใหญ่ และอาจมีส่วนลดกรณีลูกค้าบางราย อัตราค่าไฟฟ้าของกฟผ. ประกอบด้วยค่าไฟฟ้าฐาน (Base Tariff) และค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติหรือค่าเอฟที ซึ่งค่าเอฟทีคำนวณจากต้นทุนผันแปรของกฟผ. ในการซื้อเชื้อเพลิงเพื่อผลิตและรับซื้อไฟฟ้า รวมทั้งต้นทุนการส่งและจำหน่ายไฟฟ้าและต้นทุนผันแปรอื่น ๆ เช่น อัตราแลกเปลี่ยนเงินตราและอัตราเงินเฟ้อ

บริษัทอัตราค่าไฟฟ้าที่บริษัทจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมส่วนมากโดยทั่วไปจะประกอบด้วย (1) อัตราค่าพลังไฟฟ้า (Capacity Charge) และ (2) อัตราค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Charge) (โดยมีการปรับตามค่าเอฟที) ค่าพลังไฟฟ้าคิดเป็นรายเดือน มีหน่วยเป็นบาทต่อกิโลวัตต์ ในช่วงเวลาที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุด (Peak Demand) ค่าพลังไฟฟ้ามีราคาน้อยเมื่อเทียบกับค่าไฟฟ้าทั้งหมด และไม่ครอบคลุมรายจ่ายด้านทุนและต้นทุนคงที่ด้านการดำเนินงานรวมทั้งค่าใช้จ่ายด้านการบำรุงรักษาของบริษัท

ส่วนค่าพลังงานไฟฟ้าชำระเป็นรายเดือนเช่นกัน มีหน่วยเป็นบาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง โดยปรับตามอัตราค่าไฟฟ้าของกฟผ. ทั้งนี้ อาจมีส่วนลดสำหรับค่าพลังไฟฟ้าหรือค่าพลังงานไฟฟ้าหรือทั้งสองค่าโดยจะพิจารณาให้กับลูกค้าเป็นราย ๆ ไป ขึ้นกับค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า (Load Factor) กำลังผลิตตามสัญญา ปริมาณรับซื้อขั้นต่ำ ต้นทุนการเชื่อมโยงระบบ เป็นต้น

ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด สัญญาจำหน่ายไฟฟ้าส่วนใหญ่จะมีอายุสัญญาประมาณ 15 ปี นับจากวันเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ของลูกค้า โดยสัญญาบางส่วนได้หมดอายุแล้ว และกำลังจะหมดอายุในระยะเวลาอันใกล้ อย่างไรก็ตาม บริษัทสามารถขยายอายุสัญญาส่วนใหญ่ไปอีก 10-15 ปี บริษัทสามารถทำสัญญาซื้อขายฉบับใหม่กับลูกค้าอุตสาหกรรมได้ และสำหรับโครงการใหม่ของลูกค้าที่มีอยู่เดิม

บริษัทต้องจัดส่งไฟฟ้าสูงสุดเท่ากับกำลังผลิตตามสัญญา และลูกค้าอุตสาหกรรมต้องซื้อไฟฟ้าตามปริมาณไฟฟ้าขั้นต่ำซึ่งมักกำหนดเป็นร้อยละของกำลังผลิตตามสัญญา ทั้งนี้ ขึ้นอยู่กับข้อกำหนดและเงื่อนไขบางประการ ในทางปฏิบัติลูกค้าส่วนใหญ่จะรับไฟฟ้าในปริมาณที่เกินกว่าปริมาณไฟฟ้าขั้นต่ำไปมาก

ในบางกรณีหากบริษัทไม่สามารถจัดส่งไฟฟ้าได้ตามสัญญา บริษัทต้องรับผิดชอบในการชำระค่าเสียหายกำหนดล่วงหน้า (Liquidated Damages) หนึ่ง บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองไว้กับกฟผ. เพื่อที่จะสามารถจัดส่งไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมได้ในช่วงการหยุดซ่อมตามแผนและการหยุดซ่อมฉุกเฉิน ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองนี้ กฟผ. จะต้องจัดส่งไฟฟ้าให้แก่บริษัท

สำหรับสัญญาจำหน่ายไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตประกอบการสยามอีสเทิร์นอินดัสตรีลพาร์ค บริษัทสามารถต่ออายุสัญญาที่กำลังจะหมดอายุในปี 2556 ได้ และสัญญาจำนวน 2 ใน 3 กำลังจะอายุสัญญาจะสิ้นสุดลงในปี 2559 (โดยมีข้อกำหนดเกี่ยวกับการบอกเลิกสัญญาก่อนระยะเวลา) ในขณะที่สัญญาฉบับที่เหลืออายุสัญญาจะสิ้นสุดลงในปี 2566 อย่างไรก็ตาม สำหรับ

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

สัญญาส่วนมากเหล่านี้จะมีข้อกำหนดเกี่ยวกับการบอกเลิกสัญญาก่อนระยะเวลา ในขณะที่ ยังไม่มีการนำข้อกำหนดเรื่องปริมาณการรับซื้อขั้นต่ำและการชำระค่าเสียหายไปใช้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตประกอบสยามอีสเทิร์นอินดัสตรีวัลพาร์ค

ไอน้ำและน้ำเย็น

การจำหน่ายไอน้ำและน้ำเย็นให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมรายใหญ่ 10 อันดับแรก คิดเป็นร้อยละ 9.9 และ 10.7 ของจำนวนรายได้ทั้งหมดในปี 2557 และสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 ตามลำดับ ทั้งนี้ลูกค้ารายใหญ่ของบริษัทสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 ได้แก่

- บจ. กรุงเทพ ซินเธติกส์
- บจ. เบเยอร์ ไทย
- บจ. ดาว เคมิคอล (ประเทศไทย)
- บจ. เจเอสอาร์ บีเอสที อีลาสโตเมอร์
- บมจ. ปตท. โกลบอล เคมิคอล
- บจ. สยาม สไตรีน โมโนเมอร์
- บมจ. ไทย พลาสติกและเคมีภัณฑ์
- บจ. ไทย โพลีเอซีทีล
- บจ. ไทย โพลีคาร์บอนเนต
- บมจ. วีนไทย

สัญญาการจำหน่ายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมนั้นจะมีการเจรจากับลูกค้าเป็นราย ๆ ไปเช่นเดียวกับสัญญาจำหน่ายไฟฟ้า โดยปกติสัญญาจำหน่ายไอน้ำจะมีอายุสัญญาประมาณ 15 ปีนับจากวันเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ของลูกค้า สัญญาส่วนใหญ่จะสิ้นสุดลงในระยะเวลาอันใกล้ แต่บริษัทสามารถขยายอายุสัญญาส่วนใหญ่ไปอีก 10 – 15 ปี และทำสัญญาซื้อขายฉบับใหม่กับลูกค้าอุตสาหกรรมใหม่ๆได้

ทั้งนี้ บริษัทต้องจัดส่งไอน้ำตามปริมาณที่กำหนดในสัญญาและจะต้องรับผิดชอบในการชำระค่าเสียหายกำหนดล่วงหน้าหากไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญาได้เช่นเดียวกับกรณีของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ภายใต้สัญญาซื้อขายไอน้ำ ลูกค้าอุตสาหกรรมของบริษัทจะชำระค่าไอน้ำต่างๆที่บริษัทนำเสนอ ค่าพลังงานที่บริษัทได้เตรียมพร้อมในการผลิตไอน้ำให้ ค่า unreturned condensate และค่าระบบส่งไอน้ำ บางครั้งส่วนประกอบเหล่านี้จะเป็นแบบราคารวม (bundled price) ในขณะที่บางรายโครงสร้างของราคาอาจแบ่งออกเป็นส่วนๆ บริษัทกำหนดราคาไอน้ำจากต้นทุนที่ลูกค้าหลีกเลี่ยงได้หากซื้อจากบริษัท (Avoided Cost Basis) ราคาไอน้ำมักจะปรับเพื่อสะท้อนให้เห็นถึงการเปลี่ยนแปลงของดัชนีต่างๆ รวมถึงค่าก๊าซและดัชนีราคาผู้บริโภคของไทย

โดยทั่วไป อายุสัญญาสำหรับสัญญาจำหน่ายน้ำเย็นจะมีอายุสัญญาประมาณ 5-7 ปีนับจากวันเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ของลูกค้า ในขณะที่ ยังไม่มีการนำข้อกำหนดเรื่องปริมาณการรับซื้อขั้นต่ำและการชำระค่าเสียหายไปใช้ ราคาน้ำเย็นที่จำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมจะเป็นแบบการคำนวณจากต้นทุนที่ลูกค้าหลีกเลี่ยงได้หากซื้อจากบริษัท (Avoided Cost Basis) โครงสร้างของราคาตามสัญญาการจำหน่ายน้ำเย็นต่อลูกค้าอุตสาหกรรมจะยึดตามการใช้ในปริมาณต้นความเย็นเทียบเท่า ส่วนใหญ่ราคาของน้ำเย็นจะเชื่อมโยงกับราคาไฟฟ้าและปรับโดยอ้างอิงกับอัตราค่าไฟฟ้าของ กกพ.

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม

ลูกค้ารายใหญ่สำหรับน้ำสะอาดและน้ำปราศจากแร่ธาตุในรอบสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 ได้แก่

- บจ. ไทยอາซาสีเคมีภัณฑ์
- บจ. คาร์ไบด์ เคมิคอลล
- บมจ. ปตท. โกลบอล เคมิคอลล
- บจ. สยาม สไตรีน โมโนเมอร์
- บมจ. ไทย พลาสติกและเคมีภัณฑ์
- บจ. ไทย โพลีเอซีทีล
- บจ. ไทย โพลีคาร์บอนเนต
- บจ. ทีพีซี เพสต์ เรซิน

สัญญาจำหน่ายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมจะมีการเจรจากับลูกค้าเป็นราย ๆ ไป โดยปกติจะมีอายุประมาณ 15 ปีนับจากวันเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ของลูกค้าเช่นเดียวกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำ ในบางกรณีบริษัทจะทำสัญญาด้านสาธารณูปโภคกับลูกค้าอุตสาหกรรมโดยมีสัญญาจำหน่ายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมเป็นส่วนหนึ่งของสัญญาใหญ่ ทั้งนี้ ในสัญญาจำหน่ายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมบางฉบับ บริษัทต้องจัดส่งน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมตามปริมาณที่กำหนดในสัญญาและจะต้องรับผิดชอบในการชำระค่าเสียหายกำหนดล่วงหน้าหากไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญาได้เช่นเดียวกับกรณีของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำ

บริษัทจะกำหนดราคาน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมที่จำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมแบบ “cost plus margin” หรือจากต้นทุนที่ลูกค้าหลีกเลี่ยงได้หากซื้อจากบริษัท (Avoided Cost Basis) ภายใต้สัญญาซื้อขายน้ำเพื่อการผลิต ลูกค้าอุตสาหกรรมของบริษัทจะชำระค่าน้ำเพื่อการผลิตต่างๆที่บริษัทนำเสนอ ค่ากำลังผลิตที่บริษัทได้เตรียมพร้อมในการผลิตน้ำให้ ค่าขนส่ง บางครั้งส่วนประกอบเหล่านี้จะเป็นแบบราคา “กลุ่ม” ในขณะที่บางรายโครงสร้างของราคาอาจแบ่งออกเป็นส่วนๆ ราคาน้ำมักจะปรับเพื่อสะท้อนให้เห็นถึงการเปลี่ยนแปลงของดัชนีราคาผู้บริโภคของไทยและค่าน้ำดิบ

2.6.3 กำลังผลิตตามสัญญา (Contracted Capacity)

กำลังผลิตตามสัญญาของบริษัทเป็นเครื่องบ่งชี้ระดับการใช้ประโยชน์ของโรงงานผลิตของบริษัท ตารางต่อไปนี้แสดงกำลังผลิตติดตั้ง (Installed Capacity) และกำลังผลิตตามสัญญา (Contracted Capacity) ของโรงงานผลิตของบริษัท ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558	กำลังการผลิตติดตั้ง (Installed Capacity)	กำลังผลิตตามสัญญา (Contracted Capacity)	จำนวน สัญญา
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ			
ไฟฟ้า	16,680	กฟผ. : 844 ลูกค้าอุตสาหกรรม : 742	11 77
ไอน้ำ	1,206	1,170	30
น้ำเย็น.....	3,400	2,050	2
น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม	5,270	1,668	17
โรงไฟฟ้า โกลว์ ไอพีพี			
ไฟฟ้า	โกลว์ ไอพีพี : 713 เกิดโค-วัน: 660 ไฟฟ้า ห้วยเหาะ : 152	กฟผ.-โกลว์ ไอพีพี : 713 กฟผ.-เกิดโค-วัน: 660 กฟผ.-ไฟฟ้า ห้วยเหาะ : 126 รัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EdL) : 1.5	1 1 1
โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ไชลาร์	1.55	กฟผ.: 1.55	1

หมายเหตุ :

1. กำลังผลิตไอน้ำตามสัญญาของบริษัทต่ำกว่ากำลังผลิตติดตั้งทั้งหมดของบริษัท โดยโรงไฟฟ้าโกลว์พลังงานระยะที่ 1 ซึ่งมีกำลังผลิตไอน้ำเท่ากับ 250 ตันต่อชั่วโมงนั้น เดินเครื่องโดยใช้เครื่องผลิตไอน้ำที่มีประสิทธิภาพต่ำ บริษัทจึงได้กำหนดให้โรงไฟฟ้าโกลว์พลังงานระยะที่ 1 ดังกล่าวเป็นกำลังผลิตสำรองและจำหน่ายภายใต้สัญญาระยะสั้น โดยไม่ได้เดินเครื่องสำหรับการจำหน่ายไอน้ำภายใต้สัญญาระยะยาว

2.6.4 การแข่งขัน

บริษัทไม่เผชิญกับการแข่งขันสำหรับการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่กฟผ. ที่ได้มีการทำสัญญาแล้วเนื่องจากเป็นการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในระยะยาว แต่บริษัทคาดว่าบริษัทจะต้องประสบกับภาวะการแข่งขันในโครงการผลิตไฟฟ้าใหม่ ๆ ที่เกิดขึ้นในอนาคต หากมีการแข่งขันเกิดขึ้น อาจเป็นไปได้ที่บริษัทจะต้องแข่งขันกับผู้ประกอบด้านกิจการพลังงานในประเทศและบริษัทชั้นนำของโลก ซึ่งบริษัทเชื่อว่าศักยภาพในการแข่งขันจะขึ้นอยู่กับความสามารถของบริษัทในการดำเนินงานได้ตามข้อกำหนดทางเทคนิคของโครงการใหม่ ๆ และผลการดำเนินงานตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าปัจจุบันระหว่างบริษัทกับกฟผ. ด้วย

สำหรับตลาดลูกค้าอุตสาหกรรมรายใหม่ บริษัทต้องแข่งขันกับกฟผ. ทั้งในพื้นที่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและในเขตประกอบการสยามอีสเทิร์นอินดัสตรีลพาร์ค อย่างไรก็ตาม ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด นอกเหนือจากกฟผ. และ บริษัทยังต้องแข่งขันกับ บจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี ซึ่งเกิดจากการควบรวมกิจการระหว่าง บจ. พีทีที ยูทิลิตี้ และบมจ. ปตท. โกลบอล เคมิคอล ซึ่งทั้งสองบริษัทเป็นบริษัทในเครือของบมจ. ปตท. อย่างไรก็ตาม กฟผ. ดำเนินธุรกิจจัดส่งไฟฟ้าเท่านั้น จึงไม่ใช่คู่แข่งของบริษัทในธุรกิจจำหน่ายไอน้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม อนึ่ง การแข่งขันของบริษัทในบางครั้งคือการแข่งขันการผลิตพลังงานใช้ด้วยตัวเองของลูกค้าอุตสาหกรรม เนื่องจากลูกค้าบางรายมีศักยภาพในการติดตั้งกำลังผลิตหรือมีศักยภาพในการผลิตไอน้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ปัจจุบัน กฟผ. ยังเป็นผู้จัดจำหน่ายไฟฟ้ารายใหญ่ที่สุดรายหนึ่งให้กับลูกค้าในเขตนิคมอุตสาหกรรมฯ และนอกเหนือจากหน่วยงานทั้ง 2 ที่กล่าวไว้ข้างต้น ยังมีกลุ่มผู้ประกอบการอีก 3 รายที่มีโรงไฟฟ้าแบบใช้พลังงานร่วมซึ่งผลิตไฟฟ้าและไอน้ำในนิคมอุตสาหกรรมมาตาพุด ได้แก่ (1) บจ. บางกอก โคเจนเนอเรชั่น (2) กลุ่มอินโดรามา (ซึ่งซื้อหน่วยผลิตจากกลุ่มทุนเท็กซัส) และ (3) บจ. กลิ่นน้ำมันสตาร์ปิโตรเลียม

อนึ่ง บริษัทไม่ต้องเผชิญกับภาวะการแข่งขันโดยตรงสำหรับลูกค้าปัจจุบันของบริษัทในระดับหนึ่งเนื่องจาก (1) บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายระยะยาวกับลูกค้าปัจจุบันเกือบทุกราย (ขณะที่ กฟผ. ไม่ได้ทำสัญญาซื้อขายระยะยาวกับลูกค้า) (2) บริษัทได้วางสายส่งไฟฟ้าไปยังโรงงานของลูกค้าแต่ละรายโดยตรง หากลูกค้าจะเปลี่ยนผู้จัดจำหน่ายไฟฟ้าจะต้องมีต้นทุนค่อนข้างสูงในการติดตั้งสายส่งไฟฟ้าใหม่ (3) ระบบการจัดส่งและการจัดจำหน่ายไฟฟ้าแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมทุกรายของบริษัทมีความมั่นคงสูง และ (4) เนื่องจากการจัดส่งไอน้ำมีการสูญเสียความร้อนระหว่างทาง ดังนั้น ความสามารถการจัดส่งไอน้ำจึงถูกจำกัดโดยระยะทางของการจัดส่ง อย่างไรก็ตาม บริษัทเชื่อว่าคู่แข่งบางรายก็ไม่ต้องเผชิญกับการแข่งขันโดยตรงในระดับหนึ่งด้วยเหตุผลในทำนองเดียวกัน แต่บริษัทก็ยังคงเน้นการแข่งขันหาลูกค้ารายใหม่ซึ่งเป็นเรื่องสำคัญในการขยายธุรกิจ

สัญญาจำหน่ายไอน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรมรายใหญ่หลายรายของบริษัทสิ้นสุดหรือกำลังจะสิ้นสุดในระยะเวลาอันใกล้ อย่างไรก็ตาม บริษัทสามารถต่อขยายอายุสัญญาฉบับและทำสัญญาซื้อขายฉบับใหม่กับลูกค้าอุตสาหกรรมรวมถึงลูกค้าที่เป็นบริษัทย่อยของบมจ. ปตท. ได้ บริษัทคาดว่าบริษัทเหล่านี้จะต่ออายุสัญญากับบริษัทใหม่หลังจากที่ครบอายุสัญญาแล้ว

บจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี ตั้งอยู่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมเพื่อผลิตไฟฟ้าและไอน้ำในนิคมอุตสาหกรรมมาตาพุด โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อสนับสนุนการเติบโตของธุรกิจปิโตรเคมีของกลุ่มบริษัท ปตท. และเพื่อให้บริการแก่โรงงานที่อยู่ใกล้เคียงในนิคมอุตสาหกรรมมาตาพุด ปัจจุบัน บมจ. ปตท. ได้วางแผนดำเนินการหลายโครงการในนิคมอุตสาหกรรมมาตาพุด โดยบางโครงการกำลังอยู่ในระหว่างการก่อสร้าง และบจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยีย่อมมีความได้เปรียบในการขายสินค้าสาธารณูปโภคเหล่านี้ให้กับโครงการเหล่านั้น

บริษัทเชื่อว่าโครงการนี้จะช่วยเพิ่มระดับของการแข่งขันที่บริษัทต้องเผชิญสำหรับลูกค้าอุตสาหกรรม โปรดดูรายละเอียดที่ข้อ “ปัจจัยความเสี่ยง-บริษัทปรับสภาพการแข่งขันที่รุนแรง”

2.6.5 อุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศ

ข้อมูลบางส่วนในหัวข้อนี้มาจากแหล่งข้อมูลซึ่งบริษัทเชื่อว่าเป็นแหล่งข้อมูลที่น่าเชื่อถือ รวมถึงข้อมูลที่เผยแพร่โดยรัฐบาลและหน่วยงานเอกชนที่เกี่ยวข้อง บริษัทมิได้ตรวจสอบความถูกต้องของข้อมูลดังกล่าว ข้อมูลในหัวข้อนี้อาจไม่สอดคล้องกับข้อมูลที่รวบรวมได้จากแหล่งข้อมูลอื่นทั้งในประเทศและนอกประเทศ

(1) ภาพรวม

ผู้ผลิตไฟฟ้าหลักเพื่อการพาณิชย์ของประเทศ ได้แก่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) และผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน โดยกฟผ. จำหน่ายไฟฟ้าเกือบทั้งหมดที่ผลิตและซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนและประเทศเพื่อนบ้านให้แก่รัฐวิสาหกิจ 2 แห่ง ได้แก่ การไฟฟ้านครหลวง (“กฟน.”) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) กฟน. และกฟภ. เป็นผู้จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย ลูกค้าธุรกิจ และลูกค้าอุตสาหกรรมทั่วประเทศ โดยเป็นเจ้าของเครือข่ายระบบจัดจำหน่ายไฟฟ้าในเขตให้บริการของตน

กฟผ. นับเป็นผู้ซื้อไฟฟ้าแบบขายส่งหลักของประเทศแม้ว่าผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนจะเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมโดยตรงก็ตาม นอกจากนี้ กฟผ. ยังเป็นผู้ควบคุมระบบไฟฟ้าของประเทศ โดยเป็นเจ้าของ ดำเนินการ ดูแลรักษา และพัฒนาโครงข่ายระบบส่งไฟฟ้าของประเทศ (National Transmission Grid)

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนในประเทศไทยแบ่งออกเป็น 3 ประเภท คือ (1) ผู้ผลิตไฟฟ้าที่จำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. โดยเข้าร่วมในโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่หรือผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer Program หรือ IPP) (2) ผู้ผลิตไฟฟ้าที่จำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. โดยเข้าร่วมในโครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer Program หรือ SPP) และ (3) ผู้ผลิตไฟฟ้าที่จำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม นอกจากนี้ บริษัทต่าง ๆ ในประเทศไทยยังผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ในการประกอบการของตนเองด้วย แต่บริษัทไม่ได้พิจารณาบริษัทเหล่านี้เป็น “ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน” สำหรับวัตถุประสงค์ดังกล่าวนี้ อนึ่ง ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่จะจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. เท่านั้น ในขณะที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะจำหน่ายไฟฟ้าบางส่วนที่ผลิตได้ให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมด้วย

จากข้อมูลที่เผยแพร่โดยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (หรือ “กฟผ.”) ในเดือนธันวาคม 2557 ประเทศไทยมีกำลังผลิตไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 35,668 เมกะวัตต์ เมื่อเทียบกับ เดือนธันวาคม 2556 ซึ่งมีจำนวน 33,681 เมกะวัตต์ (ตัวเลขดังกล่าวนี้รวมเฉพาะไฟฟ้าซึ่งผลิตโดยผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนที่ขายไฟฟ้าให้แก่กฟผ. ภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่หรือโครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเท่านั้น) จากจำนวนดังกล่าว กฟผ. มีกำลังผลิตประมาณ 15,482 เมกะวัตต์ หรือร้อยละ 45 ของกำลังผลิตรวม ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่มีกำลังผลิตประมาณ 13,167 เมกะวัตต์ หรือร้อยละ 38 ของกำลังผลิตรวม ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมีกำลังผลิตประมาณ 3,615 เมกะวัตต์ หรือร้อยละ 10 ของกำลังผลิตรวม และกำลังผลิตอีก 2,405 เมกะวัตต์ หรือร้อยละ 7 ของกำลังผลิตรวมจากประเทศลาวและประเทศมาเลเซีย

ในปี 2557 ปริมาณพลังไฟฟ้าสุทธิที่ผลิตในประเทศไทยมีจำนวนรวมทั้งสิ้นประมาณ 173,142 กิกะวัตต์ ชั่วโมง จากจำนวนดังกล่าว ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตโดยกฟผ. มีจำนวนประมาณ 71,732 กิกะวัตต์ ชั่วโมง หรือร้อยละ 42 ของปริมาณการผลิตรวม ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตโดยผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่มีจำนวนประมาณ 66,361 กิกะวัตต์ ชั่วโมง หรือร้อยละ 38 ของปริมาณการผลิตรวม และปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตโดยผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมีจำนวนประมาณ 22,468 กิกะวัตต์ ชั่วโมง หรือร้อยละ 13 ของปริมาณการผลิตรวม นอกจากนี้ ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตในประเทศลาวและประเทศมาเลเซียเพื่อขายในประเทศไทยในปี 2557 มีจำนวนประมาณ 12,581 กิกะวัตต์ ชั่วโมง

จากข้อมูลที่เผยแพร่โดยกฟผ. ในเดือนธันวาคม 2557 ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมีกำลังผลิตไฟฟ้ารวมทั้งสิ้นประมาณ 7,090 เมกะวัตต์ (แบ่งเป็นสัญญาประเภท firm จำนวน 5,460 เมกะวัตต์ และประเภท non-firm จำนวน 1,630 เมกะวัตต์) โดยปริมาณพลังไฟฟ้าที่จำหน่ายให้กับกฟผ. มีจำนวนรวมทั้งสิ้น 4,530 เมกะวัตต์ (แบ่งเป็นสัญญาประเภท firm 3,615 เมกะวัตต์ และประเภท non-firm 915 เมกะวัตต์) โดยในเดือนธันวาคม 2557 โรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กของบริษัท หลังจากเข้าซื้อกิจการโกลด์ เอสพีพี 11 แล้ว มีกำลังผลิตคิดเป็นประมาณร้อยละ 21.8 ของกำลังผลิตรวมของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กและคิดเป็นประมาณร้อยละ 23.4 ของยอดขายที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กภายใต้สัญญาประเภท firm ที่จำหน่ายให้แก่กฟผ.

(2) **พลวัตของตลาด**

อัตราการขยายตัวทางเศรษฐกิจของประเทศไทยส่งผลให้ความต้องการใช้ไฟฟ้าในช่วง 10 ปีที่ผ่านมาเพิ่มสูงขึ้น ทั้งนี้ ในช่วง 2 ปีหลังจากเกิดวิกฤติทางเศรษฐกิจในเอเชีย ในปี 2540 ความต้องการใช้ไฟฟ้าในประเทศไทยลดลงเนื่องจากการชะลอตัวของการขยายตัวทางเศรษฐกิจของประเทศไทย ในระหว่างปี 2542 ถึง 2557 ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในประเทศไทยเพิ่มขึ้นในอัตราขยายตัวเฉลี่ย (Compound Annual Growth Rate) ร้อยละ 4.9 ต่อปีหรือเพิ่มจากประมาณ 13,712 เมกะวัตต์ในปี 2542 เป็นประมาณ 26,942 เมกะวัตต์ในปี 2557 หรือ 1.19 เท่าของอัตราการเติบโตต่อปีของผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศที่แท้จริงที่ร้อยละ 4.15 จากปี 2542 ถึง 2557 ซึ่งในปลายปี 2554 ความต้องการใช้ไฟฟ้าหดตัวลงเนื่องจากเหตุการณ์มหาอุทกภัยในประเทศไทย

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ปริมาณการผลิตไฟฟ้าต่อปี ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด และผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศในช่วงปีงบประมาณที่ระบุ

ปี ⁽¹⁾	กำลังผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	อัตราการเปลี่ยนแปลง ⁽²⁾ (ร้อยละ)	ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (เมกะวัตต์)	อัตราการเปลี่ยนแปลง ⁽²⁾ (ร้อยละ)	ปริมาณการผลิตไฟฟ้าต่อปี (กิโลวัตต์ ชั่วโมง)	อัตราการเปลี่ยนแปลง ⁽²⁾ (ร้อยละ)	ผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศที่แท้จริง ⁽³⁾ (ล้านบาท)	อัตราการเปลี่ยนแปลง ⁽²⁾ (ร้อยละ)
2537	12,696		10,709		69,651		2,693.0	9.0
2538	14,672	13.1	12,268	14.6	78,880	13.3	2,941.7	4.2
2539	15,648	6.7	13,311	8.5	85,924	8.9	3,115.3	5.9
2540	16,980	8.5	14,506	9.0	92,725	7.9	3,072.6	-1.4
2541	18,177	7.1	14,180	-2.3	92,134	-0.6	2,749.7	-10.5
2542	19,110	5.1	13,712	-3.3	90,413	-1.9	2,872.0	4.4
2543	22,269	16.5	14,918	8.8	96,781	7.0	3,008.4	4.8
2544	22,035	-1.1	16,126	8.1	103,165	6.6	3,073.6	2.2
2545	23,754	7.8	16,681	3.4	108,389	5.1	3,237.0	5.3
2546	25,646	8.0	18,121	8.6	116,743	7.7	3,468.2	7.1
2547	25,969	1.3	19,362	6.6	125,319	7.3	3,688.2	6.3
2548	26,450	1.9	20,538	6.3	133,695	6.7	3,858.0	4.5
2549	27,107	2.5	21,064	2.6	141,919	5.4	4,054.5	5.1
2550	28,530	5.2	22,568	7.2	147,026	3.6	4,259.0	5.0
2551	29,891	4.8	22,568	-0.1	148,221	0.8	4,364.8	2.5
2552	29,212	-2.3	22,045	-2.3	148,364	0.1	4,263.1	-2.3
2553	30,920	5.8	24,010	8.9	160,138	7.9	4,596.1	7.8
2554	31,447	1.7	23,900	-0.5	158,900	-0.8	4,598.4	0.1
2555	32,600	3.7	26,121	9.3	175,085	10.2	4,898.2	6.5
2556	33,681	3.3	26,598	1.8	173,142	0.01	5,038.8	2.9
2557	34,668	2.9	26,492	1.3	177,199	2.34	5,075.6	0.7

หมายเหตุ:

- 1) ระหว่างปี 2537 ถึงปี 2549 ตัวเลขที่ใช้เป็นจะยึดตามปีงบประมาณ แต่หลังจากปี 2549 นั้นจะยึดตามปีปฏิทิน
- 2) เปรียบเทียบปีต่อปี
- 3) มีการเปลี่ยนแปลงตัวเลขตั้งแต่ปี 2548 เป็นต้นไป

ที่มา : แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าปี 2547 ของ กฟผ, สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน และคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ

ความต้องการใช้ไฟฟ้าในประเทศไทยมีวัฏจักรการขึ้นลงในช่วงเวลาระหว่างปีและระหว่างวันที่ค่อนข้างแน่นอน กล่าวคือ ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในแต่ละปีจะอยู่ในช่วงฤดูร้อนระหว่างเดือนมีนาคมถึงพฤษภาคมซึ่งเป็นช่วงที่อุณหภูมิขึ้นสูงสุด และความต้องการพลังไฟฟ้าต่ำสุดจะอยู่ในช่วงฤดูหนาวระหว่างเดือนธันวาคมถึงมกราคมซึ่งเป็นช่วงที่อุณหภูมิต่ำสุด โดยในปีงบประมาณ 2557 ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในประเทศไทยเท่ากับประมาณ 26,942 เมกะวัตต์ ณ เดือนเมษายน 2557

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด ในแต่ละเดือน	2553	2554	2555	2556	2557
	(เมกะวัตต์)	(เมกะวัตต์)	(เมกะวัตต์)	(เมกะวัตต์)	(เมกะวัตต์)
เดือนมกราคม	20,970	21,288	22,251	23,391	22,557
เดือนกุมภาพันธ์	21,872	22,207	23,554	24,589	23,659
เดือนมีนาคม	23,304	23,156	24,572	26,423	26,106
เดือนเมษายน	23,898	23,322	26,121	26,325	26,942
เดือนพฤษภาคม	24,010	23,900	25,207	26,598	26,473
เดือนมิถุนายน	23,237	23,029	23,927	25,038	26,253
เดือนกรกฎาคม	22,866	23,351	23,933	24,568	25,017
เดือนสิงหาคม	21,893	23,443	24,156	23,942	24,624
เดือนกันยายน	22,215	22,809	24,009	24,364	24,785
เดือนตุลาคม	21,774	22,062	24,131	23,742	24,181
เดือนพฤศจิกายน	22,295	20,955	24,658	24,251	24,962
เดือนธันวาคม	22,302	21,105	24,074	22,905	24,493
ความต้องการไฟฟ้าสูงสุดในรอบปี	24,010	23,900	26,121	26,598	26,942
ความต้องการไฟฟ้าเฉลี่ยในรอบปี	22,553	22,552	24,216	24,678	25,004
ความต้องการไฟฟ้าต่ำสุดในรอบปี	20,970	20,955	22,251	22,905	22,557

ที่มา : สนพ. และกฟผ. ณ ธันวาคม 2557

ในช่วงสองทศวรรษที่ผ่านมา ช่วงเวลาที่มีความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในแต่ละวันได้เปลี่ยนจากช่วงหัวค่ำ มาเป็นช่วงเวลาระหว่าง เวลา 09.00 ถึง 22.00 น. โดยช่วงเวลาที่มีความต้องการไฟฟ้าสูงสุดคือระหว่าง เวลา 14.00 ถึง 16.00 น. ทั้งนี้ จากข้อมูลของสนพ. การเปลี่ยนแปลงพฤติกรรมการใช้ไฟฟ้านี้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างทางเศรษฐกิจของประเทศจากระบบเศรษฐกิจที่เน้นภาคเกษตรกรรมมาเป็นระบบเศรษฐกิจที่พึ่งพิงภาคอุตสาหกรรมมากขึ้น ซึ่งการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวยังเห็นได้จากความต้องการพลังไฟฟ้าของภาคอุตสาหกรรมที่เพิ่มสูงขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับการใช้ไฟฟ้าในที่พักอาศัยและในภาคธุรกิจในปีที่ผ่านมา

ตารางต่อไปนี้แสดงข้อมูลการใช้ไฟฟ้าในแต่ละปีของผู้ใช้ไฟฟ้าในกลุ่มต่าง ๆ

ปี	ที่พักอาศัย (กิกะวัตต์ชั่วโมง)	ร้อยละ	ภาคธุรกิจ (กิกะวัตต์ชั่วโมง)	ร้อยละ	อุตสาหกรรม (กิกะวัตต์ชั่วโมง)	ร้อยละ
2544	23,329.55	21.8	26,109.66	24.4	51,844.91	48.5
2545	24,538.32	21.3	28,009.11	24.3	56,442.76	49.0
2546	23,329.55	21.8	26,109.66	24.4	51,844.91	48.5
2547	24,538.32	21.3	28,009.11	24.3	56,442.76	49.0
2548	25,481.90	21.0	29,675.17	24.5	59,669.40	49.2
2549	26,847.38	21.0	31,655.63	24.8	62,432.42	48.8
2550	27,937.98	21.0	33,197.66	24.9	64,552.61	48.5
2551	28,691.22	21.2	34,781.60	25.7	64,147.63	47.3
2552	30,256.50	22.4	35,683.54	26.4	60,873.53	45.0
2553	33,216.49	22.2	38,590.38	25.8	67,952.49	45.5

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ปี	ที่פקกาศัย (กิกะวัตต์ชั่วโมง)	ร้อยละ	ภาคธุรกิจ (กิกะวัตต์ชั่วโมง)	ร้อยละ	อุตสาหกรรม (กิกะวัตต์ชั่วโมง)	ร้อยละ
2554	32,866.76	23.5	39,022.33	27.9	67,792.38	48.5
2555	36,447.12	22.5	44,097.94	27.3	72,295.57	44.7
2556	37,657.38	22.9	48,797.09	29.7	72,535.61	44.1
2557	39,993.17	23.1	50,169.05	29.8	73,782.30	43.8

ที่มา : สนพ. ณ เดือนกุมภาพันธ์ 2557

หมายเหตุ ข้อมูลดังกล่าวไม่รวมข้อมูลการใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าที่ซื้อไฟฟ้าโดยตรงจากกฟผ. ผู้ใช้ไฟฟ้าในภาคเกษตรกรรม และผู้ใช้ไฟฟ้าอื่น ๆ

(3) โครงสร้างของกิจการไฟฟ้าของประเทศ

โครงสร้างของกิจการไฟฟ้าของประเทศไทยแบ่งตามประเภทของกิจการได้เป็น 3 ประเภทหลัก ดังนี้

ประเภทของกิจการ	ผู้ประกอบการหลัก
ผลิตไฟฟ้า	กฟผ. ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ผู้ผลิตไฟฟารายเล็ก ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม
ส่งไฟฟ้า	กฟผ.
จำหน่ายไฟฟ้า	กฟน. กฟภ.

ในเดือนธันวาคม 2546 คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบตามแผนการปฏิรูปโครงสร้างกิจการจำหน่ายไฟฟ้าในประเทศ โดยมีมติอนุมัติระบบผู้ซื้อรายเดียว (Enhanced Single Buyer Model หรือ ESB) มาใช้ ภายใต้โครงสร้างกิจการแบบ ESB ซึ่งได้มีการเริ่มดำเนินการแล้วนั้น กฟผ. ยังคงเป็นผู้ซื้อไฟฟ้ารายเดียว (Sole Purchaser) และรับผิดชอบในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในประเทศ ในขณะที่กระทรวงพลังงานจะเป็นผู้กำกับดูแลการดำเนินงานของระบบ นอกจากลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมฯ บางรายที่ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยตรงกับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนแล้ว กฟผ. ยังคงเป็นผู้ซื้อไฟฟ้าหลักในประเทศ ผู้ดูแลระบบไฟฟ้าหลัก และผู้ขายไฟฟ้าแบบขายส่งหลักของประเทศ โดยกฟน. และกฟภ. ยังคงเป็นผู้จำหน่ายไฟฟ้าแต่เพียงผู้เดียวในเขตนครหลวงและเขตภูมิภาคตามลำดับ (ยกเว้นลูกค้ารายใหญ่บางรายที่ซื้อไฟฟ้าโดยตรงจากกฟผ. ด้วยการเชื่อมโยงกับระบบส่งไฟฟ้าของกฟผ. และลูกค้าอุตสาหกรรมที่ซื้อไฟฟ้าโดยตรงจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน)

ภายใต้โครงสร้างกิจการแบบ ESB นี้ กระทรวงพลังงานยังคงเป็นผู้ตัดสินใจเกี่ยวกับเรื่องต่าง ๆ ด้านพลังงาน และเพื่อเป็นการเสริมสร้างความปลอดภัยภายในกระทรวงพลังงาน สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) จะเป็นผู้กำหนดนโยบายในขณะที่สำนักงานคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการพลังงาน (Electricity Regulatory Commission - ERC) ซึ่งเป็นองค์กรใหม่ที่ได้รับการจัดตั้งขึ้นเมื่อเดือนกุมภาพันธ์ 2551 จะทำหน้าที่กำกับดูแลกิจการไฟฟ้าในประเทศไทย รวมถึงการผลิตไฟฟ้าและโครงสร้างการกำหนดราคาไฟฟ้า ส่วนประกอบใหม่อีกประการหนึ่งตามแผนนี้ คือ การนำระบบการแข่งขันด้านราคามาใช้ในการคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหม่

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)

โครงสร้างกิจการไฟฟ้าแบบ ESB ไม่มีผลต่อการประกอบกิจการของกฟผ. อย่างมีนัยสำคัญ ทั้งนี้ ภายใต้โครงสร้างกิจการแบบ ESB กฟผ. ยังคงเป็นผู้ดำเนินการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าของกฟผ. โดยในปี 2556 ไฟฟ้าที่กฟผ. ผลิตคิดเป็นประมาณร้อยละ 46 ของปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตในประเทศไทย (รวมเฉพาะไฟฟ้าซึ่งผลิตโดยผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนในสวนที่มีการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่กฟผ.) กฟผ. ยังคงเป็นผู้ซื้อไฟฟ้าหลักจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่รายต่าง ๆ ซึ่งเป็นบริษัทในเครือหรือบริษัทร่วมของกฟผ. ซึ่งเป็นผู้ผลิตไฟฟ้า

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

เอกชนรายใหญ่ ได้แก่ บมจ. ผลิตไฟฟ้าราชบุรีโฮลดิ้ง (RATCH) และ บมจ. ผลิตไฟฟ้า (EGCO) และรวมถึงการซื้อขายไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้าน นอกจากนี้ กฟผ. ยังคงเป็นเจ้าของและผู้ดำเนินการเครือข่ายส่งไฟฟ้าของประเทศและยังคงมีสิทธิแต่ผู้เดียวในการขายส่งไฟฟ้าให้แก่ กฟน. และ กฟภ. อีกด้วย

ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่

ในปี 2537 ตามนโยบายการส่งเสริมให้ภาคเอกชนมีส่วนร่วมในอุตสาหกรรมพลังงานมากขึ้น รัฐบาลได้ริเริ่มโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่หรือผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP Program) โดยกำหนดให้เอกชนผู้ร่วมโครงการก่อสร้าง เป็นเจ้าของ และดำเนินการกิจการโรงไฟฟ้า โดย กฟผ. ตกลงจะรับซื้อไฟฟ้าที่ผลิตจากโรงไฟฟ้างอกแล้วเมื่อการก่อสร้างแล้วเสร็จ ในการดำเนินการดังกล่าวหน่วยงานของรัฐที่เกี่ยวข้อง ซึ่งรวมถึงสำนักงานนโยบายพลังงานแห่งชาติ (ปัจจุบันเปลี่ยนชื่อเป็น “สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน”) และสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติได้พิจารณาข้อเสนอโครงการผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนประมาณ 50 ราย

ในปี 2550 รัฐบาลไทยได้เปิดให้มีการประมูลการก่อสร้างโรงไฟฟ้าในโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่รอบใหม่ โดยมีแผนการซื้อเริ่มแรกในปริมาณ 3,200 เมกะวัตต์ อย่างไรก็ตาม หลังจากการประกาศผลการประมูล มีปริมาณกำลังการผลิตที่ได้รับเลือกทั้งหมด 4,400 เมกะวัตต์จากจำนวนผู้ชนะการประมูล 4 ราย (โรงไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง 1,200 เมกะวัตต์และโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง 3,200 เมกะวัตต์) โดยจะมีระยะการเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ระหว่างปี 2555 ถึงปี 2557

ในปี 2555 กฟผ. ได้เปิดให้มีการประมูลการก่อสร้างโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติรอบที่สาม โดยมีแผนการซื้อในปริมาณ 5,400 เมกะวัตต์ จากบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน โดยมีกำหนดการเริ่มดำเนินการผลิตในระหว่างปี 2564 และ 2569 ทั้งนี้ผลการประมูลออกมาเป็นการคัดเลือกกำลังการผลิตรวม 5,000 เมกะวัตต์จากผู้เข้าประมูลรายเดียว ซึ่งการเซ็นสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้ดำเนินการแล้วในปี 2557 และกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในระหว่างเดือนมีนาคม 2564 ถึงเดือนตุลาคม 2569

ในปี 2557 กฟผ. เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่จำนวน 14 ราย มีกำลังผลิตตามสัญญารวม 16,551 เมกะวัตต์ โดยผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่แต่ละรายมีกำลังผลิตตามสัญญาตั้งแต่ 350 ถึง 1,600 เมกะวัตต์ (ไม่นับรวมกำลังการผลิตจากการประมูลการก่อสร้างโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติรอบที่สามที่ได้อ้างอิงในข้างต้น) ตารางต่อไปนี้แสดงชื่อ ขนาด กลุ่มผู้ลงทุน/ผู้ถือหุ้น และสถานะของโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่แต่ละโครงการ

• โครงการ	กำลังผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	ประเภทเชื้อเพลิงหลัก	กลุ่มผู้ลงทุน/ผู้ถือหุ้น ⁽¹⁾	วันเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์
บจ. ผลิตไฟฟ้าระยอง	1,175	ก๊าซธรรมชาติ	บมจ. ผลิตไฟฟ้า	2537
บจ. ผลิตไฟฟ้าขนอม	818	ก๊าซธรรมชาติ	บมจ. ผลิตไฟฟ้า	2539
บจ. ผลิตไฟฟ้าราชบุรี	3,481	ก๊าซธรรมชาติ	บมจ. ผลิตไฟฟ้าราชบุรี โฮลดิ้ง	2543

ผู้ผลิตไฟฟ้าในโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (รอบ 1)

บจ. ไตร เอนเนอจี้ (TECO)	700	ก๊าซธรรมชาติ	บจ. ราชบุรี ก๊าซ บจ. เท็กซากอ ไทยแลนด์ เอนเนอจี้	2543
บจ. ผลิตไฟฟ้าอิสระ (ประเทศไทย)	700	ก๊าซธรรมชาติ	บจ. ไทยออยล์ พาวเวอร์ ⁽²⁾ บมจ. ไทยออยล์ บมจ. ปตท.	2543
บจ. โกลว์ ไอพีพี	713	ก๊าซธรรมชาติ	บมจ. โกลว์ พลังงาน เหมราช	2546

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

• โครงการ	กำลังผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	ประเภทเชื้อเพลิงหลัก	กลุ่มผู้ลงทุน/ผู้ถือหุ้น ⁽¹⁾	วันเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์
บจ. อีสเทิร์น เพาเวอร์ แอนด์ อิเล็กทริก	350	ก๊าซธรรมชาติ	บมจ. จีเอ็มเอส เพาเวอร์ มารูเบนิ คอร์ป. โทเทิล ก๊าซ แอนด์ พาวเวอร์ ไทยแลนด์ ธนาคร ไซนา ดีเวลลอปเม้นท์ อินดัสเตรียล แห่งไต้หวัน มารูเบนิ คอร์ปอเรชั่น	2546
บจ. บีแอลซีพี เพาเวอร์ ⁽³⁾	1,347	ถ่านหิน	บมจ. บ้านปู และ บจ. ซีแอลพี เพาเวอร์ โปรเจกต์ (ประเทศไทย)	ปี 2549 สำหรับยูนิตที่หนึ่ง ปี 2550 สำหรับยูนิตที่สอง
บจ. ราชบุรีเพาเวอร์ (บจ. ยูเนียน เพาเวอร์ ดีเวลลอปเม้นท์) ⁽⁴⁾	1,400	ก๊าซธรรมชาติ	ฮ่องกง อิเล็กทริก โฮลดิ้งส์ บมจ. ราชบุรี บมจ. ปตท. ชูบุ อิเล็กทริก เพาเวอร์ คัมปะนี อินเตอร์เนชั่นแนล บี.วี. โดยต้าทุไซ คอร์ปอเรชั่น และ บจ. ยูเนียนเอ็นเนอร์ยี	มีนาคม 2551 สำหรับยูนิตที่หนึ่ง และ มิถุนายน 2551 สำหรับยูนิตที่สอง
บจ. กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอ เรชั่น ⁽⁵⁾	1,468	ก๊าซธรรมชาติ	บมจ. กัลฟ์อิเล็กทริก	พฤษภาคม 2550 สำหรับยูนิตที่หนึ่ง มีนาคม 2551 สำหรับยูนิตที่สอง
ผู้ผลิตไฟฟ้าในโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (รอบ 2)				
บจ. เกิดไค-วัน	660	ถ่านหิน	บมจ. โกลว์ พลังงาน เหมราช	กรกฎาคม 2555
บจ. กัลฟ์ เจพี ยูที (เดิมชื่อ สยาม เอ็นเนอร์จี)	1,600	ก๊าซธรรมชาติ	กัลฟ์ เจพี	มิถุนายน 2558 สำหรับยูนิตที่หนึ่ง และ ธันวาคม 2558 สำหรับยูนิตที่สอง ⁽⁶⁾
บจ. เนชั่นแนล เพาเวอร์ ซัพพลาย (เอ็นพีเอส)	540	ก๊าซธรรมชาติ	บมจ. แคววอนซ์ อะโกร กลุ่มสุนหัวเซ็ง กรุ๊ป	พฤศจิกายน 2559 สำหรับยูนิตที่หนึ่ง มีนาคม 2560 สำหรับยูนิตที่สอง
บจ. กัลฟ์ เจพี เอ็นเอส (เดิมชื่อ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น ซัพพลาย)	1,600	ก๊าซธรรมชาติ	กัลฟ์ เจพี	มิถุนายน 2557 สำหรับยูนิตที่หนึ่ง ธันวาคม 2557 สำหรับยูนิตที่สอง

ที่มา : สนพ,

หมายเหตุ

- 1) ผู้ลงทุน/ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ณ ธันวาคม 2557
- 2) ผู้ถือหุ้นของบจ. ไทยออยล์ เพาเวอร์ รวมถึงบมจ. ไทยออยล์ ร้อยละ 55, ปตทสผ. ร้อยละ 26 และเจ-เพาเวอร์ ร้อยละ 19
- 3) โรงไฟฟ้าของบีแอลซีพี มีหน่วยผลิตไฟฟ้าจำนวนสองหน่วย หน่วยผลิตที่หนึ่งได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในเดือนสิงหาคม 2549 และหน่วยผลิตที่สองได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในเดือนพฤศจิกายน 2549

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

- 4) โรงไฟฟ้าของราชบุรี เพาเวอร์ มีหน่วยผลิตไฟฟ้าจำนวนสองหน่วย หน่วยผลิตที่หนึ่งได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในเดือนมีนาคม 2551 และหน่วยผลิตที่สองจะเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในเดือนมิถุนายน 2551
- 5) โรงไฟฟ้าของกัลป์ เพาเวอร์ เจเนอเรชัน มีหน่วยผลิตไฟฟ้าจำนวนสองหน่วย หน่วยผลิตที่หนึ่งได้เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในเดือนพฤษภาคม 2550 และหน่วยผลิตที่สองจะเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในเดือนมีนาคม 2551
- 6) บจ. สยามเอ็นเนยีและบจ. เนชั่นแนลเพาเวอร์ซีพีหลาย ได้แก้ไขการเริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ เนื่องจากต้องผ่านกระบวนการจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ ตามมาตรา 67 วรรค 2

ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก

ในปี 2535 ตามนโยบายการส่งเสริมให้ภาคเอกชนมีส่วนร่วมในอุตสาหกรรมพลังงานมากขึ้น รัฐบาลได้ริเริ่มโครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP Program) โดยกำหนดให้กฟผ. เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนซึ่งดำเนินการโรงไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงหมุนเวียน เช่น พลังลม พลังแสงอาทิตย์ ความร้อนใต้พิภพ หรือกากหรือเศษวัสดุจากการเกษตร เป็นต้นหรือดำเนินการโรงไฟฟ้าหลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (Cogeneration)

แต่เดิมกฟผ. สามารถซื้อไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กแต่ละรายได้ไม่เกิน 60 เมกะวัตต์ ต่อมาได้มีการแก้ไขปริมาณไฟฟ้าที่กฟผ. สามารถซื้อไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กดังกล่าวเป็น 90 เมกะวัตต์ต่อราย แต่รวมแล้วไม่เกิน 3,200 เมกะวัตต์ ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กสามารถจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. และลูกค้าอุตสาหกรรม

ในปี 2550 รัฐบาลไทยได้ประกาศการประมูลรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กรอบที่ 2 โดยตั้งเป้าหมายที่จะซื้อเพิ่มขึ้น 4,000 เมกะวัตต์จากระดับปัจจุบันคือประมาณ 2,000 เมกะวัตต์ ตามแผนการดั้งเดิม คาดว่าไฟฟ้าจากการจำหน่ายตามแผนการรับซื้อจากผู้ผลิตรายเล็กครั้งใหม่จะเริ่มได้ระหว่างปี 2552 ถึง 2559 อย่างไรก็ตาม เนื่องจากมีความล่าช้าในการเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ของผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ที่รับผิดชอบคัดเลือกในรอบที่ 2 รัฐบาลจึงตัดสินใจที่จะผลักดันให้มีการกำหนดเดินเครื่องเชิงพาณิชย์จากผู้ผลิตรายเล็กให้เร็วขึ้นเป็นระหว่างปี 2558 และ 2560 นอกจากนี้ ในปี 2553 ยังมีการประมูลรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กรอบที่ 3 เพิ่มขึ้นอีก 3,500 เมกะวัตต์

ตามข้อมูลของสนพ. และกฟผ. ณ เดือนธันวาคม 2557 มีผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กรวมทั้งสิ้น 85 รายซึ่งได้จำหน่ายไฟฟ้าเข้าระบบส่งไฟฟ้า (Transmission Grid) ของกฟผ. ในจำนวนนี้ 46 รายทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าประเภท Firm ซึ่งมีหน้าที่ใน (1) การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า (Firm Obligation) (2) โดยมีการกำหนดกำลังผลิตตามสัญญาและ (3) กำหนดให้จำหน่ายไฟฟ้าไม่น้อยกว่า 7,008 ชั่วโมงต่อปี สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ใช้เชื้อเพลิงหมุนเวียนต้องจำหน่ายไฟฟ้าไม่น้อยกว่า 4,672 ชั่วโมงต่อปี

จากข้อมูลที่เผยแพร่ต่อสาธารณะของสนพ. และกฟผ. ณ เดือนธันวาคม 2557 กฟผ. ตกลงได้ตกลงทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าประเภท Firm กับผู้ผลิตรายเล็กจำนวน 59 ราย โดยเป็นไฟฟ้าที่จะต้องจำหน่ายให้แก่กฟผ. จำนวน 3,615 เมกะวัตต์ นอกจากนี้ กฟผ. ยังได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าประเภท Non-Firm กับผู้ผลิตรายเล็กจำนวน 26 ราย จำนวน 915 เมกะวัตต์

ตามข้อมูลกำลังผลิตของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 กำลังผลิตของบริษัทคิดเป็นประมาณร้อยละ 21.8 ของกำลังผลิตรวมของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่จำหน่ายให้แก่ กฟผ. และคิดเป็นประมาณร้อยละ 23.4 ของยอดขายที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจำหน่ายให้แก่กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าประเภท Firm

ผู้จำหน่ายไฟฟ้า

การจำหน่ายไฟฟ้าในประเทศไทยดำเนินการโดยรัฐวิสาหกิจ 2 แห่ง อันได้แก่ กฟน. และกฟภ. ในรอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ไฟฟ้าที่จำหน่ายโดยกฟน. และกฟภ. คิดเป็นประมาณร้อยละ 99 ของยอดขายไฟฟ้าของกฟผ. อนึ่ง กฟผ. จำหน่ายไฟฟ้าโดยตรงให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่บางราย ซึ่งโดยหลักจะเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าในภาคอุตสาหกรรมและผู้จำหน่ายไฟฟ้าในประเทศเพื่อนบ้าน นอกจากนี้ ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนยังมีเครือข่ายส่งไฟฟ้าของตนเองเพื่อส่งไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมโดยตรง

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.)

กฟน. ก่อตั้งขึ้นในปี 2501 เป็นรัฐวิสาหกิจซึ่งรับผิดชอบในการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตนครหลวง ได้แก่ กรุงเทพมหานคร จังหวัดนนทบุรี และสมุทรปราการ โดยจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ประชากรประมาณร้อยละ 30 ของจำนวนประชากรทั้งหมดของประเทศ กฟน. ซื้อไฟฟ้าเกือบทั้งหมดจากกฟผ.

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)

กฟภ. ก่อตั้งขึ้นในปี 2503 เป็นรัฐวิสาหกิจซึ่งรับผิดชอบในการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อยและลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตจังหวัดอื่น ๆ รวม 73 จังหวัด ซึ่งไม่ใช่เขตให้บริการของกฟน. โดยจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ประชากรประมาณร้อยละ 68 ของจำนวนประชากรทั้งหมดของประเทศ โดยกฟภ. ซื้อไฟฟ้าเกือบทั้งหมดจากกฟผ.

(4) โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการไฟฟ้า

นับตั้งแต่ปี 2535 คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (“กพช.”) และสำนักงานนโยบายพลังงานแห่งชาติ (“สพช.”) ในฐานะเลขานุการของกพช. เป็นหน่วยงานหลักของรัฐบาลซึ่งรับผิดชอบในการกำหนดและดำเนินการให้เป็นไปตามนโยบายพลังงานและกำกับดูแลกิจการพลังงานของประเทศ โดยกพช. มีหน้าที่หลักในการให้คำแนะนำเกี่ยวกับนโยบายพลังงานและแผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศต่อคณะรัฐมนตรีและกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าสำหรับการจำหน่ายพลังงานในประเทศ ทั้งนี้ กพช. ประกอบด้วย นายกรัฐมนตรี รัฐมนตรี และข้าราชการชั้นผู้ใหญ่จากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้อง ส่วนสพช. เป็นหน่วยงานหลักในการกำกับดูแลกิจการไฟฟ้าของประเทศ โดยในเบื้องต้น สพช. เคยเป็นหน่วยงานเลขานุการของกพช. แต่ปัจจุบันได้เปลี่ยนชื่อเป็น “สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน” หรือ “สนพ.” และโอนไปอยู่ภายใต้สังกัดกระทรวงพลังงานในปี 2545

กระทรวงพลังงานได้ก่อตั้งในปี 2545 ตามพระราชบัญญัติปรับปรุงกระทรวง ทบวง กรม ในขณะเดียวกัน สพช. ก็ถูกแทนที่โดยสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (“สนพ.”) และมีฐานะเป็นกรมของกระทรวงพลังงาน กระทรวงพลังงานเป็นผู้รับผิดชอบในการกำหนดนโยบายพลังงานตามที่ได้หารือกับกพช. และกำกับดูแลกิจการพลังงานโดยผ่านสนพ. ทั้งนี้ ส่วนราชการที่สังกัดกระทรวงพลังงาน ประกอบด้วย สำนักงานรัฐมนตรี สำนักงานปลัดกระทรวง กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ กรมธุรกิจพลังงาน กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน และสนพ. กระทรวงพลังงานมีหน้าที่ในการกำหนด ให้คำแนะนำ และกำกับดูแลการดำเนินการตามแนวนโยบายเกี่ยวกับความต้องการพลังงานของประเทศในปัจจุบันและอนาคต โดยนโยบายด้านพลังงานดังกล่าวรวมถึงการบริหารจัดการทรัพยากรธรรมชาติโดยให้สัมปทานในการสำรวจและผลิตก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทย นอกจากนี้ กระทรวงพลังงานยังมีหน้าที่ในการกำหนดนโยบายในการปรับโครงสร้างกิจการพลังงานของประเทศ (ไฟฟ้า น้ำมันและก๊าซ)

ตามมติของคณะรัฐมนตรีในวันที่ 9 ธันวาคม 2546 รัฐบาลได้อนุมัติให้ก่อตั้งหน่วยงานกำกับดูแลแห่งใหม่ คือ เพื่อรับผิดชอบในการ (1) ตรวจสอบการควบคุมดูแลการประกอบกิจการของผู้ประกอบกิจการไฟฟ้า (2) กำหนดอัตราค่าไฟฟ้า (3) ติดตามตรวจสอบ และวางแผนความต้องการพลังงานไฟฟ้าของประเทศเพื่อให้มีไฟฟ้าใช้อย่างเพียงพอ มีความมั่นคงและตรงตามการเติบโตของเศรษฐกิจ โดยคณะรัฐมนตรีมีมติให้แต่งตั้งคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เพื่อทำหน้าที่เป็นผู้ออกกฎระเบียบเป็นการชั่วคราวระหว่างรอการจัดตั้ง

ในวันที่ 24 สิงหาคม 2547 คณะรัฐมนตรีได้ผ่านมติซึ่งอนุมัติให้มีการจัดตั้งคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการไฟฟ้า (Electricity Regulatory Commission - ERC) ตามคำแนะนำของคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เพื่อทำหน้าที่ออกกฎระเบียบเกี่ยวกับการปฏิบัติการในอุตสาหกรรมไฟฟ้าและหน้าที่อื่น ๆ เป็นการชั่วคราว ในวันที่ 7 มีนาคม 2549 สำนักนายกรัฐมนตรีได้ออกประกาศว่า ERC จะมีอำนาจและหน้าที่ในการออกกฎระเบียบด้านค่าไฟฟ้าของผู้ประกอบกิจการไฟฟ้า สนับสนุนการแข่งขันและป้องกันการใช้น้ำที่ในการผูกขาดอย่างผิดๆ ตรวจสอบการดำเนินงานของระบบเครือข่ายไฟฟ้า จัดตั้งกระบวนการในการ

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ตรวจตราและการประกวดราคาการก่อสร้างโรงไฟฟ้าแห่งใหม่ ออกกฎระเบียบเกี่ยวกับการดำเนินงานด้านไฟฟ้าและหน้าที่ที่จำเป็นอื่น ๆ ที่เกี่ยวกับการออกกฎระเบียบของอุตสาหกรรมการไฟฟ้า

ในวันที่ 22 พฤศจิกายน 2548 คณะรัฐมนตรีได้มีมติตามที่แนะนำโดยคณะกรรมการนโยบายแห่งชาติในการแต่งตั้งผู้ออกกฎระเบียบชั่วคราวเพื่อควบคุมการประกอบกิจการในกิจการไฟฟ้าระหว่างรอการจัดตั้ง ERC อย่างไรก็ตาม ในวันที่ 18 ตุลาคม 2549 คณะผู้ออกกฎระเบียบชั่วคราวได้ลาออก และการควบคุมการประกอบกิจการในกิจการไฟฟ้าได้กลับไปอยู่ภายใต้การดูแลของสนพ. จนกว่าจะมีการจัดตั้งหน่วยงานเพื่อออกกฎระเบียบด้านพลังงานต่อไป

ในวันที่ 10 ธันวาคม 2550 ได้มีการประกาศใช้พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พระราชบัญญัติดังกล่าวกำหนดให้มีการจัดตั้งหน่วยงานกำกับดูแลอิสระใหม่ ซึ่งคือ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ซึ่งได้จัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2551 เพื่อกำกับดูแลทั้งกิจการจำหน่ายไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติ และเพื่อส่งเสริมให้มีการแข่งขันด้วยความยุติธรรม หน้าที่ความรับผิดชอบหลักของหน่วยงานอิสระนี้มีดังต่อไปนี้

- กำกับดูแลกิจการไฟฟ้าและก๊าซในเบื้องต้น
- กำกับดูแลอัตราค่าไฟฟ้า มาตรฐาน และคุณภาพการให้บริการ
- ส่งเสริมให้มีการแข่งขันในกิจการพลังงานและป้องกันการใช้อำนาจในทางมิชอบในการผูกขาดการประกอบกิจการพลังงาน
- ปกป้องผู้บริโภคและรับเรื่องร้องเรียนจากผู้บริโภค
- เสนอนโยบายการจัดหาพลังงานและนโยบายการกระจายแหล่งและชนิดเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า เพื่อให้กิจการไฟฟ้ามีประสิทธิภาพและมีความมั่นคงต่อคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ และ
- พิจารณาแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า แผนการลงทุนในกิจการไฟฟ้า แผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติและแผนการขยายระบบโครงข่ายพลังงาน

(5) อัตราค่าไฟฟ้า

โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศกำหนดโดยคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (“กพข.”) ภายใต้การพิจารณาอนุมัติของคณะรัฐมนตรี ในอดีตโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าจะถูกทบทวนทุก ๆ 3 ถึง 5 ปี และอัตราค่าไฟฟ้าในปัจจุบันประกอบด้วยปัจจัยหลายประการ ซึ่งรวมถึงค่าไฟฟ้าคงที่และค่าไฟฟ้าผันแปร ค่าไฟฟ้าคงที่หรือค่าไฟฟ้าฐานจะมีค่าเท่าเดิมตลอดเวลาที่โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้ามีผลใช้บังคับในขณะที่ค่าไฟฟ้าผันแปรอาจถูกปรับเปลี่ยนทุก ๆ 4 เดือน อัตราค่าไฟฟ้ามีหลายประเภท ได้แก่ อัตราค่าไฟฟ้าขายส่ง (Wholesale Tariff) ที่กฟผ. เรียกเก็บจากกฟน. และกฟภ. และอัตราค่าไฟฟ้าขายปลีกซึ่งเรียกเก็บ จากลูกค้า (Retail Tariff) โดยกฟน. และกฟภ.

นอกจากนี้ โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้ายังประกอบด้วยปัจจัยต่าง ๆ หลายประการ ได้แก่ ค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า ราคาเชื้อเพลิง ค่าใช้จ่ายในการผลิตไฟฟ้า ค่าใช้จ่ายเพื่อการลงทุน (Capital Expenditure) ของกฟผ. กฟน. และกฟภ. และปัจจัยอื่น ๆ โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าในปัจจุบันกำหนดไว้เพื่อให้กฟผ. กฟน. และกฟภ. สามารถดำรงอัตราส่วนทางการเงินที่กำหนดไว้ได้ โดยโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าซึ่งใช้มาตั้งแต่ปี 2533 นั้นประกอบด้วยค่าไฟฟ้าฐานซึ่งมี 2 อัตรา คือ อัตราค่าไฟฟ้าขายส่งและอัตราค่าไฟฟ้าขายปลีก และค่าไฟฟ้าตัวแปรซึ่งบวกเพิ่มเข้ากับค่าไฟฟ้าฐาน โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าประกอบด้วย

- อัตราค่าไฟฟ้าขายส่ง (Wholesale Tariff) เป็นอัตราค่าไฟฟ้าที่กฟผ. ใช้ในการจัดเก็บจากหน่วยงานที่ทำหน้าที่จำหน่ายไฟฟ้า 2 แห่ง ได้แก่ กฟน. และกฟภ.

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

- อัตราค่าไฟฟ้าขายปลีก (Retail Tariff) ในอัตราต่าง ๆ เป็นอัตราที่กฟน. และกฟผ. ใช้ในการจัดเก็บจากผู้บริโภคทั่วประเทศ และกฟผ. ใช้ในการจัดเก็บจากผู้บริโภคที่ซื้อไฟฟ้าโดยตรง
- อัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติหรือค่าเอฟที

อัตราค่าไฟฟ้าฐาน (Base Tariff) เป็นอัตราค่าไฟฟ้าที่มีผลใช้บังคับตามระยะเวลาที่กำหนดตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า ส่วนอัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติหรือค่าเอฟทีที่มีการพิจารณาปรับทุก ๆ 4 เดือน เพื่อปรับให้อัตราค่าไฟฟ้ารวมสอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงของราคาเชื้อเพลิง ค่าไฟฟ้าที่กฟผ. ซื้อจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราที่มีผลกระทบต่อกฟผ. กฟน. และกฟผ. อัตราเงินเฟ้อ และปัจจัยอื่น ๆ โดยค่าเอฟทีที่ปรับใหม่ถูกกำหนดให้นำไปรวมกับอัตราค่าไฟฟ้าฐานใน 4 เดือนถัดไปเพื่อให้อัตราค่าไฟฟ้ามีอัตราค่อนข้างคงที่สำหรับผู้บริโภค

อย่างไรก็ตาม ในเดือนพฤษภาคม 2552 รัฐบาลต้องการลดภาระของผู้บริโภคที่เกิดมาจากภาวะเศรษฐกิจที่ชะงักงันอันยาวนานและวิกฤตเศรษฐกิจทั่วโลกในปี 2551 คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการไฟฟ้าจึงตัดสินใจที่จะคงค่าเอฟทีไว้ตามเดิม ถึงแม้ว่าราคาเชื้อเพลิงจะผันผวน ค่าเอฟทีไม่มีการเปลี่ยนแปลงมาตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2552 จนกระทั่งถึงเดือนธันวาคม 2553 และถึงแม้ว่าค่าเอฟทีจะสูงขึ้น 0.0893 บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมงในเดือนพฤษภาคม 2554 แต่ค่านี้ไม่ได้สะท้อนถึงการเปลี่ยนแปลงของค่าเชื้อเพลิงในระหว่างช่วง 2-3 ปีที่ผ่านมา

หลังจากที่คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการไฟฟ้าได้ทบทวนโครงสร้างราคาค่าไฟฟ้าในปี 2554 คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการไฟฟ้าและคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติจึงได้ตัดสินใจรวมค่าเอฟที 0.9581 บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง (ค่าเอฟทีของเดือนมิถุนายน 2554) เข้ากับค่าไฟฟ้าฐานและเปลี่ยนการคำนวณค่าเอฟที ตามสูตรต่อไปนี้ โดยมีผลบังคับใช้ตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2554 เป็นต้นไป

$$FT = FACTG + AFT-1G$$

FAC_T^G หมายถึง ประมาณการค่าใช้จ่ายในเดือน T ที่เปลี่ยนแปลงไปจากค่าเฉลี่ย ณ เดือนพฤษภาคม 2554 – สิงหาคม 2554 ซึ่งประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายด้านเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า ประกอบด้วยค่าซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตเอกชน (IPP/ SPP) และค่าซื้อไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้าน และค่าส่งผ่านค่าใช้จ่ายตามนโยบายที่รัฐกำหนด (เช่น การส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า ส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน)

Af_{T-1}^G หมายถึง ค่าสะสมที่เกิดจากความแตกต่างระหว่างค่าเอฟทีที่คำนวณได้จริง กับค่าเอฟทีที่ใช้เรียกเก็บของกิจการผลิตในเดือน T-1

นอกเหนือจากนี้ ยังมีสองรายการพิเศษที่ส่งผลกระทบต่อราคาค่าไฟฟ้าใหม่ ซึ่งคือ

1) ส่วนเรียกคืนจากงบประมาณที่ไม่ได้ดำเนินการ - เนื่องจากกฟผ./กฟน./กฟผ. มีงบประมาณการลงทุนที่ยังไม่ได้ใช้ คณะกรรมการกำกับดูแลกิจการไฟฟ้าจึงตัดสินใจลดค่าเอฟทีลง 6 สตางค์ต่อกิโลวัตต์ ตั้งแต่เดือนกรกฎาคมถึงเดือนธันวาคม 2554 และตั้งแต่เดือน พฤษภาคมถึงเดือนสิงหาคม 2555 เพื่อเรียกคืนงบประมาณที่ยังไม่ได้ใช้ดังกล่าว และ

2) เงินสนับสนุนสำหรับผู้บริโภคไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย - เพื่อช่วยลดภาระของผู้บริโภค คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) และคณะรัฐบาลจึงได้ให้ผู้บริโภคซึ่งใช้มิเตอร์ขนาด 5 แอมแปร์และใช้ไฟฟ้าน้อยกว่า 90 กิโลวัตต์ต่อเดือนไม่ต้องเสียค่าไฟฟ้า การอุดหนุนภาคบังคับเพิ่มเติมได้บังคับใช้กับภาคอุตสาหกรรม โดยที่ค่าไฟฟ้า (ค่าพลังงานไฟฟ้า) ได้เพิ่มขึ้น 12 สตางค์/กิโลวัตต์ชั่วโมงนับตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2554 (ซึ่งบริษัทได้ส่งผ่านค่าไฟฟ้าเพิ่มเติมไปยังกองทุนพัฒนาชุมชนใน

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

พื้นที่รอบโรงไฟฟ้า) โดยต่อมา กพข. และคณะรัฐบาลได้มีมติให้ลดปริมาณไฟฟ้าฟรี จาก 90 กิโลวัตต์ต่อเดือน เหลือเพียง 50 กิโลวัตต์ต่อเดือน ทำให้ภาระต้นทุนที่ต้องแบกรับจากมาตรการดังกล่าวลดลงเหลือ 2.65 สตางค์/กิโลวัตต์ชั่วโมง ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2555

ตารางต่อไปนี้แสดงรายละเอียดของการปรับค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ สำหรับระยะเวลาที่ระบุไว้

	ค่าเอฟทีในการผลิตไฟฟ้าของกฟผ.	ค่าเอฟทีในการส่งไฟฟ้าของกฟผ.	ค่าเอฟทีในการจำหน่ายไฟฟ้าของกฟน. และกฟภ.	ค่าเอฟทีรวม	การเปลี่ยนแปลงของค่าเอฟที
ค่าเอฟทีได้มีการปรับเปลี่ยนตั้งแต่เดือน กรกฎาคม 2554					
กรกฎาคม 2554 – สิงหาคม 2554				-0.0600	
กันยายน 2554 – ธันวาคม 2554				-0.0600	0.0000
มกราคม 2555 – พฤษภาคม 2555				0.0000	+0.0600
มิถุนายน 2555 – สิงหาคม 2555				0.3000	+0.3000
กันยายน 2555 – ธันวาคม 2555				0.4800	+0.1800
มกราคม 2556 – เมษายน 2556				0.5204	+0.0404
พฤษภาคม 2556 – สิงหาคม 2556				0.4692	-0.0512
กันยายน 2556 – ธันวาคม 2556				0.5400	+0.0708
มกราคม 2557 – เมษายน 2557				0.5900	+0.0500
พฤษภาคม 2557 – สิงหาคม 2557				0.6900	+0.1000
กันยายน 2557 – ธันวาคม 2557				0.6900	0.0000
มกราคม 2558 – เมษายน 2558				0.5896	-0.1004
พฤษภาคม 2558 – สิงหาคม 2558				0.4961	-0.0935

หมายเหตุ

- ได้มีการปรับเปลี่ยนช่วงปีบัญชีของกฟผ. จากปีงบประมาณเป็นปีปฏิทิน
- ERC ตัดสินใจที่จะคงค่าเอฟทีตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2552 ถึงธันวาคม 2553 เพื่อช่วยลดภาระค่าไฟฟ้าของผู้บริโภคในระหว่างช่วงการเกิดเหตุวิกฤตเศรษฐกิจปี 2551

ราคาไฟฟ้าขายปลีกเฉลี่ย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 สำหรับแรงดัน 115 กิโลวัตต์ และ 22 กิโลวัตต์ ได้แจกแจงตามตารางด้านล่าง

ประเภทของกิจการ		บาท/กิโลวัตต์
ประเภทที่ 4 : กิจการขนาดใหญ่	อัตราตามช่วงเวลาของการใช้ แรงดัน 115 กิโลวัตต์	3.47
	อัตราตามช่วงเวลาของการใช้ แรงดัน 22 กิโลวัตต์	3.60
	อัตราตามช่วงเวลาของวัน แรงดัน 115 กิโลวัตต์	3.65
	อัตราตามช่วงเวลาของวัน แรงดัน 22 กิโลวัตต์	3.77

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ประเภทของกิจการ	บาท/กิโลวัตต์	
ประเภทที่ 3 : กิจการขนาดกลาง	ธรรมดา แรงดัน 22 กิโลวัตต์	3.65

(6) การส่งไฟฟ้าเข้าระบบ

กฟผ. ซึ่งเป็นผู้ควบคุมระบบไฟฟ้าของประเทศ จะเป็นผู้กำหนดปริมาณไฟฟ้าที่ผู้ผลิตไฟฟ้าแต่ละรายสามารถจัดส่งเข้าระบบส่งไฟฟ้าของกฟผ. โดยจะพิจารณาจากต้นทุนการผลิตของโรงไฟฟ้าแต่ละแห่ง รวมทั้งปัจจัยอื่น ๆ อาทิเช่น ปัจจัยด้านกฎหมายสิ่งแวดล้อม ความมั่นคงและเสถียรภาพของระบบไฟฟ้า เป็นต้น

(7) แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า (Power Development Plan : PDP)

ณ ปัจจุบันรัฐบาลกำลังจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าฉบับใหม่ โดยในอดีตที่ผ่านมา กฟผ. ได้ให้ความช่วยเหลือแก่รัฐบาลในการวางแผนและพัฒนาโครงสร้างกิจการไฟฟ้าของประเทศ เพื่อให้มั่นใจว่ามีการผลิตไฟฟ้าในปริมาณที่เพียงพอต่อความต้องการ ในราคาที่เหมาะสม และไม่เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ทั้งนี้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า แผนอนุรักษ์พลังงาน และแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกจะเป็นตัวกำหนดแผนระยะยาวเกี่ยวกับการพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า ของประเทศในระยะเวลาระหว่างปี 2558 ถึง ปี2569

แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าฉบับใหม่คาดว่าจะได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) ภายในปี 2558

2.6.6 อัตราค่าไฟฟ้าของบริษัท

อัตราค่าไฟฟ้าของบริษัทจะแตกต่างกันไปตามการขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก และในกรณีขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่และรายเล็ก มีกลไกการคิดราคาที่จำเพาะ ในขณะที่สัญญาขายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรมขึ้นอยู่กับราคาค่าไฟฟ้าขายปลีกของกฟผ.

(1) การกำหนดราคาไฟฟ้าที่จำหน่ายให้กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่

การกำหนดค่าไฟฟ้าที่บริษัทจัดส่งให้กับกฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าขอไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนขนาดใหญ่ สามารถแบ่งออกได้เป็น 3 ส่วน คือ ค่าความพร้อมจ่ายพลังไฟฟ้า ค่าพลังงานไฟฟ้า และค่าอุปกรณ์เพิ่มเติม (Added Facility Charge)

ค่าความพร้อมจ่ายพลังไฟฟ้า (Availability Payment)

ค่าความพร้อมจ่ายพลังไฟฟ้าที่บริษัทได้รับตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนขนาดใหญ่คำนวณจากค่าเครดิตความพร้อมจ่ายพื้นฐาน (Base Availability Credit) มีหน่วยเป็นบาทต่อเมกะวัตต์ชั่วโมง คุณกับพลังไฟฟ้าตามสัญญาที่ผลิตได้จริง (Dependable Contracted Capacity) (ซึ่งคือกำลังผลิตสูงสุดต่อเนื่องของสุทธิเป็นเมกะวัตต์ (Maximum Continuous Net Generating Capacity) มีค่าสูงสุดเท่ากับพลังไฟฟ้าตามสัญญา) ค่าความพร้อมจ่ายพลังไฟฟ้าอาจถูกปรับลดลงได้หากปริมาณความพร้อมจ่ายลดลงและการแจ้งภายในระยะเวลาสั้น (Short Notice) และไม่สามารถเดินเครื่องได้ ในกรณีต้องเพิ่มกำลังผลิตเป็นการชั่วคราวตามคำร้องขอของกฟผ. จะมีกลไกปรับค่าความพร้อมจ่ายเพิ่มเติม ส่วนของค่าความพร้อมจ่ายพลังไฟฟ้าที่เกี่ยวข้องกับต้นทุนการลงทุน (APR1) มีกลไกการปรับ (Indexation) อ้างอิงกับอัตราแลกเปลี่ยนเงินดอลลาร์สหรัฐ ในสัดส่วนร้อยละ 90

ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment)

ค่าพลังงานไฟฟ้าประกอบด้วยค่าเดินเครื่องและซ่อมบำรุงแปรผัน ค่าเชื้อเพลิงโดยค่าเชื้อเพลิงจะขึ้นกับว่าเชื้อเพลิงที่โรงไฟฟ้าใช้ว่าเป็นเชื้อเพลิงหลัก (ก๊าซธรรมชาติ) หรือเชื้อเพลิงรอง (น้ำมันดีเซล) อนึ่ง การกำหนดอัตราค่าเชื้อเพลิงหลัก (Primary Fuel Rate) และอัตราค่าเชื้อเพลิงรอง (Secondary Fuel Rate) บางส่วนขึ้นอยู่กับการจัดซื้อเชื้อเพลิงของบริษัท

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

อัตราค่าเชื้อเพลิงหลักอ้างอิงกับค่าความร้อนสูง (Higher Heating Value หรือ HHV) ยิ่ง หมายถึง พลังงานที่ต้องใช้เพิ่มเติมในการผลิตพลังงานไฟฟ้าสุทธิเพิ่มขึ้น 1 เมกะวัตต์ (The Agreed Additional Energy Required to Produce One Additional MW of Net Electrical Energy) ที่ใช้ในแต่ละเดือนโดยคำนวณตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับบมจ. ปตท. หรือสัญญาซื้อขายถ่านหิน สำหรับโรงไฟฟ้าแห่งนั้น โดยมีค่าเท่ากับราคาเชื้อเพลิงจริงของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (บาทต่อล้านบีทียู) ตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติหรือสัญญาซื้อขายถ่านหินดังกล่าว (หักด้วยอัตราภาษีอากรคงที่ ที่เรียกเก็บ)

อัตราค่าเชื้อเพลิงรองของ บจ. โกลว์ โอฟีพี ที่อ้างอิงกับค่าความร้อนสูง HHV ที่ใช้ในแต่ละเดือนโดยคำนวณจากใบแจ้งหนี้ส่วนที่เกี่ยวกับการซื้อเชื้อเพลิงรองโดยผู้ผลิตไฟฟ้าระหว่างเดือนดังกล่าว เพื่อใช้แทนเชื้อเพลิงรองที่ใช้ไประหว่างเดือนนั้นหรือก่อนหน้า เฉพาะสำหรับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าหน่วยที่ยังไม่ได้ชดเชยต้นทุนพลังงาน โดยมีค่าเท่ากับราคาเชื้อเพลิงจริงของเครื่องกำเนิดไฟฟ้านั้น (บาทต่อล้านบีทียู) ตามสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงรองที่จัดหา (รวมถึงค่าเก็บรักษาที่เรียกเก็บโดยผู้จัดหาเชื้อเพลิงรองสูงสุดไม่เกิน 37 วัน)

ค่าอุปกรณ์เพิ่มเติม (Added Facility Charge)

บจ. โกลว์ โอฟีพี ยังได้รับค่าอุปกรณ์เพิ่มเติมตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ประกอบด้วยค่าใช้จ่ายในการสร้างระบบสายส่งไฟฟ้าใหม่เพื่อเชื่อมต่อโรงไฟฟ้า โอฟีพี เข้ากับระบบส่งไฟฟ้าหลักของกฟผ. และค่าใช้จ่ายสำหรับขอใช้พื้นที่และค่าการระงับยอม โดยนำไปรวมไว้ในดัชนีความพร้อมและชำระคืนให้แก่บริษัทเป็นรายเดือนตลอดระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

(2) การกำหนดราคาไฟฟ้าที่จำหน่ายให้กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก

ค่าไฟฟ้าที่จำหน่ายให้กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประกอบด้วย 2 ส่วน คือ ค่าพลังไฟฟ้า และค่าพลังงานไฟฟ้า

ค่าพลังไฟฟ้า (Capacity Payment)

ค่าพลังไฟฟ้าถูกกำหนดไว้เป็นอัตราแน่นอนซึ่งจะต้องชำระไม่ว่าจะมีการจ่ายไฟฟ้าจำนวนเท่าใดก็ตาม สำหรับโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ยกเว้น โรงไฟฟ้า โกลว์ พลังงาน ระยะที่ 4 และ โรงไฟฟ้า โกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ ระยะที่ 2 กำหนดค่าพลังไฟฟ้าอยู่ที่ 302 บาทต่อกิโลวัตต์ต่อเดือน (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) และสำหรับโรงไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงกำหนดค่าพลังไฟฟ้าอยู่ที่ 422 บาทต่อกิโลวัตต์ต่อเดือน (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) โดยกำหนดให้มีการปรับค่าเป็นรายเดือนให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยนเงินดอลลาร์สหรัฐโดยอ้างอิงกับอัตราแลกเปลี่ยนร้อยละ 80 สำหรับโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและร้อยละ 70 สำหรับโรงไฟฟ้าถ่านหิน

สำหรับ โรงไฟฟ้า โกลว์ พลังงาน ระยะที่ 4 และ โรงไฟฟ้า โกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ ระยะที่ 2 ค่าพลังงานไฟฟ้ากำหนดอยู่ที่ 383.66 บาทต่อกิโลวัตต์ต่อเดือน (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) โดยกำหนดให้มีการปรับค่าเป็นรายเดือนให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยนเงินดอลลาร์สหรัฐโดยอ้างอิงกับอัตราแลกเปลี่ยนร้อยละ 50

ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment)

ค่าพลังงานไฟฟ้าเป็นอัตราบาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง ปัจจุบันสำหรับโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ยกเว้น โรงไฟฟ้า โกลว์ พลังงาน ระยะที่ 4 และ โรงไฟฟ้า โกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ ระยะที่ 2 กำหนดอยู่ที่ 0.85 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง และสำหรับโรงไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงกำหนดอยู่ที่ 0.62 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง

ค่าพลังงานไฟฟ้าจะมีการปรับค่าเป็นระยะ ๆ โดยค่าปรับเปลี่ยนแปลงต้นทุนพลังงาน (Energy Payment Adjustment) คำนวณตามปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จัดส่งให้จริงในช่วงระยะเวลาหนึ่งคูณด้วยต้นทุนพลังงานที่เพิ่มขึ้น ซึ่งได้แก่ ราคาซื้อขายในตลาดในกรณี

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

โรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและราคาต้นทุนในกรณีโรงไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง โดยเปรียบเทียบกับราคาฐานของราคาก๊าซธรรมชาติและถ่านหินตามลำดับ ในเดือนสิงหาคม 2538 ขณะที่ โรงไฟฟ้าโกลด์ พลังงาน ระยะที่ 4 และ โรงไฟฟ้าโกลด์ เอสพีพี 11 โครงการ ระยะที่ 2 เปรียบเทียบกับราคาฐานของราคาก๊าซธรรมชาติ ในเดือนธันวาคม 2549

(3) การกำหนดราคาค่าไฟฟ้าที่จัดส่งให้ลูกค้าอุตสาหกรรม

ในการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม โดยทั่วไปบริษัทจะกำหนดราคาไฟฟ้าโดยอ้างอิงกับอัตราค่าไฟฟ้าขายปลีกของกฟผ. โครงสร้างราคาค่าไฟฟ้าของประเทศสำหรับการขายไฟฟ้าได้รับการพิจารณาโดยคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ โดยได้รับการอนุมัติจากคณะรัฐมนตรี ราคาค่าไฟฟ้านี้ประกอบด้วยหลายปัจจัย รวมถึงการคาดการณ์ความต้องการไฟฟ้า ราคาเชื้อเพลิง ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานและค่าใช้จ่ายด้านเงินทุนของ กฟผ. กฟน. กฟภ. และปัจจัยอื่นๆ โครงสร้างค่าไฟฟ้าในปัจจุบันได้รับการออกแบบและกำหนด ในระดับที่สามารถทำให้ กฟผ. กฟน. และกฟภ. บรรลุอัตราส่วนทางการเงินที่กำหนดได้ โครงสร้างค่าไฟฟ้าของประเทศไทยนับตั้งแต่ปี 2533 ประกอบด้วยอัตราค่าไฟฟ้าฐานประเภทขายปลีกและขายส่ง ซึ่งเป็นอัตราคงที่และส่วนที่แปรผันซึ่งจะบวกเข้าไปในอัตราค่าไฟฟ้าประเภทขายปลีกและขายส่ง

อัตราค่าไฟฟ้าฐาน (Base Tariff)

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานจะประกาศอัตราค่าไฟฟ้าฐานเป็นครั้งคราว ได้มีการใช้อัตราค่าไฟฟ้าในปัจจุบันตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2555 อัตราที่มีการเปลี่ยนแปลงตามประเภทของผู้ใช้ไฟฟ้าและบริษัทกำหนดราคาค่าไฟฟ้าที่จำหน่ายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมเกือบทั้งหมด โดยอ้างอิงกับอัตราค่าไฟฟ้าของกฟผ. ที่คิดกับลูกค้าประเภทกิจการขนาดใหญ่ โดยอัตราค่าไฟฟ้าดังกล่าวแบ่งได้เป็น 2 ลักษณะคือ อัตราตามช่วงเวลาของวัน (Time of Day) หรืออัตราตามช่วงเวลาของการใช้ (Time of Use) ดังนี้

อัตราตามช่วงเวลาของวัน (Time of Day Tariff)

	ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (Demand Charge) (บาท/กิโลวัตต์)			ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Charge) (บาท/กิโลวัตต์ ชั่วโมง)	ค่าบริการ (Service Charge) (บาท/เดือน)
	1*	2*	3*		
แรงดันตั้งแต่ 69 กิโลโวลต์ขึ้นไป	224.30	29.91	0	2.6506	312.24
แรงดัน 22 ถึง 33 กิโลโวลต์	285.05	58.88	0	2.6880	312.24
แรงดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลต์	332.71	68.22	0	2.7160	312.24

หมายเหตุ

- 1) สูงสุด (On Peak) ทุกวันตั้งแต่เวลา 18.30 – 21.30 น.
- 2) ปานกลาง (Partial Peak) ทุกวันตั้งแต่เวลา 08.00 – 18.30 น. (ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดคิดเฉพาะส่วนที่เกินช่วงเวลาที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูง)
- 3) ต่ำ (Off Peak) ทุกวันตั้งแต่เวลา 21.30 – 08.00 น.

ค่าความต้องการไฟฟ้าต่อเดือน (Billing Demand) คือ ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าวรวม (Integrated) ใน 15 นาทีสูงสุดในระหว่างช่วงเวลาที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงและช่วงเวลาที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าปานกลางในเดือนนั้น มีหน่วยกิโลวัตต์ (เศษของกิโลวัตต์ ถ้าไม่ถึง 0.5 กิโลวัตต์ปัดทิ้ง ตั้งแต่ 0.5 กิโลวัตต์ขึ้นไปคิดเป็น 1 กิโลวัตต์) ค่าไฟฟ้าวรายเดือนขั้นต่ำในแต่ละเดือนต้องไม่น้อยกว่าร้อยละ 70 ของค่าความต้องการไฟฟ้าต่อเดือนสูงสุดสำหรับช่วงระยะเวลา 12 เดือนก่อนหน้านั้น

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

อัตราตามช่วงเวลาของการใช้ (Time of Use Tariff)

	ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (Demand Charge) (บาท/กิโลวัตต์)	ค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Charge) (บาท/กิโลวัตต์ชั่วโมง)		ค่าบริการ (Service Charge) (บาท/เดือน)
	1*	1*	2*	
แรงดันตั้งแต่ 69 กิโลโวลต์ขึ้นไป	74.14	3.5982	2.1572	312.24
แรงดัน 22 ถึง 33 กิโลโวลต์	132.93	3.6796	2.1760	312.24
แรงดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลต์	210.00	3.8254	2.2092	312.24

หมายเหตุ

- 1) สูงสุด (On Peak) วันจันทร์ - วันศุกร์ ตั้งแต่เวลา 09.00 - 22.00 น.
- 2) ต่ำ (Off Peak) วันจันทร์ - วันศุกร์ ตั้งแต่เวลา 22.00 - 09.00 น. วันเสาร์ - วันอาทิตย์ และวันหยุดราชการตามปกติ (ไม่รวมวันหยุดชดเชย)

ค่าความต้องการไฟฟ้าต่อเดือน (Billing Demand) คือ ค่าความต้องการพลังไฟฟ้ารวม (Integrated) ใน 15 นาทีสูงสุดในระหว่างช่วงที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงในเดือนนั้น มีหน่วยกิโลวัตต์ (เศษของกิโลวัตต์ ถ้าไม่ถึง 0.5 กิโลวัตต์ปัดทิ้ง ตั้งแต่ 0.5 กิโลวัตต์ขึ้นไปคิดเป็น 1 กิโลวัตต์) ค่าไฟฟ้ารายเดือนขั้นต่ำในแต่ละเดือนต้องไม่น้อยกว่าร้อยละ 70 ของค่าความต้องการไฟฟ้าต่อเดือนสูงสุดสำหรับช่วงระยะเวลา 12 เดือนก่อนหน้านั้น

2.7 การจัดหาผลิตภัณฑ์หรือบริการ

2.7.1 การจัดหาเชื้อเพลิง

วัตถุดิบหลักซึ่งใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัท คือ ก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน โรงไฟฟ้าเกือบทั้งหมดของบริษัทใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก ไม่รวมถึงโรงไฟฟ้า ห้วยเหาะ ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำ โคนส่วนใหญ่โรงไฟฟ้าในประเทศไทยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ยกเว้นของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2/ โกลว์ เอสพีพี 3 ซึ่งใช้ทั้งก๊าซธรรมชาติและถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง และโกลว์ พลังงาน ซีเอฟพี 3 ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง โดยบริษัทมีค่าใช้จ่ายจากการจัดซื้อก๊าซธรรมชาติและต้นทุนถ่านหินคิดเป็นร้อยละ 82.9 ของต้นทุนขายทั้งหมดและคิดเป็นร้อยละ 81.7 ของค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานทั้งหมดของบริษัทในรอบปีบัญชี 2557 แม้ว่าโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงจำนวนมากของบริษัทจะถูกออกแบบมาให้สามารถใช้น้ำมันดีเซลได้ แต่น้ำมันดีเซลก็เป็นเชื้อเพลิงที่มีราคาสูงมาก

(ก) ก๊าซธรรมชาติ

บริษัทมีค่าใช้จ่ายจากการจัดซื้อก๊าซธรรมชาติคิดเป็นร้อยละ 65.1 ของค่าใช้จ่ายในการขายทั้งหมดของบริษัทในรอบปีบัญชี 2556 โดยบริษัทไม่เคยประสบปัญหาเกี่ยวกับการจัดส่งก๊าซธรรมชาติของบมจ. ปตท. อย่างมีนัยสำคัญ อนึ่ง บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับบมจ. ปตท. รวมทั้งสิ้น 10 ฉบับกับบมจ. ปตท. บมจ. ปตท. จะเข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ โดยแบ่งเป็น 4 ประเภทใหญ่ ๆ ดังนี้

- สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่
- สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก
- สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (Cogeneration)
- สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับลูกค้าอุตสาหกรรม

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ราคาเฉลี่ยของก๊าซธรรมชาติของโรงไฟฟ้าโกลว์ ไลฟ์ฟิ (หน่วยเป็นบาทต่อล้านบีทียู) ในปี 2555 เท่ากับ 303.2 บาทต่อล้านบีทียู ในปี 2556 เท่ากับ 313.2 บาทต่อล้านบีทียู และในปี 2557 เท่ากับ 325.8 บาทต่อล้านบีทียู ส่วนราคาเฉลี่ยของก๊าซธรรมชาติของโรงงานผลิตแห่งอื่น (หน่วยบาทต่อล้านบีทียู) ในปี 2555 เท่ากับ 310.7 บาทต่อล้านบีทียู ในปี 2556 เท่ากับ 323.0 บาทต่อล้านบีทียู และในปี 2557 เท่ากับ 331.0 บาทต่อล้านบีทียู

เงื่อนไขและข้อกำหนด รวมทั้งเงื่อนไขด้านราคาซื้อขายในสัญญาแต่ละประเภทมีความแตกต่างกัน โดยปกติราคาขายก๊าซธรรมชาติให้ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่จะมีราคาต่ำที่สุด รองลงไปคือผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ระบบพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (Cogeneration) และลูกค้าอุตสาหกรรมจะมีราคาสูงที่สุด

(1) สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่

บมจ. ปตท. ได้จัดทำสัญญามาตรฐานสำหรับการซื้อขายก๊าซธรรมชาติให้แก่ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (“สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่”) ซึ่งเป็นรูปแบบของสัญญาที่บจ. โกลว์ ไลฟ์ฟิ จัดทำกับบมจ. ปตท. โดยมีระยะเวลา 25 ปีและมีเงื่อนไขการจัดซื้อตามปริมาณความต้องการ โดยบจ. โกลว์ ไลฟ์ฟิ ไม่มีภาระในการประกันการซื้อก๊าซธรรมชาติในปริมาณขั้นต่ำ ในขณะที่บมจ. ปตท. มีภาระผูกพันที่จะต้องใช้ความพยายามตามสมควร (reasonable endeavors) ในการจัดหาก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่บจ. โกลว์ ไลฟ์ฟิ ต้องการ เนื่องจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ทุกรายต้องจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งหมดให้แก่กฟผ. และโดยที่กฟผ. มีอำนาจสั่งการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่แต่ละราย (ซึ่งมีผลต่อปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ผู้ผลิตรายนั้นต้องใช้) กฟผ. จึงเข้าทำสัญญาแม่บทซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (Master Gas Sales Agreement) กับบมจ. ปตท. โดย กฟผ. รับผิดชอบในการประกันการซื้อก๊าซธรรมชาติขั้นต่ำของผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (Take or Pay Obligation) ตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติของบจ. โกลว์ ไลฟ์ฟิ และผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่อื่น ส่วนบมจ. ปตท. มีภาระผูกพันที่จะดำเนินการตามสมควรที่จะจัดส่งปริมาณก๊าซธรรมชาติตามสัญญา (Contractual Delivery Capacity) ซึ่งบจ. โกลว์ ไลฟ์ฟิ สามารถเปลี่ยนแปลงได้โดยแจ้งเป็นหนังสือล่วงหน้า ราคาซื้อขายตามสัญญาซื้อขายสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่เป็นราคามาตรฐานสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ทุกราย โดยที่กฟผ. เป็นผู้รับภาระค่าเชื้อเพลิงทั้งหมดโดยรวมอยู่ในค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Charge) ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของกฟผ. ซึ่งจะคำนวณตามอัตราการใช้ความร้อนที่กำหนดในสัญญา (Contracted Heat Rate) ดังนั้น หากบมจ. ปตท. ไม่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติได้ตามปริมาณที่บริษัทต้องการ ทางกฟผ. จะเป็นผู้ใช้ค่าเชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นให้แก่บริษัท นอกจากนี้ สัญญาซื้อขายสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่มิได้กำหนดคุณสมบัติมาตรฐานของก๊าซธรรมชาติที่จะจัดส่งให้บริษัทด้วย

(2) สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก

บมจ. ปตท. ได้จัดทำสัญญามาตรฐานสำหรับการซื้อขายก๊าซธรรมชาติให้แก่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (“สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก”) ซึ่งเป็นรูปแบบของสัญญาที่บมจ. โกลว์ พลังงาน โครงการ ระยะที่ 2 บมจ. โกลว์ พลังงาน โครงการ ระยะที่ 4 บจ. โกลว์ เอสพีพี 1 บจ. โกลว์ เอสพีพี 2 บจ. โกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ ระยะที่ 1 และบจ. โกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ ระยะที่ 2 จัดทำกับบมจ. ปตท. โดยมีระยะเวลาสัญญา 21 ปี สำหรับบจ. โกลว์ พลังงาน โครงการ ระยะที่ 2 บจ. โกลว์ เอสพีพี 1 บจ. โกลว์ เอสพีพี 2 บจ. โกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ ระยะที่ 1 และมีระยะเวลาสัญญา 25 ปี สำหรับบมจ. โกลว์ พลังงาน โครงการ ระยะที่ 4 และโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ ระยะที่ 3 และมีข้อกำหนดให้บมจ. ปตท. จัดส่งก๊าซธรรมชาติตามปริมาณการซื้อขายต่อวันที่ได้ตกลงกันในสัญญา (Daily Contracted Quantity -DCQ) ซึ่งในแต่ละปีบริษัทสามารถเพิ่มหรือลดปริมาณซื้อขายต่อวันได้ในอัตราไม่เกินร้อยละ 15 ของปริมาณการซื้อขายรายวันของปีก่อน แต่ทั้งนี้ไม่เกินจำนวนสูงสุดของปริมาณการซื้อขายต่อวันที่ได้ตกลงกันในสัญญา

ภายใต้สัญญาแต่ละฉบับ โรงไฟฟ้าแต่ละแห่งของบริษัทซึ่งจัดเป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ต้องซื้อก๊าซธรรมชาติจาก บมจ. ปตท. แต่ละปีในปริมาณไม่น้อยกว่าร้อยละ 85 ของปริมาณสุทธิต่อปีตามสัญญา (Net Annual Contracted Quantity) โดยคำนวณจากผลรวมของปริมาณซื้อขายต่อวันที่ได้ตกลงกันในสัญญาของแต่ละเดือนในปีนั้น หักด้วย (1) ปริมาณก๊าซ

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ธรรมชาติที่บมจ. ปตท. ไม่สามารถจัดส่งให้ได้ตามปริมาณซื้อขายต่อวันที่ได้ตกลงกันในสัญญา (2) ปริมาณก๊าซธรรมชาติที่บริษัทไม่สามารถรับได้เนื่องจากเหตุสุดวิสัย และ (3) ปริมาณก๊าซธรรมชาติที่บริษัทปฏิเสธที่จะรับเนื่องจากก๊าซธรรมชาติไม่ได้มาตรฐานหรือแรงดันตามที่ตกลงกัน ทั้งนี้ หากบริษัทไม่สามารถรับซื้อก๊าซธรรมชาติได้ครบตามปริมาณสุทธิต่อปีขั้นต่ำได้ตามสัญญา (ไม่น้อยกว่าร้อยละ 85) บริษัทก็จะต้องชำระค่าก๊าซธรรมชาติให้ครบตามสัญญา อย่างไรก็ตาม บริษัทมีสิทธิที่จะขอให้บมจ. ปตท. จัดส่งก๊าซธรรมชาติตามปริมาณที่ไม่สามารถรับได้แต่ได้ชำระเงินไปแล้วภายหลังภายในระยะเวลา 2 ปีถัดไป (Make-Up Right) ซึ่งจะสอดคล้องกับระยะเวลาการใช้สิทธิดังกล่าวของกฟผ. ตามที่กฟผ. ได้รับประกันการซื้อก๊าซธรรมชาติปริมาณขั้นต่ำกับบมจ. ปตท. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างกฟผ. กับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ทั้งนี้ ราคาซื้อขายตามสัญญาซื้อขายสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเป็นราคามาตรฐานสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กทุกราย

ภายใต้สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก บมจ. ปตท. จะต้องขอใช้บริษัทหากไม่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติตามปริมาณที่กำหนดในสัญญาเนื่องจากความผิดของบมจ. ปตท. ทั้งนี้ เพียงเท่าที่สอดคล้องกับปริมาณไฟฟ้าที่บริษัทผลิตเพื่อจำหน่ายให้แก่กฟผ. เท่านั้น โดยบมจ. ปตท. จะขอใช้เป็นจำนวนเงินเท่ากับส่วนต่างระหว่างราคาก๊าซธรรมชาติตามสัญญาซื้อขายสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กกับราคาน้ำมันดีเซล (ซึ่งเป็นเชื้อเพลิงทดแทนก๊าซธรรมชาติที่บมจ. ปตท. ไม่สามารถจัดส่งให้ได้เพื่อนำไปใช้ในการผลิตไฟฟ้า) โดยได้มีการกำหนดเพดานสูงสุดไว้ สัญญาซื้อขายสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กยังได้กำหนดคุณสมบัติมาตรฐานของก๊าซธรรมชาติที่จะจัดส่งให้บริษัทด้วย

(3) สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (Cogeneration)

บมจ. ปตท. ได้จัดทำสัญญามาตรฐานสำหรับการซื้อขายก๊าซธรรมชาติให้แก่โรงไฟฟ้าแบบใช้พลังงานร่วมซึ่งมีผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ("สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับโรงไฟฟ้าแบบใช้พลังงานร่วม") ซึ่งเป็นรูปแบบของสัญญาที่ใช้กับโรงไฟฟ้าของบมจ. โกลว์ พลังงาน (โครงการระยะที่ 5) และโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ ระยะที่ 3 โดยมีระยะเวลาสัญญา 10 ปีและ 15 ปีตามลำดับ และมีข้อกำหนดให้บมจ. ปตท. จัดส่งก๊าซธรรมชาติในปริมาณการซื้อเฉลี่ยต่อวันตามสัญญา (Mean Daily Contracted Quantity - MDCQ) สำหรับสัญญากับบมจ. โกลว์ พลังงาน (โครงการระยะที่ 5) สามารถปรับเปลี่ยนปริมาณการซื้อเฉลี่ยต่อวันได้ตามปริมาณซื้อจริงต่อวันตามสัญญา (Actual Daily Contracted Quantity - ADQ) ในช่วงระยะเวลา 6 เดือนก่อนหน้านั้น ทั้งนี้ ปริมาณซื้อจริงต่อวันตามสัญญาในช่วง 6 เดือนดังกล่าวจะปรับเปลี่ยนมาเป็นปริมาณซื้อเฉลี่ยต่อวันใหม่ บมจ. โกลว์ พลังงาน (โครงการระยะที่ 5) ไม่มีภาระรับซื้อก๊าซธรรมชาติในปริมาณขั้นต่ำภายใต้สัญญาประเภทนี้ อย่างไรก็ตาม สำหรับสัญญากับ บจ. โกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ ระยะที่ 3 ไม่มีการปรับเปลี่ยนโดยอัตโนมัติในช่วงระยะเวลา 6 เดือนก่อนหน้านั้นตามที่ระบุไว้ด้านบน ปริมาณซื้อจริงต่อวันตามสัญญา (ADQ) จะขึ้นอยู่กับจำนวนตัวเลขที่บริษัทนำเสนอปตท. ในแต่ละปี ซึ่งบริษัทมีทางเลือกในการเพิ่มหรือลด DCQ มากสุดร้อยละ 15 ของปริมาณตัวเลขที่นำเสนอ ภายใต้สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับโกลว์ เอสพีพี 13 มีข้อกำหนดเรื่องปริมาณการรับซื้อขั้นต่ำรายเดือนในระดับร้อยละ 100 ซึ่งในกรณีที่บริษัทได้มีการชำระค่าก๊าซตามปริมาณการรับซื้อขั้นต่ำไปแล้วแต่ยังไม่ได้รับก๊าซดังกล่าว บริษัทมีสิทธิขอเรียกเก็บก๊าซที่บริษัทได้ชำระราคาไว้แล้วแต่ยังไม่ได้รับก๊าซดังกล่าว ภายในระยะเวลา 12 เดือนจากวันที่ชำระราคาตามปริมาณการรับซื้อขั้นต่ำดังกล่าว บริษัทมีสิทธิในการปรับเปลี่ยนปริมาณการซื้อต่อวันที่ได้ตกลงกันในสัญญา (DCQ) ได้สูงสุดร้อยละ 15 ของ DCQ สำหรับปีดังกล่าวถ้าบริษัทอยู่ภายใต้ข้อบังคับของการรับซื้อขั้นต่ำ 3 เดือนติดต่อกัน

ราคาก๊าซธรรมชาติตั้งอยู่บนพื้นฐานของราคาก๊าซสำหรับโรงไฟฟ้าแบบใช้พลังงานร่วม ซึ่งมีราคาสูงกว่าราคาสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กและราคาสำหรับส่วนการผลิตไฟฟ้าเพื่อการอุตสาหกรรม อย่างไรก็ตาม ปตท. ให้สัญญาว่า หากปตท. มีนโยบายใช้ราคาก๊าซสำหรับส่วนการผลิตไฟฟ้าเพื่อการอุตสาหกรรมอีกครั้งในอนาคต หรือโครงสร้างราคาก๊าซแบบอื่นซึ่งมีราคาถูกกว่าราคาก๊าซสำหรับโรงไฟฟ้าแบบใช้พลังงานร่วม โกลว์จะมีสิทธิใช้โครงสร้างราคาก๊าซดังกล่าวสำหรับหน่วยผลิตในโครงการระยะที่ 5 นอกจากนี้ หากหน่วยผลิตในโครงการระยะที่ 5 สามารถขายไฟฟ้าให้ กฟผ. ภายใต้สัญญาการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายจะแก้ไขสัญญานี้ตามมาตรฐานสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

(4) สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับลูกค้าอุตสาหกรรม

บมจ. ปตท. ได้จัดทำสัญญามาตรฐานสำหรับการซื้อขายก๊าซธรรมชาติให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม (“สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับลูกค้าอุตสาหกรรม”) ซึ่งเป็นรูปแบบของสัญญาที่ใช้กับบมจ. โกลว์ พลังงาน ปัจจุบัน บริษัทได้ลงนามในสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับปตท. และมีระยะเวลาสัญญา 4 ปี 2 เดือน ภายใต้สัญญาดังกล่าวมีข้อกำหนดให้บมจ. ปตท. จัดส่งก๊าซธรรมชาติในปริมาณการซื้อขายเฉลี่ยต่อวันตามสัญญา (Mean Daily Contracted Quantity-MDCQ) ซึ่งสามารถปรับเปลี่ยนปริมาณซื้อขายเฉลี่ยต่อวันได้ตามปริมาณซื้อขายจริงต่อวันตามสัญญา (Actual Daily Contracted Quantity - ADQ) ในช่วงระยะเวลา 6 เดือนก่อนหน้านั้น ทั้งนี้ ปริมาณซื้อขายจริงต่อวันตามสัญญาในช่วง 6 เดือนดังกล่าวจะปรับเปลี่ยนมาเป็นปริมาณซื้อขายเฉลี่ยต่อวันใหม่ บริษัทไม่มีภาระรับซื้อก๊าซธรรมชาติในปริมาณขั้นต่ำ สำหรับราคาซื้อขายใช้ราคามาตรฐานที่ใช้กับลูกค้าอุตสาหกรรมและมีการให้ส่วนลดเมื่อมีการซื้อในปริมาณมาก

(ข) ถ่านหิน

ต้นทุนถ่านหินคิดเป็นร้อยละ 17.8 ของต้นทุนขายทั้งหมดของบริษัทในรอบปีบัญชี 2557 โดยนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้า CFB 1 และ 2 ของโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 3 และสำหรับโรงไฟฟ้า CFB 3 ในขณะที่บริษัท เกิดไค-วัน มีการซื้อถ่านหินทั้งสิ้น (วัดโดยมวลรวม) ประมาณ 2,624,549 ตัน 3,290,200 ตัน และ 3,645,785 ตัน สำหรับปี 2555 2556 และ 2557 ตามลำดับ ในปี 2557 บริษัทซื้อถ่านหินที่บริษัทใช้ประมาณร้อยละ 34 จากสัญญาซื้อขายถ่านหินระยะยาวกับบ้านปู และประมาณร้อยละ 66 จากสัญญาระยะกลางกับผู้จำหน่ายถ่านหินระหว่างประเทศและในประเทศสำหรับโรงไฟฟ้าหน่วยซีโอพี บริษัทได้ทำการต่ออายุสัญญาซื้อขายถ่านหินกับบ้านปูเป็นระยะเวลา 5 ปี นับจาก ปี 2557 เป็นต้นไป ตามสัญญามีข้อตกลงให้บ้านปูทำการจัดส่งถ่านหินซึ่งนำเข้ามาจากเหมืองถ่านหินของบ้านปูในประเทศอินโดนีเซีย บริษัทซื้อถ่านหินสำหรับโรงไฟฟ้าเกิดไค-วัน ภายใต้สัญญาซื้อขายถ่านหินระยะกลางกับผู้จำหน่ายถ่านหินระหว่างประเทศ 2 ราย

ภายใต้สัญญาซื้อขายถ่านหินกับผู้จัดส่งถ่านหิน ผู้จัดส่งจะต้องรับประกันคุณภาพของถ่านหินที่จัดส่งให้เป็นไปตามสัญญา หากถ่านหินมีคุณภาพไม่ตรงตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขายถ่านหิน บริษัทมีสิทธิรับถ่านหินดังกล่าวและหักค่าเสียหายที่จะตกลงกันจากยอดเงินที่ถึงกำหนดชำระภายใต้สัญญาซื้อขายถ่านหิน หรือบริษัทมีสิทธิกำหนดให้จัดส่งถ่านหินชุดใหม่ที่มีคุณภาพตามที่กำหนดไว้ในสัญญาได้

นอกจากนี้ ผู้จัดส่งถ่านหินยังมีหน้าที่ในการจัดส่งถ่านหินในปริมาณตามที่กำหนดในสัญญาด้วย ในกรณีที่ไม่สามารถจัดส่งถ่านหินในปริมาณที่ตกลงในสัญญาซื้อขายถ่านหิน บริษัทสามารถจัดหาถ่านหินจากแหล่งอื่นได้ โดยผู้จัดส่งถ่านหินจะต้องจ่ายเงินชดเชยให้เท่ากับต้นทุนส่วนเพิ่มที่เกิดขึ้นจากการจัดซื้อถ่านหินจากแหล่งอื่น หากจำเป็น บริษัทสามารถหาซื้อถ่านหินโดยการซื้อแบบ Spot Purchases จากพ่อค้าคนกลางหรือผู้จัดจำหน่ายถ่านหินในตลาดเปิดได้

ราคาของถ่านหินได้กำหนดเป็นเงินเหรียญดอลลาร์สหรัฐ โดยรวมราคาถ่านหิน (FOB) และราคาค่าขนส่ง (Freight Rate) ทั้งนี้ ราคาของผลิตภัณฑ์ของบริษัท อาจไม่สะท้อนต้นทุนเชื้อเพลิงถ่านหินได้ทั้งหมดดังนั้น การเปลี่ยนแปลงราคาของถ่านหินจึงส่งผลกระทบต่อความสามารถในการทำกำไรของบริษัท ประกอบกับบริษัทไม่สามารถผลักภาระราคาค่าขนส่งต่อได้ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกฟผ. และดังนั้นบริษัทจึงรับภาระค่าใช้จ่ายนี้เอง

(ค) น้ำมันดีเซล

น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงสำรองสำหรับเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซในการผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายตามสัญญาซื้อขายผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ บริษัทไม่มีปัญหาในการจัดหา น้ำมันดีเซลเนื่องจากโรงไฟฟ้าของบริษัทตั้งอยู่ในบริเวณใกล้เคียงกับโรงกลั่นระยองและโรงกลั่นสตาร์ซึ่งอยู่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมฯ รวมทั้งอยู่ในใกล้กับคลังน้ำมันของ บมจ. ปตท. ซึ่งตั้งอยู่ที่อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี ทั้งนี้ ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

บจ. โกลว์ ไอพีพี ต้องจัดสำรองน้ำมันดีเซลไว้ในปริมาณเพียงพอที่จะผลิตไฟฟ้าในปริมาณที่กำหนดในสัญญาได้เป็นเวลา 3 วัน สำหรับโรงไฟฟ้าเกิดโค-วัน บริษัทใช้น้ำมันดีเซลสำหรับการเริ่มเดินเครื่องเท่านั้น บริษัทไม่ต้องทำการสำรองน้ำมันดีเซลตามสัญญาซื้อขายผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ที่ผ่านมาริชย์ยังไม่เคยประสบปัญหาการขาดแคลนก๊าซธรรมชาติอย่างรุนแรง จึงยังไม่จำเป็นต้องเดินเครื่องโรงไฟฟ้าที่ใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง เว้นแต่ในกรณีพิเศษซึ่งส่วนใหญ่เป็นการเดินเครื่องทดสอบ

(ง) น้ำดิบและสาธารณูปโภคอื่น ๆ

โรงไฟฟ้าเกิดโค-วัน โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2/โกลว์ เอสพีพี 3 และโรงงานโกลว์ เอสพีพี 3 ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ซึ่งมีการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (“กนอ.”) เป็นเจ้าของและผู้ดำเนินการ โดยกนอ. เป็นรัฐวิสาหกิจภายใต้การกำกับดูแลของกระทรวงอุตสาหกรรมและจัดตั้งขึ้นตามพระราชบัญญัติการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2522 โดยกนอ. ในฐานะหน่วยงานของรัฐบาลมีหน้าที่จัดหาโครงสร้างพื้นฐานและสาธารณูปโภคต่าง ๆ (เช่น น้ำดิบและการกำจัดของเสีย เป็นต้น) ให้แก่ผู้ประกอบการในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ด้วยเหตุนี้ กนอ. มีหน้าที่ต้องจัดหาและสาธารณูปโภคทั้งหลายให้แก่โรงงานผลิตของบริษัท

น้ำทะเลที่ใช้เป็นน้ำหล่อเย็นของโรงงานจะถูกจัดส่งผ่านทางท่อส่งใต้ดินจากท่าเรือไปยังเครื่องควบแน่น (Condenser) เพื่อนำเข้าไปในระบบแล้วจะถูกส่งกลับทะเลทางคลองระบายน้ำทิ้ง ส่วนน้ำสะอาดและน้ำปราศจากแร่ธาตุที่ใช้ในกระบวนการผลิตจะผลิตโดยโรงบำบัดน้ำของบริษัทเอง

โรงไฟฟ้าโกลว์ ไอพีพี และโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 1 และโรงงานโกลว์ เดมิน วอเตอร์ ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรม ซึ่งเป็นกรรมสิทธิ์และดำเนินการโดยเหมราช ซึ่งเหมราชเป็นผู้จัดหาสาธารณูปโภคหลัก อาทิเช่น น้ำดิบ ระบบบำบัดของเสีย ระบบโทรศัพท์ และสาธารณูปโภคส่วนกลางอื่น ๆ ให้แก่โรงไฟฟ้าและโรงงานของบริษัท นอกจากค่าสาธารณูปโภคแล้ว บริษัทยังชำระค่าธรรมเนียมรายเดือนสำหรับการจัดการและบำรุงรักษาสาธารณูปโภคส่วนกลางภายในนิคมอุตสาหกรรม ซึ่งมีการปรับเป็นครั้งคราวให้กับเหมราชอีกด้วย

โรงไฟฟ้าของโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ ระยะที่ 1 โกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ ระยะที่ 2 และโกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ ระยะที่ 3 ตั้งอยู่ในเขตประกอบสยามอีสเทิร์นอินดัส เตรีลพาร์ค โดยนิคมอุตสาหกรรมแห่งนี้จัดให้มีระบบการบำบัดน้ำเสียและระบบสาธารณูปโภคอื่น ๆ และมีจ. จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออกเป็นผู้จัดหาน้ำดิบ

(จ) วัตถุดิบอื่น ๆ

บริษัทใช้มวลชีวภาพ(ในปริมาณไม่มากนัก) และหินปูน (Limestone) ในโรงไฟฟ้าถ่านหิน (โดยจัดหาจากแหล่งในประเทศ) และใช้สารเคมีหลายชนิดในการปรับสภาพน้ำดิบเพื่อผลิตเป็นน้ำสะอาดและน้ำปราศจากแร่ธาตุ ซึ่งสารเคมีเหล่านี้ ได้แก่ อลูมิเนียมซัลเฟต โซเดียมไฮดรอกไซด์ โซเดียมไฮโดรคลอไรด์ กรดเกลือ ไตรโซเดียมฟอสเฟต โดยสารเคมีส่วนใหญ่สามารถจัดหาได้ภายในประเทศ

2.7.2 การซ่อมบำรุง

การซ่อมบำรุงโรงงานผลิตนับเป็นงานอีกส่วนหนึ่งที่สำคัญในธุรกิจของบริษัท การซ่อมบำรุงที่ดีย่อมทำให้การเดินเครื่องโรงงานมีประสิทธิภาพ สามารถผลิตไฟฟ้าและไอน้ำได้มากขึ้นโดยใช้เชื้อเพลิงน้อยลง และประการสำคัญคือช่วยป้องกันการหยุดเดินเครื่องหรือการเกิดความบกพร่องของอุปกรณ์ได้ ค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงเป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่มีจำนวนสูงสุดเป็นอันดับ 2 รองจากค่าเชื้อเพลิง โดยคิดเป็นร้อยละ 2.3 ของต้นทุนขายทั้งหมดของบริษัทในปี 2556

บริษัทดำเนินแผนการบริหารจัดการด้านการซ่อมบำรุงเพื่อป้องกันการหยุดชะงักในการดำเนินงาน ทั้งนี้ บริษัทจะวางแผนหยุดเดินเครื่องให้สอดคล้องกับแผนการหยุดเดินเครื่องของลูกค้าและกำหนดแผนการซ่อมบำรุงให้ได้ประสิทธิภาพสูงสุดโดยใช้

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

เวลาการหยุดเดินเครื่องให้น้อยที่สุด ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกฟผ. ได้มีข้อกำหนดเกี่ยวกับแผนการหยุดเดินเครื่องเพื่อซ่อมบำรุงประจำปีซึ่งบริษัทได้ดำเนินการให้เป็นไปตามข้อกำหนดอย่างครบถ้วน

โดยปกติ บริษัทและผู้ผลิตไฟฟ้ารายอื่นจะทำสัญญาระยะยาวสำหรับการซ่อมบำรุงเครื่องจักรบางส่วนของโรงไฟฟ้า แม้สัญญาอาจมีความแตกต่างกันในรายละเอียด แต่โดยทั่วไปจะมีข้อกำหนดหลักในการจัดจ้างผู้รับเหมาภายนอกเพื่อดำเนินงานซ่อมบำรุงหลักทั้งหมดของเครื่องจักรในส่วนที่มีการทำสัญญาและจัดหาอะไหล่ชิ้นส่วนสำหรับการซ่อมบำรุงด้วยบริษัทได้เข้าทำสัญญาบริการซ่อมบำรุงระยะยาวซึ่งเป็นสัญญาบริการซ่อมบำรุงหลักระยะยาวของบริษัท โดยมีรายละเอียดดังนี้

- โรงไฟฟ้าโกลว์พลังงาน โครงการระยะที่ 2 : ได้เข้าทำสัญญาซ่อมบำรุงระยะยาวและจัดหาอะไหล่ชิ้นส่วนกับบจ. วู้ด กรุ๊ป เฮฟวี อินดัสเตรียลเทอร์ไบน์ (ประเทศไทย) (“Wood Group”) เพื่อจัดหาอะไหล่ชิ้นส่วนและให้บริการด้านการซ่อมบำรุงเครื่องกังหันก๊าซ อุปกรณ์ และชิ้นส่วนที่เกี่ยวข้องทั้งหมดแก่บริษัท โดยสัญญาดังกล่าวมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2548 และจะสิ้นสุดเมื่อมีการเดินเครื่องครบ 192,000 ชั่วโมงหรือเมื่อทำการซ่อมบำรุงหลักครบ 4 วนรอบ
- โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2 และโกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 4 : ได้จัดทำสัญญาบริการซ่อมบำรุงระยะยาวสำหรับโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2/โกลว์ เอสพีพี 3 และโกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 4 ในส่วนโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง โดยมีข้อกำหนดเช่นเดียวกับสัญญาซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าของโกลว์ พลังงาน
- โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน และโกลว์ เอสพีพี 3 : มีสัญญาซ่อมบำรุงกับกฟผ. สำหรับงานซ่อมบำรุงสายส่งไฟฟ้าบนดินขนาด 115 กิโลวัตต์ และ 230 กิโลวัตต์ และมีสัญญาสนับสนุนการซ่อมบำรุงกับกฟผ. สำหรับสายส่งไฟฟ้าใต้ดินขนาด 115 กิโลวัตต์และ 22 กิโลวัตต์
- โรงไฟฟ้าโกลว์ ไอพีพี : ได้เข้าทำสัญญาจัดหาอะไหล่ชิ้นส่วนกังหันก๊าซ GT26 และซ่อมแซมชิ้นส่วนกังหันก๊าซกับอัลสตอม (สวีตเซอร์แลนด์) สัญญานี้ครอบคลุมการซ่อมบำรุงหลักใน 3 ครั้งถัดไป (ระยะเวลาประมาณ 8-9 ปี)
- โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 1 : ในปี 2553 ได้เข้าทำสัญญาจัดหาอะไหล่ชิ้นส่วนกังหันก๊าซ GT8C และซ่อมแซมชิ้นส่วนกังหันก๊าซกับอัลสตอม เพาวเวอร์ (ประเทศไทย) สัญญานี้ครอบคลุมการซ่อมบำรุงหลักใน 3 ครั้งถัดไป (ระยะเวลาประมาณ 8-9 ปี)
- โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน โครงการระยะที่ 5 : ในปี 2553 ได้เข้าทำสัญญาซ่อมบำรุงระยะยาวและจัดหาอะไหล่ชิ้นส่วนสำหรับกังหันก๊าซ (รุ่น Siemens 4000F) ของโครงการระยะที่ 5 (Phase 5) กับซีเมนส์ ประเทศไทย สัญญานี้ครอบคลุมชั่วโมงการเดินเครื่อง 75,000 ชั่วโมง (ระยะเวลาประมาณ 9-10 ปี)
- โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี11: ในต้นปี 2555 ได้เจรจาต่อรองกับ วู้ด กรุ๊ป เกี่ยวกับการซ่อมบำรุงระยะยาวและจัดหาอะไหล่สำหรับ กังหันก๊าซธรรมชาติ เฟรม 6B (14 เครื่อง) ของกลุ่มบริษัทโกลว์ โดยได้รวมกังหันก๊าซ เฟรม 6B ของโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 11 จำนวน 2 เครื่อง เข้าไปด้วย (รวมเป็น 16 เครื่อง) การเจรจาดังนี้ได้ก่อให้เกิดการลดต้นทุนสำหรับกังหันก๊าซ เฟรม 6B ทั้งหมดของ กลุ่มบริษัทโกลว์ ในสัญญาส่วนเพิ่มนี้ได้ครอบคลุมถึงการซ่อมบำรุงใหญ่ 2 ครั้ง ต่อ 1 กังหันก๊าซ (ระยะเวลาประมาณ 12 ปี)
- โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี12: ในปี 2556 ได้เข้าทำสัญญาซ่อมบำรุงระยะยาวและจัดหาอะไหล่ชิ้นส่วนสำหรับกังหันก๊าซ รุ่น LM6000 ของ โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 12 กับ ไอเอชไอ คอร์ปอเรชั่น สัญญานี้ครอบคลุมชั่วโมงการเดินเครื่อง 50,000 ชั่วโมง (ระยะเวลาประมาณ 9-10 ปี)

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

นอกจากนี้ บริษัทยังพิจารณาทำสัญญาจ้างผู้ให้บริการภายนอกสำหรับงานซ่อมบำรุงหลักส่วนอื่น ๆ ของโรงงาน สำหรับแต่ละโครงการเนื่องจากเครื่องจักรที่ใช้ในธุรกิจของบริษัทเป็นเครื่องจักรเฉพาะทาง ดังนั้น ส่วนใหญ่บริษัทจะทำสัญญาบริการซ่อมบำรุงกับบริษัทผู้ผลิตเครื่องจักร

2.7.3 ประกันภัย

ปัจจุบัน บริษัทได้จัดให้มีการประกันภัย ดังต่อไปนี้

โรงไฟฟ้าของบริษัททุกแห่งได้จัดให้มีการทำกรมธรรม์หลักสำหรับการประกันภัยการเสียหายทุกชนิด (All-risks) ต่อทรัพย์สินและการประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) ในปี 2558 บริษัทได้ต่ออายุกรมธรรม์เป็นระยะเวลาสองปี ซึ่งเริ่มมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2558 ถึง 31 พฤษภาคม 2559 โดยกรมธรรม์นี้จะให้ความคุ้มครองเครื่องจักรหลัก โรงไฟฟ้า และอุปกรณ์ในโรงไฟฟ้า ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของกรมธรรม์คุ้มครองทรัพย์สินของ ไอพีอาร์-จีดีเอฟ สุเอซ เอ็นเนอจี อินเตอร์เนชันแนล

การประกันภัยการเสียหายทุกชนิดต่อสินทรัพย์ให้ความคุ้มครองความเสี่ยงทุกประเภทสำหรับความสูญเสียหรือเสียหายต่อทรัพย์สินของบริษัท และทรัพย์สินที่อยู่ในความควบคุมดูแลและเก็บรักษาของบริษัท ซึ่งรวมถึงเครื่องจักร โรงงาน อุปกรณ์ เครื่องกังหัน เครื่องกำเนิดไฟฟ้าและหม้อต้มไอน้ำ เครื่องมือจัดเก็บข้อมูลอิเล็กทรอนิกส์ และทรัพย์สินที่อยู่ระหว่างขนส่ง กรมธรรม์ดังกล่าวมีข้อยกเว้นการคุ้มครองตามแบบกรมธรรม์มาตรฐานทั่วไป การประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก เป็นการประกันภัยความเสียหายทางการเงิน อันได้แก่ การสูญเสียกำไร (รวมทั้งการสูญเสียสิทธิประโยชน์ทางภาษีที่ได้รับจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน) และการเพิ่มขึ้นของต้นทุนการดำเนินงาน (เป็นรายจ่ายที่เกิดขึ้นจากการป้องกันหรือการลดการสูญเสียกำไร) ซึ่งเป็นผลสืบเนื่องมาจากการหยุดชะงักของธุรกิจเนื่องจากความเสียหายของทรัพย์สินที่ทำให้ประกันภัยไว้ กรมธรรม์ประกันภัยดังกล่าวมีข้อกำหนดเกี่ยวกับความรับผิดชอบส่วนแรก (Deductibles) ระยะเวลาที่ธุรกิจหยุดชะงักที่เอาประกันต้องรับผิดชอบเอง (Waiting Period) ข้อยกเว้นความคุ้มครอง และการขยายความคุ้มครองเช่นเดียวกับข้อกำหนดในกรมธรรม์ประกันภัยระหว่างประเทศทั่วไป อนึ่ง การประกันภัยการเสียหายต่อทรัพย์สินครอบคลุมถึงมูลค่าโดยประมาณการของทรัพย์สินใหม่ที่นำมาแทนทรัพย์สินที่ได้รับการประกัน(Replacement Value)

ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักของบริษัทมีระยะเวลารับผิดชอบใช้ 12 เดือน เว้นแต่ในกรณีของโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 3, โกลว์ พลังงาน ซีเอฟพี 3 และ โกลว์ ไอพีพีซึ่งมีระยะเวลารับผิดชอบใช้ 18 เดือน โกลว์ พลังงาน (โครงการระยะที่ 5) และโรงไฟฟ้าเก็คโค-วัน ซึ่งมีระยะเวลารับผิดชอบใช้ 24 เดือน วงเงินคุ้มครองความสูญเสียสำหรับการประกันภัยการเสียหายทุกชนิดและการประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักมีจำนวนสูงสุดไม่เกิน 750 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ต่อเหตุการณ์ โดยกรมธรรม์จะหมดอายุในวันที่ 31 พฤษภาคม 2559 นอกจากนี้ บริษัทได้จัดหางเงินคุ้มครองความเสียหายของทรัพย์สินและการประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักอีก 820 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ต่อเหตุการณ์ เพิ่มเติมจากวงเงินวงเงินคุ้มครองเดิมในจำนวน 750 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ต่อเหตุการณ์ เพื่อคุ้มครองความเสียหายของทรัพย์สินและการประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักของโรงไฟฟ้าที่ตั้งอยู่ในพื้นที่เดียวกัน ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง ซึ่งครอบคลุมโรงไฟฟ้าโกลว์พลังงานโครงการระยะที่ 4.1 โรงไฟฟ้าโกลว์พลังงานโครงการระยะที่ 4.2 โรงไฟฟ้าโกลว์เอสพีพี 2 และ 3 (ระยะที่ 3) โรงไฟฟ้าเก็คโค-วัน โรงไฟฟ้าซีเอฟพี 3 และ โครงการระยะที่ 5 โดยวงเงินความคุ้มครองที่เพิ่มเติมดังกล่าวมีระยะเวลาระหว่าง 1 มิถุนายน 2558 ถึง 31 พฤษภาคม 2559

นอกจากนี้บริษัทยังได้ทำประกันภัยคุ้มครองความเสี่ยงจากภัยผู้ก่อการร้ายบางส่วน โดยทำร่วมกับทรัพย์สินอื่นๆ ของจีดีเอฟ สุเอซด้วย

บริษัทยังมีการทำประกันภัยบุคคลที่สามสำหรับกลุ่มบริษัททั้งหมดเป็นรายปี โดยเป็นการประกันภัยความรับผิดชอบต่อบุคคลภายนอก (Group-Wide Third Party Liability Insurance) ทั้งนี้ เป็นการรับประกันภัยร่วมกับบริษัทอื่นในกลุ่มบริษัทไอพีอาร์-จีดีเอฟ สุเอซ เอ็นเนอจี ซึ่งเป็นการรับประกันภัยความรับผิดตามกฎหมายต่อบุคคลภายนอกของกลุ่มบริษัทโกลว์ในฐานะผู้เอาประกัน โดยให้ความคุ้มครองการชดเชยค่าเสียหายที่เกิดจากการบาดเจ็บทางร่างกายหรือความเสียหายต่อทรัพย์สิน มีวงเงินเอาประกัน 50 ล้านดอลลาร์

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ดอลลาร์สหรัฐฯ (ต่อครั้ง และโดยรวมสำหรับความรับผิดชอบอันเนื่องจากผลิตภัณฑ์) หนึ่ง วงเงินเอาประกันดังกล่าวให้ความคุ้มครองบริษัทในกลุ่มสำหรับเหตุการณ์เดียวกันที่เกิดขึ้นพร้อมกันของบริษัทในกลุ่มโดยถือเป็นเหตุการณ์ที่จะเรียกร้องความเสียหายของกรมธรรม์ประกันภัยความรับผิดชอบต่อบุคคลภายนอกนี้เพียงเหตุการณ์เดียว (กรณีเหตุการณ์เดียวมีผลต่อการเรียกร้องความเสียหายของผู้เอาประกันมากกว่า 1 ราย) กรมธรรม์ดังกล่าวมีข้อกำหนดการคุ้มครองตามแบบกรมธรรม์มาตรฐานทั่วไป กรมธรรม์นี้เริ่มมีผลตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม 2557 ถึง กุมภาพันธ์ 2558 และมีการต่ออายุกรมธรรม์เพื่อให้มีผลจาก 1 มีนาคม 2558 ถึง 28 กุมภาพันธ์ 2559

นอกจากนี้ บริษัทยังทำประกันภัยความรับผิดของนายจ้าง (Employer's Liability Insurance) และการประกันภัยการเสี่ยงภัยทุกชนิด (All-risks) ต่อทรัพย์สินของสำนักงานใหญ่ รวมทั้งทำประกันภัยอื่นๆ เกี่ยวกับการขนส่งสินค้าทางทะเลและการประกันภัยรถยนต์

2.7.4 การจัดการด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัย

การดำเนินธุรกิจของบริษัทอยู่ภายใต้พระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535 ทั้งนี้ สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมได้อนุมัติรายงานผลการศึกษาและวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงงานทุกแห่งของบริษัทแล้ว บริษัทจะต้องรับผิดชอบต่อกรณีที่เป็นการละเมิดกฎหมายด้านสิ่งแวดล้อมที่บังคับใช้ และต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขโรงงานให้เป็นไปตามข้อกำหนดต่าง ๆ ภายใต้กฎหมายสิ่งแวดล้อม

ปัจจุบันโรงงานและโรงไฟฟ้าแต่ละแห่งของบริษัทได้ดำเนินการโดยสอดคล้องกับกฎระเบียบและมาตรฐานต่าง ๆ ด้านสิ่งแวดล้อมทุกประการ บริษัทเชื่อว่าการดำเนินงานของบริษัทสอดคล้องกับแนวปฏิบัติของธนาคารโลกที่กำหนดไว้สำหรับธุรกิจการผลิตไฟฟ้า ปัจจุบันบริษัทไม่มีข้อพิพาททางกฎหมาย หรือที่อยู่ในกระบวนการฟ้องร้องดำเนินคดี กระบวนการอนุญาตโครงการ หรือการดำเนินการทางกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับสิ่งแวดล้อมหรือกฎระเบียบด้านสิ่งแวดล้อมใด ๆ ทั้งสิ้น

บริษัทได้ดำเนินการกำกับ ควบคุม ดูแล และปรับปรุงกระบวนการผลิตอย่างต่อเนื่องเพื่อควบคุมให้ระดับมลสารที่ปล่อยจากโรงงานแต่ละแห่งอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด ทั้งนี้ ได้มีการติดตั้งอุปกรณ์ตรวจวัดความเข้มข้นของมลพิษทางอากาศจากปล่องระบายมลสารทุกปล่องแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring System : CEMS) นอกจากนี้ ยังมี การตรวจวิเคราะห์คุณภาพอากาศหลายจุดภายในเขตโรงงาน ทำให้การควบคุมมลพิษทางอากาศเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ ทุกหน่วยการผลิตที่มีการเผาไหม้เชื้อเพลิงทั้งประเภทก๊าซธรรมชาติและถ่านหินได้รับการติดตั้งอุปกรณ์และระบบควบคุมการเกิดสารออกไซด์ของไนโตรเจน ออกไซด์ของซัลเฟอร์ และคาร์บอนมอนอกไซด์ด้วยการควบคุมอุณหภูมิและสัดส่วนของเชื้อเพลิงและอากาศในกระบวนการเผาไหม้ให้ต่ำกว่าระดับที่จะทำให้เกิดมลสารทั้ง 3 ประเภทดังกล่าว

บริษัทเห็นว่าเป็นเรื่องสำคัญที่ต้องลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่เกิดจากโรงไฟฟ้าถ่านหินของบริษัทและดำเนินการควบคุมปริมาณฝุ่นละอองที่เกิดจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงประเภทถ่านหิน โดยได้ติดตั้งระบบลดละอองถ่านหินควบคู่ไปกับการการใช้เทคโนโลยีการเผาไหม้ถ่านหินที่สมบูรณ์ พร้อมทั้งติดตั้งถุงผ้ากรองความละเอียดประสิทธิภาพสูงในการดักฝุ่นละออง รวมทั้งมีการติดตามตรวจสอบคุณภาพน้ำทิ้งจากโรงงานเป็นประจำเพื่อเปรียบเทียบกับมาตรฐานการตรวจสอบประเมินผลและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมให้แน่ใจว่ามีคุณภาพตามมาตรฐานที่ทางการได้กำหนด ทั้งนี้ บริษัทเชื่อว่าระดับมลสารที่ปล่อยสู่อากาศและน้ำทิ้งของโรงงานเป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนดไว้

บริษัทเป็นหนึ่งในผู้ประกอบการรายแรกๆ ที่ติดตั้งป้ายแสดงผลคุณภาพสิ่งแวดล้อมเพื่อรายงานอัตราการปล่อยมลสารที่แท้จริงเป็นระยะๆ ต่อสาธารณะและกนอ. การกระทำครั้งนี้แสดงให้เห็นถึงความโปร่งใสของระบบการรายงานสภาพสิ่งแวดล้อมของบริษัทซึ่งสารที่ปล่อยสู่อากาศอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

บริษัทได้เข้าร่วมใน “โครงการธรรมาภิบาลด้านสิ่งแวดล้อม” ที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดจัด โครงการนี้มีจุดมุ่งหมายเพื่อลดการปล่อยมลสารสู่อากาศและการลดของเสีย

ข้อที่ 2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ

บริษัทตระหนักถึงอันตรายที่อาจเกิดขึ้นจากการใช้ การจัดการ และการจัดเก็บสารเคมี จึงได้กำหนดนโยบาย วิธีการทำงาน และมาตรการป้องกัน เพื่อลดความเสี่ยงในกรณีที่มีการรั่วไหลของสารเคมีและอันตรายที่จะเกิดขึ้นกับพนักงาน รวมถึงการเลือกใช้สารเคมีที่มีความปลอดภัยและมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและสุขภาพของพนักงานน้อยที่สุด มีการออกแบบระบบจัดการการจัดเก็บถ่านหินเพื่อลดผลกระทบจากการปนเปื้อนในสิ่งแวดล้อมและอันตรายจากอัคคีภัย พร้อมทั้งใช้ระบบการจัดการกับเจ้าหน้าที่และการนำถ่านหินไปใช้ประโยชน์เป็นวัตถุดิบในการผลิตปูนซีเมนต์

บริษัทได้จัดโปรแกรมฝึกอบรมด้านสิ่งแวดล้อม สุขอนามัย และความปลอดภัยในการทำงานให้แก่พนักงาน เพื่อพัฒนาความรู้ความสามารถและจิตสำนึกของพนักงานในการรักษาสิ่งแวดล้อมและเพื่อให้พนักงานปฏิบัติงานได้อย่างปลอดภัย มีชีวนามัย และมีสภาพแวดล้อมในการทำงานที่ดี ในปี 2554 ได้เกิดอุบัติเหตุขึ้นกับพนักงานของบริษัทจนถึงขั้นต้องหยุดการดำเนินการ (Loss time Accident) 2 ครั้ง คือ (1) อุบัติเหตุ ที่โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2/ โกลว์ เอสพีพี 3 และ (2) อุบัติเหตุทางรถยนต์ของพนักงาน บริษัทได้มีการตรวจสอบแนวทางปฏิบัติด้านความปลอดภัยอย่างละเอียดอย่างทันทีเพื่อให้เข้าใจถึงต้นเหตุหลักของอุบัติเหตุและเพื่อป้องกันอุบัติเหตุที่จะเกิดขึ้นในอนาคตด้วย

นอกจากนี้ บริษัทยังได้จัดทำรายงานการกำจัดของเสียที่มีพิษและไม่มีพิษส่งกับหน่วยงานราชการเป็นประจำ รวมทั้งมีระบบจัดแยกประเภทและจัดเก็บของเสีย และบริษัทได้ทำสัญญาว่าจ้างผู้เชี่ยวชาญการควบคุมมลภาวะทางเสียงเพื่อตรวจวัดระดับความดังของเสียงเป็นประจำเพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานที่ทางการกำหนด

2.8 โครงการขยายและโครงการในอนาคต

-ไม่มี-

ข้อที่ 3 ปัจจัยความเสี่ยง

3. ปัจจัยความเสี่ยง**ความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับบริษัทและธุรกิจของบริษัท****บริษัทมีความเสี่ยงจากความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง**

เชื้อเพลิงเป็นต้นทุนหลักในการดำเนินงานของบริษัทคิดเป็นร้อยละ 81.7 ของค่าใช้จ่ายรวมของบริษัทในปี 2557 ซึ่งการที่บริษัทจะสามารถผลักราคาที่เกี่ยวข้องกับความผันผวนของราคาเชื้อเพลิงให้แก่ลูกค้าผู้ซื้อไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัทได้หรือไม่และเพียงใดขึ้นอยู่กับข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายแต่ละฉบับ

- ตามข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ระหว่าง บจ. โกลว์ ไอพีพีและ บจ. เกิดโค-วัน กับ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (หรือ “กฟผ.”) ซึ่งมีรายได้คิดเป็นร้อยละ 16.7 และ 20.5 ตามลำดับ ของรายได้รวมของบริษัทในปี 2557 บริษัทสามารถผลักราคาต้นทุนเชื้อเพลิงทั้งหมดให้กับกฟผ. ได้ตามอัตราการใช้ความร้อนตามสัญญา (Contracted Heat Rates)
- ตามข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยเล็กกับกฟผ. สำหรับโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ซึ่งมีรายได้คิดเป็นร้อยละ 22.0 ของรายได้รวมของบริษัทในปี 2557 บริษัทสามารถผลักราคาต้นทุนเชื้อเพลิงให้กับกฟผ. ได้ตามอัตราการใช้ความร้อนตามสัญญา (Contracted Heat Rates)
- ตามข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยเล็กกับ กฟผ. สำหรับโรงไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง 2 หน่วย (กำลังผลิต 90 เมกะวัตต์ต่อสัญญา) ซึ่งมีรายได้คิดเป็นร้อยละ 2.9 ของรายได้รวมของบริษัทในปี 2557 บริษัทสามารถผลักราคาต้นทุนเชื้อเพลิงให้กับกฟผ. ได้เพียงบางส่วนตามอัตราการใช้ความร้อนตามสัญญา (Contracted Heat Rates) และที่ระดับราคาอ้างอิงของถ่านหินที่กำหนด เนื่องจากบริษัทไม่สามารถผลักราคาขนส่งถ่านหินซึ่งเป็นต้นทุนสำคัญของต้นทุนเชื้อเพลิงให้กับกฟผ. ได้ การเพิ่มขึ้นของต้นทุนรวมของเชื้อเพลิงถ่านหิน (รวมถึงต้นทุนค่าขนส่ง) อาจส่งผลกระทบต่อผลประกอบการของบริษัทได้
- ตามข้อกำหนดในสัญญาจำหน่ายไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรม ซึ่งมีรายได้คิดเป็นร้อยละ 24.0 ของรายได้รวมของบริษัทในปี 2557 โดยส่วนใหญ่บริษัทจะกำหนดราคาจำหน่ายไฟฟ้าโดยอิงกับอัตราค่าไฟฟ้าสำหรับกิจการขนาดใหญ่ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (หรือ “กฟภ.”) ซึ่งเป็นรัฐวิสาหกิจที่ทำหน้าที่จำหน่ายไฟฟ้าให้กับผู้บริโภคในพื้นที่ที่บริษัทได้รับอนุญาต แม้ว่าอัตราค่าไฟฟ้าของกฟภ. จะสะท้อนถึงความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง โดยใช้ค่าไฟฟารวมสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (หรือ “ค่าเอฟที”) แต่ก็เป็นภาระอ้างอิงกับดัชนีราคาเชื้อเพลิง ซึ่งอาจไม่สะท้อนและไม่ได้ถูกออกแบบให้สะท้อนถึงต้นทุนที่แท้จริงของบริษัทเป็นกรณีเฉพาะ ประกอบกับดัชนีดังกล่าวสะท้อนถึงต้นทุนถ่านหินเพียงบางส่วนเท่านั้น (บริษัทใช้ถ่านหินในการผลิตไฟฟ้าในปริมาณสูงสุด 185 เมกะวัตต์เทียบเท่า เพื่อจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม) นอกจากนี้ ค่าเอฟทีอาจไม่ได้ปรับเปลี่ยนตามกลไกที่กำหนดไว้เสมอไป (โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในข้อ “บริษัทกำหนดราคาจำหน่ายไฟฟ้าบางส่วนโดยอ้างอิงกับอัตราค่าไฟฟ้าของ กฟภ. ซึ่งไม่สะท้อนถึงต้นทุนที่แท้จริงของบริษัทและอาจไม่สามารถปรับราคาให้สะท้อนถึงความผันผวนต่างๆ เช่น ความผันผวนของต้นทุนเชื้อเพลิงและอัตราเงินเฟ้อ”)
- ตามข้อกำหนดในสัญญาจำหน่ายไอน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรม ซึ่งมีรายได้คิดเป็นร้อยละ 11.4 ของรายได้รวมของบริษัทในปี 2557 บริษัทกำหนดราคาจำหน่ายไอน้ำโดยปรับตามการเปลี่ยนแปลงของราคาก๊าซธรรมชาติเท่านั้น มิได้อ้างอิงกับการเปลี่ยนแปลงของราคาถ่านหิน (ซึ่งบริษัทใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไอน้ำด้วย)

ข้อที่ 3 ปัจจัยความเสี่ยง

เนื่องจากบริษัทไม่สามารถผลักดันภาระต้นทุนเชื้อเพลิงทั้งหมดให้กับลูกค้าได้ บริษัทจึงมีความเสี่ยงจากจากความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง โดยเฉพาะอย่างยิ่งต้นทุนถ่านหิน การเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญของต้นทุนเชื้อเพลิงซึ่งบริษัทไม่สามารถผลักดันการเพิ่มขึ้นของต้นทุนเชื้อเพลิงดังกล่าวให้กับลูกค้าได้ จะส่งผลโดยตรงต่อการลดลงของอัตราส่วนกำไรของบริษัทและอาจมีผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัท

บริษัทกำหนดราคาจำหน่ายไฟฟ้าบางส่วนโดยอ้างอิงกับอัตราค่าไฟฟ้าของ กฟผ. ซึ่งไม่สะท้อนถึงต้นทุนที่แท้จริงของบริษัท และอาจไม่สามารถปรับราคาให้สะท้อนถึงความผันผวนต่างๆ ได้ เช่น ความผันผวนของต้นทุนเชื้อเพลิงและอัตราเงินเฟ้อ

ตามข้อกำหนดในสัญญาจำหน่ายไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรม ซึ่งมีรายได้คิดเป็นร้อยละ 24.0 ของรายได้รวมของบริษัทในปี 2557 โดยส่วนใหญ่บริษัทจะกำหนดราคาจำหน่ายไฟฟ้าโดยอ้างอิงกับอัตราค่าไฟฟ้าของ กฟผ. ทั้งนี้ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (หรือ “กกพ.”) เป็นผู้กำหนดอัตราค่าไฟฟ้าของ กฟผ. โดยพิจารณาจากต้นทุนในการผลิต เชื้อ สังก และจัดจำหน่ายไฟฟ้าของ กฟผ. การไฟฟ้านครหลวง (หรือ “กฟน.”) และ กฟผ. ซึ่งเป็นหน่วยงานหลักในการดำเนินกิจการเกี่ยวกับไฟฟ้าของประเทศ แต่เนื่องจากโครงสร้างต้นทุนของบริษัทมีลักษณะที่แตกต่างออกไป ดังนั้นอัตราค่าไฟฟ้าของ กฟผ. ซึ่งเป็นราคาอ้างอิงของราคาจำหน่ายไฟฟ้าที่บริษัทจำหน่ายให้ลูกค้าอุตสาหกรรมจึงอาจไม่สะท้อนถึงต้นทุนที่แท้จริงในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าของบริษัท

อัตราค่าไฟฟ้าของ กฟผ. ได้กำหนดขึ้นเพื่อสะท้อนถึงความผันผวนของราคาเชื้อเพลิง อัตราเงินเฟ้อ อัตราแลกเปลี่ยนเงินตรา และปัจจัยอื่น ๆ โดยผ่านสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติหรือค่าเอฟที ทั้งนี้ต้นทุนเชื้อเพลิงซึ่งเป็นส่วนที่สำคัญที่สุดของค่าเอฟทีนั้นอ้างอิงกับดัชนีราคาเชื้อเพลิงอาจไม่สอดคล้องกับต้นทุนเชื้อเพลิงที่แท้จริงของบริษัทและสะท้อนถึงต้นทุนถ่านหินที่บริษัทใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมแต่เพียงบางส่วนเท่านั้น นอกจากนี้ค่าเอฟทีที่อาจไม่ได้ถูกปรับเปลี่ยนตามกลไกที่กำหนดไว้เสมอไป ซึ่งปัจจุบันจะมีการพิจารณาปรับค่าเอฟทีทุกๆ 4 เดือน ดังนั้นในช่วงเวลาที่ต้นทุนเชื้อเพลิงเพิ่มสูงขึ้นแต่การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าของ กฟผ. ไม่มีการปรับค่าเอฟทีหรือปรับเพียงบางส่วนเท่านั้น จะทำให้ราคาจำหน่ายไฟฟ้าของบริษัทอาจไม่มีความสอดคล้องกับราคาเชื้อเพลิงที่เพิ่มสูงขึ้นได้ อันอาจเป็นผลให้บริษัทมีส่วนอัตรากำไรที่ลดลง และให้ผลลัพธ์ในทางกลับกันในกรณีที่เงื่อนไขเป็นไปในทิศทางตรงข้ามได้ จากเหตุผลดังกล่าวการที่บริษัทต้องกำหนดราคาจำหน่ายไฟฟ้าโดยอ้างอิงกับอัตราค่าไฟฟ้าของ กฟผ. จึงอาจมีผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัท

ธุรกิจของบริษัทขึ้นอยู่กับ กฟผ. อย่างมาก

กฟผ. เป็นลูกค้ารายใหญ่และสำคัญที่สุดของบริษัท กฟผ. ตกลงซื้อไฟฟ้าจากบริษัทภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวระหว่างบริษัทกับ กฟผ. ซึ่งมีระยะเวลาตั้งแต่ 21 ถึง 25 ปี สัญญาซื้อขายไฟฟ้างานดังกล่าว นับว่าเป็นสัญญาที่มีความสำคัญต่อธุรกิจของบริษัทโดยมีมูลค่าคิดเป็นร้อยละ 63.5 ของรายได้รวมของบริษัทในปี 2557 กฟผ. มีบทบาทที่สำคัญอย่างยิ่งในกิจการไฟฟ้าของประเทศ โดยนอกจากเป็นผู้ซื้อหลักและควบคุมการจำหน่ายไฟฟ้าในตลาดขายส่งของประเทศแล้ว กฟผ. ยังเป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหญ่ที่สุดของประเทศอีกด้วย สัญญาสำคัญหลายฉบับที่บริษัททำกับ กฟผ. มีข้อกำหนดที่ไม่ชัดเจน ซึ่งนำไปสู่ความเห็นที่ไม่สอดคล้องกันกับ กฟผ. ในเรื่องของการประกอบธุรกิจของบริษัท ตามรายละเอียดที่ปรากฏข้างล่างในข้อ “บริษัทมีข้อพิพาทที่สำคัญกับ กฟผ. ในอดีต” ซึ่งอาจเกิดขึ้นได้อีกในอนาคต ดังนั้น ข้อพิพาทหรือการมีความเห็นที่ไม่สอดคล้องกันที่สำคัญระหว่างบริษัทกับ กฟผ. อาจมีผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัท

ธุรกิจของบริษัทขึ้นอยู่กับลูกค้าอุตสาหกรรมจำนวนน้อยราย ซึ่งอยู่ในกลุ่มอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

นอกจาก กฟผ. แล้ว ธุรกิจของบริษัทยังขึ้นอยู่กับลูกค้าอุตสาหกรรมจำนวนน้อยรายเป็นอย่างมาก รายได้ที่บริษัทได้รับจากลูกค้าอุตสาหกรรมขนาดใหญ่ที่สุด 10 อันดับแรก (ไม่รวมรายได้จากการขายให้แก่ กฟผ.) คิดเป็นร้อยละ 25.0 ของรายได้รวมของบริษัทในปี 2557 หรือ ร้อยละ 69.5 ของยอดขายทั้งหมดที่ขายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม ในขณะที่ยอดขายทั้งหมดที่ขายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมคิดเป็นร้อยละ 36.0 ของรายได้รวมของบริษัทในปี 2557 หากเกิดปัญหาในความสัมพันธ์ระหว่างบริษัทกับลูกค้า

ข้อที่ 3 ปัจจัยความเสี่ยง

อุตสาหกรรมรายใดรายหนึ่งหรือหลายรายก็อาจมีผลกระทบต่ออย่างร้ายแรงกับการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัทได้ นอกจากนี้ กิจกรรมของลูกค้าอุตสาหกรรมส่วนใหญ่ของบริษัทจะตั้งอยู่ในเขตพื้นที่เดียวกันและดำเนินธุรกิจให้อุตสาหกรรมประเภทเดียวกัน กล่าวคือ ส่วนใหญ่จะตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดหรือนิคมอุตสาหกรรมใกล้เคียง หรือ ร้อยละ 94.7 ของลูกค้าอุตสาหกรรมทั้งหมด ซึ่งทำให้บริษัทมีความเสี่ยงเพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนแปลงทางข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติการในนิคมอุตสาหกรรมฯ การเกิดอุบัติเหตุ ภัยธรรมชาติ ความล้มเหลวหรือหยุดชะงักของระบบสาธารณูปโภคหรือสิ่งอำนวยความสะดวกของเขตนิคมอุตสาหกรรมฯ นิคมอุตสาหกรรมอื่นๆ ที่ลูกค้าอุตสาหกรรมของบริษัทตั้งอยู่ หรือในบริเวณนิคมอุตสาหกรรมฯ ทั่วๆ ไป

นอกจากที่ตั้งโรงงานของลูกค้าส่วนใหญ่ซึ่งรวมตัวอยู่ในเขตเดียวกันแล้ว ลูกค้าอุตสาหกรรมส่วนใหญ่ของบริษัทยังเป็นผู้ประกอบการโรงงานอุตสาหกรรมด้านปิโตรเคมีหรืออุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้องกับปิโตรเคมี ทำให้ลูกค้าเหล่านี้มีความเสี่ยงโดยตรงจากสถานะของอุตสาหกรรมปิโตรเคมีซึ่งเป็นความเสี่ยงโดยอ้อมต่อบริษัทด้วย ผลผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีหลายชนิดเป็นสินค้าโภคภัณฑ์ (Commodities) และอุตสาหกรรมปิโตรเคมีเองมีการแข่งขันอย่างรุนแรง มีความผันผวนด้านราคาและวัฏจักรธุรกิจ (Business Cyclicity) อยู่เสมอ ปัจจัยความเสี่ยงเหล่านี้อาจส่งผลกระทบต่อการบรรลุสัญญาฉบับใหม่กับลูกค้าเหล่านี้ หรือส่งผลกระทบในทางลบต่อความต้องการไฟฟ้าและค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า (Load Factor) ความน่าเชื่อถือทางเครดิตของลูกค้า (Creditworthiness) ระยะเวลาในการดำเนินการขยายธุรกิจของลูกค้า อันจะส่งผลกระทบต่อเงื่อนไขที่จะตกลงกันในสัญญาฉบับใหม่กับลูกค้าเหล่านี้ และด้วยเหตุดังกล่าวหรือเหตุผลอื่นๆ จึงอาจมีผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัท

แม้ว่าบริษัทสามารถต่อสัญญาระยะยาวส่วนใหญ่กับลูกค้าอุตสาหกรรมที่หมดอายุสัญญาแล้วหรือที่เริ่มจะหมดอายุสัญญาในระยะเวลาอันใกล้นี้ แต่บริษัทไม่สามารถรับรองได้ว่าเมื่อสัญญาที่ทำไว้กับลูกค้าเหล่านี้หมดอายุลง บริษัทจะสามารถรักษาลูกค้าเหล่านี้ไว้ได้ทั้งหมดหรือจะสามารถแสวงหาลูกค้ารายใหม่มาทดแทนลูกค้าเหล่านี้ในเงื่อนไขทางการค้าที่เหมาะสม นอกจากนี้ บริษัทต้องคงระดับการจำหน่ายไอน้ำขั้นต่ำไว้เพื่อที่บริษัทจะสามารถปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าได้ (สัญญาซื้อขายไฟฟ้าในโครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กระหว่างบริษัทและกฟผ. บางสัญญาอาจถูกยกเลิกได้ หากปฏิบัติตามข้อกำหนดดังกล่าวไม่ได้) และหากบริษัทไม่สามารถรักษาลูกค้าเดิมหรือแสวงหาลูกค้าใหม่เพื่อทดแทนลูกค้าเดิมในเงื่อนไขทางการค้าที่เหมาะสมตามสัดส่วนผลผลิตที่บริษัทต้องการได้แล้ว ก็อาจมีผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัท

ภายใต้สัญญาจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำของลูกค้าอุตสาหกรรม บริษัทอาจมีภาระผูกพันในการชดเชยความเสียหายกรณีเกิดการหยุดชะงักของการจัดส่งไฟฟ้าและไอน้ำ หรือการที่ความพร้อมในการจัดส่งไฟฟ้าและไอน้ำไม่เป็นไปตามการรับประกันขั้นต่ำต่อปี โดยขึ้นกับเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา ซึ่งอาจมีความแตกต่างกันไปตามแต่ละสัญญา บริษัทจึงไม่สามารถรับรองได้ว่าบริษัทจะมีภาระผูกพันดังกล่าวหรือไม่ หรือหากเกิดภาระผูกพันดังกล่าวขึ้นจะมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญอย่างไร

บริษัทประสบภาวะการแข่งขันที่รุนแรง

บริษัทต้องประสบกับการแข่งขันที่รุนแรงโดยเฉพาะในธุรกิจจัดจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (Cogeneration Facilities) ของบริษัทให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและเขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค จังหวัดระยอง สำหรับในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด แม้ว่าบริษัทจะทำได้ทำสัญญาซื้อขายระยะยาวกับลูกค้า แต่บริษัทก็ต้องแข่งขันกับทั้งกฟผ. รวมถึง บจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี (GSPC) ซึ่ง บจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี และกฟผ. ต่างมีข้อได้เปรียบบางประการเหนือกว่าบริษัท โดยทั้ง บจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล และ บจ. พีทีที ยูทิลิตี้ ต่างเป็นบริษัทร่วมของ บจ. ปตท. ซึ่งเป็นผู้จัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติรายใหญ่ของประเทศและผู้ประกอบการหลายรายในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ก็มีความสัมพันธ์ลักษณะนี้กับ ปตท. (ซึ่งหลายรายเป็นลูกค้ารายใหญ่ของบริษัท) โดย บจ. ปตท. ยังถือหุ้นในลูกค้าอุตสาหกรรมของบริษัทหลายราย (โดยเฉพาะใน บจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล) ซึ่งคิดเป็นยอดขายร้อยละ 7.8 ของยอดจำหน่ายไฟฟ้าทั้งหมดที่จำหน่าย

ข้อที่ 3 ปัจจัยความเสี่ยง

ให้ลูกค้าอุตสาหกรรม และรายได้จำนวนร้อยละ 23.2 ของยอดจำหน่ายไอน้ำ หรือคิดเป็นร้อยละ 4.8 ของรายได้ทั้งหมดในปี 2557 ในส่วนของ กฟผ. นั้น โดยทั่วไป กฟผ.จะไม่เรียกร้องให้ลูกค้าลงนามซื้อขายแบบระยะยาว และในส่วนของเขตประกอบการอุตสาหกรรม สยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค จังหวัดระยองนั้น บริษัทประสบภาวะการถดถอยแข่งขันกับกฟผ. เพียงรายเดียว

บริษัทเชื่อว่าโครงการผลิตไฟฟ้าเหล่านี้ของกลุ่มปตท.จะทำให้การแข่งขันที่บริษัทจะเผชิญสำหรับลูกค้าอุตสาหกรรมในอนาคตจะยังคงดำเนินต่อไป โดยเฉพาะเมื่อพิจารณาจากประเด็นดังต่อไปนี้ (1) ลูกค้าของบริษัทที่สำคัญหลายรายเป็นบริษัทในเครือของบมจ. ปตท. (2) ลูกค้าของบริษัทบางรายทำธุรกิจกับบมจ. ปตท. และบริษัทในเครือของบมจ. ปตท. และ (3) โครงการที่จะเกิดขึ้นในอนาคตในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดบางโครงการเป็นบริษัทร่วมทุนที่มีส่วนเกี่ยวข้องกับบมจ. ปตท. (โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมใน “ธุรกิจ-การแข่งขัน” สำหรับข้อมูลด้านความเสี่ยงของการแข่งขันกับ บจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี ที่อาจมีต่อธุรกิจของบริษัท)

บริษัทมีความเสี่ยงที่สำคัญด้านสัญญาภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก

กฟผ. เป็นลูกค้ารายใหญ่และสำคัญที่สุดของบริษัท โดยรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าของบริษัทที่จัดเป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กให้แก่กฟผ. คิดเป็นร้อยละ 24.9 ของรายได้ทั้งหมดของบริษัทในปี 2557 (โปรดพิจารณารายละเอียดเพิ่มเติมในข้อ “ธุรกิจของบริษัทขึ้นอยู่กับการ กฟผ. อย่างมาก”) กฟผ. เป็นผู้ซื้อไฟฟ้าแบบขายส่งเพียงรายเดียวเพื่อจำหน่ายต่อในกิจการไฟฟ้าของประเทศ ด้วยสาเหตุดังกล่าวข้างต้น สัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กระหว่างกฟผ. กับบริษัทเป็นสัญญามาตรฐาน ซึ่งบริษัทไม่สามารถเจรจาเงื่อนไขต่างๆ ได้ ข้อกำหนดในสัญญามาตรฐานดังกล่าวจึงไม่มีการปรับให้สอดคล้องกับสถานะการดำเนินงานของบริษัทและมีข้อสัญญาที่ไม่ชัดเจนบางประการ ทั้งนี้ เงื่อนไขบางประการที่ระบุในสัญญาตั้งแต่การประมูลครั้งแรกของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตรายเล็กระหว่างกฟผ. (ที่เริ่มดำเนินงานเชิงพาณิชย์ก่อนปี พ.ศ. 2555) ที่บริษัทมีความเห็นว่าเป็นเงื่อนไขที่ก่อให้เกิดความเสี่ยงกับธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กของบริษัท ได้แก่

- คู่สัญญามีสิทธิบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันสิ้นสุดสัญญาได้ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดสัญญา ทั้งนี้ บริษัทอาจได้รับการเยียวยาความเสียหายก็ต่อเมื่อพิสูจน์ความเสียหายที่เกิดขึ้นกับอนุญาโตตุลาการเท่านั้น
- แม้ว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าไม่มีข้อสัญญาเกี่ยวกับค่าเสียหายจากความล่าช้าในการดำเนินงาน (Liquidated Damages) แต่สัญญากำหนดค่าปรับในรูปของการปรับลดเงินค่าพลังไฟฟ้า (Capacity Payment) หรือค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ที่กฟผ.จะชำระให้บริษัทหรือเรียกเงินคืนจากบริษัทได้ในกรณีต่อไปนี้ (1) บริษัทจ่ายไฟฟ้าน้อยกว่ากำลังผลิตตามสัญญา (2) บริษัทจ่ายไฟฟ้าน้อยกว่า 7,0008 ชั่วโมงต่อปี (3) ประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำน้อยกว่าร้อยละ 45 หรือ (4) บริษัทจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานความร้อน (Thermal Energy) น้อยกว่าร้อยละ 10 ของยอดจำหน่ายพลังงานทั้งหมด
- ในกรณีที่เกิดเหตุสุดวิสัยที่มีผลกระทบต่อกฟผ. หรือเกิดเหตุสุดวิสัยจากหน่วยงานรัฐบาล (ตามที่นิยามไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า) ทำให้บริษัทไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าให้แก่กฟผ. ได้ กฟผ. จะยังคงต้องชำระค่าพลังไฟฟ้า (Capacity Payment) (ซึ่งเป็นค่าใช้จ่ายสำหรับต้นทุนคงที่ของบริษัทในการก่อสร้างและเดินเครื่องโรงไฟฟ้าตลอดอายุของสัญญา) ให้แก่บริษัทในระยะเวลาเพียงไม่เกิน 6 เดือน ทั้งนี้ในกรณีที่บมจ.ปตท. ไม่สามารถจัดหาก๊าซธรรมชาติให้แก่บริษัทจะไม่ถือเป็นเหตุสุดวิสัยจากหน่วยงานรัฐบาล ดังนั้น ในกรณีที่บมจ. ปตท. ไม่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติให้แก่บริษัทได้ กฟผ. จะชำระเฉพาะค่าพลังไฟฟ้าสำหรับกำลังการผลิตที่พร้อมจ่ายจริงและค่าพลังงานไฟฟ้าที่ตามพลังงานไฟฟ้าที่ได้จัดส่งให้ตามจริงเท่านั้น และ
- สัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่บริษัททำขึ้นกับกฟผ. มีเพียงข้อกำหนดทั่วไปซึ่งกำหนดให้คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายมีหน้าที่ดำเนินการเจรจาโดยสุจริตใจเพื่อแก้ไขข้อสัญญาให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมายใด ๆ ที่อาจเกิดขึ้นและส่งผลกระทบต่อบริษัท ในกรณีที่เกิดการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมายรวมถึงการเปลี่ยนแปลงทางมาตรฐานด้าน

ข้อที่ 3 ปัจจัยความเสี่ยง

สิ่งแวดล้อม ซึ่งข้อผูกพันในลักษณะทั่วไปดังกล่าวจะให้ความคุ้มครองในขอบเขตจำกัดแก่บริษัทและประเด็นดังกล่าวอาจจะมีนัยสำคัญ หากมีการกำหนดเงื่อนไขทางสิ่งแวดล้อมใหม่ที่เข้มงวดต่อโรงไฟฟ้าของบริษัท อาจส่งผลให้ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (operational) และเงินลงทุน (capital expenditure) เพิ่มขึ้นอย่างมาก

นอกจากนี้การดำเนินการตามสัญญาผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่มีอยู่ในปัจจุบันแล้วกับกฟผ. จากการประมูลครั้งที่สองของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ในปี 2552 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กฉบับใหม่ขนาด 74 เมกะวัตต์ (สำหรับ โกลว์ พลังงาน) ซึ่งได้เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าในเดือนมิถุนายน 2555 รวมถึงสัญญา 90 เมกะวัตต์ (โกลว์ เอสพีพี 11 ระยะที่ 2) ซึ่งเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนธันวาคม 2555 โดยในสัญญาดังกล่าวภายใต้กฎระเบียบของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ต่างกัน นอกเหนือจากข้อกำหนดทั่วไปที่ได้กล่าวไว้ข้างต้นแล้ว ยังได้มีการกำหนดเงื่อนไขใหม่เพิ่มเติมอีก เช่น

- กำหนดให้มีการตรวจวัดประสิทธิภาพของการนำพลังงานความร้อนที่นำมาใช้ในกระบวนการอุณหภูมิละ 1 ครั้ง โดยมีหน่วยงานกลางเป็นผู้ดำเนินการ
- ในกรณีที่ประสิทธิภาพของการนำพลังงานความร้อนที่นำมาใช้ในกระบวนการอุณหภูมิไม่เป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนด จะไม่มีการชำระเงินในรูปของค่าปรับ แต่บริษัทจะไม่ได้รับค่าไฟในส่วนของ ดัชนีที่ใช้วัดความสามารถในการใช้พลังงานปฐมภูมิในกระบวนการผลิตพลังงานไฟฟ้าและพลังงานความร้อนร่วมกัน (Primary Energy Savings: PES) ซึ่งเป็นองค์ประกอบใหม่ที่ถูกรวมในค่าไฟ

ความเสี่ยงที่เกิดขึ้นจากสัญญาดังกล่าวอาจมีผลกระทบต่อภาระประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัท

บริษัทมีความเสี่ยงจากการที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะสิ้นสุดอายุสัญญา

บริษัทมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจำนวน 12 สัญญา โดยมีกำลังการผลิตตามสัญญาดังกล่าวรวม 846 เมกะวัตต์ สัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงามจะสิ้นสุดอายุสัญญาในระหว่างปี 2560 (สัญญาชุดแรกจะสิ้นสุดอายุสัญญา) ถึงปี 2580 (สัญญาสุดท้ายจะสิ้นสุดอายุสัญญา) เมื่อสัญญาซื้อขายไฟฟ้างดงามสิ้นสุดอายุสัญญาลง บริษัทอาจจะมีการต่ออายุสัญญา หรือเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับใหม่ทดแทน หรือไม่ก็เป็นได้ หากบริษัทไม่มีการต่ออายุสัญญาหรือเข้าทำสัญญาฉบับใหม่ทดแทน หรือกรณีที่มีการต่ออายุสัญญาหรือเข้าทำสัญญาฉบับใหม่ทดแทนที่มีกำลังการผลิตที่ลดลงจากสัญญาที่สิ้นสุดลงนั้น อาจส่งผลกระทบต่อประสิทธิภาพในการดำเนินการของโรงไฟฟ้าในกลุ่มธุรกิจโคเจนเนอเรชั่นลดลง (ซึ่งจะทำให้ต้นทุนเชื้อเพลิงเพิ่มขึ้น) โดยผลกระทบต่อดังกล่าวอาจเกิดกับโรงไฟฟ้าเพียงบางแห่งหรือจำนวนมากก็เป็นได้ สถานการณ์ดังกล่าวข้างต้นมีความเป็นไปได้ที่อาจส่งผลกระทบต่อความสามารถของบริษัทในการสร้างสมดุลในสัดส่วนการผลิตของไฟฟ้าและไอน้ำอีกด้วย ทั้งนี้ผลกระทบดังกล่าวอาจมีนัยสำคัญต่อธุรกิจ ผลการดำเนินการ ตลอดจนแนวโน้มและสถานะทางการเงินของบริษัทอีกด้วย

การประกอบการของบริษัทอยู่ภายใต้การกำกับดูแลที่เข้มงวดซึ่งอาจมีการเปลี่ยนแปลงได้

ในอดีตที่ผ่านมาแนวทางการกำกับดูแลที่บังคับใช้กับผู้ผลิตไฟฟ้าในประเทศได้มีการเปลี่ยนแปลงอย่างมีนัยสำคัญ และอาจจะมีการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญเพิ่มขึ้นในอนาคต นอกจากนี้ ในอดีตที่ผ่านมาข้อเสนอลากหลายเกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างอุตสาหกรรมไฟฟ้าซึ่งมักมีการชะลอ ยกเลิก หรือแก้ไขเปลี่ยนแปลงในสาระสำคัญในภายหลังก่อนที่จะนำข้อเสนอเหล่านั้นมาใช้

รัฐบาลได้มีการพิจารณาที่จะผ่อนคลายกฎระเบียบ (Deregulation) ในการกำกับดูแลกิจการไฟฟ้าของประเทศมาเป็นเวลาหลายปี สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกฟผ. สำหรับโรงไฟฟ้าของบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กไม่ได้มีข้อกำหนดเฉพาะเจาะจงเกี่ยวกับการแปรูปกฟผ. หรือการปฏิรูปโครงสร้างกิจการไฟฟ้าแต่อย่างใด บริษัทไม่สามารถคาดการณ์ได้ถึงผลกระทบจากการผ่อนคลายกฎระเบียบใน

ข้อที่ 3 ปัจจัยความเสี่ยง

การกำกับดูแลกิจการไฟฟ้าหรือการแปรรูปกฟผ. ที่จะมีต่อสัญญาซื้อขายของบริษัทและต่อกิจการไฟฟ้าโดยรวม ตัวอย่างเช่น หากการผ่อนคลายกฎระเบียบมีผลให้ยกเลิกค่าไฟฟ้าตามอัตราค่าไฟฟ้าที่กำหนดโดย กฟผ. ซึ่งเป็นอัตราอ้างอิงที่บริษัทใช้ในการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมแล้ว บริษัทอาจต้องพยายามเจรจากำหนดโครงสร้างราคาจำหน่ายไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรมใหม่ ซึ่งบริษัทอาจไม่สามารถเจรจาให้โครงสร้างราคาดังกล่าวอยู่ภายใต้เงื่อนไขทางการค้าที่เหมาะสมได้

เนื่องจากบริษัทประกอบการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (และเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าในสัดส่วนที่สูงของปริมาณไฟฟ้าทั้งหมดที่ผลิตโดยผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กและจำหน่ายให้กับกฟผ.) ซึ่งมีต้นทุนในการผลิตไฟฟ้าแบบขายส่งสูงกว่าผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่และโรงไฟฟ้าหลายแห่งของกฟผ. บริษัทจึงมีความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากการปรับเปลี่ยนกฎระเบียบเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าหรือใช้มาตรการที่ส่งผลกระทบต่อผู้ผลิตที่มีต้นทุนการผลิตสูง ซึ่งอาจมีการปรับเปลี่ยนในรูปของการเปลี่ยนแปลงกฎหมาย ซึ่งสัญญาจำหน่ายไฟฟ้าที่สำคัญของบริษัทหลายฉบับไม่มีข้อกำหนดเฉพาะเพื่อให้บริษัทได้รับค่าชดเชยในกรณีที่เกิดการเปลี่ยนแปลงกฎหมายที่ส่งผลกระทบต่อบริษัท

การเปลี่ยนแปลงในกฎระเบียบหรือโครงสร้างกิจการไฟฟ้างกล่าวและการเปลี่ยนแปลงอื่น ๆ ที่ส่งผลกระทบต่ออุตสาหกรรมไฟฟ้าของไทยอาจทำให้บริษัทต้องปรับเปลี่ยนการดำเนินธุรกิจอย่างมีนัยสำคัญและอาจมีผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัท

บริษัทมีข้อพิพาทที่สำคัญกับกฟผ. ในอดีต

ในอดีต บริษัทได้เคยเจรจากับกฟผ. ในเรื่องที่มีความสำคัญเกี่ยวกับธุรกิจของบริษัทหลายเรื่อง แม้ว่าบริษัทมีความเห็นว่าการเจรจาดังกล่าวจะไม่ถือว่าเป็นข้อพิพาทที่สำคัญ แต่บริษัทคาดว่าด้วยลักษณะโครงสร้างอุตสาหกรรมการจำหน่ายไฟฟ้าของประเทศและลักษณะของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ทำให้บริษัทมีแนวโน้มที่จะต้องทำการเจรจากับกฟผ. ต่อไปเรื่อย ๆ ในอนาคตเพื่อแก้ไขปัญหาต่าง ๆ ทั้งในเรื่องที่มีการเจรจาอยู่ในปัจจุบันและในเรื่องอื่น ๆ ที่คล้ายคลึงกัน เพื่อให้เกิดความชัดเจนของข้อสัญญาระหว่างบริษัทและกฟผ. ในบางประการ ทั้งนี้ ย่อมมีความเป็นไปได้ที่จะเกิดข้อพิพาทเกี่ยวเนื่องจากการเจรจาตกลงในหัวข้อต่าง ๆ ประกอบกับ กฟผ. เป็นลูกค้ารายสำคัญที่สุดของบริษัทและกรณีพิพาทกับกฟผ. อาจเกี่ยวข้องกับสัญญาที่มีความสำคัญที่สุดที่บริษัทได้ทำขึ้นกับกฟผ. ดังนั้น ข้อพิพาทที่อาจเกิดขึ้นในอนาคตกับกฟผ. อาจทำให้บริษัทต้องเปลี่ยนแปลงลักษณะการดำเนินธุรกิจอย่างมีนัยสำคัญ ซึ่งอาจมีผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัท

การประกอบธุรกิจของบริษัทขึ้นอยู่กับการจัดหาแหล่งเชื้อเพลิง

การประกอบธุรกิจของบริษัทขึ้นอยู่กับการจัดหาเชื้อเพลิง โดยเฉพาะก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน ในปี 2557 บริษัทมีต้นทุนก๊าซธรรมชาติและต้นทุนถ่านหินคิดเป็นร้อยละ 65.1 และ 17.8 ของต้นทุนขายทั้งหมดของบริษัทตามลำดับ หากเกิดการขาดแคลนก๊าซธรรมชาติหรือถ่านหิน หรือผู้จัดส่งเชื้อเพลิงไม่สามารถจัดหาเชื้อเพลิงให้บริษัทได้ อาจทำให้โรงไฟฟ้าบางแห่งหรือทุกแห่งของบริษัทไม่สามารถผลิตไฟฟ้าหรือไอน้ำได้ ซึ่งอาจทำให้บริษัทไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหรือสัญญาจำหน่ายต่าง ๆ ที่มีอยู่ได้

บริษัทได้เข้าทำสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติระยะยาวกับบมจ. ปตท. ซึ่งด้วยโครงสร้างการจัดหาเชื้อเพลิงของประเทศ บมจ. ปตท. เป็นผู้ประกอบการจัดจำหน่ายเชื้อเพลิงในประเทศในลักษณะผูกขาด และเป็นผู้ประกอบการเพียงรายเดียวที่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่เพียงพอต่อการประกอบธุรกิจของบริษัทได้ หากบมจ. ปตท. ไม่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติได้ในปริมาณที่กำหนดในสัญญา อาจทำให้ธุรกิจของบริษัทหยุดชะงักได้ แม้ในสัญญาจำหน่ายก๊าซธรรมชาติระหว่างผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กของบริษัทกับบมจ. ปตท. จะมีข้อกำหนดให้บมจ. ปตท. ชำระค่าชดเชยหากบมจ. ปตท. ไม่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติในปริมาณที่กำหนดในสัญญาได้ แต่ก็เป็นการชดเชยเฉพาะในส่วนของปริมาณก๊าซธรรมชาติที่บริษัทใช้ในการผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายให้กฟผ. เท่านั้น ไม่ได้รวมถึงในส่วนของการผลิตเพื่อจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม นอกจากนี้ แม้ว่าโรงไฟฟ้าทั้งหมักรวมของบริษัทเกือบทั้งหมดจะได้รับการออกแบบให้สามารถใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงได้ แต่การเปลี่ยนไปใช้น้ำมันดีเซลในการผลิตจะทำให้บริษัทมีค่าใช้จ่ายสูงและส่งผลกระทบต่อการผลิตที่มี

ข้อที่ 3 ปัจจัยความเสี่ยง

ประสิทธิภาพต่ำได้ นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำของบริษัทอาจไม่สามารถใช้น้ำมันดีเซลเป็นระยะเวลานานได้ เนื่องจากในการผลิตไฟฟ้าโดยใช้น้ำมันดีเซลจะสิ้นเปลืองเชื้อเพลิงดีเซลในอัตราที่สูงกว่าอัตราที่บริษัทจะสามารถจัดหาเพื่อเติมทดแทนกลับคืนในถังเก็บได้

ในส่วนของความเสี่ยงในเรื่องการหยุดชะงักของการจัดส่งก๊าซธรรมชาติเนื่องจากข้อบกพร่องในระบบท่อส่งหรือเมื่อมีการปิดซ่อมบำรุง รวมไปถึงการเปลี่ยนแปลงคุณภาพของก๊าซธรรมชาติ ซึ่งเป็นเรื่องที่อยู่นอกเหนือการควบคุมของบริษัทนั้น ข้อจำกัดในการจัดส่งก๊าซธรรมชาติหรือการหยุดชะงักในการจัดส่งก๊าซธรรมชาติ หรือการเปลี่ยนแปลงคุณภาพของก๊าซธรรมชาติไปยังเขตที่บริษัทเดินเครื่องหน่วยผลิตไฟฟ้าอาจมีผลกระทบต่อทางลอบอย่างมีนัยสำคัญต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัท

กลุ่มบริษัท ได้เข้าทำสัญญาซื้อถ่านหินระยะกลางกับผู้จัดจำหน่าย/ผู้ขายถ่านหินในประเทศและระหว่างประเทศหลายแห่ง สำหรับความต้องการถ่านหินของโรงไฟฟ้าถ่านหินซีเอฟพีจำนวน 3 แห่ง และ โรงไฟฟ้าแก๊สโค-วัน นโยบายการจัดการความเสี่ยงด้านถ่านหินของโรงไฟฟ้าหน่วยซีเอฟพีของบริษัทคือ ทำการจัดซื้อแบบกระจายการจัดซื้อ โดยทำสัญญาอย่างน้อย 3 ฉบับที่มีปีหมดอายุสัญญาแตกต่างกัน โดยขึ้นอยู่กับเงื่อนไขทางการตลาด บริษัทยังมีนโยบายในการตั้งเป้าการจัดหาถ่านหินอย่างน้อยร้อยละ 87 ของความต้องการถ่านหิน สำหรับปีปัจจุบัน (N) ร้อยละ 66 ของถ่านหินที่ต้องการสำหรับปีถัดไป (N+1) และร้อยละ 33 ของถ่านหินที่ต้องการสำหรับปีหลังจากนั้น (N+2)

บริษัทมีความเสี่ยงในการจัดหาถ่านหินจากสถานการณ์ต่างๆ รวมถึงสถานการณ์ที่ผู้จัดจำหน่ายถ่านหินตามสัญญาจะยกเลิกของ บริษัทไม่สามารถจัดหาถ่านหินได้ตามที่ตกลง และบริษัทไม่สามารถจัดหาถ่านหินจากรายอื่นจากตลาดซื้อขายทันที (Spot market) มาชดเชยได้ ในกรณีนี้ บริษัทจึงไม่สามารถยืนยันได้ว่าต้นทุนราคาถ่านหินที่मतทดแทนจะเป็นราคาที่เหมาะสม

ธุรกิจของบริษัทขึ้นอยู่กับบมจ. ปตท. อย่างมาก

ตามที่กล่าวไว้ในข้อ “การประกอบธุรกิจของบริษัทขึ้นอยู่กับการจัดหาแหล่งเชื้อเพลิง” ธุรกิจของบริษัทขึ้นอยู่กับการจัดส่งก๊าซธรรมชาติโดยบมจ. ปตท. ให้กับโรงผลิตไฟฟ้าอย่างมาก ต้นทุนก๊าซธรรมชาติซึ่งบริษัทรับซื้อก๊าซธรรมชาติเกือบทั้งหมดจาก บมจ. ปตท. คิดเป็นร้อยละ 65.1 ของต้นทุนขายรวมของบริษัทในปี 2557 โดยประมาณ นอกจากบมจ. ปตท. จะเป็นผู้จัดจำหน่ายเชื้อเพลิงรายใหญ่แล้ว บมจ. ปตท. ยังเป็นผู้ถือหุ้นในบจ. โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี ซึ่งถือเป็นคู่แข่งทางการค้าที่สำคัญของบริษัท (ตามรายละเอียดที่ปรากฏในข้อ “บริษัทประสพภาวะการแข่งขันที่รุนแรง”) อีกทั้ง บมจ. ปตท. ยังถือหุ้นในลูกค้าอุตสาหกรรมของบริษัทบางราย (โดยเฉพาะในบมจ. พีทีที โกลบอล เคมิคอล) ในปี 2557 บริษัท จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่บริษัททั้งสองแห่ง คิดเป็นร้อยละ 7.8 ของปริมาณขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมทั้งหมด (หน่วยเมกะวัตต์ต่อชั่วโมง) และมีรายได้จากการจำหน่ายไอน้ำ หรือคิดเป็นร้อยละ 23.2 ของรายได้จากการจำหน่ายไอน้ำ และคิดเป็นร้อยละ 4.8 ของรายได้รวมทั้งหมดของบริษัท (โปรดพิจารณารายละเอียดในข้อ “บริษัทประสพภาวะการแข่งขันที่รุนแรง”)

หากสถานะความเป็นคู่แข่งทางธุรกิจของบริษัทต่อบมจ. ปตท. มีผลกระทบต่อเงื่อนไขหรือความพร้อมในการเข้าทำสัญญาจัดส่งก๊าซธรรมชาติฉบับใหม่กับบริษัท หรือหากความสัมพันธ์ระหว่างบมจ. ปตท. กับบริษัทตกลงด้วยเหตุผลอื่น ปัจจัยเหล่านี้อาจมีผลกระทบต่อทางลอบอย่างมีนัยสำคัญต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัท

บริษัทมีความเสี่ยงที่สำคัญด้านสัญญาภายใต้สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กกับบมจ.ปตท.

บมจ. ปตท. เป็นผู้จัดส่งเชื้อเพลิงรายใหญ่และสำคัญที่สุดของบริษัท (โปรดพิจารณารายละเอียดในข้อ “ธุรกิจของบริษัทขึ้นอยู่กับ บมจ. ปตท. อย่างมาก”) โดยมีรัฐบาลเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ปัจจุบันบมจ. ปตท. มีอำนาจผูกขาดในธุรกิจจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติในประเทศ ด้วยเหตุนี้ สัญญาจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติกับบมจ. ปตท. จึงเป็นสัญญามาตรฐานที่บริษัทไม่สามารถต่อรองเงื่อนไขได้ ดังนั้น ข้อกำหนดในสัญญามาตรฐานดังกล่าวไม่มีการปรับให้สอดคล้องกับสภาวะการดำเนินงานของบริษัท และมีข้อความที่ไม่ชัดเจน

ข้อที่ 3 ปัจจัยความเสี่ยง

บางประการ แม้ว่าข้อกำหนดในสัญญาจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติกับ บมจ. ปตท. จะมีข้อแตกต่างในแต่ละสัญญา อย่างไรก็ตามสัญญาหลายฉบับจะประกอบไปด้วยเงื่อนไขบางประการที่บริษัทเชื่อว่าจะก่อให้เกิดความเสี่ยงกับธุรกิจของบริษัท ดังนี้

- คู่สัญญามีสิทธิบอกเลิกสัญญาจัดจำหน่ายก๊าซธรรมชาติก่อนวันสิ้นสุดสัญญาได้ หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดสัญญา ทั้งนี้ บริษัทอาจได้รับการเยียวยาความเสียหายก็ต่อเมื่อพิสูจน์ความเสียหายที่เกิดขึ้นกับอนุญาโตตุลาการเท่านั้น (แทนที่จะให้สิทธิแก่บริษัทในการที่จะเรียกร้องให้บมจ. ปตท. ยังคงจัดส่งก๊าซธรรมชาติให้กับบริษัทต่อไปในช่วงที่ยังไม่สามารถยุติข้อพิพาทได้)
- บมจ. ปตท. ตกลงว่าจะใช้ “ความพยายามอย่างเต็มที่” ที่จะจัดส่งก๊าซธรรมชาติให้ตามปริมาณที่กำหนดต่อวันในสัญญา แต่ข้อสัญญาดังกล่าวมิใช่หน้าที่โดยเด็ดขาดของบมจ. ปตท. ในการจัดส่งก๊าซธรรมชาติให้กับบริษัท
- ข้อกำหนดเกี่ยวกับการระงับข้อพิพาทของบมจ. ปตท. ในการต้องชำระค่าชดเชยความเสียหายให้แก่บริษัท ในกรณีที่บมจ. ปตท. ไม่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติ ให้กับบริษัทได้ตามคุณลักษณะที่กำหนดไว้ตามสัญญานั้นไม่ชัดเจน และไม่ว่าในกรณีใด บมจ. ปตท. จะจ่ายเงินชดเชยในจำนวนเงินที่ไม่เกินจำนวนที่กำหนดไว้
- การไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขแห่งสัญญาไม่ว่าจะโดยฝ่ายใดก็ตามและมีได้มีการแก้ไขเยียวยาภายใน 60 วันหลังจากมีคำบอกกล่าวเหตุผิดสัญญา ให้ถือว่าได้เกิดเหตุผิดสัญญาและฝ่ายที่มีผิดสัญญามีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้
- ถึงแม้ว่าบริษัทได้ออกแบบหน่วยผลิตเพื่อให้สามารถดำเนินการได้กับก๊าซที่มีคุณสมบัติแตกต่างกัน แต่บริษัทไม่สามารถรับประกันได้ว่าการออกแบบในปัจจุบันจะสามารถใช้การได้ถ้ามีการเปลี่ยนแปลงคุณสมบัติของก๊าซที่สามารถใช้ได้เกิดขึ้น หรือบริษัทจะสามารถได้รับการชดเชยหากมีการดัดแปลงที่จำเป็นเกิดขึ้น

ความเสี่ยงที่เกิดขึ้นจากสัญญาดังกล่าวอาจมีผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัท

บริษัทมีความเสี่ยงจากการคัดค้านการขยายเขตควบคุมมลพิษมาตาพุด การประกาศเขตควบคุมมลพิษในมาตาพุดและคำตัดสินของศาลปกครอง

ในเดือนมีนาคม 2552 ศาลปกครองจังหวัดระยองได้ออกคำสั่งให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องประกาศให้มาตาพุดเป็น “เขตควบคุมมลพิษ” ซึ่งภายหลังคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติได้ออกประกาศแล้ว และในเดือนมิถุนายน 2552 ประชาชนและองค์กรเอกชนบางกลุ่มได้ยื่นคำร้องแก่ศาลปกครองกลางอ้างว่าการออกใบอนุญาตบางฉบับที่ได้ออกหลังจากการแก้ไขรัฐธรรมนูญของไทย ปี 2550 ไม่เป็นไปตามกฎหมายและร้องขอให้ยกเลิกใบอนุญาตดังกล่าว และขอให้ศาลปกครองกลางสั่งให้มีการคุ้มครองชั่วคราว โดยให้ระงับการก่อสร้างโครงการจำนวน 76 โครงการเป็นการชั่วคราวในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาตาพุด และท้ายที่สุดศาลปกครองสูงสุดได้มีคำสั่งยืนตามคำสั่งศาลปกครองกลาง แต่ให้ลดจำนวนของโครงการที่ถูกระงับชั่วคราวให้เหลือ 65 โครงการนั้น ถึงแม้ว่าโรงงานของบริษัท จะได้รับใบอนุญาตที่จำเป็นแล้วทั้งหมดและไม่ได้รวมอยู่ในโครงการที่ถูกระงับชั่วคราว แต่มีลูกค้าบางรายอาจได้รับผลกระทบจากคำสั่งของศาล

ในเดือนมิถุนายน 2553 บริษัทได้รับแจ้งจากการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (หรือ “กนอ.”) ว่าสมาคมต่อต้านสภาวะโลกร้อนได้ยื่นคำร้องแก่ศาลปกครองกลาง (หรือ “การยื่นคำร้องต่อศาลปกครองกลางครั้งที่ 2 ขององค์กรเอกชน”) ซึ่งโครงการเกิดไค-วัน และโกลว์ เอสพีที 3 เป็นหนึ่งในกิจการที่มีรายชื่อแนบท้ายในคำร้องดังกล่าวด้วยและถึงแม้ว่าโครงการทั้ง 2 จะไม่ได้อยู่ในฐานะของผู้ถูกฟ้อง แต่คำร้องดังกล่าวครอบคลุมถึงการขอระงับการดำเนินการของโครงการตามรายชื่อแนบท้ายซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อบริษัทได้

ข้อที่ 3 ปัจจัยความเสี่ยง

นอกเหนือจาก กรณีข้างต้น สมาคมต่อต้านสภาวะโลกร้อน (“โจทก์”) ยื่นคำฟ้องต่อศาลปกครองระยอง เพื่อฟ้องหน่วยงานของรัฐ ได้แก่ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.), การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.), คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโรงพลังความร้อน (“คชก.”) , เลขานุการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (“สม.”) โดยกล่าวหาว่าหน่วยงานดังกล่าวพิจารณาและออกใบอนุญาตแก่บริษัท เกิดโค-วัน จำกัด ประกอบกิจการโรงไฟฟ้าในพื้นที่ควบคุมมลพิษโดยมิชอบด้วยกฎหมาย โดยโจทก์ได้ร้องขอให้ศาลออกคำสั่งให้หน่วยงานรัฐที่เกี่ยวข้องเพิกถอนใบอนุญาตที่ให้แก่บริษัท เกิดโค-วัน จำกัด และการระงับการดำเนินการของ บริษัท เกิดโค-วัน จำกัด อีกด้วย ทั้งนี้ในภายหลังจากศาลได้มีคำสั่งให้รวมบริษัท เกิดโค-วัน จำกัด มาเป็นจำเลยร่วมในคดีดังกล่าวด้วยเนื่องจากเป็นเจ้าของโรงไฟฟ้าและอาจได้รับผลกระทบจากคำสั่งและคำพิพากษาของศาล ทั้งนี้ในเดือนตุลาคม 2556 จำเลยแต่ละรายได้ยื่นคำให้การต่อศาลปกครองระยองแล้ว โดย ณ ปัจจุบัน คดีอยู่ในกระบวนการพิจารณาของศาลปกครองระยองในการตรวจสอบเอกสารหลักฐาน เรามั่นใจว่าบริษัท เกิดโค-วัน จำกัด ได้ยื่นขอรับและได้รับใบอนุญาตถูกต้องตามข้อกำหนดของกฎหมายและการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าสอดคล้องตามเงื่อนไขของการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ (Environmental Health Impact Assessment: EHIA) และเงื่อนไขของใบอนุญาตที่เกี่ยวข้อง

บริษัทมีความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยน

บริษัทมีความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยนหลายประการ ดังต่อไปนี้ ต้นทุนการดำเนินงานหลายส่วนของบริษัทอยู่ในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ หรือเงินสกุลอื่น ๆ แม้ว่าต้นทุนการดำเนินงานที่เป็นเงินสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐส่วนใหญ่จะมีรายได้ที่ขึ้นกับสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐรองรับ แต่การจัดซื้อชิ้นส่วนและอุปกรณ์ต่าง ๆ ของโรงไฟฟ้าอยู่ในสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ และต้นทุนในการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า โกลว์ โอฟีพี ก็อยู่ในรูปเงินยูโร เป็นจำนวนมาก นอกจากนี้ ต้นทุนถ่านหินและค่าขนส่งถ่านหินส่วนใหญ่อิงกับเงินดอลลาร์สหรัฐ ซึ่งบริษัทไม่สามารถผลักดันต้นทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงในต้นทุนขนส่งดังกล่าวให้แก่ลูกค้าได้ทั้งหมด (รวมถึงการเปลี่ยนแปลงซึ่งเป็นผลจากการผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน) นอกจากนี้รายได้บางส่วนของบริษัทจะขึ้นกับสกุลเงินดอลลาร์สหรัฐ แม้ว่าหนี้ของบริษัทจำนวนมากเป็นเงินบาท ในอดีตที่ผ่านมา บริษัทได้กำหนดจำนวนเงินสดที่สามารถนำไปจ่ายผู้ถือหุ้น ซึ่งจะมีส่วนหนึ่งมาจากส่วนที่เป็นสกุลดอลลาร์สหรัฐ หรือที่ขึ้นกับดอลลาร์สหรัฐ (เช่นเดียวกับกำไรสุทธิที่ไม่รวมผลกำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน) และหากบริษัทยังดำเนินการเช่นนั้นต่อไป การปรับตัวสูงขึ้นของค่าเงินบาทเมื่อเทียบกับเงินดอลลาร์สหรัฐ จะทำให้เงินปันผลที่บริษัทจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นเป็นเงินบาทมีจำนวนลดลงได้ ด้วยเหตุผลดังกล่าว หากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตรามีความผันผวนสูงก็อาจมีผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัท

การคุ้มครองของการประกันภัยของบริษัทอาจไม่สามารถคุ้มกันบริษัทได้อย่างเพียงพอต่อความเสี่ยงจากการสูญหายที่อาจเกิดขึ้น

การประกอบธุรกิจของบริษัทมีความเสี่ยงด้านการปฏิบัติการและความเสี่ยงอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการผลิตไฟฟ้า และเนื่องจากธุรกิจประกันภัยมีลักษณะผันผวนเป็นไปตามสภาวะเศรษฐกิจ ดังนั้นในบางขณะ บริษัทอาจไม่สามารถทำประกันภัยที่ให้ความคุ้มครองอย่างเพียงพอในเงื่อนไขที่เหมาะสมได้ ซึ่งจะทำให้เกิดความเสี่ยงจากความสูญเสียทางการเงินเมื่อเกิดเหตุการณ์รุนแรงที่มีได้รับการคุ้มครองหรือไม่สามารถประกันภัยได้

บริษัทได้ทำประกันวินาศภัย (All-risk) ประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) ประกันภัยความรับผิดต่อบุคคลที่สาม (Third Party Liability) และการประกันภัยอื่นๆ โดยกรมธรรม์หลักจะคุ้มครองความรับผิดที่เกิดจากความสูญเสียทางการเงินที่เกิดขึ้นจากเหตุการณ์ดังกล่าว แต่ไม่รวมความสูญเสียหรือเสียหายบางประการ ดังนั้นหากบริษัทประสบกับความสูญเสียที่ไม่ได้รับความคุ้มครองจากประกันภัยหรือความสูญเสียที่ได้รับความคุ้มครองแต่มีมูลค่าเกินจากวงเงินเอาประกันแล้ว อาจมีผลกระทบในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการประกอบธุรกิจ สถานะทางการเงิน และผลประกอบการของบริษัท

ข้อที่ 3 ปัจจัยความเสี่ยง

การดำเนินงานของบริษัทย่อยแห่งหนึ่งของบริษัทที่มีความเสี่ยงจากปริมาณน้ำ (Hydrology Risk) ที่สามารถใช้ในการผลิตไฟฟ้า

โรงไฟฟ้า ห้วยเหาะ ดำเนินการโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาด 152 เมกะวัตต์ในจังหวัดอุตรดิตถ์ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว และห้วยเหาะ ไทยซึ่งเป็นบริษัทโฮลดิ้งถือหุ้นใน ไฟฟ้า ห้วยเหาะ ในสัดส่วนร้อยละ 25 โดยในปัจจุบันบริษัท ถือหุ้นโดยตรงและโดยอ้อม (ผ่านการถือหุ้นผ่านห้วยเหาะ ไทย) ใน ไฟฟ้า ห้วยเหาะ สัดส่วนร้อยละ 67.25

ตามลักษณะปกติของโรงไฟฟ้าพลังน้ำทั่วไป โรงไฟฟ้า ห้วยเหาะมีการพึ่งพิงปริมาณน้ำฝนที่ตกในแต่ละปีเป็นอย่างมาก โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง ไฟฟ้า ห้วยเหาะ และ กฟผ. มีเงื่อนไขซึ่งกำหนดปริมาณไฟฟ้าขั้นต่ำที่จะต้องขายให้กับ กฟผ. (แม้ว่าจะสามารถแจ้งล่วงหน้าหากไม่สามารถจัดส่งไฟฟ้าในระดับต่ำสุดที่กำหนดอันเนื่องมาจากความแห้งแล้ง (หรือเรียกว่า “Drought Year”) ได้ และในกรณีที่ โรงไฟฟ้า ห้วยเหาะไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้ในปริมาณขั้นต่ำที่กำหนดอาจต้องมีการชำระค่าปรับให้แก่ กฟผ. ด้วย เหตุผลดังกล่าวข้างต้นและเหตุผลอื่นๆประกอบกัน โรงไฟฟ้า ห้วยเหาะ มีความเสี่ยงจากปริมาณน้ำฝนที่ตกในแต่ละปี โดยอาจกระทบต่อการดำเนินงานและผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า ห้วยเหาะ อย่างมีนัยสำคัญ

บริษัทมีความเสี่ยงจากการขาดแคลนน้ำดิบในพื้นที่ชายฝั่งตะวันออก (จังหวัดชลบุรีและจังหวัดระยอง)

ธุรกิจผลิตไฟฟ้าต้องใช้น้ำดิบปริมาณมากสำหรับระบายความร้อนอุปกรณ์ และการผลิตน้ำสะอาดและน้ำปราศจากแร่ธาตุ สำหรับการอุปโภคภายในและสำหรับภาคอุตสาหกรรม ปริมาณน้ำที่ไม่เพียงพอนั้นสามารถนำไปสู่การหยุดดำเนินการของโรงไฟฟ้าได้ในหลายปีที่ผ่านมา ปริมาณน้ำฝนอยู่ในระดับต่ำ โดยเฉพาะอย่างยิ่งในปี 2547 ปี 2555 และมีปริมาณค่อนข้างต่ำอีกในปี 2557 ทั้งนี้ในปี 2548 ปริมาณน้ำที่กักเก็บในอ่างเก็บน้ำหลักนั้นมีระดับต่ำมาก (อันเป็นผลมาจากปริมาณน้ำฝนระดับต่ำในปี 2547) ก่อนที่จะตกอย่างต่อเนื่องอีกครั้ง โดยในระยะเวลหลายปีที่ผ่านมา หน่วยงานที่เกี่ยวข้องได้มีการจัดประชุมกัน เพื่อช่วยกันวางแผนการบรรเทาผลกระทบและติดตามสถานการณ์ภัยแล้งและตรวจสอบปริมาณน้ำที่กักเก็บในอ่างเก็บน้ำอย่างต่อเนื่อง

ความเสี่ยงทั่วไปของหุ้นกู้**ความเสี่ยงด้านเครดิต (Credit Risk)**

ผู้ถือหุ้นกู้มีความเสี่ยงที่อาจจะไม่ได้รับชำระดอกเบี้ยหรือเงินต้น ในกรณีที่ธุรกิจและผลการดำเนินงานของผู้ถือหุ้นกู้ไม่เป็นไปตามที่คาดหมาย หรือทรัพย์สินของผู้ถือหุ้นกู้ไม่เพียงพอต่อการชำระหนี้ก่อนการตัดสินใจลงทุน ผู้ลงทุนควรพิจารณาฐานะการเงินและความสามารถในการชำระหนี้ของผู้ถือหุ้นกู้จากข้อมูลที่ระบุไว้ในหนังสือชี้ชวน ในการประเมินความเสี่ยงด้านเครดิตของผู้ถือหุ้นกู้ ผู้ลงทุนสามารถศึกษาการจัดอันดับความน่าเชื่อถือของบริษัทที่จัดทำโดยสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือ (Credit Rating Agency) ประกอบการตัดสินใจลงทุนได้ ถ้าการจัดอันดับความน่าเชื่อถือของผู้ถือหุ้นกู้ต่ำ แสดงว่าความเสี่ยงด้านเครดิตของผู้ถือหุ้นกู้สูง ผลตอบแทนที่ผู้ลงทุนได้รับควรจะสูงด้วยเพื่อชดเชยความเสี่ยงที่สูงของผู้ถือหุ้นกู้ดังกล่าว

อย่างไรก็ตาม การจัดอันดับความน่าเชื่อถือมิได้เป็นการให้คำแนะนำให้ซื้อ ขาย หรือถือครองหุ้นกู้ที่เสนอขายแต่อย่างใด และการจัดอันดับความน่าเชื่อถืออาจมีการเปลี่ยนแปลงได้ตลอดอายุของหุ้นกู้ ผู้ลงทุนควรติดตามข้อมูลข่าวสารของบริษัทผู้ถือหุ้นกู้รวมถึงการปรับปรุงเปลี่ยนแปลงการจัดอันดับความน่าเชื่อถือ ได้จากเว็บไซต์ของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ สถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือ หรือสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย

ข้อที่ 3 ปัจจัยความเสี่ยง**ความเสี่ยงด้านราคา (Price Risk)**

ราคาตลาดของหุ้นกู้นั้นอาจมีการเปลี่ยนแปลงขึ้นอยู่กับปัจจัยหลายประการ ยกตัวอย่างเช่น ระดับอัตราดอกเบี้ย ในตลาดการเงิน นโยบายของธนาคารแห่งประเทศไทย สภาวะเศรษฐกิจโดยรวม อัตราเงินเฟ้อ อายุของหุ้นกู้ หรืออุปสงค์ส่วนเกินหรือส่วนขาดของหุ้นกู้ ดังนั้น ผู้ถือหุ้นกู้จะได้รับผลกระทบจากความผันผวนของราคาหุ้นกู้ ในกรณีที่มีการซื้อ ขายตราสารก่อนครบกำหนดได้ถอน

ความเสี่ยงด้านสภาพคล่อง (Liquidity Risk)

ผู้ถือหุ้นกู้ อาจไม่สามารถขายหุ้นกู้ก่อนครบกำหนดได้ถอนหุ้นกู้ได้ทันทีในราคาของตนเองต้องการ เนื่องจากการซื้อขายเปลี่ยนมือของตราสารหลังจากวันออกหุ้นกู้ อาจมีไม่มาก ทั้งนี้ ผู้ออกหุ้นกู้ไม่ได้นำหุ้นกู้ไปซื้อขายในตลาดตราสารหนี้ (BEX) หรือตลาดรองใด ๆ อย่างไรก็ดี ผู้ถือหุ้นกู้สามารถซื้อขายหุ้นกู้ได้ที่ธนาคารพาณิชย์ บริษัทหลักทรัพย์ หรือนิติบุคคลอื่นใด ที่มีใบอนุญาตค้าหลักทรัพย์อันเป็นตราสารแห่งหนี้

ความเสี่ยงจากการที่ผู้ออกหุ้นกู้ได้ถอนหุ้นกู้ก่อนกำหนด (Call Option Risk)

เนื่องจากบริษัทมีสิทธิที่จะทำการได้ถอนหุ้นกู้ทั้งหมดในวันที่หุ้นกู้ครบกำหนด 6 (หก) ปี นับจากวันออกหุ้นกู้ ผู้ถือหุ้นกู้จึงมีความเสี่ยงที่จะไม่สามารถคาดการณ์กระแสเงินสดรับจากหุ้นกู้ที่แน่นอนได้ ผู้ถือหุ้นกู้สามารถตรวจสอบเงื่อนไขการได้ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนดได้ในข้อ 9.4 ของข้อกำหนดสิทธิ

ความเสี่ยงเกี่ยวกับการค้าประกันไม่เต็มอายุหุ้นกู้

หลักประกันของหุ้นกู้คือนั่งสิทธิ์ค้าประกันที่ออกโดยกลุ่มผู้ค้าประกัน (ตามแบบที่ระบุในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 3 ของข้อกำหนดสิทธิ) ซึ่งจะมีผลเพียงภายในระยะเวลา นับตั้งแต่วันออกหุ้นกู้จนถึงวันที่ 31 สิงหาคม 2564 อย่างไรก็ดี ภายหลังจากการออกหุ้นกู้ในครั้งนี้ หากผู้ออกหุ้นกู้หรือผู้ค้าประกันได้ออกหุ้นกู้ใด ๆ หรือมีการกู้ยืมเงินระยะยาวที่มีกำหนดชำระคืนเกินกว่า 1 ปีจากสถาบันการเงิน โดยมีการค้าประกันการชำระเงินตามหุ้นกู้หรือเงินกู้ยืมดังกล่าวเป็นระยะเวลาเกินกว่าการค้าประกันตามหนังสือค้าประกันนี้ ผู้ออกหุ้นกู้จะดำเนินการให้มีการขยายระยะเวลาการค้าประกันตามหนังสือค้าประกันนี้ออกไปให้เท่ากับระยะเวลาการค้าประกันสำหรับหุ้นกู้หรือเงินกู้ยืมดังกล่าว แต่ทั้งนี้ไม่เกินวันครบกำหนดได้ถอนหุ้นกู้

ข้อที่ 4 ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

4. ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

4.1 สินทรัพย์ถาวรหลักของบริษัทและบริษัทย่อย

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทและบริษัทย่อยมีสินทรัพย์ถาวรหลักที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ มีมูลค่าสุทธิตามบัญชีเท่ากับ 85,259,109,998 บาท ดังรายละเอียดต่อไปนี้

หน่วย : บาท

ประเภท	มิ.ย. 2558	2557	
ที่ดิน	711,551,304	711,551,304	
โรงไฟฟ้า รวมถึงเครื่องจักร และระบบสายส่งไฟฟ้า	123,083,031,812	123,164,103,754	
เครื่องมือและอุปกรณ์	518,602,237	500,542,833	
อาคารและส่วนปรับปรุงทรัพย์สิน	487,386,543	486,326,483	
เครื่องตกแต่งติดตั้ง อุปกรณ์สำนักงาน และยานพาหนะ	383,791,999	408,819,449	
สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง	289,148,834	804,196,357	
รวม	125,473,512,729	126,075,540,180	
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(40,214,402,731)	(38,882,982,261)	
ค่าเผื่อการด้อยค่า	-	-	
รวมมูลค่าสุทธิตามบัญชี	85,259,109,998	87,192,557,919	

ข้อที่ 4 ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

4.1.1 ที่ดิน

ประเภท	ลักษณะกรรมสิทธิ์	มูลค่าสุทธิตามบัญชี (บาท)		
		มิ.ย. 2558	2557	
บริษัท				
1.1	ที่ดินปลอดภาระผูกพัน	เป็นเจ้าของ	81,250,000	81,250,000
1.2	ที่ดินติดภาระผูกพัน	เช่า	-	-
	รวม		81,250,000	81,250,000
บริษัทย่อย				
1.3	ที่ดินปลอดภาระผูกพัน	เป็นเจ้าของ/เช่า	408,149,832	408,149,832
1.4	ที่ดินติดภาระผูกพัน	เป็นเจ้าของ	222,151,472 ⁽¹⁾⁽²⁾	222,151,472 ⁽¹⁾⁽²⁾
	รวม		630,301,304	630,301,304
	รวมทั้งหมด		711,551,304	711,551,304

หมายเหตุ:

- 1) ที่ดินของ บจ. โกลว์ โอเพีที จดจำนองและจำนำกับสถาบันการเงินหลายแห่งซึ่งเป็นเจ้าหนี้ของบริษัทดังกล่าว
- 2) สิ่งปลูกสร้าง เครื่องจักร และอุปกรณ์ทั้งหมดของบจ. โกลว์ โอเพีที บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ และบจ. เกิดไค-วัน จดจำนองและจำนำกับสถาบันการเงินหลายแห่งซึ่งเป็นเจ้าหนี้ของบริษัทดังกล่าว

4.1.2 โรงไฟฟ้า อาคาร เครื่องจักร และระบบสายส่งไฟฟ้า

ประเภท	ลักษณะกรรมสิทธิ์	มูลค่าสุทธิตามบัญชี (บาท)		
		มิ.ย. 2558	2557	
บริษัท				
2.1	โรงไฟฟ้า อาคาร เครื่องจักร และระบบสายส่งไฟฟ้าปลอดภาระผูกพัน	เป็นเจ้าของ	26,942,288,398	27,613,158,634
2.2	โรงไฟฟ้า อาคาร เครื่องจักร และระบบสายส่งไฟฟ้าติดภาระผูกพัน	เป็นเจ้าของ	-	-
	รวม		26,942,288,398	27,613,158,634
บริษัทย่อย				
2.3	โรงไฟฟ้า อาคาร เครื่องจักร และระบบสายส่งไฟฟ้าปลอดภาระผูกพัน	เป็นเจ้าของ	20,791,581,370	20,720,691,546
2.4	โรงไฟฟ้า อาคาร เครื่องจักร และระบบสายส่งไฟฟ้าติดภาระผูกพัน	เป็นเจ้าของ	36,081,535,872	36,887,949,506
	รวม		56,873,117,242	57,608,641,052
	รวมทั้งหมด		83,815,405,640	85,221,799,686

หมายเหตุ :

- 1) โปรดดูรายละเอียดเกี่ยวกับภาระหลักประกันในข้อ 4.1.1 หมายเหตุ (2)

ข้อที่ 4 ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

4.1.3 อาคารและส่วนปรับปรุงสินทรัพย์เช่า

ประเภท	ลักษณะกรรมสิทธิ์	มูลค่าสุทธิตามบัญชี (บาท)		
		มิ.ย. 2558	2557	
บริษัท				
3.1 อาคารและส่วนปรับปรุงสินทรัพย์เช่า – ปลอดภาระผูกพัน	เป็นเจ้าของ	235,195,165	243,480,112	
3.2 อาคารและส่วนปรับปรุงสินทรัพย์เช่า – ติดภาระผูกพัน	เป็นเจ้าของ	-	-	
รวม		235,195,165	243,480,112	
บริษัทย่อย				
3.3 อาคารและส่วนปรับปรุงสินทรัพย์เช่า – ปลอดภาระผูกพัน	เป็นเจ้าของ	68,327,897	70,270,954	
3.4 อาคารและส่วนปรับปรุงสินทรัพย์เช่า – ติดภาระผูกพัน	เป็นเจ้าของ	-	-	
รวม		68,327,897	70,270,954	
รวมทั้งหมด		303,523,062	313,751,066	

4.1.4 เครื่องมือและอุปกรณ์

ประเภท	ลักษณะกรรมสิทธิ์	มูลค่าสุทธิตามบัญชี (บาท)		
		มิ.ย. 2558	2557	
บริษัท				
4.1 เครื่องมือและอุปกรณ์ปลอดภาระผูกพัน	เป็นเจ้าของ	11,122,412	6,474,591	
4.2 เครื่องมือและอุปกรณ์ติดภาระผูกพัน	เป็นเจ้าของ	-	-	
รวม		11,122,412	6,474,591	
บริษัทย่อย				
4.3 เครื่องมือและอุปกรณ์ปลอดภาระผูกพัน	เป็นเจ้าของ	65,887,426	65,465,785	
4.4 เครื่องมือและอุปกรณ์ติดภาระผูกพัน	เป็นเจ้าของ	-	-	
รวม		65,887,426	65,465,785	
รวมทั้งหมด		77,009,838	71,940,376	

ข้อที่ 4 ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

4.1.5 เครื่องตกแต่งติดตั้ง อุปกรณ์สำนักงาน และยานพาหนะ

ประเภท	ลักษณะกรรมสิทธิ์	มูลค่าสุทธิตามบัญชี (บาท)		
		มิ.ย. 2558	2557	
บริษัท				
5.1 เครื่องตกแต่งติดตั้ง อุปกรณ์สำนักงาน และ ยานพาหนะปลอดภาวะผูกพัน	เป็นเจ้าของ	11,179,561	14,904,122	
5.2 เครื่องตกแต่งติดตั้ง อุปกรณ์สำนักงาน และ ยานพาหนะ ติดภาวะผูกพัน	เป็นเจ้าของ	-	-	
รวม		11,179,561	14,904,122	
บริษัทย่อย				
5.3 เครื่องตกแต่งติดตั้ง อุปกรณ์สำนักงาน และ ยานพาหนะปลอดภาวะผูกพัน	เป็นเจ้าของ	51,291,759	54,415,008	
5.4 เครื่องตกแต่งติดตั้ง อุปกรณ์สำนักงาน และ ยานพาหนะ ติดภาวะผูกพัน	เป็นเจ้าของ	-	-	
รวม		51,291,759	54,415,008	
รวมทั้งหมด		62,471,320	69,319,130	

4.1.6 สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง

ประเภท	ลักษณะกรรมสิทธิ์	มูลค่าสุทธิตามบัญชี (บาท)		
		มิ.ย. 2558	2557	
บริษัท				
6.1 สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง - ปลอดภาวะผูกพัน	เป็นเจ้าของ	91,863,405	59,518,685	
6.2 สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง - ติดภาวะผูกพัน	เป็นเจ้าของ	-	-	
รวม		91,863,405	59,518,685	
บริษัทย่อย				
6.3 สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง - ปลอดภาวะผูกพัน	เป็นเจ้าของ	197,285,429	712,042,951	
6.4 สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง - ติดภาวะผูกพัน	เป็นเจ้าของ	- ⁽²⁾	32,634,721 ⁽²⁾	
รวม		197,285,429	744,677,672	
รวมทั้งหมด		289,148,834	804,196,357	

หมายเหตุ:

- 1) โปรดดูรายละเอียดเกี่ยวกับภาระหลักประกันในข้อ 4.1.1 หมายเหตุ (2)

ข้อที่ 4 ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

4.2 สินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทและบริษัทย่อยมีสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ มีมูลค่าสุทธิตามบัญชีเท่ากับ 757,350,704 บาท ดังรายละเอียดต่อไปนี้

ประเภท	มูลค่าสุทธิตามบัญชี (บาท)		
	มิ.ย. 2558	2557	2556
สิทธิการใช้ระบบส่งเชื่อมโยงรอดตัดบัญชี	81,943,435	87,352,550	
สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้ารอดตัดบัญชี	150,526,525	155,670,892	
ที่ดินที่ได้ถือสิทธิครอบครองโดยการเช่ารอดตัดบัญชี	192,955,680	198,910,880	
สิทธิการใช้ฐานวางท่อรอดตัดบัญชี	32,693,186	36,131,452	
สิทธิการใช้พื้นที่รอดตัดบัญชี	149,101,572	156,798,195	
สิทธิการใช้ท่อก๊าซรอดตัดบัญชี	54,118,751	34,256,768	
คอมพิวเตอร์ ซอฟต์แวร์	96,011,555	85,310,276	
รวมมูลค่าสุทธิตามบัญชี	757,350,704	754,431,013	

4.2.1 สิทธิการใช้ระบบส่งเชื่อมโยงรอดตัดบัญชี

สิทธิการใช้ระบบส่งเชื่อมโยงรอดตัดบัญชีเป็นของบจ. โกลด์ เอสพีที 2 และบจ. โกลด์ เอสพีที 3 ซึ่งเมื่อวันที่ 27 กันยายน 2543 บริษัทย่อยทั้งสองแห่งได้ส่งมอบและโอนกรรมสิทธิ์ระบบส่งเชื่อมโยงในส่วนที่เกี่ยวข้องกับกฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก

4.2.2 สิทธิการใช้ระบบสายส่งไฟฟ้ารอดตัดบัญชี

สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้ารอดตัดบัญชีเป็นของบริษัท โกลด์ โอพีที จำกัด ซึ่งได้จ่ายค่าก่อสร้างระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ โดยตามข้อกำหนดในสัญญาดังกล่าว กรรมสิทธิ์ในระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าเป็นของกฟผ. โดย บจ. โกลด์ โอพีที ได้รับสิทธิในการใช้ระบบสายส่งไฟฟ้านี้ตลอดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นระยะเวลา 25 ปี

4.2.3 ที่ดินที่ได้ถือสิทธิครอบครองโดยการเช่ารอดตัดบัญชี

สิทธิการเช่าที่ดินรอดตัดบัญชีเป็นค่าธรรมเนียมที่จ่ายเกี่ยวกับโอนสิทธิการเช่าที่ดินเป็นของ บจ. โกลด์ เอสพีที 2 บจ. โกลด์ เอสพีที 3 และ บจ. เก็คโค - วัน ในการเช่าที่ดินภายในบริเวณท่าเรืออุตสาหกรรมของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด

ข้อที่ 4 ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

4.2.4 สิทธิการใช้ฐานวางท่อรอดัดบัญชี

สิทธิการใช้ฐานวางท่อรอดัดบัญชีเป็นค่าธรรมเนียมที่จ่ายสำหรับสิทธิการใช้ฐานวางท่อของ บมจ. โกลว์ พลังงาน ในพื้นที่ของบริษัท นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย จำกัด ภายใต้สัญญาลงวันที่ 31 สิงหาคม 2552 และสำหรับสิทธิการใช้ฐานวางท่อของ บจ. โกลว์ เอสพีที 3 ภายใต้สัญญาลงวันที่ 1 กันยายน 2555 และ ภายใต้สัญญาฉบับแก้ไขลงวันที่ 11 ธันวาคม 2555

4.2.5 สิทธิการใช้พื้นที่

สิทธิการใช้พื้นที่รอดัดบัญชีเป็นสิทธิของ บจ. โกลว์ เอสพีที 11 ภายใต้บันทึกความเข้าใจลงวันที่ 13 พฤษภาคม 2541 และสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมลงวันที่ 11 พฤษภาคม 2548 ในการใช้ทางออกรวมทั้งพื้นที่ภายในบริเวณสวนอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น เพื่อทำการก่อสร้างประกอบการและบำรุงรักษาท่อก๊าซและเครือข่ายในการจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และบริการอื่นตลอดระยะเวลาที่ บจ. โกลว์ เอสพีที 11 ถือครองที่ดินในสวนอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น

4.2.6 สิทธิการใช้ท่อก๊าซ

สิทธิการใช้ท่อส่งก๊าซรอดัดบัญชีเป็นต้นทุนของท่อส่งก๊าซและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง ซึ่ง บจ. โกลว์ เอสพีที 2 และ บจ. โกลว์ เอสพีที 11 ได้โอนให้แก่บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เพื่อแลกเปลี่ยนสิทธิในการใช้ทรัพย์สินดังกล่าวตลอดอายุสัญญาซื้อขายก๊าซ

4.2.7 ใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน

บริษัทได้รับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า ระบบจำหน่าย และจำหน่ายไฟฟ้า ดังนี้

วันที่ 11 มิถุนายน 2552 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้อนุมัติใบอนุญาตในการผลิตไฟฟ้าให้แก่ บจ. โกลว์ ไอพีที สำหรับระยะเวลา 18 ปี

วันที่ 25 ธันวาคม 2552 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้อนุมัติใบอนุญาตในการผลิต ระบบจำหน่าย และจำหน่ายไฟฟ้า ให้แก่ บจ. โกลว์ เอสพีที 1 บจ. โกลว์ เอสพีที 2 บจ. โกลว์ เอสพีที 3 และ บมจ. โกลว์ พลังงาน สำหรับระยะเวลา 12 ปี, 15 ปี, 15 ปี และ 16 ปี ตามลำดับ

วันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2553 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้อนุมัติใบอนุญาตในการผลิต ระบบจำหน่าย และจำหน่ายไฟฟ้า ให้แก่ บจ. โกลว์ เอสพีที 11 โครงการ 1 สำหรับระยะเวลา 16 ปี

วันที่ 18 ธันวาคม 2553 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้อนุมัติใบอนุญาตในการผลิต ให้แก่ บจ. โกลว์ เอสพีที 11 โครงการ 3 สำหรับระยะเวลา 25 ปี

วันที่ 23 มีนาคม 2554 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้อนุมัติใบอนุญาตในการผลิต ให้แก่ บมจ. โกลว์ พลังงาน โครงการ ระยะที่ 5 สำหรับระยะเวลา 13 ปี

วันที่ 27 มิถุนายน 2555 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้อนุมัติใบอนุญาตในการผลิต ให้แก่ บมจ. โกลว์ พลังงาน โซลาร์ สำหรับระยะเวลา 10 ปี

วันที่ 5 เมษายน 2555 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้อนุมัติใบอนุญาตในการผลิต ให้แก่ บจ. เก็คโค-วัน สำหรับระยะเวลา 25 ปี

วันที่ 18 กันยายน และ วันที่ 3 ธันวาคม 2555 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้อนุมัติใบอนุญาตในการผลิต ให้แก่ บจ. โกลว์ เอสพีที 11 โครงการ 2 สำหรับระยะเวลา 25 ปี และ 5 ปี ตามลำดับ

ข้อที่ 4 ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

4.2.8 สิทธิประโยชน์ที่ได้รับจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน

บริษัทและบริษัทย่อยได้รับสิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติการส่งเสริมการลงทุน (พ.ศ. 2520) โดยการอนุมัติของคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนสำหรับกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอ้ น้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม

ทั้งนี้ภายใต้เงื่อนไขที่กำหนดบางประการ สิทธิประโยชน์ดังกล่าวประกอบด้วย

- (ก) ได้รับอนุญาตให้ถือกรรมสิทธิ์ในที่ดินเพื่อใช้ประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมตามที่คณะกรรมการพิจารณาเห็นสมควร
- (ข) ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักร วัตถุดิบหรือวัสดุจำเป็นที่นำเข้ามาใช้ในการผลิตเพื่อจำหน่ายในประเทศตามที่คณะกรรมการพิจารณาอนุมัติ
- (ค) ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิเป็นระยะเวลา 8 ปีนับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น และในกรณีที่กิจการมีผลขาดทุนที่เกิดขึ้นในช่วงเวลาดังกล่าวสามารถนำไปหักจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นหลังจากช่วงเวลาดังกล่าวได้ไม่เกิน 5 ปีนับแต่วันพ้นกำหนดเวลานั้น
- (ง) ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้สำหรับระยะเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลดังกล่าวข้างต้น
- (จ) ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิในอัตราร้อยละ 50 ของอัตรากปกติเป็นระยะเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลตามข้อ ค)
- (ฉ) ได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้าและค่าน้ำประปาเป็นจำนวน 2 เท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลา 10 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น
- (ช) ได้รับอนุญาตให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวกร้อยละ 25 ของเงินลงทุน นอกเหนือจากการหักค่าเสื่อมราคาตามปกติ

บจ. โกลว์ ไอพีพี ได้รับสิทธิประโยชน์ข้างต้นยกเว้นข้อ (จ) เพียงประการเดียว

ข้อที่ 4 ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

รายละเอียดของการได้รับสิทธิประโยชน์ที่เกี่ยวกับภาษีเงินได้นิติบุคคลของบริษัทและบริษัทย่อยสามารถสรุปได้ดังนี้

	วันที่ได้รับ ใบอนุญาต	วันที่พ้นกำหนด ระยะเวลาได้รับ ยกเว้นภาษีเงินได้นิติ บุคคล	วันที่พ้นกำหนด ระยะเวลาได้ ลดหย่อน ภาษีเงินได้นิติบุคคล
โรงงานที่ได้รับสิทธิประโยชน์ที่ได้รับจาก คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน			
โกลว์ ไอพีพี	พ.ย. 2542	ม.ค. 2554	ไม่ได้รับการ ลดหย่อนภาษี
บมจ. โกลว์ พลังงาน			
ระยะที่ 1	ก.ค. 2537	เม.ย. 2546	เม.ย. 2551
ระยะที่ 2	มิ.ย. 2538	ธ.ค. 2546	ธ.ค. 2551
โครงการขยาย ระยะที่ 1	มี.ค. 2547	มิ.ย. 2555	มิ.ย. 2560
โครงการขยาย ระยะที่ 2	ธ.ค. 2547	ก.ย. 2556	ก.ย. 2561
CFB 3	มิ.ย. 2550	ธ.ค. 2560	ธ.ค. 2565
โครงการระยะที่ 1 (โรงผลิตน้ำ)	พ.ย. 2550	-	-
โครงการระยะที่ 5	ก.พ. 2552	ก.พ. 2562	ก.พ. 2567
โกลว์ โซลาร์	ธ.ค. 2555	ก.ค. 2563	ก.ค. 2568
บจ. โกลว์ เอสพีพี 1			
ระยะที่ 1	ม.ค. 2539	ธ.ค. 2548	ธ.ค. 2553
ระยะที่ 2	ก.ค. 2539	มิ.ย. 2549	มิ.ย. 2554
โรงผลิตน้ำ ระยะที่ 1	พ.ย. 2552	พ.ค. 2550	พ.ค. 2555
โรงผลิตน้ำระยะที่ 2	พ.ย. 2552	ก.ค. 2557	ก.ค. 2562
บจ. โกลว์ เอสพีพี 2/ บจ. โกลว์ เอสพีพี 3			
บจ. โกลว์ เอสพีพี 2.....	พ.ย. 2539	ก.ค. 2548	ก.ค. 2553
บจ. โกลว์ เอสพีพี 3.....	ธ.ค. 2540	ก.ค. 2550	ก.ค. 2555
บจ. เก็คไค้-วัน			
บจ. โกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ ระยะที่ 1	มี.ค. 2542	ธ.ค. 2551	ก.ย. 2556
บจ. โกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ ระยะที่ 2	ก.ค. 2556	ก.ค. 2563	พ.ย. 2568
บจ. โกลว์ เอสพีพี 11 โครงการ ระยะที่ 3	ก.ค. 2556	ต.ค. 2557	ต.ค. 2562
บจ. โกลว์ เอสพีพี 11 โครงการเพิ่มกำลังการผลิต ของระยะที่ 3 (New Gas Engine)	ก.ย. 2557	มี.ค. 2566	มี.ค. 2571

ข้อที่ 4 ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

สิทธิภายใต้สัญญาเช่า

รายละเอียด	ผู้ให้เช่า	ระยะเวลาการเช่า	วัตถุประสงค์
บมจ. โกลว์ พลังงาน			
1. สัญญาแบ่งเช่าที่ดินในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด (ท่าเรือ) ฉบับลงวันที่ 6 ธันวาคม 2539 บันทึกฉบับลงวันที่ 11 กรกฎาคม 2546 – โครงการระยะที่ 3 (เลขที่ 4/2539- นพ.)	การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (“กนอ.”)	28 ปี	เพื่อก่อสร้างอาคารโรงงานและประกอบกิจการอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้า ใช้น้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม
2. สัญญาเช่าที่ดินเพื่อการอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ฉบับลงวันที่ 4 เมษายน 2537 – โครงการระยะที่ 2 (เลขที่ 2/2537 – นพ.)	กนอ.	26 ปี และสามารถต่ออายุได้อีก 20 ปี	เพื่อก่อสร้างอาคารโรงงานและประกอบกิจการอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้า ใช้น้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม
3. สัญญาเช่าที่ดินเพื่อการอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ฉบับลงวันที่ 5 มิถุนายน 2550 – โครงการระยะที่ 1 (เลขที่ 1/2550 – นพ.)	กนอ.	13 ปี	เพื่อก่อสร้างอาคารโรงงานและประกอบกิจการอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้า ใช้น้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม
4. สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่องกับกิจการในนิคมอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ฉบับวันที่ 23 มกราคม 2550 – สายส่งไฟฟ้าใต้ดิน (เลขที่ 2/2550 – นพ.)	กนอ.	28 ปี และสามารถต่ออายุได้อีก 20 ปี	เพื่อประกอบกิจการติดตั้งสายส่งไฟฟ้าแรงสูงใต้ดิน
5. สัญญาเช่าที่ดินเพื่อการอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ฉบับลงวันที่ 21 มิถุนายน 2556 – ที่จอดรถ (เลขที่ 4/2556 - นพ.)	กนอ.	3 ปี และสามารถต่ออายุได้	เพื่อเป็นที่จอดรถยนต์
6. สัญญาแบ่งเช่าที่ดินในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ฉบับลงวันที่ 19 ธันวาคม 2550 – ลานกองถ่ายหิน (เลขที่ 2/2550- นพ.)	กนอ.	30 ปี และสามารถต่ออายุได้อีก 20 ปี	เพื่อก่อสร้างลานกองถ่ายหิน

ข้อที่ 4 ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

รายละเอียด	ผู้ให้เช่า	ระยะเวลาการเช่า	วัตถุประสงค์
7. สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่องกับกิจการในนิคมอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ฉบับลงวันที่ 17 มีนาคม 2551 – สายส่งไฟฟ้าใต้ดินไป RIL (เลขที่ นพ. 004/2551)	กนอ.	16 ปี	เพื่อก่อสร้างสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน
8. สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่องกับกิจการในนิคมอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ฉบับลงวันที่ 8 ธันวาคม 2551 – สายส่งไฟฟ้าใต้ดิน ไป RIL (เลขที่ นพ. 009/2551)	กนอ.	16 ปี	เพื่อก่อสร้างสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน
9. บันทึกข้อตกลงการจ่ายอคมแบ่งที่ดินฉบับลงวันที่ 7 ตุลาคม 2552 – สายส่งไฟฟ้าใต้ดินในนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย	นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย	15 ปี	เพื่อใช้วางสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน
10. สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่องกับกิจการในนิคมอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ฉบับลงวันที่ 8 กรกฎาคม 2557 - สะพานรองรับท่อส่งผลิตภัณฑ์และไอน้ำ (เลขที่ นพ. 005/2557)	กนอ.	1 ปี และสามารถต่ออายุได้	เพื่อก่อสร้างสะพานรองรับท่อส่งผลิตภัณฑ์และไอน้ำ ถนน ไอ-6
11. สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่องกับกิจการในนิคมอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ฉบับลงวันที่ 15 ธันวาคม 2557 – ฐานรองรับท่อส่งผลิตภัณฑ์และไอน้ำ (เลขที่ 12/2557 นพ.)	กนอ.	14 ปี	เพื่อก่อสร้างฐานรองรับท่อส่งผลิตภัณฑ์และไอน้ำ ถนน ไอ-2

ข้อที่ 4 ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

รายละเอียด	ผู้ให้เช่า	ระยะเวลาการเช่า	วัตถุประสงค์
12. สัญญานุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่องกับกิจการในนิคมอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดฉบับลงวันที่ 23 กันยายน 2554 – สายส่งไฟฟ้าใต้ดิน (เลขที่ 3/2554 – นพ.)	กนอ.	13 ปี	สำหรับก่อสร้างสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน (ระบบสายส่งแรงดัน 115 กิโลโวลท์)
13. สัญญานุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่องกับกิจการในนิคมอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดฉบับลงวันที่ 15 ธันวาคม 2557 – สะพานรองรับท่อส่งผลิตภัณฑ์และไอน้ำ (เลขที่ 13/2557 นพ.)	กนอ.	14 ปี	เพื่อก่อสร้างสะพานรองรับท่อส่งผลิตภัณฑ์และไอน้ำ (สำหรับลูกค้าวิโนไทย)
14. สัญญานุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่องกับกิจการในนิคมอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ฉบับวันที่ 8 มีนาคม 2556-สะพานรับรองรับท่อส่งผลิตภัณฑ์และไอน้ำ (เลขที่3/2556 นพ.)	กนอ.	11ปี	เพื่อใช้วางสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน (สำหรับลูกค้า - บริษัทกรุงเทพ ซินธิติกส์ จำกัด)
15. สัญญานุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่องกับกิจการในนิคมอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ฉบับวันที่ 2 ธันวาคม 2556- ท่อส่งน้ำดิบ(เลขที่8/2556 นพ.)	กนอ.	3 ปี และสามารถต่ออายุได้	เพื่อดำเนินการก่อสร้าง ติดตั้งและดำเนินงานสำหรับท่อส่งน้ำดิบใต้ดิน
16. สัญญานุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่องกับกิจการในนิคมอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ฉบับวันที่ 22 กันยายน 2557- สะพานรองรับท่อส่งผลิตภัณฑ์และไอน้ำ(เลขที่8/2557 นพ.)	กนอ.	10 ปี	เพื่อใช้วางสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน (สำหรับลูกค้า - บจก. โซลเวย์ เพอร์ออกซิไทย)

ข้อที่ 4 ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

รายละเอียด	ผู้ให้เช่า	ระยะเวลาการเช่า	วัตถุประสงค์
<p>บจ. โกลว์ เอสพีที 1</p> <p>1. สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อวางระบบสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน ในนิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก (มาบตาพุด) ฉบับลงวันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2556 – ระบบสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน (เลขที่ ซีไออี 002/2556)</p> <p>2. สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อวางระบบท่อส่งน้ำใต้ดิน ในนิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก (มาบตาพุด) (เลขที่ ซีไออี 003/2556)</p>	<p>นิคมอุตสาหกรรมตะวันออก</p> <p>นิคมอุตสาหกรรมตะวันออก</p>	<p>4 ปี และสามารถต่ออายุได้</p> <p>4 ปี และสามารถต่ออายุได้</p>	<p>เพื่อดำเนินการก่อสร้าง ติดตั้งและดำเนินงานสำหรับระบบสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน</p> <p>เพื่อดำเนินการก่อสร้าง ติดตั้งและดำเนินงานสำหรับระบบท่อใต้ดิน</p>
<p>บจ. โกลว์ เอสพีที 2</p> <p>1. สัญญาแบ่งเช่าที่ดินในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด (ท่าเรือ) ฉบับลงวันที่ 6 ธันวาคม 2539 - โครงการระยะที่ 3 (เลขที่ 4/2539 – นพ.)</p> <p>2. สัญญาเช่าที่ดินเพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่องกับการประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ฉบับวันที่ 13 สิงหาคม 2541 – สถานีไฟฟ้าย่อย ใกล้กับโรงงานไทยอาซาฮีเคมีภัณฑ์ (เลขที่ 1/2541 – นพ.)</p> <p>3. สัญญาแบ่งเช่าที่ดินในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ฉบับลงวันที่ 19 ธันวาคม 2550 - ลานกองถ่านหิน (เลขที่ 2/2550 – นพ.)</p>	<p>กนอ.</p> <p>กนอ.</p> <p>กนอ.</p>	<p>28 ปี</p> <p>28 ปี</p> <p>30 ปี และสามารถต่ออายุได้อีก 20 ปี</p>	<p>เพื่อก่อสร้างอาคารโรงงานและประกอบกิจการอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม</p> <p>เพื่อก่อสร้างสถานีไฟฟ้าย่อย</p> <p>เพื่อก่อสร้างกองถ่านหิน</p>

ข้อที่ 4 ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

รายละเอียด	ผู้ให้เช่า	ระยะเวลาการเช่า	วัตถุประสงค์
4. สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อวางระบบสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน ในนิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก (มาบตาพุด) ฉบับวันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2556 – ระบบสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน	นิคมอุตสาหกรรม ตะวันออก	4 ปี และสามารถต่ออายุได้	เพื่อดำเนินการก่อสร้าง ติดตั้งและดำเนินงานสำหรับระบบสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน
บจ. โกลว์ เอสพีที 3			
1. สัญญาแบ่งเช่าที่ดินในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด (ท่าเรือ)ฉบับวันที่ 6 ธันวาคม 2539 – โครงการระยะที่ 3 (เลขที่ 4/2539 – นพ.)	กนอ.	28 ปี	เพื่อก่อสร้างอาคารโรงงานและประกอบกิจการอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม
2. สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่องกับกิจการในนิคมอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ฉบับวันที่ 23 มกราคม 2550 – สายส่งไฟฟ้าใต้ดิน (เลขที่ 2/2550 – นพ.)	กนอ.	28 ปี และสามารถต่ออายุได้อีก 20 ปี	เพื่อประกอบกิจการติดตั้งสายส่งไฟฟ้าแรงสูงใต้ดิน
3. สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่องกับกิจการในนิคมอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ฉบับวันที่ 2 ตุลาคม 2543 – สายส่งไฟฟ้าแรงสูง 230 กิโลโวลต์ (เลขที่ 1/2543- นพ.)	กนอ.	29 ปี	เพื่อประกอบกิจการสายส่งไฟฟ้าแรงสูง 230 กิโลโวลต์ (สิทธิเหนือพื้นดิน)
4. สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่องกับกิจการในนิคมอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ฉบับวันที่ 2 ตุลาคม 2543 – สายไฟฟ้าแรงสูง 230 กิโลโวลต์ (เลขที่ 4/2543 – นพ.)	กนอ.	29 ปี	เพื่อประกอบกิจการติดตั้งสายส่งไฟฟ้าแรงสูง 230 กิโลโวลต์

ข้อที่ 4 ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

รายละเอียด	ผู้ให้เช่า	ระยะเวลาการเช่า	วัตถุประสงค์
5. สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่องกับกิจการในนิคมอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ฉบับวันที่ 2 ตุลาคม 2543 – สายไฟฟ้าแรงสูง 230 กิโลโวลท์ (เลขที่ 5/2543 – นพ.)	ก.น.อ.	29 ปี	เพื่อประกอบกิจการติดตั้งสายส่งไฟฟ้าแรงสูง 230 กิโลโวลท์
6. สัญญาร่วมดำเนินงานเพื่อการพัฒนาพื้นที่ก่อสร้างท่าเทียบเรือนิคมอุตสาหกรรม ฉบับวันที่ 7 สิงหาคม 2543 – ท่าเรือขนส่งถ่านหิน (เลขที่ 2/2543)	ก.น.อ.	30 ปี และสามารถต่ออายุได้	เพื่อพัฒนาพื้นที่ก่อสร้างท่าเทียบเรือในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด โดยดำเนินการก่อสร้างท่าเทียบเรือในลักษณะท่าเทียบเรือเฉพาะกิจเพื่อให้บริการขนถ่ายถ่านหินเพื่อใช้ในกิจการโรงไฟฟ้าและไอน้ำของบริษัท
7. สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่องกับกิจการในนิคมอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ฉบับวันที่ 15 มกราคม 2558 – จุดสูบน้ำทะเลเพื่อใช้ในระบบหล่อเย็น (เลขที่ 005/2558 – สตร.)	ก.น.อ.	ต่อสัญญาทุก 1 ปี	เพื่อบำรุงรักษาโครงสร้างจุดสูบน้ำทะเลเพื่อใช้ในระบบหล่อเย็น
8. สัญญาแบ่งเช่าที่ดินเพื่อการอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ฉบับวันที่ 19 ธันวาคม 2550 – ลานกองถ่านหิน (เลขที่ 2/2552 – นพ.)	ก.น.อ.	30 ปี และสามารถต่ออายุได้อีก 20 ปี	เพื่อก่อสร้างลานกองถ่านหิน
9. สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่องกับกิจการในนิคมอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด(ท่าเรือ) ฉบับวันที่ 30 กันยายน 2552 – อุโมงค์ส่งน้ำทะเล (เลขที่ ฝกม.ทร. 1/2552)	ก.น.อ.	27 ปี และสามารถต่ออายุได้	เพื่อก่อสร้างอุโมงค์ส่งน้ำทะเล

ข้อที่ 4 ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

รายละเอียด	ผู้ให้เช่า	ระยะเวลาการเช่า	วัตถุประสงค์
10. สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่องกับกิจการในนิคมอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด(ท่าเรือ) ฉบับวันที่ 30 กันยายน 2552 – อุโมงค์ระบายน้ำทะเล (เลขที่ ผก.ม.พร. 2/2552)	กนอ.	25 ปี และสามารถต่ออายุได้	เพื่อก่อสร้างอุโมงค์ระบายน้ำทะเล
11. สัญญาเช่าพื้นที่เพื่อใช้วางสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน ฉบับวันที่ 30 มกราคม 2546 – สายส่งไฟฟ้าใต้ดินในนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย	ปตท.	16 ปี	เพื่อใช้วางสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน
12. บันทึกข้อตกลงการจ่ายอุมที่ดิน ฉบับลงวันที่ 1 สิงหาคม 2548 – สายส่งไฟฟ้าใต้ดินในนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย	นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย	14 ปี	เพื่อใช้วางสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน
13. บันทึกข้อตกลงการจ่ายอุมแบ่งที่ดิน ฉบับลงวันที่ 7 ตุลาคม 2552 – สายส่งไฟฟ้าใต้ดินในนิคมอุตสาหกรรมเอเชีย	นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย	15 ปี	เพื่อใช้วางสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน
14. สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่องกับกิจการในนิคมอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ฉบับวันที่ 1 กรกฎาคม 2552 – สายส่งไฟฟ้าแรงสูง 230 กิโลโวลต์ (เลขที่ 1/2552)	ปตท.	20 ปี และสามารถต่ออายุได้	เพื่อประกอบกิจการสายส่งไฟฟ้าแรงสูง 230 กิโลโวลต์ (สิทธิเหนือพื้นดิน)
15. สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่องกับกิจการในนิคมอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ฉบับวันที่ 23 กันยายน 2554 – สายส่งไฟฟ้าใต้ดิน (เลขที่ 3/2554 – นพ.)	กนอ.	13 ปี	เพื่อการก่อสร้างสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน (ระบบสายส่งวงจรควบ 115 กิโลโวลต์)

ข้อที่ 4 ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

รายละเอียด	ผู้ให้เช่า	ระยะเวลาการเช่า	วัตถุประสงค์
16. สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่องกับกิจการในนิคมอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ฉบับวันที่ 8 มีนาคม 2556 – สายส่งไฟฟ้าใต้ดิน (เลขที่ 3/2556-นพ.)	กนอ.	11 ปี	เพื่อใช้วางสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน (สำหรับลูกค้า - บริษัท กรุงเทพ ซินธิติกส์ จำกัด)
บจ. เกิดไค้-วัน			
1. สัญญาแบ่งเช่าที่ดิน ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด (ท่าเรือ) ฉบับวันที่ 6 ธันวาคม 2539 บันทึก ลงวันที่ 11 เมษายน 2551 – โครงการระยะที่ 3 (เลขที่ 4/2539 – นพ.)	กนอ.	28 ปี	เพื่อก่อสร้างอาคารโรงงานและประกอบกิจการอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้า ไอ้ น้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม
2. สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่องกับกิจการในนิคมอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ฉบับวันที่ 2 ตุลาคม 2543 – สายส่งไฟฟ้าแรงสูง (เลขที่ 1/2543 – นพ.)	กนอ.	29 ปี	เพื่อประกอบธุรกิจสายส่งไฟฟ้าแรงสูง 230 กิโลโวลท์ (สิทธิเหนือพื้นดิน)
3. สัญญาแบ่งเช่าที่ดิน ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ฉบับวันที่ 19 ธันวาคม 2550 บันทึก ลงวันที่ 11 เมษายน 2551 – ลานกองถ่านหิน (เลขที่ 2/2550 – นพ.)	กนอ.	30 ปี และสามารถต่ออายุได้อีก 20 ปี	เพื่อก่อสร้างลานกองถ่านหิน
4. สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่องกับกิจการในนิคมอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด เพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่องกับการประกอบกิจการ ฉบับวันที่ 2 ตุลาคม 2543 – สายไฟฟ้าแรงสูง 230 กิโลโวลท์ (เลขที่ 4/2543 – นพ.)	กนอ.	29 ปี	เพื่อประกอบกิจการติดตั้งสายส่งไฟฟ้าแรงสูง 230 กิโลโวลท์

ข้อที่ 4 ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

รายละเอียด	ผู้ให้เช่า	ระยะเวลาการเช่า	วัตถุประสงค์
5. สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่องกับกิจการในนิคมอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด เพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่องกับการประกอบกิจการฉบับวันที่ 2 ตุลาคม 2543 – สายไฟฟ้าแรงสูง 230 กิโลโวลต์ (เลขที่ 5/2543 – นพ.)	กนอ.	29 ปี	เพื่อประกอบกิจการติดตั้งสายส่งไฟฟ้าแรงสูง 230 กิโลโวลต์
6. สัญญาอนุญาตให้ใช้พื้นที่เพื่อประกอบกิจการอื่นที่เป็นประโยชน์หรือเกี่ยวเนื่องกับกิจการในนิคมอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด(ท่าเรือ)ฉบับวันที่ 30 กันยายน 2552 – อุโมงค์ระบายน้ำทะเล(เลขที่ ฝกม.ทร. 3/2552)	กนอ.	15 ปี และสามารถต่ออายุได้	เพื่อก่อสร้างอุโมงค์ระบายน้ำทะเล
7. สัญญาเช่าที่ดินในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด (ท่าเรือ) ฉบับวันที่ 19 มีนาคม 2553 – ระบบสายพานลำเลียงถ่านหิน (เลขที่ 2/2553 – นพ.)	กนอ.	14 ปี และสามารถต่ออายุได้	เพื่อก่อสร้างระบบสายพานลำเลียงถ่านหิน

ข้อที่ 5 ข้อพิพาททางกฎหมาย

5. ข้อพิพาททางกฎหมาย

ปัจจุบันบริษัทมีคดีที่ยังอยู่ในการพิจารณาคดีของชั้นศาล และข้อพิพาทดังต่อไปนี้ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจอย่างมีนัยสำคัญดังนี้

ข้อพิพาทกับกฟผ.

ปัจจุบัน บริษัท โกลว์ไอพีพี จำกัด (“บริษัทฯ”) มีข้อพิพาทกับการไฟฟ้าผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าในโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ อันเกี่ยวกับเรื่องข้อตกลงในการหยุดเดินเครื่องเพื่อทำความสะอาดคอมเพรสเซอร์หน่วยผลิตกังหันก๊าซ ซึ่งกฟผ. และบริษัทฯ มีการตีความที่แตกต่างกัน บริษัทฯ ได้ยื่นคำฟ้องต่ออนุญาโตตุลาการเมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2549 และ คณะอนุญาโตตุลาการมีคำวินิจฉัยชี้ขาดให้เป็นไปตามข้อเรียกร้องของบริษัทฯ เมื่อวันที่ 27 เมษายน 2554 อย่างไรก็ตาม กฟผ. ยังมิได้ดำเนินการให้เป็นไปตามคำชี้ขาดดังกล่าว ทั้งยังได้ยื่นคำร้องขอให้ศาลเพิกถอนคำวินิจฉัยชี้ขาดของคณะอนุญาโตตุลาการต่อศาลปกครองกลาง เมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม 2554 และกำหนดวันสุดท้ายที่บริษัทฯ ต้องยื่นคำคัดค้านต่อศาลปกครองกลาง เป็นวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2555 ในระหว่างนั้น เมื่อวันที่ 26 สิงหาคม 2554 บริษัทฯ ได้ยื่นคำร้องต่อศาลแพ่งเพื่อขอให้มีคำพิพากษาบังคับตามคำชี้ขาดคณะอนุญาโตตุลาการ ตามลำดับ ซึ่งต่อมาในวันที่ 23 เมษายน 2555 ศาลแพ่งได้มีคำสั่งตามคำอุทธรณ์ของกฟผ. ให้ชะลอการพิจารณาคดีข้างต้นจนกว่าศาลปกครองกลางจะมีคำวินิจฉัยคำร้องขอให้ศาลเพิกถอนคำชี้ขาดดังกล่าว ซึ่งต่อมาในวันที่ 8 พฤษภาคม 2555 บริษัท โกลว์ไอพีพี จำกัด ได้รับสำเนาคำคัดค้านจากกฟผ. ซึ่งได้ยื่นต่อศาลปกครองกลาง เพื่อคัดค้านคำร้องของบริษัท โกลว์ไอพีพี จำกัด ซึ่งต่อมาบริษัท โกลว์ไอพีพี จำกัด จึงได้ยื่นคำร้องต่อศาลปกครองกลางเพื่อส่งคำให้การโต้แย้งคำคัดค้านของกฟผ. ดังกล่าว เมื่อวันที่ 7 มิถุนายน 2555 บริษัทฯ ได้รับหมายศาลจากศาลปกครองกลางเมื่อวันที่ 12 มกราคม 2558 แจ้งให้ทราบว่าเป็นวันที่ 30 มกราคม 2558 จะเป็นวันสุดท้ายในการรวบรวมและค้นหาข้อเท็จจริง หลังจากวันดังกล่าวศาลปกครองกลางจะได้แจ้งให้คู่ความทราบวันนัดพิจารณาคดีครั้งแรกเพื่อพิจารณาประเด็นของคดีต่อไป หลังจากนั้นนัดพิจารณาคดีครั้งแรกแล้วศาลปกครองกลางจะนัดคู่ความเพื่อมาฟังคำพิพากษาถึงที่สุดต่อไป ณ ปัจจุบันศาลปกครองกลางยังไม่ได้แจ้งบริษัทฯ ถึงการนัดพิจารณาคดีครั้งแรก

ข้อพิพาทกับสมาคมต่อต้านสภาวะโลกร้อน

สมาคมต่อต้านสภาวะโลกร้อน (“โจทก์”) ยื่นคำฟ้องต่อศาลปกครองระยอง เพื่อฟ้องหน่วยงานของรัฐ ได้แก่ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโรงพลังความร้อน (คชก.) เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) โดยกล่าวหาว่าหน่วยงานดังกล่าวพิจารณาและออกใบอนุญาตแก่บริษัท เกิดไค-วัน จำกัด ประกอบกิจการโรงไฟฟ้าในพื้นที่ควบคุมมลพิษโดยมิชอบด้วยกฎหมาย โดยโจทก์ได้ร้องขอให้ศาลออกคำสั่งให้หน่วยงานรัฐที่เกี่ยวข้องเพิกถอนใบอนุญาตที่ให้แก่บริษัท เกิดไค-วัน จำกัด และกระระงับการดำเนินการของ บริษัท เกิดไค-วัน จำกัด อีกด้วย ทั้งนี้ในภายหลังจากศาลได้มีคำสั่งให้รวมบริษัท เกิดไค-วัน จำกัด มาเป็นจำเลยร่วมในคดีดังกล่าวด้วย เนื่องจากเป็นเจ้าของโรงไฟฟ้าและอาจได้รับผลกระทบจากคำสั่งและคำพิพากษาของศาล ทั้งนี้ ในเดือนตุลาคม 2556 จำเลยแต่ละรายได้ยื่นคำให้การต่อศาลปกครองระยองแล้ว โจทก์ได้ยื่นคำแถลงให้ข้อมูลเพิ่มเติมแก่ศาลปกครองระยองเพื่อโต้แย้งข้อต่อสู้ของ บริษัท เกิดไค-วัน จำกัด ซึ่งศาลปกครองระยองได้รับคำแถลงและส่งให้บริษัท เกิดไค-วัน จำกัด ในวันที่ 5 มิถุนายน 2557 บริษัท เกิดไค-วัน จำกัด ได้ยื่นคำแถลงตอบโต้แก่ศาลปกครองระยอง เมื่อวันที่ 5 สิงหาคม 2557 โดย ณ ปัจจุบัน คดีอยู่ในกระบวนการพิจารณาของศาลปกครองระยองในการตรวจสอบเอกสารหลักฐาน

บริษัท เกิดไค-วัน จำกัด ได้ยื่นขอรับและได้รับใบอนุญาตถูกต้องตามข้อกำหนดของกฎหมายและการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าสอดคล้องตามเงื่อนไขของกรวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ (Environmental Health Impact Assessment: EHIA) และเงื่อนไขของใบอนุญาตที่เกี่ยวข้อง

ข้อที่ 5 ข้อพิพาททางกฎหมาย

ข้อพิพาทกับกรมสรรพากร

บริษัท เกิดไค-วัน จำกัด มีข้อพิพาทกับกรมสรรพากรในเรื่องเกี่ยวกับภาวะภาษีของผลกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่รับรู้ซึ่งเกิดระหว่างการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ซึ่งผลกำไรหรือขาดทุนที่ยังไม่รับรู้ดังกล่าวเกิดจากการแปลงค่าเงินกู้สกุลเงินตราต่างประเทศมาเป็นมูลค่าทางบัญชีในรูปเงินบาท โดยกรมสรรพากรได้ให้ความเห็นว่าผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่รับรู้ระหว่างการก่อสร้างจะต้องนำไปรวมในการคำนวณภาษี แต่ผลขาดทุนจะไม่สามารถนำมารวมเป็นค่าใช้จ่ายทางภาษีได้โดยให้ไปบันทึกเป็นส่วนของต้นทุนโรงไฟฟ้า ซึ่งบริษัท เกิดไค-วัน จำกัด มีความเห็นขัดแย้งกับความเห็นดังกล่าว อย่างไรก็ตามเพื่อเป็นการลดความเสี่ยงในภาวะภาษีที่อาจเกิดขึ้นจากเบี้ยปรับ และ เงินเพิ่ม ระหว่างที่มีการดำเนินการทางกฎหมาย บริษัท เกิดไค-วัน จำกัด จึงได้ยื่นแบบแสดงรายการเสียภาษีเพื่อชำระภาษีที่คำนวณจากผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่รับรู้ระหว่างก่อสร้างและเงินเพิ่มสำหรับระยะเวลาช่วงปี 2551 ถึงปี 2554 และได้มีการสงวนสิทธิไว้ว่าการชำระภาษีและเงินเพิ่มดังกล่าวมิได้เป็นการแสดงว่าบริษัทเห็นด้วยกับความเห็นของกรมสรรพากรแต่อย่างใด ทั้งนี้ในเดือนธันวาคม 2556 บริษัท เกิดไค-วัน จำกัด ได้เริ่มกระบวนการทางกฎหมายโดยได้ยื่นฟ้องร้องกรมสรรพากร (จำเลย) ต่อศาลภาษีอากรกลางสำหรับภาษีและเงินเพิ่มที่ได้ชำระไปสำหรับปี 2551 และ 2552 คดีดังกล่าวนี้ (ปี 2551 และ 2552) ได้ถูกยกฟ้อง จากศาลภาษีอากรกลางในวันที่ 30 กันยายน 2557 โดยศาลได้ให้ข้อโต้แย้งไว้ว่า ณ ขณะเวลาที่ยื่นฟ้อง โจทก์ (เกิดไค-วัน) ไม่มีสิทธิที่จะยื่นฟ้องเนื่องจากข้อพิพาทดังกล่าวยังอยู่ระหว่างการอุทธรณ์คำสั่งต่อกรมสรรพากร ขณะนี้ บริษัท เกิดไค-วัน จำกัด อยู่ในระหว่างกรพิจารณาว่าจะดำเนินการอย่างไรต่อไปในเรื่องนี้ (เช่น การยื่นฟ้องใหม่)

ในวันที่ 14 ตุลาคม 2557 บริษัท เกิดไค-วัน จำกัด (โจทก์) ได้ยื่นฟ้องร้องกรมสรรพากร (จำเลย) ต่อศาลภาษีอากรกลางสำหรับเงินเพิ่มที่ได้ชำระไปสำหรับปี 2553 โดยบริษัท เกิดไค-วัน จำกัด ได้รับคำให้การในวันที่ 9 มกราคม 2558 โดยศาลได้นัดเพื่อทำการพิจารณาประเด็นแห่งคดีในวันที่ 9 มีนาคม 2558 โจทก์ และจำเลยได้สืบพยานต่อศาลภาษีอากรกลางแล้วเสร็จเมื่อวันที่ 10 เดือนกรกฎาคม 2558 และมีกำหนดส่งคำแถลงการณ์ปิดคดี ภายในวันที่ 10 สิงหาคม 2558 และศาลนัดฟังคำตัดสินพิจารณาคดีในวันที่ 12 ตุลาคม 2558

ข้อที่ 6 ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น

6. ข้อมูลทั่วไป

ชื่อบริษัท	บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ชื่อย่อ	GLOW
เลขทะเบียนบริษัท	010753800046
ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ไอ้่น้ำและน้ำเพื่ออุตสาหกรรม และพลังงานไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”)
ทุนจดทะเบียน	14,828,650,350 บาท (ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558)
ทุนชำระแล้ว	14,628,650,350 บาท (ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	1 อาคาร เอ็มไพร์ ทาวเวอร์ ชั้น 38 - พาร์ค วัง ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120 โทรศัพท์ : 66 (0) 2670-1500-33 โทรสาร : 66 (0) 2670-1548-9 Web Site : http://www.glow.co.th
ที่ตั้งโรงงาน	เลขที่ 5 ถนนโอสถี่ นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง 21150 โทรศัพท์ : 66 (0) 3868-4078-80 โทรสาร : 66 (0) 3868-4789
ข้อมูลอื่น ๆ	
ผู้แทนผู้ถือหุ้น	ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) อาคาร 2 ชั้น 3, 1060 ถนนเพชรบุรีตัดใหม่ แขวงมักกะสัน เขตราชเทวี กรุงเทพฯ 10400 โทร. 66 (0) 2256-2323- 27
ผู้ตรวจสอบบัญชี	บริษัท ดีลอยท์ ทูช โรมัทส์ ไชยยศ สอบบัญชี จำกัด 183 อาคารรจนาการ ชั้น 25, 26, 28 ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120

ข้อที่ 6 ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น

บริษัทย่อยในเครือที่บริษัทถือหุ้นอยู่เกินร้อยละ 50

1. บริษัท โกลว์ จำกัด

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่

1 อาคาร เอ็มไพร์ ทาวเวอร์ ชั้น 38 - พาร์ค วัง ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา
เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120
โทรศัพท์ : 66 (0) 2670-1500-33 โทรสาร : 66 (0) 2670-1548-9

ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ให้บริการด้านการจัดการ ที่ปรึกษาและให้คำแนะนำด้านการบริหารงานแก่บริษัท
ที่เกี่ยวข้องกัน

2. บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่

1 อาคาร เอ็มไพร์ ทาวเวอร์ ชั้น 38 - พาร์ค วัง ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา
เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120
โทรศัพท์ : 66 (0) 2670-1500-33 โทรสาร : 66 (0) 2670-1548-9

ที่ตั้งโรงงาน

เลขที่ 42 หมู่ 8 ถนนซีไออี-8 นิคมอุตสาหกรรมเหมราชชลบุรี ตำบลบ่อวิน
อำเภอศรีราชาจังหวัดชลบุรี 20230
โทรศัพท์ : 66 (0) 3834-5900-5 โทรสาร : 66 (0) 38345-906

ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้กับกฟผ.

3. บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่

1 อาคาร เอ็มไพร์ ทาวเวอร์ ชั้น 38 - พาร์ค วัง ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา
เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120
โทรศัพท์ : 66 (0) 2670-1500-33 โทรสาร : 66 (0) 2670-1548-9

ที่ตั้งโรงงาน

เลขที่ 10 ซอยจี-2 ถนนปภกรณ์สงเคราะห์ราษฎร์ นิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก
(มาบตาพุด) ตำบลห้วยโป่งอำเภอเมือง จังหวัดระยอง 21150
โทรศัพท์ : 66 (0) 3868-5589 โทรสาร : 66 (0) 3868-5104

ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ใอน้ำ และน้ำเพื่ออุตสาหกรรม และผลิตและจำหน่าย
พลังงานไฟฟ้าให้กับ กฟผ.

ข้อที่ 6 ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น

4. บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่

1 อาคาร เอ็มไพร์ ทาวเวอร์ ชั้น 38 - พาร์ค วัง ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา
เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120
โทรศัพท์ : 66 (0) 2670-1500-33 โทรสาร : 66 (0) 2670-1548-9

ที่ตั้งโรงงาน

เลขที่ 11 ถนนไอน้ำ นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อําเภอมือง จังหวัดระยอง 21150
โทรศัพท์ : 66 (0) 3869-8400-10 โทรสาร : 66 (0) 3868-4789

ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม
และผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้กับ กฟผ.

5. บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่

1 อาคาร เอ็มไพร์ ทาวเวอร์ ชั้น 38 - พาร์ค วัง ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา
เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120
โทรศัพท์ : 66 (0) 2670-1500-33 โทรสาร : 66 (0) 2670-1548-9

ที่ตั้งโรงงาน

เลขที่ 11 ถนนไอน้ำ นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อําเภอมือง จังหวัดระยอง 21150
โทรศัพท์ : 66 (0) 3869-8400-10 โทรสาร : 66 (0) 3868-4789

ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่ออุตสาหกรรม
และผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้กับ กฟผ.

6. บริษัท โกลว์ ไอพีพี 3 จำกัด

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่

1 อาคาร เอ็มไพร์ ทาวเวอร์ ชั้น 38 - พาร์ค วัง ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา
เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120
โทรศัพท์ : 66 (0) 2670-1500-33 โทรสาร : 66 (0) 2670-1548-9

ลักษณะการประกอบธุรกิจ

พัฒนาโครงการธุรกิจโรงไฟฟ้า

7. บริษัท โกลว์ ไอพีพี 2 โฮลดิ้ง จำกัด

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่

1 อาคาร เอ็มไพร์ ทาวเวอร์ ชั้น 38 - พาร์ค วัง ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา
เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120
โทรศัพท์ : 66 (0) 2670-1500-33 โทรสาร : 66 (0) 2670-1548-9

ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ลงทุนในบริษัทอื่น

ข้อที่ 6 ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น

8. บริษัท เกิดโค-วัน จำกัด

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่

เลขที่ 11 ถนนไอน้ำ นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง 21150
โทรศัพท์ : 66 (0) 3869-8400-10 โทรสาร : 66 (0) 3868-4789

สาขา

195 อาคาร เอ็มไพร์ ทาวเวอร์ ชั้น 38 - พาร์ค วิง ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา
เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120
โทรศัพท์ : 66 (0) 2670-1500-33 โทรสาร : 66 (0) 2670-1548-9

ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้กับ กฟผ.

9. บริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ จำกัด

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่

อาคารเวียงวัง ทาวเวอร์ (ยูนิต 15) ชั้น 5 ถนนบุรีจันทร์ บ้านดงประลานทุ่ง เมืองสีลัดตนา
นครหลวงเวียงจันทน์ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว
โทรศัพท์ : (856) 21 41 414932-3 โทรสาร : (856) 21 414934

ที่ตั้งโรงงาน

ตู้ ป.ณ. 661 ปากเซ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว
โทรศัพท์ : (856) 36-211720-1 โทรสาร : (856) 36-211719

ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้กับ กฟผ. และรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว

10. บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ไทย เนชั่นแนล พาวเวอร์ จำกัด)

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่

เลขที่ 60/19 หมู่ 3 เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค
ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง 21140
โทรศัพท์ : 66 (0) 3889-1324-8 โทรสาร : 66 (0) 3889-1330

ที่ตั้งโรงงาน

เลขที่ 60/19 หมู่ 3 เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสเตรียลพาร์ค
ตำบลมาบยางพร อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง 21140
โทรศัพท์ : 66 (0) 3889-1324-8 โทรสาร : 66 (0) 3889-1330

ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและน้ำเพื่ออุตสาหกรรม และผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า
ให้กับ กฟผ.

ข้อที่ 6 ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น

บริษัทย่อยในเครือที่บริษัทถือหุ้นอยู่น้อยกว่าร้อยละ 50

1. บริษัท ห้วยเหาะ ไทย จำกัด

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่

1 อาคาร เอ็มไพร์ ทาวเวอร์ ชั้น 38 - พาร์ค วัง ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา
เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120

โทรศัพท์ : 66 (0) 2670-1500-33 โทรสาร : 66 (0) 2670-1548-9

ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ลงทุนในบริษัทอื่น

2. บริษัท โกลว์ เหมราช วินด์ จำกัด

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่

1 อาคาร เอ็มไพร์ ทาวเวอร์ ชั้น 38 - พาร์ค วัง ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา
เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120

โทรศัพท์ : 66 (0) 2670-1500-33 โทรสาร : 66 (0) 2670-1548-9

ลักษณะการประกอบธุรกิจ

พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม

ข้อที่ 7 ข้อมูลหลักทรัพย์และผู้ถือหุ้น

7. ข้อมูลหลักทรัพย์และผู้ถือหุ้น

7.1 จุดทะเบียนและทุนที่ออกและเรียกชำระแล้ว ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558

ทุนจดทะเบียน :	14,828,650,350 บาท ประกอบด้วย หุ้นสามัญจำนวน 1,482,865,035 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท
ทุนที่ออกและชำระแล้ว :	14,628,650,350 บาท ประกอบด้วย หุ้นสามัญจำนวน 1,462,865,035 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10 บาท

7.2 ผู้ถือหุ้น

รายชื่อผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัท ณ วันที่ 31 กรกฎาคม 2558 มีดังนี้

รายชื่อผู้ถือหุ้นรายใหญ่	จำนวนหุ้น (หุ้น)	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)
1. บริษัท จีดีเอฟ ซูเอช เอ็นเนอจี (ประเทศไทย) จำกัด ¹	645,259,773	44.11
2. GDF SUEZ Energy International Global Developments B.V. ²	365,716,260	25.00
3. Littledown Nominees Limited	84,972,900	5.81
4. สำนักงานประกันสังคม (2 กรณี)	40,645,200	2.78
5. บริษัท ไทย เอ็นวีดีอาร์ จำกัด	40,629,740	2.78
6. HSBC (Singapore) Nominees Pte Ltd.	39,884,959	2.73
7. Chase Nominees Limited	32,753,984	2.24
8. State Street Bank Europe Limited	20,645,732	1.41
9. BNY Mellon Nominees Limited	15,420,500	1.05
10. กองทุนเปิดกรุงศรีหุ้นระยะยาวปันผล	13,367,800	0.91
11. Norbax Inc.,	11,820,857	0.81
12. บริษัท บุญรอดบริวเวอรี่ จำกัด	8,000,000	0.55
13. The Bank of New York Mellon	7,510,339	0.51
14. อื่นๆ	136,236,991	9.31
	1,462,865,035	100.00

หมายเหตุ:

¹ จีดีเอฟ ซูเอช เอ็นเนอจี(ประเทศไทย) จำกัด และ ² GDF SUEZ Energy International Global Developments B.V. เป็นบริษัทย่อยที่จีดีเอฟ ซูเอช เอส.เอ. เป็นเจ้าของ

ข้อที่ 7 ข้อมูลหลักทรัพย์และผู้ถือหุ้น

7.3 ยอดหนี้คงค้างในการออกตั๋วเงินหรือหุ้นกู้ครั้งก่อน

หุ้นกู้

ตารางด้านล่างคือหุ้นกู้ของบริษัทฯ ที่ยังไม่ครบกำหนดไถ่ถอน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558

หุ้นกู้	จำนวน (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ยต่อปี	อายุ/ กำหนดการไถ่ถอน	อันดับ ความน่าเชื่อถือ โดย ทริสเรตติ้ง
GLOW173A	1,000	ร้อยละ 4.52 จ่ายดอกเบี้ยทุก 6 เดือน	อายุ 7 ปี กำหนดไถ่ถอน 31 มีนาคม 2560	A+
GLOW175A	2,000	ร้อยละ 4.56 จ่ายดอกเบี้ยทุก 6 เดือน	อายุ 10 ปี กำหนดไถ่ถอน 21 พฤษภาคม 2560	A+
GLOW170A	1,600	ร้อยละ 4.56 จ่ายดอกเบี้ยทุก 6 เดือน	อายุ 7.5 ปี กำหนดไถ่ถอน 8 ตุลาคม 2560	A+
GLOW186A	2,500	ร้อยละ 6.34 จ่ายดอกเบี้ยทุก 6 เดือน	อายุ 10 ปี กำหนดไถ่ถอน 5 มิถุนายน 2561	A+
GLOW18NA	1,500	ร้อยละ 4.20 จ่ายดอกเบี้ยทุก 6 เดือน	อายุ 6 ปี กำหนดไถ่ถอน 15 พฤศจิกายน 2561	A+
GLOW194A	2,000	ร้อยละ 4.72 จ่ายดอกเบี้ยทุก 6 เดือน	อายุ 9 ปี กำหนดไถ่ถอน 8 เมษายน 2562	A+
GLOW190A	1,400	ร้อยละ 4.77 จ่ายดอกเบี้ยทุก 6 เดือน	อายุ 9.5 ปี กำหนดไถ่ถอน 8 ตุลาคม 2562	A+
GLOW218A	5,555	ร้อยละ 5.00 จ่ายดอกเบี้ยทุก 6 เดือน	อายุ 10 ปี กำหนดไถ่ถอน 31 สิงหาคม 2564	A+

ตั๋วเงิน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทฯ ไม่มียอดหนี้คงค้างในการออกตั๋วเงิน

7.4 นโยบายการจ่ายเงินปันผล

คณะกรรมการบริษัทอาจจะประกาศการจ่ายเงินปันผลประจำปี เมื่อได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นในระหว่างการประชุมผู้ถือหุ้นสามัญประจำปี แต่การประกาศจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลไม่จำเป็นต้องได้รับการอนุมัติจากผู้ถือหุ้น

นโยบายการจ่ายเงินปันผลปัจจุบันของคณะกรรมการบริษัทคือเสนอต่อผู้ถือหุ้นในการจ่ายเงินปันผลไม่ต่ำกว่าร้อยละ 50 ของกำไรสุทธิประจำปี โดยไม่รวมถึงผลกำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ รายได้หรือค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี และหลังหักเงินสำรองต่าง ๆ ที่บริษัทฯ กำหนดไว้ อย่างไรก็ตาม การจ่ายเงินปันผลดังกล่าวขึ้นอยู่กับแผนการลงทุน ความจำเป็น และความเหมาะสมอื่น ๆ ที่คณะกรรมการบริษัทเห็นว่าสมควร

ภายใต้พระราชบัญญัติบริษัทมหาชน จำกัด บริษัทจะจ่ายเงินปันผลจากเงินประเภทอื่นนอกจากเงินกำไรไม่ได้ และหากบริษัทยังมียอดขาดทุนสะสมอยู่ บริษัทจะจ่ายเงินปันผลไม่ได้ ถึงแม้ว่าบริษัทจะลงบัญชีกำไรสุทธิในปัจจุบันแล้ว ภายใต้พระราชบัญญัติบริษัทมหาชน จำกัด บริษัทจะต้องจัดสรรกำไรสุทธิประจำปีส่วนหนึ่งไว้เป็นทุนสำรองตามกฎหมาย ซึ่งจะต้องไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของกำไร

ข้อที่ 7 ข้อมูลหลักทรัพย์และผู้ถือหุ้น

สุทธิประจำปี จนกว่าทุนสำรองนี้จะมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียน ซึ่งอาจมีผลทำให้กำไรสุทธิส่วนสำหรับจ่ายเงินปันผลน้อยลง

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทมีทุนจดทะเบียน 14,828.7 ล้านบาท มีทุนที่ออกและชำระแล้ว 14,628.7 ล้านบาท มีเงินสำรองตามกฎหมายจำนวน 1,598.3 ล้านบาท และมีกำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรรทั้งหมด (เฉพาะบริษัท) ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 จำนวน 10,818.2 ล้านบาท

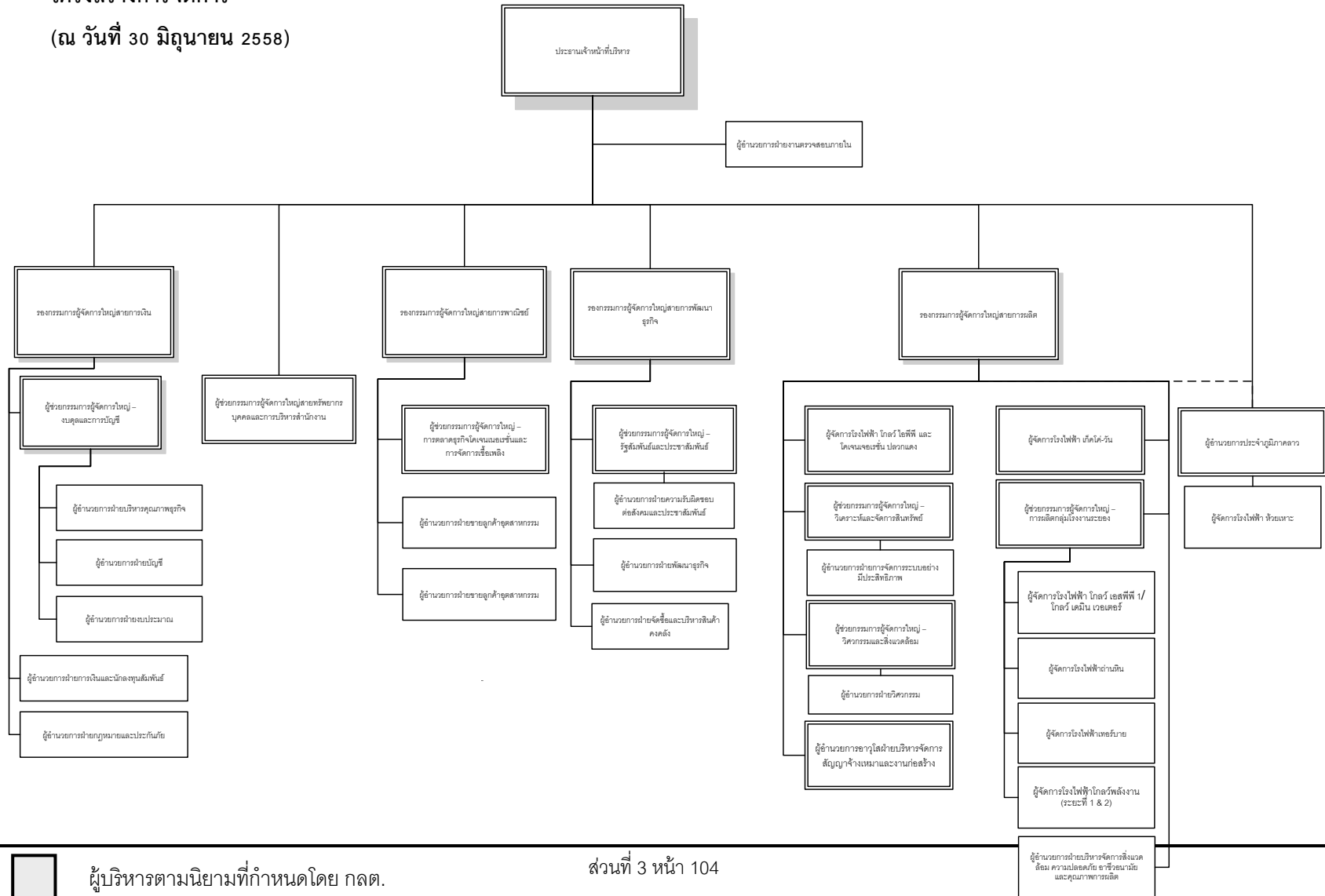
ปัจจุบัน บริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ เป็นบริษัทย่อยเพียงบริษัทเดียวที่มีนโยบายการจ่ายเงินปันผลเป็นการเฉพาะและชัดเจน โดยนโยบายของบริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ ตามที่ได้ตกลงไว้ต่อผู้ถือหุ้นของบริษัท ไฟฟ้า ห้วยเหาะ สามารถใช้กำไรสะสมที่ยังไม่ได้จัดสรรจ่ายเงินปันผลทุกครึ่งปีได้ โดยต้องเป็นไปตามเงื่อนไขของสัญญากู้ยืมเงินและข้อตกลงของผู้ถือหุ้นด้วย

คณะกรรมการของบริษัทย่อยอื่นๆ อาจพิจารณาจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลได้ แต่ต้องเสนอให้ผู้ถือหุ้นพิจารณาอนุมัติในการจ่ายเงินปันผลประจำปี

ข้อที่ 8 โครงสร้างการจัดการ

8. โครงสร้างการจัดการ

8.1 โครงสร้างการจัดการ
(ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558)



ข้อที่ 8 โครงสร้างการจัดการ**8.1.1 คณะกรรมการบริษัท**

<u>รายชื่อกรรมการ</u>	<u>ตำแหน่ง</u>
1. นายญาณ ฟรานซิสคูล มาเรีย ฟลาเซ	ประธานกรรมการ
2. นายเบรนดอน จี.เอช. วอเทอร์ส ¹	กรรมการ รองประธานกรรมการ และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
3. นายโกวิทช์ โปษยานนท์	กรรมการอิสระและประธานกรรมการตรวจสอบ
4. นายวิทยา เวชชาชีวะ	กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ
5. นางสุภาพรรณ รัตนภรณ์	กรรมการอิสระและกรรมการตรวจสอบ
6. ศาสตราจารย์ ดร. บวรศักดิ์ อุวรรณโณ	กรรมการอิสระ
7. นายกี ริชเชล	กรรมการ
8. นายอนุตร จาคิกวนิช	กรรมการ
9. นายเอช่า เฮสคาเน่น ²	กรรมการ
10. นายมาร์ค เจ. ซี. เอ็ม. จี. แวร์สเตอร์เตอ	กรรมการ
11. นายปีแอร์ ซอง เบอรันาต กิลโลท์ ³	กรรมการ
12. นางซิลล่า โคฮัลมี-มงพีซ ⁴	กรรมการ

หมายเหตุ:

- 1) เข้าเป็นกรรมการของบริษัทแทนนายดาเนียล เฟลเลอร์นี ตั้งแต่วันที่ 14 สิงหาคม 2557 และเข้าเป็นประธานเจ้าหน้าที่บริหารและรองประธานกรรมการของบริษัทแทนนายเอช่า เฮสคาเน่น ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2557 และ 20 กุมภาพันธ์ 2558 เป็นต้นไป
- 2) ลาออกจากการเป็นประธานเจ้าหน้าที่บริหารและรองประธานกรรมการของบริษัท ตั้งแต่วันที่ 30 กันยายน 2557 และ 20 กุมภาพันธ์ 2558 เป็นต้นไป
- 3) เข้าเป็นกรรมการของบริษัทแทนนายเคียท พีเดอซ์ ตั้งแต่วันที่ 9 พฤษภาคม 2557
- 4) เข้าเป็นกรรมการของบริษัทแทนนายโจฮัน เดอ เซเจอร์ ตั้งแต่วันที่ 9 พฤษภาคม 2557

การเปลี่ยนแปลงของคณะกรรมการบริษัทในปี 2557

<u>รายชื่อกรรมการ</u>	<u>หมายเหตุ</u>
1. นายโจฮัน เดอ เซเจอร์	ลาออกจากการเป็นกรรมการของบริษัทตั้งแต่วันที่ 9 พฤษภาคม 2557
2. นายดาเนียล เฟลเลอร์นี	ลาออกจากการเป็นกรรมการของบริษัทตั้งแต่วันที่ 14 สิงหาคม 2557

ข้อที่ 8 โครงสร้างการจัดการ

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัท

กรรมการสองคนในแปดคนตามรายชื่อข้างล่างนี้ลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญของบริษัท

นายญาณ พรานซิสคูล มาเรีย ฟลาเซ่ หรือ นายอนุตร จาติภวณิช หรือ หรือ นายเอซ่า เฮสคาเน่น หรือ นายเบรนต์อน จี.เอช. วอเทอร์ส หรือ นางซิลลา โคฮ์ลมี-มุงพิช หรือ นายกี ริเชล หรือ นายมาร์ค เจ.ซี.เอ็ม.จี แวร์สเตรเตอ หรือ นายปีแอร์ ของ เบอ์นาค กิลโลท์

(1) ขอบเขต อำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

■ คณะกรรมการบริษัทของบริษัทจะทำหน้าที่ตามกฎหมาย วัตถุประสงค์และข้อบังคับของบริษัท ระเบียบข้อบังคับของตลาดหลักทรัพย์ฯ ตลอดจนตามมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้น คณะกรรมการบริษัทอาจจะให้อำนาจกรรมการหนึ่งคนหรือมากกว่านั้น หรือบุคคลอื่นใดเพื่อทำหน้าที่แทนได้

■ คณะกรรมการมีอำนาจหน้าที่ในการตัดสินใจและตรวจตราการปฏิบัติงานของบริษัท ยกเว้นในกรณีดังต่อไปนี้ ซึ่งต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นก่อนดำเนินการ

- กิจกรรมใด ๆ ที่กฎหมาย และ/หรือ ข้อบังคับของบริษัทได้กำหนดไว้ว่าต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นก่อน
- การกระทำใดๆ ที่เกี่ยวกับรายการที่เกี่ยวข้องกันซึ่งต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) และของกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.)
- การได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ ซึ่งต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) และของกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.)

■ คณะกรรมการบริษัทมีอำนาจในการประกาศเงินปันผลระหว่างกาลเป็นครั้งคราวหากเห็นว่าบริษัทมีกำไรและเงินสดเพียงพอที่จะทำเช่นนั้นได้

(2) การประชุมคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทมีกำหนดการประชุมอย่างน้อยปีละ 4 ครั้ง เพื่อพิจารณารับรองงบการเงินรายไตรมาส ในช่วงเดือนกุมภาพันธ์ พฤษภาคม สิงหาคม และพฤศจิกายน และอาจมีการประชุมพิเศษเพิ่มเติมหากมีความจำเป็น ในการประชุมแต่ละครั้ง มีการกำหนดวาระการประชุมที่ชัดเจน มีเอกสารประกอบการประชุมที่ถูกต้อง ครบถ้วน เพียงพอ โดยจัดส่งให้กับคณะกรรมการบริษัทล่วงหน้าก่อนการประชุมอย่างน้อย 7 วัน เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทมีเวลาศึกษาข้อมูลอย่างเพียงพอก่อนเข้าร่วมประชุม กรรมการทุกคนสามารถอภิปรายและแสดงความคิดเห็นได้อย่างเปิดเผย โดยมีประธานกรรมการเป็นผู้ประมวลความเห็นและสรุปข้อมูลที่ได้จากการประชุม

เลขานุการบริษัทเป็นผู้บันทึกการประชุมและจัดทำเป็นลายลักษณ์อักษร รายงานการประชุมที่ผ่านการรับรองจากที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท แล้วจะจัดเก็บไว้พร้อมให้กรรมการตลอดจนผู้ที่เกี่ยวข้องตรวจสอบได้ทุกเวลา

ในปี 2557 คณะกรรมการบริษัท มีการประชุมตามวาระปกติจำนวน สี่ (4) ครั้ง และตามวาระพิเศษจำนวนหนึ่ง (1) ครั้ง โดยการเข้าร่วมประชุมของกรรมการแต่ละท่านสรุปได้ดังนี้

ข้อที่ 8 โครงสร้างการจัดการ

การเข้าร่วมประชุมของกรรมการในปี 2557

รายชื่อ	วันที่ได้รับการแต่งตั้ง	การเข้าร่วมประชุม/การประชุมทั้งหมด (ครั้ง)			
		การประชุมวาระปกติ (จำนวน 4 ครั้ง)		การประชุมวาระพิเศษ (จำนวน 1 ครั้ง)	
		การเข้าร่วมประชุมด้วยตนเอง	การเข้าร่วมประชุมผ่านวิดีโอ/โทรศัพท์	การเข้าร่วมประชุมด้วยตนเอง	การเข้าร่วมประชุมผ่านวิดีโอ/โทรศัพท์
1. นายญาณ พราสซิดคูล มาเรีย ฟลาเซ่	24 กุมภาพันธ์ 2557	4	-	1	-
2. นายเบรndon จี.เอช. วอเทอร์ส ¹	28 สิงหาคม 2557	1	-	-	-
3. นายโกวิทช์ โปษยานนท์	26 เมษายน 2553	4	-	1	-
4. นายวิทยา เวชชาชีวะ	29 เมษายน 2554	4	-	1	-
5. นางสุภาพรรณ รัตนภรณ์	27 เมษายน 2555	4	-	1	-
6. ศาสตราจารย์ ดร. บวรศักดิ์อุวรรณโณ	26 เมษายน 2556	2	-	1	-
7. นายกี รัชเชล	29 เมษายน 2554	-	3	1	-
8. นายอนุตร จาติกวณิช	29 เมษายน 2554	4	-	1	-
9. นายเอช่า เฮสคาเน่น ²	29 เมษายน 2554	4	-	1	-
10. นายโยฮัน เดอ เซเจอร์ ³	22 เมษายน 2552	1	-	-	-
11. นายดาเนียล เพลเลกรีนี ⁴	27 เมษายน 2555	3	-	1	-
12. นายมาร์ค เจ. ซี. เอ็ม. จี. แวร์สเตอร์เตอ	11 พฤศจิกายน 2556	3	-	1	-
13. นายปีแอร์ ซอง เบอ์นาด กิลโลท์ ⁵	23 พฤษภาคม 2557	-	1	-	-
14. นางซิลล่า โคฮ์ลมี-มงพิช ⁶	23 พฤษภาคม 2557	1	-	-	-

หมายเหตุ:

- 1) เข้าเป็นกรรมการของบริษัทแทนนายดาเนียล เพลเลกรีนี ตั้งแต่วันที่ 14 สิงหาคม 2557 และเข้าเป็นประธานเจ้าหน้าที่บริหารและรองประธานกรรมการของบริษัทแทนนายเอช่า เฮสคาเน่น ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2557 และ 20 กุมภาพันธ์ 2558 เป็นต้นไป (มีการประชุมทั้งหมดจำนวน 1 ครั้ง ตั้งแต่ได้รับการแต่งตั้ง)
- 2) ลาออกจากการเป็นประธานเจ้าหน้าที่บริหารและรองประธานกรรมการของบริษัท ตั้งแต่วันที่ 30 กันยายน 2557 และ 20 กุมภาพันธ์ 2558 เป็นต้นไป

ข้อที่ 8 โครงสร้างการจัดการ

- 3) ลาออกจากการเป็นกรรมการของบริษัทตั้งแต่วันที่ 9 พฤษภาคม 2557
- 4) ลาออกจากการเป็นกรรมการของบริษัทตั้งแต่วันที่ 9 พฤษภาคม 2557
- 5) เข้าเป็นกรรมการของบริษัทแทนนายเคียท พีเตอร์ ตั้งแต่วันที่ 23 พฤษภาคม 2557 (มีการประชุมทั้งหมดจำนวน 1 ครั้ง ตั้งแต่ได้รับการแต่งตั้ง)
- 6) เข้าเป็นกรรมการของบริษัทแทนนายโจฮัน เดอ เซเจอร์ ตั้งแต่วันที่ 23 พฤษภาคม 2557 (มีการประชุมทั้งหมดจำนวน 1 ครั้ง ตั้งแต่ได้รับการแต่งตั้ง)

จะมีการเปิดเผยกระบวนการจัดทำและประเมินวัตถุประสงค์ที่เกี่ยวข้องกับการพิจารณาค่าตอบแทนของรองกรรมการผู้จัดการใหญ่และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (มิใช่ค่าตอบแทนรายบุคคล) ต่อคณะกรรมการบริษัทฯ ในรายงานประจำปีและในเวปไซต์ จำนวนค่าตอบแทนของกรรมการและฝ่ายบริหารที่มีการเปิดเผยในรายงานประจำปีจะเป็นตัวเลขรวมและไม่เป็นรายบุคคล จะมีการเปิดเผยค่าตอบแทนของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและรองกรรมการผู้จัดการใหญ่เป็นรายบุคคลต่อคณะกรรมการพิจารณาค่าตอบแทน

8.2 คณะผู้บริหาร

คณะผู้บริหารของบริษัท มีจำนวน 33 ท่าน ดังนี้

<u>รายชื่อคณะผู้บริหาร</u>	<u>ตำแหน่ง</u>
1. นายเบรณดอน จี.เอช. วอเทอร์ส ^{1*}	ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร
2. นายเฮกกี พูตาส ^{2*}	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการผลิต
3. นางศรีประภา สำนวจรวมผล*	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการพาณิชย์
4. นายปลงวิช พงษ์ศิวาภัย ^{3*}	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการพัฒนาธุรกิจ
5. นายสุทธิวงศ์ คงสิริ*	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการเงิน
6. นายกนิษฐ แท่งเพชร	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ – การผลิตกลุ่มโรงงานระยอง
7. นายหลุยส์ สตีเวน โฮลด์	ผู้จัดการโรงไฟฟ้า – เก็ดโค – วัน
8. นายวิศิษฎ์ ศรีนันทวงศ์	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ – วิศวกรรมและสิ่งแวดล้อม
9. นายไมเคิล ดับเบิลยู. รีฟ*	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ – งบดุลและการบัญชี
10. นางสาวมัทธนา คุณากร	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่สายทรัพยากรบุคคลและการบริหารสำนักงาน
11. นายณรงค์ชัย วิสูตรชัย	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ – รัฐสัมพันธ์และประชาสัมพันธ์
12. นายสุรรัตน์ชัย บางหลวง	ผู้จัดการโรงไฟฟ้า – โกลว์ ไอพีพี และโคเจนเจอเรชั่น ปลวกแดง
13. ดร.สมเกียรติ ตีกระจ่างเพชร	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ – วิเคราะห์และจัดการสินทรัพย์
14. นายเกรท แมร์สมัน	ผู้อำนวยการประจำภูมิภาคลาว
15. นายอัครินทร์ ประเทืองสิทธิ์	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ – การตลาดธุรกิจโคเจนเนอเรชั่นและ การจัดการเชื้อเพลิง
16. นางชไมพร สุนทรทัศนพงศ์	ผู้อำนวยการฝ่ายกฎหมายและประกันภัย

ข้อที่ 8 โครงสร้างการจัดการ

<u>รายชื่อคณะผู้บริหาร</u>	<u>ตำแหน่ง</u>
17. นายอนุตรชัย ณ ถลาง	ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารจัดการสิ่งแวดล้อม ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และคุณภาพการผลิต
18. นางสาวศิริจันทร์ โชติชัยสถิตย์	ผู้อำนวยการฝ่ายขายลูกค้าอุตสาหกรรม
19. นายประทีป พุทธธรรมรักษา	ผู้อำนวยการฝ่ายจัดซื้อและบริหารสินค้าคงคลัง
20. นายสมชัย กลิ่นสุวรรณมาลี ⁴	ผู้อำนวยการฝ่ายความรับผิดชอบต่อสังคมและประชาสัมพันธ์
21. นายอภิชาติ แจ่มจันทร์ ⁵	ผู้จัดการโรงไฟฟ้าแก๊สเทอร์ไบน์
22. นายเรอโนต์ พีเยิล	ผู้อำนวยการฝ่ายลูกค้าอุตสาหกรรมสัมพันธ์
23. นายสุทธิ เชื้อสุข	ผู้อำนวยการฝ่ายวิศวกรรม
24. นางสาวสุทธาสินี เพ็ชรทรัพย์	ผู้อำนวยการฝ่ายบัญชี
25. นายชัยวุฒิ รัตนพรสินชัย ⁶	ผู้อำนวยการฝ่ายงานตรวจสอบภายใน
26. นายเอเธลป์ กุลเลป	ผู้อำนวยการฝ่ายบริหารคุณภาพธุรกิจ
27. นายรุจิโรจน์ กลิฤกษ์ ⁷	ผู้จัดการโรงไฟฟ้าถ่านหิน
28. นายอภิเดช ศิริพรนพคุณ	ผู้จัดการโรงไฟฟ้า – โกลว์ เอสพีพี 1/ โกลว์ เดมิน วอเตอร์
29. นายพิสุทธิ บุญวงษ์โสภณ ⁸	ผู้จัดการโรงไฟฟ้า – โกลว์ พลังงาน (โครงการระยะที่ 1 & 2)
30. นายศิริจันทร์ กณนบัณฑิต	ผู้จัดการโรงไฟฟ้า ห้วยเหาะ
31. นางอัญชณา กิตติปิยกุล	ผู้อำนวยการฝ่ายงบประมาณ
32. นายณัฐพรพรข ตันบุญเอก	ผู้อำนวยการฝ่ายการเงินและนักลงทุนสัมพันธ์
33. นายอังศุธร ภูบุญเต็ม	ผู้อำนวยการฝ่ายการจัดการระบบอย่างมีประสิทธิภาพ
34. นายคริสตอฟ เดอะ สเคอเวอรี่ ⁹	ผู้อำนวยการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ

หมายเหตุ:

- 1) ได้รับการแต่งตั้งเป็นประธานเจ้าหน้าที่บริหารตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2557
- 2) ได้รับการย้ายตำแหน่งเป็นรองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการผลิต ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557
- 3) ได้รับการย้ายตำแหน่งเป็นรองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการพัฒนาธุรกิจ ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557
- 4) ได้เปลี่ยนชื่อตำแหน่งเป็นผู้อำนวยการฝ่ายความรับผิดชอบต่อสังคมและประชาสัมพันธ์ ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557
- 5) ได้รับการย้ายตำแหน่งเป็นผู้จัดการโรงไฟฟ้าแก๊สเทอร์ไบน์ ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557
- 6) ได้รับการย้ายตำแหน่งเป็นผู้อำนวยการฝ่ายงานตรวจสอบภายใน ตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2557
- 7) ได้รับการย้ายตำแหน่งเป็นผู้จัดการโรงไฟฟ้าถ่านหิน ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557
- 8) ได้รับการเลื่อนตำแหน่งเป็นผู้จัดการโรงไฟฟ้า – โกลว์ พลังงาน (โครงการระยะที่ 1 & 2) ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557
- 9) ลาออกจากตำแหน่งผู้อำนวยการฝ่ายพัฒนาธุรกิจ ตั้งแต่วันที่ 19 กรกฎาคม 2557

ข้อที่ 8 โครงสร้างการจัดการ

* หมายถึงเป็น “ผู้บริหาร” ตามนิยามในประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่ กจ. 5/2552 เรื่อง การกำหนดบทนิยามในประกาศเกี่ยวกับการออกและเสนอขายตราสารหนี้ทุกประเภท ฉบับลงวันที่ 13 มีนาคม พ.ศ. 2552 (รวมถึงที่มีการแก้ไขเปลี่ยนแปลง)

ขอบเขต อำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร

ประธานเจ้าหน้าที่บริหารมีอำนาจในการบริหารกิจการตามปกติของบริษัท ยกเว้นกิจการในเรื่องดังต่อไปนี้ซึ่งต้องได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้น แล้วแต่กรณี

- การกำหนดอำนาจหน้าที่ตามหนังสือมอบอำนาจภายใน
- การแก้ไขข้อบังคับของบริษัท
- การควบรวมกิจการ แบ่งแยกกิจการ หรือเปลี่ยนแปลงแก้ไขรูปแบบกิจการของบริษัท
- การเลิกบริษัท
- การเพิ่มทุน ลดทุน หรือโอนทุนจดทะเบียนของบริษัท
- การก่อภาระติดพันหรือก่อหลักประกันแก่ทรัพย์สินของบริษัท
- การแก้ไขเปลี่ยนแปลงในสาระสำคัญซึ่งสัญญาสำคัญ ได้แก่ สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับกฟผ. สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ สัญญาซื้อขายถ่านหิน และสัญญาระหว่างบริษัทกับผู้รับเหมาโครงการ
- การเจรจา नामกับธนาคารในการเปิดวงเงินสินเชื่อในนามของบริษัทฯ เกินกว่าวงเงินที่คณะกรรมการบริษัทอนุมัติให้ประธานเจ้าหน้าที่บริหารมีอำนาจในการลงนามอนุมัติได้ในการบริหารกิจการประจำวัน
- การเริ่มดำเนินธุรกิจใหม่ หรือยกเลิกการดำเนินธุรกิจที่มีอยู่เดิม
- การถอนถอนประธานเจ้าหน้าที่บริหารออกจากตำแหน่งและแต่งตั้งผู้ดำรงตำแหน่งแทน
- การอนุมัติแผนกลยุทธ์ระยะยาว
- การอนุมัติงบประมาณประจำปี

8.3 เลขานุการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทได้แต่งตั้งให้ นายณัฐพรพรช ตันบุญเอก เป็นเลขานุการบริษัท

8.4 คำตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร**8.4.1 คำตอบแทนสำหรับคณะกรรมการบริษัท**

ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี ที่จัดขึ้นเมื่อวันที่ 21 เมษายน 2557 ที่ประชุมได้มีมติอนุมัติคำตอบแทนและค่าเบี้ยประชุมสำหรับประธานกรรมการและสมาชิกคณะกรรมการที่ไม่ใช่ผู้บริหาร โดยคำนึงถึงผลกำไรของบริษัท การเปรียบเทียบอ้างอิงจากอุตสาหกรรมประเภทเดียวกัน รวมถึงการขยายตัวทางธุรกิจธุรกิจ ซึ่งคำตอบแทนสำหรับคณะกรรมการบริษัท มีดังต่อไปนี้

ข้อที่ 8 โครงสร้างการจัดการ

(หน่วย : บาท)

	ค่าตอบแทนรายปี (ต่อปี)	ค่าเบี้ยประชุม (ต่อครั้ง)
ประธานกรรมการ	445,000	102,000
กรรมการที่ไม่ใช่ผู้บริหาร	445,000	102,000

ค่าตอบแทนรายปีและค่าเบี้ยประชุมรวมสำหรับกรรมการที่ไม่ใช่ผู้บริหารมีรายละเอียดดังนี้

- ค่าตอบแทนรายปีรวมเป็นจำนวน 4,895,000 บาท
- ค่าเบี้ยประชุมรวมเป็นจำนวน 3,953,617 บาท

8.4.2 ค่าตอบแทนสำหรับกรรมการชุดย่อย

- ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี ที่จัดขึ้นเมื่อวันที่ 21 เมษายน 2557 ได้อนุมัติค่าตอบแทนสำหรับคณะกรรมการตรวจสอบ โดยคำนึงถึงกำไรของบริษัท จำนวนปัจจัยเมื่อเทียบกับอุตสาหกรรมเดียวกันในการขยายตัวของธุรกิจบริษัท
- คณะกรรมการบริษัท ได้มีมติอนุมัติค่าตอบแทนสำหรับคณะกรรมการสรรหา โดยยึดตามค่าตอบแทนรายปีและค่าเบี้ยประชุม ดังต่อไปนี้

(หน่วย : บาท)

	ค่าตอบแทน (ต่อปี)	ค่าเบี้ยประชุม (ต่อครั้ง)
คณะกรรมการตรวจสอบ		
ประธานกรรมการ	150,000	40,000
กรรมการ	100,000	34,000
คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน		
ประธาน	50,000	28,000
กรรมการ	50,000	20,000

8.4.3 ค่าตอบแทนสำหรับผู้บริหาร

ในระหว่างปีงบประมาณ 2557 ค่าตอบแทนของผู้บริหารรวม 33 ราย เท่ากับ 252,703,803 บาท โดยเป็นค่าตอบแทนในรูปแบบของเงินเดือน โบนัส และเงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

ข้อที่ 8 โครงสร้างการจัดการ

8.5 การบริหารจัดการทรัพยากรมนุษย์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทมีจำนวนพนักงานทั้งสิ้น 789 คน ดังนี้

บริษัท	จำนวนพนักงาน		
	สำนักงานใหญ่	โรงไฟฟ้า	รวม
บมจ. โกลว์ พลังงาน	-	101	101
บจ. โกลว์	135	192	327
บจ. โกลว์ ไอพีพี	-	39	39
บจ. โกลว์ เอสพีพี 1	-	33	33
บจ. โกลว์ เอสพีพี 2	-	59	59
บจ. โกลว์ เอสพีพี 3	-	28	28
บจ. โกลว์ เอสพีพี 11	-	38	38
บจ. เกิดโค-วัน	-	84	84
บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ	5	75	80
รวม	140	649	789

คำตอบแทนรวมของพนักงานของบริษัทและบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ค่าตอบแทนพนักงานรวมเท่ากับ 972,281,698 บาทโดยเป็นค่าตอบแทนในรูปแบบเงินเดือน เงินนอกเวลา โบนัส และเงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

นโยบายเกี่ยวกับพนักงานของบริษัท และบริษัทย่อย

กลุ่มบริษัทโกลว์ มีความเชื่อมั่นว่า พนักงานคือ รากฐานแห่งความสำเร็จ กลุ่มบริษัทมีพนักงาน 789 คน ทำงานในประเทศไทย ณ สำนักงานใหญ่กรุงเทพฯ โรงไฟฟ้าในจังหวัดระยองและชลบุรี และในโรงไฟฟ้า ห้วยเหาะ สปป. ลาว

พนักงานของบริษัททำงานอย่างมีความสุข สนุกสนานกับบรรยากาศของการทำงาน และกระตุ้นให้เกิดความมุ่งมั่นสำนึกในการทำหน้าที่ที่ได้รับมอบหมายให้สำเร็จลุล่วงด้วยดี การทำงานเป็นทีม และนำเสนอนวัตกรรมใหม่ ๆ หลักการนี้ได้รับการสนับสนุนจากความแข็งแกร่งของภาวะผู้นำของบริษัทฯ มาตรฐานด้านเทคนิคในระดับสูง การพัฒนาบุคลากร และ ความเอาใจใส่ในเรื่องของความปลอดภัย

บริษัทปฏิบัติงานภายใต้สภาพแวดล้อมที่ปลอดภัยและน่าพึงพอใจ เรามุ่งมั่นที่จะเป็นผู้นำระดับโลกในด้านการผลิตไฟฟ้าและพลังงานความร้อนร่วม พร้อมกับการดำเนินธุรกิจหลักด้วยความตระหนักและความเอาใจใส่ในสภาพแวดล้อม สุขอนามัย และความปลอดภัยอย่างเต็มที่ ซึ่งล้วนมีผลกระทบต่อพนักงาน ลูกค้าและชุมชน

บริษัทได้สร้างคุณค่าให้กับผู้ถือหุ้นและลูกค้า โดยการสนับสนุน ส่งเสริม ตลอดจนพัฒนาพนักงานให้มีความรู้ความสามารถ และปฏิบัติหน้าที่อย่างแข็งขันให้สำเร็จลุล่วงตามเป้าหมายที่กำหนดไว้ ได้จัดให้มีการเขียนนโยบาย และ หลักปฏิบัติงานทรัพยากรบุคคลที่ดีและชัดเจน เพื่อสร้างเป็นมาตรฐานโดยผ่านระบบสารสนเทศด้านงานทรัพยากรบุคคล บริษัท มุ่งเน้นการฝึกอบรม การพัฒนาความสามารถของพนักงานให้แข็งแกร่งขึ้นเพื่อเพิ่มพูนประสิทธิภาพขององค์กรโดยรวม โดยผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของเราให้การสนับสนุนและให้แนวทางในการพัฒนาเพื่อหาแนวทางการปฏิบัติการอย่างดีเลิศให้แก่บริษัท

ข้อที่ 8 โครงสร้างการจัดการ

เราค้นหาวิธีการเพื่อดึงดูดและรักษาไว้ซึ่งความเป็นมืออาชีพที่มีคุณภาพ ผู้ซึ่งสามารถยึดมั่นต่อค่านิยมองค์กร อันได้แก่ เปิดกว้างการสื่อสาร ยึดมั่นสัญญา ปรับทันเหตุการณ์ ความมุ่งมั่น และสัมพันธภาพทางธุรกิจแบบยั่งยืน

บริษัทส่งเสริมให้พนักงานตระหนักถึงศักยภาพอันเต็มของตัวเอง โดยเสนองานที่มีความท้าทาย การมอบหมายงานโครงการ การพัฒนาขณะทำงาน การฝึกอบรมและการศึกษาอย่างเป็นทางการ นอกจากนี้เรายังเสนอผลตอบแทนและผลประโยชน์ต่าง ๆ ให้กับพนักงานในอัตราที่พึงพอใจอีกด้วย

ความสำเร็จของบริษัทเกิดมาจากพนักงาน อันได้แก่ ความเป็นเลิศทางด้านปฏิบัติการ ทีมงานที่ดี และความสามารถของทีมงานที่มีประสิทธิภาพ ในการส่งมอบผลิตภัณฑ์ที่สร้างความมั่นใจและความเชื่อถือในความพร้อมของเครื่องผลิตไฟฟ้าของบริษัทฯ สิ่งเหล่านี้คือ คุณค่าที่ดีที่สุดที่สร้างความแข็งแกร่งให้กับองค์กรของเรา

9. การกำกับดูแลกิจการ

9.1 หลักการของการกำกับดูแลกิจการที่ดี

คณะกรรมการบริษัทมีพันธะในการปฏิบัติตามหลักของการกำกับดูแลกิจการที่ดีเพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานการปฏิบัติที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียน และกฎ ระเบียบข้อบังคับและแนวทางที่เกี่ยวข้องของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) หลักของการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ OECD และมาตรฐานการปฏิบัติที่ดีของจีดีเอฟ สุเอซ

9.1.1 สิทธิของผู้ถือหุ้นและการประชุมผู้ถือหุ้น

ผู้ถือหุ้นของบริษัทจะมีสิทธิขั้นพื้นฐานดังต่อไปนี้

- สิทธิในการซื้อ ขาย หรือโอนหุ้น
- สิทธิในการได้รับแบ่งผลกำไรของบริษัท
- สิทธิในการเข้าถึงข้อมูลของบริษัทในเวลาที่เหมาะสมและตามระเบียบ
- สิทธิในการเข้าร่วมและลงคะแนนเสียงในการประชุมผู้ถือหุ้น รวมถึงสิทธิดังต่อไปนี้
 - เลือกหรือถอดถอนกรรมการของคณะกรรมการบริษัท
 - เสนอและอนุมัติการแต่งตั้งผู้สอบบัญชีภายนอก
 - เข้าร่วมในการตัดสินใจเรื่องธุรกรรมใดๆ ที่ส่งผลต่อบริษัทและ/หรือต่อบรรดาผู้ถือหุ้นในลักษณะที่มีนัยสำคัญ

คณะกรรมการบริษัทจะแจ้งข้อมูลเกี่ยวกับเวลา สถานที่และวาระการประชุมทั้งหมดที่จะมีการอภิปรายในระหว่างการประชุม รวมถึงข้อมูลสนับสนุนอย่างเพียงพอแก่ผู้ถือหุ้นล่วงหน้าก่อนการประชุม ผู้ถือหุ้นจะยังได้รับการแจ้งให้ทราบถึงเรื่องหลักเกณฑ์และกระบวนการที่บังคับใช้สำหรับการประชุมผู้ถือหุ้น รวมถึงกระบวนการลงคะแนนเสียงและการมอบฉันทะ

9.1.2 การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกันและบทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย

คณะกรรมการบริษัทยอมรับในสิทธิของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย และดังนั้นจึงส่งเสริมให้มีการร่วมมือกันระหว่างบริษัทและกลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย ตลอดจนฝ่ายที่เกี่ยวข้องอื่นๆ รวมถึง พนักงาน ลูกค้า หุ้นส่วนทางการค้า บรรดาเจ้าหนี้ หน่วยงานรัฐบาล ชุมชนต่างๆ ซึ่งบริษัทปฏิบัติงานอยู่และสังคมอย่างเต็มที่ บรรดากรรมการและพนักงานต้องปฏิบัติตามหลักจริยธรรม ซึ่งได้มีการจัดทำเพื่อให้แน่ใจว่าจะมีการติดต่ออย่างยุติธรรมและสมดุลกับกลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย

นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัท ยังได้กำหนดว่าต้องมีการรายงานข้อมูลการปฏิบัติงานต่อกลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย และฝ่ายต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง โดยผ่านวิธีการใช้แบบฟอร์ม 56-1 รายงานประจำปี เว็บไซต์ของบริษัท และช่องทางที่เกี่ยวข้องอื่นๆ ต้องมีการจัดทำช่องทางที่มีการสื่อสารแบบสองทางเพื่อให้แน่ใจว่ากลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย และฝ่ายอื่นๆ สามารถแสดงความคิดเห็นหรือยื่นคำร้องทุกข์ได้

ข้อที่ 9 การกำกับดูแลกิจการ

คณะกรรมการบริษัทถือเป็นตัวแทนของผู้ถือหุ้นทั้งหมดและต้องทำหน้าที่เพื่อปกป้องผลประโยชน์ของบริษัทในทุกกรณี กรรมการแต่ละท่านต้องตรวจสอบว่าการตัดสินใจของบริษัทไม่ได้ทำให้ผู้ถือหุ้นส่วนหนึ่งหรือประเภทหนึ่งได้รับประโยชน์มากกว่าผู้ถือหุ้นส่วนอื่น ๆ

คณะกรรมการบริษัทต้องอำนวยความสะดวกให้กับบรรดาผู้ถือหุ้นรายย่อยในการเสนอเรื่องเพื่อพิจารณาในการประชุมผู้ถือหุ้น ล่วงหน้าก่อนการประชุม คณะกรรมการบริษัทได้จัดทำกระบวนการเพื่อให้บรรดาผู้ถือหุ้นสามารถเสนอเรื่องดังกล่าว รวมถึงกระบวนการในการเสนอข้อผู้รับสมัครด้วย

คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดและมอบหมายให้ผู้บริหารประกาศใช้นโยบายดังต่อไปนี้

- นโยบายการต่อต้านการรับสินบน เพื่อให้แน่ใจว่าพนักงานไม่กระทำความผิดกฎหมายเกี่ยวกับการคอร์รัปชัน
- นโยบายด้านการใช้ข้อมูลภายในในเพื่อการซื้อขายหุ้น เพื่อป้องกันไม่ให้ใช้ข้อมูลภายในในการซื้อขายหุ้นในทางที่มีขอบ
- นโยบายด้านสิ่งแวดล้อม เพื่อให้แน่ใจว่าการพัฒนาธุรกิจหลักของบริษัทจะเป็นไปอย่างต่อเนื่องและยั่งยืน โดยไม่ทำอันตรายต่อสิ่งแวดล้อม ที่อาจส่งผลกระทบต่อคนรุ่นปัจจุบันและรุ่นใหม่ในอนาคต
- นโยบายด้านสุขภาพและความปลอดภัย เพื่อให้บริษัทให้ความสนใจอย่างเต็มที่ต่อปัญหาด้านสุขภาพและความปลอดภัยที่ส่งผลกระทบต่อเหล่าพนักงานของเรา คู่ค้า ลูกค้า และชุมชน

9.1.3 การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส

คณะกรรมการบริษัทต้องเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องและไม่เกี่ยวข้องกับการเงินที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจและการปฏิบัติงานของบริษัทอย่างถูกต้อง สมบูรณ์ เพียงพอ อย่างสม่ำเสมอและในเวลาที่เหมาะสม

คณะกรรมการบริษัทต้องทำให้แน่ใจว่ามีการปฏิบัติตามกฎหมาย กฎเกณฑ์และข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องทั้งหมดอย่างเคร่งครัดที่เกี่ยวข้องกับการเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส บริษัทได้ตั้งแผนกการเงินและนักลงทุนสัมพันธ์ (Finance & Investors Relation Department) เพื่อเผยแพร่ข้อมูลทางการเงินต่อบรรดาผู้ถือหุ้นและกลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย และเพื่อช่วยให้บรรดานักลงทุนและบรรดานักวิเคราะห์ด้านหลักทรัพย์เข้าใจบริษัทและธุรกิจของบริษัทโดยเท่าเทียมกันและเหมาะสม ข้อมูลที่ประกาศในเว็บไซต์จะมีทั้งภาษาไทยและภาษาอังกฤษ นอกจากนี้ แผนกการสื่อสารองค์กร (Corporate Communications Department) ยังได้รับการมอบหมายให้เผยแพร่ข้อมูลและการปฏิบัติงานขององค์กรอย่างกว้างขวางในเวลาที่เหมาะสมโดยผ่านสื่อหลายช่องทาง

9.1.4 ความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

1. บทบาทและความรับผิดชอบ

- คณะกรรมการบริษัทจะทำหน้าที่ตามกฎหมาย วัตถุประสงค์และข้อบังคับของบริษัท ระเบียบข้อบังคับของตลาดหลักทรัพย์ฯและสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตลอดจนตามมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้น คณะกรรมการบริษัทอาจจะให้อำนาจกรรมการหนึ่งคนหรือมากกว่านั้น หรือบุคคลอื่นใดเพื่อทำหน้าที่แทนได้

ข้อที่ 9 การกำกับดูแลกิจการ

■ คณะกรรมการมีอำนาจในการตัดสินใจและตรวจตราการปฏิบัติงานของบริษัท ยกเว้นในกรณีดังต่อไปนี้ ซึ่งต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นก่อน

- กิจกรรมใดๆ ที่กฎหมาย และ/หรือข้อบังคับของบริษัทได้กำหนดไว้ว่าต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นก่อน
- การกระทำใดๆ ที่เกี่ยวกับการทำธุรกรรมตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) และของสำนักงานกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.)
- การได้มาหรือการกำจัดทรัพย์สิน ตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) และของสำนักงานกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.)

■ คณะกรรมการบริษัทมีอำนาจในการประกาศเงินปันผลระหว่างกาลเป็นครั้งคราว หากเห็นว่าบริษัทมีกำไรและเงินสดเพียงพอที่จะทำเช่นนั้นได้

2. การประชุม

กำหนดให้คณะกรรมการบริษัทจัดการประชุมอย่างน้อย 4 ครั้งต่อปีเพื่อพิจารณาและอนุมัติงบการเงินรายไตรมาส ในระหว่างเดือนกุมภาพันธ์ พฤษภาคม สิงหาคม และพฤศจิกายน และหากจำเป็น อาจจะมีการจัดการประชุมเพิ่มเติมได้

การประชุมแต่ละครั้งต้องมีวาระการประชุมที่ชัดเจน พร้อมกับเอกสารสนับสนุนที่ถูกต้อง สมบูรณ์และเพียงพอ และต้องส่งให้กรรมการแต่ละท่านอย่างน้อย 7 วันล่วงหน้าก่อนการประชุม เพื่อว่ากรรมการจะมีเวลาศึกษาข้อมูลก่อนเข้าประชุม กรรมการแต่ละท่านสามารถอภิปรายและแสดงความคิดเห็นอย่างเปิดเผย ประธานจะรวบรวมความคิดเห็นทั้งหมดและสรุปข้อมูลจากการประชุม เลขานุการบริษัทจะบันทึกรายงานการประชุมเป็นลายลักษณ์อักษร รายงานการประชุมของการประชุมครั้งก่อนๆ ซึ่งได้รับการอนุมัติจากที่ประชุม คณะกรรมการบริษัทต้องเก็บรักษาไว้และพร้อมที่จะให้กรรมการและผู้ที่เกี่ยวข้องตรวจสอบได้ทุกเวลา

3. คุณสมบัติ องค์ประกอบ และโครงสร้าง

3.1 คุณสมบัติและองค์ประกอบ

คณะกรรมการบริษัทคือกุญแจสำคัญของการกำกับดูแลกิจการที่ดี สมาชิกของคณะกรรมการบริษัทต้องมีความรู้ ความชำนาญและประสบการณ์ที่เป็นประโยชน์กับโกลด์ คณะกรรมการเหล่านี้ต้องใช้ความพยายามอย่างสุดความสามารถและอุทิศเวลาในการทำงานที่ของพวกตน ดังนั้น โกลด์จึงได้กำหนดรายละเอียดที่เกี่ยวกับองค์ประกอบ ความน่าเชื่อถือเบื้องต้น และการเลือกคณะกรรมการฯ ดังต่อไปนี้

- คณะกรรมการบริษัทต้องประกอบด้วยสมาชิกอย่างน้อย 5 ท่าน แต่ไม่เกิน 15 ท่าน
- คณะกรรมการบริษัทต้องประกอบด้วยกรรมการอิสระอย่างน้อย 1 ใน 3 ส่วน หรือตามที่กำหนดโดยกฎ ระเบียบ ข้อบังคับและแนวทางที่เกี่ยวข้องของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
- กรรมการในคณะกรรมการบริษัทต้องมีการผสมผสานที่ดี รวมถึงต้องมีอาชีพซึ่งมีความรู้ด้านธุรกิจพลังงานและไฟฟ้าอย่างน้อยสามท่าน และผู้ที่มีความรู้ด้านกฎหมายอย่างน้อยหนึ่งท่านและอีกท่านที่มีความรู้ด้านการเงินและการบัญชี

ข้อที่ 9 การกำกับดูแลกิจการ

- บรรดาสมาชิกของคณะกรรมการต้องมีคุณสมบัติครบถ้วนและไม่มีลักษณะต้องห้าม ตามที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน
- การเลือกตั้งสมาชิกคณะกรรมการบริษัทต้องมีความโปร่งใสและชัดเจน
- ต้องมีการจัดทำข้อมูลผู้รับสมัครอย่างเพียงพอโดยผ่านคณะกรรมการสรรหา ก่อนที่คณะกรรมการบริษัทจะพิจารณานำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อขออนุมัติ
- รายละเอียดของภูมิหลังและประสบการณ์ของกรรมการแต่ละท่านต้องมีการเปิดเผยและทำให้เป็นข้อมูลปัจจุบัน หากมีการเปลี่ยนแปลง

3.2. โครงสร้างและความเป็นอิสระของคณะกรรมการ

- บริษัทต้องทำให้แน่ใจว่า บทบาทและความรับผิดชอบของประธานกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหารมีการแบ่งแยกอย่างชัดเจนเพื่อว่าคณะกรรมการบริษัทภายใต้การแนะนำของประธานกรรมการจะมีอำนาจและสามารถควบคุมการปฏิบัติงานของฝ่ายบริหารได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล
- คณะกรรมการจะต้องประกอบด้วยกรรมการอิสระซึ่งเป็นมืออาชีพจากภายนอก ผู้ซึ่งสามารถเข้าถึงข้อมูลเกี่ยวกับการเงินและธุรกิจอื่น ๆ ได้อย่างเพียงพอ เพื่อว่าจะสามารถวินิจฉัยได้อย่างอิสระ ปกป้องผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้น และเข้าร่วมการประชุมอย่างสม่ำเสมอ
- กรรมการต้องมีอิสระตามประกาศของ ก.ล.ต. ในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับคุณสมบัติและขอบเขตของงานของคณะกรรมการ ตรวจสอบ รวมถึงคุณสมบัติอื่นๆตามที่กลวิต้องการ เหตุผลคือเพื่อทำให้กรรมการสามารถทำงานเพื่อประโยชน์ที่ดีที่สุดสำหรับผู้ถือหุ้นทั้งหมดบนพื้นฐานของความเท่าเทียมกัน และเพื่อป้องกันการขัดแย้งทางผลประโยชน์ระหว่างบริษัทและฝ่ายบริหารของผู้ถือหุ้นรายใหญ่หรือบริษัทอื่นที่มีฝ่ายบริหาร/ผู้ถือหุ้นรายใหญ่วิ่งร่วมกัน นอกจากนี้ กรรมการต้องสามารถแสดงความคิดเห็นได้อย่างอิสระอีกด้วย

3.3. วาระการดำรงตำแหน่งของคณะกรรมการ

- สมาชิกของคณะกรรมการบริษัทจะได้รับเลือกเป็นเวลาสาม (3) ปี หลังจากนั้น สมาชิกต้องลาออก
- สมาชิกที่ลาออกไปแล้วสามารถได้รับการเสนอชื่ออีกครั้ง

4. กรรมการต่างๆของคณะกรรมการบริษัท (คณะกรรมการตรวจสอบและคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน)

เพื่อให้แน่ใจว่า การตรวจสอบการปฏิบัติงานหลักจะเป็นไปอย่างถี่ถ้วนและมีประสิทธิภาพ คณะกรรมการบริษัทของโกลด์ได้แต่งตั้งคณะกรรมการพิเศษขึ้นมาสองคณะ ดังต่อไปนี้

4.1 คณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งประกอบด้วยกรรมการอิสระของคณะกรรมการบริษัทอย่างน้อยสามท่าน ซึ่งอย่างน้อยหนึ่งท่านต้องมีความรู้ด้านการเงิน/การบัญชี คณะกรรมการตรวจสอบต้องมีความเป็นอิสระตามประกาศของคณะกรรมการหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) เกี่ยวกับคุณสมบัติและขอบเขตของงาน หน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบคือการตรวจสอบ/การกำกับดูแลการปฏิบัติงานของโกลด์ รายงานทางการเงินและระบบการควบคุมภายใน การเลือกผู้สอบบัญชี และการพิจารณาเรื่องความขัดแย้งทางผลประโยชน์ รวมถึงรายการระหว่างกันและการบริหารความเสี่ยงของบริษัท ขอบเขตและความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบจะเป็นไปตามที่อธิบายไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการตรวจสอบ

ข้อที่ 9 การกำกับดูแลกิจการ

4.2 คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ซึ่งประกอบด้วยคณะกรรมการ 3 ท่านจากคณะกรรมการบริษัท ซึ่งหนึ่งในนั้นต้องเป็นกรรมการอิสระ คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนต้องเลือกผู้รับสมัครที่เหมาะสมเพื่อนำเสนอให้รับตำแหน่งกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร กระบวนการสรรหาต้องจัดทำตามกฎเกณฑ์ที่กำหนดและต้องโปร่งใส คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนต้องพิจารณาแนวทางเรื่องค่าตอบแทนสำหรับคณะกรรมการบริษัท ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ เพื่อให้แน่ใจว่าจะมีความยุติธรรมและสมเหตุผลเพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท และที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อขออนุมัติ ขอบเขตและความรับผิดชอบของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนจะเป็นไปตามที่กำหนดไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

5. การประเมินตนเองของคณะกรรมการบริษัท

- ประธานของคณะกรรมการบริษัทต้องทำให้แน่ใจว่าอย่างน้อยทุกๆ ปี สมาชิกของคณะกรรมการบริษัทจะประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทและสมาชิกของคณะกรรมการโดยรวมหรือเป็นการเฉพาะเจาะจงตามเรื่อง
- ประธาน (ของคณะกรรมการบริษัท) จะปฏิบัติตามผลของการประเมินการปฏิบัติงานโดยการยอมรับจุดแข็งและจุดอ่อนของคณะกรรมการบริษัท และ หากเหมาะสม อาจเสนอให้แต่งตั้งสมาชิกใหม่เพื่อเป็นคณะกรรมการบริษัท หรือให้กรรมการลาออกจากตำแหน่ง
- คณะกรรมการบริษัทจะเปิดเผยข้อมูลเรื่องการประเมินการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการต่างๆที่ได้มีการดำเนินในรายงานประจำปี จะไม่มีการเปิดเผยเรื่องการประเมิน

9.2 คณะอนุกรรมการของคณะกรรมการบริษัท**9.2.1 คณะกรรมการตรวจสอบ**

ตามประกาศของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยฉบับที่ บจ/ร 01-07 วันที่ 22 มกราคม 2544 เรื่องการดำรงสถานะเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ บริษัทจดทะเบียนต้องจัดให้มีระบบกำกับดูแลกิจการที่ดีเพื่อกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทจดทะเบียนให้ได้มาตรฐานและเป็นไปตามแนวทางที่ถูกต้อง

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติกฎบัตรของคณะกรรมการตรวจสอบดังต่อไปนี้

1. การแต่งตั้ง

คณะกรรมการบริษัทประกาศแต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ

2. องค์ประกอบและคุณสมบัติ

คณะกรรมการตรวจสอบประกอบด้วยกรรมการอิสระอย่างน้อย 3 ท่านที่เป็นกรรมการของบริษัท โดยหนึ่งในนั้นต้องทำหน้าที่เป็นประธาน

คุณสมบัติของสมาชิกของคณะกรรมการตรวจสอบต้องเป็นไปตามระเบียบข้อบังคับของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและหนึ่งในนั้นต้องเป็นผู้มีความรู้หรือประสบการณ์ทางการบัญชีหรือการเงิน

การแต่งตั้งเลขานุการต้องเป็นไปตามดุลยพินิจของคณะกรรมการตรวจสอบ

ข้อที่ 9 การกำกับดูแลกิจการ

คณะกรรมการตรวจสอบประกอบด้วยกรรมการจำนวน 3 ท่าน ดังนี้

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง
1. นายโกวิทย์ โปษยานนท์	ประธานกรรมการตรวจสอบ
2. นายวิทยา เวชชาชีวะ	กรรมการตรวจสอบ
3. นางสุภาพรณ รัตนภรณ์	กรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบต้องมีการประชุมอย่างน้อยปีละ 4 ครั้ง ในปี 2557 คณะกรรมการตรวจสอบมีการประชุมทั้งสิ้นจำนวน 5 ครั้ง

3. ขอบเขต อำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบ

คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่ตามที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยกำหนดที่สำคัญได้แก่

- สอบทานให้บริษัทมีรายงานทางการเงินที่มีความเพียงพอ ความน่าเชื่อถือ และความเที่ยงธรรมโดยประสานงานกับผู้สอบบัญชีภายนอกและฝ่ายบริหารที่รับผิดชอบในการจัดเตรียมรายงานทางการเงินรายไตรมาสและรายปี
- สอบทานให้บริษัท มีระบบการควบคุมภายใน และการตรวจสอบภายใน ที่เพียงพอและมีประสิทธิผล โดยประสานงานกับผู้สอบบัญชีภายนอกและผู้ตรวจสอบบัญชีภายใน
- สอบทานให้บริษัทปฏิบัติตามพระราชบัญญัติว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและกฎหมายที่เกี่ยวข้องอื่นๆของประเทศไทย
- พิจารณาและให้คำแนะนำในการแต่งตั้งผู้สอบบัญชีภายนอก รวมถึงค่าตอบแทนการสอบบัญชี โดยพิจารณาถึงความน่าเชื่อถือ ความเพียงพอของทรัพยากร ปริมาณงานที่ต้องกระทำ ประสบการณ์และความเป็นอิสระของผู้สอบบัญชี
- สอบทานการให้บริการอื่นของผู้สอบบัญชีของบริษัทที่มีให้บริการตรวจสอบบัญชี (Non-audit services) เพื่อมิให้ผู้สอบบัญชีขาดความเป็นอิสระในการปฏิบัติงานตรวจสอบ
- พิจารณารายการที่เกี่ยวข้องกันและรายการที่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ทั้งหมดเพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวเป็นไปตามข้อกำหนดของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและเป็นไปอย่างสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัท รวมทั้งเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับรายการเหล่านี้อย่างเหมาะสม
- จัดทำรายงานกิจกรรมต่างๆของคณะกรรมการตรวจสอบในรายงานประจำปีของบริษัท ซึ่งรายงานดังกล่าวต้องลงนามโดยประธานคณะกรรมการตรวจสอบ
- ทำหน้าที่เป็นคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ เพื่อให้แน่ใจว่าบริษัทได้มีและปฏิบัติตามกรอบการกำกับดูแลกิจการที่ดีอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อปกป้องชื่อเสียงของบริษัทและผลประโยชน์ของผู้มีส่วนได้เสียทั้งหลาย
- ปฏิบัติหน้าที่อื่นตามที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมายโดยคณะกรรมการตรวจสอบเห็นชอบ
- ประธานของคณะกรรมการตรวจสอบและสมาชิกควรเข้าร่วมการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีของบริษัท

ข้อที่ 9 การกำกับดูแลกิจการ

9.2.2 คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

1. เป้าหมาย/วัตถุประสงค์

- บทบาทของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนอย่างแรกคือการเสนอการแต่งตั้งกรรมการใหม่ ผู้ซึ่งเป็นหรือไม่เป็นผู้บริหารต่อคณะกรรมการบริษัท และเสนอแนะผู้สืบทอดตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหาร เมื่อเห็นว่าสมควร คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนจะสอบทานสมาชิกภาพของคณะกรรมการบริษัทอย่างสม่ำเสมอ โดยพิจารณาจากปัจจัยต่างๆ เช่น วาระการดำรงตำแหน่งของกรรมการต่างๆ การอุทิสตนในการทำงานของคณะกรรมการบริษัท และความเชี่ยวชาญของคณะกรรมการบริษัท โดยรวม
- นอกจากนี้ คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนยังรับผิดชอบในการเสนอความคิดเห็นเรื่องการจัดการค่าตอบแทนสำหรับกรรมการผู้ที่ไม่เป็นผู้บริหารและกรรมการอิสระของคณะกรรมการบริษัทต่อคณะกรรมการบริษัทด้วย
- ในการปฏิบัติหน้าที่นี้ คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนจะรักษาสัมพันธภาพในการทำงานอย่างมีประสิทธิภาพกับคณะกรรมการบริษัท และกรรมการแต่ละท่านจะได้รับทราบความเข้าใจเรื่องความรับผิดชอบในรายละเอียดของสมาชิกภาพของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนตามที่กำหนดในกฎบัตรนี้
- คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนต้องกำหนดนโยบายเรื่องค่าตอบแทนของโกลด์สำหรับประธานเจ้าหน้าที่บริหารและรองกรรมการผู้จัดการใหญ่และกำหนดค่าตอบแทน ผลประโยชน์และเงื่อนไขการจ้างงานที่เฉพาะเจาะจง รวมถึงสิทธิในเรื่องเบี้ยบานาญ และการจ่ายเงินตอบแทนใดๆ และตรวจสอบการจัดทำวิสัยทัศน์และกลยุทธ์ของฝ่ายทรัพยากรมนุษย์ของโกลด์ในนามของคณะกรรมการบริษัทและผู้ถือหุ้น

2. อำนาจ

- คณะกรรมการบริษัทมอบอำนาจให้คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนในการเสนอผู้รับสมัครที่มีคุณสมบัติที่เหมาะสมต่อคณะกรรมการบริษัท และตัดสินใจเรื่องทั้งหมดที่เกี่ยวข้องกับกฎบัตรนี้ (นอกเหนือจากเรื่องที่ต้องอนุมัติเป็นการเฉพาะเจาะจง)
- คณะกรรมการบริษัทมอบอำนาจให้คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ในการตัดสินใจทั้งหมดที่เกี่ยวข้องกับกฎบัตรนี้ (นอกเหนือจากเรื่องที่ต้องอนุมัติเป็นการเฉพาะเจาะจง) และให้สอบถามข้อมูลคำแนะนำทางวิชาชีพทั้งภายในและภายนอกของโกลด์ โดยใช้ค่าใช้จ่ายของบริษัท ทั้งนี้ โดยต้องขึ้นอยู่กับการอนุมัติของคณะกรรมการบริษัทเป็นการล่วงหน้า

3. องค์กร

3.1 สมาชิกภาพ

- คณะกรรมการบริษัทจะเป็นผู้แต่งตั้งคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
- คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนต้องประกอบด้วยกรรมการที่ไม่ได้เป็นผู้บริหาร

ข้อที่ 9 การกำกับดูแลกิจการ

- คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนต้องประกอบด้วยกรรมการสามท่านจากคณะกรรมการบริษัท ซึ่งหนึ่งในนี้ต้องเป็นกรรมการอิสระ การครบองค์ประชุมของการประชุมใดๆ ต้องประกอบด้วยกรรมการจากคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนสองในสาม
- กรรมการแต่ละท่านควรอุทิศตนอย่างมีคุณค่าต่อคณะกรรมการ
- ประธานของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนคือประธานของคณะกรรมการบริษัท หรือกรรมการที่ไม่ได้เป็นผู้บริหารที่คณะกรรมการบริษัทแต่งตั้ง
- กรรมการจะได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งวาระละสามปีเพื่อความต่อเนื่อง กรรมการสามารถได้รับเลือกอีกครั้งเพื่อทำหน้าที่อีกวาระหนึ่ง หากคณะกรรมการบริษัทหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นเห็นสมควร
- คณะกรรมการบริษัทจะเป็นผู้เสนอเลขานุการของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
- สมาชิกทุกท่านต้องมีความเป็นอิสระอย่างแท้จริง โดยไม่มีผลประโยชน์ทางการเงินนอกเหนือจากเป็นผู้ถือหุ้นในเรื่องที่ได้มีการพิจารณาตัดสิน ไม่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้นจากการมีความสัมพันธ์แบบข้ามกัน และไม่เกี่ยวข้องกับการบริหารในแต่ละวันของโกลด์

คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ประกอบด้วยกรรมการจำนวน 3 ท่าน ดังนี้

<u>รายชื่อกรรมการ</u>	<u>ตำแหน่ง</u>
1. นายกี รัชเชล	ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
2. นายวิทยา เวชชาชีวะ	กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
3. นายญาณ พรวนชิสคุส มาเรีย ฟลาเซ่	กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

3.2 การเข้าร่วมการประชุม

- คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนอาจจะเชิญบุคคลอื่น (อาทิ บรรดาผู้แทนของฝ่ายบริหาร และ/หรือที่ปรึกษาภายนอก) เข้าร่วมการประชุมคณะกรรมการได้ หากเห็นว่าจำเป็น
- ต้องจัดให้มีการประชุมอย่างน้อยทุกปี อาจมีการประชุมเพิ่มเติม หากเห็นว่าจำเป็น
- สมาชิกของคณะกรรมการทั้งหมดควรต้องเข้าร่วมการประชุมด้วยตนเอง หรือโดยการประชุมทางโทรศัพท์
- ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนเป็นผู้รับผิดชอบเรื่องวาระการประชุม โดยได้รับข้อมูลจากบรรดาสมาชิกของคณะกรรมการ ต้องมีการส่งมอบวาระการประชุมพร้อมกับเอกสารที่มีการสรุปอย่างเหมาะสมต่อสมาชิกของคณะกรรมการ ล่วงหน้าก่อนการประชุม
- เลขานุการจะเป็นผู้เตรียมรายงานการประชุมและแจกให้แก่สมาชิกทุกท่านภายใน 48 ชั่วโมงของการประชุมแต่ละครั้ง จะมีการรับรองรายงานการประชุมในการประชุมคณะกรรมการบริษัท หรือคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนครั้งถัดไป

ข้อที่ 9 การกำกับดูแลกิจการ

4. บทบาทและความรับผิดชอบ**4.1 การสรรหา:**

บทบาทและความรับผิดชอบในการสรรหามีดังต่อไปนี้

- สอบทานและเสนอแนะกฎเกณฑ์สำหรับสมาชิกภาพของคณะกรรมการบริษัทและคุณสมบัติที่ต้องการ
- สอบทานองค์ประกอบ ขนาดและประสบการณ์ของคณะกรรมการบริษัทอย่างสม่ำเสมอ รวมถึงข้อกำหนดในปัจจุบันและในอนาคต โดยต้องพิจารณาเรื่องข้อกำหนดด้านข้อกำหนด
- จัดทำข้อเสนอแนะผู้รับสมัครที่มีคุณสมบัติที่เหมาะสมต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อเสนอให้แต่งตั้งในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี
- แสวงหาการเสนอชื่อบุคคลเพื่อแต่งตั้งเป็นกรรมการอิสระของคณะกรรมการบริหาร
- ตรวจสอบให้แน่ใจว่าสมาชิกใหม่ของคณะกรรมการบริษัทเข้าร่วมในโครงการปฐมนิเทศสำหรับกรรมการรายใหม่
- สอบทานและเสนอแนะการดำเนินการเรื่องค่าตอบแทนสำหรับบรรดาสมาชิกที่ไม่ได้เป็นผู้บริหารและกรรมการอิสระของคณะกรรมการบริษัท รวมถึงความรับผิดชอบของพวกเขาคือกิจกรรมของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน เพื่อขอการอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นในครั้งถัดไป
- เสนอแนะผู้สืบทอดตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารต่อคณะกรรมการบริษัท เมื่อเห็นว่าเหมาะสม
- พัฒนาแผนการสืบทอดตำแหน่งสำหรับประธานเจ้าหน้าที่บริหาร โดยพิจารณาผู้รับสมัครทั้งจากภายในและภายนอกที่มีศักยภาพ

4.2 ค่าตอบแทน:

บทบาทและความรับผิดชอบในการพิจารณาค่าตอบแทนมีดังต่อไปนี้

- สอบทานกลยุทธ์ด้านค่าตอบแทนของบริษัทประจำปีและเสนอแนะกลยุทธ์ต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อขอการรับรอง
- จัดทำแนวทางด้านค่าตอบแทนในเรื่องการแต่งตั้งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ของบริษัท
- ตรวจสอบให้แน่ใจว่ามีระบบการจ่ายเงินชดเชยระยะยาวและระยะสั้นที่เหมาะสมเพื่อเป็นการตอบแทนการปฏิบัติงานของฝ่ายบริหาร
- ตรวจสอบการนำวิสัยทัศน์และกลยุทธ์ด้านทรัพยากรมนุษย์ของโกลด์มาใช้ รวมถึงโครงการพัฒนาการบริหารจัดการสำหรับรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ของบริษัท
- ประเมินการปฏิบัติงานของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร โดยยึดตามแผนการพัฒนารายบุคคล ซึ่งได้รวมวัตถุประสงค์ระยะสั้นและระยะยาวเข้ากับเป้าหมายการปฏิบัติงานที่เชื่อมโยงเข้ากับกลยุทธ์ของบริษัท กำหนดเงินเดือนและผลประโยชน์ประจำปี เมื่อสิ้นสุดปีการเงินแต่ละปี

ข้อที่ 9 การกำกับดูแลกิจการ

- ตรวจสอบให้แน่ใจว่ารายการผลตอบแทนของโกลด์สามารถแข่งขันได้ในทางปฏิบัติของอุตสาหกรรมเดียวกัน และพิจารณาว่าโกลด์อยู่ในตำแหน่งใดเมื่อเทียบกับบริษัทอื่นที่คล้ายกัน ทั้งเรื่องเงินเดือนและศักยภาพของบริษัทเมื่อเปรียบเทียบกับบริษัทอื่นในอุตสาหกรรมเดียวกัน
- จัดทำนโยบายด้านค่าตอบแทนและเงินชดเชยที่น่าสนใจเพื่อสร้างแรงจูงใจพนักงานที่มีความสามารถโดดเด่นและมีคุณภาพ แต่คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนควรหลีกเลี่ยงการจ่ายเงินที่มากกว่าความจำเป็นสำหรับวัตถุประสงค์นี้ หากสามารถทำได้
- สำหรับเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการเกษียณก่อนครบวาระของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนควรหลีกเลี่ยงการให้รางวัลสำหรับการปฏิบัติงานที่ไม่ดี ในขณะที่ควรมีการตกลงอย่างยุติธรรมในกรณีที่มีการลาออกที่ไม่ได้เนื่องมาจากการปฏิบัติที่ไม่ดี
- ตรวจสอบให้แน่ใจว่าการสอบทานแผนการสืบทอดตำแหน่งสำหรับประธานเจ้าหน้าที่บริหารและรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ โดยการประเมินตำแหน่งจากรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ที่จำเพาะและผู้ที่จะมาดำรงตำแหน่งแทนที่มีคุณสมบัติที่มีศักยภาพ

4.2.1 เงินเดือนและผลประโยชน์ของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและรองกรรมการผู้จัดการใหญ่

- สอบทานเงินเดือนและผลประโยชน์ของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และข้อเสนอแนะของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร สอบทานเงินเดือน และผลประโยชน์ของรองกรรมการผู้จัดการใหญ่เป็นรายบุคคล เป็นรายปี เมื่อสิ้นสุดปีการเงินแต่ละปี

4.2.2 โบนัสของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและรองกรรมการผู้จัดการใหญ่

- ดำเนินการเรื่องแผนงานโบนัสที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงานประจำปีสำหรับประธานเจ้าหน้าที่บริหารและรองกรรมการผู้จัดการใหญ่
- อนุมัติเป้าหมายและเงินค่าตอบแทน (ประธานเจ้าหน้าที่บริหารจะเป็นผู้เสนอสำหรับรองกรรมการผู้จัดการใหญ่)
- โบนัสสำหรับการปฏิบัติงานประจำปีควรเป็นร้อยละของฐานเงินเดือนและขึ้นอยู่กับการปฏิบัติงานรายบุคคลที่ได้บรรลุผลสำเร็จ ซึ่งสะท้อนให้เห็นถึงวัตถุประสงค์เชิงกลยุทธ์ของบริษัทและการอุทิศตนเป็นรายบุคคลเพื่อให้บรรลุวัตถุประสงค์เหล่านั้น
- โบนัสควรปรับให้เป็นแนวเดียวกันเพื่อเป็นแรงจูงใจสำหรับประธานเจ้าหน้าที่บริหารและรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ในการปฏิบัติงานในระดับสูงสุด

4.2.3 แผนแรงจูงใจในระยะยาว

- ประเมินและอนุมัติแผนแรงจูงใจในระยะยาวของพนักงานบริษัท

4.2.4 เงินบำนาญและการประกันชีวิต

- ประเมินความสมเหตุสมผลของผลประโยชน์เรื่องเงินบำนาญและการประกันชีวิตสำหรับพนักงานบริษัท โดยหลักการแล้ว เงินเดือนที่เป็นเงินบำนาญไม่ควรรวมอยู่ในโบนัสประจำปีหรือมูลค่าของผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้นได้อื่นๆ

ข้อที่ 9 การกำกับดูแลกิจการ

4.2.5 เงินเดือนสะสมและโบนัส

- สอบทานเงินเดือนสะสม ผลประโยชน์และโบนัสรวม (bonus packages) ของพนักงานบริษัท พร้อมกับสอบทานเรื่องแพ็คเกจรายบุคคลที่เกินระดับสูงสุดภายใต้ระบบการให้คะแนนของบริษัท

4.2.6 ระยะเวลาการแจ้งสำหรับการลาออกของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และรองกรรมการผู้จัดการใหญ่

- จัดทำระยะเวลาการแจ้งสำหรับประธานเจ้าหน้าที่บริหารและรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ในระหว่างการแต่งตั้งเบื้องต้น ช่วงระยะเวลาการแจ้งไม่ควรน้อยกว่า 3 เดือน
- อนุมัติข้อความและเงื่อนไขของการเกษียณอายุก่อนครบวาระ (early retirement) ของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและรองกรรมการผู้จัดการใหญ่

9.3 หลักจรรยาบรรณธุรกิจ

บริษัทได้มีนโยบายที่จะดำเนินกิจการของบริษัท ให้เป็นไปตามกฎหมายของประเทศที่กลุ่มบริษัทโกลด์ดำเนินกิจการอยู่ ทั้งนี้ เพื่อให้สอดคล้องกับมาตรฐานความเป็นสถานประกอบการที่ดี และได้มาตรฐานอันเป็นที่ยอมรับของไทยเพื่อให้มีการปฏิบัติตามหลักการด้านจริยธรรมตามนโยบายของกลุ่มจีดีเอฟ ซูเอช ที่จะมีประกาศออกมาเป็นระยะๆ และเพื่อให้มั่นใจว่า ผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นจะได้รับการดูแลอย่างดีที่สุด

1. บริษัทจะดำเนินธุรกิจ และกระทำกิจกรรมใดๆ ภายใต้กรอบแห่งกฎหมาย กฎระเบียบ และข้อบังคับที่ใช้บังคับในประเทศที่โกลด์ดำเนินธุรกิจทั้งหมดอย่างเคร่งครัด และยึดหลักการดำเนินธุรกิจและกระทำกิจกรรมใดๆ ให้สอดคล้องกับค่านิยมและกฎบัตรจริยธรรมของกลุ่มจีดีเอฟ ซูเอช และแถลงการณ์ในเรื่องการต่อต้านการให้สินบนของกลุ่มบริษัทโกลด์
2. ทุกครั้งที่จะมีการตัดสินใจการดำเนินธุรกิจ และกระทำกิจกรรมใดๆ โกลด์จะต้องเคารพรักษาสິงแวดล้อม (ซึ่งหมายถึงสิ่งแวดล้อมด้านธรรมชาติ และชุมชนที่อยู่ร่วมกันด้วย) และจะต้องคำนึงถึงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมอันอาจจะเกิดจากการทำงานของบริษัทไม่ว่าในทางตรงหรือทางอ้อมเพื่อที่โกลด์จะเป็นผู้นำทางธุรกิจที่รับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อมที่พวกเราใช้ประโยชน์ร่วมกันเพื่อการพัฒนาธุรกิจของบริษัทแบบยั่งยืน
3. ด้วยความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมดังกล่าว โกลด์ จึงยึดมั่นต่อภารกิจที่จะต้องปฏิบัติตามประกาศนโยบายสิ่งแวดล้อมที่ออกโดยฝ่ายบริหารสายงานผลิต และแจ้งให้พนักงานทุกคนทราบทั่วกันเพื่อส่งเสริมให้พนักงานมีความห่วงใยและเคารพรักษาสິงแวดล้อมด้านธรรมชาติ และชุมชนที่อยู่ร่วมกัน
4. ในการดำเนินธุรกิจของบริษัท พนักงานจะต้องแน่ใจว่าบริษัทจะปฏิบัติตามลูกค้า ผู้ขายสินค้า คู่แข่งทางการค้า ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียอย่างเป็นธรรม และในการติดต่อกับหน่วยงานราชการ ลูกค้า และผู้ขายสินค้า บริษัทจะไม่ให้สินบน ผลประโยชน์ตอบแทน อามิสสินจ้าง หรือกระทำกิจกรรมใดๆไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม ซึ่งอาจถือว่าการทำธุรกิจที่ทุจริต
5. ห้ามมิให้พนักงานนำเงินของบริษัทไปสนับสนุนทางการเมืองไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมให้กับองค์กรใดๆ หรือผู้สมัครเข้ารับเลือกตั้งเป็นข้าราชการการเมืองหากการสนับสนุนดังกล่าวต้องห้ามตามกฎหมาย ในกรณีที่การสนับสนุนดังกล่าวเป็นเรื่องถูกต้องตามกฎหมายและสามารถดำเนินการได้ภายใต้กรอบของกฎหมาย บริษัทจะต้องพิจารณาดำเนินการดังกล่าวให้น้อยที่สุด ต้องดำเนินการด้วยความเป็นธรรมและรอบคอบเพื่อหลีกเลี่ยงการผิดใจ

ข้อที่ 9 การกำกับดูแลกิจการ

ฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง หรือมีทัศนคติที่เอียงไปด้านใดด้านหนึ่ง และต้องไม่ให้การสนับสนุนต่อองค์กร หรือผู้สมัครทางการเมืองที่มีมุมมองหัวรุนแรง และการกระทำดังกล่าวต้องได้รับการอนุมัติจากผู้บริหารระดับสูงสุดของโกลด์

6. ตัวแทนขายและการตลาด ผู้แทน และที่ปรึกษา (“ตัวแทน”) จะมีสิทธิได้รับค่าตอบแทนสำหรับการดำเนินใดๆ ที่เป็นเอกเทศจากโกลด์และ สอดคล้องกับบทบัญญัติแห่งกฎหมายที่ใช้บังคับ โดยสัญญาและข้อตกลงทั้งหมดต้องจัดทำเป็นลายลักษณ์อักษร และมีค่าตอบแทนที่สามารถแข่งขันได้กับตัวแทนอื่นที่ทำงานลักษณะเดียวกันสำหรับงานที่มีลักษณะคล้ายคลึงกันและสอดคล้องกับนโยบายที่ใช้บังคับอยู่
7. การใช้เงินทุนและสินทรัพย์ของบริษัทต้องเป็นการกระทำเพื่อประโยชน์ของบริษัทและเป็นการกระทำที่ถูกต้องตามกฎหมายเท่านั้น การโอนหรือใช้จ่ายเงินทุนและสินทรัพย์จะทำได้ก็ต่อเมื่อวัตถุประสงค์ที่ระบุไว้เป็นวัตถุประสงค์ที่แท้จริง การโอนหรือใช้จ่ายเงินทุนและสินทรัพย์นั้นต้องได้รับการอนุมัติเป็นลายลักษณ์อักษรตามขั้นตอนที่กำหนดไว้โดยโกลด์ ห้ามทำเท็จหรือประดิษฐ์ขึ้นซึ่งบัญชีหรือเอกสารอื่นของบริษัทไม่ว่าด้วยเหตุผลใดๆ และธุรกรรมทางการเงินทั้งหมดต้องได้รับการบันทึกรายการในบัญชีและเอกสารต่างๆ อย่างถูกต้องและเหมาะสม
8. พนักงานต้องไม่แสวงหาประโยชน์ กำไร และใช้ข้อมูลหรือทรัพย์สินของบริษัท หรือใช้ตำแหน่งหน้าที่การงานในบริษัทเพื่อแสวงหาประโยชน์หรือโอกาสส่วนตนอย่างไม่เหมาะสม
9. ในหลักการ พนักงานจะต้องไม่รับของขวัญที่เกี่ยวข้องหรือเป็นผลเนื่องมาจากการปฏิบัติหน้าที่การงานของตน อย่างไรก็ตาม พนักงานอาจพิจารณารับของขวัญตามมารยาทของท้องถิ่น โดยที่ของขวัญนั้นจะต้องมีมูลค่าเล็กน้อยและเหมาะสมตามโอกาสที่เป็นไปตามธรรมเนียมของท้องถิ่นนั้น ห้ามพนักงานรับเงินจากลูกค้า ผู้ขายสินค้า หรือองค์กรธุรกิจที่มีความเกี่ยวข้องกับบริษัท พนักงานสามารถรับของขวัญหรือ รับค่าเชิญในมูลค่าที่เหมาะสมเท่านั้น บริษัทฯจะอนุญาตให้สามารถรับได้ พนักงานอาจรับของขวัญหรืออาจรับค่าเชิญได้หากของขวัญหรือค่าเชิญนั้นไม่มีอิทธิพลต่อการตัดสินใจของตนและไม่เป็นการผิดกฎหมายที่ใช้บังคับ
10. พนักงานทุกคนไม่ว่าจะมีหน้าที่ ระดับ หรือตำแหน่งใด (รวมถึงสมาชิกในครอบครัวโดยตรง) จะต้องหลีกเลี่ยงความขัดแย้งทางผลประโยชน์ระหว่างผลประโยชน์โดยตรงหรือโดยอ้อมของตนกับผลประโยชน์ของบริษัท ความขัดแย้งทางผลประโยชน์รวมถึง การให้บริการ (ไม่ว่าในฐานะลูกจ้างหรือฐานะอื่น) การครอบครองหุ้น (หรือสิทธิในการซื้อหุ้น) ขององค์กรธุรกิจที่เป็นคู่แข่ง ลูกค้า หรือผู้ขายสินค้าของโกลด์ (การถือหุ้นข้างน้อยในอัตราน้อยกว่า 1 เปอร์เซ็นต์ในบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ โดยทั่วไปแล้ว ไม่ถือว่าเป็นการกระทำอันขัดแย้งต่อผลประโยชน์ของบริษัท)
11. พนักงานของโกลด์จะไม่รับข้อเสนอการรับหุ้นของบริษัทอื่นใด นอกเหนือจากของบริษัท
12. พนักงานจะต้องแจ้งให้ผู้บังคับบัญชาโดยตรงของตนทราบถึงกระทำการใดอันเป็นหรืออาจเป็นความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของบริษัท และขอรับผลการพิจารณาเป็นลายลักษณ์อักษรเป็นรายการณี (สำหรับกรณีของกรรมการหรือเจ้าหน้าที่บริหารระดับอาวุโสจะต้องได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการหรือหนึ่งในคณะกรรมการเท่านั้น และจะต้องเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวต่อบรรดาผู้ถือหุ้นด้วย)
13. ห้ามมิให้พนักงานของโกลด์ซื้อขายหุ้นและหลักทรัพย์อื่น หรือให้คำแนะนำในลักษณะเดียวกัน หากพนักงานสามารถเข้าถึงข้อมูลใดๆ ที่มีได้เปิดเผยต่อสาธารณชนเกี่ยวกับการประกอบธุรกิจ (ไม่ว่าจะเป็นส่วนหนึ่งของกลุ่มบริษัทโกลด์ หรือไม่) โดยเหตุที่ตนมีหน้าที่ในปฏิบัติการงานดังกล่าวให้กับโกลด์ การซื้อขายสิทธิในการซื้อหุ้นในโกลด์ของพนักงาน ให้รวมถึงการใช้สิทธิในการซื้อหุ้น (หากมี) อาจจะสามารถทำได้ตามแนวทางปฏิบัติซึ่งได้ประกาศให้

ข้อที่ 9 การกำกับดูแลกิจการ

ทราบเป็นครั้งคราวโดยฝ่ายกิจการบริษัทของบริษัท (Corporate Affairs) (โปรดอ่านนโยบายบริษัทเรื่องการใช้ข้อมูลภายในเพื่อประโยชน์ในการซื้อขายหลักทรัพย์ (Insider Trading))

14. พนักงานของโกลด์จะต้องได้รับการปฏิบัติอย่างเป็นธรรมและเท่าเทียมกันและเป็นไปตามกฎหมายแรงงาน ในเรื่องขอบเขตความรับผิดชอบงานที่ได้รับมอบหมาย สิทธิประโยชน์ ค่าตอบแทน และด้านแรงงาน ผลประโยชน์ทั้งหมดที่ได้ให้กับพนักงานของโกลด์นอกเหนือจากค่าตอบแทนปกติ (เงินเดือนและโบนัส) ต้องเป็นไปตามแนวทางที่บริษัทกำหนดและกฎหมายของประเทศไทย (รวมทั้งกฎเกณฑ์ทางด้านภาษี) โดยจะต้องคำนึงถึงแนวปฏิบัติของท้องถิ่นนั้นด้วย
15. บริษัทคำนึงถึงความสำคัญในการเก็บรักษาข้อมูลส่วนบุคคล (ไม่ว่าจะเป็นของพนักงานหรือของบุคคลภายนอก) ไว้เป็นความลับ ซึ่งข้อมูลนี้อาจได้มาหรือถือครองในฐานะที่เป็นส่วนหนึ่งของข้อมูลในการดำเนินกิจกรรมที่เกี่ยวข้องหรือโดยทางอื่น และจะสนับสนุนภายในขอบเขตที่สามารถดำเนินการได้ การปกป้องคุ้มครองสิทธิมนุษยชนที่กำหนดตามปฏิญญาสากลว่าด้วยสิทธิมนุษยชนของสหประชาชาติ (United Nations' Universal Declaration of Human Rights)
16. พนักงานต้องรักษาความลับของบริษัทและของพนักงาน และข้อมูลที่เป็นความลับซึ่งถูกเปิดเผยให้ทราบบริษัทตระหนักดีว่าสิทธิในทรัพย์สินทางปัญญา ข้อมูลที่เป็นทรัพย์สินทางปัญญา และเทคโนโลยีขั้นสูงของบริษัทเป็นสิ่งสำคัญต่อผู้ถือหุ้น บริษัทจะดำเนินการทุกอย่างที่เหมาะสมในการที่จะสงวนไว้และส่งเสริมในเรื่องทรัพย์สินทางปัญญาและเคารพสิทธิในทรัพย์สินทางปัญญาของผู้อื่น
17. พนักงาน ผู้บริหาร และผู้จัดการทุกคนของบริษัทมีหน้าที่ต้องสานต่อนโยบายจรรยาบรรณธุรกิจนี้ให้ทุกคนยึดถือและปฏิบัติตามอย่างต่อเนื่อง รวมถึงการจำหน่ายจ่ายแจกข้อมูลข่าวสารที่จำเป็นในเรื่องนี้เพื่อให้แน่ใจว่าพนักงานได้รับทราบและจะได้ถือปฏิบัติได้อย่างถูกต้อง การไม่ปฏิบัติตามนโยบายนี้จะส่งผลให้ได้รับโทษทางวินัย
18. หากพนักงานผู้ใดมีข้อขัดแย้งในการปฏิบัติตามนโยบายนี้ โปรดปรึกษาผู้บังคับบัญชาของตน การรายงานใดๆ อันเกี่ยวกับการฝ่าฝืนนโยบายของบริษัท ซึ่งกระทำโดยพนักงานถึงผู้บังคับบัญชาของตน หรือส่งตรงถึงเจ้าหน้าที่จริยธรรมของบริษัทจะได้รับการพิจารณาอย่างรอบคอบและเก็บไว้เป็นความลับ ทั้งนี้การกระทำนั้นต้องเป็นการกระทำโดยสุจริตและมีเอกสารประกอบอย่างเพียงพอ และ โกลด์ จะไม่ดำเนินการทำให้เกิดความเสียหายใดๆ ต่อพนักงานหรือบุคคลใดๆ ผู้ซึ่งได้รายงานดังกล่าว

หลักจริยธรรมนี้ถือเป็นส่วนหนึ่งของกฎและระเบียบของกลุ่มบริษัทโกลด์ ซึ่งกรรมการและพนักงานทุกคนต้องปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด

9.4 นโยบายต่อต้านการติดสินบน

บริษัทจะไม่ยอมให้เกิดการติดสินบนหรือพฤติกรรมทุจริตในการทำธุรกิจไม่ว่าในรูปแบบใดๆ ก็ตาม

1. นโยบายนี้ใช้บังคับกับการกระทำกิจกรรมและการดำเนินธุรกิจของ กลุ่มบริษัทโกลด์ ทั้งในภาครัฐและภาคเอกชน
2. การติดสินบนเป็นเรื่องที่ผิดกฎหมายในหลายๆ ประเทศ และเป็นเรื่องที่ขัดกับหลักการที่กลุ่มบริษัทโกลด์ ยึดมั่น สิ่งที่ กลุ่มบริษัทโกลด์ ต้องการคือการยึดถือปฏิบัติตามมาตรฐานด้านจริยธรรมขั้นสูงสุด ตลอดจนบรรดากฎหมาย/กฎระเบียบที่บังคับใช้กับธุรกิจของกลุ่มบริษัทโกลด์ กลุ่มบริษัทโกลด์ ให้ความสำคัญกับความซื่อสัตย์และความโปร่งใส และห้ามพนักงานของ กลุ่มบริษัทโกลด์ หรือบุคคลอื่นใดที่กระทำการแทนหรือในนามของ กลุ่มบริษัทโกลด์ กระทำการที่เป็นการทุจริตไม่ว่าในลักษณะใด

ข้อที่ 9 การกำกับดูแลกิจการ

3. นโยบายการต่อต้านการติดสินบนนี้เป็นการสะท้อนถึงคุณค่าและหลักจริยธรรมของกฎบัตรของจีดีเอฟ ซูเอช และจรรยาบรรณธุรกิจของกลุ่มบริษัทโกลด์
4. การฝ่าฝืนนโยบายการต่อต้านการติดสินบนนี้อาจก่อให้เกิดผลเสียหายร้ายแรงซึ่งอาจถึงขั้นเป็นคดีอาญาไม่เพียงต่อตัวบุคคลเท่านั้น แต่อาจต่อกลุ่มบริษัทโกลด์ ด้วย ดังนั้น ในกรณีที่พนักงานของกลุ่มบริษัทโกลด์ และบุคคลใดๆ ที่กระทำการในนามหรือกระทำการแทนกลุ่มบริษัทโกลด์ ไม่ปฏิบัติตามนโยบายการต่อต้านการติดสินบนนี้ บุคคลดังกล่าวต้องเป็นผู้รับผิดชอบผลของการกระทำเอง
5. คณะกรรมการของกลุ่มบริษัทโกลด์ ควบคุมดูแลติดตามนโยบาย ระเบียบการ และกระบวนการด้านการป้องกันการติดสินบนของกลุ่มบริษัทโกลด์ อย่างใกล้ชิด คณะบริหารของกลุ่มบริษัทโกลด์ มีความมุ่งมั่นอย่างแข็งขันให้นโยบาย ระเบียบการ และกระบวนการด้านการป้องกันการติดสินบนนี้เป็นส่วนหนึ่งขององค์กรในกลุ่มบริษัทโกลด์ รวมถึงการดำเนินธุรกิจต่างๆ โดยมีผู้จัดการสายงานและส่วนงานเจ้าของกระบวนการดังกล่าวของกลุ่มบริษัทโกลด์ เป็นผู้รับผิดชอบ เพื่อสนับสนุนนโยบายนี้ เจ้าหน้าที่จริยธรรมของ กลุ่มบริษัทโกลด์ จะมีหน้าที่รับผิดชอบดูแลด้านจริยธรรมและการปฏิบัติตามนโยบายนี้
6. กลุ่มบริษัทโกลด์ มีพันธกิจที่จะต้องดำเนินธุรกิจให้เป็นไปตามกฎหมาย/ระเบียบเกี่ยวกับเรื่องการต่อต้านการติดสินบนและกฎบัตรจริยธรรมของจีดีเอฟ ซูเอช อย่างเคร่งครัด กลุ่มบริษัทโกลด์ ตระหนักดีว่าการปฏิบัติตามกฎหมาย/ระเบียบเกี่ยวกับเรื่องการต่อต้านการติดสินบนเป็นเรื่องที่สำคัญอย่างยิ่ง และกลุ่มบริษัทโกลด์ คาดหวังว่าบุคคลใดก็ตามที่กระทำการแทนกลุ่มบริษัทโกลด์ จะต้องใช้มาตรฐานความซื่อสัตย์สูงสุดในการดำเนินกิจกรรมต่างๆ รวมถึงการปฏิบัติตามหลักการ นโยบาย ระเบียบการ และกระบวนการด้านจริยธรรมของ กลุ่มบริษัทโกลด์ อย่างเคร่งครัด มาตรการดังกล่าวมีขึ้นเพื่อให้แน่ใจว่ากิจกรรมหรือการดำเนินธุรกิจใดๆ ของ กลุ่มบริษัทโกลด์ นั้น สอดคล้องกับความรับผิดชอบต่อด้านจริยธรรม และทั้งยังเป็นการส่งเสริมความยั่งยืนของธุรกิจและชุมชนที่เราไปดำเนินธุรกิจในระยะยาว
7. ห้ามมิให้บุคคลใดๆ ก็ตามที่กระทำการแทนกลุ่มบริษัทโกลด์ เสนอหรือให้ผลประโยชน์ไม่ว่าในรูปเงินหรือในรูปแบบอื่นใดให้แก่บุคคลหรือบริษัทใดเพื่อจูงใจให้บุคคลหรือบริษัทดังกล่าวประพฤติปฏิบัติไปในทางที่ไม่ชอบหรือไม่ซื่อสัตย์ หรือมุ่งหมายที่จะได้ผลประโยชน์ในเชิงพาณิชย์ และห้ามมิให้บุคคลใดทำการร้องขอ ตกลงรับ หรือยอมรับผลประโยชน์ดังกล่าว
8. นโยบายการต่อต้านการติดสินบนนี้ถือเป็นส่วนหนึ่งของกฎและระเบียบของกลุ่มบริษัทโกลด์ ซึ่งกรรมการและพนักงานทุกคนต้องปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด

9.5 นโยบายด้านการใช้ข้อมูลภายในในการซื้อขายหุ้น

บริษัทเป็นจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) ตั้งแต่วันที่ 21 เมษายน 2548

เพื่อให้เป็นไปตามแนวทางการใช้ข้อมูลภายในในการซื้อขายหุ้นที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยได้ประกาศไว้ใน “ประกาศของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลของบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ (“แนวทาง”)” บริษัทได้ขอแจ้งให้พนักงานของบริษัททุกท่านทราบบนนโยบายเรื่องการใช้ข้อมูลภายในในการซื้อขายหุ้น ดังต่อไปนี้

1. กรรมการและพนักงานทุกคนที่มีตำแหน่งสูงกว่าระดับผู้อำนวยการต้องรายงานต่อผู้อำนวยการ – แผนการเงินและนักลงทุนสัมพันธ์ เรื่องการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัททั้งหมด ภายใน 3 วันทำการหลังจากเสร็จสิ้นการทำธุรกรรมดังกล่าว

ข้อที่ 9 การกำกับดูแลกิจการ

2. พนักงานทุกคนต้องใช้ความระมัดระวังอย่างสมเหตุสมผลเกี่ยวกับข้อมูลที่ยังไม่ได้เปิดเผยต่อสาธารณะ หรือข้อมูลที่มีวัตถุประสงค์เพื่อใช้สำหรับบริษัทเท่านั้น หรือข้อมูลที่บริษัทได้ระงับไว้เป็นการชั่วคราว และจะต้องไม่ใช่ข้อมูลดังกล่าวเพื่อผลประโยชน์ส่วนตัว หรือเปิดเผย หรือแลกเปลี่ยนข้อมูลดังกล่าวกับบุคคลใดเป็นการส่วนตัว
3. ผู้บริหารทุกท่าน รวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียง กรรมการ คณะผู้บริหารระดับสูง (EMC) พนักงานฝ่ายการเงิน ฝ่ายบัญชี และฝ่ายงบประมาณ ซึ่งเข้าถึงข้อมูลทางการเงินของบริษัท จะถูกห้ามมิให้ทำธุรกรรมใดๆ ที่เกี่ยวข้องกับหุ้นของบริษัทในช่วงระยะเวลา 30 วันปฏิทิน ก่อนการประกาศงบการเงินรวมและงบการเงินรายไตรมาสของบริษัท และ

นโยบายเรื่องการซื้อขายข้อมูลภายในในการซื้อขายหุ้นนี้ ถือว่าเป็นส่วนหนึ่งของกฎและข้อกำหนดของบริษัท และพนักงานทุกคนต้องปฏิบัติตาม

9.6 การควบคุมการบริหารงานของบริษัทย่อย /บริษัทในเครือ

บริษัทได้แต่งตั้ง และ เสนอชื่อสมาชิกของคณะกรรมการบริษัทและ / หรือ ผู้บริหาร ให้เป็นคณะกรรมการของบริษัทย่อย และบริษัทในเครือ สำหรับบริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นมากกว่า 90% ซึ่งได้แก่ บจ. โกลว์ ไอพีที, บจ. โกลว์ เอสพีที 1, บจ. โกลว์ เอสพีที 2, บจ. โกลว์ เอสพีที 3, บจ. โกลว์ เอสพีที 11, บจ. โกลว์, บจ. โกลว์ ไอพีที 2 โฮลดิ้ง และ บจ. โกลว์ ไอพีที 3 โดยที่คณะกรรมการทั้งหมดจะได้รับการแต่งตั้งและเป็นตัวแทนของบริษัท สำหรับบริษัทย่อยและบริษัทในเครืออื่น ๆ คณะกรรมการที่ได้รับการเสนอชื่อ และเป็นตัวแทนของบริษัท มีสัดส่วนดังนี้

- บจ. เกิดโค้ – วัน (ถือหุ้น 65%) : 5 จาก 8 ของคณะกรรมการทั้งหมด
- บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ (ถือหุ้น 67.25 %) : โดยถือหุ้นทั้งทางตรงและ ทางอ้อม) : 4 จาก 9 ของคณะกรรมการทั้งหมด
- บจ. ห้วยเหาะ ไทย (ถือหุ้น 49%) : 2 จาก 5 ของคณะกรรมการทั้งหมด
- บจ. โกลว์ เหมราชวินด์ (ถือหุ้น 49%) : 2 จาก 4 ของคณะกรรมการทั้งหมด

แม้ว่าแต่ละบริษัทย่อยในกลุ่มบริษัทจะเป็นเจ้าของกรรมสิทธิ์ในสินทรัพย์หลักที่ใช้ในการประกอบกิจการแยกต่างหากจากกัน บริษัทยังคงไว้ซึ่งโครงสร้างการบริหารที่เป็นหนึ่งเดียวเพื่อให้สามารถติดตามผลการดำเนินงานและประสานการทำงานของโรงไฟฟ้าและโรงผลิตไอน้ำต่าง ๆ ให้สอดคล้องกัน โดยในปัจจุบันบริษัทใช้โครงสร้างการบริหารงานดังกล่าวข้างต้นกับทุกบริษัทย่อยที่มีสินทรัพย์หลักที่มีการดำเนินการ (operating assets)

9.7 ค่าตอบแทนสำหรับผู้ตรวจสอบบัญชีสำหรับระยะเวลา 1 มกราคม 2557 ถึง 31 ธันวาคม 2557 ประกอบด้วย

(หน่วย : บาท)

	บริษัท	บริษัทย่อย
ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี	1,719,763.00	7,908,329.00
ค่าตอบแทนสำหรับงานบริการอื่น (Non-audit fee)		
- การตรวจสอบอัตราส่วนทางการเงิน	400,000.00	-
- การตรวจสอบงบการเงินที่จัดทำขึ้นตามมาตรฐานบัญชีระหว่างประเทศ	545,985.00	295,918.00
- การตรวจสอบสถานะของกิจการ	1,820,000.00	-
- อื่นๆ	500,000.00	771,205.00

9. การกำกับดูแลกิจการ

9.1 หลักการของการกำกับดูแลกิจการที่ดี

คณะกรรมการบริษัทมีพันธะในการปฏิบัติตามหลักของการกำกับดูแลกิจการที่ดีเพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานการปฏิบัติที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียน และกฎ ระเบียบข้อบังคับและแนวทางที่เกี่ยวข้องของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) หลักของการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ OECD และมาตรฐานการปฏิบัติที่ดีของจีดีเอฟ สุเอซ

9.1.1 สิทธิของผู้ถือหุ้นและการประชุมผู้ถือหุ้น

ผู้ถือหุ้นของบริษัทจะมีสิทธิขั้นพื้นฐานดังต่อไปนี้

- สิทธิในการซื้อ ขาย หรือโอนหุ้น
- สิทธิในการได้รับแบ่งผลกำไรของบริษัท
- สิทธิในการเข้าถึงข้อมูลของบริษัทในเวลาที่เหมาะสมและตามระเบียบ
- สิทธิในการเข้าร่วมและลงคะแนนเสียงในการประชุมผู้ถือหุ้น รวมถึงสิทธิดังต่อไปนี้
 - เลือกหรือถอดถอนกรรมการของคณะกรรมการบริษัท
 - เสนอและอนุมัติการแต่งตั้งผู้สอบบัญชีภายนอก
 - เข้าร่วมในการตัดสินใจเรื่องธุรกรรมใดๆ ที่ส่งผลต่อบริษัทและ/หรือต่อบรรดาผู้ถือหุ้นในลักษณะที่มีนัยสำคัญ

คณะกรรมการบริษัทจะแจ้งข้อมูลเกี่ยวกับเวลา สถานที่และวาระการประชุมทั้งหมดที่จะมีการอภิปรายในระหว่างการประชุม รวมถึงข้อมูลสนับสนุนอย่างเพียงพอแก่ผู้ถือหุ้นล่วงหน้าก่อนการประชุม ผู้ถือหุ้นจะยังได้รับการแจ้งให้ทราบถึงเรื่องหลักเกณฑ์และกระบวนการที่บังคับใช้สำหรับการประชุมผู้ถือหุ้น รวมถึงกระบวนการลงคะแนนเสียงและการมอบฉันทะ

9.1.2 การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกันและบทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย

คณะกรรมการบริษัทยอมรับในสิทธิของกลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย และดังนั้นจึงส่งเสริมให้มีการร่วมมือกันระหว่างบริษัทและกลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย ตลอดจนฝ่ายที่เกี่ยวข้องอื่นๆ รวมถึง พนักงาน ลูกค้า หุ้นส่วนทางการค้า บรรดาเจ้าหนี้ หน่วยงานรัฐบาล ชุมชนต่างๆ ซึ่งบริษัทปฏิบัติงานอยู่และสังคมอย่างเต็มที่ บรรดากรรมการและพนักงานต้องปฏิบัติตามหลักจริยธรรม ซึ่งได้มีการจัดทำเพื่อให้แน่ใจว่าจะมีการติดต่ออย่างยุติธรรมและสมดุลกับกลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย

นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัท ยังได้กำหนดว่าต้องมีการรายงานข้อมูลการปฏิบัติงานต่อกลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย และฝ่ายต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง โดยผ่านวิธีการใช้แบบฟอร์ม 56-1 รายงานประจำปี เว็บไซต์ของบริษัท และช่องทางที่เกี่ยวข้องอื่นๆ ต้องมีการจัดทำช่องทางที่มีการสื่อสารแบบสองทางเพื่อให้แน่ใจว่ากลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย และฝ่ายอื่นๆ สามารถแสดงความคิดเห็นหรือยื่นคำร้องทุกข์ได้

ข้อที่ 9 การกำกับดูแลกิจการ

คณะกรรมการบริษัทถือเป็นตัวแทนของผู้ถือหุ้นทั้งหมดและต้องทำหน้าที่เพื่อปกป้องผลประโยชน์ของบริษัทในทุกกรณี กรรมการแต่ละท่านต้องตรวจสอบว่าการตัดสินใจของบริษัทไม่ได้ทำให้ผู้ถือหุ้นส่วนหนึ่งหรือประเภทหนึ่งได้รับประโยชน์มากกว่าผู้ถือหุ้นส่วนอื่น ๆ

คณะกรรมการบริษัทต้องอำนวยความสะดวกให้กับบรรดาผู้ถือหุ้นรายย่อยในการเสนอเรื่องเพื่อพิจารณาในการประชุมผู้ถือหุ้น ล่วงหน้าก่อนการประชุม คณะกรรมการบริษัทได้จัดทำกระบวนการเพื่อให้บรรดาผู้ถือหุ้นสามารถเสนอเรื่องดังกล่าว รวมถึงกระบวนการในการเสนอข้อผู้รับสมัครด้วย

คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดและมอบหมายให้ผู้บริหารประกาศใช้นโยบายดังต่อไปนี้

- นโยบายการต่อต้านการรับสินบน เพื่อให้แน่ใจว่าพนักงานไม่กระทำผิดกฎหมายเกี่ยวกับการคอร์รัปชัน
- นโยบายด้านการใช้ข้อมูลภายในในเพื่อการซื้อขายหุ้น เพื่อป้องกันไม่ให้ใช้ข้อมูลภายในในการซื้อขายหุ้นในทางที่มีขอบ
- นโยบายด้านสิ่งแวดล้อม เพื่อให้แน่ใจว่าการพัฒนาธุรกิจหลักของบริษัทจะเป็นไปอย่างต่อเนื่องและยั่งยืน โดยไม่ทำอันตรายต่อสิ่งแวดล้อม ที่อาจส่งผลกระทบต่อคนรุ่นปัจจุบันและรุ่นใหม่ในอนาคต
- นโยบายด้านสุขภาพและความปลอดภัย เพื่อให้บริษัทให้ความสนใจอย่างเต็มที่ต่อปัญหาด้านสุขภาพและความปลอดภัยที่ส่งผลกระทบต่อเหล่าพนักงานของเรา คู่ค้า ลูกค้า และชุมชน

9.1.3 การเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส

คณะกรรมการบริษัทต้องเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องและไม่เกี่ยวข้องกับการเงินที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจและการปฏิบัติงานของบริษัทอย่างถูกต้อง สมบูรณ์ เพียงพอ อย่างสม่ำเสมอและในเวลาที่เหมาะสม

คณะกรรมการบริษัทต้องทำให้แน่ใจว่ามีการปฏิบัติตามกฎหมาย กฎเกณฑ์และข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องทั้งหมดอย่างเคร่งครัดที่เกี่ยวข้องกับการเปิดเผยข้อมูลและความโปร่งใส บริษัทได้ตั้งแผนกการเงินและนักลงทุนสัมพันธ์ (Finance & Investors Relation Department) เพื่อเผยแพร่ข้อมูลทางการเงินต่อบรรดาผู้ถือหุ้นและกลุ่มผู้มีส่วนได้เสีย และเพื่อช่วยให้บรรดานักลงทุนและบรรดานักวิเคราะห์ด้านหลักทรัพย์เข้าใจบริษัทและธุรกิจของบริษัทโดยเท่าเทียมกันและเหมาะสม ข้อมูลที่ประกาศในเว็บไซต์จะมีทั้งภาษาไทยและภาษาอังกฤษ นอกจากนี้ แผนกการสื่อสารองค์กร (Corporate Communications Department) ยังได้รับการมอบหมายให้เผยแพร่ข้อมูลและการปฏิบัติงานขององค์กรอย่างกว้างขวางในเวลาที่เหมาะสมโดยผ่านสื่อหลายช่องทาง

9.1.4 ความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

1. บทบาทและความรับผิดชอบ

- คณะกรรมการบริษัทจะทำหน้าที่ตามกฎหมาย วัตถุประสงค์และข้อบังคับของบริษัท ระเบียบข้อบังคับของตลาดหลักทรัพย์ฯและสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตลอดจนตามมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้น คณะกรรมการบริษัทอาจจะให้อำนาจกรรมการหนึ่งคนหรือมากกว่านั้น หรือบุคคลอื่นใดเพื่อทำหน้าที่แทนได้

ข้อที่ 9 การกำกับดูแลกิจการ

■ คณะกรรมการมีอำนาจในการตัดสินใจและตรวจตราการปฏิบัติงานของบริษัท ยกเว้นในกรณีดังต่อไปนี้ ซึ่งต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นก่อน

- กิจกรรมใดๆ ที่กฎหมาย และ/หรือข้อบังคับของบริษัทได้กำหนดไว้ว่าต้องได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นก่อน
- การกระทำใดๆ ที่เกี่ยวกับการทำธุรกรรมตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) และของสำนักงานกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.)
- การได้มาหรือการกำจัดทรัพย์สิน ตามข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) และของสำนักงานกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.)

■ คณะกรรมการบริษัทมีอำนาจในการประกาศเงินปันผลระหว่างกาลเป็นครั้งคราว หากเห็นว่าบริษัทมีกำไรและเงินสดเพียงพอที่จะทำเช่นนั้นได้

2. การประชุม

กำหนดให้คณะกรรมการบริษัทจัดการประชุมอย่างน้อย 4 ครั้งต่อปีเพื่อพิจารณาและอนุมัติงบการเงินรายไตรมาส ในระหว่างเดือนกุมภาพันธ์ พฤษภาคม สิงหาคม และพฤศจิกายน และหากจำเป็น อาจจะมีการจัดการประชุมเพิ่มเติมได้

การประชุมแต่ละครั้งต้องมีวาระการประชุมที่ชัดเจน พร้อมกับเอกสารสนับสนุนที่ถูกต้อง สมบูรณ์และเพียงพอ และต้องส่งให้กรรมการแต่ละท่านอย่างน้อย 7 วันล่วงหน้าก่อนการประชุม เพื่อว่ากรรมการจะมีเวลาศึกษาข้อมูลก่อนเข้าประชุม กรรมการแต่ละท่านสามารถอภิปรายและแสดงความคิดเห็นอย่างเปิดเผย ประธานจะรวบรวมความคิดเห็นทั้งหมดและสรุปข้อมูลจากการประชุม เลขานุการบริษัทจะบันทึกรายงานการประชุมเป็นลายลักษณ์อักษร รายงานการประชุมของการประชุมครั้งก่อนๆ ซึ่งได้รับการอนุมัติจากที่ประชุม คณะกรรมการบริษัทต้องเก็บรักษาไว้และพร้อมที่จะให้กรรมการและผู้ที่เกี่ยวข้องตรวจสอบได้ทุกเวลา

3. คุณสมบัติ องค์ประกอบ และโครงสร้าง

3.1 คุณสมบัติและองค์ประกอบ

คณะกรรมการบริษัทคือกุญแจสำคัญของการกำกับดูแลกิจการที่ดี สมาชิกของคณะกรรมการบริษัทต้องมีความรู้ ความชำนาญและประสบการณ์ที่เป็นประโยชน์กับโกลด์ คณะกรรมการเหล่านี้ต้องใช้ความพยายามอย่างสุดความสามารถและอุทิศเวลาในการทำงานที่ของพวกตน ดังนั้น โกลด์จึงได้กำหนดรายละเอียดที่เกี่ยวกับองค์ประกอบ ความน่าเชื่อถือเบื้องต้น และการเลือกคณะกรรมการฯ ดังต่อไปนี้

- คณะกรรมการบริษัทต้องประกอบด้วยสมาชิกอย่างน้อย 5 ท่าน แต่ไม่เกิน 15 ท่าน
- คณะกรรมการบริษัทต้องประกอบด้วยกรรมการอิสระอย่างน้อย 1 ใน 3 ส่วน หรือตามที่กำหนดโดยกฎ ระเบียบ ข้อบังคับและแนวทางที่เกี่ยวข้องของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์
- กรรมการในคณะกรรมการบริษัทต้องมีการผสมผสานที่ดี รวมถึงต้องมีมืออาชีพซึ่งมีความรู้ด้านธุรกิจพลังงานและไฟฟ้าอย่างน้อยสามท่าน และผู้ที่มีความรู้ด้านกฎหมายอย่างน้อยหนึ่งท่านและอีกท่านที่มีความรู้ด้านการเงินและการบัญชี

ข้อที่ 9 การกำกับดูแลกิจการ

- บรรดาสมาชิกของคณะกรรมการต้องมีคุณสมบัติครบถ้วนและไม่มีลักษณะต้องห้าม ตามที่กำหนดไว้ในพระราชบัญญัติบริษัทมหาชน
- การเลือกตั้งสมาชิกคณะกรรมการบริษัทต้องมีความโปร่งใสและชัดเจน
- ต้องมีการจัดทำข้อมูลผู้รับสมัครอย่างเพียงพอโดยผ่านคณะกรรมการสรรหา ก่อนที่คณะกรรมการบริษัทจะพิจารณานำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อขออนุมัติ
- รายละเอียดของภูมิหลังและประสบการณ์ของกรรมการแต่ละท่านต้องมีการเปิดเผยและทำให้เป็นข้อมูลปัจจุบัน หากมีการเปลี่ยนแปลง

3.2. โครงสร้างและความเป็นอิสระของคณะกรรมการ

- บริษัทต้องทำให้แน่ใจว่า บทบาทและความรับผิดชอบของประธานกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหารมีการแบ่งแยกอย่างชัดเจนเพื่อว่าคณะกรรมการบริษัทภายใต้การแนะนำของประธานกรรมการจะมีอำนาจและสามารถควบคุมการปฏิบัติงานของฝ่ายบริหารได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล
- คณะกรรมการจะต้องประกอบด้วยกรรมการอิสระซึ่งเป็นมืออาชีพจากภายนอก ผู้ซึ่งสามารถเข้าถึงข้อมูลเกี่ยวกับการเงินและธุรกิจอื่น ๆ ได้อย่างเพียงพอ เพื่อว่าจะสามารถวินิจฉัยได้อย่างอิสระ ปกป้องผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้น และเข้าร่วมการประชุมอย่างสม่ำเสมอ
- กรรมการต้องมีอิสระตามประกาศของ ก.ล.ต. ในเรื่องที่เกี่ยวข้องกับคุณสมบัติและขอบเขตของงานของคณะกรรมการ ตรวจสอบ รวมถึงคุณสมบัติอื่นๆตามที่กลวิต้องการ เหตุผลคือเพื่อทำให้กรรมการสามารถทำงานเพื่อประโยชน์ที่ดีที่สุดสำหรับผู้ถือหุ้นทั้งหมดบนพื้นฐานของความเท่าเทียมกัน และเพื่อป้องกันการขัดแย้งทางผลประโยชน์ระหว่างบริษัทและฝ่ายบริหารของผู้ถือหุ้นรายใหญ่หรือบริษัทอื่นที่มีฝ่ายบริหาร/ผู้ถือหุ้นรายใหญ่วิ่งร่วมกัน นอกจากนี้ กรรมการต้องสามารถแสดงความคิดเห็นได้อย่างอิสระอีกด้วย

3.3. วาระการดำรงตำแหน่งของคณะกรรมการ

- สมาชิกของคณะกรรมการบริษัทจะได้รับเลือกเป็นเวลาสาม (3) ปี หลังจากนั้น สมาชิกต้องลาออก
- สมาชิกที่ลาออกไปแล้วสามารถได้รับการเสนอชื่ออีกครั้ง

4. กรรมการต่าง ๆ ของคณะกรรมการบริษัท (คณะกรรมการตรวจสอบและคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน)

เพื่อให้แน่ใจว่า การตรวจสอบการปฏิบัติงานหลักจะเป็นไปอย่างถี่ถ้วนและมีประสิทธิภาพ คณะกรรมการบริษัทของโกลด์ได้แต่งตั้งคณะกรรมการพิเศษขึ้นมาสองคณะ ดังต่อไปนี้

4.1 คณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งประกอบด้วยกรรมการอิสระของคณะกรรมการบริษัทอย่างน้อยสามท่าน ซึ่งอย่างน้อยหนึ่งท่านต้องมีความรู้ด้านการเงิน/การบัญชี คณะกรรมการตรวจสอบต้องมีความเป็นอิสระตามประกาศของคณะกรรมการหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) เกี่ยวกับคุณสมบัติและขอบเขตของงาน หน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบคือการตรวจสอบ/การกำกับดูแลการปฏิบัติงานของโกลด์ รายงานทางการเงินและระบบการควบคุมภายใน การเลือกผู้สอบบัญชี และการพิจารณาเรื่องความขัดแย้งทางผลประโยชน์ รวมถึงรายการระหว่างกันและการบริหารความเสี่ยงของบริษัท ขอบเขตและความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบจะเป็นไปตามที่อธิบายไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการตรวจสอบ

ข้อที่ 9 การกำกับดูแลกิจการ

4.2 คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ซึ่งประกอบด้วยคณะกรรมการ 3 ท่านจากคณะกรรมการบริษัท ซึ่งหนึ่งในนั้นต้องเป็นกรรมการอิสระ คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนต้องเลือกผู้รับสมัครที่เหมาะสมเพื่อนำเสนอให้รับตำแหน่งกรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร กระบวนการสรรหาต้องจัดทำตามกฎเกณฑ์ที่กำหนดและต้องโปร่งใส คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนต้องพิจารณาแนวทางเรื่องค่าตอบแทนสำหรับคณะกรรมการบริษัท ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ เพื่อให้แน่ใจว่าจะมีความยุติธรรมและสมเหตุผลเพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท และที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อขออนุมัติ ขอบเขตและความรับผิดชอบของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนจะเป็นไปตามที่กำหนดไว้ในกฎบัตรของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

5. การประเมินตนเองของคณะกรรมการบริษัท

- ประธานของคณะกรรมการบริษัทต้องทำให้แน่ใจว่าอย่างน้อยทุกๆ ปี สมาชิกของคณะกรรมการบริษัทจะประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทและสมาชิกของคณะกรรมการโดยรวมหรือเป็นการเฉพาะเจาะจงตามเรื่อง
- ประธาน (ของคณะกรรมการบริษัท) จะปฏิบัติตามผลของการประเมินการปฏิบัติงานโดยการยอมรับจุดแข็งและจุดอ่อนของคณะกรรมการบริษัท และ หากเหมาะสม อาจเสนอให้แต่งตั้งสมาชิกใหม่เพื่อเป็นคณะกรรมการบริษัท หรือให้กรรมการลาออกจากตำแหน่ง
- คณะกรรมการบริษัทจะเปิดเผยข้อมูลเรื่องการประเมินการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการต่างๆที่ได้มีการดำเนินในรายงานประจำปี จะไม่มีการเปิดเผยเรื่องการประเมิน

9.2 คณะอนุกรรมการของคณะกรรมการบริษัท**9.2.1 คณะกรรมการตรวจสอบ**

ตามประกาศของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยฉบับที่ บจ/ร 01-07 วันที่ 22 มกราคม 2544 เรื่องการดำรงสถานะเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ บริษัทจดทะเบียนต้องจัดให้มีระบบกำกับดูแลกิจการที่ดีเพื่อกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทจดทะเบียนให้ได้มาตรฐานและเป็นไปตามแนวทางที่ถูกต้อง

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทได้อนุมัติกฎบัตรของคณะกรรมการตรวจสอบดังต่อไปนี้

1. การแต่งตั้ง

คณะกรรมการบริษัทประกาศแต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ

2. องค์ประกอบและคุณสมบัติ

คณะกรรมการตรวจสอบประกอบด้วยกรรมการอิสระอย่างน้อย 3 ท่านที่เป็นกรรมการของบริษัท โดยหนึ่งในนั้นต้องทำหน้าที่เป็นประธาน

คุณสมบัติของสมาชิกของคณะกรรมการตรวจสอบต้องเป็นไปตามระเบียบข้อบังคับของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและหนึ่งในนั้นต้องเป็นผู้มีความรู้หรือประสบการณ์ทางการบัญชีหรือการเงิน

การแต่งตั้งเลขานุการต้องเป็นไปตามดุลยพินิจของคณะกรรมการตรวจสอบ

ข้อที่ 9 การกำกับดูแลกิจการ

คณะกรรมการตรวจสอบประกอบด้วยกรรมการจำนวน 3 ท่าน ดังนี้

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง
1. นายโกวิทย์ โปษยานนท์	ประธานกรรมการตรวจสอบ
2. นายวิทยา เวชชาชีวะ	กรรมการตรวจสอบ
3. นางสุภาพรณ รัตนภรณ์	กรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบต้องมีการประชุมอย่างน้อยปีละ 4 ครั้ง ในปี 2557 คณะกรรมการตรวจสอบมีการประชุมทั้งสิ้นจำนวน 5 ครั้ง

3. ขอบเขต อำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบ

คณะกรรมการตรวจสอบมีหน้าที่ตามที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยกำหนดที่สำคัญได้แก่

- สอบทานให้บริษัทมีรายงานทางการเงินที่มีความเพียงพอ ความน่าเชื่อถือ และความเที่ยงธรรมโดยประสานงานกับผู้สอบบัญชีภายนอกและฝ่ายบริหารที่รับผิดชอบในการจัดเตรียมรายงานทางการเงินรายไตรมาสและรายปี
- สอบทานให้บริษัท มีระบบการควบคุมภายใน และการตรวจสอบภายใน ที่เพียงพอและมีประสิทธิผล โดยประสานงานกับผู้สอบบัญชีภายนอกและผู้ตรวจสอบบัญชีภายใน
- สอบทานให้บริษัทปฏิบัติตามพระราชบัญญัติว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและกฎหมายที่เกี่ยวข้องอื่นๆของประเทศไทย
- พิจารณาและให้คำแนะนำในการแต่งตั้งผู้สอบบัญชีภายนอก รวมถึงค่าตอบแทนการสอบบัญชี โดยพิจารณาถึงความน่าเชื่อถือ ความเพียงพอของทรัพยากร ปริมาณงานที่ต้องกระทำ ประสบการณ์และความเป็นอิสระของผู้สอบบัญชี
- สอบทานการให้บริการอื่นของผู้สอบบัญชีของบริษัทที่มีให้บริการตรวจสอบบัญชี (Non-audit services) เพื่อมิให้ผู้สอบบัญชีขาดความเป็นอิสระในการปฏิบัติงานตรวจสอบ
- พิจารณารายการที่เกี่ยวข้องกันและรายการที่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ทั้งหมดเพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวเป็นไปตามข้อกำหนดของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยและเป็นไปอย่างสมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัท รวมทั้งเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับรายการเหล่านี้อย่างเหมาะสม
- จัดทำรายงานกิจกรรมต่างๆของคณะกรรมการตรวจสอบในรายงานประจำปีของบริษัท ซึ่งรายงานดังกล่าวต้องลงนามโดยประธานคณะกรรมการตรวจสอบ
- ทำหน้าที่เป็นคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการ เพื่อให้แน่ใจว่าบริษัทได้มีและปฏิบัติตามกรอบการกำกับดูแลกิจการที่ดีอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อปกป้องชื่อเสียงของบริษัทและผลประโยชน์ของผู้มีส่วนได้เสียทั้งหลาย
- ปฏิบัติหน้าที่อื่นตามที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมายโดยคณะกรรมการตรวจสอบเห็นชอบ
- ประธานของคณะกรรมการตรวจสอบและสมาชิกควรเข้าร่วมการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีของบริษัท

ข้อที่ 9 การกำกับดูแลกิจการ

9.2.2 คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

1. เป้าหมาย/วัตถุประสงค์

- บทบาทของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนอย่างแรกคือการเสนอการแต่งตั้งกรรมการใหม่ ผู้ซึ่งเป็นหรือไม่เป็นผู้บริหารต่อคณะกรรมการบริษัท และเสนอแนะผู้สืบทอดตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหาร เมื่อเห็นว่าสมควร คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนจะสอบทานสมาชิกภาพของคณะกรรมการบริษัทอย่างสม่ำเสมอ โดยพิจารณาจากปัจจัยต่างๆ เช่น วาระการดำรงตำแหน่งของกรรมการต่างๆ การอุทิสตนในการทำงานของคณะกรรมการบริษัท และความเชี่ยวชาญของคณะกรรมการบริษัทโดยรวม
- นอกจากนี้ คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนยังรับผิดชอบในการเสนอความคิดเห็นเรื่องการจัดการค่าตอบแทนสำหรับกรรมการผู้ที่ไม่เป็นผู้บริหารและกรรมการอิสระของคณะกรรมการบริษัทต่อคณะกรรมการบริษัทด้วย
- ในการปฏิบัติหน้าที่นี้ คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนจะรักษาสัมพันธภาพในการทำงานอย่างมีประสิทธิภาพกับคณะกรรมการบริษัท และกรรมการแต่ละท่านจะได้รับทราบความเข้าใจเรื่องความรับผิดชอบในรายละเอียดของสมาชิกภาพของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนตามที่กำหนดในกฎบัตรนี้
- คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนต้องกำหนดนโยบายเรื่องค่าตอบแทนของโกลด์สำหรับประธานเจ้าหน้าที่บริหารและรองกรรมการผู้จัดการใหญ่และกำหนดค่าตอบแทน ผลประโยชน์และเงื่อนไขการจ้างงานที่เฉพาะเจาะจง รวมถึงสิทธิในเรื่องเบียร์บำนาญ และการจ่ายเงินตอบแทนใดๆ และตรวจสอบการจัดทำบัญชีทรัพย์สินและกลยุทธ์ของฝ่ายทรัพยากรมนุษย์ของโกลด์ในนามของคณะกรรมการบริษัทและผู้ถือหุ้น

2. อำนาจ

- คณะกรรมการบริษัทมอบอำนาจให้คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนในการเสนอผู้รับสมัครที่มีคุณสมบัติที่เหมาะสมต่อคณะกรรมการบริษัท และตัดสินใจเรื่องทั้งหมดที่เกี่ยวข้องกับกฎบัตรนี้ (นอกเหนือจากเรื่องที่คณะกรรมการบริษัทต้องอนุมัติเป็นการเฉพาะเจาะจง)
- คณะกรรมการบริษัทมอบอำนาจให้คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ในการตัดสินใจทั้งหมดที่เกี่ยวข้องกับกฎบัตรนี้ (นอกเหนือจากเรื่องที่คณะกรรมการบริษัทต้องอนุมัติเป็นการเฉพาะเจาะจง) และให้สอบถามข้อมูลคำแนะนำทางวิชาชีพทั้งภายในและภายนอกของโกลด์ โดยใช้ค่าใช้จ่ายของบริษัท ทั้งนี้ โดยต้องขึ้นอยู่กับการอนุมัติของคณะกรรมการบริษัทเป็นการล่วงหน้า

3. องค์กร

3.1 สมาชิกภาพ

- คณะกรรมการบริษัทจะเป็นผู้แต่งตั้งคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
- คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนต้องประกอบด้วยกรรมการที่ไม่ได้เป็นผู้บริหาร

ข้อที่ 9 การกำกับดูแลกิจการ

- คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนต้องประกอบด้วยกรรมการสามท่านจากคณะกรรมการบริษัท ซึ่งหนึ่งในนี้ต้องเป็นกรรมการอิสระ การครบองค์ประชุมของการประชุมใดๆ ต้องประกอบด้วยกรรมการจากคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนสองในสาม
- กรรมการแต่ละท่านควรอุทิศตนอย่างมีคุณค่าต่อคณะกรรมการ
- ประธานของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนคือประธานของคณะกรรมการบริษัท หรือกรรมการที่ไม่ได้เป็นผู้บริหารที่คณะกรรมการบริษัทแต่งตั้ง
- กรรมการจะได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งวาระละสามปีเพื่อความต่อเนื่อง กรรมการสามารถได้รับเลือกอีกครั้งเพื่อทำหน้าที่อีกวาระหนึ่ง หากคณะกรรมการบริษัทหรือที่ประชุมผู้ถือหุ้นเห็นสมควร
- คณะกรรมการบริษัทจะเป็นผู้เสนอเลขานุการของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
- สมาชิกทุกท่านต้องมีความเป็นอิสระอย่างแท้จริง โดยไม่มีผลประโยชน์ทางการเงินนอกเหนือจากเป็นผู้ถือหุ้นในเรื่องที่ได้มีการพิจารณาตัดสิน ไม่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้นจากการมีความสัมพันธ์แบบข้ามกัน และไม่เกี่ยวข้องกับการบริหารในแต่ละวันของโกลด์

คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน ประกอบด้วยกรรมการจำนวน 3 ท่าน ดังนี้

<u>รายชื่อกรรมการ</u>	<u>ตำแหน่ง</u>
1. นายกี รัชเชล	ประธานกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
2. นายวิทยา เวชชาชีวะ	กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน
3. นายญาณ พรวนชิสคุส มาเรีย ฟลาเซ่	กรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน

3.2 การเข้าร่วมการประชุม

- คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนอาจจะเชิญบุคคลอื่น (อาทิ บรรดาผู้แทนของฝ่ายบริหาร และ/หรือที่ปรึกษาภายนอก) เข้าร่วมการประชุมคณะกรรมการได้ หากเห็นว่าจำเป็น
- ต้องจัดให้มีการประชุมอย่างน้อยทุกปี อาจมีการประชุมเพิ่มเติม หากเห็นว่าจำเป็น
- สมาชิกของคณะกรรมการทั้งหมดควรต้องเข้าร่วมการประชุมด้วยตนเอง หรือโดยการประชุมทางโทรศัพท์
- ประธานคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนเป็นผู้รับผิดชอบเรื่องวาระการประชุม โดยได้รับข้อมูลจากบรรดาสมาชิกของคณะกรรมการ ต้องมีการส่งมอบวาระการประชุมพร้อมกับเอกสารที่มีการสรุปอย่างเหมาะสมต่อสมาชิกของคณะกรรมการ ล่วงหน้าก่อนการประชุม
- เลขานุการจะเป็นผู้เตรียมรายงานการประชุมและแจกให้แก่สมาชิกทุกท่านภายใน 48 ชั่วโมงของการประชุมแต่ละครั้ง จะมีการรับรองรายงานการประชุมในการประชุมคณะกรรมการบริษัท หรือคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนครั้งถัดไป

ข้อที่ 9 การกำกับดูแลกิจการ

4. บทบาทและความรับผิดชอบ**4.1 การสรรหา:**

บทบาทและความรับผิดชอบในการสรรหามีดังต่อไปนี้

- สอบทานและเสนอแนะกฎเกณฑ์สำหรับสมาชิกภาพของคณะกรรมการบริษัทและคุณสมบัติที่ต้องการ
- สอบทานองค์ประกอบ ขนาดและประสบการณ์ของคณะกรรมการบริษัทอย่างสม่ำเสมอ รวมถึงข้อกำหนดในปัจจุบันและในอนาคต โดยต้องพิจารณาเรื่องข้อกำหนดด้านข้อกำหนด
- จัดทำข้อเสนอแนะผู้รับสมัครที่มีคุณสมบัติที่เหมาะสมต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อเสนอให้แต่งตั้งในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี
- แสวงหาการเสนอชื่อบุคคลเพื่อแต่งตั้งเป็นกรรมการอิสระของคณะกรรมการบริหาร
- ตรวจสอบให้แน่ใจว่าสมาชิกใหม่ของคณะกรรมการบริษัทเข้าร่วมในโครงการปฐมนิเทศสำหรับกรรมการรายใหม่
- สอบทานและเสนอแนะการดำเนินการเรื่องค่าตอบแทนสำหรับบรรดาสมาชิกที่ไม่ได้เป็นผู้บริหารและกรรมการอิสระของคณะกรรมการบริษัท รวมถึงความรับผิดชอบของพวกเขาคือกิจกรรมของคณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทน เพื่อขอการอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นในครั้งถัดไป
- เสนอแนะผู้สืบทอดตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารต่อคณะกรรมการบริษัท เมื่อเห็นว่าเหมาะสม
- พัฒนาแผนการสืบทอดตำแหน่งสำหรับประธานเจ้าหน้าที่บริหาร โดยพิจารณาผู้รับสมัครทั้งจากภายในและภายนอกที่มีศักยภาพ

4.2 ค่าตอบแทน:

บทบาทและความรับผิดชอบในการพิจารณาค่าตอบแทนมีดังต่อไปนี้

- สอบทานกลยุทธ์ด้านค่าตอบแทนของบริษัทประจำปีและเสนอแนะกลยุทธ์ต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อขอการรับรอง
- จัดทำแนวทางด้านค่าตอบแทนในเรื่องการแต่งตั้งประธานเจ้าหน้าที่บริหารและรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ของบริษัท
- ตรวจสอบให้แน่ใจว่ามีระบบการจ่ายเงินชดเชยระยะยาวและระยะสั้นที่เหมาะสมเพื่อเป็นการตอบแทนการปฏิบัติงานของฝ่ายบริหาร
- ตรวจสอบการนำวิสัยทัศน์และกลยุทธ์ด้านทรัพยากรมนุษย์ของโกลด์มาใช้ รวมถึงโครงการพัฒนาการบริหารจัดการสำหรับรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ของบริษัท
- ประเมินการปฏิบัติงานของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร โดยยึดตามแผนการพัฒนารายบุคคล ซึ่งได้รวมวัตถุประสงค์ระยะสั้นและระยะยาวเข้ากับเป้าหมายการปฏิบัติงานที่เชื่อมโยงเข้ากับกลยุทธ์ของบริษัท กำหนดเงินเดือนและผลประโยชน์ประจำปี เมื่อสิ้นสุดปีการเงินแต่ละปี

ข้อที่ 9 การกำกับดูแลกิจการ

- ตรวจสอบให้แน่ใจว่ารายการผลตอบแทนของโกลด์สามารถแข่งขันได้ในทางปฏิบัติของอุตสาหกรรมเดียวกัน และพิจารณาว่าโกลด์อยู่ในตำแหน่งใดเมื่อเทียบกับบริษัทอื่นที่คล้ายกัน ทั้งเรื่องเงินเดือนและศักยภาพของบริษัทเมื่อเปรียบเทียบกับบริษัทอื่นในอุตสาหกรรมเดียวกัน
- จัดทำนโยบายด้านค่าตอบแทนและเงินชดเชยที่น่าสนใจเพื่อสร้างแรงจูงใจพนักงานที่มีความสามารถโดดเด่นและมีคุณภาพ แต่คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนควรหลีกเลี่ยงการจ่ายเงินที่มากกว่าความจำเป็นสำหรับวัตถุประสงค์นี้ หากสามารถทำได้
- สำหรับเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการเกษียณก่อนครบวาระของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ คณะกรรมการสรรหาและพิจารณาค่าตอบแทนควรหลีกเลี่ยงการให้รางวัลสำหรับการปฏิบัติงานที่ไม่ดี ในขณะที่ควรมีการตกลงอย่างยุติธรรมในกรณีที่มีการลาออกที่ไม่ได้เนื่องมาจากการปฏิบัติที่ไม่ดี
- ตรวจสอบให้แน่ใจว่าการสอบทานแผนการสืบทอดตำแหน่งสำหรับประธานเจ้าหน้าที่บริหารและรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ โดยการประเมินตำแหน่งจากรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ที่จำเพาะและผู้ที่จะมาดำรงตำแหน่งแทนที่มีคุณสมบัติที่มีศักยภาพ

4.2.1 เงินเดือนและผลประโยชน์ของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและรองกรรมการผู้จัดการใหญ่

- สอบทานเงินเดือนและผลประโยชน์ของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และข้อเสนอแนะของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร สอบทานเงินเดือน และผลประโยชน์ของรองกรรมการผู้จัดการใหญ่เป็นรายบุคคล เป็นรายปี เมื่อสิ้นสุดปีการเงินแต่ละปี

4.2.2 โบนัสของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและรองกรรมการผู้จัดการใหญ่

- ดำเนินการเรื่องแผนงานโบนัสที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงานประจำปีสำหรับประธานเจ้าหน้าที่บริหารและรองกรรมการผู้จัดการใหญ่
- อนุมัติเป้าหมายและเงินค่าตอบแทน (ประธานเจ้าหน้าที่บริหารจะเป็นผู้เสนอสำหรับรองกรรมการผู้จัดการใหญ่)
- โบนัสสำหรับการปฏิบัติงานประจำปีควรเป็นร้อยละของฐานเงินเดือนและขึ้นอยู่กับการปฏิบัติงานรายบุคคลที่ได้บรรลุผลสำเร็จ ซึ่งสะท้อนให้เห็นถึงวัตถุประสงค์เชิงกลยุทธ์ของบริษัทและการอุทิศตนเป็นรายบุคคลเพื่อให้บรรลุวัตถุประสงค์เหล่านั้น
- โบนัสควรปรับให้เป็นแนวเดียวกันเพื่อเป็นแรงจูงใจสำหรับประธานเจ้าหน้าที่บริหารและรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ในการปฏิบัติงานในระดับสูงสุด

4.2.3 แผนแรงจูงใจในระยะยาว

- ประเมินและอนุมัติแผนแรงจูงใจในระยะยาวของพนักงานบริษัท

4.2.4 เงินบำนาญและการประกันชีวิต

- ประเมินความสมเหตุสมผลของผลประโยชน์เรื่องเงินบำนาญและการประกันชีวิตสำหรับพนักงานบริษัท โดยหลักการแล้ว เงินเดือนที่เป็นเงินบำนาญไม่ควรรวมอยู่ในโบนัสประจำปีหรือมูลค่าของผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้นได้อื่นๆ

ข้อที่ 9 การกำกับดูแลกิจการ

4.2.5 เงินเดือนสะสมและโบนัส

- สอบทานเงินเดือนสะสม ผลประโยชน์และโบนัสรวม (bonus packages) ของพนักงานบริษัท พร้อมกับสอบทานเรื่องแพ็คเกจรายบุคคลที่เกินระดับสูงสุดภายใต้ระบบการให้คะแนนของบริษัท

4.2.6 ระยะเวลาการแจ้งสำหรับการลาออกของประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และรองกรรมการผู้จัดการใหญ่

- จัดทำระยะเวลาการแจ้งสำหรับประธานเจ้าหน้าที่บริหารและรองกรรมการผู้จัดการใหญ่ ในระหว่างการแต่งตั้งเบื้องต้น ช่วงระยะเวลาการแจ้งไม่ควรน้อยกว่า 3 เดือน
- อนุมัติข้อความและเงื่อนไขของการเกษียณอายุก่อนครบวาระ (early retirement) ของประธานเจ้าหน้าที่บริหารและรองกรรมการผู้จัดการใหญ่

9.3 หลักจรรยาบรรณธุรกิจ

บริษัทได้มีนโยบายที่จะดำเนินกิจการของบริษัท ให้เป็นไปตามกฎหมายของประเทศที่กลุ่มบริษัทโกลด์ดำเนินกิจการอยู่ ทั้งนี้ เพื่อให้สอดคล้องกับมาตรฐานความเป็นสถานประกอบการที่ดี และได้มาตรฐานอันเป็นที่ยอมรับของไทยเพื่อให้มีการปฏิบัติตามหลักการด้านจริยธรรมตามนโยบายของกลุ่มจีดีเอฟ ซูเอช ที่จะมีประกาศออกมาเป็นระยะๆ และเพื่อให้มั่นใจว่า ผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นจะได้รับการดูแลอย่างดีที่สุด

1. บริษัทจะดำเนินธุรกิจ และกระทำกิจกรรมใดๆ ภายใต้กรอบแห่งกฎหมาย กฎระเบียบ และข้อบังคับที่ใช้บังคับในประเทศที่โกลด์ดำเนินธุรกิจทั้งหมดอย่างเคร่งครัด และยึดหลักการดำเนินธุรกิจและกระทำกิจกรรมใดๆ ให้สอดคล้องกับค่านิยมและกฎบัตรจริยธรรมของกลุ่มจีดีเอฟ ซูเอช และแถลงการณ์ในเรื่องการต่อต้านการให้สินบนของกลุ่มบริษัทโกลด์
2. ทุกครั้งที่จะมีการตัดสินใจการดำเนินธุรกิจ และกระทำกิจกรรมใดๆ โกลด์จะต้องเคารพรักษาสິงแวดล้อม (ซึ่งหมายถึงสิ่งแวดล้อมด้านธรรมชาติ และชุมชนที่อยู่ร่วมกันด้วย) และจะต้องคำนึงถึงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมอันอาจเกิดจากการทำงานของบริษัทไม่ว่าในทางตรงหรือทางอ้อมเพื่อที่โกลด์จะเป็นผู้นำทางธุรกิจที่รับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อมที่พวกเราใช้ประโยชน์ร่วมกันเพื่อการพัฒนาธุรกิจของบริษัทแบบยั่งยืน
3. ด้วยความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมดังกล่าว โกลด์ จึงยึดมั่นต่อภารกิจที่จะต้องปฏิบัติตามประกาศนโยบายสิ่งแวดล้อมที่ออกโดยฝ่ายบริหารสายงานผลิต และแจ้งให้พนักงานทุกคนทราบทั่วกันเพื่อส่งเสริมให้พนักงานมีความห่วงใยและเคารพรักษาสິงแวดล้อมด้านธรรมชาติ และชุมชนที่อยู่ร่วมกัน
4. ในการดำเนินธุรกิจของบริษัท พนักงานจะต้องแน่ใจว่าบริษัทจะปฏิบัติตามลูกค้า ผู้ขายสินค้า คู่แข่งทางการค้า ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียอย่างเป็นธรรม และในการติดต่อกับหน่วยงานราชการ ลูกค้า และผู้ขายสินค้า บริษัทจะไม่ให้สินบน ผลประโยชน์ตอบแทน อามิสสินจ้าง หรือกระทำกิจกรรมใดๆไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อม ซึ่งอาจถือว่าการทำธุรกิจที่ทุจริต
5. ห้ามมิให้พนักงานนำเงินของบริษัทไปสนับสนุนทางการเมืองไม่ว่าทางตรงหรือทางอ้อมให้กับองค์กรใดๆ หรือผู้สมัครเข้ารับเลือกตั้งเป็นข้าราชการการเมืองหากการสนับสนุนดังกล่าวต้องห้ามตามกฎหมาย ในกรณีที่การสนับสนุนดังกล่าวเป็นเรื่องถูกต้องตามกฎหมายและสามารถดำเนินการได้ภายใต้กรอบของกฎหมาย บริษัทจะต้องพิจารณาดำเนินการดังกล่าวให้น้อยที่สุด ต้องดำเนินการด้วยความเป็นธรรมและรอบคอบเพื่อหลีกเลี่ยงการผิดใจ

ข้อที่ 9 การกำกับดูแลกิจการ

ฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง หรือมีทัศนคติที่เอียงไปด้านใดด้านหนึ่ง และต้องไม่ให้การสนับสนุนต่อองค์กร หรือผู้สมัครทางการเมืองที่มีมุมมองหัวรุนแรง และการกระทำดังกล่าวต้องได้รับการอนุมัติจากผู้บริหารระดับสูงสุดของโกลด์

6. ตัวแทนขายและการตลาด ผู้แทน และที่ปรึกษา (“ตัวแทน”) จะมีสิทธิได้รับค่าตอบแทนสำหรับการดำเนินใดๆ ที่เป็นเอกเทศจากโกลด์และ สอดคล้องกับบทบัญญัติแห่งกฎหมายที่ใช้บังคับ โดยสัญญาและข้อตกลงทั้งหมดต้องจัดทำเป็นลายลักษณ์อักษร และมีค่าตอบแทนที่สามารถแข่งขันได้กับตัวแทนอื่นที่ทำงานลักษณะเดียวกันสำหรับงานที่มีลักษณะคล้ายคลึงกันและสอดคล้องกับนโยบายที่ใช้บังคับอยู่
7. การใช้เงินทุนและสินทรัพย์ของบริษัทต้องเป็นการกระทำเพื่อประโยชน์ของบริษัทและเป็นการกระทำที่ถูกต้องตามกฎหมายเท่านั้น การโอนหรือใช้จ่ายเงินทุนและสินทรัพย์จะทำได้ก็ต่อเมื่อวัตถุประสงค์ที่ระบุไว้เป็นวัตถุประสงค์ที่แท้จริง การโอนหรือใช้จ่ายเงินทุนและสินทรัพย์นั้นต้องได้รับการอนุมัติเป็นลายลักษณ์อักษรตามขั้นตอนที่กำหนดไว้โดยโกลด์ ห้ามทำเท็จหรือประดิษฐ์ขึ้นซึ่งบัญชีหรือเอกสารอื่นของบริษัทไม่ว่าด้วยเหตุผลใดๆ และธุรกรรมทางการเงินทั้งหมดต้องได้รับการบันทึกรายการในบัญชีและเอกสารต่างๆ อย่างถูกต้องและเหมาะสม
8. พนักงานต้องไม่แสวงหาประโยชน์ กำไร และใช้ข้อมูลหรือทรัพย์สินของบริษัท หรือใช้ตำแหน่งหน้าที่การงานในบริษัทเพื่อแสวงหาประโยชน์หรือโอกาสส่วนตนอย่างไม่เหมาะสม
9. ในหลักการ พนักงานจะต้องไม่รับของขวัญที่เกี่ยวข้องหรือเป็นผลเนื่องมาจากการปฏิบัติหน้าที่การงานของตน อย่างไรก็ตาม พนักงานอาจพิจารณารับของขวัญตามมารยาทของท้องถิ่น โดยที่ของขวัญนั้นจะต้องมีมูลค่าเล็กน้อยและเหมาะสมตามโอกาสที่เป็นไปตามธรรมเนียมของท้องถิ่นนั้น ห้ามพนักงานรับเงินจากลูกค้า ผู้ขายสินค้า หรือองค์กรธุรกิจที่มีความเกี่ยวข้องกับบริษัท พนักงานสามารถรับของขวัญหรือ รับค่าเชิญในมูลค่าที่เหมาะสมเท่านั้น บริษัทฯจะอนุญาตให้สามารถรับได้ พนักงานอาจรับของขวัญหรืออาจรับค่าเชิญได้หากของขวัญหรือค่าเชิญนั้นไม่มีอิทธิพลต่อการตัดสินใจของตนและไม่เป็นการผิดกฎหมายที่ใช้บังคับ
10. พนักงานทุกคนไม่ว่าจะมีหน้าที่ ระดับ หรือตำแหน่งใด (รวมถึงสมาชิกในครอบครัวโดยตรง) จะต้องหลีกเลี่ยงความขัดแย้งทางผลประโยชน์ระหว่างผลประโยชน์โดยตรงหรือโดยอ้อมของตนกับผลประโยชน์ของบริษัท ความขัดแย้งทางผลประโยชน์รวมถึง การให้บริการ (ไม่ว่าในฐานะลูกจ้างหรือฐานะอื่น) การครอบครองหุ้น (หรือสิทธิในการซื้อหุ้น) ขององค์กรธุรกิจที่เป็นคู่แข่ง ลูกค้า หรือผู้ขายสินค้าของโกลด์ (การถือหุ้นข้างน้อยในอัตราน้อยกว่า 1 เปอร์เซ็นต์ในบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ โดยทั่วไปแล้ว ไม่ถือว่าเป็นการกระทำอันขัดแย้งต่อผลประโยชน์ของบริษัท)
11. พนักงานของโกลด์จะไม่รับข้อเสนอการรับหุ้นของบริษัทอื่นใด นอกเหนือจากของบริษัท
12. พนักงานจะต้องแจ้งให้ผู้บังคับบัญชาโดยตรงของตนทราบถึงกระทำการใดอันเป็นหรืออาจเป็นความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของบริษัท และขอรับผลการพิจารณาเป็นลายลักษณ์อักษรเป็นรายการณี (สำหรับกรณีของกรรมการหรือเจ้าหน้าที่บริหารระดับอาวุโสจะต้องได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการหรือหนึ่งในคณะกรรมการเท่านั้น และจะต้องเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวต่อบรรดาผู้ถือหุ้นด้วย)
13. ห้ามมิให้พนักงานของโกลด์ซื้อขายหุ้นและหลักทรัพย์อื่น หรือให้คำแนะนำในลักษณะเดียวกัน หากพนักงานสามารถเข้าถึงข้อมูลใดๆ ที่มีได้เปิดเผยต่อสาธารณชนเกี่ยวกับการประกอบธุรกิจ (ไม่ว่าจะเป็นส่วนหนึ่งของกลุ่มบริษัทโกลด์ หรือไม่) โดยเหตุที่ตนมีหน้าที่ในปฏิบัติการงานดังกล่าวให้กับโกลด์ การซื้อขายสิทธิในการซื้อหุ้นในโกลด์ของพนักงาน ให้รวมถึงการใช้สิทธิในการซื้อหุ้น (หากมี) อาจจะสามารถทำได้ตามแนวทางปฏิบัติซึ่งได้ประกาศให้

ข้อที่ 9 การกำกับดูแลกิจการ

ทราบเป็นครั้งคราวโดยฝ่ายกิจการบริษัทของบริษัท (Corporate Affairs) (โปรดอ่านนโยบายบริษัทเรื่องการใช้ข้อมูลภายในเพื่อประโยชน์ในการซื้อขายหลักทรัพย์ (Insider Trading))

14. พนักงานของโกลด์จะต้องได้รับการปฏิบัติอย่างเป็นธรรมและเท่าเทียมกันและเป็นไปตามกฎหมายแรงงาน ในเรื่องขอบเขตความรับผิดชอบงานที่ได้รับมอบหมาย สิทธิประโยชน์ ค่าตอบแทน และด้านแรงงาน ผลประโยชน์ทั้งหมดที่ได้ให้กับพนักงานของโกลด์นอกเหนือจากค่าตอบแทนปกติ (เงินเดือนและโบนัส) ต้องเป็นไปตามแนวทางที่บริษัทกำหนดและกฎหมายของประเทศไทย (รวมทั้งกฎเกณฑ์ทางด้านภาษี) โดยจะต้องคำนึงถึงแนวปฏิบัติของท้องถิ่นนั้นด้วย
15. บริษัทคำนึงถึงความสำคัญในการเก็บรักษาข้อมูลส่วนบุคคล (ไม่ว่าจะเป็นของพนักงานหรือของบุคคลภายนอก) ว่าเป็นความลับ ซึ่งข้อมูลนี้อาจได้มาหรือถือครองในฐานะที่เป็นส่วนหนึ่งของข้อมูลในการดำเนินกิจกรรมที่เกี่ยวข้องหรือโดยทางอื่น และจะสนับสนุนภายในขอบเขตที่สามารถดำเนินการได้ การปกป้องคุ้มครองสิทธิมนุษยชนที่กำหนดตามปฏิญญาสากลว่าด้วยสิทธิมนุษยชนของสหประชาชาติ (United Nations' Universal Declaration of Human Rights)
16. พนักงานต้องรักษาความลับของบริษัทและของพนักงาน และข้อมูลที่เป็นความลับซึ่งถูกเปิดเผยให้ทราบบริษัทตระหนักดีว่าสิทธิในทรัพย์สินทางปัญญา ข้อมูลที่เป็นทรัพย์สินทางปัญญา และเทคโนโลยีขั้นสูงของบริษัทเป็นสิ่งสำคัญต่อผู้ถือหุ้น บริษัทจะดำเนินการทุกอย่างที่เหมาะสมในการที่จะสงวนไว้และส่งเสริมในเรื่องทรัพย์สินทางปัญญาและเคารพสิทธิในทรัพย์สินทางปัญญาของผู้อื่น
17. พนักงาน ผู้บริหาร และผู้จัดการทุกคนของบริษัทมีหน้าที่ต้องสานต่อนโยบายจรรยาบรรณธุรกิจนี้ให้ทุกคนยึดถือและปฏิบัติตามอย่างต่อเนื่อง รวมถึงการจำหน่ายแจกข้อมูลข่าวสารที่จำเป็นในเรื่องนี้เพื่อให้แน่ใจว่าพนักงานได้รับทราบและจะได้ถือปฏิบัติได้อย่างถูกต้อง การไม่ปฏิบัติตามนโยบายนี้จะส่งผลให้ได้รับโทษทางวินัย
18. หากพนักงานผู้ใดมีข้อขัดแย้งในการปฏิบัติตามนโยบายนี้ โปรดปรึกษาผู้บังคับบัญชาของตน การรายงานใดๆ อันเกี่ยวกับการฝ่าฝืนนโยบายของบริษัท ซึ่งกระทำโดยพนักงานถึงผู้บังคับบัญชาของตน หรือส่งตรงถึงเจ้าหน้าที่จริยธรรมของบริษัทจะได้รับการพิจารณาอย่างรอบคอบและเก็บไว้เป็นความลับ ทั้งนี้การกระทำนั้นต้องเป็นการกระทำโดยสุจริตและมีเอกสารประกอบอย่างเพียงพอ และ โกลด์ จะไม่ดำเนินการทำให้เกิดความเสียหายใดๆ ต่อพนักงานหรือบุคคลใดๆ ผู้ซึ่งได้รายงานดังกล่าว

หลักจริยธรรมนี้ถือเป็นส่วนหนึ่งของกฎและระเบียบของกลุ่มบริษัทโกลด์ ซึ่งกรรมการและพนักงานทุกคนต้องปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด

9.4 นโยบายต่อต้านการติดสินบน

บริษัทจะไม่ยอมให้เกิดการติดสินบนหรือพฤติกรรมทุจริตในการทำธุรกิจไม่ว่าในรูปแบบใดๆ ก็ตาม

1. นโยบายนี้ใช้บังคับกับการกระทำกิจกรรมและการดำเนินธุรกิจของ กลุ่มบริษัทโกลด์ ทั้งในภาครัฐและภาคเอกชน
2. การติดสินบนเป็นเรื่องที่ผิดกฎหมายในหลายๆ ประเทศ และเป็นเรื่องที่ขัดกับหลักการที่กลุ่มบริษัทโกลด์ ยึดมั่น สิ่งที่ กลุ่มบริษัทโกลด์ ต้องการคือการยึดถือปฏิบัติตามมาตรฐานด้านจริยธรรมขั้นสูงสุด ตลอดจนบรรดากฎหมาย/กฎระเบียบที่บังคับใช้กับธุรกิจของกลุ่มบริษัทโกลด์ กลุ่มบริษัทโกลด์ ให้ความสำคัญกับความซื่อสัตย์และความโปร่งใส และห้ามพนักงานของ กลุ่มบริษัทโกลด์ หรือบุคคลอื่นใดที่กระทำการแทนหรือในนามของ กลุ่มบริษัทโกลด์ กระทำการที่เป็นการทุจริตไม่ว่าในลักษณะใด

ข้อที่ 9 การกำกับดูแลกิจการ

3. นโยบายการต่อต้านการติดสินบนนี้เป็นการสะท้อนถึงคุณค่าและหลักจริยธรรมของกฎบัตรของจีดีเอฟ ซูเอช และจรรยาบรรณธุรกิจของกลุ่มบริษัทโกลด์
4. การฝ่าฝืนนโยบายต่อต้านการติดสินบนนี้อาจก่อให้เกิดผลเสียหายร้ายแรงซึ่งอาจถึงขั้นเป็นคดีอาญาไม่เพียงต่อตัวบุคคลเท่านั้น แต่อาจต่อกลุ่มบริษัทโกลด์ ด้วย ดังนั้น ในกรณีที่พนักงานของกลุ่มบริษัทโกลด์ และบุคคลใดๆ ที่กระทำการในนามหรือกระทำการแทนกลุ่มบริษัทโกลด์ ไม่ปฏิบัติตามนโยบายต่อต้านการติดสินบนนี้ บุคคลดังกล่าวต้องเป็นผู้รับผิดชอบผลของการกระทำเอง
5. คณะกรรมการของกลุ่มบริษัทโกลด์ ควบคุมดูแลติดตามนโยบาย ระเบียบการ และกระบวนการด้านการป้องกันการติดสินบนของกลุ่มบริษัทโกลด์ อย่างใกล้ชิด คณะบริหารของกลุ่มบริษัทโกลด์ มีความมุ่งมั่นอย่างแข็งขันให้นโยบาย ระเบียบการ และกระบวนการด้านการป้องกันการติดสินบนนี้เป็นส่วนหนึ่งขององค์กรในกลุ่มบริษัทโกลด์ รวมถึงการดำเนินธุรกิจต่างๆ โดยมีผู้จัดการสายงานและส่วนงานเจ้าของกระบวนการดังกล่าวของกลุ่มบริษัทโกลด์ เป็นผู้รับผิดชอบ เพื่อสนับสนุนนโยบายนี้ เจ้าหน้าที่จริยธรรมของ กลุ่มบริษัทโกลด์ จะมีหน้าที่รับผิดชอบดูแลด้านจริยธรรมและการปฏิบัติตามนโยบายนี้
6. กลุ่มบริษัทโกลด์ มีพันธกิจที่จะต้องดำเนินธุรกิจให้เป็นไปตามกฎหมาย/ระเบียบเกี่ยวกับเรื่องการต่อต้านการติดสินบนและกฎบัตรจริยธรรมของจีดีเอฟ ซูเอช อย่างเคร่งครัด กลุ่มบริษัทโกลด์ ตระหนักดีว่าการปฏิบัติตามกฎหมาย/ระเบียบเกี่ยวกับเรื่องการต่อต้านการติดสินบนเป็นเรื่องที่สำคัญอย่างยิ่ง และกลุ่มบริษัทโกลด์ คาดหวังว่าบุคคลใดก็ตามที่กระทำการแทนกลุ่มบริษัทโกลด์ จะต้องใช้มาตรฐานความซื่อสัตย์สูงสุดในการดำเนินกิจกรรมต่างๆ รวมถึงการปฏิบัติตามหลักการ นโยบาย ระเบียบการ และกระบวนการด้านจริยธรรมของ กลุ่มบริษัทโกลด์ อย่างเคร่งครัด มาตรการดังกล่าวมีขึ้นเพื่อให้แน่ใจว่ากิจกรรมหรือการดำเนินธุรกิจใดๆ ของ กลุ่มบริษัทโกลด์ นั้น สอดคล้องกับความรับผิดชอบต่อด้านจริยธรรม และทั้งยังเป็นการส่งเสริมความยั่งยืนของธุรกิจและชุมชนที่เราไปดำเนินธุรกิจในระยะยาว
7. ห้ามมิให้บุคคลใดๆ ก็ตามที่กระทำการแทนกลุ่มบริษัทโกลด์ เสนอหรือให้ผลประโยชน์ไม่ว่าในรูปเงินหรือในรูปแบบอื่นใดให้แก่บุคคลหรือบริษัทใดเพื่อจูงใจให้บุคคลหรือบริษัทดังกล่าวประพฤติปฏิบัติไปในทางที่ไม่ชอบหรือไม่ซื่อสัตย์ หรือมุ่งหมายที่จะได้ผลประโยชน์ในเชิงพาณิชย์ และห้ามมิให้บุคคลใดทำการร้องขอ ตกลงรับ หรือยอมรับผลประโยชน์ดังกล่าว
8. นโยบายการต่อต้านการติดสินบนนี้ถือเป็นส่วนหนึ่งของกฎและระเบียบของกลุ่มบริษัทโกลด์ ซึ่งกรรมการและพนักงานทุกคนต้องปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด

9.5 นโยบายด้านการใช้ข้อมูลภายในในการซื้อขายหุ้น

บริษัทเป็นจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) ตั้งแต่วันที่ 21 เมษายน 2548

เพื่อให้เป็นไปตามแนวทางการใช้ข้อมูลภายในในการซื้อขายหุ้นที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยได้ประกาศไว้ใน “ประกาศของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เรื่อง การเปิดเผยข้อมูลของบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ (“แนวทาง”)” บริษัทได้ขอแจ้งให้พนักงานของบริษัททุกท่านทราบบทสรุปนโยบายเรื่องการใช้ข้อมูลภายในในการซื้อขายหุ้น ดังต่อไปนี้

1. กรรมการและพนักงานทุกคนที่มีตำแหน่งสูงกว่าระดับผู้อำนวยการต้องรายงานต่อผู้อำนวยการ – แผนกการเงินและนักลงทุนสัมพันธ์ เรื่องการซื้อขายหลักทรัพย์ของบริษัททั้งหมด ภายใน 3 วันทำการหลังจากเสร็จสิ้นการทำธุรกรรมดังกล่าว

ข้อที่ 9 การกำกับดูแลกิจการ

2. พนักงานทุกคนต้องใช้ความระมัดระวังอย่างสมเหตุสมผลเกี่ยวกับข้อมูลที่ยังไม่ได้เปิดเผยต่อสาธารณะ หรือข้อมูลที่มีวัตถุประสงค์เพื่อใช้สำหรับบริษัทเท่านั้น หรือข้อมูลที่บริษัทได้ระงับไว้เป็นการชั่วคราว และจะต้องไม่ใช่ข้อมูลดังกล่าวเพื่อผลประโยชน์ส่วนตัว หรือเปิดเผย หรือแลกเปลี่ยนข้อมูลดังกล่าวกับบุคคลใดเป็นการส่วนตัว
3. ผู้บริหารทุกท่าน รวมถึงแต่ไม่จำกัดเพียง กรรมการ คณะผู้บริหารระดับสูง (EMC) พนักงานฝ่ายการเงิน ฝ่ายบัญชี และฝ่ายงบประมาณ ซึ่งเข้าถึงข้อมูลทางการเงินของบริษัท จะถูกห้ามมิให้ทำธุรกรรมใดๆ ที่เกี่ยวข้องกับหุ้นของบริษัทในช่วงระยะเวลา 30 วันปฏิทิน ก่อนการประกาศงบการเงินรวมและงบการเงินรายไตรมาสของบริษัท และ

นโยบายเรื่องการซื้อขายข้อมูลภายในในการซื้อขายหุ้นนี้ ถือว่าเป็นส่วนหนึ่งของกฎและข้อกำหนดของบริษัท และพนักงานทุกคนต้องปฏิบัติตาม

9.6 การควบคุมการบริหารงานของบริษัทย่อย /บริษัทในเครือ

บริษัทได้แต่งตั้ง และ เสนอชื่อสมาชิกของคณะกรรมการบริษัทและ / หรือ ผู้บริหาร ให้เป็นคณะกรรมการของบริษัทย่อย และบริษัทในเครือ สำหรับบริษัทย่อยที่บริษัทถือหุ้นมากกว่า 90% ซึ่งได้แก่ บจ. โกลว์ ไอพีที, บจ. โกลว์ เอสพีที 1, บจ. โกลว์ เอสพีที 2, บจ. โกลว์ เอสพีที 3, บจ. โกลว์ เอสพีที 11, บจ. โกลว์, บจ. โกลว์ ไอพีที 2 โฮลดิ้ง และ บจ. โกลว์ ไอพีที 3 โดยที่คณะกรรมการทั้งหมดจะได้รับการแต่งตั้งและเป็นตัวแทนของบริษัท สำหรับบริษัทย่อยและบริษัทในเครืออื่น ๆ คณะกรรมการที่ได้รับการเสนอชื่อ และเป็นตัวแทนของบริษัท มีสัดส่วนดังนี้

- บจ. เกิดโค้ – วัน (ถือหุ้น 65%) : 5 จาก 8 ของคณะกรรมการทั้งหมด
- บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ (ถือหุ้น 67.25 %) : โดยถือหุ้นทั้งทางตรงและ ทางอ้อม) : 4 จาก 9 ของคณะกรรมการทั้งหมด
- บจ. ห้วยเหาะ ไทย (ถือหุ้น 49%) : 2 จาก 5 ของคณะกรรมการทั้งหมด
- บจ. โกลว์ เหมราชวินด์ (ถือหุ้น 49%) : 2 จาก 4 ของคณะกรรมการทั้งหมด

แม้ว่าแต่ละบริษัทย่อยในกลุ่มบริษัทจะเป็นเจ้าของกรรมสิทธิ์ในสินทรัพย์หลักที่ใช้ในการประกอบกิจการแยกต่างหากจากกัน บริษัทยังคงไว้ซึ่งโครงสร้างการบริหารที่เป็นหนึ่งเดียวเพื่อให้สามารถติดตามผลการดำเนินงานและประสานการทำงานของโรงไฟฟ้าและโรงผลิตไอน้ำต่าง ๆ ให้สอดคล้องกัน โดยในปัจจุบันบริษัทใช้โครงสร้างการบริหารงานดังกล่าวข้างต้นกับทุกบริษัทย่อยที่มีสินทรัพย์หลักที่มีการดำเนินการ (operating assets)

9.7 ค่าตอบแทนสำหรับผู้ตรวจสอบบัญชีสำหรับระยะเวลา 1 มกราคม 2557 ถึง 31 ธันวาคม 2557 ประกอบด้วย

(หน่วย : บาท)

	บริษัท	บริษัทย่อย
ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี	1,719,763.00	7,908,329.00
ค่าตอบแทนสำหรับงานบริการอื่น (Non-audit fee)		
- การตรวจสอบอัตราส่วนทางการเงิน	400,000.00	-
- การตรวจสอบงบการเงินที่จัดทำขึ้นตามมาตรฐานบัญชีระหว่างประเทศ	545,985.00	295,918.00
- การตรวจสอบสถานะของกิจการ	1,820,000.00	-
- อื่นๆ	500,000.00	771,205.00

10. ความรับผิดชอบต่อสังคม

10.1 ภาพรวมของนโยบายและหลักปฏิบัติด้านความรับผิดชอบต่อสังคมขององค์กร

การพัฒนาอย่างยั่งยืน คือ แนวทางของบริษัททั้งในปัจจุบันและอนาคต ต่อการจัดการความเสี่ยงและโอกาสทางด้านเศรษฐกิจ สิ่งแวดล้อม และสังคม เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการประกอบธุรกิจ และนำเสนอแนวทางพัฒนาพลังงานอย่างยั่งยืนและมีเสถียรภาพให้กับลูกค้าของบริษัท

10.1.1 ความมุ่งมั่นของเราต่อการพัฒนาที่ยั่งยืน

- ความเป็นเลิศด้านการดำเนินงานและการเพิ่มขีดความสามารถในการประกอบธุรกิจ
- การจัดหาแนวทางพัฒนาพลังงานที่มีเสถียรภาพ
- อาชีวอนามัยและความปลอดภัย
- สร้างพนักงานที่มีความรู้ ความสามารถ ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของเครือข่ายผู้เชี่ยวชาญ
- การมีบรรษัทภิบาลที่เข้มแข็ง มีจรรยาบรรณ และปฏิบัติตามกฎเกณฑ์
- การพัฒนาด้านสิ่งแวดล้อมอย่างยั่งยืน
- การพัฒนาคุณภาพชีวิตของชุมชนในพื้นที่ซึ่งบริษัทดำเนินธุรกิจอยู่

10.1.2 นโยบายการพัฒนาอย่างยั่งยืน

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทในเครือ (ในที่นี้จะเรียกรวมว่า “กลุ่มบริษัทโกลว์”) มีความมุ่งมั่นที่จะดำเนินธุรกิจอย่างมีความรับผิดชอบต่อและสอดคล้องกับการพัฒนาอย่างยั่งยืน เราทำงานร่วมกับรัฐบาล องค์กรระหว่างรัฐบาล และองค์กรเอกชน รวมถึงผู้มีส่วนได้เสียทุกภาคส่วน เพื่อพัฒนาและสนับสนุนโครงการซึ่งสร้างประโยชน์สุขต่อชุมชน บริษัทมีความมุ่งมั่นที่จะบรรลุเป้าหมายด้านความรับผิดชอบต่อสังคม สิ่งแวดล้อม และเศรษฐกิจ ภายใต้แนวทางการพัฒนาอย่างยั่งยืน และตระหนักถึงความสำคัญของการนำหลักการพัฒนาอย่างยั่งยืนผสมรวมอยู่ในหลักปฏิบัติด้านความปลอดภัยในการดำเนินงาน การดำเนินธุรกิจ การพัฒนาสังคม สิ่งแวดล้อม และเศรษฐกิจ ซึ่งส่งผลดีทั้งต่อสังคมและการดำเนินธุรกิจของบริษัท

กลุ่มบริษัทโกลว์ยึดมั่นต่อแถลงการณ์นโยบายการพัฒนาอย่างยั่งยืน ซึ่งจะนำองค์กรไปสู่เป้าหมายต่อไปนี้:

- (1) บริษัทจะยึดมั่นในการดำเนินการที่สอดคล้องกับจรรยาบรรณธุรกิจและนโยบายต่อต้านการให้สินบน รวมทั้งกฎหมายและข้อกำหนดอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับพัฒนาที่ยั่งยืน ตลอดจนบรรทัดฐานการดำเนินธุรกิจระหว่างประเทศ
- (2) บริษัทจะปลูกฝังวัฒนธรรมความซื่อสัตย์ภายในองค์กร และสนับสนุนให้พนักงานทุกคนปฏิบัติตามจริยธรรมทางธุรกิจและกฎระเบียบที่ระบุไว้ในจรรยาบรรณธุรกิจของบริษัทอย่างเคร่งครัด
- (3) บริษัทจะจัดทำนโยบายและมาตรฐานต่างๆ และส่งเสริมให้เกิดผลในการปฏิบัติจริงอย่างต่อเนื่อง เพื่อปรับปรุงแนวทางการปฏิบัติตามหลักการพัฒนาอย่างยั่งยืนในการดำเนินธุรกิจของบริษัท

ข้อที่ 10 ความรับผิดชอบต่อสังคม

- (4) บริษัทจะเคารพต่อการปกป้องสิทธิมนุษยชน และจะไม่ยินยอมให้มีการกีดกัน การรังแก การล่วงละเมิด หรือการทำร้ายร่างกาย ทุกรูปแบบเกิดขึ้นในองค์กร โดยบริษัทให้คุณค่าต่อความหลากหลาย และจะปฏิบัติต่อพนักงานและผู้รับเหมาอย่างเท่าเทียมกัน รวมทั้งให้ออกาสอย่างเสมอภาคกับเจ้าหน้าที่ทุกระดับในองค์กรโดยปราศจากอคติ
- (5) บริษัทจะดำเนินทุกโครงการโดยคำนึงถึงความคาดหวังและประโยชน์สุขของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของบริษัท และพร้อมรับผิดชอบต่อผลกระทบที่เกิดจากกิจกรรมและการดำเนินงานของบริษัท ทั้งทางตรงและทางอ้อม รวมถึงผลกระทบที่มีต่อพนักงาน สังคม สิ่งแวดล้อม (ทั้งสิ่งแวดล้อมตามธรรมชาติ และสิ่งแวดล้อมที่มนุษย์สร้างขึ้น) และผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย
- (6) ทุกโครงการของบริษัทจะต้องมีการดำเนินการที่สอดคล้องกับกฎระเบียบและหลักปฏิบัติด้านสุขภาพและความปลอดภัย โดยต้องไม่ส่งผลกระทบต่อชุมชน พนักงาน หรือสิ่งแวดล้อม
- (7) บริษัทจะสร้างความมั่นใจ ปรับปรุงความพร้อมและความมั่นคงของการให้บริการต่อลูกค้าทุกราย และจะเป็นพันธมิตรทางธุรกิจที่ดีต่อลูกค้า
- (8) บริษัทจะส่งเสริมให้พนักงานปฏิบัติตามหลักการพัฒนายั่งยืนในทุกสถานที่ซึ่งพนักงานไปปฏิบัติงาน นอกจากนี้ บริษัทจะส่งเสริมการปฏิบัติตามหลักการพัฒนายั่งยืนสำหรับผู้รับเหมา คู่ค้า และลูกค้า ด้วย
- (9) บริษัทตระหนักดีว่า ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมถือเป็นประเด็นสำคัญ ซึ่งจำเป็นต้องได้รับความสนใจและการดำเนินการจากภาคธุรกิจ กลุ่มบริษัทโกลด์ได้ตั้งเป้าหมายในการดำเนินงานด้านสิ่งแวดล้อม โดยพยายามลดการปล่อยมลพิษทั้งทางตรงและทางอ้อมจากการดำเนินธุรกิจ รวมทั้งจะบริหารจัดการทรัพยากรน้ำให้มีเสถียรภาพอยู่เสมอ
- (10) บริษัทจะทบทวนผลการดำเนินงานอย่างสม่ำเสมอ และจะรายงานความคืบหน้าต่อสาธารณชนอย่างโปร่งใสและเปิดเผย นอกจากนี้ บริษัทจะเปิดช่องทางการสื่อสารเพื่อให้ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกภาคส่วนสามารถยื่นข้อร้องเรียนและข้อเสนอแนะเข้ามาได้
- (11) บริษัทจะให้ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียมีส่วนร่วมในการกำหนดเป้าหมายและวัตถุประสงค์ของบริษัท และแจ้งความคืบหน้าในการดำเนินงานเป็นระยะ ต่อคณะกรรมการบริษัท ผู้ถือหุ้น ลูกค้า และสาธารณชน

10.2 ธุรกิจเพื่อสังคม การดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมที่อยู่ในกระบวนการทำงานหลักขององค์กร (In-process CSR)

10.2.1 แนวทางการจัดการเพื่อการพัฒนาที่ยั่งยืน

(1) บรรษัทภิบาล

โกลด์ยอมรับว่าการตัดสินใจและกิจกรรมของบริษัทอาจส่งผลกระทบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม และบริษัทตระหนักถึงความสำคัญของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียจากการดำเนินงานของบริษัท และบทบาทของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในการพัฒนาที่ยั่งยืนของบริษัท

คณะกรรมการบริษัทและคณะผู้บริหาร (EMC) ถือเป็นองค์กรสูงสุดฝ่ายบริหารของบริษัท ซึ่งมีความรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกภาคส่วนของบริษัท และประสิทธิภาพของการตรวจสอบผลการดำเนินงาน โดยคณะผู้บริหาร ซึ่งประกอบด้วยผู้บริหารชาย 4 คน และหญิง 2 คน ได้จัดการประชุมทุกเดือนเพื่อหารือถึงผลการดำเนินงานและแผนงานในอนาคต ส่วนคณะกรรมการบริษัท ซึ่งประกอบด้วยผู้บริหารชาย 10 คน และหญิง 2 คนจาก 5 ประเทศ (ประเทศไทย เวียดนาม ฝรั่งเศส ฟินแลนด์ และอังกฤษ) ได้จัดการประชุมทุกไตรมาส รวมทั้งการประชุมในวาระอื่นๆ เพื่อรับรองงบการเงินรายไตรมาส และชี้แนะกลยุทธ์การดำเนินงาน รวมถึงประเด็นความรับผิดชอบต่อสังคมขององค์กร (CSR)

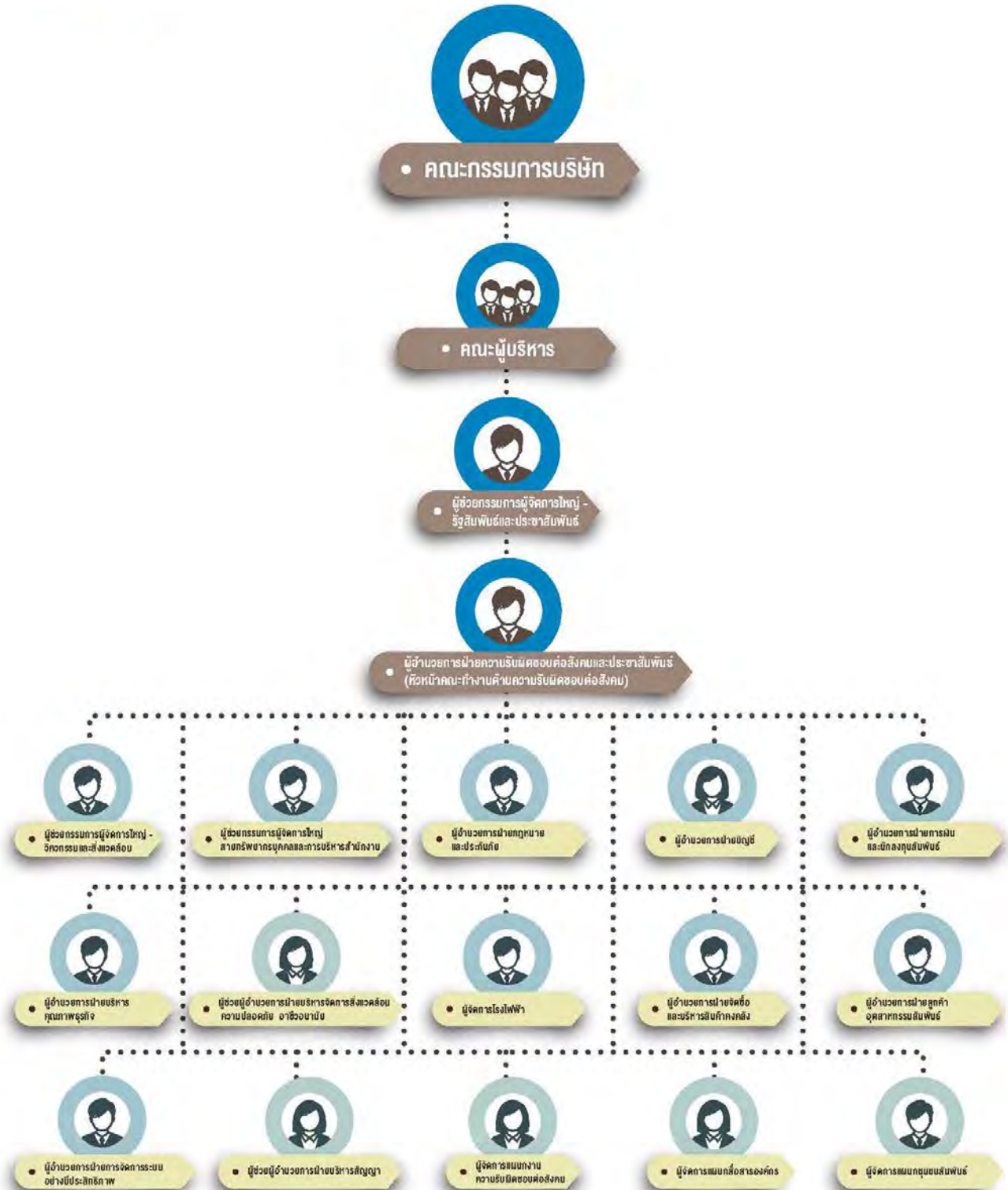
ข้อที่ 10 ความรับผิดชอบต่อสังคม

ในปี 2552 บริษัทได้จัดตั้งคณะกรรมการด้านความรับผิดชอบต่อสังคมขึ้น เพื่อดูแลรับผิดชอบและรายงานผลการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมในกระบวนการทำงานหลักขององค์กร (CSR in-process) ต่อคณะผู้บริหาร ปัจจุบันการพัฒนาอย่างยั่งยืนกลายเป็นประเด็นสำคัญต่อผู้ประกอบการธุรกิจทั้งหมด โกลด์จึงได้ปรับกลยุทธ์ โดยให้ความสำคัญกับการพัฒนาอย่างยั่งยืนเพิ่มขึ้น ซึ่งความสำเร็จของการผลักดันการพัฒนาอย่างยั่งยืนได้ปรากฏผลอย่างชัดเจน โดยในช่วงหลายปีที่ผ่านมา บริษัทได้รับรางวัลต่างๆ ที่เกี่ยวกับการพัฒนาที่ยั่งยืน รวมทั้งประกาศนียบัตรและมาตรฐานต่างๆ ที่สะท้อนถึงการพัฒนาอย่างต่อเนื่องของบริษัท

คณะกรรมการด้านความรับผิดชอบต่อสังคม นำโดยผู้อำนวยการฝ่ายความรับผิดชอบต่อสังคมและประชาสัมพันธ์ และยังประกอบด้วยตัวแทนจากฝ่ายต่างๆ ในบริษัท ซึ่งตัวแทนเหล่านี้จะแสดงความคิดเห็นในนามของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย โดยอ้างอิงข้อมูลที่ได้รับจากการสานเสวนากับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียแต่ละกลุ่ม

ข้อที่ 10 ความรับผิดชอบต่อสังคม

โครงสร้างการบริหารงาน ด้าน CSR



ข้อที่ 10 ความรับผิดชอบต่อสังคม

คณะทำงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมจะรายงานและได้รับการสนับสนุนจากผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่-รัฐสัมพันธ์และประชาสัมพันธ์ ซึ่งจะรายงานตรงต่อกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายการพัฒนาธุรกิจ ในประเด็นที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาที่ยั่งยืน

ทั้งนี้ บริษัทตั้งเป้าหมายที่จะปรับปรุงโครงสร้างตั้งที่ระบุไว้ข้างต้น เพื่อให้คณะผู้บริหารสามารถทำงานร่วมกับคณะทำงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมอย่างใกล้ชิดและมีประสิทธิภาพมากขึ้น โดยเฉพาะในประเด็นด้านกลยุทธ์ของกิจกรรมซึ่งสนับสนุนการพัฒนาที่ยั่งยืน และคาดว่าโครงสร้างที่มีการทบทวนใหม่นี้จะสามารถนำมาใช้ได้ภายในปลายปีนี้

(2) การปฏิบัติตามกฎหมาย

กิจกรรมและการดำเนินงานของบริษัทมีแนวทางการปฏิบัติที่สอดคล้องกับกฎหมายที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งกฎระเบียบและข้อบังคับในแต่ละประเทศที่บริษัทเข้าไปดำเนินการ โดยบริษัทได้ปฏิบัติตามกฎบัตรจริยธรรมของ GDF SUEZ ซึ่งเป็นบริษัทแม่และผู้ถือหุ้นรายใหญ่

GDF SUEZ ตระหนักว่าการปฏิบัติตามกฎหมายต่อต้านการให้สินบนมีความสำคัญอย่างยิ่ง และบุคลากรทุกคนที่ทำงานใน GDF SUEZ ได้รับการคาดหวังว่าจะดำรงความซื่อสัตย์ด้วยมาตรฐานสูงสุด ในการดำเนินกิจกรรมทั้งหมด โดยคำนึงถึงความสอดคล้องอย่างสมบูรณ์กับหลักการ นโยบาย ขั้นตอน และกระบวนการด้านจริยธรรมต่างๆ ของ GDF SUEZ

โกลว์ได้จัดทำจรรยาบรรณธุรกิจ (Code of Conduct) ขึ้นเป็นครั้งแรกในปี 2548 และบริษัทได้ปรับปรุงจรรยาบรรณธุรกิจดังกล่าวอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้มีความทันสมัยอยู่เสมอ

เพื่อสะท้อนถึงความมุ่งมั่นในการต่อต้านการคอร์รัปชัน โกลว์ได้ทบทวนนโยบายบริษัทสากล โดยเน้นเป็นพิเศษในประเด็นที่เกี่ยวข้องกับการต่อต้านการให้สินบนในจรรยาบรรณธุรกิจ รวมทั้งเพิ่มนโยบายต่อต้านการให้สินบนเข้าไปในนโยบายบริษัทสากลด้วย นอกจากนี้ บริษัทยังได้จัดทำนโยบายเกี่ยวกับเรื่องของขวัญและการเลี้ยงรับรอง เพื่อเป็นหลักก้ากับการปฏิบัติตนของพนักงานในเรื่องดังกล่าวอีกด้วย

จรรยาบรรณธุรกิจและนโยบายที่เกี่ยวข้องได้ช่วยวางหลักการด้านจริยธรรม เพื่อเป็นแนวทางในการทำงานและการปฏิสัมพันธ์กับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของบริษัท รวมไปถึงหน่วยงานภาครัฐ ลูกค้า คู่ค้า และชุมชนโดยหลักการนี้ครอบคลุมถึงความรับผิดชอบต่อความโปร่งใส ความซื่อสัตย์ การปฏิบัติด้านจริยธรรม การเคารพต่อผลประโยชน์ของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย รวมทั้งการเคารพต่อกฎหมายและสิทธิมนุษยชน

ทั้งนี้ เจ้าหน้าที่จริยธรรมของโกลว์มีหน้าที่ควบคุมดูแลเพื่อให้แน่ใจว่า ได้มีการนำหลักการด้านจริยธรรมมาใช้ในการพัฒนาธุรกิจและดำเนินกิจกรรมต่างๆ ของบริษัท รวมทั้งคอยตอบคำถามและให้คำปรึกษาทางด้านจริยธรรมและการปฏิบัติตามกฎเกณฑ์แก่พนักงาน นอกจากนี้ ยังมีบทบาทในการสร้างความตระหนักให้กับพนักงาน โดยการจัดอบรมและการสื่อสารผ่านช่องทางต่างๆ รวมทั้งระบุถึงความเสี่ยงด้านจริยธรรมขององค์กร

ในการรณรงค์เพื่อต่อต้านการคอร์รัปชันและการขโมยในทุกรูปแบบ บริษัทได้นำหมวดต่อต้านการคอร์รัปชันระบุไว้ในสัญญาการปฏิบัติการและการบำรุงรักษา (O&M) ทุกฉบับเพื่อให้แน่ใจว่าคู่ค้าของบริษัทจะปฏิบัติตามหลักการดำเนินธุรกิจของโกลว์

นอกจากนี้ โกลว์ยังได้ประกาศปฏิญญาแสดงเจตจำนงต่อต้านการคอร์รัปชันต่อภาคีเครือข่ายต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันสำหรับผู้สนใจข้อมูลเกี่ยวกับจรรยาบรรณธุรกิจ และนโยบายที่เกี่ยวข้องทั้งหมดตั้งที่ได้ระบุไว้ข้างต้นนี้ สามารถดูรายละเอียดเพิ่มเติมได้ที่ <http://www.glow.co.th/index.php?op=policies-index>.

ข้อที่ 10 ความรับผิดชอบต่อสังคม

10.2.2 ปัจจัยสำคัญ

(1) ห่วงโซ่คุณค่า

วิสัยทัศน์ของบริษัท คือ เป็นผู้นำทางด้านธุรกิจพลังงาน ผ่านทางความเป็นเลิศในการดำเนินงาน และการเพิ่มขึ้นของมูลค่าความสร้างสรรค์ในประเทศไทยและประเทศเพื่อนบ้าน โดยบริษัทได้จัดทำกลยุทธ์ทางธุรกิจซึ่งครอบคลุม 4 ด้าน ได้แก่ การพาณิชย์ การดำเนินงาน การเงิน และทรัพยากรมนุษย์ โดยบริษัทได้สร้างความสมดุลสำหรับเป้าหมายในระยะสั้นและระยะยาวโดยการจัดลำดับความสำคัญและวางแผนการดำเนินงานที่เหมาะสม

ในการหาแนวทางพัฒนาพลังงานที่ยั่งยืนและมั่นคง บริษัทได้ใช้แหล่งพลังงานที่มีความหลากหลาย ซึ่งรวมถึงก๊าซธรรมชาติและถ่านหินบิทูมินัสคุณภาพดี ซึ่งมีสารกำมะถันต่ำกว่า 1% นอกจากนี้ บริษัทยังมีระบบการขนส่ง การจัดการถ่านหินและถ่านหินที่มีประสิทธิภาพและสอดคล้องกับระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม (Environmental Management System: EMS) โดยใช้ระบบสายพานลำเลียงถ่านหินแบบปิด และใช้อุปกรณ์ลดฝุ่นละอองที่มีประสิทธิภาพเพื่อป้องกันการแพร่กระจาย

บริษัทยังได้ใช้เทคโนโลยีที่มีความทันสมัยและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม อาทิ เทคโนโลยี Supercritical Pulverized Coal Boiler ซึ่งเป็นระบบหม้อต้มไอน้ำที่มีประสิทธิภาพ ใช้เชื้อเพลิงต่ำกว่าหม้อต้มทั่วไป ส่งผลให้การปล่อยมลพิษลดลง

โกลว์จำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) รวมทั้งจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม ให้กับลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและเขตประกอบการอุตสาหกรรม สยาม อีสเทิร์น อินดัสเตรียล พาร์ค (SEIP) และเพื่อเป็นการรับประกันการจัดส่งพลังงานอย่างต่อเนื่อง โรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชันทุกแห่งของบริษัทจึงมีระบบเชื่อมโยงถึงกันผ่านทางสายส่งไฟฟ้าแรงสูงใต้ดิน รวมทั้งมีระบบจ่ายไฟฟ้าสำรองจาก กฟผ. และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ดังนั้น บริษัทจึงเป็นแหล่งพลังงานที่มีความมั่นคงสูงสำหรับลูกค้า ด้วยระบบสายส่งไฟฟ้าใต้ดินและเครือข่ายท่อส่งไอน้ำที่เชื่อมโยงและครอบคลุมพื้นที่ให้บริการอย่างทั่วถึง โดยเครือข่ายดังกล่าวจะสามารถช่วยลดความเสี่ยงจากการหยุดชะงักของการจัดส่งพลังงานและลดการสูญเสียแรงดัน

การเข้าใจและรู้จักห่วงโซ่คุณค่า ทำให้บริษัทสามารถปรับปรุงการพัฒนาที่ยั่งยืน ลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และเพิ่มประสิทธิภาพในการใช้ทรัพยากรตลอดห่วงโซ่คุณค่า ซึ่งจากการทำงานอย่างใกล้ชิดกับพันธมิตรในห่วงโซ่คุณค่าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่สำคัญ ทำให้บริษัทค้นพบแนวทางการพัฒนาที่ให้ประโยชน์สูงสุดและผลักดันให้เกิดการดำเนินงานที่มีประสิทธิภาพอย่างเต็มที่

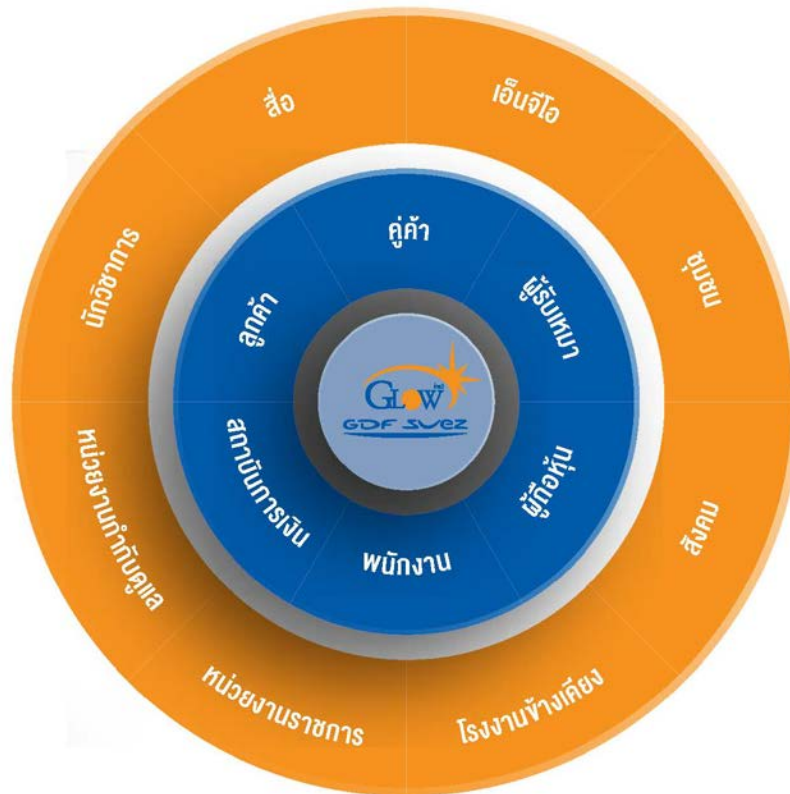


ข้อที่ 10 ความรับผิดชอบต่อสังคม

(2) การมีส่วนร่วมของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

โกลว์ได้เพิ่มความพยายามในการสร้างมูลค่า โดยจัดให้มีการสานเสวนากับผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ซึ่งแบ่งออกเป็น 2 กลุ่มหลักคือ

- 1) ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียชั้นปฐมภูมิ ได้แก่ บัณฑิตบุคคล หรือกลุ่มบุคคลที่มีผลประโยชน์เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของบริษัท และเป็นผู้ที่ส่งผลกระทบโดยตรงต่อความสำเร็จหรือความล้มเหลวของบริษัท ซึ่งรวมถึง ผู้ถือหุ้น ลูกจ้าง พนักงาน สถาบันการเงิน คู่ค้า และผู้รับเหมา
- 2) ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียชั้นทุติยภูมิ ได้แก่ บัณฑิตบุคคล หรือกลุ่มบุคคลที่สามารถส่งอิทธิพลทั้งในเชิงบวกและเชิงลบ และส่งผลกระทบทางอ้อมต่อการดำเนินงานของบริษัท ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียชั้นทุติยภูมิ ได้แก่ ชุมชนและสังคม (รวมถึงโรงงานข้างเคียง) หน่วยงานราชการ หน่วยงานกำกับดูแล นักวิชาการ กลุ่มเอ็นจีโอ และสื่อมวลชน



ข้อที่ 10 ความรับผิดชอบต่อสังคม

จากการวิเคราะห์ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของบริษัทพบว่า มีผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย 3 กลุ่ม ที่บริษัทจำเป็นต้องให้ความสำคัญเป็นพิเศษ คือ พนักงาน ชุมชน และผู้ถือหุ้น จากการที่บริษัทตระหนักถึงความสำคัญของความคาดหวังของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย การสานเสวนาจึงเป็นเครื่องมือสำคัญในการจัดการด้านธุรกิจและนำไปสู่การสร้างมูลค่าให้กับบริษัท

ทั้งนี้ บริษัทได้จัดตั้งคณะกรรมการขึ้นมา 2 ชุด ได้แก่ คณะกรรมการกิจกรรมภายในและคณะกรรมการสวัสดิการ เพื่อรับฟังข้อคิดเห็นและคำแนะนำจากพนักงาน โดยเฉพาะอย่างยิ่งในประเด็นสวัสดิการและความสัมพันธ์กับพนักงาน

ทีมชุมชนสัมพันธ์ของบริษัทมีบทบาทสำคัญในการสร้างความสัมพันธ์กับชุมชน โดยลงพื้นที่พบปะกับชาวบ้านและผู้ผู้นำในชุมชนเพื่อกระชับความสัมพันธ์และรับฟังเสียงสะท้อนจากชุมชนอย่างสม่ำเสมอ ความสัมพันธ์ที่แน่นแฟ้นระหว่างบริษัทกับชุมชนนี้ทำให้ โกลว์ได้รับความไว้วางใจและการยอมรับจากชุมชน และส่งผลให้บริษัทสามารถดำเนินกิจกรรมต่างๆ บรรลุตามวัตถุประสงค์

บริษัทมีการสื่อสารสร้างความเข้าใจกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียผ่านหลากหลายช่องทาง ซึ่งรวมถึงรายงานประจำปี รายงานการพัฒนาอย่างยั่งยืน เว็บไซต์ อีเมลล์ และโทรศัพท์ คณะทำงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมของบริษัทจะจัดการสานเสวนากับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่มอย่างสม่ำเสมอเพื่อรับทราบความต้องการและความคาดหวังต่างๆ โดยการสานเสวนาที่จัดขึ้นอย่างสม่ำเสมอนี้เป็นช่องทางทางการสื่อสารที่ทำให้บริษัทสามารถตอบสนองความต้องการและความคาดหวังของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียได้อย่างมีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น

ช่องทางการร้องเรียนและข้อเสนอแนะ

กลุ่มบริษัทโกลว์ ได้จัดให้มีช่องทางหรือกระบวนการในการรับข้อร้องเรียนที่ชัดเจนเพื่อให้ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทั้งภายในและภายนอกองค์กรสามารถส่งข้อร้องเรียนเข้ามาได้ตลอดเวลา โดยช่องทางหรือกระบวนการเหล่านี้ ได้แก่

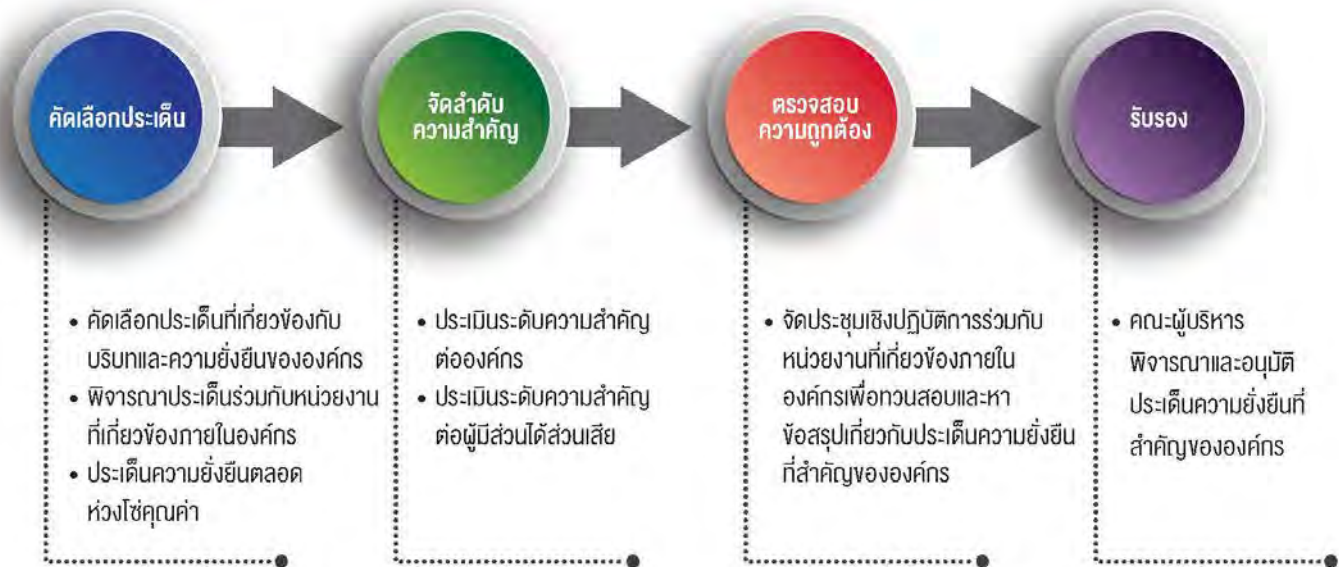
- 1) **ขั้นตอนการร้องทุกข์สำหรับพนักงาน** ขั้นตอนนี้อยู่ในคู่มือพนักงาน เพื่อช่วยให้พนักงานทราบสิทธิของตนเอง รวมถึงวิธีการ ขั้นตอนในการร้องทุกข์ กระบวนการยุติข้อร้องทุกข์ การสอบสวนและพิจารณาเรื่องราวร้องทุกข์ และการให้ความคุ้มครองแก่ผู้ร้องทุกข์และผู้ที่เกี่ยวข้อง
- 2) **กระบวนการรายงานทางด้านจริยธรรม** พนักงานและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียภายนอกองค์กร สามารถใช้เป็นช่องทางในการยื่นเรื่องร้องเรียน กรณีพบความไม่เป็นธรรมหรือความไม่ถูกต้องทางจริยธรรมของบุคลากรภายในกลุ่มบริษัท โดยกลุ่มบริษัทโกลว์ ได้แต่งตั้งเจ้าหน้าที่จริยธรรมขึ้นมากำกับดูแลเรื่องนี้โดยเฉพาะ เพื่อให้เกิดความเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย
- 3) **กล่องรับความคิดเห็น** พนักงานสามารถยื่นข้อร้องเรียนหรือข้อเสนอแนะในเรื่องต่าง ๆ เพื่อให้บริษัท พิจารณาผ่านกล่องรับความคิดเห็น โดยกล่องดังกล่าวจะวางไว้ตามจุดต่าง ๆ ที่พนักงานสามารถมองเห็นได้ชัดเจน
- 4) **Email: pr@glow.co.th และ โทรศัพท์ 662 670 1500** ชุมชนหรือบุคคลภายนอกสามารถร้องเรียนมายังบริษัทได้ทั้งทางโทรศัพท์หรืออีเมลล์ที่ระบุไว้ในเอกสารแนะนำองค์กร วารสาร หรือผ่านทางเว็บไซต์ของบริษัท

นอกจากการจัดให้มีช่องทางหรือกระบวนการร้องเรียนแล้ว กลุ่มบริษัทโกลว์ ยังกำหนดระยะเวลาดำเนินการแก้ไขได้ด้วย โดยหลังจากตรวจสอบข้อมูล ข้อเท็จจริงแล้ว หากข้อร้องเรียนเป็นจริง จะมอบหมายให้ผู้รับผิดชอบดำเนินการแก้ไขภายใน 7 วัน และหากเป็นกรณีฉุกเฉินต้องดำเนินการแก้ไขภายใน 24 ชั่วโมง

(1) การระบุประเด็นสำคัญ

บริษัทได้ดำเนินการประเมินเรื่องที่มีความสำคัญ (กำหนดระยะเวลาภายใน 2 วัน) โดยมีตัวแทนจากทุกหน่วยงานที่เกี่ยวข้องร่วมระบุประเด็นที่มีความสำคัญมากที่สุดต่อบริษัท

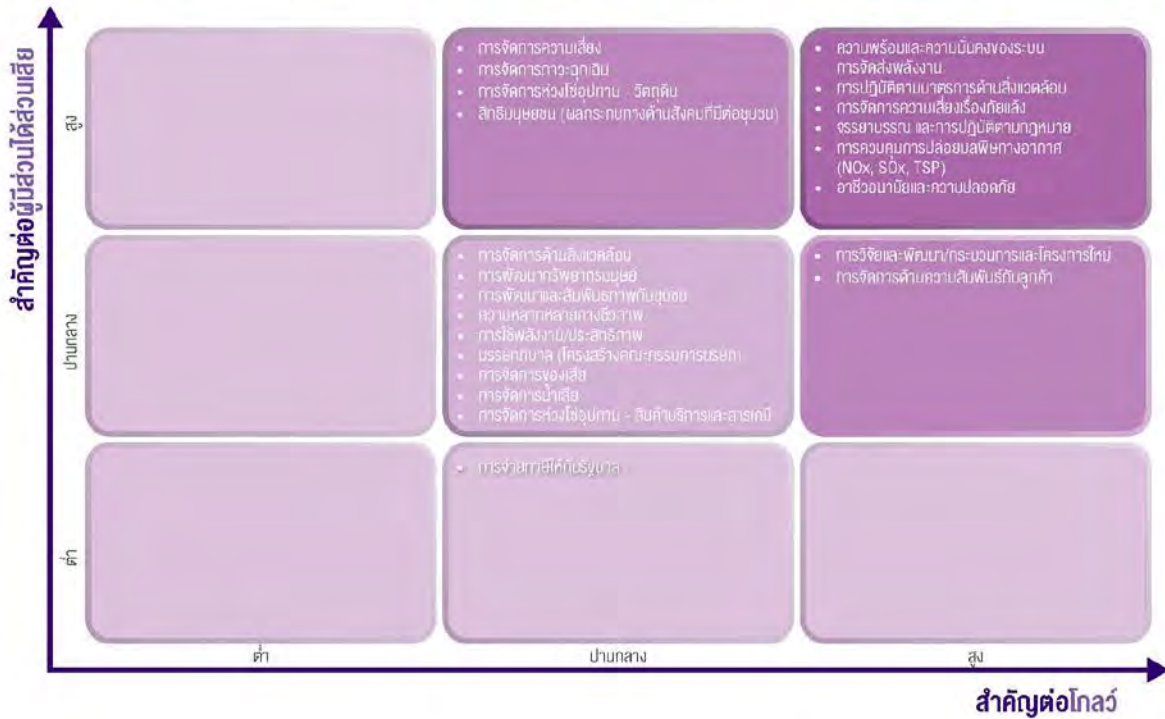
วิธีการคัดเลือก ประเด็นความยั่งยืน



โดยที่ประชุมได้ระบุถึงประเด็นที่มีความสำคัญ 22 ประการ และแบ่งประเด็นดังกล่าวออกเป็นกลุ่มๆ ตามลำดับความสำคัญที่แสดงใน Materiality Matrix ด้านล่างนี้

ชื่อ:

ประเด็นที่มีสาระสำคัญด้านความยั่งยืน



Materiality Matrix นี้แสดงให้เห็นถึงประเด็นที่มีความสำคัญสูงสุด 6 ประการสำหรับบริษัทและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ได้แก่

- ความพร้อมและความมั่นคงของระบบการจัดส่งพลังงาน
- การปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม
- การจัดการความเสี่ยงเรื่องภัยแล้ง
- จรรยาบรรณและการปฏิบัติตามกฎหมาย
- การควบคุมการปล่อยมลพิษทางอากาศ (NOx, SO₂, TSP)
- อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

ด้วยความรับผิดชอบในฐานะที่โกลว์เป็นบริษัทใหญ่ที่สุดแห่งหนึ่งในประเทศไทย ซึ่งผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าในภาคอุตสาหกรรม ประเด็นที่มีความสำคัญทั้ง 6 ประการดังกล่าวจึงถือเป็นปัจจัยสำคัญที่จะทำให้ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียให้ความเห็นชอบต่อการดำเนินงานของบริษัท ส่วนประเด็นอื่นๆ ยังคงถือเป็นสิ่งที่ท้าทายสำหรับบริษัทในการตอบสนองต่อความคาดหวังที่แตกต่างกันของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียใน 3 ด้าน คือ เศรษฐกิจ สิ่งแวดล้อม และสังคม

ข้อที่ 10 ความรับผิดชอบต่อสังคม

เศรษฐกิจ	สิ่งแวดล้อม	สังคม
การวิจัยและพัฒนา/กระบวนการและโครงการใหม่	การจัดการด้านสิ่งแวดล้อม	การพัฒนาทรัพยากรมนุษย์
การจัดการความเสี่ยง	ความหลากหลายทางชีวภาพ	สิทธิมนุษยชน (ผลกระทบทางด้านสังคมที่มีต่อชุมชน)
การจัดการภาวะฉุกเฉิน	การจัดการของเสีย	การพัฒนาและสัมพันธ์ภาพกับชุมชน
การจัดการห่วงโซ่อุปทาน - วัตถุดิบ	การจัดการน้ำเสีย	
การจัดการด้านความสัมพันธ์กับลูกค้า		
การใช้พลังงาน/ประสิทธิภาพ		
บรรษัทภิบาล (โครงสร้างคณะกรรมการบริษัท)		
การจัดการห่วงโซ่อุปทาน - สินค้าบริการและสารเคมี		
การจ่ายภาษีให้กับรัฐบาล		

บริษัทตระหนักถึงความสำคัญของการมีส่วนร่วมอย่างสม่ำเสมอของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย เพื่อจะสามารถเข้าใจ จัดลำดับความสำคัญ และจัดการกับผลกระทบของการพัฒนาที่ยั่งยืน โดยรายงานฉบับนี้ถือเป็นกลไกสำคัญที่ช่วยให้บริษัทสามารถสื่อสารแนวทางการจัดการประเด็นที่สำคัญ และวิธีการในการตอบสนองต่อประเด็นที่ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียได้บ่งชี้ในช่วงปีที่ผ่านมา โดยบริษัทจะยังคงเข้าไปมีส่วนร่วมกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียและปรับปรุงกระบวนการดำเนินธุรกิจของบริษัท อันเป็นส่วนหนึ่งของพันธกิจในการประกอบกิจการที่ดี

10.2.3 ประเด็นที่มีความสำคัญสูงสุด

ในการกำหนดเส้นทางการดำเนินห่วงโซ่คุณค่าของบริษัทและการผลักดันให้ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียเข้ามามีส่วนร่วมในทุกระดับ บริษัทได้ระบุประเด็นที่มีความสำคัญสูงสุดต่อธุรกิจ โดยประเด็นสำคัญเหล่านี้ถือเป็นองค์ประกอบพื้นฐานของธุรกิจ ซึ่งจำเป็นต้องได้รับความใส่ใจสูงสุด

(1) ความพร้อมและความมั่นคงของระบบการจัดส่งพลังงาน

การให้ความสำคัญอย่างต่อเนื่องต่อความพร้อมและเสถียรภาพของระบบการจัดส่งพลังงานถือเป็นความสำคัญพื้นฐานในเป้าหมายของบริษัท เพื่อสร้างความพึงพอใจและรักษาฐานลูกค้าเดิม รวมทั้งเพิ่มจำนวนลูกค้าใหม่ โดยถือเป็นพันธกิจของบริษัทที่จะจัดหาผลิตภัณฑ์ที่มีเสถียรภาพให้กับลูกค้า มีการตรวจสอบและบำรุงรักษาเครื่องจักรและอุปกรณ์ รวมถึงระบบสายส่งและการจ่ายไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้สอดคล้องกับหลักปฏิบัติด้านวิศวกรรมที่ดีที่สุด ลดการสูญเสียให้น้อยที่สุด รวมทั้งหลีกเลี่ยงการเกิดเหตุที่ไม่คาดคิดและชะงักงันที่ไม่ปลอดภัยภายในโรงไฟฟ้า

ทั้งนี้ ความพึงพอใจของลูกค้าถือเป็นเรื่องพื้นฐานที่มีความสำคัญอย่างยิ่ง ขณะเดียวกันบริษัทมุ่งมั่นที่จะดำรงความเป็นเลิศทางธุรกิจ รวมทั้งเพิ่มและต่อยอดความมีชื่อเสียงที่ดีเพื่อรักษาฐานลูกค้าเดิมและขยายโอกาสทางธุรกิจกับลูกค้ารายใหม่

บริษัทมีเสถียรภาพสูงในการจัดส่งพลังงาน โดยมีระบบสายส่งไฟฟ้าและเครือข่ายท่อไอน้ำที่ครอบคลุมพื้นที่ให้บริการทั้งหมด ซึ่งช่วยลดความเสี่ยงจากภาวะชะงักงันของการส่งกระแสไฟฟ้า หรือลดการสูญเสียแรงดันได้

ข้อที่ 10 ความรับผิดชอบต่อสังคม

เพื่อความมั่นใจในการจัดส่งพลังงานอย่างต่อเนื่อง โรงไฟฟ้าระบบโคเจนเนอเรชั่นทุกแห่งในมาบตาพุดจึงมีการเชื่อมโยงถึงกันผ่านทางสายส่งไฟฟ้าแรงสูงใต้ดิน รวมทั้งมีระบบจ่ายไฟฟ้าสำรองจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิต (กฟผ.) และโรงงานผลิตไอน้ำ ส่วนในเขตประกอบการอุตสาหกรรม สยาม อีส์เทิร์น อินดัสเตรียล พาร์ค (SEIP) อ.ปลวกแดง จ.ระยอง นั้น โรงผลิตไฟฟ้าทั้ง 2 แห่งมีการเชื่อมโยงระหว่างกัน และมีเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซที่มีประสิทธิภาพสูง สามารถเพิ่มกำลังการผลิตสูงสุดได้ในช่วงที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูง เช่นเดียวกับที่มาบตาพุด บริษัทมีข้อตกลงเรื่องไฟฟ้าสำรองกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) เพื่อความมั่นคงและความมีเสถียรภาพในการจัดส่งพลังงาน

สำหรับความท้าทายสำคัญในเรื่องของความพร้อมและความมีเสถียรภาพของระบบจัดส่งกระแสไฟฟ้า ได้แก่ การป้องกันการเกิดข้อขัดข้องในการจัดส่งกระแสไฟฟ้า ดังนั้น ทีมปฏิบัติการและบำรุงรักษา (O&M) จึงต้องทำการตรวจสอบระบบสายส่งและการจ่ายไฟฟ้า รวมทั้งทำการบำรุงรักษาอย่างต่อเนื่อง

ในปี 2557 บริษัทได้ปรับปรุงความมั่นคงและเสถียรภาพของระบบเครือข่าย โดยการเพิ่มประสิทธิภาพในการตรวจสอบระบบเครือข่ายเชื่อมโยงแบบต่อเนื่องตลอดเวลา หรือเรียลไทม์ นอกจากนี้ ยังได้ปรับปรุงการให้บริการลูกค้าโดยการยกระดับสมรรถนะด้านการจัดการต่อภาวะกระแสไฟฟ้าขัดข้อง ซึ่งแผนงานด้านการจัดการแบบใหม่นี้ ทำให้บริษัทสามารถแยกเฉพาะระบบไฟฟ้าส่วนที่มีปัญหา เพื่อทำการซ่อมแซมในช่วงที่ไฟฟ้าขัดข้องได้อย่างรวดเร็วยิ่งขึ้น รวมทั้งสามารถจัดลำดับความสำคัญของงานซ่อมแซมบำรุงรักษาโดยการส่งเจ้าหน้าที่ที่มีประสบการณ์และความสามารถ รวมทั้งเครื่องมือที่มีประสิทธิภาพสูงเพื่อสามารถซ่อมแซมระบบไฟฟ้าในบริเวณที่ได้รับผลกระทบภายในเวลาอันรวดเร็ว ซึ่งแนวทางนี้มีความสำคัญอย่างมากในการตอบสนองต่อความต้องการของลูกค้า โดยลูกค้าจะได้รับข้อมูลและการคาดการณ์ผลกระทบที่เกิดขึ้น รวมทั้งระยะเวลาที่ต้องใช้ในการซ่อมแซมบำรุงรักษา

สำหรับตัวชี้วัดความมีเสถียรภาพของระบบการจัดส่งพลังงานที่บริษัทให้ความสำคัญได้แก่ ดัชนี ค่าเฉลี่ยความถี่ที่ระบบไฟฟ้าขัดข้อง (System Average Interruption Frequency Index: SAIFI) ซึ่งได้กำหนดเป้าหมายเป็นรายปี ทั้งในส่วนของจัดส่งไฟฟ้าและไอน้ำ รวมถึงปรับปรุงผลการดำเนินงานตามตัวชี้วัดอย่างต่อเนื่อง

(2) การปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม

ข้อกำหนดของรัฐบาลถือเป็นมาตรฐานเบื้องต้นของบริษัท ซึ่งต้องยึดปฏิบัติตามมาตรการทางด้านสิ่งแวดล้อม โดยในการดำเนินงานของบริษัทและในการพัฒนาธุรกิจใหม่ บริษัทได้ทำตามหลักปฏิบัติและมาตรฐานสากลที่ดีที่สุด

บริษัทให้ความสำคัญกับการปฏิบัติตามมาตรการทางด้านสิ่งแวดล้อม เริ่มตั้งแต่ขั้นตอนของการวางแผน เพื่อรักษาสัมพันธภาพและความเชื่อถือไว้วางใจ มีการสื่อสารแบบเปิดกว้างกับชุมชน เจ้าหน้าที่ของรัฐ ผู้กำหนดนโยบาย ลูกค้า และผู้มีส่วนได้ส่วนเสียอื่นๆ เกี่ยวกับผลกระทบทางด้านสิ่งแวดล้อมจากการดำเนินธุรกิจของบริษัท

โกลด์ได้ดำเนินงานสอดคล้องกับข้อกำหนดทางด้านสิ่งแวดล้อมของประเทศไทย รวมถึงข้อกำหนดอื่นๆ นอกจากนี้ บริษัทยังได้ปฏิบัติตามมาตรการตรวจสอบและบรรเทาผลกระทบทางด้านสิ่งแวดล้อมที่น่าเสนอไว้ในแผนปฏิบัติงานด้านสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด โดยฝ่ายวิศวกรรมและฝ่ายสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัย (EH&S) ของบริษัทจะจัดส่งรายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติงานด้านสิ่งแวดล้อมให้กับสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ปีละ 2 ครั้ง เพื่อพิจารณา ทั้งนี้ บริษัทได้ปฏิบัติตามขั้นตอนการรายงานที่ทางสผ.กำหนด และปฏิบัติตามมาตรฐานข้อกำหนดทางด้านสิ่งแวดล้อมใบอนุญาตต่างๆ และเป้าหมายขององค์กร นอกจากนี้ บริษัทยังได้รับความร่วมมือจากองค์กรด้านอุตสาหกรรมและหน่วยงานภาครัฐ ในการแก้ไขจัดการเหตุการณ์ใดๆ ก็ตามที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินงานบริษัท ซึ่งการประสานความร่วมมือนี้ทำให้การทำงานเกิดประสิทธิภาพและทันท่วงที

ข้อที่ 10 ความรับผิดชอบต่อสังคม

บริษัทใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัยและกระบวนการผลิตที่มีประสิทธิภาพ และที่ชุมชนสัมพันธ์ของบริษัท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นชาวจังหวัดระยอง ก็ได้เข้าไปมีส่วนร่วมและรวบรวมความคิดเห็นจากชุมชนอย่างสม่ำเสมอ

บริษัทมุ่งมั่นที่จะปฏิบัติตามมาตรการทางด้านสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัดและต่อเนื่อง ดังนั้น ตัวชี้วัดของบริษัทจึงได้แก่ค่าปรับหรือมาตรการลงโทษที่ไม่ใช่ตัวเงินจากการไม่ปฏิบัติตามกฎหมายหรือข้อกำหนดด้านสิ่งแวดล้อม จะต้องไม่มีเป้าหมายที่เป็นศูนย์ กล่าวคือ ไม่มีเหตุการณ์ดังกล่าวเกิดขึ้นเลย

(3) การจัดการความเสี่ยงเรื่องภัยแล้ง

น้ำถือเป็นทรัพยากรสำคัญต่อการดำเนินงานของบริษัท เพราะบริษัทจำเป็นต้องใช้น้ำจืดเป็นปริมาณมากในการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าและผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม ในแต่ละปี บริษัทใช้น้ำในการผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมและในระบบหล่อเย็น

การขาดแคลนน้ำจืดไม่เพียงแต่ส่งผลกระทบต่อการผลิตและความมั่นคงของบริษัทเท่านั้น แต่ยังส่งผลกระทบต่อเศรษฐกิจไทย เนื่องจากลูกค้าของบริษัทส่วนใหญ่ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ซึ่งเป็นที่ตั้งของอุตสาหกรรมปิโตรเคมีที่ใช้ปริมาณพลังงานไฟฟ้ามากที่สุดแห่งหนึ่งของประเทศไทย

จากปัจจัยดังกล่าว การจัดการความเสี่ยงเรื่องภัยแล้งจึงเป็นความท้าทายสำคัญที่ต้องอาศัยความร่วมมือจากทุกฝ่ายที่เกี่ยวข้อง ดังนั้น จึงได้มีการจัดตั้งคณะทำงานศูนย์ปฏิบัติการน้ำภาคตะวันออกเฉียงเหนือ โดยมีตัวแทนจากผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่เกี่ยวข้องทั้งหมด (รวมทั้งโกลว์) เข้าร่วม เพื่อจัดทำ ดำเนินการ และตรวจสอบแผนงานในการบรรเทาผลกระทบ รวมทั้งมาตรการป้องกันความเสี่ยงเรื่องน้ำ

ภายในบริษัทเอง ได้มีการจัดตั้งคณะทำงานด้านน้ำขึ้นมา เพื่อคอยตรวจวัดคุณภาพและปริมาณน้ำที่ใช้ในกระบวนการผลิต และเพื่อประเมินความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้น โดยคณะทำงานชุดนี้จะทำงานอย่างใกล้ชิดกับคณะทำงานศูนย์ปฏิบัติการน้ำภาคตะวันออกเฉียงเหนือได้มีการดำเนินโครงการบริหารจัดการน้ำไปแล้วหลายโครงการ ซึ่งคาดว่าจะช่วยให้สถานการณ์น้ำในพื้นที่มาบตาพุดดีขึ้น โดยโครงการที่อยู่ในระหว่างการก่อสร้างได้แก่

- **โครงการขุดสระทับมา** ซึ่งจะเพิ่มปริมาณน้ำโดยการสูบน้ำจากแม่น้ำระยองและคลองทับมาเข้าไปยังสระเก็บน้ำทับมา (คาดว่าก่อสร้างจะแล้วเสร็จในปี 2559)
- **โครงการท่อส่งน้ำ อ่างเก็บน้ำประแสร์-หนองปลาไหล** ซึ่งจะมีการสร้างสถานีสูบน้ำแห่งใหม่ที่อ่างเก็บน้ำประแสร์ และจะวางท่อส่งน้ำความยาว 50 กิโลเมตร เพื่อเพิ่มปริมาณน้ำ (คาดว่าก่อสร้างจะแล้วเสร็จในปี 2559)

เรามีเป้าหมายที่จะดำเนินมาตรการที่เหมาะสมทุกประการเพื่อป้องกันไม่ให้อาณาเขตขาดแคลนน้ำส่งผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจของเรา

(4) จรรยาบรรณและการปฏิบัติตามกฎหมาย

บริษัทมีความมุ่งมั่นที่จะดำเนินกิจกรรมทุกอย่างตามกฎหมาย กฎระเบียบ และกฎข้อบังคับที่เกี่ยวข้องในแต่ละประเทศที่บริษัทเข้าไปดำเนินธุรกิจอย่างเคร่งครัด โดยให้ความสำคัญเทียบเท่าจรรยาบรรณของบริษัทแม่ (GDF SUEZ), สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย, สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย, ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

บริษัทได้สร้างความตระหนักเรื่องจรรยาบรรณและการปฏิบัติตามกฎหมายให้แก่พนักงาน โดยมีเป้าหมายที่จะจัดอบรมให้แก่พนักงานทุกคนเกี่ยวกับหลักปฏิบัติด้านจริยธรรมและการปฏิบัติตามกฎหมาย

ข้อที่ 10 ความรับผิดชอบต่อสังคม

ในปี 2556 บริษัทได้แจ้งตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ถึงความมุ่งมั่นที่จะเข้าร่วมโครงการต่อต้านการคอร์รัปชัน โดยยื่นปฏิญญาแสดงเจตจำนงต่อต้านการคอร์รัปชันต่อภาคีเครือข่ายต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน

นอกจากนี้ บริษัทยังได้ตอบรับปฏิญญาดังกล่าว โดยการจัดทำนโยบายเกี่ยวกับเรื่องของขวัญและการเลี้ยงรับรอง ซึ่งเน้นย้ำว่า การให้และรับของขวัญ รวมทั้งการเลี้ยงรับรองใดๆ ต้องกระทำด้วยความบริสุทธิ์ใจ ความเป็นมืออาชีพ และมีส่วนเชื่อมโยงกับการส่งเสริมกิจกรรมของบริษัท การพัฒนาธุรกิจ หรือปรับปรุงคุณภาพของความสัมพันธ์ในการทำงานระหว่างบริษัทกับลูกค้าและพันธมิตรทางธุรกิจ หากพบว่าพนักงานรายใดจะละเมิดนโยบายดังกล่าวจะถูกลงโทษทางวินัยตามที่รองกรรมการผู้จัดการใหญ่เห็นสมควร หลังจากที่ได้หารือกับผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่สายทรัพยากรบุคคลและการบริหารสำนักงาน และ/หรือกับประธานเจ้าหน้าที่บริหารเป็นที่เรียบร้อยแล้ว

ทั้งนี้ บริษัทมีเป้าหมายที่จะปรับปรุงกระบวนการต่างๆ อย่างต่อเนื่องเพื่อให้การบังคับใช้นโยบายต่อต้านการให้สินบนมีประสิทธิภาพมากขึ้น โดยตั้งเป้าว่าการปรับปรุงดังกล่าวจะแล้วเสร็จและบริษัทจะได้รับการรับรองจากภาคีเครือข่ายต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันภายในไตรมาสแรกของปี 2559

ผู้สนใจสามารถเข้าไปดูรายละเอียดนโยบายต่อต้านการให้สินบนและนโยบายที่เกี่ยวข้องได้ที่ <http://www.glow.co.th/index.php?op=policies-index>

บริษัทมีเป้าหมายให้พนักงาน เข้ารับการอบรมภาคบังคับเกี่ยวกับหลักปฏิบัติด้านจริยธรรมและการปฏิบัติตามกฎหมายให้ครบ 100% ภายในปี 2559

(5) การควบคุมการปล่อยมลพิษ (NOx, SO₂, TSP)

บริษัทตระหนักดีว่ามลพิษจากโรงไฟฟ้าถือเป็นผลกระทบหลัก จึงมีความมุ่งมั่นที่จะควบคุมการปล่อยมลพิษให้สอดคล้องกับมาตรฐานที่กำหนดไว้ หรือดีกว่ามาตรฐานในกรณีที่สามารถทำได้ โดยบริษัทใช้ระบบตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องตลอดเวลา เพื่อวัดปริมาณและควบคุมการปล่อยมลพิษ นอกจากนี้ ยังมีหน่วยงานจากภายนอกเข้ามาประเมินผลการดำเนินงานทางด้านสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าอย่างสม่ำเสมอ โดยมีการประเมินการดำเนินกิจกรรมที่อาจส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมเป็นระยะ

นอกจากนี้ บริษัทยังได้ลงทุนเป็นจำนวนมากในการพัฒนาเทคโนโลยีที่สามารถลดการปล่อยมลพิษ NOx, SO₂, TSP ตัวอย่างเช่น จัดหาถ่านหินบิทูมินัสคุณภาพดี ที่มีกำมะถันเจือปนต่ำกว่า 1% ใช้เทคโนโลยีการฉีดหินปูนในการเผาไหม้ถ่านหินในหม้อต้มไอน้ำแบบ Circulating Fluidized Bed (CFB) ขณะที่โรงไฟฟ้าเกิดโค-วัน ซึ่งเป็นโรงงานไฟฟ้าถ่านหินล่าสุดของบริษัท ได้ติดตั้งระบบ Sea Water Flue Gas Desulfurization (SW-FGD) เพื่อลดการปล่อยก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ส่วนการลดการปล่อยก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์นั้น บริษัทได้ฉีดสารแอมโมเนียเข้าไปใน flue gas ของ CFB และใช้เตาเผาที่มีการปล่อยก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ในระดับต่ำ รวมทั้งติดตั้งอุปกรณ์ Selective Catalytic Reduction (SCR) ที่โรงไฟฟ้าเกิดโค-วัน

ข้อที่ 10 ความรับผิดชอบต่อสังคม

เทคโนโลยีที่ทันสมัยและเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม

LESS NO_x

LOW NO_x BURNER
ลดอัตราการระบายมลสารของก๊าซไนโตรเจนออกไซด์ โดยการใช้ระบบที่ได้รับการออกแบบให้มีการเผาไหม้อย่างสมบูรณ์

STEAM OR WATER INJECTION
ลดอุณหภูมิในขณะเผาไหม้โดยการฉีดพ่นน้ำหรือไอน้ำเข้าไปในห้องเผาไหม้

SCR SELECTIVE CATALYTIC REDUCTION (SCR)
ระบบ Selective Catalytic Reduction (SCR) ดักจับออกไซด์ของไนโตรเจน (NO และ NO₂) และใช้กระบวนการเคมีในการเปลี่ยนรูปเป็นไนโตรเจน (N₂)

LESS SO₂

SULFUR <1%
ลดอัตราการระบายมลสารของก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์โดยใช้ถ่านหินซัลเฟอร์มีคุณสมบัติที่ต่ำเข้าจากต่างประเทศ ซึ่งมีกำมะถันต่ำกว่า 1%

LIMESTONE INJECTION
เครื่องกำเนิดไอน้ำแบบ Circulating Fluidized Bed Boiler (CFB) จะใช้วิธีการฉีดหินปูนเข้าไปในห้องเผาไหม้เพื่อจะช่วยลดปริมาณซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ที่ปล่อยออกมาให้อยู่ในระดับมาตรฐาน

SEAWATER FLUE GAS DESULFURIZATION
ฉีดพ่นน้ำทะเลลงกับก๊าซเสียในหอดูดซึม เพื่อทำให้ออกไซด์ซัลเฟอร์ไดออกไซด์ละลายและเปลี่ยนรูปเป็นซัลเฟต ซึ่งไม่กระทบต่อสิ่งแวดล้อม

LESS DUST

FABRIC FILTER
ระบบดักกรองฝุ่นที่ทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ สามารถดักจับฝุ่นละอองได้มากถึงร้อยละ 99.8

ELECTROSTATIC PRECIPITATOR (ESP)
ระบบดักจับฝุ่นละอองด้วยประจุไฟฟ้าประสิทธิภาพสูง จะมีการนำมาใช้กับโรงไฟฟ้าเกิดไค-วัน โดยเทคโนโลยีนี้จะอาศัยความต่างศักย์ไฟฟ้าแรงดันสูงในการดักจับฝุ่นละออง

SPRINKLER SYSTEM
ติดตั้งระบบฉีดพ่นน้ำรอบๆ ลานกองถ่านหิน เพื่อควบคุมไม่ให้ฝุ่นละอองฟุ้งกระจายในอากาศ

WIND WALL
ติดตั้งกำแพงป้องกันลมเพื่อป้องกันไม่ให้ฝุ่นละออง ลอยไปในอากาศ








ในพื้นที่มาบตาพุด รัฐบาลได้กำหนดมาตรการ 80:20 ในการลดการปล่อยมลพิษ SO₂ และ No_x จากโรงงานเดิม ตามมติของคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ เพื่อที่บริษัทจะสามารถขยายโรงงานเดิมหรือสร้างโรงไฟฟ้าแห่งใหม่ได้ โกลว์ประสบความสำเร็จในการปฏิบัติตามมาตรการดังกล่าว โดยสามารถลดการปล่อยมลพิษทางอากาศที่โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 3 ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าเดิมที่ตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและได้รับอนุญาตให้ก่อสร้างโรงไฟฟ้าเกิดไค-วันได้

โกลว์มุ่งมั่นที่จะปฏิบัติตามมาตรฐานการปล่อยมลพิษที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบทางด้านสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment: EIA) และรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบทางด้านสิ่งแวดล้อมและสุขภาพ (Environmental Health Impact Assessment: EHIA) อย่างสม่ำเสมอ โดยตารางด้านล่างนี้เป็นรายการผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อยระบายมลสารของโรงไฟฟ้า กลุ่มบริษัทโกลว์ ปี 2557

ข้อที่ 10 ความรับผิดชอบต่อสังคมขององค์กร

โรงไฟฟ้า	ชนิดของเชื้อเพลิงหลัก	ก๊าซไนโตรเจนออกไซด์ (ppm) ⁽¹⁾		ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (ppm)		ฝุ่นละออง (mg/Nm3) ⁽²⁾	
		ค่าการระบาย (% ต่ำกว่ามาตรฐาน)	มาตรฐาน EIA ⁽³⁾	ค่าการระบาย (% ต่ำกว่ามาตรฐาน)	มาตรฐาน EIA ⁽³⁾	ค่าการระบาย (% ต่ำกว่ามาตรฐาน)	มาตรฐาน EIA ⁽³⁾
โรงไฟฟ้าโกลว์ไอพีพี	ก๊าซธรรมชาติ		100		20		20
โรงงานสาธารณูปโภคเพื่ออุตสาหกรรม โกลว์พลังงานระยะที่ 1	ก๊าซธรรมชาติ	(4)	96	-	-	-	-
โรงไฟฟ้าโกลว์พลังงานระยะที่ 2	ก๊าซธรรมชาติ		120		20	-	-
โรงไฟฟ้าโกลว์พลังงานระยะที่ 4	ก๊าซธรรมชาติ		103-105		0.95		5
โรงไฟฟ้าโกลว์พลังงานระยะที่ 5	ก๊าซธรรมชาติ		55		0.95		5
โรงไฟฟ้าโกลว์พลังงาน CFB3	ถ่านหินบิทูมินัส		100		170		55
โรงไฟฟ้าโกลว์เอสพีพี 1	ก๊าซธรรมชาติ		108	-	-	-	-
โรงไฟฟ้าโกลว์เอสพีพี 2	ก๊าซธรรมชาติ		101-118		0.95		5
โรงไฟฟ้าโกลว์เอสพีพี 3	ถ่านหินบิทูมินัส		100		180		55

ข้อที่ 10 ความรับผิดชอบต่อสังคมขององค์กร

โรงไฟฟ้าโกลว์เอสพีที 11 (โครงการ 1) ⁽⁵⁾	ก๊าซธรรมชาติ		108	-	-	-	
โรงไฟฟ้าโกลว์เอสพีที 11 (โครงการ 2)	ก๊าซธรรมชาติ		35		10		27
โรงไฟฟ้าเกิดโค-วัน	ถ่านหินบิทูมินัส		56		53		55



0-30%



30-60%



>60%

หมายเหตุ:

- (1) ppm หมายถึง ส่วนในล้านส่วน
- (2) mg/Nm3 หมายถึง มิลลิกรัมต่อลูกบาศก์เมตร
- (3) มาตรฐาน EIA หมายถึง ค่าควบคุมการระบายมลสารจากปล่องระบายอากาศตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบทางด้านสิ่งแวดล้อม (EIA) และ/หรือ รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบทางด้านสุขภาพและสิ่งแวดล้อม (EHIA) สำหรับโรงไฟฟ้าเกิดโค-วัน
- (4) โรงงานสาธารณูปโภคเพื่ออุตสาหกรรมโกลว์พลังงาน ระยะที่ 1 หยุดเดินเครื่องตามความต้องการของระบบ (Reserve Shutdown)
- (5) โรงไฟฟ้าโกลว์เอสพีที 11 (โครงการ 1) ให้หมายรวมถึงโรงไฟฟ้ากังหันก๊าซหน่วยที่ 1-4 ด้วย ส่วนหน่วยที่ 5-6 อยู่ระหว่างก่อสร้าง

ข้อที่ 10 ความรับผิดชอบต่อสังคมขององค์กร

(6) อาชีวอนามัยและความปลอดภัย

โกลว์มีความมุ่งมั่นที่จะดำเนินการอย่างดีที่สุดในด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย รวมทั้งเผยแพร่พฤติกรรมความปลอดภัยที่ถูกต้องอย่างทั่วถึงทั้งองค์กร ทั้งนี้ เพื่อสร้างวัฒนธรรมด้านความปลอดภัยที่เป็นเลิศ

บริษัทมีเป้าหมายที่จะใช้มาตรการป้องกันที่จำเป็นเพื่อหลีกเลี่ยงการเกิดอุบัติเหตุ และใช้หลักปฏิบัติสากลที่ดีที่สุดผ่านทางเครือข่าย GDF SUEZ ซึ่งเป็นบริษัทแม่ โดยหลักปฏิบัติที่ดีที่สุดในการลดและป้องกันไม่ให้เกิดอุบัติเหตุ นั้นจะเน้นไปที่การป้องกันทางด้านโครงสร้าง การจัดหาสาเหตุที่อาจทำให้เกิดอุบัติเหตุ รวมทั้งการฝึกอบรมพนักงาน และการส่งเสริมให้มีการวิเคราะห์ด้านความปลอดภัยในที่ทำงาน นอกจากนี้ บริษัทยังได้ขยายหลักปฏิบัติดังกล่าวให้ครอบคลุมไปถึงผู้รับเหมา โดยตั้งเป้าให้ผู้รับเหมาทุกรายต้องปฏิบัติตามมาตรฐานเดียวกันกับของบริษัท

อย่างไรก็ดี หากมีอุบัติเหตุเกิดขึ้น บริษัทจะมีกระบวนการในการสอบสวนและรายงาน โดยมีการวิเคราะห์ในเชิงลึกถึงสาเหตุที่เกิดขึ้น เพื่อสามารถระบุมาตรการในการแก้ไขและป้องกัน รวมทั้งการสื่อสารมาตรการดังกล่าวไปยังฝ่ายต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง

บริษัทมีเป้าหมายในการลดจำนวนอุบัติเหตุในที่ทำงานลง โดยการใช้แผนแม่บทวัฒนธรรมความปลอดภัยระยะเวลา 5 ปี (2557-2561)



ข้อที่ 10 ความรับผิดชอบต่อสังคมขององค์กร

บริษัทได้กำหนดหลักการพื้นฐานต่อไปนี้เพื่อแสดงถึงความพยายามที่จะลดอุบัติเหตุในที่ทำงาน:

- การแสดงพันธกรณีในเบื้องต้นว่าการรักษาสุขภาพและความปลอดภัยถือเป็นความรับผิดชอบต่อสูงสุดของพนักงานทุกคน
- การปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับสุขภาพและความปลอดภัย รวมทั้งกฎระเบียบด้านความปลอดภัยของบริษัท
- การให้พนักงานเข้ามามีส่วนร่วมในทุกระดับเพื่อส่งเสริมความสัมพันธ์ในการทำงานที่มีประสิทธิผลร่วมกับหน่วยงานทางด้านสุขภาพและ/หรือความปลอดภัย รวมทั้งหลีกเลี่ยงสภาวะการทำงานที่อาจส่งผลกระทบต่อสุขภาพของพนักงาน
- การบูรณาการประเด็นด้านสุขภาพและความปลอดภัยกับระบบการจัดการของบริษัท เพื่อผลักดันให้เกิดการดำเนินการในเชิงรุกและการเผยแพร่วัฒนธรรมความปลอดภัยทั่วทั้งองค์กร

ในปี 2557 โรงไฟฟ้าโกลว์ ไลฟ์พีพี ได้รับรางวัลจากกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน ในฐานะโรงงานที่เป็นแบบอย่างในการปฏิบัติตามมาตรฐานระดับประเทศด้านสิ่งแวดล้อม อาชีวอนามัย และความปลอดภัย นอกจากนี้ โรงไฟฟ้าแห่งนี้ ยังได้รับโล่ประกาศเกียรติคุณจากหน่วยงานดังกล่าว สำหรับการมีส่วนร่วมในโครงการ “รณรงค์ลดสถิติอุบัติเหตุจากการทำงานให้เป็นศูนย์” ติดต่อกันเป็นปีที่ 5

บริษัทมีการประเมินผลการดำเนินงานด้านความปลอดภัยอย่างต่อเนื่องผ่านตัวชี้วัดต่างๆ เช่น ดัชนีชี้วัดความถี่ของการเกิดอุบัติเหตุ (FR) และดัชนีชี้วัดระดับความรุนแรงของอุบัติเหตุ (SR) นอกจากนี้เป้าหมายในระยะยาวของบริษัทยังมีการปรับปรุงผลการดำเนินงานด้านสุขภาพและความปลอดภัยอย่างถาวร โดยการใช้แผนแม่บทวัฒนธรรมความปลอดภัยระยะเวลา 5 ปี

10.3 กิจกรรมเพื่อสังคม

ชุมชนสัมพันธ์และการพัฒนาชุมชนเป็นกิจกรรมที่โกลว์เข้าไปมีส่วนร่วมอย่างมาก ซึ่งนอกจากสร้างการยอมรับในการดำเนินธุรกิจแล้วยังช่วยให้บริษัทสามารถอยู่ร่วมกับชุมชนและสร้างประโยชน์สูงสุดให้กับสังคมได้อีกด้วย อย่างไรก็ตาม การสร้างสัมพันธ์ที่ดีและได้รับความไว้วางใจจากชุมชนนั้นจำเป็นต้องมีการสื่อสารและการมีส่วนร่วมอย่างเปิดเผย ซึ่งทีมชุมชนสัมพันธ์ของบริษัทได้ทำการสื่อสารเชิงรุกกับชุมชนผ่านการเข้าเยี่ยมเยียนและพบปะอย่างสม่ำเสมอ

บริษัทได้ดำเนินกิจกรรมพัฒนาชุมชนในหลายด้าน ทั้งในรูปแบบของการดำเนินการโดยบริษัทเอง และในรูปแบบของความร่วมมือกับคู่ค้าทางธุรกิจและพันธมิตรอื่นๆ เช่น สมาคมเพื่อนชุมชน (Community Partnership Association: CPA) บริษัท ไมโครซอฟท์ ประเทศไทย จำกัด กองทัพเรือภาคที่ 1 และหน่วยงานอื่นๆ เป็นต้น เพื่อแสดงถึงความรับผิดชอบต่อบริษัทที่มีต่อชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม ควบคู่ไปกับการดำเนินธุรกิจของบริษัท

ทั้งนี้ โกลว์ได้จัดกิจกรรมโดยมีเป้าหมายเพื่อสร้างประโยชน์ต่อสังคมใน 3 ด้านหลักๆ คือ การศึกษา การพัฒนาคุณภาพชีวิต และการอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม ทั้งในระดับท้องถิ่นและระดับชาติ ตัวอย่างโครงการที่โดดเด่นของบริษัทในปี 2557 ได้แก่

- **โครงการปลูกป่าเขาห้วยมะหาด** โกลว์ได้ร่วมมือกับ ชมรมคนรักป่า นักวิชาการองค์การบริหารส่วนท้องถิ่น และชุมชนใกล้เคียง เพื่อจัดกิจกรรมการปลูกป่า โดยได้ปลูกต้นไม้ยืนต้นกว่า 2,500 ต้นที่เขาค้อห้วยมะหาด โครงการนี้มีจุดประสงค์เพื่ออนุรักษ์และรักษาทรัพยากรธรรมชาติ ปกป้องสิ่งแวดล้อมและรักษาความหลากหลายทางชีวภาพ นอกจากนี้โครงการดังกล่าวยังส่งเสริมการมีส่วนร่วมของประชาชน สร้างงานและรายได้ให้แก่ชุมชน โดยโกลว์จะสนับสนุนโครงการนี้เป็นระยะเวลา 5 ปี ก่อนที่จะส่งมอบโครงการให้แก่ชุมชน

ข้อที่ 10 ความรับผิดชอบต่อสังคมขององค์กร

- **โครงการความร่วมมือกับไมโครซอฟท์** นับตั้งแต่ปี 2555 เป็นต้นมา โกลว์ร่วมกับบริษัท ไมโครซอฟท์ ประเทศไทย จำกัด จัดการฝึกอบรมโปรแกรม Multipoint ให้กับบุคลากรครู โดยในปี 2557 บริษัทได้จัดฝึกอบรมในพื้นที่ 2 จังหวัด มีครูเข้ารับการอบรมกว่า 300 คน และสามารถนำความรู้ที่ได้กลับไปประยุกต์ใช้ในชั้นเรียน เพื่อสร้างบรรยากาศการเรียนรู้ในเชิงสร้างสรรค์ และกระตุ้นความสนใจของนักเรียนได้อย่างมีประสิทธิภาพ
- **โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์สำหรับโรงเรียนและการอบรมทักษะการดำรงชีวิตที่ยั่งยืน** โครงการนี้ได้รับการคัดเลือกและสนับสนุนทางการเงินจากบริษัทโกลว์ ร่วมกับจีดีเอฟ สุเอซ เอ็นเนอร์จี้ เอเชีย และจีดีเอฟ สุเอซ เอ็นเนอร์จี้ อินเตอร์เนชั่นแนล ซึ่งเป็นบริษัทแม่ของโกลว์ ในฐานะที่เป็นส่วนหนึ่งของพันธสัญญาของบริษัทที่จะปรับปรุงคุณภาพชีวิตของคนในท้องถิ่นซึ่งบริษัทเข้าไปดำเนินการ โครงการนี้เริ่มต้นในเดือนเมษายน 2557 และจะสิ้นสุดลงในเดือนกันยายน 2558 โดยมุ่งช่วยเหลือให้ชนกลุ่มน้อยที่อยู่ห่างไกลความเจริญและยังไม่มีไฟฟ้าใช้ ได้รับประโยชน์จากไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ อีกทั้งช่วยส่งเสริมคุณภาพการดำรงชีวิตที่ดีให้กับชุมชนที่อยู่ห่างไกลความเจริญ

บริษัทได้สนับสนุนเงินจำนวน 3.38 ล้านบาท ให้กับมูลนิธิพลังงานไร้พรมแดน หรือ Border Green Energy Team (BGET) ซึ่งเป็นกลุ่มเอ็นจีโอพันธมิตรของโกลว์ เพื่อไปดำเนินการติดตั้งระบบไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จำนวน 30 ชุด ให้กับโรงเรียนและศูนย์ดูแลเด็กอ่อนใน 4 ตำบลบริเวณแนวชายแดนไทย-พม่า อำเภอแม่สอด จังหวัดตาก นอกจากนี้ บริษัทยังได้สนับสนุนการฝึกอบรมเกี่ยวกับการดำรงชีวิตที่ยั่งยืนและพัฒนาทักษะต่างๆ ให้กับผู้อพยพซึ่งเป็นเด็กกำพร้าและผู้ด้อยโอกาสที่อาศัยอยู่ตามแนวตะเข็บชายแดนดังกล่าวอีกด้วย

ข้อที่ 10 ความรับผิดชอบต่อสังคมขององค์กร

10.4 รางวัลแห่งความสำเร็จ

ในปี 2556-2557 กลุ่มบริษัทโกลว์ได้รับรางวัลและใบประกาศเกียรติคุณ สามารถสรุปได้ดังนี้

รางวัลแห่งความสำเร็จ



บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)	โรงงานโกลว์ เอลพีพี ระยะที่ 2 และ 3	โรงไฟฟ้าเก็ทโค - อิบ	โรงไฟฟ้าโกลว์ โกลพี	โรงไฟฟ้าโกลว์ เอลพีพี 11 (โครงการ 1)	โรงไฟฟ้าโกลว์ เอลพีพี 11 (โครงการ 2)
 ISO14001 ระยะที่ 1 & 2 รางวัลดาวเขียว* ระยะที่ 1 & 2 และ 4 & 5 รางวัลดาวทอง** ระยะที่ 4 & 5 Thailand Coal Awards 2013 Usann Best Practices - Clean Coal Use and Technology in Power Generation Asian Utility Award 2014 ประเภทบริษัทปิโตรเลียมขนาดเล็ก *หมายเหตุ : เป็นรางวัลสำหรับบริษัทสาธารณูปโภคในภูมิภาคเอเชียที่สร้างผลตอบแทนให้กับผู้ถือหุ้นสูงสุดในระยะยาว 3 ปี จนถึงวันที่ 30 มิถุนายน 2557	 ISO14001 Thailand Coal Awards 2013 Usann Best Practices - Clean Coal Use and Technology in Power Generation รางวัลดาวเขียว* รางวัลดาวทอง**	 ISO14001 ISO9001 Thailand Coal Awards 2013 Usann Best Practices - Clean Coal Use and Technology in Power Generation ASEAN Coal Award 2013 Usann Best Practices - Clean Coal Use and Technology in Power Generation	 ISO14001 OHSAS18001 TIS18001 EIA Monitoring Zero Accident Campaign Plant Safety Award *หมายเหตุ : เป็นรางวัลสำหรับโรงงานที่มีความโดดเด่นด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อมเป็นเวลา 6 ปีติดต่อกัน	 ISO14001 ISO9001 OHSAS18001 TIS18001 EIA Monitoring Zero Accident Campaign Plant Safety Award *หมายเหตุ : เป็นรางวัลสำหรับโรงงานที่มีความโดดเด่นด้านความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสิ่งแวดล้อมเป็นเวลา 2 ปีติดต่อกัน	 ISO14001 OHSAS18001 TIS18001

*เป็นรางวัลจากการประกวดสหกรณ์แห่งประเทศไทย (ท.อ.) ซึ่งมอบให้กับบริษัทที่มีการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมในระดับดี
 **เป็นรางวัลจาก ท.อ. ซึ่งมอบให้กับบริษัทที่เข้าร่วมโครงการซึ่งมีการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมในระดับดีเยี่ยมโดยได้รับรางวัลรางวัลดาวเขียวเป็นเวลา 6 ปีติดต่อกัน

ข้อที่ 11 การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง

11. การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง

คณะกรรมการตรวจสอบกลุ่มบริษัทโกลว์ (“บริษัท”) ประกอบด้วยกรรมการ 3 ท่านซึ่งดำรงตำแหน่งในคณะกรรมการบริษัท โดยผู้ตรวจสอบภายในของบริษัทรายงานตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร ทั้งนี้การดำเนินงานของหน่วยงานตรวจสอบภายในเป็นการดำเนินงานภายใต้ความร่วมมือกับหน่วยงานตรวจสอบภายในของ จีดีเอฟ ซูเอซ

ในปี 2557 คณะกรรมการตรวจสอบได้ประเมินความเพียงพอของระบบการควบคุมภายในของบริษัท เพื่อให้มั่นใจถึงประสิทธิผลของระบบการควบคุมการปฏิบัติการและการควบคุมทางการเงิน คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่าบริษัทมีระบบการควบคุมภายในที่เพียงพอและเหมาะสมกับสภาพแวดล้อมทางธุรกิจและลักษณะธุรกิจในปัจจุบัน นอกจากนี้ ผู้สอบบัญชีของบริษัท ได้แสดงความเห็นที่ไม่พบข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญของระบบการควบคุมภายในของบริษัทตามหลักการตรวจสอบบัญชีของไทย

องค์กรและสภาพแวดล้อม

- โครงสร้างองค์กรในปัจจุบันสนับสนุนให้คณะผู้บริหารสามารถดำเนินงานได้อย่างเป็นกลางและมีประสิทธิภาพ โดยมีการกำหนดบทบาทและความรับผิดชอบของแต่ละบุคคลไว้อย่างชัดเจน
- ในระยะเวลาที่ผ่านมา บริษัทมุ่งมั่นในการปรับปรุงกรอบแนวคิดของการควบคุมภายในอย่างต่อเนื่อง
- บริษัทได้มีการกำหนดนโยบายและระเบียบปฏิบัติสำหรับกระบวนการทางธุรกิจที่สำคัญ ๆ โดยพนักงานทุกคนของบริษัทต้องปฏิบัติตามนโยบายและระเบียบปฏิบัติที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงานของตน
- บริษัทได้กำหนดหลักจรรยาบรรณธุรกิจ โดยสอดคล้องกับกฎบัตรจริยธรรมของกลุ่มจีดีเอฟ ซูเอซ (GDF SUEZ Ethics Charter) และได้สื่อสารหลักจรรยาบรรณธุรกิจอย่างทั่วถึงแก่พนักงานของบริษัท
- หน่วยงานตรวจสอบภายในของกลุ่มบริษัทโกลว์รายงานการดำเนินงานและผลการตรวจสอบต่อคณะผู้บริหารและคณะกรรมการตรวจสอบของกลุ่มบริษัทโกลว์อย่างน้อยสี่ครั้งต่อปี
- บริษัทคำนึงถึงความเห็นของหน่วยงานตรวจสอบภายในของ GDF SUEZ ซึ่งดำเนินงานอย่างใกล้ชิดกับหน่วยงานตรวจสอบภายในของบริษัท โดยหน่วยงานตรวจสอบภายในของบริษัท มีหน้าที่ในการประสานงานและติดตามผล การปฏิบัติตามข้อเสนอแนะของหน่วยงานตรวจสอบภายในของ GDF SUEZ
- รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการผลิต (COO) รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการเงิน (CFO) และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO) ของบริษัทต้องกำหนดและจัดให้มีระบบการควบคุมภายในภายใต้ขอบเขตความรับผิดชอบของตน โดยต้องลงนามในจดหมายรับรองระบบการควบคุมภายในประจำปี (annual attestation letter) การดำเนินการนี้ถือเป็นกระบวนการติดตามและประเมินผลของกลุ่มบริษัทโกลว์ ซึ่งต้องดำเนินการโดยคำนึงถึงเงื่อนไข สภาพแวดล้อม และ ข้อจำกัดของการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้กระบวนการติดตามและประเมินผลของกลุ่มบริษัทโกลว์ หมายรวมถึงการประเมินตนเองโดยผู้บริหารของบริษัทผ่านแบบสอบถามการประเมินระบบการควบคุมโดยทั่วไปด้วย

ข้อที่ 11 การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง**การบริหารความเสี่ยง**

- สำหรับความเสี่ยงของธุรกิจ (ทั้งในปัจจุบันและในอนาคต) ที่อาจมีผลกระทบต่อความเป็นนัยสำคัญต่อความสามารถในการดำเนินธุรกิจให้บรรลุวัตถุประสงค์นั้น บริษัทประเมินและจัดการความเสี่ยงโดยครอบคลุมถึงความเสี่ยงด้านกลยุทธ์ ด้านการเงิน ด้านการปฏิบัติงาน และ ด้านการปฏิบัติตามนโยบาย รวมถึงการประเมินขนาดของผลกระทบและโอกาสที่จะเกิดของความเสี่ยง และการกำหนดมาตรการและการวัดผลการจัดการความเสี่ยง
- ติดตามความเสี่ยงที่ระบุอย่างต่อเนื่อง
- มีการหารือถึงความเสี่ยงในการประชุมคณะกรรมการบริษัทและการประชุมรายเดือนของคณะผู้บริหาร

การควบคุมการปฏิบัติงานของฝ่ายบริหาร

- บริษัทได้จัดทำหนังสือมอบอำนาจในการดำเนินธุรกรรมขึ้น (POA) ซึ่งแบ่งเป็นการดำเนินธุรกรรมภายในองค์กรและการดำเนินธุรกรรมกับบุคคลภายนอก โดยได้กำหนดขอบเขตอำนาจและระดับการอนุมัติรายการต่าง ๆ ตามตำแหน่งหน้าที่และความรับผิดชอบไว้อย่างชัดเจน และ บริษัทได้สื่อสารให้พนักงานของบริษัททราบอย่างทั่วถึง ทั้งนี้บริษัทได้ปรับปรุงแก้ไขหนังสือมอบอำนาจทั้งสองฉบับเพื่อให้ข้อมูลถูกต้องและเป็นปัจจุบันอยู่เสมอ โดยเอกสารดังกล่าวได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท
- ในการดำเนินธุรกรรมต่าง ๆ กับผู้ถือหุ้นรายใหญ่ กรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน หรือผู้ที่เกี่ยวข้องกับบุคคลดังกล่าว บริษัทได้กำหนดแนวทางไว้อย่างรัดกุมเพื่อป้องกันการเกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ โดยคำนึงถึงประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้นและผู้ที่มีส่วนได้ส่วนเสียของบริษัทเป็นสำคัญ นอกจากนี้การดำเนินการใดๆ ที่เกี่ยวกับรายการระหว่างกันจะดำเนินการโดยถือเสมือนเป็นรายการที่กระทำกับบุคคลภายนอก (Arms' Length Basis)

ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล

- จัดให้มีข้อมูลที่สำคัญทางธุรกิจและการเงินที่เชื่อถือได้ เพื่อให้คณะกรรมการบริษัทใช้ประกอบการตัดสินใจ
- บริษัทมุ่งมั่นในการปรับปรุงระบบสารสนเทศและการสื่อสารอย่างต่อเนื่อง
- กรรมการบริษัทจะได้รับหนังสือเชิญประชุม วาระการประชุม ตลอดจนเอกสารประกอบการประชุมทั้งหมดที่เกี่ยวข้อง เพื่อประกอบการพิจารณาก่อนการประชุมภายในระยะเวลาที่กฎหมายกำหนด นอกจากนี้รายงานการประชุมคณะกรรมการบริษัทได้ถูกจัดทำขึ้นเพื่อให้ผู้ถือหุ้นสามารถตรวจสอบความเหมาะสมในการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการบริษัทได้
- บริษัทได้จัดเก็บและรักษาเอกสารประกอบการบันทึกบัญชีต่าง ๆ ตลอดจนเอกสารประกอบอื่นที่เกี่ยวข้องไว้อย่างครบถ้วนเป็นหมวดหมู่ตามข้อบังคับของกฎหมายในเรื่องระยะเวลาการเก็บรักษาเอกสาร
- บริษัทได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีไทย ("TAS") และมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ (IFRS) อื่นๆ ที่เหมาะสมกับลักษณะธุรกิจของบริษัท

ข้อที่ 11 การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง**ระบบการติดตามและประเมินผล**

- หน่วยงานตรวจสอบภายในของบริษัทจะรายงานต่อฝ่ายบริหารและคณะกรรมการตรวจสอบของบริษัท เมื่อมีการตรวจพบข้อบกพร่องที่สำคัญของระบบการควบคุมภายใน โดยคณะกรรมการตรวจสอบจะประเมินข้อบกพร่อง ความเพียงพอและความเหมาะสมของแผนการแก้ไขและนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาภายในระยะเวลาที่เหมาะสม
- คณะกรรมการบริษัทมีการติดตามและเปรียบเทียบผลการดำเนินงานของบริษัทและผลการดำเนินงานของฝ่ายบริหาร เพื่อให้เป็นไปตามเป้าหมาย ตัวชี้วัดผลการดำเนินการหลักและงบประมาณที่กำหนดไว้
- บริษัทจัดให้มีการตรวจสอบระบบการควบคุมภายในอย่างสม่ำเสมอและต่อเนื่อง
- ในแต่ละปี บริษัทได้จัดทำแผนการตรวจสอบภายใน ซึ่งจะพิจารณาจากเรื่องที่มีความเสี่ยงสูงเป็นหลัก

กฎเกณฑ์การควบคุมภายใน

- ได้มีการปฏิรูปด้านหลักธรรมาภิบาลและระบบการควบคุมภายในของบริษัทครั้งใหญ่เมื่อหลายปีที่ผ่านมา
- เมื่อเดือนกันยายน 2546 กลุ่มสุเอซได้เริ่มใช้โปรแกรม CODIS (Control Disclosure Program) เพื่อรองรับข้อกำหนดกฎเกณฑ์ด้านการควบคุมภายในและข้อกำหนดด้านการเปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณะ อาทิ กฎหมายของฝรั่งเศสว่าด้วยการควบคุมภายใน (French Law on Internal Control – LSF) การปฏิบัติตามโครงการนี้จะช่วยเพิ่มคุณค่ากระบวนการรายงานทางการเงิน ตลอดจนระบบการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทให้แข็งแกร่งมากขึ้น
- นับตั้งแต่ต้นปี 2552 โปรแกรม CODIS ได้เปลี่ยนชื่อเป็น INCOME (Internal Control Management & Efficiency) เพื่อเน้นถึงการบริหารการควบคุมภายในและประสิทธิภาพของระบบการควบคุมภายใน
- โปรแกรมการควบคุมภายใน จำเป็นต้องได้รับความร่วมมือจากกลุ่มบริษัทโกลว์อย่างมาก โดยเฉพาะอย่างยิ่งในช่วงห้าปีหลังกระบวนการต่าง ๆ และการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการเงินจะต้องบันทึกไว้เป็นลายลักษณ์อักษรและได้รับการประเมินจากเจ้าของกระบวนการทางธุรกิจ (Business Process Owners) ทั้งเรื่อง ประสิทธิภาพของการออกแบบระบบการควบคุมภายใน (ความครบถ้วนถูกต้องของการออกแบบระบบการควบคุม) และการดำเนินการตามระบบการควบคุมภายในอย่างมีประสิทธิภาพ (การปฏิบัติตามระบบการควบคุมภายในอย่างมีประสิทธิภาพ) การประเมินกระบวนการทางธุรกิจโดยเจ้าของกระบวนการทางธุรกิจนี้ทำให้เจ้าของกระบวนการทางธุรกิจเกิดความรู้สึกเป็นเจ้าของและมีความรับผิดชอบต่อกระบวนการทางธุรกิจมากขึ้นซึ่งทำให้มั่นใจว่ามีการปฏิบัติตามระบบการควบคุมภายในอย่างมีประสิทธิภาพและต่อเนื่องและมีการปรับเปลี่ยนระบบการควบคุมภายในเพื่อให้เข้ากับการเปลี่ยนแปลงขององค์กรหรือกฎเกณฑ์ต่าง ๆ ที่เปลี่ยนไป กระบวนการทางธุรกิจที่ต้องบันทึกเป็นลายลักษณ์อักษรในระบบได้แก่ การบัญชี การบริหารสินทรัพย์ การบริหารการขาย การจัดซื้อ/จัดหา การบริหารสินค้าคงเหลือ การบริหารการผลิต หลักธรรมาภิบาลและระบบการจัดการสารสนเทศ
- เจ้าของกระบวนการทางธุรกิจ (Business Process Owners) จะได้รับความช่วยเหลือจากผู้ประสานงานการควบคุมภายใน โดยผู้ประสานงานการควบคุมภายในนี้จะช่วยทำให้เชื่อมั่นได้ว่าโปรแกรมการควบคุมภายในมีการปฏิบัติอย่างเหมาะสมภายในบริษัท นอกจากนี้ผู้ประสานงานการควบคุมภายในยังมีหน้าที่ในการเตรียมข้อมูลเพื่อประกอบการตัดสินใจแก่กรรมการผู้จัดการใหญ่สายการผลิต (COO) รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการเงิน (CFO) และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO) ของบริษัท ในการลงนามรับรองความถูกต้องของการควบคุมภายในประจำปี
- ผู้ตรวจสอบภายในและผู้สอบบัญชีของบริษัทได้ทำการทดสอบระบบการควบคุมภายในที่สำคัญ (Key Controls) การทดสอบเหล่านี้จะรวมถึงการประเมินประสิทธิภาพของการออกแบบและการปฏิบัติตามระบบการควบคุมภายใน ซึ่งจะทำให้บริษัททราบถึงข้อบกพร่อง และนำเสนอแนะไปวางแผนการปฏิบัติงานเพื่อลดข้อบกพร่องที่พบ อันจะทำให้เกิดการปรับปรุงระบบการควบคุมภายในของบริษัท

ข้อที่ 11 การควบคุมภายในและการบริหารจัดการความเสี่ยง

- ฝ่ายบริหารของบริษัทได้กำหนดแนวทางแก้ไขที่จำเป็นเพื่อลดข้อบกพร่องที่พบจากการตรวจสอบระบบการควบคุมภายใน ซึ่งแผนการแก้ไขนี้จะได้รับการติดตามอย่างใกล้ชิดและมีการทดสอบอย่างต่อเนื่องเพื่อให้แน่ใจว่ามีการนำแผนการแก้ไขไปปฏิบัติอย่างมีประสิทธิภาพ
- เมื่อวันที่ 30 ตุลาคม 2557 รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการผลิต (COO) รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการเงิน (CFO) และประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO) ของบริษัทได้ลงนามรับรองความถูกต้องด้านการควบคุมภายในของกลุ่มบริษัทโกลว์ (Glow Internal Control Attestation) สำหรับปีบัญชี 2557 และได้นำเสนอไปที่ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร (CEO) และรองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการเงิน (CFO) ของ GDF SUEZ ASIA Business Area
- ปัจจุบันกลุ่มบริษัทโกลว์อยู่ในระหว่างการดำเนินการสร้างรากฐานวัฒนธรรมการควบคุมภายในและระบบธุรกิจที่ดีภายในองค์กร

งานตรวจสอบภายใน

นายชัยวุฒิ รัตนพรสินชัยเป็นผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายในของกลุ่มบริษัทโกลว์

- คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่าผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานตรวจสอบภายในของกลุ่มบริษัทโกลว์ มีความเหมาะสมที่จะปฏิบัติหน้าที่ดังกล่าวได้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล
- ผู้บริหารเป็นผู้แต่งตั้ง ถอดถอน และโยกย้ายผู้ดำรงตำแหน่งหัวหน้างานผู้ตรวจสอบภายในโดยความเห็นชอบของ คณะกรรมการตรวจสอบ

12. รายการระหว่างกัน

12.1 รายละเอียดเกี่ยวกับรายการระหว่างกัน

บริษัทมีรายการธุรกิจกับบริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้องกันดังรายละเอียดที่แสดงในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 25

นอกจากนี้บริษัทและบริษัทย่อย 6 แห่ง ได้แก่ บจ. โกลด์, บจ. โกลด์ เอสพีพี 1, บจ. โกลด์ เอสพีพี 2, บจ. โกลด์ เอสพีพี 3, บจ. และ โกลด์ ไอพีพี ได้ร่วมลงนามในสัญญา Support Services Agreement และ Engineering Services Agreement เมื่อวันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2552 (แทนฉบับเก่าลงวันที่ 3 พฤษภาคม 2548) กับ อินเตอร์เนชั่นแนล พาวเวอร์ เอส.เอ. โดยอินเตอร์เนชั่นแนล พาวเวอร์ เอส.เอ.ตกลงให้บริการให้คำปรึกษาด้านวิศวกรรม การดำเนินงาน ระบบควบคุมด้านการเงินและการตรวจสอบ การลงทุน การจัดหาเงินทุนสำหรับโครงการ การประกันภัย เป็นต้น โดยเรียกเก็บค่าบริการเป็นเงินสกุลยูโร สัญญาดังกล่าวได้กำหนดรายละเอียดเกี่ยวกับค่าบริการเป็นรายชั่วโมงซึ่งแบ่งตามประเภทของลักษณะงานที่จะให้บริการ สัญญาดังกล่าวมีอายุ 2 ปีนับจากวันที่ 11 กรกฎาคม 2551 และจะต่ออายุไปอีกทุก ๆ 1 ปี หากไม่มีการบอกเลิกสัญญาโดยฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง อย่างไรก็ตาม สัญญาจะถูกยกเลิกหาก จีดีเอฟ สุเชษ เอ็นเนอจี อินเตอเนชั่นแนล โกลบอล เดเวลอปเม้นท์ บี.วี. ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นลำดับสูงสุดถือหุ้นในกลุ่มบริษัทโกลด์ ถือหุ้นน้อยกว่าร้อยละ 25 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด ไม่ว่าจะเป็นการถือหุ้นโดยตรงหรือโดยอ้อม โดยวันที่ 25 พฤศจิกายน 2557 อินเตอร์เนชั่นแนล พาวเวอร์ เอส.เอ. ได้แก้ไขสัญญาเพื่อโอนสิทธิ์ภายใต้สัญญาดังกล่าวข้างต้นให้แก่บจ. จีดีเอฟ สุเชษ เอ็นเนอจี เอเชีย ซึ่งมีผลบังคับใช้ย้อนหลังตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2557 เป็นต้นมา และได้ทำการแก้ไขรายชื่อบริษัทภายใต้กลุ่มบริษัทโกลด์ใหม่เพื่อให้เป็นไปตามสถานะปัจจุบัน

12.2 ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการระหว่างกัน

การทำรายการระหว่างกันของบริษัทกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งในปี 2552 เป็นการทำการรายการที่เกิดขึ้นเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัท โดยคณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาและมีความเห็นว่าเป็นการทำการรายการที่เกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจโดยปกติทั่วไป และไม่มีผลกระทบต่อผลประโยชน์ระหว่างบริษัทและบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ทั้งนี้ การกำหนดราคา อัตราค่าธรรมเนียม และอัตราดอกเบี้ยของรายการต่าง ๆ เป็นไปตามเงื่อนไขทางการค้าปกติ โดยการกำหนดราคาเป็นไปตามราคาตลาดและกลไกการแข่งขันหรือเป็นราคาที่มีความสมเหตุสมผล และมีเงื่อนไขไม่แตกต่างจากการทำการรายการกับบุคคลภายนอก

12.3 ขั้นตอนการอนุมัติการทำรายการระหว่างกัน

สำหรับรายการระหว่างกันที่มีลักษณะเป็นรายการธุรกิจปกติ ขั้นตอนการอนุมัติเป็นไปตามระเบียบข้อบังคับของบริษัท บริษัทย่อย บริษัทร่วม และบริษัทที่เกี่ยวข้อง เช่นเดียวกับการทำธุรกรรมกับกิจการอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกัน สำหรับการทำการรายการระหว่างกันอื่นๆ บริษัทมีมาตรการควบคุมเป็นไปตามข้อบังคับของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (กลต.) และ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) ทั้งนี้ในการพิจารณาการทำรายการระหว่างกันกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งในส่วนได้ส่วนเสียและเป็นผู้ถือหุ้นหรือผู้บริหารของบริษัทนั้น ผู้ถือหุ้นหรือผู้บริหารดังกล่าวจะไม่มีส่วนร่วมในการพิจารณาอนุมัติ

ข้อที่ 12 รายการระหว่างกัน

12.4 นโยบายและแนวโน้มการทำรายการระหว่างกันในอนาคต

บริษัทคาดว่าในอนาคตจะมีการทำรายการระหว่างกันเกิดขึ้นอีก เนื่องจากการทำรายการระหว่างกันของบริษัทเป็นไปตามลักษณะธุรกิจการค้าปกติของบริษัท ซึ่งบริษัทมีนโยบายที่จะดำเนินการให้การทำรายการระหว่างกันดังกล่าวเป็นไปเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัท การเข้าทำโดยรายการระหว่างกันที่อาจเกิดขึ้นในอนาคตนั้น บริษัทจะปฏิบัติให้เป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และข้อบังคับ ประกาศ คำสั่ง หรือข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย รวมถึงการปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันและการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่สำคัญของบริษัทรวมทั้งปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีที่กำหนดโดยสมาคมนักบัญชีและผู้สอบบัญชีรับอนุญาตแห่งประเทศไทย

ทั้งนี้ หากมีรายการระหว่างกันของบริษัทที่เกิดขึ้นกับบุคคลหรือผู้ถือหุ้นที่อาจมีความขัดแย้ง มีส่วนได้ส่วนเสีย หรืออาจมีความขัดแย้งในอนาคต บริษัทจะมอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบเป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับความจำเป็นและความสมเหตุสมผลในการเข้าทำรายการ และความเหมาะสมของการกำหนดราคาของรายการต่าง ๆ เพื่อให้เป็นไปตามราคาตลาดตามปกติธุรกิจทั่วไป โดยมีเงื่อนไขไม่แตกต่างจากบุคคลภายนอกหรือราคาทุน ทั้งนี้ บริษัทจะเปิดเผยรายการระหว่างกันไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่ได้รับ การตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีของบริษัท

ข้อที่ 13 ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

13. ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

บริษัท โกลด์ พลังงาน จำกัด(มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

หน่วย : ล้านบาท

"ปรับปรุงใหม่"

	30 มิถุนายน 2558	%	30 มิถุนายน 2557	%	31 ธันวาคม 2557	%	31 ธันวาคม 2556	%	31 ธันวาคม 2555	%
สินทรัพย์										
สินทรัพย์หมุนเวียน										
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4,844	4.1%	5,272	4.2%	4,364	3.6%	4,871	3.9%	11,861	9.5%
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	11,740	10.0%	15,341	12.3%	13,501	11.2%	12,999	10.4%	8,781	7.0%
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	6,957	5.9%	6,921	5.6%	7,330	6.1%	7,576	6.1%	6,773	5.4%
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	23,541	20.1%	27,535	22.1%	25,196	20.9%	25,446	20.4%	27,415	21.9%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน										
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	85,259	72.8%	88,689	71.2%	87,193	72.5%	97,301	77.8%	100,770	80.6%
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	8,289	7.1%	8,301	6.7%	7,934	6.6%	2,259	1.8%	1,854	1.5%
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	93,548	79.9%	96,991	77.9%	95,126	79.1%	99,560	79.6%	102,624	82.1%
รวมสินทรัพย์	117,089	100.0%	124,525	100.0%	120,322	100.0%	125,006	100.0%	130,039	100.0%
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น										
หนี้สินหมุนเวียน										
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	6,132	5.2%	8,108	6.5%	8,460	7.0%	9,858	7.9%	10,389	8.0%
เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	10,435	8.9%	8,256	6.6%	8,967	7.5%	9,269	7.4%	8,671	6.7%
เงินกู้ยืมระยะสั้น	1,433	1.2%	1,433	1.2%	1,433	1.2%	1,433	1.1%	1,433	1.1%
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	1,420	1.2%	3,597	2.9%	1,336	1.1%	988	0.8%	3,382	2.6%
รวมหนี้สินหมุนเวียน	19,420	16.6%	21,393	17.2%	20,195	16.8%	21,548	17.2%	23,875	18.4%
หนี้สินไม่หมุนเวียน										
เงินกู้ยืมระยะยาวและหุ้นกู้	41,536	35.5%	49,672	39.9%	44,184	36.7%	53,035	42.4%	60,557	46.6%
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	1,952	1.7%	3,255	2.6%	3,373	2.8%	3,162	2.5%	3,064	2.4%
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	43,487	37.1%	52,927	42.5%	47,556	39.5%	56,198	45.0%	63,621	48.9%
รวมหนี้สิน	62,907	53.7%	74,320	59.7%	67,751	56.3%	77,746	62.2%	87,496	67.3%
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	54,182	46.3%	50,206	40.3%	52,571	43.7%	47,260	37.8%	42,543	32.7%
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	117,089	100.0%	124,525	100.0%	120,322	100.0%	125,006	100.0%	130,039	100.0%

ข้อที่ 13 ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

	บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด(มหาชน) และบริษัทย่อย									
	งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ									
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่									
	30 มิถุนายน 2558		30 มิถุนายน 2557		2557		2556		หน่วย : ล้านบาท	
		%		%		%		%	"ปรับปรุงใหม่"	
									2555	%
รายได้จากการขาย	31,633	100.0%	37,055	100.0%	71,716	100.0%	69,207	100.0%	57,204	100.0%
ต้นทุนขาย	(25,053)	-79.2%	(29,437)	-79.4%	(57,256)	-79.8%	(55,693)	-80.5%	(48,303)	-84.4%
กำไรขั้นต้น	6,977	22.1%	8,406	22.7%	15,735	21.9%	13,514	19.5%	8,901	15.6%
รายได้อื่น	1,100	3.5%	432	1.2%	333	0.5%	565	0.8%	1,869	3.3%
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(333)	-1.1%	(356)	-1.0%	(773)	-1.1%	(761)	-1.1%	(667)	-1.2%
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ	(318)	-1.0%	(3)	0.0%	(68)	-0.1%	(1,011)	-1.5%	(642)	-1.1%
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	7,426	23.5%	8,478	22.9%	15,227	21.2%	12,307	17.8%	9,460	16.5%
ต้นทุนทางการเงิน	(1,559)	-4.9%	(1,717)	-4.6%	(3,386)	-4.7%	(3,389)	-4.9%	(2,354)	-4.1%
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(653)	-2.1%	(605)	-1.6%	(1,005)	-1.4%	(1,031)	-1.5%	(866)	-1.5%
กำไรหลังภาษี	5,214	16.5%	6,156	16.6%	10,836	15.1%	7,887	11.4%	6,241	10.9%
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(736)	-2.3%	(1,045)	-2.8%	(1,697)	-2.4%	(672)	-1.0%	(823)	-1.4%
กำไรสุทธิ	4,479	14.2%	5,111	13.8%	9,139	12.7%	7,214	10.4%	5,418	9.5%

หมายเหตุ

- รายได้อื่น สำหรับรอบบัญชีปี 2555 จำนวน 1,869 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากเงินชดเชยจากความล่าช้าของการก่อสร้างของโรงไฟฟ้าเกิดโค-วัน จำนวน 1,055.9 ล้านบาท กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเป็นจำนวน 661.4 ล้านบาท และรายได้จากดอกเบี้ยรับจำนวน 90.3 ล้านบาท
- รายได้อื่น สำหรับรอบบัญชีปี 2556 จำนวน 565 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากการปรับขึ้นดอกเบี้ยเงินชดเชยจากประกันภัยธุรกิจหยุดชะงัก ของโรงไฟฟ้าเกิดโค-วัน และโกลว์ เอสทีที 3 จำนวน 296.9 ล้านบาท และ 75.0 ล้านบาท ตามลำดับ และรายได้จากดอกเบี้ยรับจำนวน 67.8 ล้านบาท
- รายได้อื่น สำหรับรอบบัญชีปี 2557 จำนวน 333 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากเงินชดเชยจากประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักของโรงไฟฟ้าเกิดโค-วัน จำนวน 98.9 ล้านบาท และรายได้จากดอกเบี้ยรับจำนวน 52.3 ล้านบาท ทั้งนี้สำหรับสิ้นรอบบัญชีปี 2557 บริษัทไม่มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนแต่มีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 60.7 ล้านบาท
- รายได้อื่น สิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2557 จำนวน 432 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากเงินชดเชยจากประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักของโรงไฟฟ้าเกิดโค-วัน จำนวน 98.9 ล้านบาท กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนจำนวน 205.5 ล้านบาท และรายได้จากดอกเบี้ยรับจำนวน 27.5 ล้านบาท
- รายได้อื่น สิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 จำนวน 1,100 ล้านบาท มีสาเหตุหลักมาจากเงินชดเชยจากความล่าช้าของการก่อสร้างของโรงไฟฟ้าเกิดโค-วัน จำนวน 729.8 ล้านบาท เงินชดเชยจากประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักของโรงไฟฟ้าซีเอฟบี 3 จำนวน 316.6 ล้านบาท ซึ่งแบ่งเป็นจำนวน 250.0 ล้านบาทในไตรมาสที่หนึ่ง และจำนวน 66.6 ล้านบาทในไตรมาสที่สอง และรายได้จากดอกเบี้ยรับจำนวน 22.3 ล้านบาท

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด(มหาชน) และบริษัทย่อย

	งบกระแสเงินสด				
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่				
	หน่วย : ล้านบาท				
	30 มิถุนายน 2558	30 มิถุนายน 2557	2557	2556	2555
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	8,898	6,365	15,631	9,042	8,849
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไป) ในกิจกรรมลงทุน	(1,552)	(879)	(1,835)	(1,402)	(1,323)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(6,905)	(5,086)	(14,298)	(14,622)	(556)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	479	401	(506)	(6,991)	6,973
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นงวด	4,364	4,871	4,871	11,861	4,889
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันสิ้นงวด	4,844	5,272	4,364	4,871	11,861

ข้อที่ 13 ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

ตารางแสดงอัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญสำหรับงบการเงินเฉพาะบริษัท

	บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)					
	สรุปอัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ					
	หน่วย	30 มิ.ย. 2558	30 มิ.ย. 2557	31 ธ.ค. 2557	31 ธ.ค. 2556	31 ธ.ค. 2555
อัตราส่วนสภาพคล่อง (Liquidity Ratio)						
- อัตราส่วนสภาพคล่อง	เท่า	1.21	1.29	1.25	1.18	1.14
- อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว	เท่า	0.88	1.02	0.96	0.87	0.91
- อัตราส่วนสภาพคล่องกระแสเงินสด	เท่า	0.89	0.51	0.75	0.40	0.48
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการหากำไร (Profitability Ratio)						
- อัตรากำไรขั้นต้น	%	22.06	22.68	21.94	19.53	15.56
- อัตรากำไรจากการดำเนินงาน	%	23.48	22.88	21.23	17.78	16.54
- อัตรากำไรสุทธิ	%	14.16	13.79	12.74	10.42	9.47
- อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น	%	19.01	18.27	21.28	16.07	13.29
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (Efficiency Ratio)						
- อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	%	7.04	6.86	7.45	5.66	4.32
- อัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร	%	14.49	14.23	14.30	12.20	9.71
- อัตราหมุนของสินทรัพย์	เท่า	0.55	0.57	0.58	0.54	0.46
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial Ratio)						
- อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น	เท่า	1.16	1.48	1.29	1.62	2.02
- อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (คำนวณตามหลักเกณฑ์ในข้อกำหนดสิทธิ)	เท่า	0.58	0.75	0.63	0.78	0.98
- อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย	เท่า	7.13	5.06	5.91	3.98	5.13
- อัตราส่วนการจ่ายเงินปันผล	%	n/a ⁽¹⁾	n/a	52.90	55.86	55.52

หมายเหตุ

- การจ่ายเงินปันผลประจำปี 2558 จะอนุมัติในการประชุมผู้ถือหุ้นสามัญของบริษัทฯ
- สำหรับอัตราส่วนทางการเงินสำหรับงบการเงินงวดหกเดือนสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 และ วันที่ 30 มิถุนายน 2557 นั้น (1) อัตราส่วนสภาพคล่อง และนโยบายทางการเงินต่าง ๆ คำนวณจากตัวเลขทางบัญชี ณ สิ้นสุดระยะเวลาทางบัญชีในงวดนั้น ๆ (2) อัตราผลตอบแทนต่าง ๆ และ อัตราหมุน อ้างอิงจากตัวเลขกำไรสำหรับระยะเวลา 6 เดือนสำหรับงวดบัญชีนั้น ๆ แล้วนำมาคำนวณเป็นอัตราร้อยละต่อปี

14. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

ภาพรวม

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและผู้ให้บริการด้านสาธารณูปโภคทางอุตสาหกรรมในภาคเอกชนรายใหญ่ที่สุดแห่งหนึ่งในประเทศไทยและประเทศเพื่อนบ้าน โดยประกอบธุรกิจในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) และโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (Cogeneration Facilities) (โดยโรงไฟฟ้าเกือบทั้งหมดดำเนินการในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก) ธุรกิจหลักของบริษัทคือ การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และไอน้ำแก่ลูกค้าอุตสาหกรรมที่ตั้งอยู่ในเขต MIE¹ และ SEIP² ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทมีกำลังผลิตไฟฟ้าทั้งสิ้น 3,207 เมกะวัตต์และมีกำลังผลิตไอน้ำทั้งสิ้น 1,206 ตันต่อชั่วโมง

ตั้งแต่ปี 2557 เป็นต้นไป มาตรฐานบัญชีของไทยได้นำมาตรฐานฉบับใหม่เกี่ยวกับสัญญาเช่าการเงินมาใช้ ซึ่งโรงไฟฟ้าของบริษัทและบริษัทย่อยที่ได้รับผลกระทบจากการใช้มาตรฐานบัญชีดังกล่าวมีเพียงแห่งเดียว คือ โรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงภายใต้สัญญาผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ขนาด 713 เมกะวัตต์ ของ บจ. โกลว์ ไอพีพี โดยรายการเปลี่ยนแปลงการบันทึกบัญชีที่สำคัญมีดังต่อไปนี้

- เปลี่ยนการบันทึกรายได้ค่าความพร้อมที่รับจาก กฟผ. เป็นการบันทึกรายได้จากสัญญาเช่าการเงิน และค่าตัดจำหน่ายลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน
- เปลี่ยนการบันทึกสินทรัพย์ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ เป็นการบันทึกลูกหนี้สัญญาเช่าการเงิน และไม่มีการบันทึกค่าเสื่อมราคาเป็นค่าใช้จ่ายอีกต่อไป

อย่างไรก็ตามค่าพลังงานไฟฟ้า ค่าเชื้อเพลิง และค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานอื่นๆ ยังคงถูกบันทึกบัญชีด้วยวิธีการเดิม

สำหรับปี 2557 รายการปรับปรุงทางบัญชีที่สำคัญเพื่อสะท้อนการนำมาตรฐานบัญชีสัญญาเช่าการเงินมาใช้ (เมื่อเทียบกับการบันทึกบัญชีตามมาตรฐานเดิม) มีดังต่อไปนี้

- รายการปรับปรุงเพื่อรับรู้รายได้จากค่าความพร้อม (-2,221.8 ล้านบาท) และค่าเสื่อมราคา (+337.3 ล้านบาท) รวมจำนวนสุทธิ -1,884.5 ล้านบาท
- รายการปรับปรุงเพื่อรับรู้รายได้สัญญาเช่าการเงินจำนวนรวม +1,275.1 ล้านบาท ซึ่งประกอบไปด้วยรายการปรับปรุงกำไรสะสมจำนวน +300.9 ล้านบาท และรายได้สัญญาเช่าการเงินปกติจำนวน +974.3 ล้านบาท
- รายการปรับปรุงเพื่อรับรู้รายได้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจำนวนสุทธิ +187.6 ล้านบาท

จากเหตุผลข้างต้น บริษัทมีกำไรสุทธิในปี 2557 ภายใต้มาตรฐานบัญชีใหม่จำนวน 9,138.9 ล้านบาท อย่างไรก็ตามบริษัทมี Normalized Net Profit จำนวน 9,667.9 ล้านบาท (ซึ่งไม่รวมถึงผลของรายการปรับปรุงตามมาตรฐานบัญชีเกี่ยวกับสัญญาเช่าการเงิน

¹ นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด จังหวัดระยอง (Map Ta Phut Industrial Estate, Rayong Province)

² เขตประกอบการอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นอินดัสตรีพาร์ค อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง (Siam Eastern Industrial Park, Rayong Province)

ข้อที่ 14 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

และบริษัทใช้ Normalized Net Profit เป็นแนวทางกำหนดการจ่ายเงินปันผล) โดย Normalized Net Profit ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.9 หรือจากจำนวน 8,060.6 ล้านบาทในปี 2556

สำหรับครึ่งปีแรกของปี 2558 รายการปรับปรุงทางบัญชีที่สำคัญเพื่อสะท้อนการนำมามาตรฐานบัญชีสัญญาเช่าการเงินมาใช้ (เมื่อเทียบกับการบันทึกบัญชีตามมาตรฐานเดิม) มีดังต่อไปนี้

- รายการปรับปรุงเพื่อหยุดรับรู้รายได้จากค่าความพร้อม (-956.6 ล้านบาท) และค่าเสื่อมราคา (+167.9 ล้านบาท) รวมจำนวนสุทธิ -788.7 ล้านบาท
- รายการปรับปรุงเพื่อรับรู้รายได้สัญญาเช่าการเงินจำนวนรวม +396.8 ล้านบาท
- รายการปรับปรุงเพื่อรับรู้รายได้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจำนวนสุทธิ +72.8 ล้านบาท

จากเหตุผลข้างต้น บริษัทมีกำไรสุทธิในครึ่งปีแรกของปี 2558 ภายใต้มาตรฐานบัญชีใหม่จำนวน 4,478.5 ล้านบาท อย่างไรก็ตามบริษัทมี Normalized Net Profit³ จำนวน 5,073.1 ล้านบาท (ซึ่งไม่รวมถึงผลของรายการปรับปรุงตามมาตรฐานบัญชีเกี่ยวกับสัญญาเช่าการเงิน และบริษัทใช้ Normalized Net Profit เป็นแนวทางกำหนดการจ่ายเงินปันผล) โดย Normalized Net Profit ปรับตัวลดลงร้อยละ 2.6 หรือจากจำนวน 5,208.3 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2557

รายได้

บริษัทมีรายได้หลักจากการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่กฟผ. และการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ การผลิตน้ำบริสุทธิ์ (Clarified Water) น้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) และน้ำเย็น (Chilled Water) ให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมใน MIE และ SEIP ตารางต่อไปนี้จะแสดงรายได้ของบริษัทแบ่งตามแหล่งรายได้

1.) ระหว่างปี 2557 กับ ปี 2556

	รายได้					
	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	2557		2556		ผลต่าง	
(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	
รายได้						
รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์						
กระแสไฟฟ้า						
จำหน่ายให้แก่ กฟผ. โดยผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่	27,049.6	36.9	26,930.9	38.6	118.7	0.4
จำหน่ายให้แก่ กฟผ. โดยผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก	18,251.9	24.9	18,262.9	26.2	(11.0)	(0.1)
จำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม	17,591.5	24.0	15,730.2	22.5	1,861.2	11.8
รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน(บจ. โกลว์ ไอพีพี)	1,275.1	1.7	-	-	1,275.1	100.0
รวม.....	64,168.1	87.5	60,924.1	87.3	3,244.0	5.3
ไอน้ำ	8,359.5	11.4	7,856.9	11.3	502.6	6.4
ผลิตภัณฑ์อื่นๆ.....	463.3	0.6	426.0	0.6	37.3	8.8
รวม.....	72,990.9	99.5	69,207.0	99.2	3,783.9	5.5
รายได้อื่นๆ	332.8	0.5	564.6	0.8	(231.8)	(41.1)
รวมรายได้.....	73,323.7	100.0	69,771.5	100.0	3,552.2	5.1

³ ปรับเปลี่ยนนิยามของ Normalized Net Profit เป็นกำไรสุทธิก่อนรวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิและรายได้หรือค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ข้อที่ 14 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

รายได้ของบริษัทส่วนหนึ่งขึ้นอยู่กับปริมาณไฟฟ้าและสาธารณูปโภคทางอุตสาหกรรมที่ผลิตและจำหน่ายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมใน MIE และ SEIP

ตารางต่อไปนี้แสดงปริมาณไฟฟ้าและสาธารณูปโภคทางอุตสาหกรรมที่บริษัทจำหน่ายได้ในช่วงระยะเวลาที่ได้รับอนุญาต

	ปริมาณขาย			
	รอบบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม			
	2557	2556	ผลต่าง	ร้อยละ
การจัดส่งไฟฟ้า (กิโลวัตต์ชั่วโมง)				
จัดส่งให้แก่ กฟผ. โดยผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่.....	10,390.9	9,549.9	841.0	8.8
จัดส่งให้แก่ กฟผ. โดยผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก.....	5,498.8	5,627.5	(128.7)	(2.3)
จัดส่งให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม.....	5,099.1	4,718.9	380.2	8.1
รวม.....	20,988.8	19,896.3	1,092.5	5.5
ไอน้ำ (พันตัน).....	7,384.8	7,118.9	265.9	3.7
น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม (พันลูกบาศก์เมตร).....	12,811.6	12,111.1	700.5	5.8
น้ำเย็น (พันตันความเย็น).....	14,629.8	13,759.4	870.4	6.3

รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์

การจำหน่ายไฟฟ้าให้กฟผ.

บริษัทจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า⁴ โดยปัจจุบันบริษัทเป็นผู้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์รวมแล้ว 3 ฉบับ โดยมีกำลังผลิตรวมตามสัญญาเท่ากับ 1,373 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในประเทศไทย และอีก 128 เมกะวัตต์อยู่ในประเทศลาว ซึ่งจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. จำนวน 126 เมกะวัตต์และรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL) จำนวน 2 เมกะวัตต์ และบริษัทยังมีผู้สัญญาตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก รวม 11 ฉบับ และผู้สัญญาตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก รวม 1 ฉบับ (โกลว์ พลังงาน โซลาร์) รวมเป็นปริมาณไฟฟ้าทั้งสิ้น 844 เมกะวัตต์ และ 1.55 เมกะวัตต์ ตามลำดับ

การจำหน่ายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรม

บริษัทจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมภายใต้สัญญาจำหน่ายไฟฟ้า โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทได้ทำสัญญาจำหน่ายไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรมรวม 75 ฉบับกับลูกค้าอุตสาหกรรมรวม 58 ราย รวมเป็นปริมาณไฟฟ้าทั้งสิ้น 738 เมกะวัตต์

⁴ ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ค่าไฟฟ้าที่จำหน่ายให้แก่กฟผ. ประกอบด้วยค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment) และค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ในขณะที่ภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กประกอบด้วยค่าพลังไฟฟ้า (Capacity Payment) และค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment)

ข้อที่ 14 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

การจำหน่ายไอน้ำ

บริษัทจำหน่ายไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมภายใต้สัญญาจำหน่ายไอน้ำ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทได้ทำสัญญาจำหน่ายไอน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรมรวม 30 ฉบับกับลูกค้าอุตสาหกรรมรวม 21 ราย รวมเป็นปริมาณไอน้ำทั้งสิ้น 1,170 ตันต่อชั่วโมง

การจำหน่ายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม

บริษัทจำหน่ายน้ำบริสุทธิ์ (Clarified Water) และน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) ให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมภายใต้สัญญาจำหน่ายน้ำ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม บริษัทได้ทำสัญญาจำหน่ายน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรม 15 ฉบับกับลูกค้าอุตสาหกรรมรวม 9 ราย รวมเป็นปริมาณน้ำทั้งสิ้น 1,668 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

การจำหน่ายน้ำเย็น

บริษัทจำหน่ายน้ำเย็น (Chilled Water) ให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมภายใต้สัญญาจำหน่ายน้ำเย็น โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทได้ทำสัญญาจำหน่ายน้ำเย็นกับลูกค้าอุตสาหกรรม 2 ฉบับกับลูกค้าอุตสาหกรรมรวม 2 ราย รวมเป็นปริมาณน้ำเย็นทั้งสิ้น 2,050 ตันความเย็น

2.) ระหว่างครึ่งปีแรกของปี 2558 กับ ครึ่งปีแรกของปี 2557

	รายได้					
	รอบบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน					
	2558		2557		ผลต่าง	
	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)
รายได้						
รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์						
กระแสไฟฟ้า						
จำหน่ายให้แก่ กฟผ. โดยผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่	10,222.3	30.9	14,815.1	38.7	(4,592.8)	(31.0)
จำหน่ายให้แก่ กฟผ. โดยผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก	8,765.6	26.5	9,089.7	23.7	(324.1)	(3.6)
จำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม	8,438.6	25.5	8,745.5	22.8	(306.9)	(3.5)
รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน(บจ. โกลว์ ไอพีพี)	396.8	1.2	788.0	2.1	(391.3)	(49.7)
รวม.....	27,823.2	84.0	33,438.3	87.4	(5,615.1)	(16.8)
ไอน้ำ	3,972.4	12.0	4,178.3	10.9	(205.9)	(4.9)
ผลิตภัณฑ์อื่นๆ.....	234.3	0.7	226.5	0.6	7.8	3.4
รวม.....	32,029.9	96.7	37,843.2	98.9	(5,813.3)	(15.4)
รายได้อื่นๆ	1,100.2	3.3	431.8	1.1	668.4	>100
รวมรายได้.....	33,130.1	100.0	38,275.0	100.0	(5,144.9)	(13.4)

รายได้ของบริษัทส่วนหนึ่งขึ้นอยู่กับปริมาณไฟฟ้าและสาธารณูปโภคทางอุตสาหกรรมที่ผลิตและจำหน่ายให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมใน MIE และ SEIP

ข้อที่ 14 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

ตารางต่อไปนี้แสดงปริมาณไฟฟ้าและสาธารณูปโภคทางอุตสาหกรรมที่บริษัทจำหน่ายได้ในช่วงระยะเวลาที่ได้ระบุไว้

	ปริมาณขาย			
	รอบบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน			
	2558	2557	ผลต่าง	ร้อยละ
การจัดส่งไฟฟ้า (กิโลวัตต์ชั่วโมง)				
จัดส่งให้แก่ กฟผ. โดยผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่.....	3,843.2	5,608.8	(1,765.6)	(31.5)
จัดส่งให้แก่ กฟผ. โดยผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก.....	2,734.0	2,690.8	43.2	1.6
จัดส่งให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม.....	2,504.5	2,554.4	(49.9)	(2.0)
รวม.....	9,081.7	10,854.0	(1,772.3)	(16.3)
ไอน้ำ (พันตัน).....	3,626.4	3,652.7	(26.3)	(0.7)
น้ำเพื่อการอุตสาหกรรม (พันลูกบาศก์เมตร).....	6,433.9	6,246.8	187.1	3.0
น้ำเย็น (พันตันความเย็น).....	6,706.6	7,170.7	(464.1)	(6.5)

รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์

การจำหน่ายไฟฟ้าให้กฟผ.

บริษัทจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า⁵ โดยปัจจุบันบริษัทเป็นคู่สัญญากับ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ที่ดำเนินการเชิงพาณิชย์รวมแล้ว 3 ฉบับ โดยมีกำลังผลิตรวมตามสัญญาเท่ากับ 1,373 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในประเทศไทย และอีก 128 เมกะวัตต์อยู่ในประเทศลาว ซึ่งจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. จำนวน 126 เมกะวัตต์และรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว (EDL) จำนวน 2 เมกะวัตต์ และบริษัทยังมีคู่สัญญาตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก รวม 11 ฉบับ และคู่สัญญาตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก รวม 1 ฉบับ (โกลว์ พลังงาน โซลาร์) รวมเป็นปริมาณไฟฟ้าทั้งสิ้น 844 เมกะวัตต์ และ 1.55 เมกะวัตต์ ตามลำดับ

การจำหน่ายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรม

บริษัทจำหน่ายไฟฟ้าให้ลูกค้าอุตสาหกรรมภายใต้สัญญาจำหน่ายไฟฟ้า โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทได้ทำสัญญาจำหน่ายไฟฟ้ากับลูกค้าอุตสาหกรรมรวม 77 ฉบับกับลูกค้าอุตสาหกรรมรวม 60 ราย รวมเป็นปริมาณไฟฟ้าทั้งสิ้น 743 เมกะวัตต์

การจำหน่ายไอน้ำ

บริษัทจำหน่ายไอน้ำให้ลูกค้าอุตสาหกรรมภายใต้สัญญาจำหน่ายไอน้ำ โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทได้ทำสัญญาจำหน่ายไอน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรมรวม 30 ฉบับกับลูกค้าอุตสาหกรรมรวม 21 ราย รวมเป็นปริมาณไอน้ำทั้งสิ้น 1,170 ตันต่อชั่วโมง

การจำหน่ายน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม

บริษัทจำหน่ายน้ำบริสุทธิ์ (Clarified Water) และน้ำปราศจากแร่ธาตุ (Demineralized Water) ให้ลูกค้าอุตสาหกรรมภายใต้สัญญาจำหน่ายน้ำ โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทได้ทำสัญญาจำหน่ายน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรม 15 ฉบับกับลูกค้าอุตสาหกรรมรวม 9 ราย รวมเป็นปริมาณน้ำทั้งสิ้น 1,668 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง

⁵ ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ค่าไฟฟ้าที่จำหน่ายให้แก่กฟผ. ประกอบด้วยค่าความพร้อมจ่าย (Availability Payment) และค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment) ในขณะที่ภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กประกอบด้วยค่าพลังไฟฟ้า (Capacity Payment) และค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment)

ข้อที่ 14 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

การจำหน่ายน้ำเย็น

บริษัทจำหน่ายน้ำเย็น (Chilled Water) ให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมภายใต้สัญญาจำหน่ายน้ำเย็น โดย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทได้ทำสัญญาจำหน่ายน้ำเย็นกับลูกค้าอุตสาหกรรม 2 ฉบับกับลูกค้าอุตสาหกรรมรวม 2 ราย รวมเป็นปริมาณน้ำเย็นทั้งสิ้น 2,050 ตันความเย็น

ค่าใช้จ่าย

1.) ระหว่างปี 2557 กับปี 2556

ค่าใช้จ่ายของบริษัท ประกอบด้วยต้นทุนขายและค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร ตารางต่อไปนี้แสดงรายละเอียดของค่าใช้จ่ายตามจำนวนและอัตราร้อยละต่อค่าใช้จ่ายทั้งหมดสำหรับระยะเวลาที่ได้ระบุไว้

	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	2557		2556		ผลต่าง	
	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)
ต้นทุนขาย						
เชื้อเพลิง						
ก๊าซธรรมชาติ.....	37,277.0	64.2	36,451.3	63.4	825.7	2.3
ถ่านหิน.....	10,166.9	17.5	9,783.8	17.0	383.2	3.9
น้ำมันดีเซล.....	46.2	0.1	120.1	0.2	(73.9)	(61.5)
ค่าบำรุงรักษา.....	1,852.3	3.2	1,290.8	2.2	561.5	43.5
ค่าเสื่อมราคา / การตัดจำหน่ายสินทรัพย์.....	4,674.6	8.0	4,914.7	8.6	(240.1)	(4.9)
อื่นๆ.....	3,238.9	5.6	3,132.3	5.5	106.6	3.4
รวมต้นทุนขาย.....	57,255.9	98.6	55,693.0	96.9	1,562.9	2.8
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร						
ค่าเสื่อมราคา / การตัดจำหน่ายสินทรัพย์.....	31.5	0.1	33.7	0.1	(2.2)	(6.6)
ค่าใช้จ่ายทั่วไป.....	741.6	1.3	727.0	1.3	14.6	2.0
รวมค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร.....	773.1	1.3	760.8	1.3	12.4	1.6
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ.....	68.0	0.1	1,010.9	1.8	(943.0)	(93.3)
รวมค่าใช้จ่าย.....	58,097.0	100.0	57,464.7	100.0	632.3	1.1

ข้อที่ 14 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

ตารางต่อไปนี้แสดงรายละเอียดต้นทุนของโรงไฟฟ้าของ ธุรกิจไอพีพี เปรียบเทียบกับต้นทุนขายของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (Cogeneration)

	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม					
	2557		2556		ผลต่าง	
	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)
ธุรกิจไอพีพี						
ก๊าซธรรมชาติ.....	9,825.7	48.3	11,106.1	53.7	(1,280.4)	(11.5)
ถ่านหิน.....	7,220.3	35.5	6,152.3	29.8	1,068.1	17.4
น้ำมันดีเซล.....	41.2	0.2	115.5	0.6	(74.3)	(64.3)
ค่าบำรุงรักษา.....	424.1	2.1	259.1	1.3	165.0	63.7
ค่าเสื่อมราคา / การตัดจำหน่ายสินทรัพย์.....	1,838.8	9.0	2,156.6	10.4	(317.8)	(14.7)
อื่นๆ.....	972.7	4.8	886.4	4.3	86.4	9.7
รวมต้นทุนขาย.....	20,322.8	100.0	20,675.9	100.0	(353.1)	(1.7)
โรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ						
ก๊าซธรรมชาติ.....	27,451.3	74.3	25,345.3	72.4	2,106.0	8.3
ถ่านหิน.....	2,946.6	8.0	3,631.5	10.4	(684.9)	(18.9)
น้ำมันดีเซล.....	5.0	0.01	4.7	0.01	0.4	7.9
ค่าบำรุงรักษา.....	1,428.2	3.9	1,031.7	2.9	396.6	38.4
ค่าเสื่อมราคา / การตัดจำหน่ายสินทรัพย์.....	2,835.8	7.7	2,758.1	7.9	77.7	2.8
อื่นๆ.....	2,266.2	6.1	2,245.9	6.4	20.2	0.9
รวมต้นทุนขาย.....	36,933.0	100.0	35,017.1	100.0	1,915.9	5.5

หมายเหตุ

- (1) ต้นทุนขายของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่แสดงไว้ในตารางข้างต้น เป็นผลประกอบการรวมของบริษัทหักด้วยผลประกอบการของ บจ. โกลว์ ไอพีพี, บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะและ บจ. เกิดโค-วัน ดังนั้น ข้อมูลบางส่วนในตารางจึงเป็นผลจากการดำเนินธุรกิจซึ่งมิใช่จากการประกอบโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำโดยตรง อย่างไรก็ตาม จำนวนเงินซึ่งมาจากการดำเนินธุรกิจดังกล่าวมีจำนวนไม่มากนัก

ข้อที่ 14 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

2.) ระหว่างครึ่งปีแรกของปี 2558 กับ ครึ่งปีแรกของปี 2557

	ค่าใช้จ่าย					
	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน					
	2558		2557		ผลต่าง	
	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)
ต้นทุนขาย						
เชื้อเพลิง						
ก๊าซธรรมชาติ.....	16,092.8	62.6	19,619.2	65.8	(3,526.4)	(18.0)
ถ่านหิน.....	3,832.0	14.9	5,167.5	17.3	(1,335.6)	(25.8)
น้ำมันดีเซล.....	42.3	0.2	30.6	0.1	11.8	38.5
ค่าบำรุงรักษา.....	1,298.0	5.0	771.6	2.6	526.3	68.2
ค่าเสื่อมราคาและการตัดจำหน่ายสินทรัพย์.....	2,206.2	8.6	2,315.8	7.8	(109.6)	(4.7)
อื่นๆ.....	1,581.4	6.2	1,532.5	5.1	48.9	3.2
รวมต้นทุนขาย.....	25,052.7	97.5	29,437.2	98.8	(4,384.5)	(14.9)
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร						
ค่าเสื่อมราคาและการตัดจำหน่ายสินทรัพย์.....	14.6	0.1	15.8	0.1	(1.2)	(7.5)
ค่าใช้จ่ายทั่วไป.....	318.2	1.2	340.7	1.1	(22.5)	(6.6)
รวมค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร.....	332.7	1.3	356.4	1.2	(23.7)	(6.6)
ค่าใช้จ่ายอื่นๆ.....	318.5	1.2	3.4	0.0	315.1	>100
รวมค่าใช้จ่าย.....	25,703.9	100.0	29,797.0	100.0	(4,093.1)	(13.7)

ตารางต่อไปนี้แสดงรายละเอียดต้นทุนของโรงไฟฟ้าของ ธุรกิจไอพีพี เปรียบเทียบกับต้นทุนขายของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (Cogeneration)

	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน					
	2558		2557		ผลต่าง	
	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)	(ล้านบาท)	(ร้อยละ)
ธุรกิจไอพีพี						
ก๊าซธรรมชาติ.....	3,064.5	41.0	5,780.7	52.6	(2,716.2)	(47.0)
ถ่านหิน.....	2,575.7	34.4	3,678.6	33.4	(1,102.9)	(30.0)
น้ำมันดีเซล.....	40.3	0.5	28.3	0.3	12.0	42.5
ค่าบำรุงรักษา.....	534.0	7.1	126.0	1.1	408.0	>100
ค่าเสื่อมราคาและการตัดจำหน่ายสินทรัพย์.....	807.4	10.8	913.6	8.3	(106.2)	(11.6)
อื่นๆ.....	455.6	6.1	473.1	4.3	(17.5)	(3.7)
รวมต้นทุนขาย.....	7,477.4	100.0	11,000.2	100.0	(3,522.8)	(32.0)
โรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ						
ก๊าซธรรมชาติ.....	13,028.3	74.1	13,838.5	75.1	(810.2)	(5.9)
ถ่านหิน.....	1,256.3	7.1	1,489.0	8.1	(232.6)	(15.6)
น้ำมันดีเซล.....	2.0	0.01	2.3	0.01	(0.3)	(11.2)
ค่าบำรุงรักษา.....	764.0	4.3	645.6	3.5	118.3	18.3
ค่าเสื่อมราคาและการตัดจำหน่ายสินทรัพย์.....	1,398.8	8.0	1,402.2	7.6	(3.3)	(0.2)
อื่นๆ.....	1,125.9	6.4	1,059.5	5.7	66.4	6.3
รวมต้นทุนขาย.....	17,575.3	100.0	18,437.0	100.0	(861.7)	(4.7)

หมายเหตุ

- (1) ต้นทุนขายของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำที่แสดงไว้ในตารางข้างต้น เป็นผลประกอบการรวมของบริษัทหักด้วยผลประกอบการ ของ บจ. โกลว์ ไอพีพี, บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะและ บจ. เกิดไคว-วัน ดังนั้น ข้อมูลบางส่วนของตารางจึงเป็นผลจากการดำเนินธุรกิจซึ่งมิใช่จากการประกอบโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำโดยตรง อย่างไรก็ตาม จำนวนเงินซึ่งมาจากการดำเนินธุรกิจดังกล่าวมีจำนวนไม่มากนัก

ข้อที่ 14 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

ต้นทุนขาย

1.) ระหว่างปี 2557 กับปี 2556

เชื้อเพลิง

บริษัทใช้ก๊าซธรรมชาติและถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ต้นทุนก๊าซธรรมชาตินับเป็นต้นทุนขายในการดำเนินงานหลักของบริษัท โดยบริษัทมีค่าใช้จ่ายจากการจัดซื้อก๊าซธรรมชาติคิดเป็นร้อยละ 64.2 ของค่าใช้จ่ายรวมของบริษัทในปี 2557

ตารางต่อไปนี้แสดงต้นทุนเฉลี่ยของก๊าซธรรมชาติสำหรับระยะเวลาที่ระบุไว้

	ต้นทุนเฉลี่ย (Average Effective Cost) ของก๊าซธรรมชาติ ⁽¹⁾			
	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม			
	2557	2556	ผลต่าง	
	(บาท/ล้านบีทียู)	(บาท/ล้านบีทียู)	(บาท/ล้านบีทียู)	(ร้อยละ)
ต้นทุนเฉลี่ย				
ของโกลว์ ไลฟ์.....	326.0	313.3	12.8	4.1
ของโรงผลิตไฟฟ้าและไอน้ำรวมกัน ⁽²⁾	330.7	323.0	7.7	2.4

หมายเหตุ

- (1) ต้นทุนเฉลี่ยไม่ใช่ราคาซื้อขายจริงของบริษัท แต่คำนวณโดยนำต้นทุนก๊าซธรรมชาติทั้งหมดหารด้วยปริมาณเชื้อเพลิงที่ใช้ทั้งหมดของโรงไฟฟ้าในช่วงระยะเวลาที่ระบุไว้
- (2) ต้นทุนเฉลี่ย (Blended Rate) โดยหลักแสดงถึงราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติที่ชำระให้กับบมจ. ปตท. (1) โดยโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำของบริษัท สำหรับก๊าซธรรมชาติที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าให้กับกฟผ. และให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม (2) สำหรับก๊าซธรรมชาติที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับหม้อต้มผลิตไอน้ำ (Boilers) ให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม ทั้งนี้ราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติใน (1) และ (2) มีอัตราต่างกัน

บริษัทมีค่าใช้จ่ายจากการจัดซื้อถ่านหินคิดเป็นร้อยละ 17.5 ของค่าใช้จ่ายรวมในปี 2557

ตารางต่อไปนี้แสดงต้นทุนเฉลี่ยในการจัดซื้อถ่านหินสำหรับระยะเวลาที่ระบุไว้

	ต้นทุนเฉลี่ย (Average Cost) ⁽¹⁾ ของถ่านหิน			
	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม			
	2557	2556	ผลต่าง	
	(เหรียญสหรัฐต่อตัน)	(เหรียญสหรัฐต่อตัน)	(เหรียญสหรัฐต่อตัน)	(ร้อยละ)
ธุรกิจไลฟ์				
ราคาถ่านหินอ้างอิง ⁽²⁾ (6,322 กิโลแคลอรีต่อกิโลกรัม) ^(AR)	96.8	114.8	(18.0)	(15.7)
ค่าขนส่ง ⁽³⁾	12.8	13.9	(1.1)	(8.0)
โรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ				
ราคาถ่านหินอ้างอิง ⁽²⁾ (6,700 กิโลแคลอรีต่อกิโลกรัม) ^(AD)	81.1	98.5	(17.4)	(17.6)
ค่าขนส่ง ⁽³⁾	8.6	8.4	0.2	2.2

หมายเหตุ

- (1) ต้นทุนเฉลี่ยไม่รวมต้นทุนของ Biomass
- (2) ไม่ใช่ราคาถ่านหินจริง แต่เป็นราคาอ้างอิงเพื่อแสดงการเคลื่อนไหวของราคาถ่านหินสำหรับระยะเวลาที่ระบุไว้ ส่วนราคาถ่านหินจริงเปลี่ยนแปลงตามกลไกการปรับราคาตามข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายถ่านหิน

ข้อที่ 14 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

(3) รวมถึงค่าขนส่งและประกันภัยที่เกิดขึ้นจริง

ปัจจัยหลักที่มีผลต่อค่าใช้จ่ายด้านเชื้อเพลิงของบริษัทคือ ปริมาณไฟฟ้าและไอน้ำที่บริษัทผลิตได้และประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำดังกล่าว

ตารางต่อไปนี้แสดงระดับพลังงานการผลิต (Energy Production Levels) และอัตราการใช้ความร้อน (Heat Rates) ของโรงไฟฟ้าของบริษัทสำหรับระยะเวลาที่ได้ระบุไว้

	ปริมาณการผลิตและอัตราการใช้ความร้อน ⁽¹⁾	
	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม	
	2557	2556
โรงไฟฟ้า โกลว์ ไลฟ์		
ปริมาณผลิตพลังงานไฟฟ้า (กิโลวัตต์ชั่วโมง).....	4,322	5,106
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (ล้านบีทียู, HHV).....	30,168,079	35,464,742
อัตราการใช้ความร้อน (บีทียู/กิโลวัตต์ชั่วโมงเทียบเท่า, HHV)...	6,980	6,946
โรงไฟฟ้า เกิดโค-วัน		
ปริมาณผลิตพลังงานไฟฟ้า (กิโลวัตต์ชั่วโมง).....	5,509	4,121
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (ล้านบีทียู, HHV).....	49,249,922	37,842,567
อัตราการใช้ความร้อน (บีทียู/กิโลวัตต์ชั่วโมงเทียบเท่า, HHV)...	8,940	9,183
โรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (MIE)⁽¹⁾		
ปริมาณผลิตพลังงานไฟฟ้าที่จัดสรร (กิโลวัตต์ชั่วโมงเทียบเท่า) ⁽²⁾		
โรงไฟฟ้ากังหันก๊าซ.....	8,505	8,035
โรงไฟฟ้าถ่านหิน.....	2,515	2,713
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (ล้านบีทียู, HHV)		
โรงไฟฟ้ากังหันก๊าซ.....	69,231,100	64,736,280
โรงไฟฟ้าถ่านหิน.....	26,248,489	28,519,243
อัตราการใช้ความร้อนจัดสรร (บีทียู/กิโลวัตต์ชั่วโมงเทียบเท่า, HHV)		
โรงไฟฟ้ากังหันก๊าซ.....	8,140	8,057
โรงไฟฟ้าถ่านหิน ⁽³⁾	10,437	10,541
โรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนและไอน้ำ (SEIP)		
ปริมาณผลิตพลังงานไฟฟ้า (กิโลวัตต์ชั่วโมง) ⁽²⁾	1,662	1,646
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (ล้านบีทียู, HHV).....	13,631,749	13,487,758
อัตราการใช้ความร้อน (บีทียู/กิโลวัตต์ชั่วโมงเทียบเท่า, HHV)...	8,204	8,194

หมายเหตุ

- แสดงถึงอัตราการใช้ความร้อน "จัดสรร" ซึ่งถือเป็นอัตราการใช้ความร้อนรวมของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำของบริษัท โดยคำนวณจากปริมาณพลังงานจากเชื้อเพลิงที่ใช้ทั้งหมดของโรงงานในระยะเวลาหนึ่งหารด้วยพลังงานที่ผลิตได้ทั้งหมดในระยะเวลาเดียวกัน ซึ่งไม่สามารถคำนวณค่าได้โดยง่าย โดยเฉพาะอย่างยิ่งในกรณีโรงไฟฟ้าแบบพลังงานความร้อนร่วมจากก๊าซธรรมชาติและถ่านหินของโกลว์ เอสพีที 2/โกลว์ เอสพีที 3 ซึ่งบริษัทถัวเฉลี่ยพลังงานไอน้ำและพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตโดยโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 3 โดยนับเป็นการผลิตโดยใช้ก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน การคำนวณเช่นนี้ยึดหลักปริมาณพลังงานที่ผลิตได้จากแหล่งพลังงานแต่ละชนิดต่อพลังงานที่ใช้สำหรับโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 3 ทั้งหมด ซึ่งบริษัทจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจและสมมติฐานที่ตั้งขึ้นประกอบในการคำนวณ
- รวมถึงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำและน้ำเย็น (ถ้ามี) ทั้งนี้ ไอน้ำและน้ำเย็น (ถ้ามี) ถูกปรับใช้หน่วยเมกะวัตต์ที่ค่าพลังงานไฟฟ้าเทียบเท่า
- อัตราการใช้ความร้อนที่แสดงในตารางส่วนนี้มีกรรวมปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ใช้เริ่มเดินเครื่องและส่วนผสมของชีวมวล (Biomass) เข้าไว้ในอัตราการใช้

ข้อที่ 14 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

ความร้อนจากถ่านหินด้วย

2.) ระหว่างครึ่งปีแรกของปี 2558 กับ ครึ่งปีแรกของปี 2557

เชื้อเพลิง

บริษัทใช้ก๊าซธรรมชาติและถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ต้นทุนก๊าซธรรมชาตินับเป็นต้นทุนขายในการดำเนินงานหลักของบริษัท โดยบริษัทมีค่าใช้จ่ายจากการจัดซื้อก๊าซธรรมชาติคิดเป็นร้อยละ 62.6 ของค่าใช้จ่ายรวมของบริษัทในครึ่งปีแรกของปี 2558

ตารางต่อไปนี้จะแสดงต้นทุนเฉลี่ยของก๊าซธรรมชาติสำหรับระยะเวลาที่ระบุไว้

ต้นทุนเฉลี่ย (Average Effective Cost) ของก๊าซธรรมชาติ⁽¹⁾

	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน			
	2558	2557	ผลต่าง	
	(บาท/ล้านบีทียู)	(บาท/ล้านบีทียู)	(บาท/ล้านบีทียู)	(ร้อยละ)
ต้นทุนเฉลี่ย				
ของโกลว์ โอพีพี.....	324.0	323.6	0.4	0.1
ของโรงผลิตไฟฟ้าและไอน้ำร่วมกัน ⁽²⁾	316.9	333.8	(16.8)	(5.0)

หมายเหตุ

- (1) ต้นทุนเฉลี่ยไม่ใช่ราคาซื้อขายจริงของบริษัท แต่คำนวณโดยนำต้นทุนก๊าซธรรมชาติทั้งหมดหารด้วยปริมาณเชื้อเพลิงที่ใช้ทั้งหมดของโรงไฟฟ้าในช่วงระยะเวลาที่ระบุไว้
- (2) ต้นทุนเฉลี่ย (Blended Rate) โดยหลักแสดงถึงราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติที่ชำระให้กับบมจ. ปตท. (1) โดยโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำของบริษัทสำหรับก๊าซธรรมชาติที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าให้กับบมจ. และให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม (2) สำหรับก๊าซธรรมชาติที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับหม้อต้มผลิตไอน้ำ (Boilers) ให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม ทั้งนี้ราคาซื้อขายก๊าซธรรมชาติใน (1) และ (2) มีอัตราค่ากัน

บริษัทมีค่าใช้จ่ายจากการจัดซื้อถ่านหินคิดเป็นร้อยละ 14.9 ของค่าใช้จ่ายรวมในครึ่งปีแรกของปี 2558

ตารางต่อไปนี้จะแสดงต้นทุนเฉลี่ยในการจัดซื้อถ่านหินสำหรับระยะเวลาที่ระบุไว้

ต้นทุนเฉลี่ย (Average Cost)⁽¹⁾ ของถ่านหิน

	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน			
	2558	2557	ผลต่าง	
	(เหรียญสหรัฐต่อตัน)	(เหรียญสหรัฐต่อตัน)	(เหรียญสหรัฐต่อตัน)	(ร้อยละ)
ธุรกิจโอพีพี				
ราคาถ่านหินเทียบเท่า ⁽²⁾ (6,322 กิโลแคลอรีต่อกิโลกรัม) ^(AR)	87.4	101.2	(13.7)	(13.6)
ค่าขนส่ง ⁽³⁾	10.5	12.9	(2.4)	(18.8)
โรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ				
ราคาถ่านหินเทียบเท่า ⁽²⁾ (6,700 กิโลแคลอรีต่อกิโลกรัม) ^(AD)	72.0	84.7	(12.6)	(14.9)
ค่าขนส่ง ⁽³⁾	8.2	8.7	(0.5)	(5.4)

หมายเหตุ

- (1) ต้นทุนเฉลี่ยไม่รวมต้นทุนของ Biomass

ข้อที่ 14 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

(2) ราคาถ่านหินเทียบเท่ากับคำนวณจากต้นทุนเฉลี่ยของถ่านหินที่ใช้จริง (รวมถึงถ่านหินคงเหลือ) ปรับค่าด้วยค่าความร้อน (Calific value) ทั้งนี้ราคาดังกล่าวไม่ใช่ราคาถ่านหินอ้างอิงจริงสำหรับแต่ละโรงไฟฟ้า

(3) รวมถึงค่าขนส่งและประกันภัยที่เกิดขึ้นจริง

ปัจจัยหลักที่มีผลต่อค่าใช้จ่ายด้านเชื้อเพลิงของบริษัทคือ ปริมาณไฟฟ้าและไอน้ำที่บริษัทผลิตได้และประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำดังกล่าว

ตารางต่อไปนี้จะแสดงระดับพลังงานการผลิต (Energy Production Levels) และอัตราการใช้ความร้อน (Heat Rates) ของโรงไฟฟ้าของบริษัทสำหรับระยะเวลาที่ได้ระบุไว้

	ปริมาณการผลิตและอัตราการใช้ความร้อน ⁽¹⁾	
	รอบปีบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน	
	2558	2557
โรงไฟฟ้า โกลว์ ไอทีที		
ปริมาณผลิตพลังงานไฟฟ้า (กิโลวัตต์ชั่วโมง).....	1,348	2,563
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (ล้านบีทียู, HHV).....	9,463,643	17,869,929
อัตราการใช้ความร้อน (บีทียู/กิโลวัตต์ชั่วโมงเทียบเท่า, HHV)...	7,021	6,973
โรงไฟฟ้า เกิดโค-วัน		
ปริมาณผลิตพลังงานไฟฟ้า (กิโลวัตต์ชั่วโมง).....	2,206	2,700
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (ล้านบีทียู, HHV).....	19,419,819	24,089,195
อัตราการใช้ความร้อน (บีทียู/กิโลวัตต์ชั่วโมงเทียบเท่า, HHV)...	8,804	8,922
โรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (MIE)⁽¹⁾		
ปริมาณผลิตพลังงานไฟฟ้าที่จัดสรร (กิโลวัตต์ชั่วโมงเทียบเท่า) ⁽²⁾		
โรงไฟฟ้ากังหันก๊าซ.....	4,272	4,219
โรงไฟฟ้าถ่านหิน.....	1,170	1,222
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (ล้านบีทียู, HHV)		
โรงไฟฟ้ากังหันก๊าซ.....	34,458,719	34,599,869
โรงไฟฟ้าถ่านหิน.....	12,241,986	12,759,984
อัตราการใช้ความร้อนจัดสรร (บีทียู/กิโลวัตต์ชั่วโมงเทียบเท่า, HHV)		
โรงไฟฟ้ากังหันก๊าซ.....	8,066	8,200
โรงไฟฟ้าถ่านหิน ⁽³⁾	10,467	10,446
โรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนและไอน้ำ (SEIP)		
ปริมาณผลิตพลังงานไฟฟ้า (กิโลวัตต์ชั่วโมง) ⁽²⁾	786	828
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (ล้านบีทียู, HHV).....	6,451,703	6,801,319
อัตราการใช้ความร้อน (บีทียู/กิโลวัตต์ชั่วโมงเทียบเท่า, HHV)...	8,208	8,210

หมายเหตุ

(1) แสดงถึงอัตราการใช้ความร้อน "จัดสรร" ซึ่งถือเป็นอัตราการใช้ความร้อนรวมของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำของบริษัท โดยคำนวณจากปริมาณพลังงานจากเชื้อเพลิงที่ใช้ทั้งหมดของโรงงานในระยะเวลาหนึ่งหารด้วยพลังงานที่ผลิตได้ทั้งหมดในระยะเวลาเดียวกัน ซึ่งไม่สามารถคำนวณค่าได้โดยง่าย โดยเฉพาะอย่างยิ่งในกรณีโรงไฟฟ้าแบบพลังงานความร้อนร่วมจากก๊าซธรรมชาติและถ่านหินของโกลว์ เอสพีที 2/โกลว์ เอสพีที 3 ซึ่งบริษัทถัวเฉลี่ยพลังงานไอน้ำและพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตโดยโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 3 โดยนับเป็นการผลิตโดยใช้ก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน การคำนวณเช่นนี้ยึดหลักปริมาณพลังงานที่ผลิตได้จากแหล่งพลังงานแต่ละชนิดต่อพลังงานที่ใช้สำหรับโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีที 3 ทั้งหมด ซึ่งบริษัทจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจและสมมติฐานที่ตั้งขึ้นประกอบในการคำนวณ

(2) รวมถึงการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำและน้ำเย็น (ถ้ามี) ทั้งนี้ ไอน้ำและน้ำเย็น (ถ้ามี) ถูกปรับใช้หน่วยเมกะวัตต์ที่ค่าพลังงานไฟฟ้าเทียบเท่า

ข้อที่ 14 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

- (3) อัตราการใช้ความร้อนที่แสดงในตารางส่วนนี้มีการรวมปริมาณก๊าซธรรมชาติที่ใช้เริ่มเดินเครื่องและส่วนผสมของชีวมวล (Biomass) เข้าไว้ในอัตราการใช้ความร้อนจากถ่านหินด้วย

ผลประกอบการเปรียบเทียบ**1.) ระหว่างปี 2557 กับ ปี 2556****รายได้**

รายได้จากการจำหน่ายสินค้าและการให้บริการ(รวมรายได้อื่นๆ) ได้ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.1 เป็นจำนวน 73,323.7 ล้านบาท ในปี 2557 จากจำนวน 69,771.5 ล้านบาท ในปี 2556 ซึ่งเป็นผลมาจากปัจจัยต่อไปนี้

- รายได้รับจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ของ บจ.โกลว์ ไอพีพี ภายใต้สัญญาผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ปรับตัวลดลงร้อยละ 8.5 หรือจากจำนวน 14,423.9 ล้านบาทในปี 2556 เป็นจำนวน 13,193.1 ล้านบาทในปี 2557 การปรับตัวลดลงมีสาเหตุจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ลดลง แม้ว่าค่าเงินบาทที่อ่อนตัวลงในปี 2557 (ซึ่งส่งผลในทางบวกต่อค่าความพร้อม) โดยในปี 2557 ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ลดลงร้อยละ 15.4 หรือจากจำนวน 5,101 กิกะวัตต์ชั่วโมง เป็นจำนวน 4,316 กิกะวัตต์ชั่วโมง

อย่างไรก็ตาม เมื่อรวมผลจากการนำมาตราฐานบัญชีเกี่ยวกับสัญญาเช่าการเงินมาใช้ รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ที่แสดงในงบการเงินจะประกอบไปด้วยรายได้จากสัญญาเช่าการเงินจำนวน 1,275.1 ล้านบาท และรายได้จากการขายจำนวน 10,971.3 ล้านบาท

- ยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ของโรงไฟฟ้าเกิดโค-วันที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง ภายใต้สัญญาผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ขนาด 660 เมกะวัตต์ ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 25.5 หรือจากจำนวน 11,969.6 ล้านบาทในปี 2556 เป็นจำนวน 15,021.9 ล้านบาทในปี 2557 การปรับตัวเพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักจากที่ค่าความพร้อมจ่ายที่สูงขึ้นและปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ที่เพิ่มขึ้น รวมถึงค่าเงินบาทที่อ่อนตัวลงในปี 2557 ซึ่งส่งผลในทางบวกต่อค่าความพร้อม โดยในปี 2557 ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้นร้อยละ 32.6 หรือจากจำนวน 4,121 กิกะวัตต์ชั่วโมงเป็นจำนวน 5,463 กิกะวัตต์ชั่วโมง

- ยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. และรัฐวิสาหกิจไฟฟาลาวของ บจ.ไฟฟ้า ห้วยเหาะ ภายใต้สัญญาผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ปรับตัวเพิ่มขึ้น 519.0 ล้านบาท หรือจากจำนวน 537.4 ล้านบาทในปี 2556 เป็นจำนวน 1,056.4 ล้านบาทในปี 2557 การปรับตัวเพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักจากที่ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ที่เพิ่มขึ้น ถึงแม้ว่าจะเริ่มจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ได้ในเดือนกุมภาพันธ์ 2557 อันเนื่องมาจากปัญหาเสาส่งไฟฟ้าแรงสูงได้รับความเสียหายตั้งแต่ไตรมาสที่ 4 ปี 2556 เป็นต้นมา โดยในปี 2557 มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และรัฐวิสาหกิจไฟฟาลาว เพิ่มขึ้นร้อยละ 86.5 หรือจากจำนวน 328 กิกะวัตต์ชั่วโมง เป็นจำนวน 612 กิกะวัตต์ชั่วโมง

- ยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ปรับตัวลดลงร้อยละ 0.1 หรือจากจำนวน 18,262.9 ล้านบาทในปี 2556 เป็นจำนวน 18,251.9 ล้านบาทในปี 2557 การปรับตัวลดลงมีสาเหตุหลักจากที่ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ลดลง เนื่องจากโรงไฟฟ้าบางหน่วยผลิตได้มีการซ่อมบำรุงรักษาตามแผน

ข้อที่ 14 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

โดยในปี 2557 มีค่าพลังงานไฟฟ้าลดลงร้อยละ 0.6 เนื่องมาจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ลดลงร้อยละ 2.3 แม้ว่าราคาก๊าซจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 ก็ตาม

- ยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.8 หรือจากจำนวน 15,730.2 ล้านบาทในปี 2556 เป็นจำนวน 17,591.5 ล้านบาทในปี 2557 การปรับตัวเพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นและการเพิ่มขึ้นของอัตราค่าไฟซึ่งมีผลมาจากการปรับขึ้นของอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) โดยในปี 2557 มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.1 หรือจากจำนวน 4,719 กิกะวัตต์ชั่วโมง เป็นจำนวน 5,099 กิกะวัตต์ชั่วโมงและอัตราค่าไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.5 อัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) ถูกปรับขึ้น 0.05 บาทต่อกิกะวัตต์ชั่วโมง ในเดือนมกราคม ปี 2557 และ 0.10 บาทต่อกิกะวัตต์ชั่วโมง ในเดือนพฤษภาคม ปี 2557 ตามลำดับ

- ยอดจำหน่ายไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.4 หรือจากจำนวน 7,856.9 ล้านบาทในปี 2556 เป็นจำนวน 8,359.5 ล้านบาทในปี 2557 การปรับตัวเพิ่มขึ้นมีสาเหตุจากอัตราค่าไอน้ำที่สูงขึ้นร้อยละ 2.6 เนื่องมาจากราคาค่าก๊าซที่สูงขึ้นและปริมาณการจำหน่ายไอน้ำเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7

- รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่นๆปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.8 หรือจากจำนวน 426.0 ล้านบาทในปี 2556 เป็นจำนวน 463.3 ล้านบาทในปี 2557 โดยมีสาเหตุหลักจากอัตราค่าจัดจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น

รายได้อื่นประกอบด้วย ดอกเบี้ยรับ และอื่น ๆ

บริษัทมีรายได้จากดอกเบี้ยรับลดลงจำนวนร้อยละ 22.8 หรือจากจำนวน 67.8 ล้านบาทในปี 2556 เป็นจำนวน 52.3 ล้านบาทในปี 2557 โดยดอกเบี้ยรับส่วนใหญ่มาจากดอกเบี้ยจากเงินสดที่อยู่ในรูปของเงินฝาก ตราสาร และบัญชีสำรองตามสัญญาเงินกู้โครงการ

ในปี 2557 บริษัทมีรายได้อื่นๆ จำนวน 280.4 ล้านบาท หรือลดลงจำนวน 216.3 ล้านบาท จากจำนวน 496.8 ล้านบาทในปี 2556 ในปี 2557 บริษัทมีเงินชดเชยการสูญเสียรายได้จากบริษัทประกันของโรงไฟฟ้าเกิดไค้-วัน จำนวน 98.9 ล้านบาทในไตรมาสที่ 2 ของปี 2557 ในขณะที่เดือนธันวาคม ปี 2556 บริษัทมีเงินชดเชยการสูญเสียรายได้จากบริษัทประกันของโรงไฟฟ้าเกิดไค้-วัน จำนวน 296.9 ล้านบาท

จากเหตุผลดังกล่าวข้างต้น รายได้ทั้งหมดปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.1 หรือจากจำนวน 69,771.5 ล้านบาทในปี 2556 เป็นจำนวน 73,323.7 ล้านบาทในปี 2557

ค่าใช้จ่าย

ต้นทุนขายปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.8 หรือจากจำนวน 55,693.0 ล้านบาทในปี 2556 เป็นจำนวน 57,255.9 ล้านบาทในปี 2557 ซึ่งเป็นผลมาจากปัจจัยต่อไปนี้

ข้อที่ 14 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ**ธุรกิจไอพีพี**

- ต้นทุนเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติของธุรกิจไอพีพี จาก บจ.โกลด์ ไอพีพี ปรับตัวลดลงร้อยละ 11.5 หรือจากจำนวน 11,106.1 ล้านบาทในปี 2556 เป็นจำนวน 9,825.7 ล้านบาทในปี 2557 การปรับตัวลดลงมีสาเหตุจากปริมาณการใช้เชื้อเพลิงลดลง ร้อยละ 15.0 เนื่องมาจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ที่ลดลง แม้ว่าราคาค่าก๊าซจะปรับตัวสูงก็ตาม
- ต้นทุนถ่านหินของ ธุรกิจไอพีพี จาก บจ. เก็คโค-วัน ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.4 หรือจากจำนวน 6,152.3 ล้านบาทในปี 2556 เป็นจำนวน 7,220.3 ล้านบาทในปี 2557 การปรับตัวเพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักจากปริมาณการใช้ถ่านหินที่เพิ่มขึ้น เนื่องมาจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ที่เพิ่มขึ้น แม้ว่าราคาค่าถ่านหินเฉลี่ย (FOB) จะลดลงก็ตาม
- ต้นทุนเชื้อเพลิงน้ำมันดีเซลของ ธุรกิจไอพีพี ปรับตัวลดลงจำนวน 64.3 ล้านบาท หรือจากจำนวน 115.5 ล้านบาทในปี 2556 เป็นจำนวน 41.2 ล้านบาทในปี 2557 ต้นทุนซ่อมบำรุง ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 63.7 หรือจากจำนวน 259.1 ล้านบาทในปี 2556 เป็นจำนวน 424.1 ล้านบาทในปี 2557 การปรับตัวเพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักเนื่องมาจากการซ่อมบำรุงรักษาตามแผนของ เก็คโค-วัน
- ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ปรับตัวลดลงจำนวน 317.8 ล้านบาท หรือจากจำนวน 2,156.6 ล้านบาทในปี 2556 เป็นจำนวน 1,838.8 ล้านบาทในปี 2557 การปรับตัวลดลงมีสาเหตุหลักเนื่องจากผลจากการปรับค่าเสื่อมราคาของ บจ. โกลด์ ไอพีพี ภายใต้มตรฐานบัญชีเกี่ยวกับสัญญาเช่าการเงินจำนวน 337.3 ล้านบาทในปี 2557
- ต้นทุนขายอื่น ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.7 หรือจากจำนวน 886.4 ล้านบาทในปี 2556 เป็นจำนวน 972.7 ล้านบาทในปี 2557 ทั้งนี้ต้นทุนขายอื่นๆ ที่ใช้ในการผลิตส่วนใหญ่ประกอบด้วยต้นทุนน้ำ สารเคมี และค่าใช้จ่ายประจำทั่วไป รวมไปถึงเงินจ่ายเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า

โรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (Cogeneration)

- ต้นทุนเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.3 หรือจากจำนวน 25,345.3 ล้านบาทในปี 2556 เป็นจำนวน 27,451.3 ล้านบาทในปี 2557 การปรับตัวเพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักจากปริมาณการใช้เชื้อเพลิงที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.7 เนื่องมาจากการเพิ่มขึ้นของปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ
- ต้นทุนเชื้อเพลิงถ่านหินปรับตัวลดลงร้อยละ 18.9 หรือจากจำนวน 3,631.5 ล้านบาทในปี 2556 เป็นจำนวน 2,946.6 ล้านบาทในปี 2557 การปรับตัวลดลงมีสาเหตุหลักมาจากปริมาณการใช้เชื้อเพลิงที่ลดลง เนื่องมาจากมีการหยุดซ่อมบำรุงรักษาตามแผนของโรงไฟฟ้า และราคาค่าถ่านหินเฉลี่ย (FOB) ลดลงร้อยละ 17.6 หรือจาก 98.5 ดอลลาร์สหรัฐต่อตันเป็น 81.1 ดอลลาร์สหรัฐต่อตัน ในขณะที่ราคาถ่านหินอ้างอิงลดลงร้อยละ 15.9 หรือจาก 100.3 ดอลลาร์สหรัฐต่อตันเป็น 84.3 ดอลลาร์สหรัฐต่อตัน
- ต้นทุนซ่อมบำรุงปรับตัวเพิ่มขึ้น 396.6 ล้านบาท หรือจากจำนวน 1,031.7 ล้านบาทในปี 2556 เป็นจำนวน 1,428.2 ล้านบาทในปี 2557 การปรับตัวเพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักจากโรงไฟฟ้าบางหน่วยผลิตมีการหยุดซ่อมบำรุงรักษาตามแผน

ข้อที่ 14 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

- ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.8 หรือจากจำนวน 2,758.1 ล้านบาทในปี 2556 เป็นจำนวน 2,835.8 ล้านบาทในปี 2557
- ต้นทุนขายอื่นปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.9 หรือจากจำนวน 2,245.91 ล้านบาทในปี 2556 เป็นจำนวน 2,266.2 ล้านบาทในปี 2557 ต้นทุนขายอื่นประกอบด้วย น้ำ เคมีภัณฑ์ และค่าใช้จ่ายในการดำเนินกิจการโดยรวม รวมไปถึงเงินสนับสนุนแก่กองทุนพัฒนาไฟฟ้า
- สำหรับค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร ได้ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.6 หรือจากจำนวน 706.8 ล้านบาทในปี 2556 เป็นจำนวน 773.1 ล้านบาทในปี 2557 ซึ่งเป็นผลมาจากปัจจัยดังต่อไปนี้
- ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ปรับตัวลดลงร้อยละ 6.6 หรือจากจำนวน 33.7 ล้านบาทในปี 2556 เป็นจำนวน 31.5 ล้านบาทในปี 2557
- ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารทั่วไป ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.0 หรือจากจำนวน 727.0 ล้านบาทในปี 2556 เป็นจำนวน 741.6 ล้านบาทในปี 2557

ในปี 2557 บริษัทมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเป็นจำนวน 61.7 ล้านบาท ในขณะที่ปี 2556 บริษัทมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเป็นจำนวน 1,002.7 ล้านบาท โดยผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนนี้มีสาเหตุหลักมาจากเงินกู้สกุลเหรียญสหรัฐของ บจ. โกลว์ ไอพีพี, บจ. เเค็คโค-วัน และ บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ¹ ซึ่งจะชำระคืนโดยอาศัยรายได้จากยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ที่อยู่ในสกุลเหรียญสหรัฐ และที่มีการอ้างอิงกับเงินสกุลเหรียญสหรัฐ

จากเหตุผลดังกล่าวข้างต้น รายจ่ายทั้งหมดปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.1 หรือจากจำนวน 57,464.7 ล้านบาทในปี 2556 เป็นจำนวน 58,097.0 ล้านบาทในปี 2557

กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้

จากเหตุผลดังกล่าวข้างต้น กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 23.7 หรือจากจำนวน 12,306.8 ล้านบาทในปี 2556 เป็นจำนวน 15,226.7 ล้านบาทในปี 2557

ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงินปรับตัวลดลงร้อยละ 0.1 หรือจากจำนวน 3,388.7 ล้านบาทในปี 2556 เป็นจำนวน 3,385.7 ล้านบาทในปี 2557 โดยต้นทุนทางการเงินหลักประกอบด้วยดอกเบี้ยจ่ายและค่าธรรมเนียมทางการเงิน

¹ งบการเงินของบจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ ถูกจัดทำในรูปสกุลเงินเหรียญสหรัฐ และได้บันทึกรวมในงบการเงินรวมของบริษัทฯ ที่แสดงในสกุลเงินบาท

ข้อที่ 14 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

ดอกเบี้ยจ่ายปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.4 หรือจากจำนวน 3,259.7 ล้านบาทในปี 2556 เป็นจำนวน 3,271.6 ล้านบาทในปี 2557

ค่าธรรมเนียมทางการเงินปรับตัวลดลงร้อยละ 11.6 หรือจากจำนวน 129.0 ล้านบาทในปี 2556 เป็นจำนวน 114.1 ล้านบาทในปี 2557

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้จึงประกอบด้วย 2 ส่วน คือ (ก) ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน และ (ข) ผลต่างสุทธิของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (รายได้/ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี)

(ก) ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน

ภาษีเงินได้งวดปัจจุบันในปี 2557 จำนวน 1,116.6 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 25.9 จากจำนวน 887.1 ล้านบาท ในปี 2556 การปรับเพิ่มขึ้นมีสาเหตุมาจากรายได้ที่ต้องเสียภาษีที่เพิ่มสูงขึ้น

(ข) ผลต่างสุทธิของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (รายได้/ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี)

ในปี 2557 มีการบันทึกรายได้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจำนวน 111.3 ล้านบาท (รวมผลจากการปรับการบันทึกรายได้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของ บจ. โกลว์ โอฟีพี ภายใต้มาตรฐานบัญชีเกี่ยวกับสัญญาเช่าการเงินจำนวน 187.6 ล้านบาท) ในขณะที่ปี 2556 (งบปรับปรุงใหม่) มีการบันทึกค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจำนวน 144.2 ล้านบาท

กำไรหลังหักภาษี

จากเหตุผลดังกล่าวข้างต้น กำไรหลังหักภาษีเงินได้ปรับตัวเพิ่มขึ้น ร้อยละ 37.4 หรือจากจำนวน 7,886.8 ล้านบาทในปี 2556 เป็นจำนวน 10,835.8 ล้านบาทในปี 2557

ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย

ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยมีผลกำไรจำนวน 1,696.9 ล้านบาทในปี 2557 ในขณะที่ในปี 2556 ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยมีผลกำไรจำนวน 672.4 ล้านบาท ผลกำไรในส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยมีองค์ประกอบหลักคือกำไรสุทธิของ บจ. เก็ดโค-วัน ซึ่งมีสัดส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยจำนวนร้อยละ 35 โดยในปี 2557 บจ. เก็ดโค-วันมีกำไรสุทธิเป็นจำนวน 4,209.4 ล้านบาท นับรวมผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิจำนวน 4.6 ล้านบาท ในขณะที่ปี 2556 มีกำไรสุทธิจำนวน 1,623.1 ล้านบาท รวมถึงผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิจำนวน 848.7 ล้านบาท

ข้อที่ 14 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

กำไรสุทธิ

จากเหตุผลดังกล่าวข้างต้น กำไรสุทธิมีจำนวนเพิ่มขึ้นร้อยละ 26.7 หรือจากจำนวน 7,214.4 ล้านบาทในปี 2556 เป็นจำนวน 9,138.9 ล้านบาทในปี 2557 อย่างไรก็ตามถ้าไม่รวมผลจากการเปลี่ยนแปลงการบันทึกบัญชีเกี่ยวกับสัญญาเช่าการเงินของโรงไฟฟ้า โกลว์ โอพีพี กำไรสุทธิในปี 2557 จะมีจำนวนทั้งสิ้น 9,539.5 ล้านบาท

Normalized Net Profit⁷

ในปี 2557 บริษัทมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิจำนวน 55.4⁸ ล้านบาท และผลต่างสุทธิของค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี จำนวน 78.3⁹ ล้านบาท ทำให้บริษัทมี Normalized Net Profit ซึ่งไม่รวมถึงผลของรายการปรับปรุงตามมาตรฐานบัญชีเกี่ยวกับสัญญาเช่าการเงิน จำนวน 9,667.9 ล้านบาท ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.9 หรือจากจำนวน 8,060.6 ล้านบาทในปี 2556 ซึ่ง Normalized Net Profit นี้ใช้เป็นแนวทางในการกำหนดการจ่ายเงินปันผล

2.) ระหว่างครึ่งปีแรกของปี 2558 กับ ครึ่งปีแรกของปี 2557**รายได้**

รายได้จากการจำหน่ายสินค้าและการให้บริการ(รวมรายได้อื่นๆ) ได้ปรับตัวลดลงร้อยละ 13.4 เป็นจำนวน 33,130.1 ล้านบาท ในครึ่งปีแรกของปี 2558 จากจำนวน 38,275.0 ล้านบาท ในครึ่งปีแรกของปี 2557 ซึ่งเป็นผลมาจากปัจจัยต่อไปนี้

- รายได้รับจากการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ของ บจ.โกลว์ โอพีพี ภายใต้สัญญาผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ปรับตัวลดลงร้อยละ 41.5 หรือจากจำนวน 7,685.0 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2557 เป็นจำนวน 4,492.6 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2558 การปรับตัวลดลงมีสาเหตุจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ลดลงร้อยละ 47.4 หรือจาก จำนวน 2,563 กิกะวัตต์ชั่วโมง เป็นจำนวน 1,348 กิกะวัตต์ชั่วโมง ในครึ่งปีแรกของปี 2557 และ 2558 ตามลำดับ ในขณะที่ความพร้อมจ่ายลดลงเพียงเล็กน้อย นอกจากนี้ อัตราค่าความพร้อมจ่าย (APR1) ในครึ่งปีแรกของปี 2558 ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับในครึ่งปีแรกของปี 2557 ร้อยละ 18.1 แม้ว่าค่าเงินบาทที่อ่อนตัวลงนั้นส่งผลในเชิงบวกแก่รายได้รับที่มีการอ้างอิงกับเงินสกุลเหรียญสหรัฐในช่วงครึ่งปีแรกของปี 2558

อย่างไรก็ตาม เมื่อรวมผลจากการนำมาตรฐานบัญชีเกี่ยวกับสัญญาเช่าการเงินมาใช้ รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ที่แสดงในงบการเงินจะประกอบไปด้วยรายได้จากสัญญาเช่าการเงินจำนวน 396.8 ล้านบาท และรายได้จากการขายจำนวน 3,536.0 ล้านบาท

- ยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ของโรงไฟฟ้าเกิดโค-วันที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง ภายใต้สัญญาผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ขนาด 660 เมกะวัตต์ ปรับตัวลดลงร้อยละ 20.7 หรือจากจำนวน 7,785.6 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2557 เป็นจำนวน 6,176.6 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2558 การปรับตัวลดลงมีสาเหตุหลักจากการซ่อมบำรุงตามแผนในครึ่งปีแรกของปี 2558 (วันที่ 1 มกราคมถึงต้นเดือนกุมภาพันธ์ ปี 2558) ซึ่งเป็นผลให้ความพร้อมจ่ายและปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ลดลง โดยในครึ่งปีแรกของปี 2558 ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ลดลงร้อยละ 18.3 หรือจากจำนวน 2,700 กิกะวัตต์ชั่วโมงเป็นจำนวน 2,206 กิกะวัตต์ชั่วโมง

⁷ ปรับเปลี่ยนนิยามของ Normalized Net Profit เป็นกำไรสุทธิก่อนรวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ และ รายได้หรือค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

⁸ ไม่รวมกำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิในสัดส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยของบริษัทย่อย

⁹ ไม่รวมรายได้/ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในสัดส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยของบริษัทย่อย

ข้อที่ 14 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

- ยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. และรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาวของ บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ ภายใต้สัญญาผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน รายใหญ่ ปรับตัวลดลงร้อยละ 14.9 หรือจากจำนวน 598.7 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2557 เป็นจำนวน 509.7 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2558 การปรับตัวลดลงมีสาเหตุหลักจากที่ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ที่ลดลง โดยในครึ่งปีแรกของปี 2558 มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. และรัฐวิสาหกิจไฟฟ้าลาว ลดลงร้อยละ 16.4 หรือจากจำนวน 346 กิกะวัตต์ชั่วโมง เป็นจำนวน 289 กิกะวัตต์ชั่วโมง
- ยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ. ของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้า รายเล็ก ปรับตัวลดลงร้อยละ 3.6 หรือจากจำนวน 9,089.7 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2557 เป็นจำนวน 8,765.6 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2558 การปรับตัวลดลงมีสาเหตุหลักจากค่าพลังงานไฟฟ้าที่ลดลงร้อยละ 5.5 เนื่องจากราคาก๊าซลดลงร้อยละ 5.0 ในขณะที่ ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.6
- ยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ ปรับตัวลดลงร้อยละ 3.5 หรือจากจำนวน 8,745.5 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2557 เป็นจำนวน 8,438.6 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2558 การปรับตัวลดลงมีสาเหตุหลักจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าที่ลดลง โดยในครึ่งปีแรกของปี 2558 มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม ลดลงร้อยละ 2.0 หรือจากจำนวน 2,554.4 กิกะวัตต์ชั่วโมง เป็นจำนวน 2,504.5 กิกะวัตต์ชั่วโมง ในขณะที่ค่าไฟฟ้าปรับตัวลดลงร้อยละ 1.6 เนื่องจากอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) ปรับลดลง 0.09 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม ปี 2558
- ยอดจำหน่ายไอน้ำให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมของโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำปรับตัวลดลงร้อยละ 4.9 หรือจากจำนวน 4,178.3 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2557 เป็นจำนวน 3,972.4 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2558 การปรับตัวลดลงมีสาเหตุจากราคาจำหน่ายไอน้ำลดลงร้อยละ 4.2 เนื่องจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวลดลงและปริมาณการจำหน่ายไอน้ำให้แก่ ลูกค้าอุตสาหกรรมลดลงร้อยละ 0.7 หรือจากจำนวน 3,626.4 กิโลตัน จาก 3,653.7 กิโลตัน
- รายได้จากการจำหน่ายผลิตภัณฑ์อื่น ๆ ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 หรือจากจำนวน 226.5 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2557 เป็นจำนวน 234.3 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2558 โดยมีสาเหตุหลักจากปริมาณและราคาการจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น

รายได้อื่นประกอบด้วย ดอกเบี้ยรับ และอื่น ๆ

บริษัทมีรายได้จากดอกเบี้ยรับลดลงจำนวน 5.2 ล้านบาท หรือจากจำนวน 27.5 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2557 เป็นจำนวน 22.3 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2558 โดยดอกเบี้ยรับส่วนใหญ่มาจากดอกเบี้ยจากเงินสดที่อยู่ในรูปของเงินฝาก ตราสาร และ บัญชีสำรองตามสัญญาเงินกู้โครงการ

ในครึ่งปีแรกของปี 2558 บริษัทมีรายได้อื่น ๆ จำนวน 1,077.9 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นจำนวน 673.7 ล้านบาท จากจำนวน 404.2 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2557 โดยบริษัทมีเงินชดเชยจากความล่าช้าของการก่อสร้างของโรงไฟฟ้าเกิดไค-วัน จำนวน 729.8 ล้าน บาท และมีเงินชดเชยจากประกันภัยธุรกิจหยุดชะงักของโรงไฟฟ้าซีเอฟบี 3 จำนวน 316.6 ล้านบาท แบ่งเป็นจำนวน 250.0 ล้านบาทใน ไตรมาสที่หนึ่ง และจำนวน 66.6 ล้านบาทในไตรมาสที่สองของปี 2558

นอกจากนี้ ในครึ่งปีแรกของปี 2558 บริษัทมีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราจำนวน 315.4 ล้านบาท เนื่องมาจากการขาดทุนของอัตราแลกเปลี่ยนของสกุลเงินต่างประเทศ ในขณะที่ครึ่งปีแรกของปี 2557 มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราจำนวน 205.5 ล้านบาท ซึ่งได้ถูกบันทึกไว้ในรายได้รับอื่น ๆ โดยผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนนี้มีสาเหตุหลักมาจากเงินกู้สกุลเหรียญสหรัฐของ บจ.

ข้อที่ 14 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

โกลด์ ไอพีพี, บจ. เกิดโค-วัน และ บจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ¹⁰ ซึ่งจะชำระคืนโดยอาศัยรายได้จากยอดขายจ่ายได้จากยอดจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ.ที่อยู่ในสกุลเหรียญสหรัฐ และที่มีการอ้างอิงกับเงินสกุลเหรียญสหรัฐฯ

จากเหตุผลดังกล่าวข้างต้น รายได้ทั้งหมดปรับตัวลดลงร้อยละ 13.4 หรือจากจำนวน 38,275.0 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2557 เป็นจำนวน 33,130.1 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2558

ค่าใช้จ่าย

ต้นทุนขายปรับตัวลดลงร้อยละ 14.9 หรือจากจำนวน 29,437.2 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2557 เป็นจำนวน 25,052.7 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2558 ซึ่งเป็นผลมาจากปัจจัยต่อไปนี้

ธุรกิจไอพีพี

- ต้นทุนเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติของธุรกิจไอพีพี จาก บจ. โกลด์ ไอพีพี ปรับตัวลดลงร้อยละ 47.0 หรือจากจำนวน 5,780.7 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2557 เป็นจำนวน 3,064.5 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2558 การปรับตัวลดลงมีสาเหตุจากปริมาณการใช้เชื้อเพลิงลดลง ร้อยละ 47.1 เนื่องมาจากปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกฟผ.ที่ลดลง

- ต้นทุนถ่านหินของ ธุรกิจไอพีพี จาก บจ. เกิดโค-วัน ปรับตัวลดลงร้อยละ 30.0 หรือจากจำนวน 3,678.6 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2557 เป็นจำนวน 2,575.7 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2558 การปรับตัวลดลงมีสาเหตุหลักจากปริมาณเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตลดลง เนื่องมาจากการขายไฟฟ้าให้แก่กฟผ.ลดลงของโรงไฟฟ้าเกิดโค-วันและจากการซ่อมบำรุงตามแผนในช่วงไตรมาสแรกของปี 2558

- ต้นทุนเชื้อเพลิงน้ำมันดีเซลของ ธุรกิจไอพีพี ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 42.5 หรือจากจำนวน 28.3 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2557 เป็นจำนวน 40.3 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2558

- ต้นทุนซ่อมบำรุง ปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 408.0 ล้านบาท หรือจากจำนวน 126.0 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2557 เป็นจำนวน 534.0 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2558 การปรับตัวเพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักเนื่องมาจากการซ่อมบำรุงรักษาตามแผนของโรงไฟฟ้าเกิดโค-วัน

- ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ปรับตัวลดลงร้อยละ 11.6 หรือจากจำนวน 913.6 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2557 เป็นจำนวน 807.4 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2558

- ต้นทุนขายอื่นๆ ปรับตัวลดลงร้อยละ 3.7 หรือจากจำนวน 473.1 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2557 เป็นจำนวน 455.6 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2558 ทั้งนี้ต้นทุนขายอื่น ๆ ที่ใช้ในการผลิตส่วนใหญ่ประกอบด้วยต้นทุนน้ำ สารเคมี และค่าใช้จ่ายประจำทั่วไป รวมไปถึงเงินจ่ายเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า

โรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำ (Cogeneration)

- ต้นทุนเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติปรับตัวลดลงร้อยละ 5.9 หรือจากจำนวน 13,838.5 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2557 เป็นจำนวน 13,028.3 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2558 การปรับตัวลดลงมีสาเหตุหลักมาจากราคาก๊าซธรรมชาติที่ลดลงร้อยละ 5.0

- ต้นทุนเชื้อเพลิงถ่านหินปรับตัวลดลงร้อยละ 15.6 หรือจากจำนวน 1,489.0 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2557 เป็นจำนวน 1,256.3 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2558 การปรับตัวลดลงมีสาเหตุหลักมาจากราคาค่าถ่านหินเฉลี่ย (FOB) ลดลงร้อยละ

¹⁰ งบการเงินของบจ. ไฟฟ้า ห้วยเหาะ ถูกจัดทำในรูปสกุลเงินเหรียญสหรัฐฯ และได้บันทึกไว้ในงบการเงินรวมของบริษัทฯ ที่แสดงในสกุลเงินบาท

ข้อที่ 14 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

14.9 หรือจาก 84.7 ดอลลาร์สหรัฐต่อตันเป็น 72.0 ดอลลาร์สหรัฐต่อตัน ในขณะที่ราคาถ่านหินอ้างอิงลดลงร้อยละ 15.0 หรือจาก 87.6 ดอลลาร์สหรัฐต่อตันเป็น 74.4 ดอลลาร์สหรัฐต่อตัน

- ต้นทุนเชื้อเพลิงน้ำมันดีเซล ปรับตัวลดลงร้อยละ 11.2 เป็นจำนวน 2.0 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2558 หรือจากจำนวน 2.3 ล้านบาทในช่วงเวลาเดียวกันของปีที่แล้ว

- ต้นทุนซ่อมบำรุงปรับตัวเพิ่มขึ้นจำนวน 118.3 ล้านบาท หรือจากจำนวน 645.6 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2557 เป็นจำนวน 764.0 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2558 การปรับตัวเพิ่มขึ้นมีสาเหตุหลักมาจากโรงผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมและไอน้ำบางแห่งมีการซ่อมบำรุงตามแผน

- ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.2 หรือจากจำนวน 1,402.2 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2557 เป็นจำนวน 1,398.8 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2558

- ต้นทุนขายอื่นๆ ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.3 หรือจากจำนวน 1,059.5 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2557 เป็นจำนวน 1,125.9 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2558 ต้นทุนขายอื่นๆ ประกอบด้วย น้ำ เคมีภัณฑ์ และค่าใช้จ่ายในการดำเนินกิจการโดยรวมรวมถึงเงินสนับสนุนแก่กองทุนพัฒนาไฟฟ้า

สำหรับค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร ได้ปรับตัวลดลงร้อยละ 6.6 หรือจากจำนวน 356.4 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2557 เป็นจำนวน 332.7 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2558 ซึ่งเป็นผลมาจากปัจจัยดังต่อไปนี้

- ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ปรับตัวลดลงร้อยละ 7.5 หรือจากจำนวน 15.8 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2557 เป็นจำนวน 14.6 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2558

- ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารทั่วไป ปรับตัวลดลงร้อยละ 6.6 หรือจากจำนวน 340.7 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2557 เป็นจำนวน 318.2 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2558

จากเหตุผลดังกล่าวข้างต้น กระจายทั้งหมดปรับตัวลดลงร้อยละ 13.7 หรือจากจำนวน 29,797.0 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2557 เป็นจำนวน 25,703.9 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2558

กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้

จากเหตุผลดังกล่าวข้างต้น กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้ปรับตัวลดลงร้อยละ 12.4 หรือจากจำนวน 8,477.9 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2557 เป็นจำนวน 7,426.1 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2558

ต้นทุนทางการเงิน

ต้นทุนทางการเงินปรับตัวลดลงร้อยละ 9.2 หรือจากจำนวน 1,717.2 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2557 เป็นจำนวน 1,558.8 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2558 โดยต้นทุนทางการเงินหลักประกอบด้วยดอกเบี้ยจ่ายและค่าธรรมเนียมทางการเงิน

ดอกเบี้ยจ่ายปรับตัวลดลงร้อยละ 9.3 หรือจากจำนวน 1,660.4 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2557 เป็นจำนวน 1,506.3 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2558 ทั้งนี้การปรับตัวลดลงมีสาเหตุหลักมาจากเงินกู้ยืมที่ลดลง

ค่าธรรมเนียมทางการเงินปรับตัวลดลงร้อยละ 7.7 หรือจากจำนวน 56.9 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2557 เป็นจำนวน 52.5 ล้านบาท ในครึ่งปีแรกของปี 2558

ข้อที่ 14 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้จึงประกอบด้วย 2 ส่วน คือ (ก) ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบัน และ (ข) ผลต่างสุทธิของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (รายได้/ค่าใช้จ่าย ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี)

(ก) ภาษีเงินได้งวดปัจจุบัน

ภาษีเงินได้งวดปัจจุบันในครึ่งปีแรกของปี 2558 จำนวน 662.7 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นจำนวน 16.6 ล้านบาท จากจำนวน 646.1 ล้านบาท ในครึ่งปีแรกของปี 2557 สาเหตุหลักมาจากรายได้พิเศษที่ต้องเสียภาษีที่เพิ่มสูงขึ้น

(ข) ผลต่างสุทธิของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (รายได้/ค่าใช้จ่าย ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี)

บริษัทได้มีการบันทึกสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (รายได้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี) จำนวน 41.1 ล้านบาท และ 9.8 ล้านบาท ในช่วงครึ่งปีแรกของของปี 2557 และ 2558 ตามลำดับ ในขณะที่ผลต่างสุทธิของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี (รายได้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี) รวมผลจากการปรับการบันทึกรายได้ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของ บจ.โกลว์ โอพีพี ภายใต้มาตรฐานบัญชีเกี่ยวกับสัญญาเช่าการเงินเป็นจำนวน 93.8 และ 72.8 ล้านบาท ในช่วงครึ่งปีแรกของปี 2557 และ 2558 ตามลำดับ

กำไรหลังหักภาษี

จากเหตุผลดังกล่าวข้างต้น กำไรหลังหักภาษีเงินได้ปรับตัวลดลง ร้อยละ 15.3 หรือจากจำนวน 6,155.7 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2557 เป็นจำนวน 5,214.5 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2558

ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อย

ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยมีผลกำไรจำนวน 736.0 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2558 ในขณะที่ในครึ่งปีแรกของปี 2557 ส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยมีผลกำไรจำนวน 1,044.9 ล้านบาท ผลกำไรในส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยมีองค์ประกอบหลักคือกำไรสุทธิของ บจ. เกิดไค์-วัน ซึ่งมีสัดส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยจำนวนร้อยละ 35 โดยในครึ่งปีแรกของปี 2558 บจ. เกิดไค์-วันมีกำไรสุทธิเป็นจำนวน 1,846.0 ล้านบาท นับรวมผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิจำนวน 214.3 ล้านบาท ในขณะที่ครึ่งปีแรกของปี 2557 มีกำไรสุทธิจำนวน 2,610.4 ล้านบาท รวมถึงผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิจำนวน 166.7 ล้านบาท

กำไรสุทธิ

จากเหตุผลดังกล่าวข้างต้น กำไรสุทธิมีจำนวนลดลงร้อยละ 12.4 หรือจากจำนวน 5,110.8 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2557 เป็นจำนวน 4,478.5 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2558 อย่างไรก็ตามถ้าไม่รวมผลจากการเปลี่ยนแปลงการบันทึกบัญชีเกี่ยวกับสัญญาเช่าการเงินของโรงไฟฟ้า โกลว์ โอพีพี กำไรสุทธิในครึ่งปีแรกของปี 2558 จะมีจำนวนทั้งสิ้น 4,781.7 ล้านบาท

Normalized Net Profit¹¹

ในครึ่งปีแรกของปี 2558 บริษัทมีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิจำนวน 231.3¹² ล้านบาท และผลต่างสุทธิของค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี จำนวน 62.5¹³ ล้านบาท ทำให้บริษัทมี Normalized Net Profit ซึ่งไม่รวมถึงผลของรายการปรับปรุงตาม

¹¹ ปรับเปลี่ยนนิยามของ Normalized Net Profit เป็นกำไรสุทธิก่อนรวมกำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิ และ รายได้หรือค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

¹² ไม่รวมกำไร/ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนสุทธิในสัดส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยของบริษัทย่อย

¹³ ไม่รวมรายได้/ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในสัดส่วนของผู้ถือหุ้นส่วนน้อยของบริษัทย่อย

ข้อที่ 14 การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ

มาตรฐานบัญชีเกี่ยวกับสัญญาเช่าการเงิน จำนวน 5,073.1 ล้านบาท ปรับตัวลดลงร้อยละ 2.6 หรือจากจำนวน 5,208.3 ล้านบาทในครึ่งปีแรกของปี 2557 ซึ่ง Normalized Net Profit นี้ใช้เป็นแนวทางในการกำหนดการจ่ายเงินปันผล



บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ส่วนที่ 4

ข้อมูลเกี่ยวกับการเสนอขายตราสารหนี้

ส่วนที่ 4

ข้อมูลเกี่ยวกับการเสนอขายตราสารหนี้

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) มีชื่อเป็นภาษาอังกฤษว่า Glow Energy Public Company Limited สำนักงานตั้งอยู่เลขที่ 1 อาคาร เอ็มไพร์ ทาวเวอร์ ชั้น 38 พาร์ค วัง ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา เขตสาทร กรุงเทพมหานคร 10120 โทรศัพท์ (66) 2670-1500-1 โทรสาร (66) 2670-1548-9 มีความประสงค์ที่จะเสนอขายหุ้นกู้มีประกัน (ภายในระยะเวลาตั้งแต่วันที่ออกหุ้นกู้จนถึงวันที่ 31 สิงหาคม พ.ศ. 2564) ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2558 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2568 ซึ่งผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนดไถ่ถอน (“หุ้นกู้”) โดยมีมูลค่าทั้งสิ้นไม่เกิน 4,000,000,000 (สี่พันล้าน) บาท ซึ่งมีลักษณะสำคัญของหุ้นกู้ตามที่ระบุไว้ข้างล่างนี้

1. รายละเอียดของหุ้นกู้ที่เสนอขาย และสรุปสาระสำคัญของข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ และสรุปสาระสำคัญของสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

1.1 รายละเอียดของหุ้นกู้ที่เสนอขาย

ผู้ออกหุ้นกู้	: บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
ชื่อเฉพาะของหุ้นกู้	: หุ้นกู้มีประกัน (ภายในระยะเวลาตั้งแต่วันที่ออกหุ้นกู้จนถึงวันที่ 31 สิงหาคม พ.ศ. 2564) ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2558 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2568 ซึ่งผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนดไถ่ถอน
ประเภทของหุ้นกู้	: หุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้	: ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) และธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)
ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้	: ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)
นายทะเบียนหุ้นกู้	: ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)
จำนวนและมูลค่าหุ้นกู้ที่เสนอขาย	: ไม่เกิน 4,000,000 (สี่ล้าน) หน่วย คิดเป็นมูลค่าหุ้นกู้ไม่เกิน 4,000,000,000 (สี่พันล้าน) บาท
มูลค่าที่ตราไว้ต่อหน่วย	: 1,000 (หนึ่งพัน) บาท
ราคาเสนอขายต่อหน่วย	: 1,000 (หนึ่งพัน) บาท
อายุหุ้นกู้	: 10 ปี นับจากวันที่ออกหุ้นกู้
วันออกหุ้นกู้	: 3 กันยายน 2558
วันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้	: 3 กันยายน 2568
การไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนด	: ผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิที่จะทำการไถ่ถอนหุ้นกู้ทั้งหมดในวันที่หุ้นกู้ครบกำหนด 6 (หก) ปี นับจากวันออกหุ้นกู้

- อัตราดอกเบี้ยหุ้นกู้ : ร้อยละ 3.95 ต่อปี
- อัตราดอกเบี้ยผิดนัด : อัตราร้อยละต่อปีซึ่งเท่ากับอัตราดอกเบี้ยไม่ผิดนัดบวกกับร้อยละ 2 ต่อปี
- การค้าประกันหุ้นกู้ : หนังสือค้ำประกัน ซึ่งจะลงวันที่ 2 กันยายน 2558 หรือวันที่ใกล้เคียง ซึ่งกลุ่มผู้ค้าประกันได้ออกร่วมกันและแยกต่างหากจากกันเพื่อค้ำประกันการชำระเงินต้นและดอกเบี้ยของหุ้นกู้ เป็นจำนวนรวมทั้งสิ้นไม่เกิน เป็นจำนวนรวมทั้งสิ้นไม่เกิน 6,000,000,000 บาท (หกพันล้าน) บาท ภายในระยะเวลานับตั้งแต่วันที่ออกหุ้นกู้จนถึงวันที่ 31 สิงหาคม 2564 ตามแบบที่ระบุในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 3 ของข้อกำหนดสิทธิเพื่อค้ำประกันข้อผูกพันของผู้ออกหุ้นกู้ตามหุ้นกู้
- กลุ่มผู้ค้าประกัน : บริษัท โกลด์ เอสพีพี 1 จำกัด บริษัท โกลด์ เอสพีพี 2 จำกัด บริษัท โกลด์ เอสพีพี 3 จำกัด
- การชำระคืนเงินต้น : เว้นแต่มีการไถ่ถอนหุ้นกู้ทั้งหมดก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ตามที่กำหนดในข้อ 9 ของข้อกำหนดสิทธิ ชำระคืนเงินต้นทั้งจำนวน ในวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้
- การชำระดอกเบี้ย : บริษัทจะชำระดอกเบี้ยของหุ้นกู้ทุก ๆ 6 (หก) เดือน ในวันที่ 3 มีนาคม และวันที่ 3 กันยายน ของทุกปี ตลอดอายุของหุ้นกู้ โดยเริ่มชำระครั้งแรกในวันที่ 3 มีนาคม 2559 หากวันครบกำหนดชำระดอกเบี้ยตรงกับวันหยุดทำการของธนาคารพาณิชย์ จะเลื่อนวันชำระดอกเบี้ยเป็นวันทำการถัดไป โดยไม่มีการคำนวณดอกเบี้ยเพิ่มสำหรับระยะเวลาที่เลื่อนออกไป
- ในการคำนวณดอกเบี้ยหุ้นกู้ จะคำนวณจากเงินต้น โดยอาศัยหลักเกณฑ์ 1 (หนึ่ง) ปี มี 365 (สามร้อยหกสิบห้า) วัน และโดยการนับจำนวนวันที่ผ่านไปจริงในแต่ละงวดดอกเบี้ยที่เกี่ยวข้อง โดยคำนวณเริ่มตั้งแต่ (โดยรวมถึง) วันออกหุ้นกู้ หรือวันชำระดอกเบี้ยก่อนหน้านั้น (แล้วแต่กรณี) จนถึง (แต่ไม่นับรวม) วันชำระดอกเบี้ยในงวดนั้น หรือวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ (แล้วแต่กรณี) ทั้งนี้ หากผลการคำนวณดอกเบี้ยหุ้นกู้ต่อหน่วยที่ได้มีจำนวนทศนิยมมากกว่า 6 (หก) ตำแหน่ง ก็ให้ปัดเศษทศนิยมให้เหลือเพียง 6 (หก) ตำแหน่ง โดยให้ปัดเศษทศนิยมขึ้นในกรณีที่เศษมากกว่าหรือเท่ากับ 5 (ห้า) นอกนั้นให้ปัดลง
- ทั้งนี้ การเลื่อนวันกำหนดชำระดอกเบี้ยเพื่อให้เป็นวันทำการถัดไป จะไม่มีผลกระทบต่อผลการคำนวณดอกเบี้ยที่กำหนดไว้นี้ เว้นแต่กรณีวันกำหนดชำระดอกเบี้ยงวดสุดท้ายไม่ตรงกับวันทำการ ให้เลื่อนวันกำหนดชำระดอกเบี้ยดังกล่าวเป็นวันทำการถัดไป และจะต้องนำจำนวนวันทั้งหมดที่เลื่อนออกไปจนถึง (แต่ไม่นับรวม) วันกำหนดชำระดอกเบี้ยที่เลื่อนออกไปมารวม

วิธีการ เวลา และสถานที่สำหรับการ
ชำระหนี้ตามหุ้นกู้

1. การชำระเงินต้น

(ก) ในกรณีที่มีการออกไปหุ้นกู้

ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระเงินต้นหุ้นกู้ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้โดย (1) การโอนเข้าบัญชีธนาคารของผู้ถือหุ้นกู้ (ที่ผู้ถือหุ้นกู้แจ้งให้นายทะเบียนหุ้นกู้และผู้ออกหุ้นกู้ทราบเป็นลายลักษณ์อักษรล่วงหน้าอย่างน้อย 14 วันก่อนหน้าวันครบกำหนดจ่ายเงินดังกล่าว) เฉพาะกรณีที่บัญชีดังกล่าวเปิดไว้กับนายทะเบียนหุ้นกู้ หรือ (2) เช็คขีดคร่อมเฉพาะส่งจ่ายในชื่อของผู้ถือหุ้นกู้

ผู้ออกหุ้นกู้ (โดยมอบหมายให้นายทะเบียนหุ้นกูดำเนินการ) ไม่จำเป็นต้องชำระเงินดังกล่าวให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ จนกว่าผู้ถือหุ้นกู้จะได้เวเนคืนใบหุ้นกู้ ณ สำนักงานใหญ่ของนายทะเบียนหุ้นกู้ ทั้งนี้ ผู้ถือหุ้นกู้สามารถส่งใบหุ้นกู้คืนก่อนวันครบอายุของหุ้นกู้ โดยนายทะเบียนหุ้นกู้จะออกหนังสือยืนยันการรับใบหุ้นกู้ดังกล่าว

(ข) ในกรณีที่ใบหุ้นกู้อยู่ในระบบไร้ใบหุ้นกู้และศูนย์รับฝากหลักทรัพย์เป็นผู้ถือหุ้นกู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

ผู้ออกหุ้นกู้จะไม่ชำระเงินต้นหุ้นกู้ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ในระบบไร้ใบหุ้นกู้ที่ฝากไว้กับศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ จนกว่าจะได้รับแจ้งจากศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ให้ทราบถึงชื่อและที่อยู่ของบุคคลผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้ที่อยู่ในระบบไร้ใบหุ้นกู้ และจำนวนหุ้นกู้ที่ถือโดยบุคคลดังกล่าวแต่ละราย ในวันทำการแรกของการปิดสมุดทะเบียนพักการโอนหุ้นกู้ตามข้อ 4.4 ของข้อกำหนดสิทธิ ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ หลังจากได้รับรายละเอียดข้างต้น ให้ผู้ออกหุ้นกู้ชำระเงินต้นหุ้นกู้ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ ตามรายชื่อที่ตนได้รับแจ้งจากศูนย์รับฝากหลักทรัพย์โดย (1) การโอนเข้าบัญชีธนาคารของผู้ถือหุ้นกู้ (ที่ผู้ถือหุ้นกู้แจ้งให้กับนายทะเบียนหุ้นกู้และผู้ออกหุ้นกู้ทราบเป็นลายลักษณ์อักษรล่วงหน้าอย่างน้อย 14 วันก่อนหน้าวันครบกำหนดจ่ายเงินดังกล่าว) เฉพาะกรณีที่บัญชีดังกล่าวเปิดไว้กับนายทะเบียนหุ้นกู้ หรือ (2) ชำระเป็นเช็คขีดคร่อมเฉพาะส่งจ่ายในชื่อของผู้ถือหุ้นกู้

2. การชำระดอกเบี้ยหรือการชำระเงินอื่นใด (ถ้ามี)

(ก) ในกรณีที่มีการออกไปหุ้นกู้

ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระดอกเบี้ยหรือเงินจำนวนอื่นๆ ตามข้อกำหนดสิทธิให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้โดย (1) การโอนเข้าบัญชีธนาคารของผู้ถือหุ้นกู้ (ที่ผู้ถือหุ้นกู้แจ้งให้นายทะเบียนหุ้นกู้และผู้ออกหุ้นกู้ทราบเป็นลายลักษณ์อักษร ล่วงหน้าอย่าง

น้อย 14 วันก่อนหน้าวันครบกำหนดจ่ายเงินดังกล่าว) เฉพาะกรณีที่มีบัญชีดังกล่าวเปิดไว้กับนายทะเบียนหุ้นกู้ หรือ (2) เชื่อกันว่าเฉพาะสิ่งจ่ายในชื่อของผู้ถือหุ้นกู้

สำหรับการชำระดอกเบี้ยงวดสุดท้าย ผู้ถือหุ้นกู้ (โดยมอบหมายให้นายทะเบียนหุ้นกู้ดำเนินการ) ไม่จำเป็นต้องชำระเงินดังกล่าวให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ จนกว่าผู้ถือหุ้นกู้จะได้เวคืนใบหุ้นกู้ ณ สำนักงานใหญ่ของนายทะเบียนหุ้นกู้ ทั้งนี้ผู้ถือหุ้นกู้สามารถส่งใบหุ้นกู้คืนก่อนวันครบอายุของหุ้นกู้ โดยนายทะเบียนหุ้นกู้จะออกหนังสือยืนยันการรับใบหุ้นกู้ดังกล่าว

- (ข) ในกรณีที่ใบหุ้นกู้อยู่ในระบบไร้ใบหุ้นกู้และศูนย์รับฝากหลักทรัพย์เป็นผู้ถือหุ้นกู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

ผู้ถือหุ้นกู้จะไม่ชำระดอกเบี้ยหรือเงินจำนวนอื่นๆ ที่ครบกำหนดชำระตามข้อกำหนดสิทธิให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้สำหรับหุ้นกู้ที่อยู่ในระบบไร้ใบหุ้นกู้ที่ฝากไว้กับศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ จนกว่าจะได้รับแจ้งจากศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ให้ทราบถึงชื่อและที่อยู่ของบุคคลผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้ที่อยู่ในระบบไร้ใบหุ้นกู้ และจำนวนหุ้นกู้ที่ถือโดยบุคคลดังกล่าวแต่ละราย ในวันทำการแรกของการปิดสมุดทะเบียนพักการโอนหุ้นกู้ตามข้อ 4.4 ของข้อกำหนดสิทธิ ก่อนวันชำระดอกเบี้ย และ/หรือวันชำระเงินต้น (แล้วแต่กรณี) หลังจากได้รับรายละเอียดข้างต้น ผู้ถือหุ้นกู้จะชำระดอกเบี้ยหรือเงินต้นที่ครบกำหนดชำระตามข้อกำหนดสิทธิ ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ตามรายชื่อที่ตนได้รับแจ้งจากศูนย์รับฝากหลักทรัพย์โดย (1) การโอนเข้าบัญชีธนาคารของผู้ถือหุ้นกู้ (ที่ผู้ถือหุ้นกู้แจ้งให้กับนายทะเบียนหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ทราบเป็นลายลักษณ์อักษรล่วงหน้าอย่างน้อย 14 วันก่อนหน้าวันครบกำหนดจ่ายเงินดังกล่าว) เฉพาะกรณีที่มีบัญชีดังกล่าวเปิดไว้กับนายทะเบียนหุ้นกู้ หรือ (2) ชำระเป็นเช็คขีดคร่อมเฉพาะสิ่งจ่ายในชื่อของผู้ถือหุ้นกู้

3. หากวันครบกำหนดชำระเงินตามหุ้นกู้ (ไม่ว่าจะเป็นเงินต้นหรือดอกเบี้ยหรือเงินจำนวนอื่นใด) ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ไม่ตรงกับวันทำการ ให้เลื่อนวันชำระเงินไปเป็นวันทำการถัดไป โดยผู้ถือหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องชำระเงินเพิ่มใดๆ สำหรับการเลื่อนวันชำระเงินเว้นแต่ในกรณีดอกเบี้ยงวดสุดท้าย ซึ่งจะต้องนำจำนวนวันทั้งหมดที่เลื่อนออกไปจนถึง (แต่ไม่รวม) วันชำระดอกเบี้ยที่เลื่อนออกไปมารวมคำนวณดอกเบี้ยงวดสุดท้ายด้วย
4. ผู้ถือหุ้นกู้สงวนสิทธิในการหักภาษี ณ ที่จ่ายในการชำระเงินต้นและดอกเบี้ยใดๆ ในอัตราตามที่กฎหมายกำหนด เมื่อมีการชำระเงินใดๆ ดังกล่าว (ถ้ามี) ในกรณีที่มีการชำระเงินต้นและดอกเบี้ยตามหุ้นกู้โดยถูกต้องครบถ้วนตามวิธีการที่ระบุใน

		ข้อกำหนดสิทธิ ให้ถือว่าหนึ่งค่างตามหุ้นที่มีจำนวนลดลงตามสัดส่วนของจำนวนเงินต้นที่มีการชำระคืน
การไถ่ถอนหุ้นกู้	:	<p>1. เว้นแต่มีการไถ่ถอนหุ้นกู้ทั้งหมดก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ การไถ่ถอนหุ้นกู้ จะกระทำในวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้โดยการชำระเงินต้นตามมูลค่าหุ้นกู้ พร้อมทั้งดอกเบี้ยสำหรับหุ้นกู้งวดสุดท้ายให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้</p> <p>2. ผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ได้ภายใต้เงื่อนไขต่อไปนี้</p> <p>(ก) ผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิที่จะทำการไถ่ถอนหุ้นกู้ทั้งหมดในวันที่หุ้นกู้ครบกำหนด 6 (หก) ปี นับจากวันออกหุ้นกู้ (“วันไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้”)</p> <p>(ข) ผู้ออกหุ้นกู้ต้องจัดส่งหนังสือบอกกล่าวการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ให้กับผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ผู้ถือหุ้นกู้ทั้งหมด และนายทะเบียนหุ้นกู้ โดยในกรณีของผู้ถือหุ้นกู้ให้จัดส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศลงทะเบียน (ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นกู้อาศัยอยู่ในต่างประเทศ) ตามรายชื่อและที่อยู่ที่ปรากฏในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู่ล่วงหน้าเป็นเวลาดำเนินการไม่น้อยกว่า 30 (สามสิบ) วัน แต่ไม่เกิน 60 (หกสิบ) วันก่อนวันไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้</p> <p>(ค) ในวันไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ ผู้ออกหุ้นกู้ต้องชำระค่าธรรมเนียมให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ในอัตราร้อยละ 0.20 (ศูนย์จุดสองศูนย์) ของเงินต้นของหุ้นกู้ที่ผู้ออกหุ้นกู้ใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้</p>
การซื้อคืนหุ้นกู้	:	บริษัทมีสิทธิซื้อคืนหุ้นกู้จากตลาดรองหรือแหล่งอื่นๆ ได้ ไม่ว่าในเวลาใดๆ เมื่อบริษัทได้ซื้อคืนหุ้นกู้แล้ว ให้ถือว่าหนึ่งค่างตามหุ้นกู่ดังกล่าวจะรับลง และให้บริษัทดำเนินการแจ้งให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบเพื่อยกเลิกหุ้นกู่ที่ซื้อมาดังกล่าวทันที
สถานะของหุ้นกู้	:	หุ้นกู้เป็นหนี้ที่ไม่ด้อยสิทธิและเป็นหนี้ที่ไม่มีหลักประกันของผู้ออกหุ้นกู้ ซึ่งมีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกันทุกหน่วย และเท่าเทียมกับหนึ่งค่างอื่นใดของผู้ออกหุ้นกู่ที่ไม่ด้อยสิทธิและไม่มีหลักประกันทั้งในปัจจุบันและในอนาคต (เว้นแต่บรรดาหนี้ที่ได้รับความคุ้มครองตามกฎหมายให้ได้รับชำระหนี้ก่อน)
การจดทะเบียนหุ้นกู้	:	บริษัทจะนำหุ้นกู่ไปขอขึ้นทะเบียนกับสมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย ภายในระยะเวลาที่กำหนดเพื่อประโยชน์ในการอ้างอิงราคา
ตลาดรอง (การซื้อขายหุ้นกู่ก่อนวัน	:	ผู้ลงทุนสามารถซื้อขายหุ้นกู่ได้ที่ธนาคารพาณิชย์ บริษัทหลักทรัพย์ หรือนิติบุคคลอื่นใดที่

ครบกำหนดได้ถอนหุ้นกู้)	มีใบอนุญาตค้าหลักทรัพย์อันเป็นตราสารหนี้ หรือตลาดรองอื่นใด
การจัดอันดับความน่าเชื่อถือ	: บริษัทจะจัดให้มีการจัดอันดับความน่าเชื่อถือหุ้นกู้ โดยสถาบันจัดอันดับความน่าเชื่อถือที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ตลอดอายุของหุ้นกู้ ซึ่งบริษัทได้แต่งตั้งให้บริษัท ทริส เรทติ้ง จำกัด เป็นผู้ทำการจัดอันดับความน่าเชื่อถือหุ้นกู้ โดยผลการจัดอันดับที่บริษัท ทริส เรทติ้ง จำกัด เผยแพร่เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม 2558 หุ้นกู้ได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถืออยู่ในเกณฑ์ A+ ซึ่งอันดับความน่าเชื่อถือนี้มีได้จัดขึ้นเพื่อเป็นข้อแนะนำให้ผู้ลงทุนทำการซื้อ ขาย หรือถือหุ้นกู้ที่เสนอขาย และอาจมีการเพิกถอนหรือเปลี่ยนแปลงโดย บริษัท ทริส เรทติ้ง จำกัด ได้ต่อไป ความหมายของผลการจัดอันดับปรากฏตามรายละเอียดข้างทำยนี้

สัญลักษณ์ที่กำหนดในการจัดอันดับตราสารหนี้ระยะยาว (ที่มา: บริษัท ทริส เรทติ้ง จำกัด)

บริษัท ทริส เรทติ้ง จำกัด หรือ ทริส ใช้สัญลักษณ์ตัวอักษรแสดงผลการจัดอันดับเครดิตตามระดับความสามารถของผู้ออกตราสารหนี้ในการชำระดอกเบี้ย และคืนเงินต้นของตราสารหนี้ระยะยาว จำนวน 8 (แปด) อันดับ โดยเริ่มจาก AAA ซึ่งเป็นอันดับเครดิตสูงสุดจนถึง D ซึ่งเป็นอันดับต่ำสุด แต่ละสัญลักษณ์มีความหมายดังนี้

AAA	อันดับเครดิตสูงสุด มีความเสี่ยงต่ำที่สุด บริษัทมีความสามารถในการชำระดอกเบี้ยและคืนเงินต้นในเกณฑ์สูงสุด และได้รับผลกระทบน้อยมากจากการเปลี่ยนแปลงทางธุรกิจ เศรษฐกิจ และสิ่งแวดล้อมอื่นๆ
AA	มีความเสี่ยงต่ำมาก บริษัทมีความสามารถในการชำระดอกเบี้ยและคืนเงินต้นในเกณฑ์สูงมาก แต่อาจได้รับผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงทางธุรกิจ เศรษฐกิจ และสิ่งแวดล้อมอื่นๆ มากกว่าอันดับเครดิตที่อยู่ในระดับ AAA
A	มีความเสี่ยงในระดับต่ำ บริษัทมีความสามารถในการชำระดอกเบี้ยและคืนเงินต้นในเกณฑ์สูง แต่อาจได้รับผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงทางธุรกิจ เศรษฐกิจ และสิ่งแวดล้อมอื่นๆ มากกว่าอันดับเครดิตที่อยู่ในระดับสูงกว่า
BBB	มีความเสี่ยงในระดับปานกลาง บริษัทมีความสามารถในการชำระดอกเบี้ยและคืนเงินต้นในเกณฑ์ที่เพียงพอ แต่มีความอ่อนไหวต่อการเปลี่ยนแปลงทางธุรกิจ เศรษฐกิจ และสิ่งแวดล้อมอื่นๆ มากกว่า และอาจมีความสามารถในการชำระหนี้ที่อ่อนแอลงเมื่อเทียบกับอันดับเครดิตที่อยู่ในระดับสูงกว่า
BB	มีความเสี่ยงในระดับสูง บริษัทมีความสามารถในการชำระดอกเบี้ยและคืนเงินต้นในเกณฑ์ต่ำกว่าระดับปานกลาง และจะได้รับผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงทางธุรกิจ เศรษฐกิจ และสิ่งแวดล้อมอื่นๆ ค่อนข้างชัดเจน ซึ่งอาจส่งผลให้ความสามารถในการชำระหนี้ที่อยู่ในเกณฑ์ที่ไม่เพียงพอ
B	มีความเสี่ยงในระดับสูงมาก บริษัทมีความสามารถในการชำระดอกเบี้ยและคืนเงินต้นในเกณฑ์ต่ำ และอาจจะหมดความสามารถหรือความตั้งใจในการชำระหนี้ได้ตามการเปลี่ยนแปลงของสถานการณ์ทางธุรกิจ เศรษฐกิจ และสิ่งแวดล้อมอื่นๆ
C	มีความเสี่ยงในการผิดนัดชำระหนี้สูงที่สุด บริษัทไม่มีความสามารถในการชำระดอกเบี้ยและคืนเงินต้นตามกำหนดอย่างชัดเจน โดยต้องอาศัยเงื่อนไขที่เอื้ออำนวยทางธุรกิจ เศรษฐกิจ และสิ่งแวดล้อมอื่นๆ อย่างมากจึงจะมี

ความสามารถในการชำระหนี้ได้

- D เป็นระดับที่อยู่ในสภาวะผิมนัดชำระหนี้ โดยผู้ออกตราสารหนี้ไม่สามารถชำระดอกเบี้ยและคืนเงินต้นได้ตามกำหนด
- หมายเหตุ** อันดับเครดิตจาก AA ถึง C อาจมีเครื่องหมาย บวก (+) หรือ ลบ (-) ต่อท้าย เพื่อจำแนกความแตกต่างของคุณภาพของอันดับเครดิตภายในระดับเดียวกัน สัญลักษณ์อันดับเครดิตที่ทริสใช้จะเหมือนกับสัญลักษณ์อันดับเครดิตทั่วไป แต่อันดับเครดิตจากทริสจะสะท้อนความสามารถในการชำระหนี้ของผู้ออกตราสารในสกุลเงินบาท โดยไม่รวมถึงความเสี่ยงในการเปลี่ยนแปลงการชำระหนี้จากสกุลเงินบาทเป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ ดังนั้น อันดับเครดิตจากทริสจึงมิได้จำกัดโดยเพดานอันดับเครดิตของประเทศไทยที่จัดอันดับโดยสถาบันจัดอันดับเครดิตต่างประเทศ เช่น แสตนดาร์ดแอนด์ปัวร์จัดอันดับเครดิตประเทศไทยที่ระดับ BBB- (Foreign) และ A- (Local) และ มูดีส์ จัดอันดับเครดิตประเทศไทยที่ระดับ Baa3 (Foreign) และ Baa1 (Local) ในขณะนี้ ซึ่งสะท้อนความสามารถในการชำระหนี้ของประเทศ

1.2 สรุปสาระสำคัญของข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้

ข้อกำหนดสิทธิ : ข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้

หน้าที่ของบริษัท

1. คำยืนยันและคำรับรองของผู้ออกหุ้นกู้

ผู้ออกหุ้นกู้ขอให้คำยืนยันและคำรับรองต่อผู้ถือหุ้นกู้ ณ วันออกหุ้นกู้ดังนี้

(ก) สถานะของผู้ออกหุ้นกู้

ผู้ออกหุ้นกู้เป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นอย่างถูกต้อง และดำรงอยู่อย่างสมบูรณ์ตามกฎหมายของประเทศไทย และได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการตามวัตถุประสงค์ของกิจการอย่างถูกต้องตามกฎหมาย

(ข) สถานะของหุ้นกู้

ภายใต้บังคับของข้อ 6.5 (ก) ของข้อกำหนดสิทธิ หุ้นกู้เป็นหนี้ที่ไม่ด้อยสิทธิและเป็นหนี้ที่ไม่มีหลักประกันของผู้ออกหุ้นกู้ ซึ่งมีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกันทุกหน่วย และเท่าเทียมกับหนี้ค้ำประกันอื่นใดของผู้ออกหุ้นกู้ที่ไม่ด้อยสิทธิและไม่มีหลักประกันทั้งในปัจจุบันและในอนาคต (เว้นแต่บรรดาหนี้ที่ได้รับ ความคุ้มครองตามกฎหมายให้ได้รับชำระหนี้ก่อน)

(ค) สถานะของหนังสือค้ำประกัน

- (1) หนังสือค้ำประกันเป็นข้อผูกพันของแต่ละบริษัทในกลุ่มผู้ค้ำประกันที่สมบูรณ์ และมีผลผูกพันตามกฎหมายและใช้บังคับได้ตามข้อกำหนดของหนังสือค้ำประกันดังกล่าว เว้นแต่เท่าที่การบังคับใช้หนังสือดังกล่าวอาจถูกจำกัดโดยกฎหมายเกี่ยวกับการล้มละลาย การฟื้นฟูกิจการ หรือกฎหมายอื่นในทำนองเดียวกันที่เกี่ยวกับหรือ

มีผลกระทบต่อการใช้สิทธิของเจ้าหนี้โดยทั่วไป

- (2) ภายใต้บังคับของข้อ 6.5 (ก) ของข้อกำหนดสิทธิ หนังสือคำประกัน ถือเป็นหนังสือที่ไม่ด้อยสิทธิและเป็นหนังสือที่ไม่มีหลักประกันของกลุ่มผู้ค้าประกันซึ่งมีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกัน และเท่าเทียมกับหนังสือค้ำประกันอื่นใดของกลุ่มผู้ค้าประกันที่ไม่ด้อยสิทธิและไม่มีหลักประกันทั้งในปัจจุบันและในอนาคต (เว้นแต่บรรดาหนี้ที่ได้รับคุ้มครองตามกฎหมายให้ได้รับชำระหนี้ก่อน)

(ง) งบการเงินและงบการเงินรวม

งบการเงินของผู้ถือหุ้นและแต่ละบริษัทในกลุ่มผู้ค้าประกัน ได้มีการจัดทำตามกฎหมายและวิธีการทางบัญชีที่เป็นที่ยอมรับกันโดยทั่วไปในประเทศไทย และเมื่อพิจารณาประกอบกับหมายเหตุประกอบงบการเงินและงบการเงินรวม จะแสดงให้เห็นถึง (ก) ฐานะทางการเงิน ณ วันที่ตามทีระบุในงบการเงินดังกล่าว และ (ข) ผลประกอบการของผู้ถือหุ้นและ/หรือบริษัทในกลุ่มผู้ค้าประกันดังกล่าวในรอบระยะเวลาที่เกี่ยวข้องโดยถูกต้องตามที่ควร

(จ) การปฏิบัติตามกฎหมาย

ทั้งผู้ถือหุ้นหรือแต่ละบริษัทในกลุ่มผู้ค้าประกันต่างไม่ได้ผิดสัญญา ผ่าฝืนหรือไม่ปฏิบัติตามกฎหมาย กฎเกณฑ์ ระเบียบข้อบังคับ คำสั่ง ข้อตกลง คำรับรอง ตราสาร สิทธิพิเศษ สัมปทาน ใบอนุญาต ข้อผูกพัน ข้อผูกมัดใดๆ ซึ่งมีผลผูกพันตนหรือสินทรัพย์หรือรายได้ของตน ซึ่งการผิดสัญญา การฝ่าฝืนหรือการไม่ปฏิบัติตามดังกล่าวจะมีผลกระทบในทางลบอย่างสำคัญ

คำยืนยันและคำรับรองที่ให้ไว้ในข้อ (ก) และข้อ (ง) ถือว่าได้ให้เข้าไว้ในวันที่ระบุไว้ในงบการเงินของผู้ถือหุ้น

2. ข้อปฏิบัติของผู้ถือหุ้น

ตลอดระยะเวลาที่ยังคงมีหนี้ค้ำภายใต้หุ้น ผู้ถือหุ้นขอสัญญาและตกลงว่าจะกระทำการต่อไปนี้

(ก) การประกอบธุรกิจของผู้ถือหุ้นและการเอาประกันภัย

ผู้ถือหุ้นต้องใช้ความพยายามอย่างดีที่สุด และจะดำเนินการให้แต่ละบริษัทในกลุ่มผู้ค้าประกันใช้ความพยายามอย่างดีที่สุดในการประกอบธุรกิจของตนให้เหมาะสมและมีประสิทธิภาพและเป็นไปตามหลักการจัดการและบริหารองค์กรที่ดี

ผู้ออกหุ้นกู้จะต้องดำเนินการบริหารและบำรุงรักษา และดำเนินการให้แต่ละบริษัทในกลุ่มผู้ค้าประกันบริหารและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าในส่วนของตน ให้เป็นไปตามนโยบายและวิธีการปฏิบัติในการบำรุงรักษาที่ดีและเป็นที่ยอมรับกันโดยทั่วไปของการประกอบธุรกิจของตนที่ปฏิบัติอยู่ในปัจจุบัน และตามกฎหมายที่ใช้บังคับและเกี่ยวข้องโดยตรงกับธุรกิจของตน เว้นแต่ในกรณีที่มีการไม่ปฏิบัติตามบทบัญญัติใดๆ ของกฎหมายดังกล่าวจะไม่มีผลกระทบในทางลบอย่างสำคัญ

ผู้ออกหุ้นกู้จะต้องจัดให้มีและดำรงรักษาไว้ และดำเนินการให้แต่ละบริษัทในกลุ่มผู้ค้าประกันจัดให้มีและดำรงรักษาไว้ซึ่งการประกันภัยโรงไฟฟ้าในส่วนของตนตามวงเงินประกันภัย และต่อความเสี่ยงภัยทั้งหลายซึ่งผู้ประกอบการในลักษณะเดียวกันกับผู้ออกหุ้นกู้หรือบริษัทในกลุ่มผู้ค้าประกันดังกล่าว (แล้วแต่กรณี) จะเอาประกันภัยไว้ตามปกติ

(ข) การชำระภาษี

ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระ และจะดำเนินการให้แต่ละบริษัทในกลุ่มผู้ค้าประกันชำระภาษีต่างๆ ทั้งสิ้นที่เรียกเก็บจากสินทรัพย์ รายรับ รายได้หรือกำไรของตน ก่อนที่ภาษีนั้นๆ จะล่วงเลยกำหนดที่จะต้องชำระ ตลอดจนจะทำการชำระ หรือดำเนินการให้มีการชำระเงินตามข้อเรียกร้องอันชอบด้วยกฎหมายต่างๆ ทั้งสิ้น ไม่ว่าประเภทใดก็ตาม ที่เป็นข้อเรียกร้องที่หากว่า การไม่ชำระแล้วอาจก่อให้เกิดภาวะติดพันหรือสิทธิยึดเหนี่ยวเหนือสินทรัพย์ รายรับ รายได้ หรือกำไรดังกล่าวได้ หรือก่อให้เกิดบุริมสิทธิเหนือหนี้อื่นๆ เว้นแต่ในกรณีที่ (1) ภาษีหรือเงินดังกล่าวกำลังอยู่ในระหว่างการโต้แย้งโดยสุจริตและโดยวิธีการที่ถูกต้อง และ (2) ได้มีการกั้นเงินสำรองหรือเงินเพื่อเหลือตามที่อาจจำเป็นต้องกันไว้แล้วสำหรับเรื่องดังกล่าว ตามหลักการบัญชีที่เป็นที่ยอมรับกันโดยทั่วไปในประเทศไทย

(ค) การดำรงอัตราส่วนทางการเงิน

(1) สินทรัพย์ที่มีตัวตนที่เป็นส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันสิ้นงวดครึ่งปีบัญชีและวันสิ้นงวดปีบัญชี ผู้ออกหุ้นกู้จะดำรงสินทรัพย์ที่มีตัวตนที่เป็นส่วนของผู้ถือหุ้นไว้ในจำนวนไม่น้อยกว่า 10,000,000,000 (หนึ่งหมื่นล้าน) บาท หรือในมูลค่าที่เป็นเงินตราต่างประเทศในจำนวนเทียบเท่ากับจำนวนดังกล่าว

(2) อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น

ผู้ออกหุ้นกู้จะดำรงอัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (หรืออัตราส่วนระหว่างเงินกู้และหุ้นทุนในโครงสร้างเงินทุนของบริษัท) ในอัตราส่วนที่ไม่เกิน 2.5:1 โดยคำนวณ ณ เวลาสิ้นงวดครึ่งปีบัญชี และงวดสิ้นปีบัญชี

(3) อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้

ผู้ออกหุ้นกู้จะต้องดำรงอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ให้ไม่น้อยกว่า 1.25 เท่า ในแต่ละรอบระยะเวลา 12 (สิบสอง) เดือน สิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน และ 31 ธันวาคมของแต่ละปี ทั้งนี้ผู้ออกหุ้นกู้จะจัดทำรายงานเกี่ยวกับอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ในแต่ละรอบระยะเวลาบัญชีที่สิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน และวันที่ 31 ธันวาคมของแต่ละปี

ผู้ออกหุ้นกู้จะต้องยื่นรายงานเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่มีตัวตนที่เป็นส่วนของผู้ถือหุ้น อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นที่ผ่านการตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีของผู้ออกหุ้นกู้แล้ว และอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ที่ผ่านการตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีของผู้ออกหุ้นกู้แล้ว ให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นภายในเวลา 45 (สี่สิบห้า) วันนับจากวันสุดท้ายของครึ่งปีบัญชี และภายในเวลา 60 (หกสิบ) วันนับจากวันสุดท้ายของแต่ละปีบัญชี เพื่อให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นเก็บรักษาไว้ให้ผู้ถือหุ้นตรวจสอบได้ และเพื่อให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นตรวจสอบว่าผู้ออกหุ้นกู้ได้ดำรงอัตราส่วนทางการเงินดังกล่าว ตามที่ได้มีการกำหนดวิธีการคำนวณไว้ใน ข้อกำหนดด้วยสิทธิหรือไม่

(ง) การจัดทำเอกสารและหลักฐานเพื่อให้ผู้ถือหุ้นกู้ตรวจสอบ

ผู้ออกหุ้นกู้จะจัดทำและจัดเตรียมเอกสารและหลักฐานดังต่อไปนี้ไว้ที่สำนักงานใหญ่ของผู้ออกหุ้นกู้ และที่สำนักงานจดทะเบียนของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ตลอดอายุของหุ้นกู้เพื่ออำนวยความสะดวกให้ผู้ถือหุ้นกู้สามารถตรวจสอบและจัดทำสำเนาเอกสารต่างๆ ดังกล่าวได้โดยผู้ถือหุ้นกู้เป็นผู้ออกค่าใช้จ่ายเอง ทั้งนี้ในระหว่างเวลาทำการของผู้ออกหุ้นกู้ หรือผู้แทนผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) โดยจะต้องไม่เป็นอุปสรรคต่อการดำเนินงานของผู้ออกหุ้นกู้ หรือผู้แทนผู้ถือหุ้น แล้วแต่กรณี ดังนี้

- (1) สำเนางบการเงินประจำครึ่งปีของผู้ออกหุ้นกู้ที่สอบทานแล้วภายในระยะเวลา 45 (สี่สิบห้า) วันหลังจากวันสุดท้ายของรอบระยะเวลาครึ่งปี และงบการเงินประจำปีของผู้ออกหุ้นกู้ที่ผ่านการตรวจสอบและรับรองแล้วภายในเวลา 60 (หกสิบ) วันหลังจากวัน

สิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชี

- (2) สำเนางบการเงินประจำครึ่งปีของแต่ละบริษัทในกลุ่มผู้ค้าประกันที่สอบทานแล้ว ภายในระยะเวลา 90 (เก้าสิบ) วันหลังจากวันสุดท้ายของรอบระยะเวลาครึ่งปี และงบการเงินประจำปีของแต่ละบริษัทในกลุ่มผู้ค้าประกันที่ผ่านการตรวจสอบและรับรองแล้ว ภายในเวลา 90 (เก้าสิบ) วันหลังจากวันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชี
- (จ) การรักษาสัดส่วนการถือหุ้นในกลุ่มผู้ค้าประกัน
- ภายใต้บังคับของข้อ 10.1 (ง) ของข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิ ผู้ถือหุ้นจะต้องรักษาสัดส่วนการถือหุ้นและสิทธิการออกเสียงลงคะแนนในแต่ละบริษัทในกลุ่มผู้ค้าประกันไว้ไม่น้อยกว่าร้อยละ 51 (ห้าสิบเอ็ด)
- (ฉ) การจัดอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้
- ผู้ถือหุ้นจะจัดให้มีการจัดอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้โดยสำนักจัดอันดับความน่าเชื่อถือที่ได้รับความเห็นชอบจาก สำนักงาน ก.ล.ต. ตลอดอายุของหุ้นกู้
- (ช) การจัดทำและส่งรายงานให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
- ผู้ถือหุ้นจะจัดทำและส่งรายงานให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ภายในระยะเวลา 30 (สามสิบ) วันนับจากวันที่ทราบเกี่ยวกับเหตุการณ์ต่อไปนี้ (นอกเสียจากจะแจ้งให้ทราบเป็นอย่างอื่น) เพื่อให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้สามารถแจ้งให้ผู้ถือหุ้นกู้ทราบเกี่ยวกับเหตุการณ์ดังกล่าว และเพื่อให้ผู้ถือหุ้นกู้สามารถตรวจสอบรายงานต่างๆ ดังกล่าวได้ ณ สถานที่ตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิดังนี้
- (1) รายงานในกรณีที่มีการดำเนินการหรือกิจการของผู้ถือหุ้นกู้หรือบริษัทใดในกลุ่มผู้ค้าประกันเกิดความเสียหายอย่างร้ายแรงซึ่งทำให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างสำคัญ
 - (2) ผู้ถือหุ้นกู้หรือบริษัทใดในกลุ่มผู้ค้าประกันเลิกกิจการหรือหยุดประกอบกิจการ ไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วน (นอกเหนือจากที่เป็นไปตามการควบรวมกิจการที่ได้รับความเห็นชอบ)
 - (3) ผู้ถือหุ้นกู้หรือบริษัทใดในกลุ่มผู้ค้าประกัน มีการเปลี่ยนแปลงลักษณะของการประกอบธุรกิจ
 - (4) ผู้ถือหุ้นกู้หรือบริษัทใดในกลุ่มผู้ค้าประกัน โอน หรือขายกิจการหรือทรัพย์สินทั้งหมด หรือส่วนที่สำคัญของตน เว้นแต่การโอนหรือขายนั้นเป็นการทำธุรกรรมกับคู่สัญญาที่มีอำนาจต่อรองเท่าเทียม

กัน (arm-length business transaction) หรือ

- (5) ผู้ถือหุ้นกู้หรือบริษัทใดในกลุ่มผู้ค้าประกัน ควบหรือรวมกิจการ เว้นแต่เป็นการควบรวมกิจการที่ได้รับความเห็นชอบ

(ซ) ความสมบูรณ์ของหนังสือค้ำประกัน

ผู้ถือหุ้นกู้จะดำเนินการให้หนังสือค้ำประกันเป็นข้อผูกพันที่สมบูรณ์ และถูกต้องตามกฎหมายที่มีผลผูกพันต่อกลุ่มผู้ค้าประกันและใช้บังคับได้ตามข้อกำหนดของหนังสือค้ำประกันดังกล่าวภายในระยะเวลา นับตั้งแต่วันที่ออกหุ้นกู้จนถึงวันที่ 31 สิงหาคม 2564 ภายใต้เงื่อนไขที่กำหนดไว้ในหนังสือค้ำประกัน เว้นแต่เท่าที่การบังคับใช้หนังสือดังกล่าวอาจถูกจำกัดโดยกฎหมายเกี่ยวกับการล้มละลาย การฟื้นฟูกิจการ หรือกฎหมายอื่นในทำนองเดียวกัน ที่เกี่ยวกับหรือมีผลกระทบต่อการใช้สิทธิของเจ้าหนี้โดยทั่วไป

ภายหลังการออกหุ้นกู้ในครั้งนี้ หากผู้ถือหุ้นกู้หรือผู้ค้าประกันได้ออกหุ้นกู้ใด ๆ หรือมีการกู้ยืมเงินระยะยาวที่มีกำหนดชำระคืนเกินกว่า 1 ปี จากสถาบันการเงิน โดยมีการค้ำประกันการชำระเงินตามหุ้นกู้หรือเงินกู้ยืมดังกล่าวเป็นระยะเวลาเกินกว่าการค้ำประกันตามหนังสือค้ำประกัน ผู้ถือหุ้นกู้จะดำเนินการให้มีการขยายระยะเวลาการค้ำประกันตามหนังสือค้ำประกันออกไปให้เท่ากับระยะเวลาการค้ำประกันสำหรับหุ้นกู้หรือเงินกู้ยืมดังกล่าว แต่ทั้งนี้ไม่เกินวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้

(ฌ) การปฏิบัติตามกฎหมาย

ผู้ถือหุ้นกู้จะปฏิบัติและจะดำเนินการให้กลุ่มผู้ค้าประกันปฏิบัติตามกฎหมาย กฎเกณฑ์ ระเบียบข้อบังคับ คำสั่ง ข้อตกลง คำรับรอง ตราสาร สิทธิพิเศษ สัมปทาน ใบอนุญาต ข้อผูกพัน ข้อผูกมัดใด ๆ ซึ่งมีผลผูกพันตน หรือสินทรัพย์หรือรายได้ของตน ซึ่งการผิดสัญญา การฝ่าฝืนหรือการไม่ปฏิบัติตามดังกล่าวจะทำให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างสำคัญ

(ญ) ฐานะในการเป็นบริษัทจดทะเบียน

หากผู้ถือหุ้นกู้ถูกเพิกถอนจากการเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยแล้วหุ้นกู้

- (1) ผู้ถือหุ้นกู้จะดำรงฐานะการเป็นบริษัทมหาชนไว้ตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 (ตามที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) และ
- (2) ผู้ถือหุ้นกู้จะ และจะดำเนินการให้แต่ละบริษัทในกลุ่มผู้ค้าประกัน

ไม่ดำเนินการ หรือเข้าทำข้อตกลง หรือข้อผูกพันกับบุคคลใด (นอกจากกลุ่มบริษัทโกลด์ โคเจนเนอเรชั่น) หรือชำระค่าธรรมเนียม ค่าคอมมิชชั่น หรือจำนวนเงินอื่นๆ ในบัญชีของบุคคลใด (นอกจากกลุ่มบริษัทโกลด์ โคเจนเนอเรชั่น) เว้นแต่เป็นไปตามการค้า ตามปกติที่คู่สัญญาที่มีอำนาจต่อรองที่เท่าเทียมกัน (arm-length business transaction) และภายใต้เงื่อนไขทางการค้าโดยทั่วไป

3. ข้อละเว้นการปฏิบัติ

ผู้ออกหุ้นกู้สัญญาและตกลงว่าตราบเท่าที่ยังมีหนึ่งค่างตามหุ้นกู้

(ก) ส่วนได้เสียในหลักประกัน

ผู้ออกหุ้นกู้จะไม่ก่อให้เกิด และจะดำเนินการให้กลุ่มผู้ค้าประกัน ไม่ก่อให้เกิดส่วนได้เสียในหลักประกันต่อทรัพย์สินของตนส่วนใดส่วนหนึ่งหรือทั้งหมด เพื่อค้ำประกันหนี้ที่เกี่ยวกับเงินกู้ยืมหรือการค้าประกันหรือรับผิดชอบใช้ในหนี้ที่เกี่ยวกับเงินกู้ยืม เว้นแต่

- (1) สิทธิยัดหน่วงที่อนุญาตให้ก่อได้
- (2) การก่อส่วนได้เสียในหลักประกันเหนือบัญชีสำรองเพื่อการชำระคืนหนี้ และ/หรือบัญชีเพื่อการชำระคืนหนี้ที่ผู้ออกหุ้นกู้เปิดหรือตกลงยินยอมที่จะเปิดตามการดำเนินใดๆ เกี่ยวกับการจัดหาเงินทุนสนับสนุน (รวมถึงแต่ไม่จำกัดเฉพาะการดำเนินการดังกล่าวภายใต้หุ้นกู้ชุดอื่นใด) ซึ่งเป็นหลักประกันให้แก่ผู้ให้กู้ และ/หรือ เจ้าหนี้ที่ให้เงินทุนสนับสนุนดังกล่าวเท่านั้น (หรือผู้แทนของบุคคลดังกล่าว) (แล้วแต่กรณี)
- (3) บุริมสิทธิต่อไปนี้ซึ่งไม่ทำให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างสำคัญ
 - (ก) บุริมสิทธิที่เกิดขึ้นจากการค้างชำระค่าจ้าง เงินประกันการว่างงาน หรือข้อผูกพันตามโครงการประกันสังคม หรือกองทุนบำเหน็จบำนาญ
 - (ข) บุริมสิทธิที่เกิดขึ้นจากภาษีหรือค่าปรับที่หน่วยงานของรัฐบาลไทยเรียกเก็บ ซึ่งยังไม่ถึงกำหนดชำระ หรืออยู่ในระหว่างการโต้แย้งของผู้ออกหุ้นกู้
 - (ค) บุริมสิทธิที่เกิดขึ้นจากคำสั่งหรือคำพิพากษาของศาลซึ่งยังไม่ถึงที่สุด หรืออยู่ในระหว่างการอุทธรณ์ของผู้ออกหุ้นกู้
 - (ง) ภาระจำยอมที่ผู้ออกหุ้นกู้รับไว้เพื่อประโยชน์ของ กฟผ.

หรือ ปตท. ตามสัญญาซื้อขายกระแสไฟฟ้าหรือก๊าซเพื่อใช้ในโรงไฟฟ้าหรือบางพื้นที่ในโรงไฟฟ้า หรือภาระจ่ายอมที่ผู้ถือหุ้นกู้รับไว้เพื่อเป็นสาธารณประโยชน์ และ

- (๑) บุริมสิทธิซึ่งไม่ถือเป็นสาระสำคัญในการถือกรรมสิทธิ์ในทรัพย์สินของผู้ถือหุ้นกู้ และไม่มีกระทบในทางลบอย่างสำคัญต่อมูลค่าของทรัพย์สินดังกล่าว

เว้นแต่ หากผู้ถือหุ้นกู้ก่อหรือยอมให้มีการก่อส่วนได้เสียในหลักประกันสำหรับหนี้ที่เกี่ยวกับเงินกู้ยืมและในเวลาเดียวกันหรือก่อนหน้าที่จะมีการก่อส่วนได้เสียในหลักประกันนั้น ผู้ถือหุ้นได้ก่อส่วนได้เสียในหลักประกันเดียวกัน เพื่อประกันหนี้ของผู้ถือหุ้นกู้ที่มีอยู่กับผู้ถือหุ้นกู้ตามหุ้นกู้ (ถ้ามี) หรือของกลุ่มผู้ค้าประกันตามหนังสือค้ำประกัน โดยมีสถานะอย่างน้อยเท่าเทียมและอยู่ในลำดับเดียวกันกับหนี้ที่เกี่ยวกับเงินกู้ยืมนั้น

- (ข) การไม่จ่ายเงินปันผล

ถ้าเกิดเหตุแห่งการผิดนัดตามข้อ 10.1 (ก) ของข้อกำหนดสิทธิ ผู้ถือหุ้นกู้จะไม่ประกาศหรือจ่ายเงินปันผล หรือเงินจำนวนต่างๆ หรือค่าตอบแทนในลักษณะคล้ายกันแก่ผู้ถือหุ้นของตน

เหตุผิดนัดและผลของการผิดนัด

- : 1. กรณีใดกรณีหนึ่งดังต่อไปนี้ถือเป็นเหตุผิดนัดตามข้อกำหนดสิทธิ

- (ก) ผู้ถือหุ้นกู้ผิดนัดไม่ชำระเงินต้นหรือดอกเบี้ยเมื่อถึงกำหนดชำระ (เว้นแต่การผิดนัดดังกล่าวมีสาเหตุจากความล่าช้าในระบบการโอนเงิน และเหตุดังกล่าวได้รับการเยียวยาแก้ไขภายในระยะเวลา 3 (สาม) วันทำการนับจากวันที่ครบกำหนดชำระหนี้)
- (ข) ผู้ถือหุ้นกู้ไม่ปฏิบัติตามข้อผูกพันหรือหน้าที่ใดๆ ของตนในส่วนสำคัญหรือข้อตกลงหรือเงื่อนไขอื่นใดที่เป็นส่วนสำคัญ หรือกระทำผิดคำยืนยันใดๆ ของตนตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิที่ออกเหนือจากการผิดนัดชำระไม่ชำระเงิน และการกระทำผิดข้อตกลงตามข้อกำหนดสิทธิดังกล่าว ยังคงไม่ได้รับการเยียวยาแก้ไขเป็นเวลา 60 (หกสิบ) วัน ในกรณีการทำผิดตามข้อผูกพันข้อ 6.4 (ข) ตามข้อกำหนดสิทธิ และเป็นเวลา 30 (สามสิบ) วัน ในกรณีทำผิดข้อผูกพันข้ออื่นๆ หรือผิดคำรับรอง นับจากวันที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้ส่งหนังสือแจ้งไปยังผู้ถือหุ้นกู้ ณ สำนักงานใหญ่ของผู้ถือหุ้นกู้ให้แก้ไขการไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดสิทธิดังกล่าว
- (ค) บริษัทใดในกลุ่มผู้ค้าประกันไม่ปฏิบัติตามข้อผูกพันหรือหน้าที่ใดๆ ของตนในส่วนสำคัญตามหนังสือค้ำประกัน และการกระทำผิดข้อตกลง

ดังกล่าวยังคงไม่ได้รับการเยียวยาแก้ไขเป็นเวลา 30 (สามสิบ) วันนับจากวันที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้ส่งหนังสือแจ้งไปยังบริษัทในกลุ่มผู้ค้าประกันนั้น ณ สำนักงานใหญ่ของบริษัทในกลุ่มผู้ค้าประกันนั้น ให้แก้ไขการไม่ปฏิบัติตามข้อผูกพันหรือหน้าที่ใดๆตามหนังสือผู้ค้าประกันดังกล่าว

(ง) ผู้ถือหุ้นกู้หรือบริษัทใดในกลุ่มผู้ค้าประกันเลิกกิจการหรือมีการชำระบัญชี หรือหยุดดำเนินกิจการทั้งหมดหรือในส่วนที่สำคัญ หรือมีการเปลี่ยนแปลงในสาระสำคัญของธุรกิจซึ่งผู้ถือหุ้นกู้หรือบริษัทใดในกลุ่มผู้ค้าประกันกำลังดำเนินอยู่ในปัจจุบัน เว้นแต่การดำเนินการหรือการกระทำดังกล่าวเป็นไปตาม

(1) การควบรวมกิจการที่ได้รับความเห็นชอบ หรือ

(2) การรวมกิจการ หรือโอนกิจการหรือทรัพย์สินโดยจัดตั้งเป็นบริษัทใหม่หลังจากการรวมกิจการ (“บริษัทที่ตั้งขึ้นใหม่”) หรือผู้รับโอนเข้ารับการระผูกพันทั้งหมดตามข้อกำหนดสิทธินี้ ทั้งนี้โดยที่

(ก) อันดับความน่าเชื่อถือของบริษัทที่ตั้งขึ้นใหม่ซึ่งจัดทำโดยบริษัทจัดอันดับความน่าเชื่อถือที่ ก.ล.ต. รับรองทันทีหลังจากเกิดกรณีดังกล่าวไม่ต่ำกว่าอันดับความน่าเชื่อถือของผู้ถือหุ้นกู้ที่จัดทำไว้ทันทีก่อนหน้าที่จะเกิดกรณีนั้น และ (ข) ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้จัดให้ความเห็นทางกฎหมายจัดทำโดยที่ปรึกษากฎหมายชั้นหนึ่งในรูปแบบ และเนื้อหาที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้พอใจ ซึ่งยืนยันว่าบริษัทที่ตั้งขึ้นใหม่ได้เข้ารับหนี้และข้อผูกพันทั้งหมดของผู้ถือหุ้นกู้ภายใต้ข้อกำหนดสิทธินี้ หรือของกกลุ่มผู้ค้าประกันภายใต้หนังสือผู้ค้าประกัน

(จ) ผู้ถือหุ้นกู้หรือบริษัทใดในกลุ่มผู้ค้าประกันผิดนัดการชำระหนี้รายเดียวหรือหลายรายสำหรับเงินกู้จากการกู้ยืมหรือการระดมทุน ซึ่งมีจำนวนรวมกันมากกว่า 15,000,000 (สิบห้าล้าน) ดอลลาร์สหรัฐฯ หรือเงินสกุลอื่นที่มีจำนวนเทียบเท่า (คำนวณโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนโดยเฉลี่ยของธนาคารพาณิชย์ในประเทศไทยซึ่งเป็นอัตราขายระหว่างเงินดอลลาร์สหรัฐฯ กับเงินสกุลอื่นนั้นตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย ในวันทำการก่อนวันที่เกี่ยวข้อง) โดยการผิดนัดเกิดจาก (1) ไม่มีการชำระหนี้ดังกล่าวตามกำหนดชำระเดิม หรือภายในระยะเวลาที่เจ้าหน้าที่เกี่ยวข้องรายเดียวหรือหลายรายได้ขยายให้จากกำหนดชำระเดิม หรือ (2) เจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องรายเดียวหรือหลายรายเรียกร้องให้ชำระคืนหนี้รายเดียวหรือหลายรายดังกล่าวก่อนถึงกำหนดชำระตามสิทธิของเจ้าหน้าที่

รายเดียวหรือหลายรายตามสัญญาที่เกี่ยวข้อง

- (ฉ) มีการเริ่มกระบวนการตามกฎหมายเพื่อการปรับโครงสร้างหนี้ของผู้ถือหุ้นกู้หรือบริษัทใดในกลุ่มผู้ค้าประกัน หรือเพื่อให้ผู้ถือหุ้นกู้หรือบริษัทใดในกลุ่มผู้ค้าประกัน ตกเป็นบุคคลล้มละลาย หรือมีคำสั่งหรือมติที่ชอบด้วยกฎหมายเพื่อเลิกกิจการของผู้ถือหุ้นกู้หรือบริษัทใดในกลุ่มผู้ค้าประกัน หรือผู้ถือหุ้นกู้หรือบริษัทใดในกลุ่มผู้ค้าประกัน กลายเป็นหรือถูกตัดสินให้เป็นบุคคลผู้มีหนี้สินล้นพ้นตัว หรือมีการยึด/อายัดทรัพย์สินของผู้ถือหุ้นกู้หรือบริษัทใดในกลุ่มผู้ค้าประกันตามคำสั่งหรือคำพิพากษาของศาล หรือ
- (ช) ผู้ถือหุ้นกู้หรือบริษัทใดในกลุ่มผู้ค้าประกันได้รับคำพิพากษาตัดสินโดยศาล หรือคำชี้ขาดโดยอนุญาโตตุลาการเป็นที่สุด และคำพิพากษาศาลตัดสินหรือคำชี้ขาดดังกล่าวทำให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างสำคัญ

2. เมื่อเกิดการผิดนัดกรณีใดกรณีหนึ่งตามข้อ 1 หาก

- (ก) ภายหลังเกิดเหตุการณ์หนึ่งเหตุการณ์ใดตามที่ระบุในข้อ 1 ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เห็นสมควร หรือ
- (ข) เมื่อผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้รับการร้องขอเป็นหนังสือจากผู้ถือหุ้นกู้ ไม่ว่าจะรายเดียวหรือหลายรายรวมกัน ซึ่งถือผู้ถือหุ้นกู้ไม่น้อยกว่าร้อยละ 25 (ยี่สิบห้า) ของผู้ถือหุ้นกู้ที่ยังมีได้ไถ่ถอนทั้งหมด หรือ
- (ค) ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้รับมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ หรือ
- (ง) เป็นกรณีตามที่ระบุในข้อ 1 (ฉ)

ให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ (1) มีหนังสือแจ้งไปยังผู้ถือหุ้นกู้ ถึงกรณีการเกิดเหตุผิดนัดนั้นๆ และให้ผู้ถือหุ้นกู้ชำระให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ซึ่ง (ก) จำนวนเงินต้นคงค้างทั้งหมดของผู้ถือหุ้นกู้และ (ข) ดอกเบี้ยทั้งหมดของผู้ถือหุ้นกู้ที่คำนวณจนถึงวันที่แจ้งนั้น โดยให้จำนวนเงินดังกล่าวถึงกำหนดชำระโดยพลัน และ/หรือ (2) เว้นแต่ที่เกี่ยวข้องกับเหตุผิดนัดตามข้อ 1 (ก) มีหนังสือแจ้งไปยังกลุ่มผู้ค้าประกัน ถึงกรณีการเกิดเหตุผิดนัดนั้นๆ และให้กลุ่มผู้ค้าประกันชำระให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ซึ่ง (ก) จำนวนเงินต้นคงค้างทั้งหมดของผู้ถือหุ้นกู้และ (ข) ดอกเบี้ยทั้งหมดของผู้ถือหุ้นกู้ที่คำนวณจนถึงวันที่แจ้งนั้น โดยให้จำนวนเงินดังกล่าวถึงกำหนดชำระโดยพลัน ทั้งนี้ การผิดนัดของผู้ถือหุ้นกู้ในการชำระเงินให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้อย่างหนึ่งรายใด ให้ถือว่าผู้ถือหุ้นกู้ผิดนัดชำระหนี้ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ทั้งหมด เว้นแต่มีข้อเท็จจริงปรากฏโดยชัดแจ้งหรือมีการพิสูจน์ได้อย่างชัดแจ้งเป็นอย่างอื่น

ทั้งนี้ การใช้สิทธิตามสัญญาค้ำประกันของผู้ถือหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้แต่ละรายให้เป็นไปตามบทบัญญัติแห่งกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

3. เมื่อผู้ถือหุ้นกู้ได้มีหนังสือแจ้งไปยังผู้ออกหุ้นกู้ และ/หรือ กลุ่มผู้ค้ำประกัน ให้ชำระหนี้คงค้างทั้งหมดภายใต้หุ้นกู้ทั้งหมดตามข้อ 2
 - (ก) ให้ผู้ถือหุ้นกู้กระทำการที่ชอบด้วยกฎหมายทั้งปวงในการดำเนินการให้ผู้ออกหุ้นกู้ และ/หรือ กลุ่มผู้ค้ำประกันชำระหนี้ที่ค้างชำระทั้งหมดตามหุ้นกู้โดยเร็วที่สุดเท่าที่จะเป็นไปได้ ตลอดจนฟ้องร้องบังคับคดีเอากับผู้ออกหุ้นกู้ และ/หรือกลุ่มผู้ค้ำประกัน หากจำเป็นต้องดำเนินการดังกล่าว และ
 - (ข) ผู้ถือหุ้นกู้แต่ละราย มีสิทธิฟ้องร้องบังคับชำระหนี้ตามหุ้นกู้ที่ค้างชำระแก่ตนเองจากผู้ออกหุ้นกู้ และ/หรือกลุ่มผู้ค้ำประกันได้ด้วยตนเองก็ต่อเมื่อพ้นระยะเวลา 14 (สิบสี่) วันนับจากวันที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้มีหนังสือแจ้งไปยังผู้ออกหุ้นกู้ให้ชำระหนี้ที่ค้างชำระทั้งหมด ตามหุ้นกู้ทั้งหมดตามข้อ 2 แล้ว ยังไม่มีการชำระหนี้ที่ค้างชำระแก่ตน และขณะที่ผู้ถือหุ้นกู้ฟ้องคดีนั้น ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ยังมิได้ดำเนินการฟ้องร้องผู้ออกหุ้นกู้ และ/หรือกลุ่มผู้ค้ำประกันให้ชำระหนี้ที่ค้างชำระ
 4. หากภายหลังเกิดเหตุการณ์ตามที่ระบุในข้อ 1 (ก) ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้มิได้ให้สิทธิเป็นหนังสือภายใน 14 (สิบสี่) วันนับตั้งแต่วันที่เกิดผิดนัดชำระเงินดังกล่าว ให้ผู้ถือหุ้นกู้แต่ละรายมีสิทธิฟ้องร้องดำเนินคดีกับผู้ออกหุ้นกู้ และ/หรือกลุ่มผู้ค้ำประกันด้วยตนเองเมื่อพ้นระยะเวลา 14 (สิบสี่) วันดังกล่าวเพื่อบังคับให้ชำระ
 - (1) จำนวนเงินต้นคงค้างทั้งหมดของหุ้นกู้ที่เป็นหนี้ต่อผู้ถือหุ้นกู้และ (ข) ดอกเบี้ยทั้งหมดของหุ้นกู้ที่คำนวณจนถึงเวลาดังกล่าวที่เป็นหนี้ต่อผู้ถือหุ้นกู้
- อำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบของ ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ :
1. ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ไม่ต้องรับผิดชอบต่อผู้ถือหุ้นกู้ในความเสียหายใดๆ ที่เกิดขึ้นเนื่องจากการปฏิบัติหน้าที่ของตน เว้นแต่บรรดาความเสียหายซึ่งเกิดขึ้นแก่ผู้ถือหุ้นกู้ จากการที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ปฏิบัติหน้าที่หรือละเว้นการปฏิบัติหน้าที่ด้วยความจงใจหรือโดยมิได้ใช้ความระมัดระวังตามที่จะพึงคาดหมายได้จากบุคคลที่ประกอบกรเป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
 2. นอกเหนือจากบรรดาอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบตามที่กฎหมายกำหนดไว้ ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะมีอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบดังต่อไปนี้
 - (ก) ดำเนินการต่างๆ ตามที่กำหนดไว้ในข้อ 2 นี้ และการดำเนินการอื่นตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิ ซึ่งในกรณีที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้มีสิทธิใช้ดุลยพินิจของตนตามข้อกำหนดสิทธิ ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้สามารถใช้ดุลยพินิจ

ได้โดยอิสระโดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นผู้เป็นหลัก

- (ข) ทำความตกลงกับผู้ถือหุ้นผู้ในเรื่องต่างๆ ดังต่อไปนี้ โดยไม่ต้องได้รับความยินยอมจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นผู้
- (1) การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิ และ/หรือ สัญญาที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นผู้ ในประเด็นที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นผู้เห็นว่าเป็นประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้นผู้หรือไม่มีผลกระทบต่อสิทธิประโยชน์ของผู้ถือหุ้นผู้
 - (2) การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิ และ/หรือ สัญญาที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นผู้ในประเด็นที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นผู้เห็นว่าเป็นการแก้ไขข้อผิดพลาดที่เห็นได้โดยชัดแจ้ง และ
 - (3) ผ่อนผันหรือละเว้นไม่ดำเนินการตามข้อ 10.2 ของข้อกำหนดสิทธิหากเกิดเหตุผิดนัดขึ้น หากผู้แทนผู้ถือหุ้นผู้เห็นว่าการผ่อนผันหรือละเว้นดังกล่าวเป็นเรื่องที่เหมาะสมโดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นผู้เป็นหลัก
- (ค) รับและเก็บรักษาเอกสารและทรัพย์สิน รวมทั้งหนังสือค้ำประกันและหลักประกันใดๆ (ถ้ามี) ซึ่งผู้แทนผู้ถือหุ้นผู้จะต้องรับไว้แทนผู้ถือหุ้นผู้ตามข้อกำหนดสิทธิ และ/หรือ สัญญาที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นผู้
- (ง) เข้าร่วมในการประชุมผู้ถือหุ้นผู้ทุกครั้งและเสนอความเห็นต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นผู้ว่าควรจะทำดำเนินการอย่างไรในกรณีที่ผู้ถือหุ้นผู้ไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดสิทธิ หรือในกรณีอื่นๆ ที่มีหรืออาจมีผลกระทบต่อผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นผู้อย่างมีนัยสำคัญ
- (จ) จัดทำรายงานส่งให้แก่ผู้ถือหุ้นผู้เกี่ยวกับเรื่องสำคัญที่ได้ดำเนินการไปตามอำนาจหน้าที่ของผู้แทนผู้ถือหุ้นผู้โดยไม่ชักช้า และ
- (ฉ) ในกรณีที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นผู้ขาดคุณสมบัติในการกระทำการเป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นผู้ และไม่สามารถดำเนินการแก้ไขคุณสมบัติของตนให้ถูกต้องภายใน 60 (หกสิบ) วันนับจากวันที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นผู้ทราบว่าตนขาดคุณสมบัตินั้น ผู้แทนผู้ถือหุ้นผู้จะต้องแจ้งให้ผู้ถือหุ้นผู้ทราบเป็นหนังสือทันทีและให้ผู้ถือหุ้นผู้เสนอตัวบุคคลที่จะเข้ารับทำหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นผู้แทน และจะต้องเรียกประชุมผู้ถือหุ้นผู้ตามข้อ 11.1 (ค) ของข้อกำหนดสิทธิโดยไม่ชักช้า
3. ผู้แทนผู้ถือหุ้นผู้จะต้องปฏิบัติหน้าที่ด้วยความซื่อสัตย์สุจริตและระมัดระวังเพื่อ

รักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกู้ แต่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ไม่ต้องรับผิดชอบต่อบุคคลใด ๆ สำหรับความเสียหายที่เกิดขึ้นจากการปฏิบัติหน้าที่ของตนโดยเชื่อถือหนังสือรับรองที่ออกโดยกรรมการผู้มีอำนาจของผู้ถือหุ้นกู้ หรือความเห็น คำแนะนำ หรือข้อมูลที่ทำโดยที่ปรึกษาของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ หากผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เชื่อด้วยความสุจริตโดยใช้ความระมัดระวังอันจะพึงคาดหมายได้จากบุคคลที่ประกอบการเป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ แม้จะปรากฏในภายหลังว่าหนังสือรับรอง ความเห็น คำแนะนำ หรือข้อมูลดังกล่าวจะมีข้อบกพร่องหรือไม่เป็นความจริง

- การแก้ไขเพิ่มเติมข้อกำหนดสิทธิ : 1. การแก้ไขเพิ่มเติมข้อกำหนดสิทธิต้องได้รับความเห็นชอบจากผู้ถือหุ้นกู้และที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ ทั้งนี้ ให้อยู่ภายในบังคับของวรรคสามของข้อ 4.4 และข้อ 12.2 (ข) (1) และ (2) ของ ข้อกำหนดสิทธิ
2. ผู้ถือหุ้นกู้จะจัดส่งข้อกำหนดสิทธิที่แก้ไขเพิ่มเติมให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ นายทะเบียนหุ้นกู้ และสำนักงาน ก.ล.ต. ภายใน 15 (สิบห้า) วัน นับแต่วันที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมข้อกำหนดสิทธิ และจะจัดส่งให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้เมื่อได้รับการร้องขอ
- กฎหมายที่ใช้บังคับ : ข้อกำหนดสิทธิอยู่ภายใต้บังคับของกฎหมายไทย

1.3 สรุปสาระสำคัญของสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

- ชื่อสัญญา : สัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
- คู่สัญญา : บริษัท และ ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) (“ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้”)
- วันที่มีผลใช้บังคับ : วันที่ออกหุ้นกู้เป็นต้นไป
- วัตถุประสงค์ : บริษัทมีความประสงค์ที่จะแต่งตั้งให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ และผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้มีความประสงค์ที่จะรับแต่งตั้งในการเป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
- สาระสำคัญ : บริษัทและผู้แทนผู้ถือหุ้นกุดกกลางที่จะผูกพันตามข้อกำหนด และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้และข้อกำหนดสิทธิ บริษัทและผู้แทนผู้ถือหุ้นกุ่มีอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบ ตามที่ระบุไว้ในข้อกำหนดสิทธิ และสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ โดยผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ต้องกระทำหน้าที่ด้วยความระมัดระวังและดูแลรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกู้เยี่ยงผู้มีวิชาชีพพึงกระทำในกิจการเช่นว่านั้น
- ค่าตอบแทน : ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะได้รับค่าตอบแทนในการรับดำเนินการในฐานะผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ตามที่กำหนดไว้ในสัญญา

- การสิ้นสุดของสัญญา :
1. เมื่อครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้โดยบริษัทได้ชำระหนี้ดอกเบี้ยและเงินต้นครบถ้วน
 2. เมื่อเกิดเหตุการณ์ใดเหตุการณ์หนึ่งดังต่อไปนี้
 - (ก) เมื่อผู้ออกหุ้นกู้หรือผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ออกเลิกสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้โดยได้มีหนังสือแจ้งการบอกเลิกสัญญาแก่คู่สัญญาอีกฝ่ายล่วงหน้าเป็นเวลา 2 (สอง) เดือน
 - (ข) เมื่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้มีมติให้เปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ภายใต้ข้อ 13.3(ก) ของข้อกำหนดสิทธิ หรือ
 - (ค) เมื่อเกิดกรณีที่ให้ถือว่าที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ได้มีมติอนุมัติการเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ภายใต้ข้อ 13.3(ข) ของข้อกำหนดสิทธิ
 3. เป็นไปตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิ

2. ข้อจำกัดการโอนหุ้นกู้ที่เสนอขาย

เนื่องจากผู้ออกหุ้นกู้ได้รับอนุญาตจากสำนักงาน ก.ล.ต. ให้ดำเนินการออกและเสนอขายหุ้นกู้ให้เฉพาะแก่ผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือ ผู้ลงทุนรายใหญ่ และผู้ออกหุ้นกู้ได้จัดข้อจำกัดการโอนหุ้นกู้กับสำนักงาน ก.ล.ต. ให้จำกัดการโอนอยู่เฉพาะภายในกลุ่มผู้ลงทุนสถาบันและผู้ลงทุนรายใหญ่ ตามประเภทที่สำนักงาน ก.ล.ต. กำหนดเท่านั้น ดังนั้น ผู้ออกหุ้นกู้ และ/หรือ นายทะเบียนหุ้นกู้ของวงวนสิทธิที่จะไม่รับจดทะเบียนการโอนหุ้นกู้ไม่ว่าในทอดใดๆ ให้แก่บุคคลอื่นที่ไม่ใช่ผู้ลงทุนสถาบันและผู้ลงทุนรายใหญ่ตามที่ระบุในข้อ 3 (2)(ก) และ 3 (2)(ข) ของประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ที่ กจ. 5/2552 เรื่องการกำหนดบทนิยามในประกาศเกี่ยวกับการออกและเสนอขายตราสารหนี้ทุกประเภท ฉบับลงวันที่ 13 มีนาคม พ.ศ. 2552 (รวมถึงที่มีการแก้ไขเปลี่ยนแปลง) (“ประกาศ ก.ล.ต. ที่ กจ. 5/2552”) เว้นแต่เป็นการโอนทางมรดก

3. การจอง การจำหน่าย และการจัดสรร

3.1 วิธีการเสนอขายหุ้นกู้

การเสนอขายหุ้นกู้ในครั้งนี้เป็นการเสนอขายผ่านผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ ภายใต้ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ที่ ทจ. 9/2552 เรื่อง การขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายตราสารหนี้ที่ออกใหม่ ฉบับลงวันที่ 13 มีนาคม พ.ศ. 2552 (รวมถึงที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม) โดยเป็นการเสนอขายหุ้นกู้ต่อผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือ ผู้ลงทุนรายใหญ่ ตามประเภทที่ระบุไว้ในข้อ 3 (2)(ก) และ ข้อ 3 (2)(ข) ของประกาศ ก.ล.ต. ที่ กจ. 5/2552 ซึ่งประกอบด้วย

“ผู้ลงทุนสถาบัน” หมายถึง

- (1) ธนาคารแห่งประเทศไทย
- (2) ธนาคารพาณิชย์
- (3) ธนาคารที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้น

- (4) บริษัทเงินทุน
- (5) บริษัทเครดิตฟองซิเอร์
- (6) บริษัทหลักทรัพย์
- (7) บริษัทประกันวินาศภัย
- (8) บริษัทประกันชีวิต
- (9) กองทุนรวม
- (10) กองทุนส่วนบุคคลซึ่งบริษัทหลักทรัพย์บริหารจัดการเงินทุนของผู้ลงทุนตาม (1) ถึง (9) หรือ (11) ถึง (25) หรือของผู้ลงทุนรายใหญ่
- (11) กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ
- (12) กองทุนบำเหน็จบำนาญข้าราชการ
- (13) กองทุนประกันสังคม
- (14) กองทุนการออมแห่งชาติ
- (15) กองทุนเพื่อการฟื้นฟูและพัฒนาระบบสถาบันการเงิน
- (16) ผู้ประกอบธุรกิจสัญญาซื้อขายล่วงหน้าตามกฎหมายว่าด้วยสัญญาซื้อขายล่วงหน้า
- (17) ผู้ประกอบธุรกิจการซื้อขายล่วงหน้าตามกฎหมายว่าด้วยการซื้อขายสินค้าเกษตรล่วงหน้า
- (18) สถาบันการเงินระหว่างประเทศ
- (19) สถาบันคุ้มครองเงินฝาก
- (20) ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
- (21) นิติบุคคลประเภทบริษัท
- (22) นิติบุคคลซึ่งมีบุคคลตาม (1) ถึง (21) ถือหุ้นรวมกันเกินกว่าร้อยละ 75 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด
- (23) ผู้ลงทุนต่างประเทศซึ่งมีลักษณะเดียวกับผู้ลงทุนตาม (1) ถึง (22)
- (24) ผู้จัดการกองทุนที่มีชื่อในทะเบียนผู้มีคุณสมบัติเป็นผู้จัดการกองทุนตามประกาศ ก.ล.ต. ว่าด้วยหลักเกณฑ์ เงื่อนไข และวิธีการในการแต่งตั้งและการปฏิบัติหน้าที่ของผู้จัดการกองทุน
- (25) ผู้จัดการลงทุนที่มีชื่อในทะเบียนผู้มีคุณสมบัติเป็นผู้จัดการลงทุนตามประกาศ ก.ล.ต. ว่าด้วยหลักเกณฑ์ เงื่อนไข และวิธีการในการแต่งตั้งและการปฏิบัติหน้าที่ของผู้จัดการลงทุนในสัญญาซื้อขายล่วงหน้า

“ผู้ลงทุนรายใหญ่” หมายถึง

- (1) นิติบุคคลที่มีลักษณะใดลักษณะหนึ่งดังนี้

- (ก) มีส่วนของผู้ถือหุ้นตามงบการเงินปีล่าสุดที่ผู้สอบบัญชีตรวจสอบแล้วตั้งแต่ 100 ล้านบาทขึ้นไป
- (ข) มีเงินลงทุนโดยตรงในหลักทรัพย์หรือสัญญาซื้อขายล่วงหน้าตามงบการเงินปีล่าสุดที่ผู้สอบบัญชีตรวจสอบแล้วตั้งแต่ 20 ล้านบาทขึ้นไป
- (2) บุคคลธรรมดาซึ่งนับรวมกับคู่สมรสแล้วมีลักษณะใดลักษณะหนึ่งดังนี้
- (ก) มีสินทรัพย์สุทธิตั้งแต่ 50 ล้านบาทขึ้นไป (ทั้งนี้ สินทรัพย์ดังกล่าวไม่นับรวมมูลค่าอสังหาริมทรัพย์ซึ่งใช้เป็นที่พักอาศัยประจำของบุคคลนั้น)
- (ข) มีรายได้ต่อปีตั้งแต่ 4 ล้านบาทขึ้นไป
- (ค) มีเงินลงทุนโดยตรงในหลักทรัพย์หรือสัญญาซื้อขายล่วงหน้าตั้งแต่ 10 ล้านบาทขึ้นไป

3.2 ผู้จัดการการจัดจำหน่าย

ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน)

สถานที่ติดต่อ

35 ถนนสุขุมวิท แขวงคลองเตยเหนือ เขตวัฒนา กรุงเทพมหานคร 10110

โทรศัพท์ 0-2208-7342-49

โทรสาร 0-2256-8619

ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน)

สถานที่ติดต่อ

1222 ถนนพระรามที่ 3 แขวงบางโพงพาง เขตยานนาวา กรุงเทพมหานคร 10120

โทรศัพท์ 0-2296-4776

โทรสาร 0-2296-4866

3.3 เงื่อนไขและคำตอบแทนในการจัดจำหน่ายหุ้นกู้

บริษัทได้ตกลงมอบหมายให้ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ ตามที่ระบุไว้ในข้อ 3.2 เป็นผู้ดำเนินการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ ซึ่งจะเสนอขายต่อผู้ลงทุนสถาบันและผู้ลงทุนรายใหญ่ ทั้งนี้ ผู้ออกหุ้นกู่ตกลงจะจ่ายคำตอบแทนในการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ให้แก่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ ตามที่ระบุในสัญญาการจัดจำหน่ายหุ้นกู้

หมายเหตุ: คำตอบแทนผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ จะคิดตามสัดส่วนหุ้นกู่ที่จัดออกจริง

3.4 ประมาณการค่าใช้จ่ายในการเสนอขายหุ้นกู้

ประมาณการค่าใช้จ่ายในการดำเนินการเสนอขายหุ้นกู้

- | | |
|------------------------------------------------------------------------------------|----------------|
| - ค่าธรรมเนียมการยื่นแบบแสดงรายการข้อมูลต่อสำนักงาน ก.ล.ต. สำหรับการเสนอขายหุ้นกู้ | 53,500 บาท |
| - ค่าใช้จ่ายอื่นๆ ⁽¹⁾ โดยประมาณ | 10,800,000 บาท |

รวมค่าใช้จ่ายในการเสนอขายหุ้นกู้ทั้งหมด

10,853,500 บาท

หมายเหตุ (1) ค่าใช้จ่ายอื่นๆ หมายถึง ค่าจัดพิมพ์เอกสารที่เกี่ยวข้อง ค่าธรรมเนียมการแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้และนายทะเบียนหุ้นกู้ตลอดอายุหุ้นกู้ เป็นต้น

3.5 วิธีการขอรับหนังสือชี้ชวนและใบจองซื้อหุ้นกู้

ผู้ประสงค์จะจองซื้อหุ้นกู้สามารถติดต่อขอรับหนังสือชี้ชวนและใบจองซื้อหุ้นกู้ได้ที่สำนักงานของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ตามที่ระบุไว้ในข้อ 3.2 ในวันที่ 1 - 2 กันยายน 2558 ระหว่างเวลาทำการของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ ทั้งนี้ ผู้ลงทุนสามารถดาวน์โหลดร่างหนังสือชี้ชวน ซึ่งมีข้อมูลไม่ต่างจากร่างหนังสือชี้ชวนที่ยื่นต่อสำนักงาน ก.ล.ต. เพื่อศึกษารายละเอียดการเสนอขายหุ้นกู้ครั้งนี้ได้ก่อนทำการจองซื้อหุ้นกู้ จากเว็บไซต์ของสำนักงาน ก.ล.ต.ที่ <http://www.sec.or.th>

3.6 วันและวิธีการจองและการชำระเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้

- (ก) ผู้จองซื้อหุ้นกู้แต่ละรายต้องกรอกรายละเอียดการจองซื้อในใบจองซื้อหุ้นกู้ให้ถูกต้องครบถ้วนและชัดเจน พร้อมลงลายมือชื่อและประทับตราสำคัญของบริษัท (ถ้ามี)
- (ข) ผู้จองซื้อหุ้นกู้จะต้องจัดส่งใบจองซื้อหุ้นกู้ข้างต้นไปที่สำนักงานของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ ตามที่ระบุไว้ในข้อ 3.2 ภายในวันที่ 1 - 2 กันยายน 2558 ในระหว่างวันและเวลาทำการของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ (เว้นวันเสาร์และวันอาทิตย์) ("ระยะเวลาการเสนอขายหุ้นกู้")
- (ค) ในการจองซื้อหุ้นกุนั้น (ก) ผู้จองซื้อหุ้นกู้ที่เป็นผู้ลงทุนสถาบันจะต้องจองซื้อหุ้นกู้ขั้นต่ำ 100 หน่วย หรือ 100,000 บาท และทวีคูณครั้งละ 10 หน่วย หรือ 10,000 บาท และ (ข) ผู้จองซื้อหุ้นกู้ที่เป็นผู้ลงทุนรายใหญ่จะต้องจองซื้อหุ้นกู้ขั้นต่ำ 100 หน่วย หรือ 100,000 บาท และทวีคูณครั้งละ 100 หน่วย หรือ 100,000 บาท
- (ง) ผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือผู้ลงทุนรายใหญ่ที่ประสงค์จะจองซื้อหุ้นกู้ ต้องชำระเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ครั้งเดียวเต็มจำนวนในวันจองซื้อหุ้นกู้ โดยสามารถชำระค่าจองซื้อได้ดังนี้

สำหรับผู้ลงทุนสถาบัน

- (ก) สำหรับผู้จองซื้อที่มีความประสงค์จะชำระเงินค่าจองซื้อเป็นเงินสดหรือเงินโอน สามารถจองซื้อได้ตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2558 ถึงวันที่ 2 กันยายน 2558 ระหว่างวันและเวลาทำการของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ โดยในกรณีที่ชำระเป็นเงินโอนต้องโอนเงินภายในเวลา 12.00 น. ของวันที่ 3 กันยายน 2558 เข้าบัญชีชื่อ "บัญชีจองซื้อหุ้นกู้มีประกัน ของ บมจ. โกลว์ พลังงาน ครั้งที่ 1/2558" ซึ่งเปิดไว้ที่ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาสำนักงานนาเนาเหนือ หรือที่ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) สาขาพระรามที่ 3
- (ข) สำหรับผู้จองซื้อที่ประสงค์จะชำระเงินค่าจองซื้อเป็นเช็ค แคชเชียร์เช็ค (หรือที่เรียกว่า "เช็คธนาคาร") ดริฟท์สามารถจองซื้อได้ตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2558 ถึงวันที่ 2 กันยายน 2558 ระหว่างวันและเวลาทำการของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ โดยเช็ค แคชเชียร์เช็ค ดริฟท์จะต้องลงวันที่ไม่เกินวันที่ 3 กันยายน 2558 และสามารถเรียกเก็บเงินได้จากสำนักหักบัญชีเดียวกันกับของสถานที่จองซื้อเท่านั้น และขีดคร่อมสั่งจ่าย "บัญชีจองซื้อหุ้นกู้มีประกัน ของ บมจ. โกลว์ พลังงาน ครั้งที่ 1/2558"

สำหรับผู้ลงทุนรายใหญ่

สำหรับผู้จองซื้อที่มีความประสงค์จะชำระเงินค่าจองซื้อเป็นเงินสดหรือเงินโอน สามารถจองซื้อได้ตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2558 ถึงวันที่ 2 กันยายน 2558 ระหว่างวันและเวลาทำการของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ โดยในกรณีที่ชำระเป็นเงินโอนต้องโอนเข้าบัญชีชื่อ "บัญชีจองซื้อหุ้นกู้มีประกัน ของ บมจ.โกลด์ พลังงาน ครั้งที่ 1/2558" ซึ่งเปิดไว้ที่ธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) สาขาสำนักงานนาเหนือ หรือที่ธนาคารกรุงศรีอยุธยา จำกัด (มหาชน) สาขาพระรามที่ 3

- (จ) ผู้จองซื้อหุ้นกู้จะต้องจัดส่งเอกสารประกอบการจองซื้อหุ้นกู้ตามที่กำหนดไว้ดังต่อไปนี้

ผู้จองซื้อหุ้นกู้ที่เป็นนิติบุคคลตามกฎหมายไทยหรือที่จดทะเบียนในประเทศไทย

- สำเนาหนังสือรับรองที่ออกโดยกระทรวงพาณิชย์ฉบับล่าสุด (ที่ออกให้ไม่เกิน 1 (หนึ่ง) เดือน) พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้องโดยผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคลและประทับตราสำคัญของนิติบุคคล (ถ้ามี) และ
- สำเนาบัตรประจำตัวประชาชน สำเนาใบต่างด้าว หรือสำเนาหนังสือเดินทาง (ตามแต่กรณี) ของผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคลดังกล่าว พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง

ผู้จองซื้อหุ้นกู้ที่เป็นนิติบุคคลตามกฎหมายต่างประเทศหรือที่จดทะเบียนในต่างประเทศ

- สำเนาหนังสือแสดงความเป็นนิติบุคคลหรือสำเนาหนังสือสำคัญการจัดตั้งบริษัท หนังสือบริคณห์สนธิ ข้อบังคับ และหนังสือรับรองฉบับล่าสุด (ที่ออกให้ไม่เกิน 1 (หนึ่ง) เดือน) พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้องโดยผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคลนั้น และประทับตราสำคัญของนิติบุคคล (ถ้ามี) และ
- สำเนาหนังสือเดินทางของผู้มีอำนาจลงนามของนิติบุคคลดังกล่าว พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง

ผู้จองซื้อหุ้นกู้ที่เป็นบุคคลธรรมดาที่มีภูมิลำเนาอยู่ในประเทศไทย

- สำเนาบัตรประจำตัวประชาชน พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง
- ผู้จองซื้อหุ้นกู้ที่เป็นบุคคลธรรมดาที่มีภูมิลำเนาอยู่นอกประเทศไทย
- สำเนาใบต่างด้าวหรือสำเนาหนังสือเดินทาง พร้อมลงนามรับรองสำเนาถูกต้อง

- (ข) การจองซื้อหุ้นกู้สามารถแสดงความจำนงได้ ณ สถานที่จองซื้อหุ้นกู้ ทั้งนี้ ตามวิธีการ ระเบียบ และเงื่อนไขที่กำหนดโดยผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ ณ สถานที่จองซื้อหุ้นกู้

- (ข) ผู้จองซื้อหุ้นกู้ที่ได้จัดส่งใบจองซื้อหุ้นกู้และได้ชำระเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้แล้ว ไม่สามารถยกเลิกการจองซื้อหรือขอคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ได้ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้มีสิทธิยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ได้ หากผู้จองซื้อหุ้นกู้ไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อปฏิบัติตามที่ระบุไว้ในข้อ 3.6 นี้

- (ข) ผู้จองซื้อหุ้นกู้ไม่มีสิทธิได้รับดอกเบี้ยหรือค่าชดเชยใดๆ ในระหว่างเวลานับตั้งแต่วันที่จองซื้อหุ้นกู้ถึงวันออกหุ้นกู้

- (ค) หากยอดการจองซื้อหุ้นกู้ครบเต็มตามจำนวนที่กำหนดแล้ว ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ขอสงวนสิทธิในการปิดรับจองซื้อหุ้นกู้ก่อนครบกำหนดระยะเวลาการเสนอขายหุ้นกู้

- (ญ) ในกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู้แจ้งให้ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ทราบ (ในเวลาทำการของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้) ว่ามีเหตุที่ผู้ออกหุ้นกู้ต้องระงับหรือหยุดการเสนอขายหุ้นกู้ หรือไม่สามารถส่งมอบหุ้นกู้ที่เสนอขายให้แก่ผู้จองซื้อได้ และผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ได้แจ้งให้ผู้จองซื้อทราบถึงเหตุดังกล่าวภายในวันทำการเดียวกันกับวันที่ได้รับแจ้งจากผู้ออกหุ้นกู้ ผู้จองซื้อจะมีสิทธิที่จะยกเลิกการจองซื้อภายในวันทำการถัดไปนับแต่วันที่ได้รับแจ้งจากผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ถึงเหตุดังกล่าว ทั้งนี้ หากเหตุดังกล่าวเกิดขึ้นในวันจองซื้อหุ้นกู้วันสุดท้าย ให้ผู้จองซื้อที่ประสงค์จะยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้อำนาจในการยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ภายในวันนั้น
- (ฎ) ก่อนการรับจองซื้อหุ้นกู้ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้จะดำเนินการให้ผู้ลงทุนรายใหญ่แต่ละราย ทำแบบประเมินระดับความเสี่ยงในการลงทุนที่เหมาะสม หรือ Suitability Test ก่อน เพื่อประเมินความเสี่ยงของหุ้นกู้ที่เหมาะสมกับผู้ลงทุน หากผู้ลงทุนรายใหญ่รายใดไม่ยินยอมทำ Suitability Test ดังกล่าว ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้มีสิทธิปฏิเสธการจองซื้อของผู้ลงทุนรายใหญ่นั้นได้
- ทั้งนี้ ในกรณีที่ผู้ลงทุนรายใหญ่ได้ทำ Suitability Test แล้ว ปรากฏว่าผลจากการประเมินที่ได้รับ คือ หุ้นกู้นั้นมีระดับความเสี่ยงสูงกว่าระดับความเสี่ยงที่ผู้ลงทุนรับได้จากการประเมิน แต่ผู้ลงทุนรายใหญ่อยังคงประสงค์จะลงทุนในหุ้นกู้อยู่ ผู้ลงทุนรายใหญ่นั้นจะต้องลงลายมือชื่อในใบจองซื้อหุ้นกู้เพื่อยืนยันในฐานะผู้จองซื้อว่า ตนยินยอมรับความเสี่ยงของหุ้นกู้ที่จองซื้อซึ่งสูงกว่าระดับความเสี่ยงที่ผู้ลงทุนรับได้ตามผลประเมิน Suitability Test หากผู้ลงทุนรายใหญ่นั้นไม่ยินยอมลงนามยอมรับความเสี่ยงตามที่ระบุไว้ในข้างต้น ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้มีสิทธิที่จะปฏิเสธการจองซื้อหุ้นกู้ของผู้ลงทุนรายใหญ่นั้นได้

3.7 การจัดสรรหุ้นกู้และวิธีการจัดสรรหุ้นกู้

ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้จะจัดสรรหุ้นกู้ทั้งหมดให้แก่ผู้จองซื้อหุ้นกู้ที่เป็นผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือ ผู้ลงทุนรายใหญ่เท่านั้น

การเสนอขายหุ้นกู้ครั้งนี้เป็นการเสนอขายทั้งจำนวนให้แก่ผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือ ผู้ลงทุนรายใหญ่ โดยในกรณีการเสนอขายให้แก่ผู้ลงทุนรายใหญ่ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้จะจัดสรรหุ้นกู้ที่จะเสนอขายครั้งนี้ให้เฉพาะผู้จองซื้อหุ้นกู้ซึ่งได้รับรองว่า ตนสามารถเข้าถึงและตรวจสอบข้อมูลที่จำเป็นต่อการตัดสินใจลงทุนในหุ้นกู้ที่จะเสนอขายได้ด้วยตนเอง และผู้จองซื้อหุ้นกู้นั้นจะไม่ประสงค์จะได้รับความคุ้มครองตามหลักการจัดสรรหลักทรัพย์อย่างเท่าเทียมกัน (fair allocation)

ดังนั้น การจัดสรรหุ้นกู้ในครั้งนี้จึงไม่ต้องนำข้อห้ามในการจัดสรรหลักทรัพย์ตามประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุนมาใช้บังคับ โดยการจัดสรรหุ้นกู้ในครั้งนี้ได้รับยกเว้นตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทธ. 70/2552 เรื่อง หลักเกณฑ์เงื่อนไข และวิธีการในการจัดจำหน่ายหลักทรัพย์ ลงวันที่ 3 สิงหาคม พ.ศ. 2552 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) (“ประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ที่ ทธ. 70/2552”) ข้อ 7(1)(ก) 1 และ 6 กล่าวคือ (ก) ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ กรรมการผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุม บริษัทใหญ่ บริษัทย่อยของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ รวมทั้งผู้ที่เกี่ยวข้องของบุคคลดังกล่าว และ (ขข) กองทุนรวมที่มีลักษณะตามข้อ 6(3) และ 6(4) ของประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ ทธ. 70/2552 สามารถจองซื้อและได้รับจัดสรรหุ้นกู้ที่จะเสนอขายในครั้งนี้ได้.

(ก) การจัดสรรหุ้นกู้

การจัดสรรหุ้นกู้ให้แก่ผู้จองซื้อหุ้นกู้ให้ขึ้นอยู่กับดุลพินิจของผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ โดยผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ อาจจัดสรรหุ้นกู้ให้แก่บุคคลใดจำนวนเท่าใดก็ได้ หรือจะปฏิเสธการจัดสรรหุ้นกู้ให้แก่ผู้จองซื้อหุ้นกู้รายใดก็ได้ ตามแต่เห็นสมควร

(ข) การยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้

ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้มีสิทธิเพิกถอนหรือยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ของผู้ลงทุนสถาบันและผู้ลงทุนรายใหญ่ที่ไม่ปฏิบัติตามวิธีการตามที่ระบุไว้ในข้อ 3.6 หรือในกรณีที่ผู้จองซื้อหุ้นกู้ชำระเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้เป็นเช็คขีดคร่อม หรือ แคนเชียร์เช็ค แต่ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ไม่สามารถเรียกเก็บเงินได้

ผู้จองซื้อที่มีสิทธิที่จะยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ภายในวันทำการถัดไปนับจากวันที่ผู้ออกหุ้นกู้แจ้งให้ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ทราบว่าเหตุที่ทำให้ผู้ออกหุ้นกู้ต้องระงับหรือหยุดการเสนอขายหุ้นกู้ หรือไม่สามารถส่งมอบหุ้นกู้ที่เสนอขายให้แก่ผู้จองซื้อได้ โดยผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้จะต้องแจ้งให้ผู้จองซื้อทราบถึงสาเหตุดังกล่าวภายในวันทำการเดียวกันกับวันที่ได้รับแจ้งจากผู้ออกหุ้นกู้ ทั้งนี้ หากเหตุการณ์ดังกล่าวเกิดขึ้นในวันจองซื้อหุ้นกู้วันสุดท้าย ให้ผู้จองซื้อที่ประสงค์จะยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ดำเนินการยกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ภายในวันนั้น

3.8 วิธีคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ในกรณีที่ผู้จองซื้อไม่ได้รับการจัดสรรหุ้นกู้

ในกรณีที่ผู้จองซื้อหุ้นกู้ไม่ได้รับการจัดสรรหรือได้รับการจัดสรรหุ้นกู้ไม่ครบเต็มตามจำนวนที่จองซื้อ ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ จะดำเนินการส่งคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ในส่วนที่ไม่ได้รับจัดสรรหรือได้รับการจัดสรรไม่ครบเต็มตามจำนวนที่จองซื้อ โดยไม่มีดอกเบี้ย และ/หรือ ค่าเสียหายใดๆ คืนให้แก่ผู้จองซื้อหุ้นกู้ โดยชำระเป็นเช็คขีดคร่อมเฉพาะให้แก่ผู้จองซื้อหุ้นกู้ตามชื่อที่ระบุไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้ และส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียนตามที่อยู่ของผู้จองซื้อหุ้นกู้ที่ระบุไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้ ภายใน 14 (สิบสี่) วัน นับจากวันเสนอขายหุ้นกู้ ทั้งนี้ ในกรณีที่ไม่สามารถคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ให้แก่ผู้จองซื้อหุ้นกู้ได้ภายในระยะเวลา 14 (สิบสี่) วัน นับแต่วันสุดท้ายของระยะเวลาการเสนอขายหุ้นกู้ ผู้จองซื้อหุ้นกู้ดังกล่าวมีสิทธิได้รับดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 7.5 (เจ็ดจุดห้า) ต่อปี โดยคำนวณจากจำนวนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ที่ต้องคืนให้แก่ผู้จองซื้อหุ้นกู้นั้น นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลา 14 (สิบสี่) วัน ดังกล่าว จนถึง (แต่ไม่รวม) วันที่ได้มีการชำระคืน ทั้งนี้ ไม่ว่าจะในกรณีใดๆ หากได้มีการส่งเช็คคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ทางไปรษณีย์ลงทะเบียนตามที่อยู่ระบุในใบจองซื้อหุ้นกู้โดยถูกต้องแล้ว ให้ถือว่าผู้จองซื้อหุ้นกู้ได้รับคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้โดยถูกต้องแล้ว และผู้จองซื้อหุ้นกู้ไม่มีสิทธิเรียกร้องดอกเบี้ย และ/หรือ ค่าเสียหายใดๆ ทั้งสิ้น

3.9 วิธีคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ในกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู้อระงับ หรือหยุดการเสนอขายหุ้นกู้ หรือไม่สามารถส่งมอบหุ้นกู้ที่เสนอขายได้

ผู้ออกหุ้นกู้จะดำเนินการให้ผู้จัดการการจัดจำหน่ายหุ้นกู้ส่งคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ ในกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู้อระงับ หรือหยุดการเสนอขายหุ้นกู้ หรือไม่สามารถส่งมอบหุ้นกู้ที่เสนอขายได้ โดยไม่มีดอกเบี้ย และ/หรือ ค่าเสียหายใดๆ คืนให้แก่ผู้จองซื้อ โดยจัดทำเป็นเช็คขีดคร่อมเฉพาะให้แก่ผู้จองซื้อภายใน 14 (สิบสี่) วัน นับจากวันสิ้นสุดกำหนดเวลายกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้ โดยส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียน ตามที่อยู่ของผู้จองซื้อที่ระบุไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้ ทั้งนี้ ในกรณีที่ผู้จองซื้อหุ้นกู้ไม่ได้รับคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ให้แก่ผู้จองซื้อได้ภายในระยะเวลา 14 (สิบสี่) วัน นับแต่วันสิ้นสุดกำหนดเวลายกเลิกการจองซื้อหุ้นกู้นี้ ผู้จองซื้อดังกล่าวมีสิทธิได้รับ

ดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 7.5 (เจ็ดจุดห้า) ต่อปี โดยคำนวณจากจำนวนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ที่ต้องคืนให้แก่ผู้จองซื้อหุ้นกู้ นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลา 14 (สิบสี่) วันดังกล่าว จนถึง (แต่ไม่รวม) วันที่ได้มีการชำระคืน ทั้งนี้ ไม่ว่าในกรณีใดๆ หากได้มีการส่งเช็คคืนเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ทางไปรษณีย์ลงทะเบียนตามที่ระบุในใบจองซื้อหุ้นกู้โดยถูกต้องแล้ว ให้ถือว่าผู้จองซื้อได้รับคืนเงินค่าจองซื้อแล้วโดยถูกต้อง และผู้จองซื้อจะไม่มีสิทธิเรียกร้องดอกเบี้ย และ/หรือ ค่าเสียหายใดๆ ทั้งสิ้น

3.10 วิธีการส่งมอบหุ้นกู้

(ก) การส่งมอบใบหุ้นกู้

ในกรณีที่ผู้จองซื้อหุ้นกู้ได้แสดงความประสงค์จะได้รับใบหุ้นกู้ไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้ นายทะเบียนหุ้นกู้จะจัดทำและส่งมอบใบหุ้นกู้ในชื่อของผู้จองซื้อหุ้นกู้ตามจำนวนหุ้นกู้ที่ได้รับการจัดสรรให้แก่ผู้จองซื้อหุ้นกู้ภายใน 15 (สิบห้า) วันทำการ นับแต่วันสุดท้ายของระยะเวลาการเสนอขายหุ้นกู้ โดยการจัดส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียนตามชื่อและที่อยู่ของผู้จองซื้อหุ้นกู้ที่ปรากฏอยู่ในใบจองซื้อหุ้นกู้

(ข) หุ้นกู้ในระบบไร้ใบหุ้น (Scripless System)

ในกรณีที่ผู้จองซื้อหุ้นกู้ได้แสดงความประสงค์ไว้ในใบจองซื้อหุ้นกู้ เพื่อนำหุ้นกู้ที่ได้รับจัดสรรฝากไว้ใน "ระบบไร้ใบหุ้น (Scripless System)" กับศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ นายทะเบียนหุ้นกู้จะดำเนินการฝากหุ้นกู้ดังกล่าวไว้กับศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ภายใน 7 (เจ็ด) วันทำการ นับแต่วันเสนอขายหุ้นกู้ ในกรณีดังกล่าว นายทะเบียนหุ้นกู้จะไม่จัดทำใบหุ้นกู้ให้แก่ผู้จองซื้อหุ้นกู้ แต่จะบันทึกไว้ในสมุดทะเบียนหุ้นกู้ว่าศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ได้ถือหุ้นกู้ไว้เพื่อผู้จองซื้อหุ้นกู้

3.11 ภาระภาษีของหุ้นกู้และผลตอบแทนอื่น

ข้อมูลในส่วนนี้เป็นเพียงแนวทางเกี่ยวกับภาษีตามกฎหมายไทยในการลงทุนในหุ้นกู้เท่านั้นและไม่ใช่ว่าแนะนำเกี่ยวกับภาษีแต่อย่างใด ผู้ที่ประสงค์จะลงทุนควรหรือกับที่ปรึกษาของตนเกี่ยวกับภาระทางภาษีที่อาจจะเกิดจากการลงทุนในหุ้นกู้ รวมถึง (แต่ไม่จำกัดเฉพาะ) ผลทางกฎหมายในเรื่องภาษีท้องถิ่นหรือภาษีต่างประเทศใดๆ ข้อมูลในส่วนนี้ทำขึ้นบนพื้นฐานกฎหมายภาษีของประเทศไทยโดยทั่วไปที่ใช้บังคับอยู่ ณ วันที่มีการจัดทำเอกสารนี้ ซึ่งอาจมีการเปลี่ยนแปลงได้

อนึ่ง สรุปภาระภาษีอากรต่อไปนี้มีได้มีความมุ่งหมายที่จะให้เป็นข้อมูลคร่าวๆ สมบูรณ์ถึงภาระภาษีอากรที่เกี่ยวข้องกับหุ้นกู้แต่อย่างใด

ภาระภาษีของผู้ที่ประสงค์จะลงทุนและอัตราภาษีที่เกี่ยวข้องขึ้นอยู่กับองค์ประกอบหลายประการ เช่น ผู้ลงทุนเป็นนิติบุคคลที่ไม่มีหน้าที่ต้องเสียภาษีเงินได้หรือไม่ ผู้ลงทุนเป็นผู้มีถิ่นที่อยู่อยู่ในประเทศที่ได้ลงนามในอนุสัญญาว่าด้วยภาษีซ้อนกับประเทศไทยหรือไม่

ข้อมูลในส่วนนี้ไม่ได้มีวัตถุประสงค์ให้รายละเอียดครอบคลุมถึงประเด็นต่างๆ เกี่ยวข้องกับการลงทุนในหุ้นกู้แต่อย่างใด

1. ภาษีเงินได้

กรณีผู้ลงทุนเป็นผู้มีถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย

กรณีผู้ลงทุนเป็นบุคคลธรรมดา

- (1) ดอกเบี้ยและผลตอบแทนสำหรับเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้ซึ่งผู้ลงทุนได้รับจากการลงทุนในหุ้นกู้ของบริษัทจะถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า)
- (2) ผลประโยชน์จากการโอนหุ้นกู้ผลประโยชน์ที่ได้จากการโอนหุ้นกู้เฉพาะส่วนที่ตีราคาเป็นเงินได้เกินกว่าที่ลงทุนจะถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า)

อย่างไรก็ตาม ผู้ลงทุนมีสิทธิที่จะเลือกเสียภาษีในอัตราดังกล่าวที่ถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายได้ตาม (1) หรือ (2) ข้างต้น โดยไม่ต้องนำ ดอกเบี้ย และผลตอบแทนสำหรับเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้หรือผลประโยชน์ที่ได้รับจากการโอนหุ้นกู้ (แล้วแต่กรณี) ไปรวมกับเงินได้อื่น เพื่อคำนวณภาษีเงินได้บุคคลธรรมดา ซึ่งมีอัตราร้อยละระหว่างร้อยละ 5 – 35 โดยหากผู้ลงทุนเลือกที่จะนำดอกเบี้ยและ ผลตอบแทนสำหรับเงินค่าจองซื้อหุ้นกู้หรือผลประโยชน์จากการโอนหุ้นกูดังกล่าวไปรวมกับเงินได้อื่นเพื่อคำนวณภาษีเงินได้ บุคคลธรรมดานั้น ผู้ลงทุนสามารถนำภาษีหัก ณ ที่จ่ายข้างต้นมาเป็นเครดิตในการคำนวณภาษีเงินได้บุคคลธรรมดาได้

กรณีผู้ลงทุนเป็นบริษัทหรือห้างหุ้นส่วนนิติบุคคล

ในกรณีที่ผู้ลงทุนเป็นบริษัทหรือห้างหุ้นส่วนนิติบุคคลซึ่งจดทะเบียนจัดตั้งขึ้นตามกฎหมายไทยหรือเป็นบริษัท ห้างหุ้นส่วนนิติ บุคคลที่จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นตามกฎหมายของต่างประเทศ แต่ประกอบกิจการในประเทศไทย หรือมูลนิธิหรือสมาคมที่ประกอบ กิจการซึ่งมีรายได้ แต่ไม่รวมถึงมูลนิธิหรือสมาคมที่กระทรวงการคลังประกาศกำหนดให้เป็นองค์การ หรือสถานสาธารณกุศล ตามมาตรา 47(7)(ข) แห่งประมวลรัษฎากร ผู้ลงทุนจะมีภาระภาษีดังต่อไปนี้

- (1) ดอกเบี้ย

ดอกเบี้ยที่ผู้ลงทุนประเภทบริษัทหรือห้างหุ้นส่วนนิติบุคคล รวมถึง ธนาคาร บริษัทเงินทุน บริษัทหลักทรัพย์ หรือบริษัท เครดิตฟองซิเอร์ ได้รับ จะต้องถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 1 (หนึ่ง) และต้องนำดอกเบี้ยไปรวมคำนวณเป็น รายได้เพื่อเสียภาษีเงินได้นิติบุคคล โดยสามารถนำภาษีหัก ณ ที่จ่ายข้างต้นมาเป็นเครดิตในการคำนวณภาษีเงินได้นิติ บุคคลได้

ดอกเบี้ยที่ผู้ลงทุนประเภทมูลนิธิหรือสมาคมที่ไม่ใช่องค์การหรือสถานสาธารณกุศลได้รับจะต้องถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายใน อัตราร้อยละ 10 (สิบ)

- (2) ผลประโยชน์จากการโอนหุ้นกู้

ผลประโยชน์จากการโอนหุ้นกู้ที่ผู้ลงทุนได้รับไม่ต้องถูกหักภาษี ณ ที่จ่าย แต่ผู้ลงทุนจะต้องนำผลประโยชน์จากการโอน หุ้นกู้เฉพาะส่วนที่ตีราคาเป็นเงินได้เกินกว่าที่ลงทุนไปรวมกับรายได้อื่นของผู้ลงทุนเพื่อคำนวณภาษีเงินได้นิติบุคคล

กรณีผู้ลงทุนเป็นผู้ไม่มีถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย

กรณีผู้ลงทุนเป็นบุคคลธรรมดา

ในการพิจารณาว่า บุคคลธรรมดาจะถือว่ามีถิ่นที่อยู่ในประเทศไทยหรือไม่นั้น กฎหมายไทยจะไม่คำนึงถึงสัญชาติของผู้ลงทุน แต่จะใช้หลักเกณฑ์ว่า หากผู้ลงทุนนั้นอยู่ในประเทศไทยในช่วงระยะเวลาคร่าวหนึ่งหรือหลายคร่าวรวมกันตั้งแต่ 180 (หนึ่งร้อยแปดสิบ) วันในปีปฏิทินเดียวกันให้ถือว่าเป็นผู้มีถิ่นที่อยู่ในประเทศไทย

(1) ดอกเบี่ย และผลตอบแทนสำหรับเงินค่าของซื้อหุ้นกู้

เว้นแต่ข้อกำหนดและเงื่อนไขในอนุสัญญาภาษีซ้อนที่ทำขึ้นระหว่างประเทศไทยกับประเทศที่ผู้ลงทุนมีถิ่นที่อยู่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น ดอกเบี่ย และผลตอบแทนสำหรับเงินค่าของซื้อหุ้นกู้ ซึ่งผู้ลงทุนได้รับจะถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า)

(2) ผลประโยชน์จากการโอนหุ้นกู้

เว้นแต่ข้อกำหนดและเงื่อนไขในอนุสัญญาภาษีซ้อนที่ทำขึ้นระหว่างประเทศไทยกับประเทศที่ผู้ลงทุนมีถิ่นที่อยู่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น ผลประโยชน์จากการโอนหุ้นกู้เฉพาะส่วนที่ตราค่าเงินได้เกินกว่าที่ลงทุน จะถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า)

กรณีผู้ลงทุนเป็นบริษัทหรือห้างหุ้นส่วนนิติบุคคล

กรณีผู้ลงทุนเป็นบริษัทหรือห้างหุ้นส่วนนิติบุคคลที่จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นตามกฎหมายของต่างประเทศ และมีได้ประกอบกิจการหรือถือว่าประกอบกิจการในประเทศไทยหรือมิได้มีสถานประกอบการถาวรในประเทศไทย แต่ได้รับดอกเบี่ย หรือผลประโยชน์จากการโอนหุ้นกู้ซึ่งจ่ายจากหรือในประเทศไทย ผู้ลงทุนจะมีภาวะภาษีอากรดังนี้

(1) ดอกเบี่ย

เว้นแต่ข้อกำหนดและเงื่อนไขในอนุสัญญาภาษีซ้อนที่ทำขึ้นระหว่างประเทศไทยกับประเทศที่ผู้ลงทุนมีถิ่นที่อยู่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น ดอกเบี่ยที่ผู้ลงทุนได้รับจะต้องถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า) ของจำนวนดอกเบี่ย

(2) ผลประโยชน์จากการโอนหุ้นกู้

เว้นแต่ข้อกำหนดและเงื่อนไขในอนุสัญญาภาษีซ้อนที่ทำขึ้นระหว่างประเทศไทยกับประเทศที่ผู้ลงทุนมีถิ่นที่อยู่จะกำหนดไว้เป็นอย่างอื่น ผลประโยชน์จากการโอนหุ้นกู้เฉพาะส่วนที่ตราค่าเป็นเงินได้เกินกว่าที่ลงทุนจะถูกหักภาษี ณ ที่จ่ายในอัตราร้อยละ 15 (สิบห้า)

2. ภาษีธุรกิจเฉพาะ

ผู้ลงทุนซึ่งประกอบกิจการในประเทศไทยอาจต้องเสียภาษีธุรกิจเฉพาะในอัตราร้อยละ 0.011 (ศูนย์จุดศูนย์หนึ่งหนึ่ง) (รวมภาษีบำรุงท้องถิ่นในอัตราร้อยละ 10 (สิบ) ของภาษีธุรกิจเฉพาะแล้ว) จากยอดดอกเบี่ยรับและกำไรก่อนหักรายจ่ายใดๆ จากการโอน

ขายหุ้นกู้ หากดอกเบี้ยหรือผลประโยชน์ที่ได้รับจากการโอนหุ้นกู้ถือเป็นรายรับจากการประกอบธุรกิจโดยปกติเยี่ยงธนาคารพาณิชย์ของผู้ลงทุน

3. อาการแสตมป์

การโอนใบหุ้นกู้ได้รับยกเว้นอาการแสตมป์



บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ส่วนที่ 5
การรับรองความถูกต้องของข้อมูล

ส่วนที่ 5

การรับรองความถูกต้องของข้อมูล

ข้าพเจ้าได้สอบทานข้อมูลในหนังสือชี้ชวนฉบับนี้แล้ว และด้วยความระมัดระวังในฐานะผู้ที่ดำรงตำแหน่งบริหารสูงสุดที่ได้รับมอบอำนาจจากกรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันของผู้ออกตราสารหนี้ ข้าพเจ้าขอรับรองว่า ข้อมูลดังกล่าวถูกต้องครบถ้วนไม่เป็นเท็จ ไม่ทำให้ผู้อื่นสำคัญผิด หรือไม่ขาดข้อมูลที่ควรต้องแจ้งในสาระสำคัญ

ในการนี้ เพื่อเป็นหลักฐานว่าเอกสารทั้งหมดเป็นเอกสารชุดเดียวกันกับที่ข้าพเจ้าได้รับรองความถูกต้องแล้ว ข้าพเจ้าได้มอบหมายให้ นายสุทธิวงส์ คงสิริ หรือ นายณัฐพรพรช ตันบุญเอก คนใดคนหนึ่งเป็นผู้ลงลายมือชื่อกำกับเอกสารนี้ไว้ทุกหน้าด้วย หากเอกสารใดไม่มีลายมือชื่อของ นายสุทธิวงส์ คงสิริ หรือ นายณัฐพรพรช ตันบุญเอก คนใดคนหนึ่งกำกับไว้ ข้าพเจ้าจะถือว่าไม่ใช่ข้อมูลที่ข้าพเจ้าได้รับรองความถูกต้องของข้อมูลแล้วดังกล่าวข้างต้น

ชื่อ	ตำแหน่ง	ลายมือชื่อ
นายเบรนดอน จี.เอช. วอเทอร์ส	กรรมการและประธานเจ้าหน้าที่บริหาร	<u>เบรนดอน จี.เอช. วอเทอร์ส</u>

ผู้รับมอบอำนาจ

ชื่อ	ตำแหน่ง	ลายมือชื่อ
นายสุทธิวงส์ คงสิริ	รองกรรมการผู้จัดการใหญ่สายการเงิน	<u>สุทธิวงส์ คงสิริ</u>
นายณัฐพรพรช ตันบุญเอก	ผู้อำนวยการฝ่ายการเงินและนักลงทุนสัมพันธ์	<u>ณัฐพรพรช ตันบุญเอก</u>



บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

เอกสารแนบ 1

ร่างข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้นกู้

(ร่าง) ข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้นกู้

สำหรับ

หุ้นกู้มีประกัน (ภายในระยะเวลาตั้งแต่วันที่ออกหุ้นกู้จนถึงวันที่ 31 สิงหาคม พ.ศ. 2564) ของบริษัท โกลด์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2558 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2568 ซึ่งผู้ถือหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนดไถ่ถอน

หุ้นกู้มีประกัน (ภายในระยะเวลาตั้งแต่วันที่ออกหุ้นกู้จนถึงวันที่ 31 สิงหาคม พ.ศ. 2564) ของบริษัท โกลด์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2558 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2568 ซึ่งผู้ถือหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนดไถ่ถอน ซึ่งผู้ถือหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนดไถ่ถอน (“หุ้นกู้”) ออกโดย บริษัท โกลด์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (“ผู้ถือหุ้นกู้”) เสนอขายให้แก่ผู้ลงทุนสถาบัน และ/หรือ ผู้ลงทุนรายใหญ่ ตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ที่ ทจ. 9/2552 เรื่อง การขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายตราสารหนี้ที่ออกใหม่ ฉบับลงวันที่ 13 มีนาคม พ.ศ. 2552 ตามที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม ทั้งนี้ ตามมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2558 ของผู้ถือหุ้นกู้ เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2558 และมีธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

กลุ่มผู้ค้าประกัน (ดังจะได้นิยามต่อไป) ได้เข้าค้ำประกันการชำระหนี้สำหรับจำนวนเงินที่จะต้องชำระตามหุ้นกู้ เป็นจำนวนรวมทั้งสิ้นไม่เกิน 6,000,000,000 (หกพันล้าน) บาท อย่างไม่มีเงื่อนไขและไม่มีการยกเลิกเพิกถอน ภายในระยะเวลา นับตั้งแต่วันที่ออกหุ้นกู้จนถึงวันที่ 31 สิงหาคม 2564 ภายใต้เงื่อนไขที่กำหนดไว้ในหนังสือค้ำประกัน (ดังจะได้นิยามต่อไป)

ผู้ถือหุ้นกู้จะได้รับสิทธิตามที่ได้กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิ โดยผู้ถือหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้จะต้องผูกพันตามข้อกำหนดสิทธิทุกประการ

ทั้งนี้ ให้ถือว่าผู้ถือหุ้นกู้ได้รับทราบและเข้าใจข้อกำหนดต่างๆ ในข้อกำหนดสิทธิเป็นอย่างดีแล้ว รวมทั้งได้ให้ความเห็นชอบในการแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้และข้อกำหนดต่างๆ ในสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ด้วย

หุ้นกู้ได้รับการจัดอันดับความน่าเชื่อถือเบื้องต้นในระดับ A+ โดยบริษัท ทริสเรทติ้ง จำกัด เมื่อวันที่ 21 สิงหาคม พ.ศ. 2558

ผู้ถือหุ้นกู้จะจัดให้มีการเก็บรักษาสำเนาข้อกำหนดสิทธิ สำเนาสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ สำเนาสัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้และหนังสือค้ำประกันไว้ ณ สำนักงานใหญ่ของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ เพื่อให้ผู้ถือหุ้นกู้ขอตรวจสอบสำเนาข้อกำหนดสิทธิและสัญญาต่าง ๆ ดังกล่าวได้ในวันและเวลาทำการของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

1. คำจำกัดความ

คำและข้อความต่าง ๆ ที่ใช้อยู่ในข้อกำหนดสิทธิให้มีความหมายดังต่อไปนี้

“สัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้”

หมายถึง สัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ซึ่งจะลงวันที่ 2 กันยายน 2558 หรือวันที่ใกล้เคียง ระหว่างผู้ออกหุ้นกู้และผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ หรือสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้รายใหม่เพื่อทำหน้าที่แทนผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้รายเดิม (ถ้ามี)

“สัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้”

หมายถึง สัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้ ซึ่งจะลงวันที่ 2 กันยายน 2558 หรือวันที่ใกล้เคียง ระหว่างผู้ออกหุ้นกู้และนายทะเบียนหุ้นกู้ หรือสัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้รายใหม่เพื่อทำหน้าที่แทนนายทะเบียนหุ้นกู้รายเดิม (ถ้ามี)

“การควบคุมกิจการที่ได้รับความคิดเห็นชอบ”

หมายถึง

(ก) การรวมหรือควบกิจการตามกฎหมายระหว่างผู้ออกหุ้นกู้และบริษัทใดในกลุ่มผู้ค้าประกันตามมาตรา 146-153 แห่งพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 (ตามที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติมหรือตราขึ้นใหม่เป็นครั้งคราว) หรือระหว่างกลุ่มผู้ค้าประกันด้วยกัน โดยบริษัทที่ได้จัดตั้งขึ้นใหม่ภายหลังการรวมหรือควบกิจการเข้าด้วยกันดังกล่าว (1) มีสิทธิในสินทรัพย์ หนี้สิน สิทธิ และหน้าที่รวมทั้งความรับผิดชอบของผู้ออกหุ้นกู้และ/หรือกลุ่มผู้ค้าประกัน (รวมถึงข้อผูกพันของผู้ออกหุ้นกู้ตามหุ้นกู้และเอกสารเกี่ยวกับหุ้นกู้) และ (2) จะดำเนินธุรกิจของผู้ออกหุ้นกู้และ/หรือกลุ่มผู้ค้าประกันอย่างต่อเนื่องต่อไปตามที่ได้ดำเนินอยู่ก่อนมีการรวมหรือควบกิจการดังกล่าว หรือ

(ข) การโอนกิจการทั้งหมดระหว่างบริษัทใดในกลุ่มผู้ค้าประกันกับผู้ออกหุ้นกู้ หรือการโอนกิจการทั้งหมดของบริษัทใดในกลุ่มผู้ค้าประกันให้แก่บริษัทอื่นในกลุ่มผู้ค้าประกัน ตามประกาศของกรมสรรพากรเรื่องหลักเกณฑ์ เงื่อนไข และวิธีการเกี่ยวกับการรวมกิจการหรือการโอนกิจการทั้งหมดเพื่อการยกเว้นภาษีลงวันที่ 27 กันยายน พ.ศ. 2542 (ตามที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติมหรือตราขึ้นใหม่เป็นครั้งคราว) โดยที่ผู้รับโอน (1) เข้าถือกิจการทั้งหมดของผู้โอน และดำเนินธุรกิจดังกล่าวอย่างต่อเนื่องต่อไปตามที่ได้ดำเนินอยู่ก่อนมีการโอนกิจการดังกล่าว และ (2) ยังดำรงอยู่อย่างต่อเนื่องต่อไปโดยคงสถานะเป็นองค์กรตามกฎหมายเช่นเดิมเมื่อและหลังจากมีการโอนกิจการดังกล่าว (โดยผู้โอนมี (หรือต้องมี) การชำระบัญชีในปีบัญชีเดียวกัน)

“วันทำการ”

หมายถึง วันที่ธนาคารพาณิชย์โดยทั่วไปเปิดทำการในกรุงเทพมหานคร ประเทศไทย ซึ่งมีใช้วันเสาร์หรือวันอาทิตย์

“เอกสารเกี่ยวกับหุ้นกู้”	หมายถึง (ก) ข้อกำหนดสิทธิฉบับนี้ (ข) สัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ (ค) สัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้ (ง) หนังสือชี้ชวน และ (จ) หนังสือคำประกัน
“ผู้ถือหุ้นกู้”	หมายถึง ผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้จำนวนใดๆ ตามข้อ 3.3
“สมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้”	หมายถึง สมุดทะเบียนหรือแหล่งข้อมูลทางทะเบียนซึ่งบันทึกรายละเอียดเกี่ยวกับหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ เช่น ชื่อและที่อยู่ของผู้ถือหุ้นกู้ การโอน การจำหน่าย การอายัด การออกใบหุ้นกู้ใหม่ ตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ประกาศของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และประกาศของ ก.ล.ต. ที่เกี่ยวข้อง
“ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้”	หมายถึง ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) หรือผู้ที่ทำหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้แทนผู้แทนผู้ถือหุ้นกูดังกล่าว
“หลักเกณฑ์ในการประชุมผู้ถือหุ้นกู้”	หมายถึง หลักเกณฑ์ในการประชุมผู้ถือหุ้นกู้ ตามที่กำหนดไว้ในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 1 ของข้อกำหนดสิทธิ
“หุ้นกู้”	หมายถึง “หุ้นกู้มีประกัน (ภายในระยะเวลาตั้งแต่วันออกหุ้นกู้จนถึงวันที่ 31 สิงหาคม พ.ศ. 2564) ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2558 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2568 ซึ่งผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนดไถ่ถอน”
“อัตราดอกเบี้ยผิดนัด”	หมายถึง อัตราร้อยละต่อปีซึ่งเท่ากับอัตราดอกเบี้ยไม่ผิดนัดบวกกับร้อยละ 2 ต่อปี
“กฟผ.”	หมายถึง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
“เหตุผิดนัด”	หมายถึง เหตุการณ์ที่ระบุว่าเป็นเหตุผิดนัดตามข้อ 10.1
“กลุ่มบริษัทโกลว์โคเจนเนอเรชั่น”	หมายถึง ผู้ออกหุ้นกู้ โกลว์ เอสพีพี 1 โกลว์ เอสพีพี 2 และ โกลว์ เอสพีพี 3

“โกลว์ เอสพีพี 1”	หมายถึง บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด
“โกลว์ เอสพีพี 2”	หมายถึง บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด
“โกลว์ เอสพีพี 3”	หมายถึง บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
“หนังสือค้ำประกัน”	หมายถึง หนังสือค้ำประกัน ซึ่งจะลงวันที่ 3 กันยายน 2558 หรือวันที่ใกล้เคียง ซึ่งกลุ่มผู้ค้ำประกันได้ออกร่วมกันและแยกต่างหากจากกันตามแบบที่ระบุในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 3 ของข้อกำหนดสิทธินี้ เพื่อค้ำประกันข้อผูกพันของผู้ออกหุ้นกู้ตามหุ้นกู้ เป็นจำนวนรวมทั้งสิ้นไม่เกิน 6,000,000,000 (หกพันล้าน) บาท ภายในระยะเวลา นับตั้งแต่วันที่ออกหุ้นกู้ จนถึงวันที่ 31 สิงหาคม 2564
“กลุ่มผู้ค้ำประกัน”	หมายถึง โกลว์ เอสพีพี 1 โกลว์ เอสพีพี 2 โกลว์ เอสพีพี 3 แต่ละราย เรียกว่า “ผู้ค้ำประกัน”
“วันชำระดอกเบี้ย”	หมายถึง วันที่ 3 มีนาคม และวันที่ 3 กันยายน ของแต่ละปี
“วันออกหุ้นกู้”	หมายถึง 3 กันยายน 2558
“ผู้ออกหุ้นกู้”	หมายถึง บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
“ผลกระทบในทางลบอย่างสำคัญ”	หมายถึง ผลกระทบในทางลบอย่างสำคัญต่อ <ul style="list-style-type: none"> (ก) ฐานะทางการเงินหรือธุรกิจของกลุ่มบริษัทโกลว์โคเจนเนอเรชั่นโดยรวม โดยเป็นที่เข้าใจว่าเพื่อประโยชน์ในการพิจารณาว่าคำว่า “ธุรกิจ” ในข้อกำหนดตามวรรค (ก) นี้ ใช้บังคับกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์หนึ่ง ๆ โดย เฉพาะหรือไม่ ให้การพิจารณาในเรื่องดังกล่าวกระทำโดยอาศัยเกณฑ์ของผลกระทบของเหตุการณ์หรือสถานการณ์ดังกล่าวต่อธุรกิจโดยรวมทั้งหมดของกลุ่มบริษัทโกลว์โคเจนเนอเรชั่น โดยไม่พิจารณาเพียงผลกระทบต่อธุรกิจของบริษัทหนึ่งบริษัทใดในกลุ่มบริษัทโกลว์โคเจนเนอเรชั่น (ข) ความสามารถของผู้ออกหุ้นกู้และกลุ่มผู้ค้ำประกันในการปฏิบัติตามข้อผูกพันในการชำระหนี้ของตนโดยสมบูรณ์ตามเอกสารเกี่ยวกับหุ้นกู้ที่ตนเป็นคู่สัญญาอยู่ หรือ (ค) ความถูกต้องหรือความสมบูรณ์ตามกฎหมาย หรือการมีผลใช้บังคับของข้อกำหนดใด ๆ ของเอกสารเกี่ยวกับหุ้นกู้ (ยกเว้นหนังสือชี้ชวน) ซึ่ง

- (1) มีหรือมีความสมเหตุสมผลที่น่าจะมีผลกระทบในทางลบอย่างสำคัญต่อความสามารถของผู้ถือหุ้นในการบังคับให้มีการปฏิบัติตามสิทธิ อำนาจ หรือการแก้ไขเยียวยาที่สำคัญที่ตนมีตามหรือที่เกี่ยวกับหุ้นกู้ หรือ
- (2) มีหรือมีความสมเหตุสมผลที่น่าจะมีผลกระทบอย่างสำคัญโดยประการอื่นต่อผลประโยชน์หรือส่วนได้เสียของผู้ถือหุ้นตามหุ้นกู้

“บริษัทที่ดั่งขึ้นใหม่”

ให้มีความหมายตามที่กำหนดไว้ในข้อ 10.1 (ง) (2)

“อัตราดอกเบี้ยไม่ผิดนัด”

หมายถึง อัตราร้อยละ 3.95 ต่อปี

“สิทธิคืนหุ้นที่อนุญาตให้ก่อได้”

หมายถึง ส่วนได้เสียในหลักประกันที่ผู้ถือหุ้นหรือบริษัทใดในกลุ่มผู้ค้าประกันให้ไว้แก่บุคคลอื่นนอกเหนือจากผู้ถือหุ้น โดยส่วนได้เสียดังกล่าว

- (ก) เกิดขึ้นจากผลของกฎหมายและอาจคาดหมายได้ตามสมควรว่า ส่วนได้เสียในหลักประกันดังกล่าวจะได้รับการเพิกถอนภายใน 90 (เก้าสิบ) วัน นับจากวันที่ตกเป็นหลักประกัน
- (ข) เป็นหลักประกันแทนที่ที่เกี่ยวข้องกับการค้า และเป็นหนี้ที่เกิดขึ้นในทางค้าปกติ โดยเป็นหนี้ที่ไม่มีการค้าชำระมากกว่า 30 (สามสิบ) วัน หรือ
- (ค) เป็นส่วนได้เสียที่เกิดขึ้นในอุปกรณ์ใด ๆ ที่ใช้ในการดำเนินธุรกิจตามปกติของตนเพื่อเป็นหลักประกันการซื้ออุปกรณ์ดังกล่าว

“โรงไฟฟ้า”

(ก) โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน

โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ประกอบด้วยโรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 1 ระยะที่ 2 ระยะที่ 4 ระยะที่ 5 และโรงไฟฟ้า CFB3 โดยโรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 1 เป็นโรงงานผลิตไอน้ำและน้ำอุตสาหกรรม ประกอบด้วยหม้อไอน้ำชนิด Type D ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิต เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนกรกฎาคม 2537 โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ระยะที่ 2 เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิต เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ ในเดือนตุลาคม 2539 โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงานระยะที่ 4 เป็นโรงไฟฟ้าระบบพลังงานความร้อนและไฟฟาร่วม เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนกุมภาพันธ์ 2548 โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงานระยะที่ 5 เป็นโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วมซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง เริ่มเปิด

ดำเนินการเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 4 ปี 2554 และโรงไฟฟ้า CFB3 เป็นโรงไฟฟ้าถ่านหินที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมโดยติดตั้งหม้อไอน้ำระบบ Fluidized Bed ชนิดหมุนเวียน ซึ่งให้การเผาไหม้เชื้อเพลิงที่สมบูรณ์และมีประสิทธิภาพ ช่วยลดสารที่ก่อให้เกิดมลภาวะ อาทิ ก๊าซไนโตรเจน และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ เริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนพฤศจิกายน ปี 2553 โรงไฟฟ้าทั้งห้าแห่งตั้งอยู่ ณ นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 771 เมกะวัตต์ และกำลังการผลิตไอน้ำ 926 ตันต่อชั่วโมง ไฟฟ้าที่ผลิตโดยโรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน จำหน่ายให้แก่ กฟผ. และลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ส่วนไอน้ำจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด นอกจากนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 โรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ยังมีโรงงานผลิตน้ำเพื่อการอุตสาหกรรมซึ่งสามารถผลิตน้ำสะอาดได้ 3,510 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง และน้ำปราศจากแร่ธาตุ 1,060 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง โดยนำไปใช้ในโรงไฟฟ้าโกลว์ พลังงาน ตลอดจนจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม

(ข) โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 1

โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 1 เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิต เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนกุมภาพันธ์ 2541 โรงงานดังกล่าวตั้งอยู่ ณ นิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก (มาบตาพุด) โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 124 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตไอน้ำ 90 ตันต่อชั่วโมง รวมทั้งมีกำลังการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ 190 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง ไฟฟ้าที่ผลิตโดยโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 1 จำหน่ายให้แก่ กฟผ. และลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมเหมราชตะวันออก และโรงงานผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุโกลว์ เดมิน วอเตอร์ ซึ่งตั้งอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมภาคตะวันออก ได้โอนกิจการทั้งหมดของบริษัทให้กับ โกลว์ เอสพีพี 1 เริ่มเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ในเดือนพฤศจิกายน 2542 โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีกำลังการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุได้ 120 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง โดยจำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมภาคตะวันออก

(ค) โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2/เอสพีพี 3

โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2/เอสพีพี 3 เป็นโรงไฟฟ้าระบบพลังความร้อนร่วมซึ่งใช้เชื้อเพลิงสองชนิดคือก๊าซธรรมชาติและ

ถ่านหิน เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ในเดือนมีนาคม 2542 โรงงานไฟฟ้าส่วนที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเป็นของโกลว์ เอสพีพี 2 ขณะที่โรงงานไฟฟ้าส่วนที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงเป็นของโกลว์ เอสพีพี 3 โรงไฟฟ้าของโกลว์ เอสพีพี 2/เอสพีพี 3 ประกอบด้วยหน่วยผลิต 2 ส่วน คือ (1) ส่วนที่เป็นเครื่องกังหันก๊าซ ขนาด 35 เมกะวัตต์จำนวน 2 เครื่อง และหน่วยเก็บความร้อนสองชุด และ (2) ส่วนที่เป็นหน่วยผลิตไฟฟ้าระบบพลังงานความร้อน และไฟฟ้าร่วมกัน โดยใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงขนาด 222 เมกะวัตต์จำนวน 2 เครื่อง โดยแต่ละหน่วยประกอบด้วยเครื่องกังหันไอน้ำและหม้อไอน้ำระบบ Fluidized Bed ซึ่งใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2554 โรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2/เอสพีพี 3 มีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวม 513 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตไอน้ำ 190 ตันต่อชั่วโมง รวมทั้งมีกำลังการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ 150 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง ไฟฟ้าที่ผลิตโดยโรงไฟฟ้าโกลว์ เอสพีพี 2/เอสพีพี 3 จำหน่ายให้แก่ กฟผ. และลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด ส่วนไอน้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม จำหน่ายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด

- “หนังสือชี้ชวน”** หมายถึง หนังสือชี้ชวน ซึ่งมีผลบังคับใช้วันที่ 28 สิงหาคม 2558 ของผู้ออกหุ้นกู้เกี่ยวกับการออกและการเสนอขายหุ้นกู้
- “ปตท.”** หมายถึง บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (เดิมชื่อการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย)
- “พระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด”** หมายถึง พระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 ตามที่ได้มีการแก้ไขเพิ่มเติม หรือที่จะมีการแก้ไขใหม่เป็นครั้งคราว
- “วันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้”** หมายถึง วันที่ 3 กันยายน 2568
- “นายทะเบียนหุ้นกู้”** หมายถึง ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) หรือผู้ที่ทำหน้าที่เป็นนายทะเบียนหุ้นกู้แทนนายทะเบียนหุ้นกูดังกล่าว
- “สิทธิในหุ้นกู้”** หมายถึง สิทธิทั้งปวงในหุ้นกู้อันรวมถึง (แต่ไม่จำกัดเฉพาะ) สิทธิในการได้รับชำระเงินต้นและดอกเบี้ย และสิทธิในการเข้าร่วมประชุมและออกเสียงลงคะแนนในการประชุมผู้ถือหุ้นกู้
- “ก.ล.ต.”** หมายถึง สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

“ส่วนได้เสียในหลักประกัน”	หมายถึง การ จำนอง จำน่า สิทธิยึดเหนี่ยว ภาระติดพัน ภาระผูกพัน การโอน การก่อหลักประกัน หรือส่วนได้เสียในหลักประกันหรือสัญญาหรือการดำเนินการอื่นใดที่มีผลเป็นการให้หลักประกัน ไม่ว่าจะหลักประกันดังกล่าวจะมีการก่อขึ้นหรือเกิดขึ้นโดยวิธีการใด
“ข้อกำหนดสิทธิ”	หมายถึง ข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ฉบับนี้
“สมาคมตลาดตราสารหนี้”	หมายถึง สมาคมตลาดตราสารหนี้ไทย
“ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์”	หมายถึง บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด หรือบุคคลอื่นใดที่ดำเนินกิจการรับฝากหลักทรัพย์ได้ตามกฎหมายซึ่งเข้ารับทำหน้าที่แทน

2. ชนิดของหุ้นกู้ มูลค่าที่ตราไว้ อัตราดอกเบี้ย และอายุของหุ้นกู้

- 2.1 หุ้นกู้เป็นหุ้นกู้มีประกันชนิดระบุชื่อผู้ถือ โดยมีอัตราดอกเบี้ยเท่ากับอัตราดอกเบี้ยไม่ผิดนัด และมีอายุ 10 (สิบ) ปี นับจากวันออกหุ้นกู้
- 2.2 ในวันออกหุ้นกู้ มีหุ้นกู้จำนวนทั้งหมดไม่เกิน 4,000,000 (สี่ล้าน) หน่วย มีมูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 (หนึ่งพัน) บาท คิดเป็นมูลค่ารวมของหุ้นกู้ไม่เกิน 4,000,000,000 (สี่พันล้าน) บาท

3. ใบหุ้นกู้ สมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ และผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้

- 3.1 นายทะเบียนหุ้นกู้มีหน้าที่ตามสัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้ ที่จะต้องออกใบหุ้นกู้ตามแบบที่กำหนดไว้ในเอกสารแนบท้ายหมายเลข 2 ของข้อกำหนดสิทธิให้แก่ผู้จองซื้อหุ้นกู้ตามจำนวนที่ได้รับการจัดสรร สำหรับผู้จองซื้อหุ้นกู้ที่แจ้งความประสงค์ในใบจองซื้อให้ออกใบหุ้นกู้ในชื่อของตน

ในกรณีที่ผู้จองซื้อหุ้นกู้แจ้งความประสงค์ในใบจองซื้อให้นำหุ้นกู้ที่ได้รับการจัดสรรฝากไว้กับศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (เพื่อให้หุ้นกู้ดังกล่าวสามารถซื้อขายได้ในระบบไร้ใบหุ้นกู้ (scripless system)) นายทะเบียนหุ้นกู้จะต้องลงชื่อศูนย์รับฝากหลักทรัพย์เป็นผู้ถือหุ้นกู้แทนในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้นั้น

- 3.2 นายทะเบียนหุ้นกู้มีหน้าที่ตามสัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้ ในการจัดทำและเก็บรักษาสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ไว้จนกว่าหุ้นกู้ทั้งหมดจะได้รับการไถ่ถอน
- 3.3 (ก) ผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้ ในกรณีที่มีการออกใบหุ้นกู้

สิทธิในหุ้นกู้จะตกแก่บุคคลที่ปรากฏชื่อเป็นเจ้าของหุ้นกู้จำนวนดังกล่าวในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้เมื่อสิ้นเวลาทำการในวันทำการก่อนวันที่กำหนดให้มีการใช้สิทธิตามหุ้นกู้ หรือในวันทำการแรกของการปิดสมุดทะเบียนพักการโอนหุ้นกู้ตามข้อ 4.4 หรือวันอื่นใดตามที่กำหนดไว้เป็นกรณีเฉพาะตามข้อกำหนด

สิทธิ (แล้วแต่กรณี) เว้นแต่จะได้มีการโอนหุ้นกู้ซึ่งสามารถไต่ถามกับผู้ออกหุ้นกู้ได้ตามข้อ 4.1 (ข) เกิดขึ้นแล้วในวันต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องข้างต้น ซึ่งสิทธิในหุ้นกู้ในกรณีนี้จะตกแก่ผู้รับโอนหุ้นกู้

(ข) ผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้ ในกรณีที่หุ้นกู้อยู่ในระบบไร้ใบหุ้นกู้และศูนย์รับฝากหลักทรัพย์เป็นผู้ถือหุ้นกู้แทน

สิทธิในหุ้นกู้ที่มีการลงทะเบียนในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ไว้ในชื่อของศูนย์รับฝากหลักทรัพย์จะตกแก่บุคคลที่ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ได้แจ้งชื่อและที่อยู่เป็นหนังสือให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบ ว่าเป็นผู้ทรงสิทธิในหุ้นกัจำนวนดังกล่าวในวันทำการแรกของการปิดสมุดทะเบียนพักการโอนหุ้นกู้ ตามข้อ 4.4

3.4 เมื่อศูนย์รับฝากหลักทรัพย์แจ้งต่อนายทะเบียนหุ้นกู้ให้ทราบถึงชื่อและที่อยู่ของบุคคลผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้ที่อยู่ในระบบไร้ใบหุ้นกู้ และเป็นหุ้นกู้ที่มีการลงทะเบียนในทะเบียนผู้ถือหุ้นกัจำนวนดังกล่าวไว้กับศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ และขอให้นายทะเบียนหุ้นกู้มอบใบหุ้นกู้ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้สำหรับหุ้นกัจำนวนดังกล่าว นายทะเบียนหุ้นก้อมีหน้าที่ตามสัญญาแต่งตั้งนายทะเบียนหุ้นกู้ ที่จะต้องมอบใบหุ้นกู้ให้แก่ผู้ทรงสิทธิในหุ้นกัจำนวนดังกล่าว และลงชื่อผู้ทรงสิทธิในหุ้นกัจำนวนดังกล่าวเป็นผู้ถือหุ้นกู้ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ ตามจำนวนที่ได้รับแจ้งจากศูนย์รับฝากหลักทรัพย์

ทั้งนี้ เมื่อได้มีการมอบใบหุ้นกู้และลงทะเบียนดังกล่าวแล้ว นายทะเบียนหุ้นก้อจะแก้ไขจำนวนรวมของหุ้นก้อที่ลงทะเบียนในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นก้อไว้ในชื่อของศูนย์รับฝากหลักทรัพย์โดยหักจำนวนหุ้นก้อที่ได้แยกไปลงทะเบียนไว้ในชื่อของผู้ทรงสิทธิในหุ้นก้อออก

4. การโอนหุ้นกู้

4.1 การโอนหุ้นก้อที่มีได้ฝากไว้กับศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ดังนี้

(ก) การโอนหุ้นก้อระหว่างผู้โอนและผู้รับโอน

การโอนหุ้นก้อจะสมบูรณ์เมื่อผู้โอนหุ้นก้อ ซึ่งเป็นผู้ลงทะเบียนผู้ถือหุ้นก้อระบุชื่อเป็นเจ้าของหุ้นกัจำนวนที่จะทำการโอน (หรือผู้รับโอนคนสุดท้าย) (แล้วแต่กรณี) ได้ส่งมอบใบหุ้นก้อให้แก่ผู้รับโอนโดยลงลายมือชื่อสลักหลังแสดงการโอนในด้านหลังของใบหุ้นก้อ ซึ่งมีการลงลายมือชื่อสลักหลังแสดงการโอนต่อเนืองครบถ้วนโดยผู้โอนและผู้รับโอนสำหรับการโอนหุ้นก้อแต่ละครั้งที่ผ่านมา

(ข) การโอนหุ้นก้อระหว่างผู้รับโอนกับผู้ออกหุ้นก้อ

การโอนหุ้นก้อจะไต่ถามกับผู้ออกหุ้นก้อได้ก็ต่อเมื่อผู้รับโอนหุ้นก้อยู่ระหว่างลงทะเบียนการโอนหุ้นก้อในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นก้อ โดยนายทะเบียนหุ้นก้อได้รับคำขอลงทะเบียนการโอนหุ้นก้อ พร้อมทั้งใบหุ้นก้อที่ผู้รับโอนหุ้นก้อได้ลงลายมือชื่อเป็นผู้รับโอนในด้านหลังของใบหุ้นก้อนั้นครบถ้วนแล้ว

(ค) การโอนหุ้นก้อระหว่างผู้รับโอนกับบุคคลภายนอก

การโอนหุ้นก้อจะไต่ถามกับบุคคลภายนอกได้ก็ต่อเมื่อนายทะเบียนหุ้นก้อได้ลงทะเบียนการโอนหุ้นก้อในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นก้อเรียบร้อยแล้ว

การขอลงทะเบียนการโอนหุ้นกู้จะต้องกระทำ ณ สำนักงานใหญ่ของนายทะเบียนหุ้นกู้ในวันและเวลาทำการของนายทะเบียนหุ้นกู้ และจะต้องทำตามแบบและวิธีการที่นายทะเบียนหุ้นกูกำหนด โดยผู้ลงทะเบียนจะต้องส่งมอบใบหุ้นกู้ที่ลงลายมือชื่อแสดงการโอนในด้านหลังของใบหุ้นกู้ครบถ้วน ตามหลักเกณฑ์ในข้อ 4.1 (ก) และ (ข) พร้อมทั้งหลักฐานอื่น ๆ ที่ยืนยันถึงความถูกต้องและความสมบูรณ์ของการโอนและการรับโอนหุ้นกู้ตามที่นายทะเบียนหุ้นกูกำหนดให้แก่นายทะเบียนหุ้นกู้ ซึ่งนายทะเบียนหุ้นกู่จะลงทะเบียนการโอนหุ้นกู้ในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ให้แล้วเสร็จภายใน 7 (เจ็ด) วันทำการ หลังจากวันที่นายทะเบียนหุ้นกู้ได้รับคำขอลงทะเบียนการโอนหุ้นกู้พร้อมทั้งใบหุ้นกู้และหลักฐานอื่น ๆ ที่จะต้องส่งมอบครบถ้วนเรียบร้อยแล้ว

- 4.2 สำหรับการโอนหุ้นกู้ที่ฝากไว้กับศูนย์รับฝากหลักทรัพย์นั้น ให้เป็นไปตามข้อบังคับของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องอื่น ๆ รวมทั้งศูนย์ซื้อขายหลักทรัพย์ที่เกี่ยวข้อง
- 4.3 ในการเสนอขายหุ้นกู้และ/หรือการโอนหุ้นกู้ให้สามารถขายหรือโอนแก่ “ผู้ลงทุนสถาบันและผู้ลงทุนรายใหญ่” เท่านั้น โดยมีการจัดซื้อจำกัดการโอนดังกล่าวต่อ ก.ล.ต.

เพื่อประโยชน์ของข้อนี้ คำว่า “ผู้ลงทุนสถาบัน” หมายถึง

- (1) ธนาคารแห่งประเทศไทย
- (2) ธนาคารพาณิชย์
- (3) ธนาคารที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้น
- (4) บริษัทเงินทุน
- (5) บริษัทเครดิตฟองซิเอร์
- (6) บริษัทหลักทรัพย์
- (7) บริษัทประกันวินาศภัย
- (8) บริษัทประกันชีวิต
- (9) กองทุนรวม
- (10) กองทุนส่วนบุคคลซึ่งบริษัทหลักทรัพย์บริหารจัดการเงินทุนของผู้ลงทุนตาม (1) ถึง (9) หรือ (11) ถึง (25) หรือของผู้ลงทุนรายใหญ่
- (11) กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ
- (12) กองทุนบำเหน็จบำนาญข้าราชการ

- (13) กองทุนประกันสังคม
- (14) กองทุนการออมแห่งชาติ
- (15) กองทุนเพื่อการฟื้นฟูและพัฒนาาระบบสถาบันการเงิน
- (16) ผู้ประกอบธุรกิจสัญญาซื้อขายล่วงหน้าตามกฎหมายว่าด้วยสัญญาซื้อขายล่วงหน้า
- (17) ผู้ประกอบธุรกิจการซื้อขายล่วงหน้าตามกฎหมายว่าด้วยการซื้อขายสินค้าเกษตรล่วงหน้า
- (18) สถาบันการเงินระหว่างประเทศ
- (19) สถาบันคุ้มครองเงินฝาก
- (20) ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
- (21) นิติบุคคลประเภทบริษัท
- (22) นิติบุคคลซึ่งมีบุคคลตาม (1) ถึง (21) ถือหุ้นรวมกันเกินกว่าร้อยละ 75 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมด
- (23) ผู้ลงทุนต่างประเทศซึ่งมีลักษณะเดียวกับผู้ลงทุนตาม (1) ถึง (22)
- (24) ผู้จัดการกองทุนที่มีชื่อในทะเบียนผู้มีคุณสมบัติเป็นผู้จัดการกองทุนตามประกาศ ก.ล.ต.ว่าด้วยหลักเกณฑ์ เงื่อนไข และวิธีการในการแต่งตั้งและการปฏิบัติหน้าที่ของผู้จัดการกองทุน
- (25) ผู้จัดการลงทุนที่มีชื่อในทะเบียนผู้มีคุณสมบัติเป็นผู้จัดการลงทุนตามประกาศ ก.ล.ต. ว่าด้วยหลักเกณฑ์ เงื่อนไข และวิธีการในการแต่งตั้งและการปฏิบัติหน้าที่ของผู้จัดการลงทุนในสัญญาซื้อขายล่วงหน้า

“ผู้ลงทุนรายใหญ่” หมายถึง

- (1) นิติบุคคลที่มีลักษณะใดลักษณะหนึ่งดังนี้
 - (ก) มีส่วนของผู้ถือหุ้นตามงบการเงินปีล่าสุดที่ผู้สอบบัญชีตรวจสอบแล้วตั้งแต่ 100 ล้านบาทขึ้นไป
 - (ข) มีเงินลงทุนโดยตรงในหลักทรัพย์หรือสัญญาซื้อขายล่วงหน้าตามงบการเงินปีล่าสุดที่ผู้สอบบัญชีตรวจสอบแล้วตั้งแต่ 20 ล้านบาทขึ้นไป
- (2) บุคคลธรรมดาซึ่งนับรวมกับคู่สมรสแล้วมีลักษณะใดลักษณะหนึ่งดังนี้

- (ก) มีสินทรัพย์สุทธิตั้งแต่ 50 ล้านบาทขึ้นไป (ทั้งนี้ สินทรัพย์ดังกล่าวไม่นับรวมมูลค่าอสังหาริมทรัพย์ซึ่งใช้เป็นที่พักอาศัยประจำของบุคคลนั้น)
- (ข) มีรายได้ต่อปีตั้งแต่ 4 ล้านบาทขึ้นไป
- (ค) มีเงินลงทุนโดยตรงในหลักทรัพย์หรือสัญญาซื้อขายล่วงหน้าตั้งแต่ 10 ล้านบาทขึ้นไป

ทั้งนี้ ผู้ออกหุ้นกู้ได้ยื่นแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และร่างหนังสือชี้ชวนตามข้อ 7 (2) ของประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ที่ ทจ. 10/2556 เรื่อง การยื่นแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้ ลงวันที่ 11 มีนาคม พ.ศ. 2556 (รวมทั้งที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม)

ดังนั้น ผู้ออกหุ้นกู้และ/หรือนายทะเบียนหุ้นกู้ขอสงวนสิทธิที่จะไม่รับจดทะเบียนการโอนหุ้นกู้ ไม่ว่าในทอดใดๆ ให้แก่บุคคลที่ไม่ใช่ผู้ลงทุนสถาบันหรือผู้ลงทุนรายใหญ่ (ตามที่นิยามข้างต้น)

- 4.4 ผู้ออกหุ้นกู้จะดำเนินการให้นายทะเบียนหุ้นกู้ปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้เพื่อพักการโอนหุ้นกู้ เป็นระยะเวลา 14 (สิบสี่) วันล่วงหน้าก่อนวันชำระดอกเบี้ย วันชำระเงินต้น หรือวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ หรือวันที่กำหนดชำระผลประโยชน์หรือค่าตอบแทนอื่นใด หรือวันประชุมผู้ถือหุ้นกู้ แล้วแต่กรณี เพื่อกำหนดชื่อและสิทธิของผู้ถือหุ้นกู้ในการได้รับดอกเบี้ย เงินต้น ผลประโยชน์หรือค่าตอบแทนอื่นใด หรือเพื่อกำหนดชื่อและสิทธิของผู้ถือหุ้นกู้ในการเข้าประชุมผู้ถือหุ้นกู้ (แล้วแต่กรณี) ทั้งนี้ การปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้จะเริ่มตั้งแต่วันที่ 12.00 น. ของวันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้วันแรก ในกรณีที่วันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู่วันใดมิใช่วันทำการ ให้เลื่อนวันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ไปในวันทำการถัดไป ในกรณีดังกล่าว ระยะเวลาการปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้จะเหลือน้อยกว่า 14 (สิบสี่) วัน

ให้วันทำการวันแรกของการปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ตามข้อ 4.4 นี้ เป็นวันกำหนดสิทธิของผู้ถือหุ้นกู้ในการได้รับดอกเบี้ย เงินต้น ผลประโยชน์หรือค่าตอบแทนอื่นใด หรือเพื่อกำหนดสิทธิของผู้ถือหุ้นกู้ในการเข้าประชุมผู้ถือหุ้นกู้ (แล้วแต่กรณี)

ทั้งนี้ ระยะเวลาการปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้สามารถแก้ไขเปลี่ยนแปลงได้โดยไม่ต้องได้รับความยินยอมจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้แต่อย่างใด ตามหลักเกณฑ์ใด ๆ ที่เกี่ยวข้องของสมาคมตลาดตราสารหนี้

5. คำยืนยันและคำรับรองของผู้ออกหุ้นกู้

ผู้ออกหุ้นกู้ขอให้คำยืนยันและคำรับรองต่อผู้ถือหุ้นกู้ ณ วันออกหุ้นกู่นี้

- (ก) สถานะของผู้ออกหุ้นกู้

ผู้ออกหุ้นกู้เป็นนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นอย่างถูกต้อง และดำรงอยู่อย่างสมบูรณ์ตามกฎหมายของประเทศไทย และได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการตามวัตถุประสงค์ของกิจการอย่างถูกต้องตามกฎหมาย

(ข) สถานะของหุ้นกู้

ภายใต้บังคับของข้อ 6.5 (ก) หุ้นกู้เป็นหนี้ที่ไม่ด้อยสิทธิและเป็นหนี้ที่ไม่มีหลักประกันของผู้ออกหุ้นกู้ ซึ่งมีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกันทุกหน่วย และเท่าเทียมกับหนี้ค้ำประกันอื่นใดของผู้ออกหุ้นกู้ที่ไม่ด้อยสิทธิและไม่มีหลักประกันทั้งในปัจจุบันและในอนาคต (เว้นแต่บรรดาหนี้ที่ได้รับความคุ้มครองตามกฎหมายให้ได้รับชำระหนี้ก่อน)

(ค) สถานะของหนังสือค้ำประกัน

(1) หนังสือค้ำประกันเป็นข้อผูกพันของแต่ละบริษัทในกลุ่มผู้ค้ำประกันที่สมบูรณ์ และมีผลผูกพันตามกฎหมายและใช้บังคับได้ตามข้อกำหนดของหนังสือค้ำประกันดังกล่าว เว้นแต่เท่าที่การบังคับใช้หนังสือดังกล่าวอาจถูกจำกัดโดยกฎหมายเกี่ยวกับการล้มละลาย การฟื้นฟูกิจการ หรือกฎหมายอื่นในทำนองเดียวกันที่เกี่ยวกับหรือมีผลกระทบต่อการใช้สิทธิของเจ้าหนี้โดยทั่วไป

(2) ภายใต้บังคับของข้อ 6.5 (ก) หนังสือค้ำประกันถือเป็นหนี้ที่ไม่ด้อยสิทธิและเป็นหนี้ที่ไม่มีหลักประกันของกลุ่มผู้ค้ำประกันซึ่งมีสถานะทางกฎหมายเท่าเทียมกัน และเท่าเทียมกับหนี้ค้ำประกันอื่นใดของกลุ่มผู้ค้ำประกันที่ไม่ด้อยสิทธิและไม่มีหลักประกันทั้งในปัจจุบันและในอนาคต (เว้นแต่บรรดาหนี้ที่ได้รับความคุ้มครองตามกฎหมายให้ได้รับชำระหนี้ก่อน)

(ง) งบการเงินและงบการเงินรวม

งบการเงินของผู้ออกหุ้นกู้และแต่ละบริษัทในกลุ่มผู้ค้ำประกัน ได้มีการจัดทำตามกฎหมายเกณฑ์และวิธีการทางการบัญชีที่เป็นที่ยอมรับกันโดยทั่วไปในประเทศไทย และเมื่อพิจารณาประกอบกับหมายเหตุประกอบงบการเงินและงบการเงินรวม จะแสดงให้เห็นถึง (ก) สถานะทางการเงิน ณ วันที่ตามที่ระบุในงบการเงินดังกล่าว และ (ข) ผลประกอบการของผู้ออกหุ้นกู้และ/หรือบริษัทในกลุ่มผู้ค้ำประกันดังกล่าวในรอบระยะเวลาที่เกี่ยวข้องโดยถูกต้องตามที่ควร

(จ) การปฏิบัติตามกฎหมาย

ทั้งผู้ออกหุ้นกู้หรือแต่ละบริษัทในกลุ่มผู้ค้ำประกันต่างไม่ได้ผิดสัญญา ผ่าฝืน หรือไม่ปฏิบัติตามกฎหมาย กฎเกณฑ์ ระเบียบข้อบังคับ คำสั่ง ข้อตกลง คำรับรอง ตราสาร สิทธิพิเศษ สัมปทาน ใบอนุญาต ข้อผูกพัน ข้อผูกมัดใด ๆ ซึ่งมีผลผูกพันตนหรือสินทรัพย์หรือรายได้ของตน ซึ่งการผิดสัญญา การฝ่าฝืนหรือการไม่ปฏิบัติตามดังกล่าวจะมีผลกระทบในทางลบอย่างสำคัญค่ายืนยงและคำรับรองที่ให้ไว้ในข้อ 5 (ก) และข้อ 5 (ง) ถือว่าได้ให้ซ้ำไว้ในวันที่ระบุไว้ในงบการเงินของผู้ออกหุ้นกู้

6. หน้าทีของผู้ถือหุ้นกู้

6.1 ในกรณีที่

(1) มีเหตุผิดนัดใด ๆ หรือ

(2) ผู้ถือหุ้นกู้หรือบริษัทใดในกลุ่มผู้ค้าประกันถูกฟ้องร้องเป็นจำเลยในศาลใด ๆ หรือถูกกล่าวหาว่าเป็นฝ่ายที่ต้องรับผิดชอบตามสัญญาในกรณีพิพาทที่กำหนดให้มีการตัดสินชี้ขาดโดยอนุญาโตตุลาการ และกรณีดังกล่าวจะมีผลกระทบในทางลบอย่างสำคัญ

ให้ผู้ถือหุ้นกู้แจ้งให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ทราบเกี่ยวกับกรณีดังกล่าวข้างต้นโดยพลัน รวมถึงการดำเนินการใด ๆ ที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้กระทำหรือเสนอที่จะกระทำเพื่อแก้ไขหรือเยียวยาเหตุการณ์ดังกล่าว หลังจากที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้รับทราบเกี่ยวกับเหตุการณ์ดังกล่าว

6.2 เมื่อผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ร้องขอ ให้ผู้ถือหุ้นกู้ส่งเอกสารซึ่งลงนามโดยกรรมการผู้มีอำนาจของผู้ถือหุ้นกู้ (หรือบุคคลหนึ่งบุคคลใดที่ได้รับมอบหมายให้มีอำนาจ โดยกรรมการผู้มีอำนาจของผู้ถือหุ้นกู้ตามหนังสือมอบอำนาจ) โดยเอกสารดังกล่าวระบุว่าจากข้อมูลที่ผู้ถือหุ้นกู้มีอยู่ในปัจจุบัน ผู้ถือหุ้นกู้ขอรับรองว่าไม่มีเหตุผิดนัดใด ๆ เกิดขึ้นและไม่มีคดีใด ๆ ที่ผู้ถือหุ้นกู้หรือบริษัทใดในกลุ่มผู้ค้าประกันเป็นจำเลยหรือผู้ถูกกล่าวหาในศาลหรือในการพิจารณาโดยอนุญาโตตุลาการ ซึ่งจะมีผลกระทบในทางลบอย่างสำคัญ (เว้นแต่กรณีที่ได้แจ้งให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ทราบแล้ว (ถ้ามี)) ทั้งนี้ ผู้ถือหุ้นกู้จะจัดส่งเอกสารดังกล่าวให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ไม่มากกว่าหนึ่งครั้งในแต่ละปีปฏิทิน

6.3 ในกรณีที่เกิดเหตุการณ์ใด ๆ ซึ่งทำให้มีความจำเป็นต้องเปลี่ยนแปลงผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้หรือนายทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ ให้ผู้ถือหุ้นกู้เสนอชื่อผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้หรือนายทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้รายใหม่ (แล้วแต่กรณี) โดยเร็วที่สุดเท่าที่จะเป็นไปได้ แต่ต้องไม่เกิน 30 (สามสิบ) วันนับจากวันที่ผู้ถือหุ้นกู้ทราบเกี่ยวกับเหตุการณ์ดังกล่าว

6.4 ข้อปฏิบัติของผู้ถือหุ้นกู้

ตลอดระยะเวลาที่ยังคงมีหนี้คงค้างภายใต้หุ้นกู้ ผู้ถือหุ้นกู้ขอสัญญาและตกลงว่าจะกระทำการต่อไปนี้

(ก) การประกอบธุรกิจของผู้ถือหุ้นกู้และการเอาประกันภัย

ผู้ถือหุ้นกู้ต้องใช้ความพยายามอย่างดีที่สุด และจะดำเนินการให้แต่ละบริษัทในกลุ่มผู้ค้าประกันใช้ความพยายามอย่างดีที่สุดในการประกอบธุรกิจของตนให้เหมาะสมและมีประสิทธิภาพและเป็นไปตามหลักการจัดการและบริหารองค์กรที่ดี

ผู้ถือหุ้นกู้จะต้องดำเนินการบริหารและบำรุงรักษา และดำเนินการให้แต่ละบริษัทในกลุ่มผู้ค้าประกันบริหารและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าในส่วนของตน ให้เป็นไปตามนโยบายและวิธีการปฏิบัติในการบำรุงรักษาที่ดีและเป็นที่ยอมรับกันโดยทั่วไปของการประกอบธุรกิจของตนที่ปฏิบัติอยู่ในปัจจุบัน และ

ตามกฎหมายที่ใช้บังคับและเกี่ยวข้องโดยตรงกับธุรกิจของตน เว้นแต่ในกรณีที่การไม่ปฏิบัติตาม บทบัญญัติใด ๆ ของกฎหมายดังกล่าวจะไม่มีผลกระทบในทางลบอย่างสำคัญ

ผู้ออกหุ้นกู้จะต้องจัดให้มีและดำรงรักษาไว้ และดำเนินการให้แต่ละบริษัทในกลุ่มผู้ค้าประกันจัดให้มี และดำรงรักษาไว้ซึ่งการประกันภัยโรงไฟฟ้าในส่วนของตนตามวงเงินประกันภัย และต่อความเสี่ยงภัย ทั้งหลายซึ่งผู้ประกอบการในลักษณะเดียวกันกับผู้ออกหุ้นกู้หรือบริษัทในกลุ่มผู้ค้าประกันดังกล่าว (แล้วแต่กรณี) จะเอาประกันภัยไว้ตามปกติ

(ข) การชำระภาษี

ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระ และจะดำเนินการให้แต่ละบริษัทในกลุ่มผู้ค้าประกันชำระภาษีต่าง ๆ ทั้งสิ้นที่เรียกเก็บจากสินทรัพย์ ทรัพย์สิน รายได้หรือกำไรของตน ก่อนที่ภาษีนั้น ๆ จะล่วงเลยกำหนดที่จะต้องชำระ ตลอดจนจะทำการชำระ หรือดำเนินการให้มีการชำระเงินตามข้อเรียกร้องอันชอบด้วยกฎหมายต่าง ๆ ทั้งสิ้น ไม่ว่าประเภทใดก็ตาม ที่เป็นข้อเรียกร้องที่หากว่า การไม่ชำระแล้วอาจก่อให้เกิดภาระติดพันหรือ สิทธิยึดเหนี่ยวเหนือสินทรัพย์ ทรัพย์สิน รายได้ หรือกำไรดังกล่าวได้ หรือก่อให้เกิดบุริมสิทธิเหนือหนี้อื่น ๆ เว้นแต่ในกรณีที่ (1) ภาษีหรือเงินดังกล่าวกำลังอยู่ในระหว่างการโต้แย้งโดยสุจริตและโดยวิธีการที่ ถูกต้อง และ (2) ได้มีการกันเงินสำรองหรือเงินเผื่อเหลือตามที่อาจจำเป็นต้องกันไว้แล้วสำหรับเรื่อง ดังกล่าว ตามหลักการบัญชีที่เป็นที่ยอมรับกันโดยทั่วไปในประเทศไทย

(ค) การดำรงอัตราส่วนทางการเงิน

(1) สินทรัพย์ที่มีตัวตนที่เป็นส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันสิ้นงวดครึ่งปีบัญชีและวันสิ้นงวดปีบัญชี ผู้ออกหุ้นกู้จะดำรงสินทรัพย์ที่มีตัวตนที่เป็นส่วน ของผู้ถือหุ้นไว้ในจำนวนไม่น้อยกว่า 10,000,000,000 (หนึ่งหมื่นล้าน) บาท หรือในมูลค่าที่เป็น เงินตราต่างประเทศในจำนวนเทียบเท่ากับจำนวนดังกล่าว

ภายในเวลา 45 (สี่สิบห้า) วันนับจากวันสุดท้ายของแต่ละครึ่งรอบระยะเวลาบัญชี และภายใน เวลา 60 (หกสิบ) วันนับจากวันสุดท้ายของแต่ละรอบระยะเวลาบัญชี ผู้ออกหุ้นกู้จะต้องจัดส่ง รายงานเกี่ยวกับสินทรัพย์ที่มีตัวตนที่เป็นส่วนของผู้ถือหุ้นให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ เพื่อให้ผู้แทน ผู้ถือหุ้นกู้เก็บรักษารายงานดังกล่าวไว้เพื่อให้ผู้ถือหุ้นกู้สามารถตรวจสอบได้ และเพื่อให้ผู้แทน ผู้ถือหุ้นกู้สามารถตรวจสอบว่า ผู้ออกหุ้นกู้ได้ดำรงสินทรัพย์ที่มีตัวตนที่เป็นส่วนของผู้ถือหุ้นของ ตนไว้ในระดับดังกล่าวหรือไม่

“สินทรัพย์ที่มีตัวตนที่เป็นส่วนของผู้ถือหุ้น” ในส่วนที่เกี่ยวกับผู้ออกหุ้นกู้หมายถึง จำนวน รวมของทุนเรือนหุ้น ส่วนเกินมูลค่าหุ้น กำไรสะสม และเงินสำรองทั้งหมด (ที่ปรากฏอยู่ในงบ การเงินรวมของผู้ถือหุ้นกู้ในหัวข้อ “ส่วนของผู้ถือหุ้น”) แต่ไม่รวมถึงกำไรหรือการขาดทุน ซึ่ง เกิดจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ และจากการเปลี่ยนแปลง

มูลค่าของอนุพันธ์ (derivatives) หรืออนุพันธ์แฝง (embedded derivatives) (ถ้ามี) ที่ยังมีได้เกิดขึ้นจริงแต่มีการรับรู้ทางบัญชีแล้ว

(2) อัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น

ผู้ออกหุ้นกู้จะดำรงอัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (หรืออัตราส่วนระหว่างเงินกู้และหุ้นทุนในโครงสร้างเงินทุนของบริษัท) ในอัตราส่วนที่ไม่เกิน 2.5:1 โดยคำนวณ ณ เวลาสิ้นครึ่งรอบระยะเวลาบัญชี และเมื่อสิ้นรอบระยะเวลาบัญชี

เพื่อวัตถุประสงค์ดังกล่าว

“**หนี้สุทธิ**” หมายถึง หนี้สินต่าง ๆ ทั้งหมดในงบการเงินของผู้ถือหุ้นกู้ และในงบการเงินของแต่ละบริษัทในกลุ่มบริษัทโคเจนเนอเรชั่น ที่เกิดจากเงินกู้ ไม่ว่าจะเป็นเงินกู้ระยะสั้นหรือระยะยาว จากธนาคารพาณิชย์และสถาบันการเงินอื่น ๆ จากหุ้นกู้ จากการค้ำประกันหนี้ การจ่ายค่าชดเชยหนี้ หรือหนี้สินอื่นใดที่อาจเกิดขึ้นในภายหน้าในลักษณะเดียวกันของผู้ถือหุ้นกู้และแต่ละบริษัทในกลุ่มบริษัทโคเจนเนอเรชั่น ทั้งนี้ไม่รวมถึงหนี้ (ทั้งในปัจจุบันหรือที่จะเกิดขึ้นในอนาคต) ตาม (1) หนังสือค้ำประกัน และ (2) การค้ำประกันใด ๆ ที่ให้โดยแต่ละบริษัทในกลุ่มบริษัทโคเจนเนอเรชั่น เพื่อประกันหนี้ใด ๆ ของผู้ออกหุ้นกู้ หรือบริษัทในกลุ่มบริษัทโคเจนเนอเรชั่น (เพื่อที่จะไม่มีการนับหนี้ซ้ำกันสองครั้ง) หักด้วยเงินสดที่นำมาใช้ได้ของผู้ถือหุ้นกู้ และแต่ละบริษัทในกลุ่มบริษัทโคเจนเนอเรชั่น คงค้าง ณ สิ้นสุดรอบระยะเวลาดังกล่าว ทั้งนี้ คำว่า “**เงินสดที่นำมาใช้ได้**” หมายถึง เงินสด รายการเทียบเท่าเงินสดและเงินลงทุนชั่วคราวในตราสารหนี้ที่มีระยะเวลาครบกำหนดไม่เกิน 1 ปี ซึ่งปรากฏตามงบการเงินที่เกี่ยวข้องลดด้วยเงินสด รายการเทียบเท่าเงินสดและเงินลงทุนชั่วคราวในตราสารหนี้ที่มีระยะเวลาครบกำหนดไม่เกิน 1 ปี ซึ่งปรากฏตามงบการเงินที่เกี่ยวข้องซึ่งไม่สามารถนำมาชำระหนี้ของกลุ่มบริษัทโกลด์โคเจนเนอเรชั่น

“**ส่วนของผู้ถือหุ้น**” หมายถึง จำนวนรวมของทุนเรือนหุ้น ส่วนเกินมูลค่าหุ้นและกำไรสะสม รวมถึงเงินสำรองทั้งหมด (ตามที่ปรากฏอยู่ในงบการเงินรวมของผู้ถือหุ้นกู้ในหัวข้อ “ส่วนของผู้ถือหุ้น”) และเงินกู้ด้อยสิทธิที่ให้โดยผู้ถือหุ้น แต่ไม่รวมถึงกำไรหรือการขาดทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ และจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่าของอนุพันธ์ (derivatives) หรืออนุพันธ์แฝง (embedded derivatives) (ถ้ามี) ที่ยังมีได้เกิดขึ้นจริงแต่มีการรับรู้ทางบัญชีแล้ว ปรากฏตามงบการเงินรวมของผู้ถือหุ้นกู้

ผู้ออกหุ้นกู้จะยื่นรายงานเกี่ยวกับอัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้นที่ผ่านการตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีของผู้ถือหุ้นกู้แล้วให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ภายในเวลา 45 (สี่สิบห้า) วันนับจากวันสุดท้ายของครึ่งรอบระยะเวลาบัญชี และภายในเวลา 60 (หกสิบ) วันนับจากวันสุดท้ายของแต่ละรอบระยะเวลาบัญชี เพื่อให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เก็บรักษาไว้เพื่อให้ผู้ถือหุ้นกู้สามารถ

ตรวจสอบได้ และเพื่อให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นผู้ตรวจสอบว่าผู้ถือหุ้นผู้ได้ดำรงอัตราส่วนทางการเงินดังกล่าวหรือไม่

(3) อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้

ผู้ถือหุ้นผู้จะต้องดำรงอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ไว้ไม่น้อยกว่า 1.25 เท่า ในแต่ละรอบระยะเวลา 12 (สิบสอง) เดือน สิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน และ 31 ธันวาคมของแต่ละปี ทั้งนี้ผู้ถือหุ้นผู้จะจัดทำรายงานเกี่ยวกับอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ในแต่ละรอบระยะเวลาบัญชีที่สิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน และวันที่ 31 ธันวาคมของแต่ละปี โดยอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ที่จะต้องดำรงไว้ในแต่ละรอบระยะเวลา 12 (สิบสอง) เดือนนั้นจะต้องคำนวณโดยใช้สูตรดังต่อไปนี้

อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ ได้แก่ อัตราส่วนของ

(ก) ยอดรวมของจำนวนต่อไปนี้ในส่วนของบริษัททุกแห่งในกลุ่มบริษัทโกลด์วิคเจเนเนอเรชั่น

- (1) ผลรวมของกำไรสุทธิ (ไม่รวมกำไรหรือการขาดทุนที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ และจากการเปลี่ยนแปลงมูลค่าของอนุพันธ์ (derivatives) หรืออนุพันธ์แฝง (embedded derivatives) (ถ้ามี) ที่ยังมีได้เกิดขึ้นจริงแต่มีการรับรู้ทางบัญชีแล้ว)
- (2) เงินสดที่นำมาใช้ได้ (ตามที่ปรากฏในงบการเงินของแต่ละบริษัทที่สิ้นสุด ณ วันที่ 30 มิถุนายน และวันที่ 31 ธันวาคมของแต่ละปี) และ
- (3) ค่าใช้จ่ายที่เป็นดอกเบี้ยและค่าธรรมเนียมที่ไม่ใช่ดอกเบี้ยอื่น ๆ ที่ต้องจ่ายให้กับสถาบันการเงิน รวมถึงค่าเสื่อมราคาและรายการที่ไม่ใช่เงินสดอื่น ๆ ที่เกิดขึ้นในรอบระยะเวลา 12 (สิบสอง) เดือน

ต่อ

- (ข) ผลรวมของ (1) จำนวนเงินต้นที่ต้องชำระคืนตามกำหนดเวลา กับ (2) ค่าใช้จ่ายที่เป็นดอกเบี้ยและค่าธรรมเนียมอื่น ๆ ที่ไม่ใช่ดอกเบี้ยที่ต้องจ่ายให้กับสถาบันการเงินซึ่งเกิดขึ้นในรอบระยะเวลา 12 (สิบสอง) เดือนในส่วนของบริษัททุกแห่งในกลุ่มบริษัทโกลด์วิคเจเนเนอเรชั่น เพื่อวัตถุประสงค์ในการคำนวณอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ คำว่า “จำนวนเงินต้นที่ต้องชำระคืนตามกำหนดเวลา” ให้หมายถึง จำนวนเงินต้นที่บริษัทใด ๆ หรือทุกบริษัทในกลุ่มบริษัทโกลด์วิคเจเนเนอเรชั่นต้องชำระคืนตามกำหนดวงระยะเวลาใด ๆ ในระหว่างรอบระยะเวลา 12 (สิบสอง) เดือนนั้นๆ ทั้งนี้ไม่รวมถึงจำนวนเงินต้นที่จะต้องชำระคืนตามกำหนดวงระยะเวลาใด ๆ จากเงินที่ผู้ถือหุ้นผู้ได้รับจากการเบิกถอนโดยบริษัทใด ๆ หรือทุกบริษัทในกลุ่มบริษัทโกลด์วิคเจเนเนอเรชั่น

ตามสัญญาการสนับสนุนทางการเงิน หรือจากเงินที่บริษัทใด ๆ หรือทุกบริษัทในกลุ่มบริษัทโกลด์โคเจนเนอเรชั่น ได้รับจากการออกตราสารหนี้เพื่อการกู้ยืมนี้ใหม่มาชำระคืนเงินต้นดังกล่าว และเพื่อหลีกเลี่ยงไม่ให้เกิดข้อสงสัยใด ๆ ให้ยกเว้นไม่รวมถึงจำนวนเงินต้นที่ชำระคืนก่อนกำหนดโดยความสมัครใจ ตลอดจนเงินชำระคืนเงินกู้ระหว่างบริษัท และเงินชำระคืนเงินกู้ระยะสั้นที่กู้ยืมมาเพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียน

ผู้ออกหุ้นกู้จะต้องยื่นรายงานเกี่ยวกับอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ที่ผ่านการตรวจสอบโดยผู้สอบบัญชีของผู้ออกหุ้นกู้แล้ว ให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ภายในเวลา 45 (สี่สิบห้า) วันนับจากวันสุดท้ายของครึ่งปีบัญชี และภายในเวลา 60 (หกสิบ) วันนับจากวันสุดท้ายของแต่ละปีบัญชี เพื่อให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เก็บรักษาไว้ให้ผู้ถือหุ้นกู้ตรวจสอบได้และเพื่อให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตรวจสอบว่าผู้ออกหุ้นกู้ได้ดำรงอัตราส่วนทางการเงินดังกล่าวหรือไม่

(ง) การจัดทำเอกสารและหลักฐานเพื่อให้ผู้ถือหุ้นกู้ตรวจสอบ

ผู้ออกหุ้นกู้จะจัดทำและจัดเตรียมเอกสารและหลักฐานดังต่อไปนี้ไว้ที่สำนักงานใหญ่ของผู้ออกหุ้นกู้ และที่สำนักงานจดทะเบียนของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ตลอดอายุของหุ้นกู้เพื่ออำนวยความสะดวกให้ผู้ถือหุ้นกู้สามารถตรวจสอบและจัดทำสำเนาเอกสารต่าง ๆ ดังกล่าวได้โดยผู้ถือหุ้นกู้เป็นผู้ออกค่าใช้จ่ายเอง ทั้งนี้ในระหว่างเวลาทำการของผู้ออกหุ้นกู้ หรือผู้แทนผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) โดยจะต้องไม่เป็นอุปสรรคต่อการดำเนินงานของผู้ออกหุ้นกู้ หรือผู้แทนผู้ถือหุ้น แล้วแต่กรณี ดังนี้

- (1) สำเนาทางการเงินครึ่งปีของผู้ออกหุ้นกู้ที่สอบทานแล้ว และงบการเงินประจำปีของผู้ออกหุ้นกู้ที่ผ่านการตรวจสอบและรับรองแล้ว
- (2) สำเนาทางการเงินครึ่งปีของแต่ละบริษัทในกลุ่มผู้ค้ำประกันที่สอบทานแล้ว และงบการเงินประจำปีของแต่ละบริษัทในกลุ่มผู้ค้ำประกันที่ผ่านการตรวจสอบและรับรองแล้ว

อนึ่ง ผู้ออกหุ้นกู้จะยื่นสำเนาเอกสารต่าง ๆ ที่ระบุในข้อ 6.4 (ง) (1) และ/หรือ (2) ต่อผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ภายในระยะเวลาดังต่อไปนี้

- สำหรับเอกสารที่ระบุในข้อ 6.4 (ง) (1) ภายในระยะเวลา 45 (สี่สิบห้า) วันหลังจากวันสุดท้ายของรอบระยะเวลาครึ่งปี สำหรับงบการเงินรอบครึ่งปีที่ยังไม่ผ่านการตรวจสอบ และภายในเวลา 60 (หกสิบ) วันหลังจากวันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชี สำหรับงบการเงินรอบปีที่ผ่านการตรวจสอบและรับรองแล้ว และ
- สำหรับเอกสารที่ระบุในข้อ 6.4 (ง) (2) ภายในระยะเวลา 90 (เก้าสิบ) วันหลังจากวันสุดท้ายของรอบระยะเวลาครึ่งปี สำหรับงบการเงินรอบครึ่งปีที่ยังไม่ผ่านการตรวจสอบ และ ภายในเวลา 90 (เก้าสิบ) วันหลังจากวันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชี สำหรับงบการเงินรอบปีที่ผ่านการตรวจสอบและรับรองแล้ว

(จ) การรักษาสัดส่วนการถือหุ้นในกลุ่มผู้ค้าประกัน

ภายใต้บังคับของข้อ 10.1 (ง) ผู้ถือหุ้นจะต้องรักษาสัดส่วนการถือหุ้นและสิทธิการออกเสียงลงคะแนนในแต่ละบริษัทในกลุ่มผู้ค้าประกันไว้ไม่น้อยกว่าร้อยละ 51 (ห้าสิบเอ็ด)

(ฉ) การจัดอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้

ผู้ถือหุ้นจะจัดให้มีการจัดอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้โดยสำนักจัดอันดับความน่าเชื่อถือที่ได้รับความเห็นชอบจาก ก.ล.ต. ตลอดอายุของหุ้นกู้

(ช) การจัดทำและส่งรายงานให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

ผู้ถือหุ้นจะจัดทำและส่งรายงานให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ภายในระยะเวลา 30 (สามสิบ) วันนับจากวันที่ทราบเกี่ยวกับเหตุการณ์ต่อไปนี้ (นอกเสียจากจะแจ้งให้ทราบเป็นอย่างอื่น) เพื่อให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้สามารถแจ้งให้ผู้ถือหุ้นกู้ทราบเกี่ยวกับเหตุการณ์ดังกล่าว และเพื่อให้ผู้ถือหุ้นกู้สามารถตรวจสอบรายงานต่าง ๆ ดังกล่าวได้ ณ สถานที่ตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธินี้ดังนี้

- (1) รายงานในกรณีที่มีการดำเนินการหรือกิจการของผู้ถือหุ้นหรือบริษัทใดในกลุ่มผู้ค้าประกันเกิดความเสียหายอย่างร้ายแรงซึ่งทำให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างสำคัญ
- (2) ผู้ถือหุ้นหรือบริษัทใดในกลุ่มผู้ค้าประกันเลิกกิจการหรือหยุดประกอบกิจการ ไม่ว่าจะทั้งหมดหรือบางส่วน (นอกเหนือจากที่เป็นไปตามการควบรวมกิจการที่ได้รับความเห็นชอบ)
- (3) ผู้ถือหุ้นหรือบริษัทใดในกลุ่มผู้ค้าประกัน มีการเปลี่ยนแปลงลักษณะของการประกอบธุรกิจ
- (4) ผู้ถือหุ้นหรือบริษัทใดในกลุ่มผู้ค้าประกัน โอน หรือขายกิจการ หรือทรัพย์สินทั้งหมด หรือส่วนที่สำคัญของตน เว้นแต่การโอนหรือขายนั้นเป็นการทำธุรกรรมกับคู่สัญญาที่มีอำนาจต่อรองเท่าเทียมกัน (arm-length business transaction) หรือ
- (5) ผู้ถือหุ้นหรือบริษัทใดในกลุ่มผู้ค้าประกัน ควบหรือรวมกิจการ เว้นแต่เป็นการควบรวมกิจการที่ได้รับความเห็นชอบ

(ซ) ความสมบูรณ์ของหนังสือค้ำประกัน

ผู้ถือหุ้นจะดำเนินการให้หนังสือค้ำประกันเป็นข้อผูกพันที่สมบูรณ์ และถูกต้องตามกฎหมายที่มีผลผูกพันต่อกลุ่มผู้ค้าประกันและใช้บังคับได้ตามข้อกำหนดของหนังสือค้ำประกันดังกล่าว ภายในระยะเวลา นับตั้งแต่วันที่ออกหุ้นจนถึงวันที่ 31 สิงหาคม 2564 ภายใต้เงื่อนไขที่กำหนดไว้ในหนังสือค้ำประกัน เว้นแต่เท่าที่การบังคับใช้หนังสือดังกล่าวอาจถูกจำกัดโดยกฎหมายเกี่ยวกับการล้มละลาย การฟื้นฟูกิจการ หรือกฎหมายอื่นในทำนองเดียวกันที่เกี่ยวกับหรือมีผลกระทบต่อการใช้สิทธิของเจ้าหนี้โดยทั่วไป

ภายหลังการออกหุ้นกู้ในครั้งนี้นี้ หากผู้ออกหุ้นกู้หรือผู้ค้ำประกันได้ออกหุ้นกู้ใด ๆ หรือมีการกู้ยืมเงินระยะยาวที่มีกำหนดชำระคืนเกินกว่า 1 ปี จากสถาบันการเงิน โดยมีการค้าประกันการชำระเงินตามหุ้นกู้หรือเงินกู้ยืมดังกล่าวเป็นระยะเวลาเกินกว่าการค้าประกันตามหนังสือค้ำประกัน ผู้ออกหุ้นกู้จะดำเนินการให้มีการขยายระยะเวลาการค้าประกันตามหนังสือค้ำประกันออกไปให้เท่ากับระยะเวลาการค้าประกันสำหรับหุ้นกู้หรือเงินกู้ยืมดังกล่าว แต่ทั้งนี้ไม่เกินวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้

(ฉ) การปฏิบัติตามกฎหมาย

ผู้ออกหุ้นกู้จะปฏิบัติตามและจะดำเนินการให้กลุ่มผู้ค้ำประกันปฏิบัติตามกฎหมาย กฎเกณฑ์ ระเบียบ ข้อบังคับ คำสั่ง ข้อตกลง คำรับรอง ตราสาร สิทธิพิเศษ สัมปทาน ใบอนุญาต ข้อผูกพัน ข้อผูกมัดใด ๆ ซึ่งมีผลผูกพันตนหรือสินทรัพย์หรือรายได้ของตน ซึ่งการผิดสัญญา การฝ่าฝืนหรือการไม่ปฏิบัติตามดังกล่าวจะทำให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างสำคัญ

(ญ) ฐานะในการเป็นบริษัทจดทะเบียน

หากผู้ออกหุ้นกู้ถูกเพิกถอนจากการเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยแล้ว

- (1) ผู้ออกหุ้นกู้จะดำรงฐานะการเป็นบริษัทมหาชนไว้ตาม พระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด และ
- (2) ผู้ออกหุ้นกู้จะ และจะดำเนินการให้แต่ละบริษัทในกลุ่มผู้ค้ำประกันไม่ดำเนินการ หรือเข้าทำข้อตกลง หรือข้อผูกพันกับบุคคลใด (นอกจากกลุ่มบริษัทโกลด์วีโคเจนเนอเรชั่น) หรือชำระค่าธรรมเนียม ค่าคอมมิชชั่น หรือจำนวนเงินอื่น ๆ ในบัญชีของบุคคลใด (นอกจากกลุ่มบริษัทโกลด์วีโคเจนเนอเรชั่น) เว้นแต่เป็นไปตามการค้าตามปกติที่คู่สัญญามีอำนาจต่อรองที่เท่าเทียมกัน (arm-length business transaction) และภายใต้เงื่อนไขทางการค้าโดยทั่วไป

6.5 ข้อละเว้นการปฏิบัติ

ผู้ออกหุ้นกู้สัญญาและตกลงว่าทราบเท่าที่ยังมีหนี้ค้างค้างตามหุ้นกู้

(ก) ส่วนได้เสียในหลักประกัน

ผู้ออกหุ้นกู้จะไม่ก่อให้เกิด และจะดำเนินการให้แต่ละบริษัทในกลุ่มผู้ค้ำประกันไม่ก่อให้เกิด ส่วนได้เสียในหลักประกันต่อทรัพย์สินของตนส่วนใดส่วนหนึ่งหรือทั้งหมดเพื่อค้ำประกันหนี้ที่เกี่ยวกับเงินกู้ยืมหรือการค้าประกันหรือรับผิดชอบใด ๆ ในหนี้ที่เกี่ยวกับเงินกู้ยืม เว้นแต่

- (1) สิทธิยึดหน่วงที่อนุญาตให้ก่อได้
- (2) การก่อส่วนได้เสียในหลักประกันเหนือบัญชีสำรองเพื่อการชำระคืนหนี้ และ/หรือบัญชีเพื่อการชำระคืนหนี้ที่ผู้ออกหุ้นกู้เปิดหรือตกลงยินยอมที่จะเปิดตามการค้าดำเนินใด ๆ เกี่ยวกับการจัดหาเงินทุนสนับสนุน (รวมถึงแต่ไม่จำกัดเฉพาะการค้าดำเนินการดังกล่าวภายใต้หุ้นกู้ชุดอื่นใด) ซึ่ง

เป็นหลักประกันให้แก่ผู้ให้กู้ และ/หรือ เจ้าหนี้ที่ให้เงินทุนสนับสนุนดังกล่าวเท่านั้น (หรือผู้แทน
ของบุคคลดังกล่าว) (แล้วแต่กรณี)

- (3) บุริมสิทธิต่อไปนี้ซึ่งไม่ทำให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างสำคัญ
- (ก) บุริมสิทธิที่เกิดขึ้นจากการค้างชำระค่าจ้าง เงินประกันการว่างงาน หรือข้อผูกพันตาม
โครงการประกันสังคม หรือกองทุนบำเหน็จบำนาญ
 - (ข) บุริมสิทธิที่เกิดขึ้นจากภาษีหรือค่าปรับที่หน่วยงานของรัฐบาลไทยเรียกเก็บ ซึ่งยังไม่ถึง
กำหนดชำระ หรืออยู่ในระหว่างการโต้แย้งของผู้ออกหุ้นกู้
 - (ค) บุริมสิทธิที่เกิดขึ้นจากคำสั่งหรือคำพิพากษาของศาลซึ่งยังไม่ถึงที่สุด หรืออยู่ในระหว่าง
การอุทธรณ์ของผู้ออกหุ้นกู้
 - (ง) ภาระจำยอมที่ผู้ออกหุ้นกู้รับไว้เพื่อประโยชน์ของ กฟผ. หรือ ปตท. ตามสัญญาซื้อขาย
กระแสไฟฟ้าหรือก๊าซเพื่อใช้ในโรงไฟฟ้าหรือบางพื้นที่ในโรงไฟฟ้า หรือภาระจำยอมที่
ผู้ออกหุ้นกู้รับไว้เพื่อเป็นสาธารณประโยชน์ และ
 - (จ) บุริมสิทธิซึ่งไม่ถือเป็นสาระสำคัญในการถือกรรมสิทธิ์ในทรัพย์สินของผู้ออกหุ้นกู้ และ
ไม่มีกระทบในทางลบอย่างสำคัญต่อมูลค่าของทรัพย์สินดังกล่าว

เว้นแต่ หากผู้ออกหุ้นกู้ก่อหรือยอมให้มีการก่อส่วนได้เสียในหลักประกันสำหรับหนี้ที่เกี่ยวกับเงินกู้ยืม
และในเวลาเดียวกันหรือก่อนหน้าที่จะมีการก่อส่วนได้เสียในหลักประกันนั้น ผู้ออกหุ้นกู้ได้ก่อส่วนได้
เสียในหลักประกันเดียวกัน เพื่อประกันหนี้ของผู้ออกหุ้นกู้ที่มีอยู่กับผู้ถือหุ้นกู้ ตามหุ้นกู้ (ถ้ามี) หรือของ
กลุ่มผู้ค้ำประกันตามหนังสือค้ำประกัน โดยมีสถานะอย่างน้อยเท่าเทียมและอยู่ในลำดับเดียวกันกับหนี้
ที่เกี่ยวกับเงินกู้ยืมนั้น

- (ข) การไม่จ่ายเงินปันผล

ถ้าเกิดเหตุแห่งการผัดผ่อนตามข้อ 10.1 (ก) ผู้ออกหุ้นกู้จะไม่ประกาศหรือจ่ายเงินปันผล หรือเงินจำนวน
ต่าง ๆ หรือค่าตอบแทนในลักษณะคล้ายกันแก่ผู้ถือหุ้นของตน

6.6 การรวบรวมกิจการที่ได้รับความเห็นชอบ

การที่ผู้ถือหุ้นกู้ของซื้อหุ้นกู้ ถือได้ว่าผู้ถือหุ้นกู้

- (ก) ได้ให้ความยินยอมต่อการรวบรวมกิจการที่ได้รับความเห็นชอบและสละสิทธิใด ๆ อย่างเพิกถอนไม่ได้
ในการคัดค้านการรวบรวมกิจการที่ได้รับความเห็นชอบตามมาตรา 141 ของพระราชบัญญัติบริษัท
มหาชนจำกัด และ

(ข) รับทราบว่าคุณออกหุ้นกู้ได้ออกหุ้นกู้ ตามเกณฑ์ที่กำหนดไว้ว่าคุณออกหุ้นกู้จะไม่คัดค้านการควบรวมกิจการ ที่ได้รับความเห็นชอบใด ๆ ดังกล่าว

ในส่วนที่เกี่ยวกับหุ้นกู้ นั้น ผู้ถือหุ้นกู้ได้แต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เพื่อให้ทำหน้าที่เป็นตัวแทนของตนเกี่ยวกับสิทธิใด ๆ และสิทธิทั้งหมดที่มีอยู่ในฐานะเจ้าหนี้ของคุณออกหุ้นกู้ตามมาตรา 146 – 153 ของพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด (รวมถึงสิทธิในการคัดค้านการควบรวมกิจการที่ได้รับความเห็นชอบใด ๆ ดังกล่าวตามมาตรา 141 ของพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด) และเป็นตัวแทนของตนที่จะใช้สิทธิทั้งหมดดังกล่าวตามวิธีการตามที่กำหนดไว้ในข้อ 6.6 นี้เท่านั้น

ทั้งผู้ถือหุ้นกู้และผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ในฐานะตัวแทนของผู้ถือหุ้นกู้ต่างจะไม่คัดค้านหรือดำเนินการใด ๆ ที่อาจจะจำกัดความสามารถของคุณออกหุ้นกู้และกลุ่มผู้ค้าประกัน ในการดำเนินการควบรวมกิจการที่ได้รับความเห็นชอบให้แล้วเสร็จตามมาตรา 146 – 153 ของพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด

ผู้ถือหุ้นกู้จะเป็นผู้มอบหมายให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เป็นผู้ (1) รับหนังสือบอกกล่าวใด ๆ เกี่ยวกับการควบรวมกิจการที่ได้รับความเห็นชอบแทนผู้ถือหุ้นกู้ (ในฐานะเจ้าหนี้ของคุณออกหุ้นกู้) (2) ดำเนินการใด ๆ ที่กำหนดให้ผู้ถือหุ้นกู้ทั้งหลายต้องทำ (ในฐานะเจ้าหนี้ของคุณออกหุ้นกู้) เพื่อให้ความเห็นชอบและ/หรืออำนวยความสะดวกให้เกิดการควบรวมกิจการดังกล่าว (รวมถึง (แต่ไม่จำกัดเฉพาะ) การลงนามและการสลະสิทธิการคัดค้านการควบรวมกิจการที่ได้รับความเห็นชอบดังกล่าวในนามของผู้ถือหุ้นกู้ทั้งหลาย) และ (3) สลະสิทธิในการคัดค้านการควบรวมกิจการที่ได้รับความเห็นชอบใด ๆ ดังกล่าว

ผู้ถือหุ้นกูรับทราบและยินยอมว่าเมื่อมีการควบรวมกิจการใด ๆ ตามมาตรา 146 – 153 ของพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด

(ก) ผู้ถือหุ้นกู้และกลุ่มผู้ค้าประกัน จะสูญเสียสถานะภาพในฐานะนิติบุคคล (และหนังสือค้ำประกัน ย่อมจะไม่มีผลบังคับใช้อีกต่อไป) และ

(ข) บริษัทที่เกิดขึ้นจากการควบรวมกิจการระหว่างผู้ถือหุ้นกู้และกลุ่มผู้ค้าประกัน จะมีสิทธิในสินทรัพย์หนี้สิน สิทธิและหน้าที่รวมถึงความรับผิดชอบทั้งหมดของคุณออกหุ้นกู้และกลุ่มผู้ค้าประกัน (รวมถึงข้อผูกพันของคุณออกหุ้นกู้ตามหุ้นกู้และเอกสารหุ้นกู้ทั้งหลาย)

7. ดอกเบี้ย

7.1 ผู้ถือหุ้นกู้จะชำระดอกเบี้ยในอัตราดอกเบี้ยไม่คิดนัดในวันชำระดอกเบี้ย ทั้งนี้ อาจต้องมีการหักเงินไว้ ณ ที่จ่ายหรือการหักเงินใด ๆ ตามที่กำหนดไว้ตามข้อ 8.4 ทั้งนี้ ดอกเบี้ยจะคำนวณจากเงินต้นคงค้างของหุ้นกู้

การคำนวณดอกเบี้ยจะเริ่มจากวันออกหุ้นกู้ โดยอาศัยหลักเกณฑ์ 1 (หนึ่ง) ปี มี 365 (สามร้อยหกสิบห้า) วัน โดยนับจำนวนวันที่ผ่านไปจริงในแต่ละงวดดอกเบี้ยที่เกี่ยวข้อง (ให้นับรวมวันแรกของงวดดอกเบี้ยที่เกี่ยวข้อง แต่ไม่รวมวันสุดท้ายของงวดดอกเบี้ยนั้น)

7.2 ในกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู้ผิดนัดไม่ชำระเงินต้นงวดหนึ่งงวดใดตามเงื่อนไขในข้อกำหนดสิทธิ ดอกเบี้ยของเงินต้นคงค้างนับจากวันถึงกำหนดชำระ จนถึงวันที่ผู้ออกหุ้นกู้ทำการชำระหนี้ครบถ้วนให้คิดในอัตราดอกเบี้ยผิดนัด ไม่ว่าผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะได้แจ้งให้ผู้ออกหุ้นกู้ทราบเป็นหนังสือเกี่ยวกับกรณีดังกล่าวตามข้อ 10.2 แล้วหรือไม่ก็ตาม

8. วิธีการ เวลา และสถานที่สำหรับการชำระหนี้ตามหุ้นกู้

8.1 การชำระเงินต้น

(ก) ในกรณีที่มีการออกไปหุ้นกู้

ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระเงินต้นหุ้นกู้ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้เป็น (1) การโอนเข้าบัญชีธนาคารของผู้ถือหุ้นกู้ (ที่ผู้ถือหุ้นกู้แจ้งให้กับนายทะเบียนหุ้นกู้และผู้ออกหุ้นกู้ทราบเป็นลายลักษณ์อักษรล่วงหน้าอย่างน้อย 14 วันก่อนหน้าวันครบกำหนดจ่ายเงินดังกล่าว) เฉพาะกรณีที่บัญชีดังกล่าวเปิดไว้กับนายทะเบียนหุ้นกู้ หรือ (2) เช็คขีดคร่อมเฉพาะสั่งจ่ายในชื่อของผู้ถือหุ้นกู้

ผู้ออกหุ้นกู้ (โดยมอบหมายให้นายทะเบียนหุ้นกูดำเนินการ) ไม่จำเป็นต้องชำระเงินดังกล่าวให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ จนกว่าผู้ถือหุ้นกู้จะได้เวคืนใบหุ้นกู้ ณ สำนักงานใหญ่ของนายทะเบียนหุ้นกู้ ทั้งนี้ ผู้ถือหุ้นกู้สามารถส่งใบหุ้นกู้คืนก่อนวันครบอายุของหุ้นกู้ โดยนายทะเบียนหุ้นกู้จะออกหนังสือยืนยันการรับใบหุ้นกู้ดังกล่าว

(ข) ในกรณีที่ใบหุ้นกู้อยู่ในระบบไร้ใบหุ้นกู้และศูนย์รับฝากหลักทรัพย์เป็นผู้ถือหุ้นกู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

ผู้ออกหุ้นกู้จะไม่ชำระเงินต้นหุ้นกู้ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ในระบบไร้ใบหุ้นกู้ที่ฝากไว้กับศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ จนกว่าจะได้รับแจ้งจากศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ให้ทราบถึงชื่อและที่อยู่ของบุคคลผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้ที่อยู่ในระบบไร้ใบหุ้นกู้ และจำนวนหุ้นกู้ที่ถือโดยบุคคลดังกล่าวแต่ละรายในวันทำการแรกของการปิดสมุดทะเบียนพักการโอนหุ้นกู้ตามข้อ 4.4 ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ หลังจากได้รับรายละเอียดข้างต้น ให้ผู้ออกหุ้นกู้ชำระเงินต้นหุ้นกู้ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ตามรายชื่อที่ตนได้รับแจ้งจากศูนย์รับฝากหลักทรัพย์โดย (1) การโอนเข้าบัญชีธนาคารของผู้ถือหุ้นกู้ (ที่ผู้ถือหุ้นกู้แจ้งให้กับนายทะเบียนหุ้นกู้และผู้ออกหุ้นกู้ทราบเป็นลายลักษณ์อักษรล่วงหน้าอย่างน้อย 14 วันก่อนหน้าวันครบกำหนดจ่ายเงินดังกล่าว) เฉพาะกรณีที่บัญชีดังกล่าวเปิดไว้กับนายทะเบียนหุ้นกู้ หรือ (2) ชำระเป็นเช็คขีดคร่อมเฉพาะสั่งจ่ายในชื่อของผู้ถือหุ้นกู้

8.2 การชำระดอกเบี้ยหรือการชำระเงินอื่นใด (ถ้ามี)

(ก) ในกรณีที่มีการออกไปหุ้นกู้

ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระดอกเบี้ยหรือเงินจำนวนอื่น ๆ ตามข้อกำหนดสิทธิฉบับนี้ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้เป็น (1) การโอนเข้าบัญชีธนาคารของผู้ถือหุ้นกู้ (ที่ผู้ถือหุ้นกู้แจ้งให้กับนายทะเบียนหุ้นกู้และผู้ออกหุ้นกู้ทราบเป็น

ลายลักษณะอักษรล่องหน้าอย่างน้อย 14 วันก่อนหน้าวันครบกำหนดจ่ายเงินดังกล่าว) เฉพาะกรณีที่เป็นบัญชีดังกล่าวเปิดไว้กับนายทะเบียนหุ้นกู้ หรือ (2) เช็คขีดคร่อมเฉพาะส่งจ่ายในชื่อของผู้ถือหุ้นกู้

สำหรับการชำระดอกเบี้ยงวดสุดท้าย ผู้ออกหุ้นกู้ (โดยมอบหมายให้นายทะเบียนหุ้นกู้ดำเนินการ) ไม่จำเป็นต้องชำระเงินดังกล่าวให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้จนกว่าผู้ถือหุ้นกู้จะได้เวคืนใบหุ้นกู้ ณ สำนักงานใหญ่ของนายทะเบียนหุ้นกู้ ทั้งนี้ ผู้ถือหุ้นกู้สามารถส่งใบหุ้นกู้คืนก่อนวันครบอายุของหุ้นกู้ โดยนายทะเบียนหุ้นกู้จะออกหนังสือยืนยันการรับใบหุ้นกู้ดังกล่าว

(ข) ในกรณีที่ไปหุ้นกู้อยู่ในระบบไร้ใบหุ้นกู้และศูนย์รับฝากหลักทรัพย์เป็นผู้ถือหุ้นกู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

ผู้ออกหุ้นกู้จะไม่ชำระดอกเบี้ยหรือเงินจำนวนอื่น ๆ ที่ครบกำหนดชำระตามข้อกำหนดสิทธิฉบับนี้ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้สำหรับหุ้นกู้ที่อยู่ในระบบไร้ใบหุ้นกู้ที่ฝากไว้กับศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ จนกว่าจะได้รับแจ้งจากศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ให้ทราบถึงชื่อ และที่อยู่ของบุคคลผู้ทรงสิทธิในหุ้นกู้ที่อยู่ในระบบไร้ใบหุ้นกู้ และจำนวนหุ้นกู้ที่ถือโดยบุคคลดังกล่าวแต่ละราย ในวันทำการแรกของการปิดสมุดทะเบียนพักการโอนหุ้นกู้ตามข้อ 4.4 ก่อนวันชำระดอกเบี้ย และ/หรือวันชำระเงินต้น (แล้วแต่กรณี) หลังจากได้รับรายละเอียดข้างต้น ผู้ออกหุ้นกู้จะชำระดอกเบี้ยหรือเงินต้นที่ครบกำหนดชำระตามข้อกำหนดสิทธิฉบับนี้ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ตามรายชื่อที่ตนได้รับแจ้งจากศูนย์รับฝากหลักทรัพย์โดย (1) การโอนเข้าบัญชีธนาคารของผู้ถือหุ้นกู้ (ที่ผู้ถือหุ้นกู้แจ้งให้นายทะเบียนหุ้นกู้และผู้ออกหุ้นกู้ทราบเป็นลายลักษณ์อักษรล่องหน้าอย่างน้อย 14 วันก่อนหน้าวันครบกำหนดจ่ายเงินดังกล่าว) เฉพาะกรณีที่บัญชีดังกล่าวเปิดไว้กับนายทะเบียนหุ้นกู้ หรือ (2) ชำระเป็นเช็คขีดคร่อมเฉพาะส่งจ่ายในชื่อของผู้ถือหุ้นกู้

8.3 หากวันครบกำหนดชำระเงินตามหุ้นกู้ (ไม่ว่าจะเป็นเงินต้นหรือดอกเบี้ยหรือเงินจำนวนอื่นใด) ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ไม่ตรงกับวันทำการ ให้เลื่อนวันชำระเงินไปเป็นวันทำการถัดไป โดยผู้ออกหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องชำระเงินเพิ่มใด ๆ สำหรับการเลื่อนวันชำระเงิน เว้นแต่ในกรณีดอกเบี้ยงวดสุดท้าย ซึ่งจะต้องนำจำนวนวันทั้งหมดที่เลื่อนออกไปจนถึง (แต่ไม่รวม) วันชำระดอกเบี้ยที่เลื่อนออกไปมารวมคำนวณดอกเบี้ยงวดสุดท้ายด้วย

8.4 ผู้ออกหุ้นกู้สงวนสิทธิในการหักภาษี ณ ที่จ่ายในการชำระเงินต้นและดอกเบี้ยใด ๆ ในอัตราตามที่กฎหมายกำหนด เมื่อมีการชำระเงินใด ๆ ดังกล่าว (ถ้ามี) ในกรณีที่มีการชำระเงินต้นและดอกเบี้ยตามหุ้นกู้โดยถูกต้องครบถ้วนตามวิธีการที่ระบุในข้อกำหนดสิทธิ ให้ถือว่าหนึ่งค่างตามหุ้นกู้มีจำนวนลดลงตามสัดส่วนของจำนวนเงินต้นที่มีการชำระคืน

9. การไถ่ถอนหุ้นกู้และการซื้อคืนหุ้นกู้

9.1 เว้นแต่มีการไถ่ถอนหุ้นกู้ทั้งหมดก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ ตามข้อ 9.4 ผู้ออกหุ้นกู้จะทำการไถ่ถอนหุ้นกู้ในวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ โดยการชำระเงินต้นตามมูลค่าหุ้นกู้และดอกเบี้ยสำหรับหุ้นกู้งวดสุดท้าย

9.2 ผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิซื้อคืนหุ้นกู้จากผู้ถือหุ้นกู้อย่างใด ๆ จากตลาดรองหรือแหล่งอื่น ๆ ได้ ไม่ว่าในเวลาใด ๆ แต่หากผู้ออกหุ้นกู้ทำข้อเสนอขอซื้อคืนหุ้นกู้เป็นการทั่วไป ผู้ออกหุ้นกู้จะต้องทำข้อเสนอขอซื้อคืนหุ้นกู้ต่อผู้ถือหุ้นกู้

ทุกราย และจะต้องทำการซื้อคืนหุ้นกู้จากผู้ถือหุ้นกู้ ซึ่งประสงค์จะขายคืนหุ้นกู้ทุกรายอย่างเท่าเทียมกันตามสัดส่วนที่เสนอขาย

9.3 เมื่อผู้ออกหุ้นกู้ทำการซื้อคืนหุ้นกู้แล้วจะมีผลทำให้หนี้ตามหุ้นกุดังกล่าวระงับลง เนื่องจากหนี้เคลื่อนที่กันตามกฎหมาย และผู้ออกหุ้นกู้จะนำหุ้นกุดังกล่าวออกเสนอขายต่อไปอีกมิได้ ซึ่งผู้ออกหุ้นกู้จะต้องแจ้งให้นายทะเบียนหุ้นกู้ทราบเพื่อยกเลิกหุ้นกู้ที่ซื้อมาดังกล่าว รวมทั้งแจ้งเรื่องการซื้อคืนหุ้นกู้ให้ตลาดรองที่มีการซื้อขายหุ้นกู้และ ก.ล.ต. ทราบโดยไม่ชักช้า ทั้งนี้ โดยต้องเป็นไปตามประกาศและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

9.4 ผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ได้ภายใต้เงื่อนไขต่อไปนี้

(ก) ผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิที่จะทำการไถ่ถอนหุ้นกู้ทั้งหมดในวันที่หุ้นกู้ครบกำหนด 6 (หก) ปี นับจากวันออกหุ้นกู้ (“วันไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้”)

(ข) ผู้ออกหุ้นกู้ต้องจัดส่งหนังสือบอกกล่าวการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ให้กับผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ผู้ถือหุ้นกู้ทั้งหมด และนายทะเบียนหุ้นกู้ โดยในกรณีของผู้ถือหุ้นกู้ให้จัดส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือไปรษณีย์อากาศลงทะเบียน (ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นกู้อาศัยอยู่ในต่างประเทศ) ตามรายชื่อและที่อยู่ปรากฏในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู่ล่วงหน้าเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 30 (สามสิบ) วัน แต่ไม่เกิน 60 (หกสิบ) วันก่อนวันไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้

(ค) ในวันไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ ผู้ออกหุ้นกู้ต้องชำระค่าธรรมเนียมให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ในอัตราร้อยละ 0.20 (ศูนย์จุดสองศูนย์) ของเงินต้นของหุ้นกู้ที่ผู้ออกหุ้นกู้ใช้สิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้

9.5 ผู้ถือหุ้นกู้ไม่มีสิทธิขอให้ผู้ออกหุ้นกู้ทำการไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้

10. การผิดนัดและผลของการผิดนัด

10.1 กรณีใดกรณีหนึ่งดังต่อไปนี้ถือเป็นเหตุผิดนัดตามข้อกำหนดสิทธิ

(ก) การไม่ชำระหนี้

ผู้ออกหุ้นกู้ผิดนัดไม่ชำระเงินต้นหรือดอกเบี้ยเมื่อถึงกำหนดชำระตามข้อกำหนดสิทธิฉบับนี้ (เว้นแต่การผิดนัดดังกล่าวมีสาเหตุจากความล่าช้าในระบบการโอนเงิน และเหตุดังกล่าวได้รับการเยียวยาแก้ไขภายในระยะเวลา 3 (สาม) วันทำการนับจากวันที่ครบกำหนดชำระหนี้)

(ข) การผิดนัดในกรณีอื่นๆ - ผู้ออกหุ้นกู้

นอกเหนือจากการผิดนัดไม่ชำระหนี้ตามข้อ 10.1 (ก) ผู้ออกหุ้นกู้ไม่ปฏิบัติตามข้อผูกพันหรือหน้าที่ใด ๆ ของตนในส่วนสำคัญ หรือข้อตกลงหรือเงื่อนไขอื่นใดที่เป็นส่วนสำคัญ หรือกระทำผิดคำยืนยันใด ๆ ของตนตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธิฉบับนี้ และการกระทำผิดข้อตกลงตามข้อกำหนดสิทธิ

ดังกล่าวยังคงไม่ได้รับการเยียวยาแก้ไขเป็นเวลา 60 (หกสิบ) วัน ในกรณีการทำผิดตามข้อผูกพัน ข้อ 6.4 (ซ) และเป็นเวลา 30 (สามสิบ) วัน ในกรณีทำผิดข้อผูกพันข้ออื่น ๆ (ยกเว้นข้อ 10.1 (ก)) หรือผิดคำรับรอง นับจากวันที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้ส่งหนังสือแจ้งไปยังผู้ออกหุ้นกู้ ณ สำนักงานใหญ่ของผู้ออกหุ้นกู้ให้แก้ไขการไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดสิทธิดังกล่าว

(ค) การผิ่ดัดในกรณีอื่น ๆ - กลุ่มผู้ค้าประกัน

บริษัทใดในกลุ่มผู้ค้าประกันไม่ปฏิบัติตามข้อผูกพันหรือหน้าที่ใดๆ ของตนในส่วนสำคัญตามหนังสือค้าประกัน และการกระทำผิดข้อตกลงดังกล่าวยังคงไม่ได้รับการเยียวยาแก้ไขเป็นเวลา 30 (สามสิบ) วันนับจากวันที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้ส่งหนังสือแจ้งไปยังบริษัทในกลุ่มผู้ค้าประกันนั้น ณ สำนักงานใหญ่ของบริษัทในกลุ่มผู้ค้าประกันนั้น ให้แก้ไขการไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดของหนังสือค้าประกันดังกล่าว

(ง) การเลิกกิจการ การหยุดประกอบกิจการ การเปลี่ยนแปลงประเภทของธุรกิจ

ผู้ออกหุ้นกู้หรือบริษัทใดในกลุ่มผู้ค้าประกันเลิกกิจการหรือมีการชำระบัญชี หรือหยุดดำเนินกิจการทั้งหมดหรือในส่วนที่สำคัญ หรือมีการเปลี่ยนแปลงในสาระสำคัญของธุรกิจซึ่งผู้ออกหุ้นกู้หรือบริษัทใดในกลุ่มผู้ค้าประกันกำลังดำเนินอยู่ในปัจจุบัน เว้นแต่การดำเนินการหรือการกระทำดังกล่าวเป็นไปตาม

(1) การควบรวมกิจการที่ได้รับความเห็นชอบ หรือ

(2) การรวมกิจการ หรือโอนกิจการหรือทรัพย์สินโดยจัดตั้งเป็นบริษัทใหม่หลังจากการรวมกิจการ (“บริษัทที่ตั้งขึ้นใหม่”) หรือผู้รับโอนเข้ารับการผูกพันทั้งหมดตามข้อกำหนดสิทธินี้ ทั้งนี้โดยที่ (ก) อันดับความน่าเชื่อถือของบริษัทที่ตั้งขึ้นใหม่ซึ่งจัดทำโดยบริษัทจัดอันดับความน่าเชื่อถือที่ ก.ล.ต. รับรองทันทีหลังจากเกิดกรณีดังกล่าวไม่ต่ำกว่าอันดับความน่าเชื่อถือของผู้ออกหุ้นกู้ที่จัดทำไว้ทันทีก่อนหน้าที่จะเกิดกรณีนั้น และ (ข) ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้จัดให้มีความเห็นทางกฎหมายจัดทำโดยที่ปรึกษากฎหมายชั้นนำในรูปแบบ และเนื้อหาที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้พอใจ ซึ่งยืนยันว่าบริษัทที่ตั้งขึ้นใหม่ได้เข้ารับหนี้และข้อผูกพันทั้งหมดของผู้ออกหุ้นกู้ภายใต้ข้อกำหนดสิทธินี้ หรือของกลุ่มผู้ค้าประกันภายใต้หนังสือค้าประกัน

(จ) การผิ่ดัดตามสัญญาอื่น ๆ

ผู้ออกหุ้นกู้หรือบริษัทใดในกลุ่มผู้ค้าประกันผิ่ดัดการชำระหนี้รายเดียวหรือหลายรายสำหรับเงินกู้จากการกู้ยืมหรือการระดมทุน ซึ่งมีจำนวนรวมกันมากกว่า 15,000,000 (สิบห้าล้าน) ดอลลาร์สหรัฐ หรือเงินสกุลอื่นที่มีจำนวนเทียบเท่า (คำนวณโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนโดยเฉลี่ยของธนาคารพาณิชย์ในประเทศไทยซึ่งเป็นอัตราขายระหว่างเงินดอลลาร์สหรัฐกับเงินสกุลอื่นนั้นตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย ในวันทำการก่อนวันที่เกี่ยวข้อง) โดยการผิ่ดัดเกิดจาก (1) ไม่มีการชำระหนี้ดังกล่าวตามกำหนดชำระเดิม หรือภายในระยะเวลาที่เจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องรายเดียวหรือหลายรายได้ขยายให้จากกำหนดชำระเดิม หรือ (2) เจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องรายเดียวหรือหลายรายเรียกร้องให้ชำระคืนหนี้รายเดียว

หรือหลายรายดังกล่าวก่อนถึงกำหนดชำระตามสิทธิของเจ้าหนี้รายเดียวหรือหลายรายตามสัญญาที่เกี่ยวข้อง

(ฉ) การล้มละลาย

มีการเริ่มกระบวนการตามกฎหมายเพื่อการปรับโครงสร้างหนี้ของผู้ถือหุ้นกู้หรือบริษัทใดในกลุ่มผู้ค้าประกัน หรือเพื่อให้ผู้ถือหุ้นกู้หรือบริษัทใดในกลุ่มผู้ค้าประกัน ตกเป็นบุคคลล้มละลาย หรือมีคำสั่งหรือมติที่ชอบด้วยกฎหมายเพื่อเลิกกิจการของผู้ถือหุ้นกู้หรือบริษัทใดในกลุ่มผู้ค้าประกัน หรือผู้ถือหุ้นกู้หรือบริษัทใดในกลุ่มผู้ค้าประกัน กลายเป็นหรือถูกตัดสินให้เป็นบุคคลผู้มีหนี้สินล้นพ้นตัว หรือมีการยึด/อายัดทรัพย์สินของผู้ถือหุ้นกู้หรือบริษัทใดในกลุ่มผู้ค้าประกันตามคำสั่งหรือคำพิพากษาของศาล

(ช) การฟ้องร้อง

ผู้ถือหุ้นกู้หรือบริษัทใดในกลุ่มผู้ค้าประกันได้รับคำพิพากษาตัดสินโดยศาล หรือคำสั่งชี้ขาดโดยอนุญาโตตุลาการเป็นที่สุด และคำพิพากษาตัดสินหรือคำสั่งชี้ขาดดังกล่าวทำให้เกิดผลกระทบในทางลบอย่างสำคัญ

10.2 เมื่อเกิดเหตุผิดนัดกรณีใดกรณีหนึ่ง หาก

(ก) ภายในหลังเกิดเหตุการณ์หนึ่งเหตุการณ์ใดตามที่ระบุในข้อ 10.1 (ก) ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เห็นสมควร หรือ

(ข) เมื่อผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้รับการร้องขอเป็นหนังสือจากผู้ถือหุ้นกู้ ไม่ว่าจะรายเดียวหรือหลายรายรวมกัน ซึ่งผู้ถือหุ้นกู้ไม่น้อยกว่าร้อยละ 25 (ยี่สิบห้า) ของหุ้นกู้ที่ยังมิได้ไถ่ถอนทั้งหมด หรือ

(ค) ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้รับมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ หรือ

(ง) เป็นกรณีตามที่ระบุในข้อ 10 (ฉ)

ให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ (1) มีหนังสือแจ้งไปยังผู้ถือหุ้นกู้ ถึงกรณีการเกิดเหตุผิดนัดนั้น ๆ และให้ผู้ถือหุ้นกู้ชำระให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ซึ่ง (ก) จำนวนเงินต้นคงค้างทั้งหมดของหุ้นกู้และ (ข) ดอกเบี้ยทั้งหมดของหุ้นกู้ที่คำนวณจนถึงวันที่แจ้งนั้น โดยให้จำนวนเงินดังกล่าวถึงกำหนดชำระโดยพลัน และ/หรือ (2) เว้นแต่ที่เกี่ยวข้องกับเหตุผิดนัดตามข้อ 10.1 (ก) มีหนังสือแจ้งไปยังกลุ่มผู้ค้าประกัน ถึงกรณีการเกิดเหตุผิดนัดนั้น ๆ และให้กลุ่มผู้ค้าประกันชำระให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ซึ่ง (ก) จำนวนเงินต้นคงค้างทั้งหมดของหุ้นกู้และ (ข) ดอกเบี้ยทั้งหมดของหุ้นกู้ที่คำนวณจนถึงวันที่แจ้งนั้น โดยให้จำนวนเงินดังกล่าวถึงกำหนดชำระโดยพลัน ทั้งนี้ การผิดนัดของผู้ถือหุ้นกู้ในการชำระเงินให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้อย่างหนึ่งรายใด ให้ถือว่าผู้ถือหุ้นกู้ผิดนัดชำระหนี้ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ทั้งหมด เว้นแต่มีข้อเท็จจริงปรากฏโดยชัดแจ้งหรือมีการพิสูจน์ได้อย่างชัดแจ้งเป็นอย่างอื่น

ทั้งนี้ การใช้สิทธิตามสัญญาค้ำประกันของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้แต่ละราย ให้เป็นไปตาม บทบัญญัติแห่งกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

10.3 เมื่อผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้มีหนังสือแจ้งไปยังผู้ออกหุ้นกู้ และ/หรือ กลุ่มผู้ค้ำประกันให้ชำระหนี้คงค้างทั้งหมด ภายใต้หุ้นกู้ทั้งหมดตามข้อ 10.2

(ก) ให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้กระทำการที่ชอบด้วยกฎหมายทั้งปวงในการดำเนินการให้ผู้ออกหุ้นกู้ และ/หรือ กลุ่มผู้ค้ำประกันชำระหนี้ที่ค้างชำระทั้งหมดตามหุ้นกู้โดยเร็วที่สุดเท่าที่จะเป็นไปได้ ตลอดจนฟ้องร้อง บังคับคดีเอาากับผู้ออกหุ้นกู้ และ/หรือกลุ่มผู้ค้ำประกัน หากจำเป็นต้องดำเนินการดังกล่าว และ

(ข) ผู้ถือหุ้นกู้แต่ละราย มีสิทธิฟ้องร้องบังคับชำระหนี้ตามหุ้นกู้ที่ค้างชำระแก่ตนเองจากผู้ออกหุ้นกู้ และ/หรือกลุ่มผู้ค้ำประกันได้ด้วยตนเองก็ต่อเมื่อพ้นระยะเวลา 14 (สิบสี่) วันนับจากวันที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ได้มี หนังสือแจ้งไปยังผู้ออกหุ้นกู้ให้ชำระหนี้ที่ค้างชำระทั้งหมด ตามหุ้นกู้ทั้งหมดตามข้อ 10.2 แล้ว ยังไม่มีการชำระหนี้ที่ค้างชำระแก่ตน และขณะที่ผู้ถือหุ้นกู้ฟ้องคดีนั้น ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ยังมีได้ดำเนินการ ฟ้องร้องผู้ออกหุ้นกู้ และ/หรือกลุ่มผู้ค้ำประกันให้ชำระหนี้ที่ค้างชำระ

10.4 หากภายหลังเกิดเหตุการณ์ตามที่ระบุในข้อ 10.1 (ก) ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้มิได้ให้สละสิทธิเป็นหนังสือภายใน 14 (สิบสี่) วันนับตั้งแต่วันที่เกิดผิดนัดชำระเงินดังกล่าว ให้ผู้ถือหุ้นกู้แต่ละรายมีสิทธิฟ้องร้องดำเนินคดีกับผู้ออกหุ้นกู้ และ/หรือกลุ่มผู้ค้ำประกันด้วยตนเองเมื่อพ้นระยะเวลา 14 (สิบสี่) วันดังกล่าวเพื่อบังคับให้ชำระ (1) จำนวนเงินต้นคงค้างทั้งหมดของหุ้นกู้ที่เป็นหนี้ต่อผู้ถือหุ้นกู้และ (2) ดอกเบี้ยทั้งหมดของหุ้นกู้ที่คำนวณจนถึง เวลาดังกล่าวที่เป็นหนี้ต่อผู้ถือหุ้นกู้

11. การประชุมผู้ถือหุ้นกู้

11.1 ผู้ออกหุ้นกู้หรือผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้มีสิทธิเรียกประชุมผู้ถือหุ้นกู้ได้ไม่ว่าในเวลาใด ๆ แต่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จะต้องเรียกประชุมผู้ถือหุ้นกู้โดยเร็ว ซึ่งจะต้องไม่เกิน 30 (สามสิบ) วัน นับแต่วันที่ผู้ถือหุ้นกู้ (ไม่ว่ารายเดียวหรือหลายราย รวมกัน) ซึ่งถือหุ้นกู้ไม่น้อยกว่าร้อยละ 25 (ยี่สิบห้า) ของหุ้นกู้ที่ยังมิได้ไถ่ถอนทั้งหมด มีคำขอเป็นหนังสือให้ ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เรียกประชุมผู้ถือหุ้นกู้ หรือนับแต่วันที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ทราบว่าเกิดกรณีใดกรณีหนึ่งดังต่อไปนี้

(ก) เกิดเหตุผิดนัดกรณีใดกรณีหนึ่ง และผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ยังมีได้ส่งหนังสือแจ้งไปยังผู้ออกหุ้นกู้ ถึงความ ประสงค์ที่จะให้ผู้ออกหุ้นกู้ชำระหนี้ที่คงค้างทั้งหมดภายใต้หุ้นกู้ตามที่ระบุไว้ในข้อ 10.2

(ข) มีการเสนอขอแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิในสาระสำคัญตามที่กำหนดไว้ในข้อ 14.1

(ค) มีกรณีที่จะต้องแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้รายใหม่แทนผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้รายเดิม เว้นแต่เป็นกรณีที่มีการออก หนังสือเพื่อขออนุมัติเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตาม ข้อ 13.3 (ข) และ

(ง) เหตุการณ์ซึ่งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้หรือผู้ถือหุ้นกู้ (ไม่ว่ารายเดียวหรือหลายรายรวมกัน) ซึ่งถือหุ้นกู้ ไม่น้อยกว่าร้อยละ 25 (ยี่สิบห้า) ของหุ้นกู้ที่ยังมิได้ไถ่ถอนทั้งหมด (โดยมีหนังสือบอกกล่าวไปยังผู้แทน

ผู้ถือหุ้น) เห็นว่าอาจมีผลกระทบต่อผลประโยชน์ของตนหรือความสามารถของผู้ถือหุ้นในการปฏิบัติตามข้อกำหนดสิทธิ

11.2 มติโดยชอบของที่ประชุมผู้ถือหุ้นที่เรียกประชุมและดำเนินการประชุมโดยชอบมีผลใช้บังคับและผูกพันผู้ถือหุ้นทุกรายไม่ว่าจะได้เข้าร่วมประชุมหรือไม่ก็ตาม ส่วนหลักเกณฑ์ในการประชุมผู้ถือหุ้นนั้นให้เป็นไปตามเอกสารแนบท้ายหมายเลข 1 ของข้อกำหนดสิทธิ

11.3 ผู้ถือหุ้นจะเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่เกี่ยวข้องกับการจัดประชุมผู้ถือหุ้น ทั้งที่เรียกประชุมโดยผู้ถือหุ้นและผู้เรียกประชุมโดยผู้แทนผู้ถือหุ้น

12. อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของผู้แทนผู้ถือหุ้น

12.1 ผู้แทนผู้ถือหุ้นไม่ต้องรับผิดชอบต่อผู้ถือหุ้นในความเสียหายใด ๆ ที่เกิดขึ้นเนื่องจากการปฏิบัติหน้าที่ของตน เว้นแต่บรรดาความเสียหายซึ่งเกิดขึ้นแก่ผู้ถือหุ้น จากกรณีที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นปฏิบัติหน้าที่หรือละเว้นการปฏิบัติหน้าที่ด้วยความจงใจหรือโดยมิได้ใช้ความระมัดระวังตามที่พึงคาดหมายได้จากบุคคลที่ประกอบความเป็นผู้แทนผู้ถือหุ้น

12.2 นอกเหนือจากบรรดาอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบตามที่กฎหมายกำหนดไว้ ผู้แทนผู้ถือหุ้นจะมีอำนาจ หน้าที่ และความรับผิดชอบดังต่อไปนี้

(ก) ดำเนินการต่าง ๆ ตามที่กำหนดไว้ในข้อ 12.2 นี้และการดำเนินการอื่นตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดสิทธินี้ ซึ่งในกรณีที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นมีสิทธิใช้ดุลยพินิจของตนตามข้อกำหนดสิทธิ ผู้แทนผู้ถือหุ้นสามารถใช้ดุลยพินิจได้โดยอิสระโดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นเป็นหลัก

(ข) ทำความตกลงกับผู้ถือหุ้นในเรื่องต่าง ๆ ดังต่อไปนี้ โดยไม่ต้องได้รับความยินยอมจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น

(1) การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิ และ/หรือ สัญญาที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้น ในประเด็นซึ่งผู้แทนผู้ถือหุ้นเห็นว่าจะเป็นประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้นหรือไม่มีผลกระทบในทางลบต่อสิทธิประโยชน์ของผู้ถือหุ้น

(2) การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิ และ/หรือ สัญญาที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นในประเด็นที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นเห็นว่าเป็นการแก้ไขข้อผิดพลาดที่เห็นได้โดยชัดแจ้ง และ

(3) ผ่อนผันหรือละเว้นไม่ดำเนินการตามข้อ 10.2 หากเกิดเหตุผิดนัดขึ้น หากผู้แทนผู้ถือหุ้นเห็นว่าการผ่อนผันหรือละเวんだังกล่าวเป็นเรื่องที่เหมาะสมโดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นเป็นหลัก

- (ค) รับและเก็บรักษาเอกสารและทรัพย์สิน รวมทั้งหนังสือค้ำประกันและหลักประกันใด ๆ (ถ้ามี) ซึ่งผู้แทนผู้ถือหุ้นจะต้องรับไว้แทนผู้ถือหุ้นตามข้อกำหนดสิทธิ และ/หรือ สัญญาที่เกี่ยวข้องกับหุ้น
 - (ง) เข้าร่วมในการประชุมผู้ถือหุ้นทุกครั้งและเสนอความเห็นต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นว่าควรจะดำเนินการอย่างไรในกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดสิทธิ หรือในกรณีอื่น ๆ ที่มีหรืออาจมีผลกระทบต่อผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นอย่างมีนัยสำคัญ
 - (จ) จัดทำรายงานส่งให้แก่ผู้ถือหุ้นเกี่ยวกับเรื่องสำคัญที่ได้ดำเนินการไปตามอำนาจหน้าที่ของผู้แทนผู้ถือหุ้นโดยไม่ชักช้า และ
 - (ฉ) ในกรณีที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นขาดคุณสมบัติในการกระทำการเป็นผู้แทนผู้ถือหุ้น และไม่สามารถดำเนินการแก้ไขคุณสมบัติของตนให้ถูกต้องภายใน 60 (หกสิบ) วันนับจากวันที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นทราบว่าตนขาดคุณสมบัตินั้น ผู้แทนผู้ถือหุ้นจะต้องแจ้งให้ผู้ถือหุ้นทราบเป็นหนังสือทันทีและให้ผู้ถือหุ้นเสนอตัวบุคคลที่จะเข้ารับทำหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นแทน และจะต้องเรียกประชุมผู้ถือหุ้นตามข้อ 11.1 (ค) โดยไม่ชักช้า
- 12.3 ผู้แทนผู้ถือหุ้นจะต้องปฏิบัติหน้าที่ด้วยความซื่อสัตย์สุจริตและระมัดระวังเพื่อรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้น แต่ผู้แทนผู้ถือหุ้นไม่ต้องรับผิดชอบต่อบุคคลใด ๆ สำหรับความเสียหายที่เกิดขึ้นจากการปฏิบัติหน้าที่ของตน โดยถือหนังสือรับรองที่ออกโดยกรรมการผู้มีอำนาจของผู้ถือหุ้น หรือความเห็น คำแนะนำ หรือข้อมูลที่จัดทำโดยที่ปรึกษาของผู้แทนผู้ถือหุ้น หากผู้แทนผู้ถือหุ้นเชื่อด้วยความสุจริตโดยใช้ความระมัดระวังอันจะพึงคาดหมายได้จากบุคคลที่ประกอบกรเป็นผู้แทนผู้ถือหุ้น แม้จะปรากฏในภายหลังว่าหนังสือรับรองความเห็น คำแนะนำ หรือข้อมูลดังกล่าวจะมีข้อบกพร่องหรือไม่เป็นความจริง
- 13. การแต่งตั้งและเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้น**
- 13.1 ผู้ถือหุ้นได้แต่งตั้งธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) ซึ่งมีคุณสมบัติครบถ้วนตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และมีความเป็นอิสระ ให้ทำหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นโดยได้รับความเห็นชอบจากสำนักงาน ก.ล.ต. แล้ว และให้ถือว่าผู้ถือหุ้นทุกรายยินยอมให้ผู้ถือหุ้นแต่งตั้งธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้น
- 13.2 กรณีที่จะต้องทำการเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นมีดังต่อไปนี้
- (ก) ผู้แทนผู้ถือหุ้นขาดคุณสมบัติในการกระทำการเป็นผู้แทนผู้ถือหุ้น และไม่สามารถดำเนินการแก้ไขคุณสมบัติของตนให้ถูกต้องภายใน 60 (หกสิบ) วันนับจากวันที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นทราบว่าตนขาดคุณสมบัตินั้น
 - (ข) ที่ประชุมผู้ถือหุ้นมีมติให้เปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้น เนื่องจากเห็นว่าผู้แทนผู้ถือหุ้นปฏิบัติหน้าที่ไม่เหมาะสมหรือไม่มีประสิทธิภาพ

(ค) เมื่อผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ปฏิบัติหน้าที่ฝ่าฝืนข้อกำหนด และเงื่อนไขของสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้หรือข้อกำหนดสิทธิ และการฝ่าฝืนนั้นยังคงไม่ได้รับการแก้ไขให้ถูกต้องภายในระยะเวลา 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่ผู้ถือหุ้นกู้ได้มีหนังสือแจ้งให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ทำการแก้ไข หรือ

(ง) ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้บอกเลิกการทำหน้าที่ตามวิธีการที่กำหนดไว้ในสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

13.3 เมื่อเกิดกรณีที่จะต้องทำการเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตามข้อ 13.2 ให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้หรือผู้ถือหุ้นกู้ดำเนินการดังต่อไปนี้

(ก) เรียกประชุมผู้ถือหุ้นกู้เพื่อให้ลงมติอนุมัติการเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ และแต่งตั้งบุคคลอื่นที่เสนอโดยผู้ถือหุ้นกู้เข้าทำหน้าที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้แทน หรือ

(ข) ออกหนังสือขออนุมัติเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ และแต่งตั้งบุคคลอื่นที่เสนอโดยผู้ถือหุ้นกู้เข้าทำหน้าที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้แทนต่อผู้ถือหุ้นกู้ทุกราย ซึ่งหากไม่มีผู้ถือหุ้นกู้ที่ถือหุ้นกู้หรือถือหุ้นกู้รวมกันเกินกว่าร้อยละ 10 (สิบ) ของหุ้นกู้ที่ยังมีได้ก่อนทั้งหมดยื่นหนังสือคัดค้านภายในระยะเวลา 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่ผู้ถือหุ้นกู้ออกหนังสือดังกล่าว ให้ถือว่าผู้ถือหุ้นกู้ทั้งหมดอนุมัติการเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ที่ผู้ถือหุ้นกู้เสนอไว้ในหนังสือแจ้งนั้นแล้ว

ในกรณีที่จำเป็นต้องเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตามข้อกำหนดสิทธิไม่ว่าด้วยเหตุใดก็ตาม ให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกูรายเดิมรับปฏิบัติหน้าที่เช่นเดิมไปพลางก่อน เพื่อรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้นกู้ตามข้อกำหนดสิทธิจนกว่าผู้แทนผู้ถือหุ้นกูรายใหม่จะเข้ารับหน้าที่เป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้แทน

13.4 การเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้นี้ ผู้ถือหุ้นกู้จะต้องขอความเห็นชอบจากสำนักงาน ก.ล.ต. ตามประกาศและกฎหมายที่เกี่ยวข้องและใช้บังคับอยู่ในขณะนั้นด้วย ซึ่งเมื่อผู้ถือหุ้นกู้ได้ดำเนินการเกี่ยวกับการแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกูรายใหม่เรียบร้อยแล้ว ผู้ถือหุ้นกู้จะต้องแจ้งให้ผู้ถือหุ้นกูทราบถึงการแต่งตั้งนั้นภายใน 30 (สามสิบ) วันนับแต่วันที่ได้มีการแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกูรายใหม่ และให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกูเดิมทำการส่งมอบทรัพย์สินและเอกสารที่เกี่ยวข้องทั้งหมดให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกูที่ได้รับแต่งตั้งใหม่โดยเร็ว และให้ความร่วมมือกับผู้แทนผู้ถือหุ้นกูที่ได้รับแต่งตั้งใหม่อย่างเต็มที่เพื่อให้การดำเนินการตามหน้าที่ของผู้แทนผู้ถือหุ้นกูที่ได้รับแต่งตั้งใหม่เป็นไปโดยเรียบร้อย

14. การแก้ไขเพิ่มเติมข้อกำหนดสิทธิ

14.1 การแก้ไขเพิ่มเติมข้อกำหนดสิทธิต้องได้รับความเห็นชอบจากผู้ถือหุ้นกู้และที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ ทั้งนี้ ให้อยู่ภายในบังคับของวรรคสามของข้อ 4.4 และข้อ 12.2 (ข) (1) และ (2)

14.2 ผู้ถือหุ้นกูจะจัดส่งข้อกำหนดสิทธิที่แก้ไขเพิ่มเติมให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู นายทะเบียนหุ้นกู้ และสำนักงาน ก.ล.ต. ภายใน 15 (สิบห้า) วัน นับแต่วันที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมข้อกำหนดสิทธิและจะจัดส่งให้แก่ผู้ถือหุ้นกูเมื่อได้รับการร้องขอ

15. การขอออกใบหุ้นกู้ฉบับใหม่

หากใบหุ้นกู้ฉบับเก่าสูญหาย ฉีกขาดหรือชำรุด ผู้ถือหุ้นกู้ที่ปรากฏชื่อในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้มีสิทธิยื่นคำขอให้นายทะเบียนหุ้นกู้ขอออกใบหุ้นกู้ฉบับใหม่ โดยจะต้องชำระค่าธรรมเนียมและค่าใช้จ่ายตามสมควรตามที่นายทะเบียนหุ้นกู้กำหนด ในการนี้ นายทะเบียนหุ้นกู้จะต้องออกใบหุ้นกู้ฉบับใหม่ให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับแต่วันที่นายทะเบียนหุ้นกู้ได้รับคำขอให้ออกใบหุ้นกู้ฉบับใหม่ และเอกสารอื่น ๆ ตามที่นายทะเบียนหุ้นกู้กำหนด และนายทะเบียนหุ้นกู้จะต้องลงบันทึกในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้ว่ามีการยกเลิกใบหุ้นกู้ฉบับเก่าด้วย

16. ผลบังคับของข้อกำหนดสิทธิและกฎหมายที่ใช้บังคับ

ข้อกำหนดสิทธินี้จะมีผลใช้บังคับเริ่มในวันออกหุ้นกู้ไป จนถึงวันที่มีการชำระหนี้ตามหุ้นกู้ครบถ้วนเรียบร้อยแล้ว โดยข้อกำหนดสิทธินี้จะใช้บังคับและตีความตามกฎหมายไทย และถ้ามีข้อความใด ๆ ในข้อกำหนดสิทธินี้ขัดกับกฎหมาย หรือประกาศใด ๆ ที่มีผลใช้บังคับตามกฎหมายกับหุ้นกู้ ให้ใช้ข้อความตามกฎหมายหรือประกาศดังกล่าวบังคับกับหุ้นกู้แทนข้อความของข้อกำหนดสิทธิเฉพาะในส่วนที่ขัดกันนั้น

ผู้ออกหุ้นกู้

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ลงวันที่ [●]

โดย _____

(สุทธิวงศ์ คงสิริ)

โดย _____

(ณัฐพรพรช ตันบุญเอก)

เอกสารแนบท้ายหมายเลข 1

หลักเกณฑ์ในการประชุมผู้ถือหุ้น

1. การเรียกประชุม

ผู้ถือหุ้นหรือผู้แทนผู้ถือหุ้น (แล้วแต่กรณี) ซึ่งประสงค์จะเรียกประชุมผู้ถือหุ้น จะต้องดำเนินการให้นายทะเบียนผู้ถือหุ้นจัดส่งหนังสือเรียกประชุมทางไปรษณีย์ลงทะเบียนถึงผู้ถือหุ้นหรือผู้แทนผู้ถือหุ้น (ซึ่งมิได้เป็นผู้ขอให้เรียกประชุม) และผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่า 7 (เจ็ด) วัน (ไม่นับวันที่ส่งหนังสือเรียกประชุมและวันนัดประชุม) ก่อนวันนัดประชุม หนังสือเรียกประชุมผู้ถือหุ้นจะต้องระบุ วัน เวลา สถานที่สำหรับการประชุม วาระการประชุมและผู้ขอให้เรียกประชุม ทั้งนี้ นายทะเบียนผู้ถือหุ้นจะจัดส่งหนังสือเรียกประชุมผู้ถือหุ้นให้แก่ผู้ถือหุ้นทุกรายตามรายชื่อ และที่อยู่ซึ่งปรากฏในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นในวันทำการแรกของการปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นตามข้อ 4.4 ของข้อกำหนดสิทธิ

2. ผู้มีสิทธิเข้าร่วมประชุม

ผู้มีสิทธิเข้าร่วมในการประชุมผู้ถือหุ้นแต่ละครั้งจะประกอบด้วยบุคคลต่างๆ ดังต่อไปนี้

- (ก) ผู้ถือหุ้น ผู้ออกหุ้น และผู้แทนผู้ถือหุ้น
- (ข) ผู้ถือหุ้นรายอื่นหรือบุคคลที่ได้รับมอบฉันทะจากผู้ถือหุ้น (“ผู้รับมอบฉันทะ”) ให้เข้าร่วมประชุมและออกเสียงลงคะแนนแทนตนได้ โดยทำหนังสือมอบฉันทะตามแบบที่นายทะเบียนผู้ถือหุ้น กำหนด (โดยจัดให้มีแบบของหนังสือดังกล่าวไว้ ณ สำนักงานใหญ่ของนายทะเบียนผู้ถือหุ้น) และยื่นหนังสือดังกล่าวต่อนายทะเบียนผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่า 24 (ยี่สิบสี่) ชั่วโมงก่อนวันนัดประชุม
- (ค) ที่ปรึกษาทางการเงิน ที่ปรึกษากฎหมาย หรือบุคคลซึ่งได้รับการร้องขอจากผู้ถือหุ้นและ/หรือ ผู้แทนผู้ถือหุ้นให้เข้าร่วมประชุมเพื่อทำการชี้แจง และแสดงความเห็นต่อที่ประชุมในเรื่องที่ที่ประชุมจะพิจารณา และ
- (ง) ผู้ที่ประธานในที่ประชุมอนุญาตให้เข้าร่วมประชุมในฐานะผู้สังเกตการณ์

3. องค์ประชุม

- 3.1 ในการประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาและลงมติในเรื่องต่าง ๆ นอกจากที่กำหนดไว้ในข้อ 6.3 และข้อ 6.4 จะต้องมีผู้ถือหุ้นตั้งแต่ 2 (สอง) รายขึ้นไปซึ่งถือหุ้นเป็นจำนวนรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 25 (ยี่สิบห้า) ของหุ้นที่ยังไม่ได้ไถ่ถอนทั้งหมดเข้าร่วมประชุม จึงจะครบเป็นองค์ประชุม ในกรณีที่การประชุมผู้ถือหุ้นตามข้อ 3.1 นี้เป็นการประชุมครั้งใหม่ที่เกิดมาจากการประชุมครั้งก่อนซึ่งไม่สามารถประชุมได้เนื่องจากขาดองค์ประชุมตามข้อ 5.1 (ก) องค์ประชุมสำหรับการประชุมครั้งใหม่ที่เกิดขึ้นนี้จะต้องประกอบด้วยผู้ถือหุ้นตั้งแต่ 2 (สอง) รายขึ้นไปไม่ว่าจะถือหุ้นรวมกันเป็นจำนวนเท่าใดก็ตามเข้าร่วมประชุม

- 3.2 การประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาและลงมติในเรื่องต่าง ๆ ตามที่กำหนดไว้ในข้อ 6.3 จะต้องมีผู้ถือหุ้นผู้ตั้งแต่ 2 (สอง) รายขึ้นไปซึ่งถือหุ้นเป็นจำนวนรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 (ห้าสิบ) ของหุ้นที่ยังไม่ได้ไถ่ถอนทั้งหมดเข้าร่วมประชุม จึงจะครบเป็นองค์ประชุม ในกรณีที่มีการประชุมผู้ถือหุ้นตามข้อ 3.2 นี้เป็นการประชุมครั้งใหม่ที่เกิดจากการประชุมครั้งก่อนซึ่งไม่สามารถประชุมได้ เนื่องจากขาดองค์ประชุมตามข้อ 5.1(ก) องค์ประชุมสำหรับการประชุมครั้งใหม่ที่เกิดขึ้นจะต้องประกอบด้วยผู้ถือหุ้นผู้ตั้งแต่ 2 (สอง) รายขึ้นไปซึ่งถือหุ้นเป็นจำนวนรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 25 (ยี่สิบห้า) ของหุ้นที่ยังไม่ได้ไถ่ถอนทั้งหมดเข้าร่วมประชุม
- 3.3 การประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาและลงมติในเรื่องต่าง ๆ ตามที่กำหนดไว้ในข้อ 6.4 จะต้องมีผู้ถือหุ้นผู้ตั้งแต่ 2 (สอง) รายขึ้นไปซึ่งถือหุ้นเป็นจำนวนรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 66 (หกสิบหก) ของหุ้นที่ยังไม่ได้ไถ่ถอนทั้งหมดเข้าร่วมประชุม จึงจะครบเป็นองค์ประชุม ในกรณีที่มีการประชุมผู้ถือหุ้นตามข้อ 3.3 นี้เป็นการประชุมครั้งใหม่ที่เกิดจากการประชุมครั้งก่อนซึ่งไม่สามารถประชุมได้เนื่องจากขาดองค์ประชุมตามข้อ 5.1(ก) องค์ประชุมสำหรับการประชุมครั้งใหม่ที่เกิดขึ้นจะต้องประกอบด้วยผู้ถือหุ้นผู้ตั้งแต่ 2 (สอง) รายขึ้นไป ซึ่งถือหุ้นเป็นจำนวนรวมกันไม่น้อยกว่าร้อยละ 33 (สามสิบสาม) ของหุ้นที่ยังไม่ได้ไถ่ถอนทั้งหมดเข้าร่วมประชุม

4. ประธานในที่ประชุม

ผู้แทนผู้ถือหุ้นหรือบุคคลที่ได้รับมอบหมายจากผู้แทนผู้ถือหุ้นจะทำหน้าที่เป็นประธานในที่ประชุม ในกรณีที่ผู้ที่จะทำหน้าที่ประธานไม่มาประชุมเมื่อล่วงเวลานัดไปแล้วถึง 45 (สี่สิบห้า) นาที ให้ที่ประชุมลงมติเลือกผู้ถือหุ้นรายหนึ่งเป็นประธานในที่ประชุม

5. การเลื่อนประชุม

- 5.1 ในการประชุมผู้ถือหุ้นไม่ว่าครั้งใด หากปรากฏว่าเมื่อล่วงเวลานัดไปแล้วถึง 45 (สี่สิบห้า) นาที ยังมีผู้ถือหุ้นเข้าร่วมประชุมไม่ครบเป็นองค์ประชุม

(ก) ในกรณีที่ผู้ออกหุ้นหรือผู้แทนผู้ถือหุ้นเป็นผู้เรียกประชุม ให้ประธานในที่ประชุมเลื่อนการประชุม ผู้ถือหุ้นไปประชุมในวัน เวลา และสถานที่ซึ่งประธานกำหนด โดยวันนัดประชุมใหม่จะต้องอยู่ภายในระยะเวลาไม่น้อยกว่า 7 (เจ็ด) วัน แต่ไม่เกิน 14 (สิบสี่) วัน นับจากวันนัดประชุมเดิม ทั้งนี้ เว้นแต่ผู้ออกหุ้นและผู้แทนผู้ถือหุ้นจะตกลงกันให้ไม่มีการเรียกประชุมใหม่ นอกจากนี้ เรื่องที่พิจารณาและลงมติในที่ประชุมครั้งใหม่ จะต้องเป็นเรื่องเดิมที่อาจพิจารณาได้โดยชอบในการประชุมครั้งก่อนเท่านั้น หรือ

(ข) ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นเป็นผู้ร้องขอให้เรียกประชุม ให้ประธานในที่ประชุมสั่งยกเลิกการประชุม โดยไม่มีการเลื่อนการประชุมดังกล่าว หรือ

(ค) ในกรณีที่การประชุมซึ่งขาดองค์ประชุมนี้เป็นการประชุมที่ได้เรียกประชุม เนื่องจากการประชุมในครั้งก่อนขาดองค์ประชุม ให้ประธานในที่ประชุมสั่งยกเลิกการประชุม โดยไม่มีการเลื่อนการประชุมดังกล่าว

5.2 นายทะเบียนหุ้นกู้ จะต้องจัดส่งหนังสือเรียกประชุมสำหรับการประชุมครั้งใหม่ที่เลื่อนมาจากครั้งก่อนเนื่องจากการประชุมครั้งก่อนขาดองค์ประชุมให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้ตามรายชื่อและที่อยู่ซึ่งได้เคยจัดส่งหนังสือเรียกประชุมผู้ถือหุ้นกู้ให้ในครั้งที่ขาดองค์ประชุมครั้งนั้นทุกราย ภายในระยะเวลาไม่น้อยกว่า 3 (สาม) วันก่อนวันนัดประชุมครั้งใหม่ (ไม่นับวันที่ส่งหนังสือเรียกประชุมและวันนัดประชุม) โดยหนังสือเรียกประชุมผู้ถือหุ้นกู้ จะต้องระบุวัน เวลา สถานที่สำหรับการประชุม วาระการประชุม และองค์ประชุมที่ต้องการสำหรับการประชุมครั้งใหม่

6. มติของที่ประชุม

6.1 การลงมติในเรื่องต่าง ๆ ของที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ ให้ตัดสินโดยการชুমือหรือลงคะแนนเสียงตามวิธีที่ประธานในที่ประชุมกำหนด ซึ่งผู้ถือหุ้นกู้แต่ละรายจะมีคะแนนเสียงเท่าจำนวนหุ้นกู้ที่ตนถืออยู่ โดยให้ถือว่าหุ้นกู้หนึ่งหน่วยมีหนึ่งเสียง ในกรณีที่คะแนนเสียงเท่ากันให้ประธานในที่ประชุมมีคะแนนเสียงชี้ขาดเพิ่มจากคะแนนเสียงที่ประธานในที่ประชุมมีในฐานะที่ตนเป็นผู้ถือหุ้นกู้ หรือผู้รับมอบฉันทะ

6.2 มติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ในเรื่องต่าง ๆ นอกจากที่กำหนดไว้ในข้อ 6.3 และข้อ 6.4 จะต้องเป็นมติโดยคะแนนเสียงข้างมากไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 (ห้าสิบ) ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นกู้ซึ่งเข้าร่วมประชุมและออกเสียงลงคะแนน

6.3 มติของที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ในเรื่องต่าง ๆ ต่อไปนี้จะต้องเป็นมติโดยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่าร้อยละ 66 (หกสิบหก) ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นกู้ซึ่งเข้าร่วมประชุมและออกเสียงลงคะแนน

(ก) การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิซึ่งไม่เกี่ยวข้องกับเรื่องต่าง ๆ ที่กำหนดไว้ในข้อ 6.4

(ข) การเปลี่ยนตัวผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ และการแต่งตั้งบุคคลใดเป็นผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้อย่างใหม่ และ

(ค) การมอบหมายให้ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้มีอำนาจในการเรียกหรือให้ผู้ถือหุ้นกู้ชำระเงินต้นพร้อมทั้งดอกเบี้ยของหุ้นกู้ทั้งหมดหลังจากเกิดเหตุผิดนัดตามข้อ 10.2 ของข้อกำหนดสิทธิ

6.4 มติที่ประชุมผู้ถือหุ้นกู้ในเรื่องต่าง ๆ ต่อไปนี้จะต้องเป็นมติโดยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่าร้อยละ 75 (เจ็ดสิบห้า) ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นกู้ซึ่งเข้าร่วมประชุมและออกเสียงลงคะแนน

(ก) การชำระหนี้ตามหุ้นกู้ด้วยการแปลงสภาพหุ้นกู้เป็นหุ้น หุ้นกู้อื่น หรือทรัพย์สินอื่นของผู้ถือหุ้นกู้หรือบุคคลใด ๆ

(ข) การแก้ไขวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ หรือวันครบกำหนดชำระเงินไม่ว่าจำนวนใด ๆ ตามหุ้นกู้

- (ค) การลด ยกเลิก หรือเปลี่ยนแปลงแก้ไขจำนวนเงินต้น ดอกเบี้ย และ/หรือ เงินจำนวนอื่นใดที่คงค้างหรือที่จะต้องจ่ายตามหุ้นกู้
- (ง) การเปลี่ยนแปลงสกุลเงินตราของเงินไม่ว่าจำนวนใด ๆ ที่จะต้องชำระตามหุ้นกู้
- (จ) การแก้ไขเปลี่ยนแปลงหลักเกณฑ์ในการประชุมผู้ถือหุ้นกู้ในส่วนที่เกี่ยวกับองค์ประชุม (ข้อ 3) และมติของที่ประชุม (ข้อ 6)
- (ฉ) การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดสิทธิ เพื่อให้สามารถดำเนินการในเรื่องใดเรื่องหนึ่งตามวัตถุประสงค์ของข้อ (ก) ถึง (จ) ข้างต้น
- (ช) การแก้ไขเปลี่ยนแปลงข้อ 6.6 ของข้อกำหนดสิทธิ

6.5 ผู้ถือหุ้นทุกรายที่มีส่วนได้เสียเป็นพิเศษในเรื่องใด จะไม่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนนในเรื่องนั้น ๆ

7. รายงานการประชุมผู้ถือหุ้น

ผู้แทนผู้ถือหุ้นจะต้องจัดทำรายงานการประชุมผู้ถือหุ้นให้ประธานในที่ประชุมครั้งนั้นลงนามรับรองภายใน 7 (เจ็ด) วันทำการนับจากวันประชุม และเก็บรักษาต้นฉบับไว้รวมทั้งจัดให้มีสำเนาเพื่อให้ผู้ถือหุ้นตรวจสอบได้ ณ สำนักงานใหญ่ของผู้แทนผู้ถือหุ้นในวันและเวลาทำการซึ่งผู้แทนผู้ถือหุ้นสะดวก

เอกสารแนบท้ายหมายเลข 2
แบบตัวอย่างใบหุ้นกู้ของหุ้นกู้

ใบหุ้นกู้ระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
Unsubordinated and Guaranteed Debentures with a Debentureholders' Representative
in the Name-Registered Certificate



เลขที่ทะเบียนบริษัท	0107538000461
Company Registration No.	0107538000461
จดทะเบียนเมื่อวันที่	1 กันยายน พ.ศ. 2538
Registered on	1 September 1995

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
GLOW ENERGY PUBLIC COMPANY LIMITED

หุ้นกู้มีประกัน (ภายในระยะเวลาตั้งแต่วันออกหุ้นกู้จนถึงวันที่ 31 สิงหาคม พ.ศ. 2564) ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2558 ครบกำหนดไถ่ถอนปี พ.ศ. 2568 ซึ่งผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนดไถ่ถอน
THE GUARANTEED DEBENTURES (GUARANTEED FROM THE ISSUE DATE TO 31 AUGUST B.E. 2564) OF GLOW ENERGY PUBLIC COMPANY LIMITED NO. 1/2558 DUE B.E. 2568, WITH THE ISSUER'S RIGHT TO EARLY REDEMPTION

วันที่ออกหุ้นกู้	3 กันยายน 2558	วันครบกำหนดไถ่ถอน	3 กันยายน 2568	อายุ	10 ปี	มูลค่าที่ตราไว้	1,000 บาท/หน่วย	จำนวนที่ออก	4,000,000 หน่วย	มูลค่ารวม	4,000,000,000 บาท
Issue Date	3 September 2015	Redemption Date	3 September 2025	Term	10 Years	Face Value	1,000 Baht/Unit	No. of Issues	4,000,000 Units	Total Amount	4,000,000,000 Baht
อัตราดอกเบี้ยร้อยละ	3.95 ต่อปี ตลอดอายุหุ้นกู้		ชำระปีละ 2 ครั้ง								
Interest Rate of	3.95% per annum throughout the terms of Debentures		Payable semi annually								

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) จะชำระคืนเงินต้นหุ้นกู้ทั้งหมดในวันที่ 3 กันยายน 2568 เว้นแต่มีการไถ่ถอนหุ้นกู้ทั้งหมดก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้นกู้ ตามที่ระบุในข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้
Glow Energy Public Company Limited will repay the principal in full on 3 September 2025 unless all the Debentures have been redeemed before its maturity date pursuant to the Terms and Conditions of the Debentures

ชื่อผู้ถือหุ้นกู้	[●]										
Name of Debentureholder	[●]										
เลขทะเบียนผู้ถือหุ้นกู้	[●]	จำนวนหน่วยหุ้นกู้	[●]	หน่วย	วันที่ออกใบหุ้นกู้	[●]					
Debentureholder Registration No.	[●]	No. of Debentures	[●]	Units	Issuing Date of the Debenture Certificate	[●]					
เลขที่ใบหุ้นกู้	[●]	จำนวนเงิน	[●]	บาท							
Certificate No.	[●]	Total Principal Amount	[●]	Baht							

สิทธิที่จะได้รับชำระหนี้ของผู้ถือหุ้นกู้ตามใบหุ้นกู้อาจจะเท่าเทียมกับหนี้ค้ำประกันโดยผู้ออกหุ้นกู้ที่ด้อยสิทธิและไม่เป็นหลักประกันทั้งในปัจจุบันและในอนาคต (เว้นแต่บรรดาหนี้ที่กฎหมายคุ้มครองให้ได้รับชำระหนี้ก่อน) ตามที่ระบุไว้ในข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้
The ranking of the rights of the Debentureholders to all payments under this Certificate shall be pari passu with the rights of all other outstanding present and future, unsubordinated and unsecured creditors of the Company (except for the debts, the payment of which is preferred by law) as set out in the Terms and Conditions.

เนื่องจากการเสนอขายหุ้นกู้ในครั้งนี้ เป็นการเสนอขายหุ้นกู้ที่ออกใหม่ต่อผู้ลงทุนสถาบันและผู้ลงทุนรายใหญ่โดยมีการจดทะเบียนการโอนต่อสำนักงาน ก.ล.ต. ให้จำกัดการโอนอยู่เฉพาะภายในกลุ่มผู้ลงทุนสถาบันและผู้ลงทุนรายใหญ่เท่านั้น โดยได้มีการยื่นแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้และร่างหนังสือชี้ชวนตามข้อ 7 (2) ของประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนที่ พ.จ. 10/2556 เรื่อง การยื่นแบบแสดงรายการข้อมูลการเสนอขายตราสารหนี้ ฉบับลงวันที่ 11 มีนาคม พ.ศ. 2556 (รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) ดังนั้น บริษัท และ/หรือ นายทะเบียนหุ้นกู้ของสงวนสิทธิที่จะไม่รับจดทะเบียนการโอนหุ้นกู้ไม่ว่าทอดใด ๆ ให้แก่บุคคลอื่นที่ไม่ใช่ผู้ลงทุนสถาบันและผู้ลงทุนรายใหญ่ดังกล่าว

Since the newly issued Debentures are offered to the institutional investors and/or high net worth investors, the transfer restriction of which has been registered with the Office of the Securities and Exchange Commission, the transfer of Debentures shall only be made amongst the institutional investors and/or high net worth investors by submitting the registration statement and the draft Prospectus pursuant to Clause 7(2) of the Notification of the Capital Market Supervisory Board No. Tor.Jor. 10/2552 Re: Filing of Registration Statement for the Offer for Sale of Debt Instruments dated 13 March 2009 (as amended). As a result, the Company and/or the Registrar hereby reserve the right not to register any transfer of Debentures to any person other than to the said institutional investors and/or high net worth investors.

กรรมการ / นายทะเบียนหุ้นกู้
Director / Registrar

ใบนี้ขึ้นอยู่กับเงื่อนไขที่กำหนดด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้นตามที่ระบุไว้ในหนังสือชี้ชวนของบริษัท ซึ่งมีผลบังคับใช้ ณ วันที่ 28 สิงหาคม 2558 และ/หรือ ที่จะแก้ไขเพิ่มเติมต่อไปภายหน้า ("ข้อกำหนดสิทธิ") / This Certificate is subject to the Terms and Conditions of the Debentures as specified in the Prospectus of the Company effective as of 28 August 2015 and/or any subsequent amendment to the Terms and Conditions ("Terms and Conditions").

สรุปสาระสำคัญของข้อกำหนดสิทธิของหุ้น / Summary of the Terms and Conditions of the Debentures.

1. หุ้นนี้เป็นหุ้นที่ระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ได้อยู่สิทธิ มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้น / This Debenture is the Unsubordinated and Guaranteed Debentures with a Debentureholders' Representative in the Name-Registered Certificate.
 - ผู้แทนผู้ถือหุ้น: ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) / DEBENTUREHOLDERS' REPRESENTATIVE: The Siam Commercial Bank Public Company Limited
 - นายทะเบียนหุ้น: ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) / REGISTRAR: The Siam Commercial Bank Public Company Limited
2. ระยะเวลาในการคำนวณดอกเบี้ยและวิธีการในการชำระดอกเบี้ยและไถ่ถอนหุ้น / Interest Calculation Period and Procedures for Interest Payment and Redemption of Debentures.
 - 2.1 การกำหนดวันชำระดอกเบี้ย มีการกำหนดชำระดอกเบี้ยปีละ 2 ครั้ง ทุกวันที่ 3 มีนาคม และ 3 กันยายน ของทุกปี ตลอดอายุหุ้น โดยหากวันครบกำหนดชำระดอกเบี้ยไม่ตรงกับวันทำการจะเลื่อนวันชำระดอกเบี้ยเป็นวันทำการถัดไป / Interest payment shall be payable semi annually and shall be paid on 3 March and 3 September of each year throughout the term of the Debentures. If the due date for payment of interest is not a business day, such payment shall be made on the following business day.
 - 2.2 การกำหนดชำระคืนเงินต้น เว้นแต่มีการไถ่ถอนหุ้นทั้งหมดก่อนวันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้น บริษัทจะชำระคืนเงินต้นทั้งหมดในวันที่ 3 กันยายน 2568 โดยหากวันครบกำหนดชำระคืนเงินต้นไม่ตรงกับวันทำการจะเลื่อนวันชำระคืนเงินต้นเป็นวันทำการถัดไป / For principal payment, unless all the Debentures have been redeemed before its maturity date the Company shall repay the principal in full on 3 September 2025. If the due date for repayment of principal is not a business day, such payment shall be made on the following business day.
 - 2.3 บริษัทมีสิทธิไถ่ถอนหุ้นทั้งหมดในวันที่หุ้นครบกำหนด 6 (หก) ปี นับจากวันออกหุ้น โดยบริษัทจะชำระค่าธรรมเนียมให้แก่ผู้ถือหุ้น ในอัตราร้อยละ 0.20 ของเงินต้นของหุ้นที่ไถ่ถอนก่อนครบกำหนด / The Company has the right to redeem all the Debentures on the date falling 6 (six) years from the issue date; whereby the Company shall pay to the bondholders a prepayment fee at the rate of 0.20% of the principal amount of the Debentures being redeemed.
 - 2.4 บริษัทจะชำระดอกเบี้ยตามข้อ 2.1 และชำระเงินต้นตามข้อ 2.2 แต่จะงดให้แก่อผู้ถือหุ้นโดย (1) การโอนเข้าบัญชีธนาคารของผู้ถือหุ้นที่ผู้ถือหุ้นแจ้งให้นายทะเบียนและผู้ถือหุ้นทราบเป็นลายลักษณ์อักษรล่วงหน้าอย่างน้อย 14 (สิบสี่) วันก่อนหน้าวันครบกำหนดจ่ายเงินดังกล่าว เฉพาะกรณีที่เป็นบัญชีดังกล่าวเปิดไว้กับธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) หรือ (2) เช็คขีดคร่อมเฉพาะส่งจ่ายในนามของผู้ถือหุ้น ทั้งนี้ สำหรับการชำระหนี้เงินต้นและดอกเบี้ยงวดสุดท้าย ผู้ถือหุ้นไม่จำเป็นต้องชำระเงินจนกว่าได้นำใบหุ้นกลับมาเวนคืน ณ สำนักงานใหญ่ของนายทะเบียนหุ้น ซึ่งผู้ถือหุ้นจะนำไปหุ้นกลับมาเวนคืนก่อนวันถึงกำหนดชำระเงินก็ได้ โดยนายทะเบียนหุ้นจะออกหนังสือยืนยันการรับใบหุ้น ดังกล่าว / The Company shall pay interest (specified in Clause 2.1) and principal (specified in Clause 2.2) to the Debentureholders for each payment period by means of (2) a fund transfer to the Bank account opened with The Siam Commercial Bank Public Company Limited of the Debentureholder (who notifies in writing the Registrar and the Issuer the details of the account 14 days prior to the payment date) or (2) a cross check marked "A/C payee only" in the name of the Debentureholder. In this regard, for the last interest and principal repayment, the Company shall not be required to make payment until the Debentureholders shall surrender the Debenture Certificate at the head office of the Registrar. The Debentureholder may surrender the Debenture Certificate prior to the due date and the Registrar shall issue a written acknowledgement of receipt thereof as evidence.
3. การปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้น / The Closure of the Debentureholder Register

ผู้ถือหุ้นที่จะดำเนินการให้นายทะเบียนหุ้นปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นเป็นระยะเวลา 14 (สิบสี่) วัน (รวมทั้งวันทำการและวันหยุดทำการ) ล่วงหน้าก่อนวันครบกำหนดชำระดอกเบี้ย และ/หรือ วันครบกำหนดชำระคืนเงินต้น และ/หรือ วันครบกำหนดไถ่ถอนหุ้น เพื่อทำการโอนหุ้นในการกำหนดสิทธิของผู้ถือหุ้นในการรับดอกเบี้ย และ/หรือ เงินต้น และ/หรือ สิทธิในการขอไถ่ถอนหุ้น ในกรณีในวันปิดสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้นวันแรกไม่ตรงกับวันทำการ ก็ให้เลื่อนเป็นวันทำการถัดไป / The Company shall cause the Registrar to close the register of the Debentures 14 (fourteen) days (including both business days and holidays) prior to the interest payment date and/or principal payment date and/or the Redemption Date in order to suspend the transfer of the Debentures for the purpose of determining the names of the Debentureholders who are entitled to receive payment of interest and/or principal and/or Debentures Redemption. If the first day of the closure of the register is not a business day, the register shall be postponed to the following business day.
4. เงื่อนไขอื่น ๆ เป็นไปตามข้อกำหนดสิทธิตามที่ระบุไว้ในหนังสือชี้ชวนของบริษัทในการออกหุ้นครั้งนี้ / Other conditions shall be in accordance with the Terms and Conditions as specified in the Prospectus of the Debentures.

โปรดอ่าน Please read	(1) ให้ผู้ขอลงทะเบียนรับโอนหุ้นทำแบบคำขอลงทะเบียนรับโอนหุ้นทุกครั้งที่ยื่นโอนหุ้นที่ต่อนายทะเบียนหุ้น / An applicant for the registration of a transfer of Debentures must complete the Debentures transfer registration form each time, and deliver such form to the Registrar.		
	(2) เฉพาะผู้รับโอนหลักทรัพย์รายแรกจากผู้ถือหุ้นที่ปรากฏชื่อที่ด้านหน้าของใบหุ้น ให้แนบสำเนาหนังสือรับรองของกระทรวงพาณิชย์ที่ออกให้ไม่เกิน 1 ปี พร้อมกับภาพถ่ายบัตรประจำตัวประชาชนของผู้มีอำนาจไปพร้อมกับใบหุ้นฉบับนี้ด้วย / For the first transferee of the Debentures from the Debentureholder whose name appears on the front of the Debenture Certificate a certified copy of the affidavit issued by the Ministry of Commerce which is not more than one year old and (a) certified copy(ies) of the I.D. card of the authorised person(s) must be submitted with the Certificate.		
	(3) ในกรณีที่ผู้รับโอนหุ้นจะทำการโอนหุ้น ผู้รับโอนหุ้นจะต้องลงลายมือชื่อแบบเดียวกับลายมือชื่อที่เคยลงไว้เมื่อรับโอนหุ้น ในกรณีเปลี่ยนผู้ลงลายมือชื่อ ให้แสดงหลักฐานประกอบการโอนเช่นเดียวกับข้อ (2) / When a transferee wishes to transfer the Debentures he must affix exactly the same signature as when he acquires the transfer of such Debentures. Any change of authorised signatory(ies) must be substantiated by the documents referred to in number (2).		
ลงลายมือชื่อผู้โอน / Signature of transferor	ลงลายมือชื่อผู้รับโอน (ผู้ที่ต้องการลงทะเบียนเป็นผู้ถือหุ้นในสมุดทะเบียนผู้ถือหุ้น) / Signature of transferee (who wishes to have his name entered in the registered book of Debentureholders)		นายทะเบียนหุ้นลงลายมือชื่อผู้มีอำนาจ พร้อมประทับตราของนายทะเบียนหุ้น (ถ้ามี)/ Authorised Signature of Registrar with the seal of Registrars/Company (if any)
	ชื่อ-สกุล ของผู้รับโอน (ตัวบรรจง) / Full name of transferee in block letters		
1 ลงลายมือชื่อผู้โอน / Signature of transferor	ลงลายมือชื่อผู้รับโอน / (Signature of transferee)		
	ตัวบรรจง / (Block letters)		
2 ลงลายมือชื่อผู้โอน / Signature of transferor	ลงลายมือชื่อผู้รับโอน / (Signature of transferee)		
	ตัวบรรจง / (Block letters)		
3 ลงลายมือชื่อผู้โอน / Signature of transferor	ลงลายมือชื่อผู้รับโอน / (Signature of transferee)		
	ตัวบรรจง / (Block letters)		

เอกสารแนบท้ายหมายเลข 3

หนังสือค้ำประกัน

- ร่าง -

หนังสือค้ำประกัน

เรียน ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)
ในฐานะผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ ("ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้") ที่ได้รับการแต่งตั้งตามสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ลงวันที่
[●] 2558 ระหว่าง บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ("ผู้ออกหุ้นกู้") และผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
หนังสือค้ำประกันนี้ทำขึ้น ณ วันที่ [●] 2558 โดยมีเนื้อหาดังต่อไปนี้

1. การค้ำประกัน

บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด และบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด (รวมเรียกว่า
"กลุ่มผู้ค้ำประกัน") ขอให้การค้ำประกันและคำสัญญาร่วมกันและแยกต่างหากจากกัน โดยไม่มีเงื่อนไขและ
ไม่มีการยกเลิกเพิกถอน เว้นแต่ เป็นไปตามเงื่อนไขที่กฎหมายกำหนดและไม่สามารถตกลงยกเว้นเป็นอย่าง
อื่นได้ เพื่อเป็นข้อผูกพันที่ดำรงอยู่อย่างต่อเนื่อง จำจะชำระให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เพื่อและในนามของผู้ถือหุ้นกู้
ซึ่งเงินต้น ดอกเบี้ย และจำนวนเงินอื่นใดที่ผู้ออกหุ้นกู้พึงชำระให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ เมื่อจำนวนเงินดังกล่าวถึง
กำหนดชำระและพึงชำระตามข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้สำหรับ "หุ้นกู้มี
ประกัน (ภายในระยะเวลาตั้งแต่วันออกหุ้นกู้จนถึงวันที่ 31 สิงหาคม พ.ศ. 2564) ของบริษัท โกลว์ พลังงาน
จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2558 ครอบคลุมไปก่อนปี พ.ศ. 2568 ซึ่งผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบ
กำหนดไถ่ถอน" ("ข้อกำหนดสิทธิ") เป็นจำนวนรวมทั้งสิ้นไม่เกิน 6,000 ล้านบาท ไม่ว่าจะมีการเรียกร้อง
ขั้นตอน หรือกระบวนการใดๆ ที่กำลังดำเนินอยู่หรือได้มีการดำเนินการต่อผู้ออกหุ้นกู้หรือบุคคลอื่นใด หรือไม่
ว่าจะมีการบังคับหลักประกันใดๆ ที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้มีสิทธิในหลักประกันนั้น หรือมีการบังคับหลักประกัน
ดังกล่าวในลำดับใด ทั้งนี้ ภายในระยะเวลานับตั้งแต่วันที่เข้าทำหนังสือค้ำประกันฉบับนี้จนถึงวันที่ 31
สิงหาคม 2564

2. ลูกหนี้หลัก

ความรับผิดชอบของกลุ่มผู้ค้ำประกันตามหนังสือค้ำประกันนี้จะเป็นความรับผิดชอบในฐานลูกหนี้หลัก มิใช่เพียงใน
ฐานะผู้ค้ำประกัน ทั้งนี้ กลุ่มผู้ค้ำประกันขอสงวนซึ่งสิทธิที่พึงมีที่กลุ่มผู้ค้ำประกันมีตามมาตรา 688 มาตรา
689 และมาตรา 690 แห่งประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์โดยชัดแจ้ง โดยไม่มีการยกเลิกเพิกถอนและ
โดยไม่มีเงื่อนไข เว้นแต่ เป็นไปตามเงื่อนไขที่กฎหมายกำหนดและไม่สามารถตกลงยกเว้นเป็นอย่างอื่นได้

3. การปลดหนี้

การปลด หรือการประนอมหนี้ให้แก่กลุ่มผู้ค้ำประกันตามหนังสือค้ำประกันฉบับนี้ให้ถือว่าเป็นโมฆะ หากการ
ชำระหนี้หรือหลักประกันใดๆ ซึ่งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้อาจจะได้รับหรือได้รับตามหนังสือค้ำประกันนี้ได้ถูกเพิกถอน
หรือพิสูจน์ได้ว่าไม่สมบูรณ์ตามกฎหมายไม่ว่าด้วยเหตุใดก็ตาม

4. การควบรวมกิจการ

เมื่อเกิดการควบรวมกิจการระหว่างผู้ออกหุ้นกู้และกลุ่มผู้ค้าประกันทุกราย ตามมาตรา 146-153 แห่งพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 (ตามที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) หรือการโอนกิจการทั้งหมดของกลุ่มผู้ค้าประกันทุกรายให้แก่ผู้ออกหุ้นกู้ ให้หนังสือค้ำประกันนี้ยุติลงและสิ้นสุดการมีผลบังคับโดยอัตโนมัติโดยกลุ่มผู้ค้าประกันหรือผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องดำเนินการใดๆ อีก

5. คำสัญญา

กลุ่มผู้ค้าประกันแต่ละรายสัญญาว่าจะไม่กระทำการดังต่อไปนี้ โดยไม่ได้รับความเห็นชอบเป็นหนังสือจากผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ก่อน

- (ก) รับหรือยอมรับส่วนได้เสียใดๆ ในหลักประกันจากผู้ออกหุ้นกู้
- (ข) ในการชำระบัญชีหรือเลิกกิจการของผู้ออกหุ้นกู้ กระทำการพิสูจน์อันเป็นการแข่งขันกับการพิสูจน์ของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ซึ่งจำนวนเงินใดๆ ก็ตามที่ผู้ออกหุ้นกู้เป็นหนี้ต่อผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ไม่ว่าในประการใดก็ตาม
- (ค) ในกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู้ผิดนัดตามข้อกำหนดสิทธิ เรียกร้องให้ผู้ออกหุ้นกู้หรือบุคคลภายนอกให้ชำระเงิน ไม่ว่าจะโดยตรงหรือโดยการหักกลบลบหนี้ การใช้สิทธิยึดหน่วง การฟ้องแย้ง หรือโดยประการอื่นซึ่งเงินจำนวนใดๆ ก็ตาม หรือใช้สิทธิใดๆ เกี่ยวกับจำนวนเงินหรือหลักประกันใดๆ ซึ่งอาจจะถึงกำหนดหรือได้ถึงกำหนดชำระแก่กลุ่มผู้ค้าประกันภายใต้ข้อกำหนดสิทธิ หรือ
- (ง) ใช้สิทธิหรือการเยียวยาแก้ไขอื่นใดเกี่ยวกับจำนวนเงินใดๆ ก็ตามที่กลุ่มผู้ค้าประกันชำระตามหนังสือค้ำประกันนี้

6. การชำระเงิน

แม้ว่าข้อ 6 ข้างต้นจะกำหนดไว้เป็นอย่างใดก็ตาม หากบริษัทใดในกลุ่มผู้ค้าประกันถือหรือได้รับหลักประกันเงิน หรือทรัพย์สินใดๆ คืนจากผู้ออกหุ้นกู้หรือบุคคลภายนอกใดๆ ที่เกี่ยวกับผู้ออกหุ้นกู้ ให้บริษัทในกลุ่มผู้ค้าประกันดังกล่าวถือหลักประกัน เงิน หรือทรัพย์สินดังกล่าวในฐานะตัวแทนของผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ และชำระหรือโอนหลักประกัน เงิน หรือทรัพย์สินดังกล่าวให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้โดยทันที

7. การโอนสิทธิ

ภายใต้บังคับของข้อกำหนดและเงื่อนไขของหนังสือค้ำประกันนี้ ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้อาจโอนผลประโยชน์ในหนังสือค้ำประกันนี้ ไม่ว่าทั้งหมดหรือแต่เพียงบางส่วน ให้แก่บุคคลใดบุคคลหนึ่ง ซึ่งแทนที่ตนในฐานะผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ตามข้อกำหนดสิทธิ และให้หนังสือค้ำประกันนี้มีผลบังคับต่อไปเพื่อประโยชน์ของผู้รับโอนนั้น ทั้งนี้บริษัทใดในกลุ่มผู้ค้าประกันจะโอนสิทธิหรือข้อผูกพันของตนตามหนังสือค้ำประกันนี้มิได้

8. **ผู้มีอำนาจลงนามร่วม**
ความรับผิดชอบของแต่ละบริษัทในกลุ่มผู้ค้าประกันตามหนังสือนี้ จะเป็นความรับผิดชอบร่วมกันและแยกต่างหากจากกัน และข้อกำหนดของหนังสือผู้ค้าประกันนี้ให้ตีความตามนั้น
9. **คำจำกัดความ**
เว้นแต่จะให้คำจำกัดความไว้เป็นอย่างอื่นในหนังสือผู้ค้าประกันนี้ ให้คำที่ให้คำจำกัดความไว้ในข้อกำหนดสิทธิ มีความหมายเช่นเดียวกันเมื่อมีการใช้คำดังกล่าวในหนังสือผู้ค้าประกันนี้
10. **ความไม่สมบูรณ์ของข้อตกลง**
หากบทบัญญัติหรือข้อตกลงใดในหนังสือผู้ค้าประกันฉบับนี้ไม่สอดคล้องกฎหมาย ไม่สมบูรณ์ บังคับใช้ไม่ได้ หรือเป็นโมฆะ ไม่ว่าจะบางส่วนหรือทั้งหมด ในกรณีนี้ความไม่สอดคล้องกฎหมาย ความไม่สมบูรณ์ ใช้บังคับไม่ได้ หรือเป็นโมฆะของข้อตกลงนั้นจะไม่กระทบต่อข้อตกลงอื่นๆเหลือของหนังสือผู้ค้าประกันฉบับนี้ และข้อตกลงที่เหลือยังถือว่าสอดคล้องกฎหมาย สมบูรณ์ และบังคับใช้ได้เสมือนหนึ่งว่าไม่มีความไม่สมบูรณ์หรือการเป็นโมฆะนั้น
11. **กฎหมายที่ใช้บังคับ**
หนังสือผู้ค้าประกันนี้ให้อยู่ภายใต้การบังคับ และตีความตามบทบัญญัติแห่งกฎหมายของประเทศไทย

เพื่อเป็นพยานหลักฐาน คู่สัญญาจึงได้ลงลายมือชื่อในหนังสือค้ำประกันนี้ ณ วันเดือนปี ที่ระบุข้างต้น โดยตกลงให้หนังสือค้ำประกันมีผลใช้บังคับนับตั้งแต่วันที่ออกให้เป็นต้นไป

กลุ่มผู้ค้ำประกัน
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด

โดย: _____
ชื่อ: สุทธิวงศ์ คงศิริ

โดย: _____
ชื่อ: ณัฐพรธัช ตันบุญเอก

พยาน
โดย: _____
ชื่อ: _____

บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด

โดย: _____
ชื่อ: สุทธิวงศ์ คงศิริ

โดย: _____
ชื่อ: ณัฐพรธัช ตันบุญเอก

พยาน
โดย: _____
ชื่อ: _____

บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

โดย: _____
ชื่อ: สุทธิวงศ์ คงศิริ

โดย: _____
ชื่อ: ณัฐพรธัช ตันบุญเอก

พยาน
โดย: _____
ชื่อ: _____

ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)

โดย: _____
ชื่อ:

พยาน
โดย: _____
ชื่อ:



บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

เอกสารแนบ 2

ร่างสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

- DRAFT -

Dated [●] 2015

GLOW ENERGY PUBLIC COMPANY LIMITED

as Issuer

and

THE SIAM COMMERCIAL BANK PUBLIC COMPANY LIMITED

as Debentureholders' Representative

**AGREEMENT APPOINTING
THE DEBENTUREHOLDERS' REPRESENTATIVE**

in relation to

The Guaranteed Debentures (Guaranteed from the Issue Date to 31 August B.E. 2564) of Glow Energy Public Company Limited No. 1/2558 Due B.E. 2568, with the Issuer's Right to Early Redemption offered to institutional investors and high net worth investors

Table of Contents

Contents	Page
1 DEFINITIONS AND INTERPRETATION.....	1
2 APPOINTMENT	2
3 POWERS AND DUTIES	2
4 APPLICATION OF PROCEEDS.....	4
5 REMUNERATION AND EXPENSES	4
6 INDEMNITY.....	5
7 AMENDMENT	5
8 TERMINATION.....	5
9 CONSEQUENCES OF TERMINATION	7
10 NOTICES	7
11 NO CONSEQUENTIAL LOSS	8
12 INVALIDITY	8
13 CONFLICT	8
14 GOVERNING LAW	8
SCHEDULE 1 Terms and Conditions	10

THIS AGREEMENT is made on [●] 2015, between:

- (1) **GLOW ENERGY PUBLIC COMPANY LIMITED**, a public limited company incorporated under the laws of Thailand whose registered office is located at Empire Tower, 38th Floor - Park Wing, 1 South Sathorn Road, Kwaeng Yannawa, Khet Sathorn, Bangkok 10120 (the “**Issuer**”); and
- (2) **THE SIAM COMMERCIAL BANK PUBLIC COMPANY LIMITED**, a public limited company incorporated under the laws of Thailand, whose office is located at 9 Ratchadaphisek Road, Chatuchak, Bangkok 10900 (“**SCB**” or the “**Debentureholders’ Representative**”).

WHEREAS:

- (A) The Issuer has received approval from the SEC to offer the Debentures to institutional investors and high net worth investors.
- (B) The Debentureholders’ Representative has been granted an approval by the SEC pursuant to the SEC Act (as defined below) to operate as debentureholders’ representative under the Operative Agreements and the Terms and Conditions (as defined below).
- (C) The Issuer wishes to appoint SCB as the debentureholders’ representative and SCB is willing to accept such appointment and to act as the debentureholders’ representative in accordance with the terms of the Operative Agreements.

IT IS AGREED as follows:

1 DEFINITIONS AND INTERPRETATION

1.1 Definitions

In this Agreement and the Recitals, unless otherwise defined or the context otherwise requires, capitalised terms shall have the meanings given to them in the Terms and Conditions and the following terms shall have the following meanings:

“**Debentureholders’ Representative’s Fee**” has the meaning given to it in Clause 5.1 below;

“**Expense**” means any cost, out-of-pocket expense, disbursement, fee (including any legal fee or other professional fee (other than the Debentureholders’ Representative’s Fee) or any other amounts incurred or payable by the Debentureholders’ Representative in connection with the Debentures under the Operative Agreements (including expenses relating to meetings of Debentureholders or the enforcement of the Operative Agreements);

“**Operative Agreements**” means:

- (a) this Agreement;
- (b) the Debentures;
- (c) the Terms and Conditions; and
- (d) the Guarantee; and

“**SEC Act**” means Securities and Exchange Act of Thailand B.E. 2535, as may be amended and supplemented from time to time;

“**Terms and Conditions**” means the Terms and Conditions on Rights and Duties of the Issuer and Debentureholders for the Guaranteed Debentures (Guaranteed from the Issue Date to 31

August B.E. 2564) of Glow Energy Public Company Limited No. 1/2558 Due B.E. 2568, with the Issuer's Right to Early Redemption, attached as Schedule 1 hereto.

1.2 Interpretation

In this Agreement:

- (a) references to persons shall include individuals, bodies corporate (wherever incorporated), unincorporated associations and partnerships;
- (b) references to Clauses or Schedules are to Clauses or Schedules of this Agreement unless otherwise specified;
- (c) the headings are inserted for convenience only and shall not affect the construction of this Agreement; and
- (d) any reference to a law, regulation, notification or other enactment is a reference to it as amended, consolidated or re-enacted (with or without modification) from time to time and includes all instruments or orders made under such enactment.

2 APPOINTMENT

The Issuer hereby appoints SCB as the debentureholders' representative and SCB accepts such appointment and agrees to act as such for and on behalf of the Debentureholders in accordance with the Operative Agreements and all applicable laws.

3 POWERS AND DUTIES

3.1 Appointment of Advisors

- (a) The Debentureholders' Representative may appoint lawyers, accountants and other advisors to obtain advice in respect of:
 - (i) the enforcement of any provisions of the Operative Agreements;
 - (ii) any actual or proposed amendment, waiver or consent relating to the Operative Agreements; or
 - (iii) any Event of Default or breach of, or default under, any Operative Agreement or any dispute that may arise in connection with the Debentures or any Operative Agreement.
- (b) Subject to the Debentureholders' Representative having obtained prior written approval from the Issuer to incur Expenses in relation to the services of such advisors, the Issuer shall reimburse the Debentureholders' Representative for such Expenses in accordance with Clause 5.3.

3.2 Performance

The Debentureholders' Representative shall:

- (a) take, maintain, enforce, release or discharge the Guarantee and/or any Security Interest given or to be given by the Issuer or any other person for the benefit of the Debentureholders;
- (b) promptly notify each Debentureholder of the occurrence of any Event of Default or any breach of, or default under, any Operative Agreement that comes to its attention, together

with the details of any actions taken by the Debentureholders' Representative due to such occurrence;

- (c) co-ordinate all communications between the Issuer and the Debentureholders that are contemplated by the Operative Agreements;
- (d) subject to Clause 4, distribute to the Debentureholders pro rata according to the number of Debentures held by each of them, the proceeds received or recovered as a result of claims made against the Issuer or any Guarantor in respect of the enforcement of the rights of the Debentureholders under the Operative Agreements;
- (e) keep adequate records of all steps taken by it to enforce any of the Operative Agreements and recover proceeds or obtain other relief for the Debentureholders;
- (f) comply with all laws and regulations applicable to the Debentures or the Debentureholders' Representative; and
- (g) exercise the degree of care necessary to protect the interests of Debentureholders as is usual and requisite of an entity acting as a debentureholders' representative (including, without limitation, to make demands for payment under the Debentures and/or the Guarantee against the Issuer and the Guarantor, respectively, on behalf of the Debentureholders).

3.3 Reliance

Except as otherwise provided in the Operative Agreements, and in the absence of knowledge or notice to the contrary, the Debentureholders' Representative shall be entitled to:

- (a) assume without investigation that the Issuer is duly performing and observing all the covenants and provisions contained in the Operative Agreements and that on the date hereof and on the Issue Date no Event of Default, and no event which, with the lapse of time and/or upon the giving of notice, would constitute an Event of Default, has occurred; and
- (b) rely upon the contents of any written communication or document believed by it to be genuine without investigation of any fact or matter stated therein.

3.4 Liabilities

The Debentureholders' Representative shall not be liable to any person for any damage incurred as a result of its reliance on:

- (a) any resolution purporting to have been passed at any meeting of the Debentureholders in accordance with the Terms and Conditions though it is subsequently found that there was some defect in the calling of, or quorum for, such meeting or the passing of such resolution or that, for any reason, such resolution is not valid or binding upon the Debentureholders, except where such defect was due to the gross negligence or wilful misconduct of the Debentureholders' Representative; and
- (b) a certificate issued by an authorised director of the Issuer or any Guarantor or the opinion, or advice specifically prepared by an advisor to the Debentureholders' Representative, provided that the Debentureholders' Representative has acted with that degree of care as may be expected from a person acting in its capacity and that such reliance was in good faith and in the absence of knowledge or notice as to any defect or inaccuracy in such certificate, opinion, or advice.

4 APPLICATION OF PROCEEDS

Unless otherwise provided in the Operative Agreements, any sums received or recovered by the Debentureholders' Representative under the Operative Agreements shall be applied in the following order:

- (a) firstly, towards payment of any unpaid Expenses;
- (b) secondly, towards payment of any unpaid Debentureholders' Representative's Fee;
- (c) thirdly, towards payment to the Debentureholders of any interest due and unpaid on the Debentures, pro rata among them in accordance with the number of Debentures held by each Debentureholder up to the date of payment;
- (d) fourthly, towards payment to the Debentureholders of the outstanding principal amount of the Debentures, pro rata among them in accordance with the number of Debentures held by each Debentureholder; and
- (e) fifthly, to the extent any balance remains, such balance is to be paid to the Issuer without unreasonable delay.

5 REMUNERATION AND EXPENSES

5.1 Debentureholders' Representative's Fee

The Issuer shall pay to the Debentureholders' Representative an annual fee of Baht [●], plus value added tax and out-of-pocket expenses (the "**Debentureholders' Representative's Fee**"). The first payment of Debentureholders' Representative's Fee shall be made to the Debentureholders' Representative within seven (7) Business Days after the Issue Date. Thereafter, the Debentureholders' Representative's Fee shall be paid to the Debentureholders' Representative on each anniversary of the Issue Date until the termination of this Agreement. If the due date for payment of the Debentureholders' Representative's Fee falls on a day that is not a Business Day, the payment shall be made on the next Business Day following such date.

5.2 Additional Work

If the Issuer requests that the Debentureholders' Representative perform any acts that are beyond the scope of its duties and obligations under the Operative Agreements, the Debentureholders' Representative shall not be obliged to perform such acts. However, if the Debentureholders' Representative agrees to perform such acts, then the Issuer shall pay additional remuneration to the Debentureholders' Representative in an amount and on terms mutually agreed between the parties in writing.

5.3 Reimbursement

Subject to Clause 3.1(b) where prior written approval of the Issuer is required, the Debentureholders' Representative may incur reasonable Expenses required for it to perform its duties under the Operative Agreements. The Issuer shall reimburse the Debentureholders' Representative such reasonable Expenses within fourteen (14) days after receiving written notice from the Debentureholders' Representative detailing the amount of such Expenses and attaching relevant supporting documents and receipts.

5.4 Interest

Any amount that is not paid by the Issuer to the Debentureholders' Representative on or before the date it becomes due and payable under this Agreement shall bear interest at a rate equal to

fifteen per cent (15%) per annum from such date to the date of payment. Any interest payable under this Clause 5.4 shall be calculated on the basis of actual days elapsed and a year of three hundred and sixty five (365) days.

6 INDEMNITY

- 6.1** The Debentureholders' Representative agrees to indemnify the Issuer, its directors, officers, employees and agents (the "**Issuer Indemnified Parties**") for any and all losses, liabilities, claims, damages, demands, actions or expenses (including but not limited to, legal fees, all reasonable costs, charges and expenses paid or incurred in disputing or defending any of the foregoing) (collectively, "**Issuer's Losses**") which any Issuer Indemnified Party may suffer as a result of any breach by the Debentureholders' Representative of any of its representations and/or warranties, or undertakings or obligations under the Operative Agreements and any applicable law, or any gross negligence or wilful misconduct of the Debentureholders' Representative in the performance of its obligations under the Operative Agreements and any applicable law, except to the extent any such Issuer's Losses are due to the gross negligence or wilful misconduct of the Issuer.
- 6.2** The Issuer agrees to indemnify the Debentureholders' Representative, its directors, officers, employees and agents (the "**Debentureholders' Representative Indemnified Parties**") for any and all losses, liabilities, claims, damages, demands, actions or expenses (including but not limited to, legal fees, all reasonable costs, charges and expenses paid or incurred in disputing or defending any of the foregoing) (collectively, "**Debentureholders' Representative's Losses**") which any Debentureholders' Representative Indemnified Party may suffer as a result of any breach by the Issuer of any of its representations and/or warranties, or undertakings or obligations under the Operative Agreements, or any gross negligence or wilful misconduct of the Issuer in the performance of its obligations under the Operative Agreements, except to the extent any such Debentureholders' Representative's Losses are due to the gross negligence or wilful misconduct of the Debentureholders' Representative.

7 AMENDMENT

7.1 Written agreement required

No amendment of this Agreement shall be valid unless it is made in writing and signed by or on behalf of the Issuer and the Debentureholders' Representative. Notwithstanding the foregoing, if an amendment requires the approval of the Debentureholders, the Debentureholders' Representative shall not agree to the amendment unless and until it has been authorised by the Debentureholders in accordance with the Operative Agreements.

7.2 Amendment as consequence to change in law etc.

The parties agree that if the Terms and Conditions are amended or if there is any change in the SEC Act or any other relevant laws, notifications or orders of the SEC or any other competent authority that has a material effect on any provisions of this Agreement, the parties shall amend this Agreement to comply with the amended Terms and Conditions or change in laws.

8 TERMINATION

8.1 Termination Events

Subject to Clause 9.1, this Agreement shall be terminated:

- (a) upon the payment to the Debentureholders of all amounts of principal and interest due under the Debentures;
- (b) upon termination or suspension of the approval granted to the Debentureholders' Representative by the SEC to operate as debentureholders' representative;
- (c) if either the Issuer or the Debentureholders' Representative gives two (2) months written notice to the other party;
- (d) if in accordance with Clause 13.3(a) of the Terms and Conditions, a Debentureholders' meeting resolves to change the Debentureholders' Representative; or
- (e) if in accordance with Clause 13.3(b) of the Terms and Conditions, the Debentureholders are deemed to give approval for a change of Debentureholders' Representative.

8.2 Bankruptcy

Notwithstanding Clause 8.1, if at any time the Debentureholders' Representative:

- (a) becomes incapable of acting;
- (b) files a voluntary petition in bankruptcy or makes an assignment for the benefit of its creditors or consents to the appointment of an administrator, liquidator or administrative or other receiver of all or any substantial part of its property;
- (c) admits in writing its inability to pay or meet its debts as they become due or suspends payment thereof;
- (d) becomes subject to any order of any court approving any petition filed by or against it under the provisions of any applicable bankruptcy or insolvency law; or
- (e) has a receiver appointed over all or a substantial part of its property or if any officer takes charge or control of the Debentureholders' Representative or of its property or affairs for the purpose of rehabilitation, conservation or liquidation,

then, the Issuer may forthwith, without notice, terminate this Agreement, in which event notice thereof shall be given by the Issuer to the Debentureholders as soon as practicable thereafter.

8.3 Merger

Any corporation into which the Debentureholders' Representative may be merged or converted, or any corporation with which the Debentureholders' Representative may be consolidated, or any corporation resulting from any merger, conversion or consolidation to which the Debentureholders' Representative shall be a party, or any corporation to which the Debentureholders' Representative shall sell or otherwise transfer all or substantially all of its assets shall, on the date when such merger, consolidation or transfer becomes effective and to the extent permitted by any applicable laws, become the successor Debentureholders' Representative under this Agreement without the execution or filing of any paper or any further act on the part of any of the parties hereto, provided that such corporation shall have secured an approval by the SEC to operate as debentureholders' representative pursuant to the Operative Agreements and the Terms and Conditions, unless otherwise required by the Issuer, and after the said effective date all references in this Agreement to the Debentureholders' Representative shall be deemed to be references to such corporation. Written notice of any such merger, conversion, consolidation or transfer shall forthwith be given to the Issuer by the Debentureholders' Representative.

9 CONSEQUENCES OF TERMINATION

9.1 Effective upon appointment of successor

Any termination of the appointment of the Debentureholders' Representative under this Agreement shall not be effective and the Debentureholders' Representative shall continue to perform its obligations under the Operative Agreements until the appointment of its successor has been approved by the SEC and has otherwise become effective.

9.2 Duty to cooperate with successor

Upon any termination of this Agreement (except for a termination under Clause 8.1(a)), the Debentureholders' Representative shall:

- (a) deliver to its successor without delay all documents, records and information in its possession relating to the Debentures and the Debentureholders, except such documents and records as it is obliged by applicable laws and/or regulations to retain or not to release); and
- (b) make all reasonable efforts to cooperate with its successor to ensure an orderly assumption by its successor of the obligations of the Debentureholders' Representative.

9.3 Obligations Surviving Termination

The obligations of the Issuer under Clause 5 and the obligations of the Debentureholders' Representative under Clause 9.1 and Clause 9.2 shall survive the termination of this Agreement.

10 NOTICES

10.1 Methods of Giving Notice

Any notice or other communication to be given under this Agreement shall be in writing and signed by or on behalf of the party giving it and may be served by leaving it or sending it by fax or overnight courier to the address and for the attention of the relevant party set out in Clause 10.2 (or as otherwise notified from time to time hereunder). Any notice so served by fax or post shall be deemed to have been received:

- (a) in the case of fax, at the time of despatch;
- (b) in the case of hand delivery, at the time left; or
- (c) in the case of courier, 48 hours from the date of delivery to the courier service.

10.2 Addresses for Notices

The addresses of the parties for the purpose of Clause 10.1 are as follows:

GLOW ENERGY PUBLIC COMPANY LIMITED

Address: Empire Tower, 38th Floor - Park Wing,
1 South Sathorn Road
Kwaeng Yannawa, Khet Sathorn
Bangkok 10120

Telephone: (66) 2670 1500-1

Facsimile: (66) 2670 1548-9

Attention: Khun Natthapatt Tanboon-ek

DEBENTUREHOLDERS' REPRESENTATIVE

Address: 9 Ratchadaphisek Road
Chatuchak
Bangkok 10900

Telephone: [•]

Facsimile: [•]

Attention: Senior Vice President Corporate Trust

10.3 Proof of Receipt of Notices

In proving such service it shall be sufficient to prove that the envelope containing such notice was properly addressed and delivered into the custody of the courier service, or that the facsimile transmission was made after obtaining in person or by telephone appropriate evidence of the capacity of the addressee to receive the same, as the case may be.

11 NO CONSEQUENTIAL LOSS

Unless expressly provided elsewhere in this Agreement, in no event shall any party be liable to any other party under this Agreement for any consequential damages (including but not limited to damages for loss of profits, incidental damages, indirect damages or punitive damages, of any kind or description whatsoever).

12 INVALIDITY

If any provision of this Agreement is held to be invalid or unenforceable, then such provision shall (so far as it is invalid or unenforceable) be given no effect and shall be deemed not to be included in this Agreement but without invalidating any of the remaining provisions of this Agreement. Each party shall then use its best endeavours to replace the invalid or unenforceable provisions by a valid provision the effect of which is as close as possible to the intended effect of the invalid or unenforceable provision or part thereof.

13 CONFLICT

If any of the provisions of this Agreement conflict with those of the Terms and Conditions, the provisions of the Terms and Conditions shall prevail.

14 GOVERNING LAW

This Agreement shall be governed by and construed in accordance with the laws of Thailand.

IN WITNESS WHEREOF, this Agreement has been duly executed by the parties on the day and year first above written.

The Issuer

GLOW ENERGY PUBLIC COMPANY LIMITED

By _____
Name: [●]
Title: [●]

By _____
Name: [●]
Title: [●]

Witness _____
Name: [●]

The Debentureholders' Representative

THE SIAM COMMERCIAL BANK PUBLIC COMPANY LIMITED

By _____
Name: [●]
Title: [●]

Witness _____
Name: [●]

- DRAFT -

SCHEDULE 1
Terms and Conditions

[•]



บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

เอกสารแนบ 5

งบการเงินประจำงวดปีบัญชีล่าสุด และงบการเงินงวดไตรมาสล่าสุดของผู้ถือหุ้นกู้

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)
และบริษัทย่อย

งบการเงินระหว่างกาล

งวดสามเดือนและหกเดือนสิ้นสุด
วันที่ 30 มิถุนายน 2558



R

รายงานการสอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลโดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอคณะกรรมการ

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ข้าพเจ้าได้สอบทานงบแสดงฐานะการเงินรวมของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 และงบกำไรขาดทุนและกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นรวมและเฉพาะกิจการสำหรับงวดสามเดือนและงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 และงบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและเฉพาะกิจการสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินแบบย่อ ซึ่งผู้บริหารของกิจการเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนอข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลเหล่านี้ ตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 34 เรื่อง “งบการเงินระหว่างกาล” ส่วนข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบในการให้ข้อสรุปเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลดังกล่าวจากผลการสอบทานของข้าพเจ้า

ขอบเขตการสอบทาน

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามสอบทานตามมาตรฐานงานสอบทาน รหัส 2410 “การสอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลโดยผู้สอบบัญชีรับอนุญาตของกิจการ” การสอบทานดังกล่าวประกอบด้วย การใช้วิธีการสอบถาม บุคลากรซึ่งส่วนใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบด้านการเงินและบัญชี และการวิเคราะห์เปรียบเทียบและวิธีการสอบทานอื่น การสอบทานนี้มีขอบเขตจำกัดกว่าการตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีทำให้ข้าพเจ้าไม่สามารถได้ความเชื่อมั่นว่าจะพบเรื่องที่มีนัยสำคัญทั้งหมดซึ่งอาจพบได้จากการตรวจสอบ ดังนั้นข้าพเจ้าจึงไม่อาจแสดงความเห็นต่อข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลที่สอบทานได้



ข้อสรุป

ข้าพเจ้าไม่พบสิ่งที่เป็นเหตุให้เชื่อว่าข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลดังกล่าวไม่ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 34 เรื่อง “งบการเงินระหว่างกาล” ในสาระสำคัญจากการสอบทานของข้าพเจ้า



ดร. สุขุมิตร เตชะมนตรีกุล

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 3356

บริษัท ดีลอยท์ ทูช ไร้มัทสึ ไชยยศ สอบบัญชี จำกัด

กรุงเทพมหานคร

วันที่ 7 สิงหาคม 2558



บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558

หน่วย : พันบาท

สินทรัพย์	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	“ยังไม่ได้ตรวจสอบ”		“ยังไม่ได้ตรวจสอบ”		
	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	
หมายเหตุ	30 มิถุนายน 2558	31 ธันวาคม 2557	30 มิถุนายน 2558	31 ธันวาคม 2557	
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	4	4,843,659	4,364,184	565,819	493,466
เงินลงทุนชั่วคราว	5	475,089	1,443,254	-	-
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	6	11,739,971	13,501,015	3,246,025	3,282,820
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	17	-	-	1,080,724	1,682,724
สินค้าคงเหลือ		5,306,415	4,892,452	758,938	786,694
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		1,175,704	994,793	899,629	726,942
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		23,540,838	25,195,698	6,551,135	6,972,646
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
ลูกหนี้ค้ำประกันเงิน	7	4,349,412	4,695,473	-	-
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	8	-	-	29,155,196	29,155,196
เงินลงทุนในการร่วมค้า		566	623	-	-
เงินลงทุนระยะยาวอื่น		1,500	1,500	1,500	1,500
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	17	-	-	3,072,600	3,522,600
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์		85,259,110	87,192,558	27,372,899	28,018,786
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน		757,352	754,431	187,888	195,485
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	14	480,185	421,355	18,610	17,503
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	9	2,700,077	2,060,528	158,031	158,941
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		93,548,202	95,126,468	59,966,724	61,070,011
รวมสินทรัพย์		117,089,040	120,322,166	66,517,859	68,042,657

ดูหมายเหตุประกอบงบการเงินแบบย่อ



บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558

หน่วย : พันบาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	“ยังไม่ได้ตรวจสอบ”		“ยังไม่ได้ตรวจสอบ”		
	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	
	30 มิถุนายน 2558	31 ธันวาคม 2557	30 มิถุนายน 2558	31 ธันวาคม 2557	
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น					
หนี้สินหมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	10	400,000	350,000	400,000	350,000
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	11	6,131,713	8,672,225	2,399,566	2,340,674
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี		6,582	7,678	1,200	2,437
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระ					
ภายในหนึ่งปีจากสถาบันการเงิน	12	10,435,041	7,467,034	7,664,875	4,384,419
หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	13	-	1,499,700	-	1,499,700
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	17	-	-	1,930,534	2,622,771
เงินกู้ยืมระยะสั้น		1,432,900	1,432,900	-	-
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		543,262	357,026	137,970	68,369
ภาษีมูลค่าเพิ่มรอจ่าย		354,420	286,863	71,306	91,105
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		115,755	121,654	5,886	7,847
รวมหนี้สินหมุนเวียน		19,419,673	20,195,080	12,611,337	11,367,322
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน		9,690	13,029	1,785	2,394
เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	12	24,000,108	26,650,774	3,631,113	6,739,043
หุ้นกู้	13	17,535,677	17,533,103	17,535,677	17,533,103
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	17	-	1,497,152	-	-
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	14	1,093,647	1,044,629	350,124	342,020
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	15	144,895	135,713	17,862	16,880
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		703,270	682,027	536,804	542,959
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		43,487,287	47,556,427	22,073,365	25,176,399
รวมหนี้สิน		62,906,960	67,751,507	34,684,702	36,543,721



R

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	“ยังไม่ได้ตรวจสอบ”		“ยังไม่ได้ตรวจสอบ”	
	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่
	30 มิถุนายน 2558	31 ธันวาคม 2557	30 มิถุนายน 2558	31 ธันวาคม 2557
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)				
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ทุนเรือนหุ้น				
ทุนจดทะเบียน				
หุ้นสามัญ 1,482,865,035 หุ้น				
มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	14,828,650	14,828,650	14,828,650	14,828,650
ทุนที่ออกและชำระแล้ว				
หุ้นสามัญ 1,462,865,035 หุ้น				
มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	14,628,650	14,628,650	14,628,650	14,628,650
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	2,935,427	2,935,427	4,786,987	4,786,987
กำไรสะสม				
จัดสรรแล้ว				
ทุนสำรองตามกฎหมาย	1,598,287	1,598,287	1,598,287	1,598,287
ยังไม่ได้จัดสรร	27,912,672	26,659,777	10,818,192	10,483,971
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	(459,938)	(492,621)	1,041	1,041
รวมส่วนของบริษัทใหญ่	46,615,098	45,329,520	31,833,157	31,498,936
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	7,566,982	7,241,139	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	54,182,080	52,570,659	31,833,157	31,498,936
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	117,089,040	120,322,166	66,517,859	68,042,657



ดูหมายเหตุประกอบงบการเงินแบบย่อ

(Handwritten signature)

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุนและกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558
“ยังไม่ได้ตรวจสอบ”

หน่วย : พันบาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
รายได้จากการขาย	16,821,357	19,473,374	6,187,397	6,514,367
รายได้ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่าการเงิน	198,379	243,564	-	-
ต้นทุนขาย	(12,770,770)	(15,004,983)	(4,905,721)	(5,234,132)
กำไรขั้นต้น	4,248,966	4,711,955	1,281,676	1,280,235
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน - สุทธิ	-	14,274	-	3,565
ดอกเบี้ยรับ	11,005	15,656	65,317	101,356
เงินปันผลรับ	2,550	3,150	2,550	250,650
เงินชดเชยการสูญเสียรายได้จากบริษัทประกัน	6	66,611	-	66,611
รายได้อื่น	8,575	120,876	14,734	22,426
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(197,596)	(170,254)	(123,530)	(92,166)
ค่าตอบแทนกรรมการ	(1,402)	(1,579)	(1,402)	(1,579)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน - สุทธิ	(424,842)	-	(7,629)	-
ต้นทุนทางการเงิน	(771,391)	(857,241)	(427,529)	(468,275)
ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในการร่วมค้า	(34)	(27)	-	-
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	2,942,442	3,836,810	870,798	1,096,212
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	14	(228,313)	(74,943)	(85,497)
กำไรสำหรับงวด	2,714,129	3,480,492	795,855	1,010,715



[Handwritten signature]

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุนและกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (ต่อ)
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558
“ยังไม่ได้ตรวจสอบ”

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2558	2557	2558	2557	
กำไรเบ็ดเสร็จอื่น					
รายการที่ต้องจัดประเภทรายการใหม่เข้าไปไว้ใน					
กำไรหรือขาดทุนในภายหลัง					
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่า					
งบการเงิน	69,847	121	-	-	
กำไรเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด - สุทธิจากภาษี	69,847	121	-	-	
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	2,783,976	3,480,613	795,855	1,010,715	
การแบ่งปันกำไร					
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	2,295,823	2,804,815	795,855	1,010,715	
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	418,306	675,677	-	-	
	2,714,129	3,480,492	795,855	1,010,715	
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม					
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	2,342,795	2,804,821	795,855	1,010,715	
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	441,181	675,792	-	-	
	2,783,976	3,480,613	795,855	1,010,715	
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	บาท	1.57	1.92	0.54	0.69
จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก	หุ้น	1,462,865,035	1,462,865,035	1,462,865,035	1,462,865,035



ดูหมายเหตุประกอบงบการเงินแบบย่อ

R

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุนและกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น
สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558

“ยังไม่ได้ตรวจสอบ”

หน่วย : พันบาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
รายได้จากการขาย	31,633,151	37,055,172	12,274,738	12,700,854
รายได้ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่าการเงิน	396,758	788,021	-	-
ต้นทุนขาย	(25,052,701)	(29,437,234)	(9,881,226)	(10,282,750)
กำไรขั้นต้น	6,977,208	8,405,959	2,393,512	2,418,104
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน - สุทธิ	-	205,506	-	6,867
ดอกเบี้ยรับ	22,298	27,545	133,170	207,207
เงินปันผลรับ	2,550	3,150	1,935,648	250,650
เงินชดเชยความล่าช้าของการก่อสร้าง	6	729,838	-	-
เงินชดเชยการสูญเสียรายได้จากบริษัทประกัน	6	316,611	-	-
รายได้อื่น	28,879	195,563	34,903	45,915
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(332,747)	(356,420)	(192,254)	(191,775)
ค่าตอบแทนกรรมการ	(3,035)	(3,302)	(3,035)	(3,302)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน - สุทธิ	(315,404)	-	(7,663)	-
ต้นทุนทางการเงิน	(1,558,812)	(1,717,246)	(872,689)	(930,692)
ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในการร่วมค้า	(57)	(53)	-	-
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	5,867,329	6,760,702	3,738,203	1,802,974
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	14	(652,856)	(178,365)	(149,076)
กำไรสำหรับงวด	5,214,473	6,155,718	3,559,838	1,653,898



[Handwritten signature]

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุนและกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (ต่อ)
สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558
“ยังไม่ได้ตรวจสอบ”

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2558	2557	2558	2557	
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น					
รายการที่ต้องจัดประเภทรายการใหม่เข้าไปไว้ใน					
กำไรหรือขาดทุนในภายหลัง					
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	48,599	(18,369)	-	-	
รายการที่ต้องไม่จัดประเภทรายการใหม่เข้าไปไว้ใน					
กำไรหรือขาดทุนในภายหลัง					
ผลกำไร (ขาดทุน) จากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์					
ประกันภัยสำหรับโครงการผลประโยชน์พนักงาน	-	(6,239)	-	1,045	
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด - สุทธิจากภาษี	48,599	(24,608)	-	1,045	
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	5,263,072	6,131,110	3,559,838	1,654,943	
การแบ่งปันกำไร					
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	4,478,512	5,110,794	3,559,838	1,653,898	
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	735,961	1,044,924	-	-	
	5,214,473	6,155,718	3,559,838	1,653,898	
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม					
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	4,511,195	5,092,508	3,559,838	1,654,943	
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	751,877	1,038,602	-	-	
	5,263,072	6,131,110	3,559,838	1,654,943	
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	บาท	3.06	3.49	2.43	1.13
จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก	หุ้น	1,462,865,035	1,462,865,035	1,462,865,035	1,462,865,035



ดูหมายเหตุประกอบงบการเงินแบบย่อ

#

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558

“ยังไม่ได้ตรวจสอบ”

หน่วย : พันบาท

งบการเงินรวม

หมายเหตุ	ยอดคงเหลือ	ส่วนเกิน	ส่วนเกินทุน	องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น				รวม	ส่วนได้เสีย	รวม		
				กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น							ส่วนได้เสีย	รวม
				กำไรระยะ	ส่วนเกินทุน	ส่วนเกินของอัตรา	ผลกำไร (ขาดทุน) จากการ					
ชำระแล้ว	จัดสรรแล้ว	จากการรวมธุรกิจ	ต่างของอัตรา	ประมาณการตามหลัก	การนำกำไร (ขาดทุน) จากการ	ส่วนได้เสีย	รวม					
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	14,628,650	2,935,427	1,598,287	21,915,337	(369,521)	(131,877)	-	(501,398)	40,576,303	6,683,432	47,259,735	
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	(2,785,295)	-	-	-	-	(2,785,295)	-	(2,785,295)	
เงินปันผลจ่ายแก่ผู้ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(399,924)	(399,924)	
ของบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(399,924)	(399,924)	
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับ	-	-	-	5,110,794	-	(12,353)	(5,933)	(18,286)	5,092,508	1,038,602	6,131,110	
งวดสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557	14,628,650	2,935,427	1,598,287	24,240,836	(369,521)	(144,230)	(5,933)	(519,684)	42,883,516	7,322,110	50,205,626	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2557	14,628,650	2,935,427	1,598,287	26,659,777	(369,521)	(124,141)	1,041	(492,621)	45,329,520	7,241,139	52,570,659	
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	(3,225,617)	-	-	-	-	(3,225,617)	-	(3,225,617)	
เงินปันผลจ่ายแก่ผู้ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(426,034)	(426,034)	
ของบริษัทย่อย	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(426,034)	(426,034)	
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับ	-	-	-	4,478,512	-	32,683	-	32,683	4,511,195	751,877	5,263,072	
งวดสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558	14,628,650	2,935,427	1,598,287	27,912,672	(369,521)	(91,458)	1,041	(459,938)	46,615,098	7,566,982	54,182,080	

ผู้อำนวยการประกอบงบการเงินแบบย่อ



บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)
 สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558
 “ยังไม่ได้ตรวจสอบ”

หน่วย : ล้านบาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ

หมายเหตุ	องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น									
	ทุนที่ออกและชำระแล้ว		ส่วนเกิน		กำไรสะสม		กำไรเบ็ดเสร็จอื่น			รวม
	จำนวน	มูลค่าหุ้นสามัญ	จำนวน	มูลค่าหุ้นสามัญ	จัดสรรแล้ว	ทุนสำรองตามกฎหมาย	ยังไม่ได้จัดสรร	กำไรจากการดำเนินงาน	กำไรสุทธิ	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	14,628,650	4,786,987	-	-	1,598,287	10,310,326	-	-	-	31,324,250
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	(2,785,295)	-	-	-	(2,785,295)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557	-	-	-	-	-	1,653,898	1,045	1,045	1,045	1,654,943
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2557	14,628,650	4,786,987	-	-	1,598,287	9,178,929	1,045	1,045	1,045	30,193,898
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	14,628,650	4,786,987	-	-	1,598,287	10,483,971	1,041	1,041	1,041	31,498,936
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	-	-	(3,225,617)	-	-	-	(3,225,617)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวดสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558	-	-	-	-	-	3,559,838	-	-	-	3,559,838
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558	14,628,650	4,786,987	-	-	1,598,287	10,818,192	1,041	1,041	1,041	31,833,157

ดูหมายเหตุประกอบงบการเงินแบบย่อ



บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558

“ยังไม่ได้ตรวจสอบ”

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	5,867,329	6,760,702	3,738,203	1,802,974
ปรับปรุงด้วย				
เงินปันผลรับ	(2,550)	(3,150)	(1,935,648)	(250,650)
ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในการร่วมค้า	57	53	-	-
ค่าเสื่อมราคา	2,046,134	2,008,264	759,259	766,425
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน/ สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	202,003	352,891	25,144	27,602
ค่าตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้หรือค้ำประกัน	2,874	2,922	2,874	2,922
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	6,243	5,344	630	610
ตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมทางการเงินรอค้ำประกัน	36,677	-	-	-
ขาดทุน (กำไร) จากการจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร	(7,809)	9,193	(2,564)	7,540
รายได้รับรู้จากเงินรับล่วงหน้าค่าสิทธิการให้ใช้สินทรัพย์ระยะยาว	(13,576)	(11,642)	(10,945)	(10,278)
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	301,037	(159,083)	(211)	(180)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริงจากการจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(9,271)	(14,186)	-	-
ค่าตัดจำหน่ายส่วนเกินจากสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน	-	5,161	-	5,161
ดอกเบี้ยรับ/ รายได้ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่าการเงิน	(419,056)	(514,673)	(133,170)	(207,207)
ดอกเบี้ยจ่าย	1,506,292	1,660,374	853,774	904,293
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลง				
ในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	9,516,384	10,102,170	3,297,346	3,049,212
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	1,922,731	(928,920)	42,086	(387,570)
สินค้าคงเหลือ	(424,995)	288,361	29,020	(41,939)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	20,969	30,236	(161)	(229)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	139	40	206	142

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558

“ยังไม่ได้ตรวจสอบ”

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน (ต่อ)				
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เข้าหนี้การค้าและเข้าหนี้อื่น	(686,154)	(1,596,403)	80,087	(26,452)
ภาษีมูลค่าเพิ่มรอนำส่ง	67,557	212,641	(19,799)	(7,154)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(5,899)	(18,566)	(1,961)	(69,428)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	17,762	(7,096)	1,743	(149)
เงินสดรับจากการดำเนินงาน	10,428,494	8,082,463	3,428,567	2,516,433
รับดอกเบี้ย	527,450	515,327	127,879	189,047
จ่ายดอกเบี้ย	(1,552,016)	(1,775,847)	(865,735)	(902,906)
จ่ายภาษีเงินได้	(505,786)	(456,964)	(101,767)	(119,357)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	8,898,142	6,364,979	2,588,944	1,683,217
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
บัญชีเงินฝากเพื่อจ่ายคืนหนี้/ เพื่อซ่อมบำรุงลดลง (เพิ่มขึ้น)	838,542	(225,674)	-	-
เงินลงทุนชั่วคราวลดลง (เพิ่มขึ้น)	136,360	(1,237)	-	-
รับคืนเงินให้กู้ยืมจากบริษัทย่อย	-	-	1,223,000	1,225,100
จ่ายเงินให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อย	-	-	(171,000)	(281,000)
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อย/ บริษัทอื่น	2,550	3,150	1,935,648	250,650
เงินสดจ่ายสำหรับค่าที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(1,759,709)	(706,624)	(120,859)	(95,444)
เงินสดจ่ายสำหรับค่าซื้อโปรแกรมคอมพิวเตอร์	(14,003)	-	-	-
เงินสดจ่ายสำหรับค่าซ่อมบำรุงของสินทรัพย์ที่ให้เช่า				
ตามสัญญาเช่าการเงิน	(758,618)	-	-	-
เงินสดรับจากการขายสินทรัพย์ถาวร	8,446	1,729	3,010	63
เงินสดจ่ายสำหรับเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อหุ้น	(15,000)	-	(15,000)	-
เงินสดรับจากค่าสิทธิการให้ใช้สินทรัพย์ระยะยาว	11,722	50,822	141	34,675
เงินสดจ่ายสำหรับค่าสิทธิการใช้สินทรัพย์ระยะยาว	(1,843)	(810)	(1,843)	(810)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมลงทุน	(1,551,553)	(878,644)	2,853,097	1,133,234



R

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558

“ยังไม่ได้ตรวจสอบ”

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
รับเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	2,200,000	2,200,000	2,200,000	1,500,000
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	(2,150,000)	-	(2,150,000)	-
รับเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	1,807,763	1,028,820
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	(2,500,000)	(106,000)
จ่ายคืนหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	(4,435)	(5,401)	(1,846)	(1,001)
รับเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	2,667,120	-	-	-
จ่ายค่าธรรมเนียมทางการเงิน	(68,050)	-	-	-
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน	(2,900,746)	(4,095,529)	-	(2,500,000)
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(1,496,774)	-	-	-
จ่ายคืนหุ้นกู้	(1,500,000)	-	(1,500,000)	-
จ่ายเงินปันผล	(3,225,617)	(2,785,295)	(3,225,617)	(2,785,295)
จ่ายเงินปันผลแก่ผู้ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	(426,034)	(399,924)	-	-
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(6,904,536)	(5,086,149)	(5,369,700)	(2,863,476)
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของ				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	37,422	1,268	12	(3)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	479,475	401,454	72,353	(47,028)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 1 มกราคม	4,364,184	4,870,648	493,466	721,407
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 30 มิถุนายน	4,843,659	5,272,102	565,819	674,379

ดูหมายเหตุประกอบงบการเงินแบบย่อ



R

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงินแบบย่อ

สำหรับงวดสามเดือนและงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558

“ยังไม่ได้ตรวจสอบ”

1. เกณฑ์การจัดทำและนำเสนองบการเงินระหว่างกาล

1.1 งบการเงินระหว่างกาลรวมและงบการเงินระหว่างกาลเฉพาะกิจการนี้ได้จัดทำขึ้นในสกุลเงินบาท และตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง “งบการเงินระหว่างกาล” และวิธีปฏิบัติทางการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย โดยหมายเหตุประกอบงบการเงินระหว่างกาลเป็นแบบย่อ และมีการเปิดเผยข้อมูลเพิ่มเติมตามข้อกำหนดของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

1.2 บริษัทและบริษัทย่อยเลือกนำเสนองบการเงินระหว่างกาลในรูปแบบย่อ ดังนั้นข้อมูลทางการเงินบางประการซึ่งแสดงอยู่ในงบการเงินประจำปีที่ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน มิได้นำมาแสดงไว้ ณ ที่นี้ เนื่องจากมิได้มีการกำหนดให้มีการเปิดเผยข้อมูลดังกล่าวในงบการเงินระหว่างกาลแบบย่อ ดังนั้นงบการเงินระหว่างกาลแบบย่อดังกล่าวข้างต้น จึงควรอ่านประกอบกับงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ซึ่งได้มีการตรวจสอบแล้ว

ผลการดำเนินงานสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 ไม่จำเป็นต้องบ่งชี้ให้เห็นการคาดการณ์ผลการดำเนินงานเต็มปี

1.3 ในการจัดทำงบการเงินระหว่างกาลให้เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 34 ผู้บริหารของบริษัทต้องอาศัยดุลยพินิจในการกำหนดนโยบายการบัญชี การประมาณการและตั้งข้อสมมติฐานหลายประการซึ่งมีผลกระทบต่อการแสดงจำนวนสินทรัพย์ หนี้สินและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับสินทรัพย์และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน รวมทั้งการแสดงรายได้ และค่าใช้จ่ายของงวดบัญชี ถึงแม้ว่าการประมาณการของผู้บริหารได้พิจารณาอย่างสมเหตุสมผลภายใต้เหตุการณ์ ณ ขณะนั้น ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจมีความแตกต่างไปจากประมาณการนั้น



R

- 1.4 งบการเงินระหว่างกาลรวมได้รวมรายการบัญชีของบริษัทและบริษัทย่อยหลังจากตัดรายการระหว่างกัน
ซึ่งมีสัดส่วนการถือหุ้นในอัตราร้อยละดังต่อไปนี้

	อัตราร้อยละของการถือหุ้น	
	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม
	2558	2557
<u>ถือหุ้นโดยบริษัท</u>		
บริษัท โกลว์ จำกัด	100	100
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด	100	100
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	100	100
บริษัท โกลว์ ไอพีพี 2 โฮลดิ้ง จำกัด	100	100
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด	100	100
<u>ถือหุ้นโดยบริษัท โกลว์ จำกัด</u>		
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด	100	100
บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด	95	95
บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด	55	55
บริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด	49	49
<u>ถือหุ้นโดยบริษัท โกลว์ ไอพีพี 2 โฮลดิ้ง จำกัด</u>		
บริษัท เก็ค โค้-วัน จำกัด	65	65
บริษัท โกลว์ ไอพีพี 3 จำกัด	100	100
<u>ถือหุ้นโดยบริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด</u>		
บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด	25	25



S

2. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

2.1 บริษัทและบริษัทย่อยได้ใช้นโยบายการบัญชีและวิธีการคำนวณในงบการเงินระหว่างกาลนี้ เช่นเดียวกับที่ใช้ในงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ยกเว้นการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกใหม่และปรับปรุงใหม่ที่กล่าวไว้ในหมายเหตุข้อ 2.2 และการเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีที่กล่าวไว้ในหมายเหตุข้อ 2.3

2.2 การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกใหม่และปรับปรุงใหม่มาถือปฏิบัติ
ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 บริษัทและบริษัทย่อยได้ใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกใหม่และปรับปรุงใหม่ซึ่งออกโดยสภาวิชาชีพบัญชี ซึ่งกำหนดให้ถือปฏิบัติกับงบการเงินสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558 เป็นต้นไป โดยการถือปฏิบัติดังกล่าวไม่มีผลกระทบอย่างเป็นทางการสำคัญต่องบการเงินระหว่างกาลรวมและงบการเงินระหว่างกาลเฉพาะกิจการ ยกเว้นมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 13 เรื่อง “การวัดมูลค่ายุติธรรม”

2.2.1 การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 13 มาใช้

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 13 ได้กำหนดแนวปฏิบัติสำหรับการวัดมูลค่ายุติธรรมและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับการวัดมูลค่ายุติธรรม ขอบเขตของมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 13 ครอบคลุมถึงการวัดมูลค่ายุติธรรมของรายการทั้งที่เป็นเครื่องมือทางการเงินและรายการที่ไม่ใช่เครื่องมือทางการเงิน ซึ่งมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับอื่นกำหนดหรืออนุญาตให้มีการวัดมูลค่ายุติธรรม หรือให้มีการเปิดเผยเกี่ยวกับการวัดมูลค่ายุติธรรม ยกเว้น การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ภายใต้ขอบเขตของมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง “การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์” รายการเช่าภายใต้ขอบเขตของมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2557) เรื่อง “สัญญาเช่า” และการวัดมูลค่าที่มีลักษณะคล้ายคลึงกับมูลค่ายุติธรรม แต่ไม่ใช่มูลค่ายุติธรรม (เช่น การวัดมูลค่าสุทธิที่จะได้รับของสินค้าคงเหลือ หรือการวัดมูลค่าจากการใช้เพื่อประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์)

มูลค่ายุติธรรมตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 13 เป็นราคาที่จะได้รับจากการขายสินทรัพย์ หรือจะจ่ายเพื่อโอนหนี้สินในรายการที่เกิดขึ้นในสภาพปกติในตลาดหลัก (หรือตลาดที่ให้ประโยชน์สูงสุด) ณ วันที่วัดมูลค่า ภายใต้สภาพปัจจุบันของตลาด (ราคาขายหรือโอนออก (exit price)) โดยไม่คำนึงว่าราคาดังกล่าวจะสังเกตได้โดยตรงหรือได้จากประมาณการโดยใช้เทคนิคการประเมินมูลค่าวิธีอื่น นอกจากนี้ มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 13 ยังกำหนดถึงการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับการวัดมูลค่ายุติธรรมด้วย



Handwritten signature and initials in black ink, consisting of a stylized 'R' and some other marks.

มาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 13 ต้องถือปฏิบัติโดยวิธีเปลี่ยนทันทีเป็นต้นไปสำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558 เป็นต้นไป นอกจากนี้ข้อกำหนดของการเปิดเผยข้อมูลตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับนี้ไม่ต้องนำมาใช้ปฏิบัติสำหรับข้อมูลเปรียบเทียบสำหรับรอบระยะเวลาก่อนเริ่มถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับนี้ ดังนั้น ตามข้อกำหนดสำหรับการปฏิบัติในช่วงเปลี่ยนแปลงดังกล่าว บริษัทและบริษัทย่อยจึงไม่ได้เปิดเผยข้อมูลตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 13 สำหรับข้อมูลเปรียบเทียบปี 2557 และการถือปฏิบัติตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 13 ไม่ได้มีผลกระทบอย่างเป็นทางการเป็นสาระสำคัญต่อจำนวนเงินที่ต้องรับรู้รายการในงบการเงินรวมนอกเหนือจากการเปิดเผยข้อมูลเพิ่มเติม (ดูหมายเหตุข้อ 18.5)

2.2.2 นโยบายการบัญชีใหม่ที่เกี่ยวข้อง

จากผลกระทบการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 13 มาใช้ข้างต้น บริษัทและบริษัทย่อยมีนโยบายการบัญชีใหม่ดังนี้

การวัดมูลค่ายุติธรรมเพื่อวัตถุประสงค์ในการเปิดเผยข้อมูล

บริษัทและบริษัทย่อยได้มีการสอบถามข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ที่มีนัยสำคัญและรายการปรับปรุงมูลค่าอย่างสม่ำเสมอ ในกรณีที่น่าข้อมูลของบุคคลที่สามมาใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรม เช่น การกำหนดราคาจากนายหน้า หรือการให้บริการประเมินราคา บริษัทและบริษัทย่อยจะประเมินหลักฐานที่ได้รับจากบุคคลที่สามเพื่อให้ได้ข้อสรุปว่ามูลค่าดังกล่าวเป็นไปตามข้อกำหนดของมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 13 รวมถึงการจัดลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรมดังกล่าว

เมื่อทำการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์หรือหนี้สิน บริษัทและบริษัทย่อยจะใช้ข้อมูลตลาดที่สามารถสังเกตได้เป็นอันดับแรก โดยมูลค่ายุติธรรมถูกกำหนดลำดับชั้นตามประเภทของข้อมูลที่น่ามาใช้ในการเทคนิคการประเมินมูลค่าเพื่อวัตถุประสงค์ยุติธรรมดังนี้

- ระดับที่ 1 เป็นราคาเสนอซื้อขาย (ไม่ต้องปรับปรุง) ในตลาดที่มีสภาพคล่องสำหรับสินทรัพย์ หรือหนี้สินอย่างเดียวกันและกิจการสามารถเข้าถึงตลาดนั้น ณ วันที่วัดมูลค่า
- ระดับที่ 2 เป็นข้อมูลอื่นที่สังเกตได้ไม่ว่าโดยทางตรงหรือโดยทางอ้อมสำหรับสินทรัพย์นั้นหรือหนี้สินนั้นนอกเหนือจากราคาเสนอซื้อขายซึ่งรวมอยู่ในข้อมูลระดับ 1
- ระดับที่ 3 เป็นข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้สำหรับสินทรัพย์นั้นหรือหนี้สินนั้น

ข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับข้อสมมติฐานที่ใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรมได้แสดงในหมายเหตุข้อ 18.5



2.3 การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชี

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2558 ผู้บริหารของบริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด (“HHPC”) ได้เปลี่ยนวิธีการคำนวณค่าเสื่อมราคาสำหรับโรงไฟฟ้าจากวิธีเส้นตรงเป็นวิธีจำนวนผลผลิตเพื่อให้สอดคล้องกับการผลิตกระแสไฟฟ้าซึ่งผันผวนตามระดับของน้ำในเขื่อน การเปลี่ยนแปลงดังกล่าวได้พิจารณาว่าเป็นการเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีซึ่งมีผลทำให้ค่าเสื่อมราคาสำหรับงวดสามเดือนและงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 เพิ่มขึ้นจำนวน 50.6 ล้านบาท และ 46.8 ล้านบาท ตามลำดับ

3. ข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับกระแสเงินสด

เข้าหือค่าซื้อสินทรัพย์ถาวรสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
เข้าหือค่าซื้อสินทรัพย์ถาวรยกมา	1,948,114	1,710,648	27,323	35,106
บวก ค่าซื้อสินทรัพย์ถาวร	445,790	691,308	115,082	84,488
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยน				
ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	399	(12,884)	(23)	(54)
หัก เงินสดจ่าย	(1,759,709)	(706,624)	(120,859)	(95,444)
การปรับราคาตามสัญญา ⁽¹⁾	(483,953)	-	-	-
เข้าหือค่าซื้อสินทรัพย์ถาวรยกไป	150,641	1,682,448	21,523	24,096

(1) เมื่อวันที่ 19 มกราคม 2558 บริษัท เก็ค โค-วัน จำกัด (“GHECOI”) ได้ทำสัญญา Final Contract Price Adjustment Agreements กับบริษัทผู้ก่อสร้างโรงไฟฟ้าเพื่อปรับลดมูลค่าของสัญญาก่อสร้างในจำนวนเงิน 7 ล้านดอลลาร์สหรัฐ (เทียบเท่า 222.6 ล้านบาท) และจำนวนเงิน 261.4 ล้านบาท รวมเป็นจำนวนเงิน 484 ล้านบาท ดังนั้น GHECOI จึงปรับลดมูลค่ารายการที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ และเข้าหือค่าซื้อสินทรัพย์ถาวรจำนวน 484 ล้านบาทในงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558



R

4. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 และวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ประกอบด้วย

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน 2558	31 ธันวาคม 2557	30 มิถุนายน 2558	31 ธันวาคม 2557
เงินสด	1,031	1,114	55	46
เงินฝากกระแสรายวัน	3,553	268,620	549	466
เงินฝากออมทรัพย์	4,839,075	4,094,450	565,215	492,954
	<u>4,843,659</u>	<u>4,364,184</u>	<u>565,819</u>	<u>493,466</u>

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 และวันที่ 31 ธันวาคม 2557 บัญชีเงินฝากธนาคารของบริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด บริษัท เก็คโก้-วัน จำกัด และบริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด จำนวนรวม 4,076.1 ล้านบาท และ 3,626.4 ล้านบาท ตามลำดับ ได้วางไว้เป็นหลักประกันวงเงินสินเชื่อที่ได้รับจากสถาบันการเงิน อย่างไรก็ตาม บัญชีเงินฝากที่ได้วางไว้เป็นหลักประกันดังกล่าวสามารถเบิกถอนตามวัตถุประสงค์และเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาเงินกู้เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนในการดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัทย่อยได้ (ดูหมายเหตุข้อ 12)

5. เงินลงทุนชั่วคราว

เงินลงทุนชั่วคราว ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 และวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ประกอบด้วย

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน 2558	31 ธันวาคม 2557	30 มิถุนายน 2558	31 ธันวาคม 2557
เงินฝากออมทรัพย์	475,089	1,306,860	-	-
เงินฝากประจำ	-	136,394	-	-
	<u>475,089</u>	<u>1,443,254</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 และวันที่ 31 ธันวาคม 2557 เงินฝากออมทรัพย์ของบริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด จำนวน 475.1 ล้านบาท และ 1,306.9 ล้านบาท ตามลำดับ ได้วางไว้เป็นหลักประกันวงเงินสินเชื่อที่ได้รับจากสถาบันการเงิน โดยมีข้อจำกัดในการใช้คือเพื่อจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี และจ่ายค่าซ่อมบำรุงใหญ่ (ดูหมายเหตุข้อ 12)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เงินฝากประจำของบริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด จำนวน 136.4 ล้านบาท ได้วางไว้เป็นหลักประกันวงเงินสินเชื่อที่ได้รับจากสถาบันการเงิน อย่างไรก็ตามหลักประกันดังกล่าวได้ถูกไถ่ถอนแล้วเมื่อวันที่ 3 กุมภาพันธ์ 2558 และบัญชีเงินฝากดังกล่าวได้ถูกปิดภายหลังการจัดหาเงินกู้ใหม่ (ดูหมายเหตุข้อ 12)



6. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 และวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ประกอบด้วย

		หน่วย : พันบาท			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
หมายเหตุ		30 มิถุนายน 2558	31 ธันวาคม 2557	30 มิถุนายน 2558	31 ธันวาคม 2557
	ลูกหนี้การค้าบริษัทอื่น	10,189,394	10,242,992	2,685,778	2,798,515
	หัก สำรองส่วนลดตามสัญญา	(40,788)	(78,762)	(40,788)	(78,762)
	สุทธิ	10,148,606	10,164,230	2,644,990	2,719,753
	ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน	17	-	433,058	483,748
	รวมลูกหนี้การค้า	10,148,606	10,164,230	3,078,048	3,203,501
	ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน				
	ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	7	798,237	904,353	-
	รายได้ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่า				
	การเงินค้างรับ (รับล่วงหน้า)	7	(79,745)	-	-
	เงินชดเชยการสูญเสียรายได้				
	จากบริษัทประกันค้างรับ ⁽¹⁾		107,942	-	107,942
	ลูกหนี้อื่น		1,224	91,946	2
	เงินทดรองจ่ายแก่กิจการ				
	ที่เกี่ยวข้องกัน	17	9,685	9,757	3,418
	ดอกเบี้ยค้างรับจากกิจการ				
	ที่เกี่ยวข้องกัน	17	-	-	13,709
	ดอกเบี้ยค้างรับ		51	756	1
	ค่าใช้จ่ายล่วงหน้า		99,641	227,122	35,734
	เงินจ่ายล่วงหน้า		654,330	388,961	7,171
	เงินชดเชยความล่าช้าของ				
	การก่อสร้างค้างรับ ⁽²⁾		-	1,685,946	-
			11,739,971	13,501,015	3,246,025
					3,282,820

- (1) ในเดือนมกราคม 2557 อุปรกรณ์ในโรงไฟฟ้าของบริษัทได้เกิดความเสียหายทำให้โรงไฟฟ้าไม่สามารถผลิตได้ตามปกติ ในช่วงเดือนมกราคมถึงกรกฎาคม 2557 ดังนั้นบริษัทมีสิทธิเรียกร้องเงินชดเชยการสูญเสียรายได้จากบริษัทประกัน โดยบริษัทได้รับรู้รายการดังกล่าวในงบกำไรขาดทุนและกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวดสามเดือนและงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 จำนวน 66.6 ล้านบาท และ 316.6 ล้านบาท ตามลำดับ โดยในระหว่างงวดบริษัทได้รับชำระเงินชดเชยดังกล่าวจากบริษัทประกันจำนวน 208.7 ล้านบาท เป็นผลให้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทมีเงินชดเชยการสูญเสียรายได้จากบริษัทประกันค้างรับจำนวน 107.9 ล้านบาท



(Handwritten signature)

(2) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เงินชดเชยความล่าช้าของการก่อสร้างค้างรับจำนวนเงิน 51.52 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ เป็นเงินชดเชยที่ บริษัท เก็ด โค-วัน จำกัด ("GHECO1") เรียกเก็บจากบริษัทผู้ก่อสร้างโรงไฟฟ้า เพื่อชดเชยความเสียหายอันเนื่องมาจากการก่อสร้าง โรงไฟฟาล่าช้าตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาก่อสร้างโดย GHECO1 ได้ทำสัญญา Settlement Agreements กับบริษัทผู้ก่อสร้างโรงไฟฟ้าเมื่อวันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2558 เพื่อรับเงินชดเชยความล่าช้าของการก่อสร้างเพิ่มเติมเป็นจำนวนเงิน 22.48 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (เทียบเท่า 729.8ล้านบาท) ซึ่งจำนวนดังกล่าวได้รับรู้ในงบกำไรขาดทุนและกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นรวมสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 โดย GHECO1 ได้รับชำระเงินชดเชยความล่าช้าของการก่อสร้างดังกล่าวทั้งหมดเป็นจำนวนเงินรวม 74.0 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ เมื่อวันที่ 2 เมษายน 2558

ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 และวันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำแนกตามอายุหนี้ที่ค้างชำระได้ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	หน่วย : พันบาท			
	30 มิถุนายน 2558	31 ธันวาคม 2557	30 มิถุนายน 2558	31 ธันวาคม 2557
ลูกหนี้การค้าบริษัทอื่น				
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	10,104,211	10,160,625	2,641,286	2,756,839
ค้างชำระ				
น้อยกว่า 3 เดือน	44,492	41,676	44,492	41,676
3 - 6 เดือน	-	-	-	-
6 - 12 เดือน	-	-	-	-
เกินกว่า 12 เดือน	40,691 ⁽³⁾	40,691 ⁽³⁾	-	-
	10,189,394	10,242,992	2,685,778	2,798,515
หัก สำรองส่วนลดตามสัญญา	(40,788)	(78,762)	(40,788)	(78,762)
	10,148,606	10,164,230	2,644,990	2,719,753
ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	-	-	433,058	483,748
รวมลูกหนี้การค้า	10,148,606	10,164,230	3,078,048	3,203,501

(3) ยอดลูกหนี้การค้าค้างชำระเกินกว่า 12 เดือนในงบการเงินรวมข้างต้น เป็นหนี้ค้างชำระจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) จำนวน 40.6 ล้านบาท ตามที่บริษัท โกลว์ โอฟีพี จำกัด ได้รับหนังสือจากคณะกรรมการจัดการหนี้คดีอย่างไรก็ตาม จนถึงวันที่ในงบการเงิน กฟผ. ยังไม่มีการชำระเงิน และได้ยื่นคำร้องให้กับศาลปกครองกลาง ซึ่ง ณ ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการพิจารณาโดยศาลปกครองกลางดังกล่าว



Handwritten signatures and initials.

7. ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน

มูลค่าปัจจุบันขั้นต่ำที่ลูกหนี้จะต้องจ่ายตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 และวันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีดังนี้

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน 2558	31 ธันวาคม 2557	30 มิถุนายน 2558	31 ธันวาคม 2557
ระยะเวลาที่ไม่เกินหนึ่งปี	1,447,932	1,725,812	-	-
ระยะเวลาที่เกินหนึ่งปีและไม่เกินห้าปี	3,733,379	4,016,917	-	-
ระยะเวลาที่เกินกว่าห้าปี	4,215,665	4,610,870	-	-
	9,396,976	10,353,599	-	-
หัก ดอกเบี้ยรับค้างพัก	(4,329,072)	(4,725,829)	-	-
มูลค่าปัจจุบันขั้นต่ำที่ลูกหนี้จะต้องจ่าย	5,067,904	5,627,770	-	-
หัก ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(798,237)	(904,353)	-	-
หัก รายได้ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่า การเงิน (ค้างรับ) รับล่วงหน้า ⁽¹⁾	79,745	(27,944)	-	-
	4,349,412	4,695,473	-	-

(1) การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับรายได้ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่าการเงินค้างรับ (รับล่วงหน้า) ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 และวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ประกอบด้วย

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน 2558	31 ธันวาคม 2557	30 มิถุนายน 2558	31 ธันวาคม 2557
รายได้ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่าการเงิน ค้างรับยกมา	27,944	-	-	-
บวก รายได้ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่าการเงิน	396,758	1,275,148	-	-
หัก ผลกระทบจากการนำการตีความ มาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 มาใช้	-	(300,893)	-	-
หัก เงินที่เรียกเก็บตามสัญญา ในส่วนของรายได้ดอกเบี้ย	(504,447)	(946,311)	-	-
รายได้ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่าการเงิน ค้างรับ (รับล่วงหน้า) ยกไป	(79,745)	27,944	-	-



8. เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อยในงบการเงินเฉพาะกิจการซึ่งบันทึกโดยใช้ราคาทุน ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 และวันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีดังนี้

ชื่อบริษัท	ทุนที่ชำระแล้ว	สัดส่วน เงินลงทุน (%)	หน่วย : พันบาท	
			30 มิถุนายน 2558	31 ธันวาคม 2557
บริษัท โกลว์ จำกัด	4,401,668	100	7,114,824	7,114,824
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	4,941,535	100	4,941,535	4,941,535
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	7,373,390	100	7,379,375	7,379,375
บริษัท โกลว์ ไอพีที 2 โฮลดิ้ง จำกัด	7,565,000	100	7,565,000	7,565,000
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	1,520,000	100	2,154,462	2,154,462
รวม			29,155,196	29,155,196

การจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อย

เงินปันผลจ่ายระหว่างกาล

เมื่อวันที่ 11 พฤษภาคม 2558 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัท เกิด โคว์-วัน จำกัด ได้มีมติอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับปี 2558 ในอัตราหุ้นละ 0.906 บาท เป็นจำนวนเงินรวม 1,053.1 ล้านบาท ซึ่งเงินปันผลดังกล่าวได้จ่ายไปเมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2558

เงินปันผลจ่ายประจำปี

ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีของบริษัทย่อยได้มีมติอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลประจำปีสำหรับปี 2557 เงินปันผลดังกล่าวประกอบด้วยเงินปันผลระหว่างกาลที่ได้จ่ายไปแล้วโดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	วันที่ประชุม คณะกรรมการ	จำนวนเงิน (ล้านบาทดอลลาร์สหรัฐฯ)	วันที่จ่ายเงินปันผล
ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี เมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2558			
บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด	8 สิงหาคม 2557	4.3	29 กรกฎาคม 2557
บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด	20 กุมภาพันธ์ 2558	5.3	25 กุมภาพันธ์ 2558

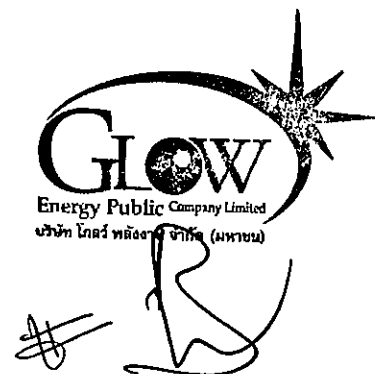


[Handwritten signature]

ชื่อบริษัท	วันที่ประชุม คณะกรรมการ	บาทต่อหุ้น	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	วันที่จ่ายเงินปันผล
ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี เมื่อวันที่ 3 เมษายน 2558				
บริษัท เก็คโค-วัน จำกัด	23 เมษายน 2557	0.983	1,142.6	2 พฤษภาคม 2557
บริษัท เก็คโค-วัน จำกัด	12 พฤศจิกายน 2557	1.567	1,821.5	15 ธันวาคม 2557
บริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด	8 สิงหาคม 2557	0.660	34.8	25 สิงหาคม 2557
บริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด	20 กุมภาพันธ์ 2558	0.830	43.8	6 มีนาคม 2558
ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2558				
บริษัท โกลว์ ไอพีที จำกัด	10 พฤศจิกายน 2557	4.210	1,199.9	11 ธันวาคม 2557
บริษัท โกลว์ จำกัด	14 สิงหาคม 2557	0.212	93.3	27 สิงหาคม 2557
บริษัท โกลว์ จำกัด	10 พฤศจิกายน 2557	2.590	1,140.0	11 ธันวาคม 2557
บริษัท โกลว์ จำกัด	18 มีนาคม 2558	1.410	620.6	23 มีนาคม 2558
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	18 มีนาคม 2558	2.350	505.3	23 มีนาคม 2558
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	18 มีนาคม 2558	1.780	1,312.5	23 มีนาคม 2558

การลดทุนของบริษัทย่อย

เมื่อวันที่ 9 มีนาคม 2558 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีของบริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด (“HHPC”) ได้มีมติอนุมัติให้ลดทุนจดทะเบียนจาก 50 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ เป็น 40 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ โดยการลดมูลค่าหุ้นที่ตราไว้จาก 100 ดอลลาร์สหรัฐฯ เป็น 80 ดอลลาร์สหรัฐฯ ซึ่ง HHPC อยู่ในระหว่างขั้นตอนการอนุมัติการลดทุนจากกรมส่งเสริมการลงทุนของสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว



9. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 และวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ประกอบด้วย

หน่วย : พันบาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน 2558	31 ธันวาคม 2557	30 มิถุนายน 2558	31 ธันวาคม 2557
ภาษีเงินได้นิติบุคคลรอขอคืน ⁽¹⁾	627,903	627,903	-	-
ค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงรถตัดหญ้า	1,591,000	968,132	-	-
ค่าธรรมเนียมทางการเงินรถตัดหญ้า	319,343	306,841	13,375	21,178
เงินจ่ายล่วงหน้าภายใต้สัญญาบริการระยะยาว	72,445	79,257	72,445	79,257
ค่าใช้จ่ายรถตัดหญ้าอื่น	3,384	3,662	49,746	50,834
เงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อหุ้น	20.1.5 15,000	-	15,000	-
อื่นๆ	71,002	74,733	7,465	7,672
	<u>2,700,077</u>	<u>2,060,528</u>	<u>158,031</u>	<u>158,941</u>

(1) สำนักงานสรรพากรพื้นที่ระยองได้ตั้งประเด็นในเรื่องการคำนวณภาษีเงินได้นิติบุคคลจากกำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ซึ่งบริษัท เกิด โกล์-วัน จำกัด (“GHECO1”) ได้มีการหารือกับเจ้าพนักงานและได้จัดทำหนังสือขอหารือประเด็นดังกล่าวไปยังกรมสรรพากร

ในเดือนเมษายน 2556 GHECO1 ได้รับหนังสือตอบข้อหารือจากกรมสรรพากร โดยขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนให้ถือรวมเป็นต้นทุนโรงไฟฟ้าแต่กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนให้นำมาเสียภาษีเงินได้นิติบุคคลทันที โดย GHECO1 ไม่เห็นด้วยกับผลตอบข้อหารือของกรมสรรพากร และยังไม่ได้รับการประเมินภาษีเงินได้นิติบุคคลจากกรมสรรพากรแต่อย่างใด อย่างไรก็ตามความเห็นของที่ปรึกษากฎหมายและภาษีถึงความเป็นไปได้ในการทบทวนข้อกฎหมายและการหาข้อยุติต้องใช้เวลานานเนื่องจากผลกระทบมีจำนวนมาก ดังนั้นเพื่อเป็นการระงับเงินเพิ่มที่จะเกิดขึ้นเพิ่มเติมจากความล่าช้าในการหาข้อยุติในเรื่องดังกล่าว คณะกรรมการของ GHECO1 ตัดสินใจที่จะปรับปรุงและยื่นแบบแสดงรายการเสียภาษีเงินได้นิติบุคคลประจำปี 2551 ถึง 2554 เพิ่มเติมตามความเห็นของกรมสรรพากรเพื่อชำระค่าภาษีและเงินเพิ่มเป็นจำนวนเงินรวม 627.9 ล้านบาท โดย GHECO1 ได้บันทึกจำนวนเงินดังกล่าวในบัญชีภาษีเงินได้นิติบุคคลรอขอคืนภายใต้สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

จากการที่ GHECO1 ไม่เห็นด้วยกับการจ่ายชำระภาษีตามหนังสือตอบข้อหารือข้างต้นจากกรมสรรพากรเนื่องจากมีความเป็นไปได้ที่จะได้รับคืนเงินภาษีและเงินเพิ่มตามความเห็นของที่ปรึกษาทางกฎหมาย GHECO1 ได้แสดงความเห็นแย้งและยื่นขอคืนภาษีและเงินเพิ่มที่จ่ายไปดังกล่าว โดยในเดือนสิงหาคม และตุลาคม 2556 GHECO1 ได้รับหนังสือจากสำนักงานสรรพากรพื้นที่ระยองในการแจ้งไม่คืนเงินภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับปี 2551 และ 2552 ตามลำดับ และ GHECO1 ได้ดำเนินการยื่นหนังสืออุทธรณ์แก่สำนักงานสรรพากรพื้นที่ระยองสำหรับการขอคืนภาษีเงินได้นิติบุคคลปี 2551 และ 2552 ในเดือนกันยายนและพฤศจิกายน 2556 ตามลำดับ ต่อมาเมื่อวันที่ 6 ธันวาคม 2556 GHECO1 ได้ดำเนินการยื่นฟ้องสำหรับการขอคืนภาษีเงินได้นิติบุคคลประจำปี 2551 และ 2552 และเงินเพิ่มเป็นจำนวนเงินรวม 129.56 ล้านบาท ต่อศาลภาษีอากรกลาง



ต่อมา GHECO1 ได้รับหนังสือจากสำนักงานสรรพากรพื้นที่ระยองในการแจ้งไม่คืนเงินภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับปี 2553 และ 2554 เมื่อวันที่ 21 พฤษภาคม 2557 และวันที่ 28 กรกฎาคม 2557 ตามลำดับ และ GHECO1 ได้ดำเนินการยื่นอุทธรณ์แก่สำนักงานสรรพากรพื้นที่ระยองสำหรับการขอคืนภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับปี 2553 โดยเมื่อวันที่ 18 กรกฎาคม 2557 GHECO1 ได้รับหนังสือจากสำนักงานสรรพากรภาค 5 แจ้งผลการวินิจฉัยอุทธรณ์คำสั่งไม่คืนเงินภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับปี 2553 โดยยืนยันคำสั่งไม่คืนเงิน ภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับปี 2553 ตามหนังสือแจ้งไม่คืนเงินภาษีเงินได้นิติบุคคลจากสำนักงานสรรพากร พื้นที่ระยองลงวันที่ 8 พฤษภาคม 2557 ซึ่ง GHECO1 ไม่เห็นด้วยกับคำวินิจฉัยอุทธรณ์ดังกล่าว และได้ ดำเนินการยื่นฟ้องขอคืนเงินภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับปี 2553 มูลหนี้ภาษีอากรและเงินเพิ่มเป็น จำนวนเงินรวม 466.19 ล้านบาท คอศาลภาษีอากรกลางเมื่อวันที่ 14 ตุลาคม 2557 ขณะนี้คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาในชั้นศาล

เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2557 ศาลภาษีอากรกลางได้อ่านคำพิพากษาคดีขอคืนเงินค่าภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับปี 2551 และ 2552 มูลหนี้ภาษีอากรและเงินเพิ่มเป็นจำนวนเงินรวม 129.56 ล้านบาท โดยได้วินิจฉัย ให้ยกฟ้องจากอาศัยเหตุว่า GHECO1 ได้ทำการอุทธรณ์คำสั่งทางปกครองตามพระราชบัญญัติวิธีปฏิบัติ ราชการทางปกครอง พ.ศ. 2539 ไปแล้ว และในขณะที่ยื่นคำฟ้องระยะเวลา 90 วันที่กฎหมายบัญญัติ ให้หน่วยงานราชการต้องทำความเห็นทางปกครองภายในกำหนดเวลาดังกล่าวยังไม่สิ้นสุดลง ดังนั้น จึงยังไม่มีเหตุพิพาทที่ทำให้ GHECO1 มีสิทธิฟ้อง โดย GHECO1 อยู่ระหว่างการเตรียมดำเนินการ เพื่อยื่นฟ้องขอคืนเงินภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับปี 2551 และ 2552 ต่อศาลภาษีอากรกลางต่อไป และกำลังพิจารณารวมการขอคืนเงินภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับปี 2554 ซึ่งมีมูลหนี้ภาษีอากรและ เงินเพิ่มเป็นจำนวนเงินรวม 32.15 ล้านบาท เข้าเป็นคดีเดียวกัน

10. เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทมีเงินกู้ยืมระยะสั้นจำนวน 400 ล้านบาทจากสถาบันการเงินสองแห่ง เงินกู้ยืมดังกล่าวคิดดอกเบี้ยในอัตราร้อยละคงที่ต่อปี และมีกำหนดชำระคืนเมื่อทวงถาม เงินกู้ยืม ระยะสั้นนี้ได้มีการจ่ายคืนทั้งหมดแล้วในเดือนกรกฎาคม 2558

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทมีเงินกู้ยืมระยะสั้นจำนวน 350 ล้านบาทจากสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง เงินกู้ยืมดังกล่าวคิดดอกเบี้ยในอัตราร้อยละคงที่ต่อปี และมีกำหนดชำระคืนเมื่อทวงถาม เงินกู้ยืมนี้ ได้มีการจ่ายคืนแล้วเมื่อวันที่ 5 มกราคม 2558



R

11. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 และวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ประกอบด้วย

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	หมายเหตุ 30 มิถุนายน 2558	31 ธันวาคม 2557	30 มิถุนายน 2558	31 ธันวาคม 2557	
เจ้าหนี้การค้าบริษัทอื่น		4,555,757	4,922,136	1,436,350	1,390,182
เจ้าหนี้การค้า					
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	17	-	-	324,536	255,843
เงินทดรองจาก					
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	17	30,094	30,573	50,004	70,432
เงินรับล่วงหน้า		110,781	212,594	26,065	46,241
เจ้าหนี้ค่าซื้อสินทรัพย์ถาวร		150,641	1,948,114	21,523	27,323
เจ้าหนี้อื่น		143,687	187,967	47,765	43,779
ดอกเบี้ยค้างจ่าย		496,450	554,001	313,552	324,367
ดอกเบี้ยค้างจ่ายแก่					
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	17	-	-	4,315	8,719
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		644,303	816,840	166,196	173,788
รายได้รับล่วงหน้าจาก					
กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	17	-	-	9,260	-
		<u>6,131,713</u>	<u>8,672,225</u>	<u>2,399,566</u>	<u>2,340,674</u>



12. เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน

เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินของบริษัทและบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 และวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ประกอบด้วย

	สกุลเงิน	วงเงิน	หน่วย : พัน				
			30 มิถุนายน 2558		31 ธันวาคม 2557		
			ดอลลาร์สหรัฐฯ	บาท	ดอลลาร์สหรัฐฯ	บาท	
บริษัท							
1) เงินกู้ตามสัญญาเงินกู้							
ลงวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2555	บาท	2,500,000	-	2,500,000	-	2,500,000	
2) เงินกู้ตามสัญญาเงินกู้							
ลงวันที่ 20 มิถุนายน 2554	ดอลลาร์สหรัฐฯ	65,737	65,737	2,230,233	65,737	2,176,762	
3) เงินกู้ตามสัญญาเงินกู้							
ลงวันที่ 27 มิถุนายน 2554	ดอลลาร์สหรัฐฯ	66,670	66,670	2,261,886	66,670	2,207,657	
4) เงินกู้ตามสัญญาเงินกู้							
ลงวันที่ 28 มิถุนายน 2554	ดอลลาร์สหรัฐฯ	99,465	33,340	1,131,113	33,340	1,103,994	
5) เงินกู้ตามสัญญาเงินกู้							
ลงวันที่ 31 มกราคม 2554	ดอลลาร์สหรัฐฯ	46,358	46,358	1,572,756	46,358	1,535,049	
6) เงินกู้ตามสัญญาเงินกู้							
ลงวันที่ 24 ธันวาคม 2553	บาท	1,600,000	-	1,600,000	-	1,600,000	
รวมเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน							
ในงบการเงินเฉพาะกิจการ				11,295,988		11,123,462	
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน							
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี							
ในงบการเงินเฉพาะกิจการ				(7,664,875)		(4,384,419)	
				<u>3,631,113</u>		<u>6,739,043</u>	



(Handwritten signature)

หน่วย : พัน

	สกุลเงิน	วงเงิน	30 มิถุนายน 2558		31 ธันวาคม 2557	
			ดอลลาร์สหรัฐ	บาท	ดอลลาร์สหรัฐ	บาท
บริษัทย่อย						
บริษัท เกิดไค้-วัน จำกัด						
7) เงินกู้ตามสัญญาเงินกู้						
ลงวันที่ 9 ตุลาคม 2551						
- เงินกู้สกุลบาท	บาท	9,960,000	-	6,995,379	-	7,467,183
- เงินกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐ	ดอลลาร์สหรัฐ	460,000	340,645	11,556,911	363,619	12,040,602
บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด						
8) เงินกู้ยืมจากธนาคารพาณิชย์						
ในต่างประเทศ	ดอลลาร์สหรัฐ	217,667	58,443	1,982,789	70,742	2,342,483
บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด						
9) เงินกู้ตามสัญญาเงินกู้						
ลงวันที่ 15 มกราคม 2558	ดอลลาร์สหรัฐ	82,000	77,097	2,604,082	-	-
10) เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน						
หลายแห่งร่วมกัน						
- Tranche A	บาท	1,200,000	-	-	-	398,925
- Tranche B	ดอลลาร์สหรัฐ	68,000	-	-	22,606	745,153
รวมเงินกู้ยืมระยะยาวจาก						
สถาบันการเงินของบริษัทย่อย				23,139,161		22,994,346
รวมเงินกู้ยืมระยะยาวจาก						
สถาบันการเงินในงบการเงินรวม				34,435,149		34,117,808
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวจาก						
สถาบันการเงินที่ถึงกำหนดชำระ						
ภายในหนึ่งปีในงบการเงินรวม				(10,435,041)		(7,467,034)
				<u>24,000,108</u>		<u>26,650,774</u>

เงินกู้ยืมของบริษัท

เงินกู้ยืมทั้งหมดของบริษัทค้าประกัน โดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด สัญญาเงินกู้ได้กำหนดข้อปฏิบัติและข้อจำกัดบางประการ ได้แก่ การดำรงมูลค่าของสินทรัพย์ที่มีตัวตนที่เป็นส่วนของผู้ถือหุ้น การดำรงอัตราส่วนของหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น และการดำรงอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้

เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐทั้งหมดของบริษัทได้ถูกแลกเปลี่ยนเป็นเงินกู้ยืมสกุลบาท ภายใต้สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย (ดูหมายเหตุข้อ 18.2.1 และข้อ 18.3)

นอกจากนี้ บริษัทได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ยืมในข้อ 6) (ดูหมายเหตุข้อ 18.3)



(Handwritten signature)

เงินกู้ยืมของบริษัทย่อย

บริษัท เก็ค โค-วัน จำกัด (“GHECO1”)

เงินกู้ยืมทั้งหมดและสัญญาเงินกู้สำหรับเงินทุนหมุนเวียนของ GHECO1 มีการค้ำประกันโดยการจดจำนอง สิ่งปลูกสร้างและจํานําเครื่องจักร บัญชีเงินฝากธนาคารส่วนใหญ่ และหุ้นทั้งหมดของ GHECO1 และการโอน สิทธิประโยชน์และภาระผูกพันทั้งหมดภายใต้สัญญาต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับโครงการ โรงไฟฟ้า

นอกจากนี้การจ่ายเงินกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐฯ และสกุลเงินบาทตามบัญชีเงินสำรองเพื่อการชำระหนี้ (Debt Service Reserve Account) ได้มีการค้ำประกันโดยบริษัทในวงเงินค้ำประกันไม่เกินร้อยละ 65 ของจำนวนเงินกู้ยืม ณ วันครบกำหนดชำระหนี้

สัญญาเงินกู้ได้กำหนดข้อปฏิบัติและข้อจำกัดบางประการ ได้แก่ การดำรงอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ วันที่โครงการเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ และการดำรงปริมาณการจัดเก็บถ่านหิน

GHECO1 ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ยืมทั้งหมด (ดูหมายเหตุข้อ 18.3)

บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด (“GIPP”)

เงินกู้ยืมทั้งหมดและสัญญาเงินกู้สำหรับเงินทุนหมุนเวียนของ GIPP มีการค้ำประกันโดยการจดจำนองที่ดิน และสิ่งปลูกสร้างและจํานําเครื่องจักร อุปกรณ์ทั้งหมด เงินฝากสถาบันการเงินและเงินลงทุนชั่วคราว และการโอนสิทธิประโยชน์และภาระผูกพันทั้งหมดภายใต้สัญญาต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับโครงการ โรงไฟฟ้า นอกจากนี้เงินกู้ยืมดังกล่าวยังมีการค้ำประกันโดยการจดจำนองหุ้นทั้งหมดของ GIPP ซึ่งถือโดยบริษัท โกลว์ จำกัด ร้อยละ 95 และผู้ถือหุ้นอื่นร้อยละ 5

สัญญาเงินกู้ได้กำหนดข้อปฏิบัติและข้อจำกัดบางประการ เช่น การดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น การดำรงอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้และระยะเวลาการก่อสร้างแล้วเสร็จของโครงการ โรงไฟฟ้า

เมื่อวันที่ 1 มีนาคม 2549 บริษัทได้ทำสัญญาค้ำประกันเงินสำรองเพื่อการชำระหนี้สกุลดอลลาร์สหรัฐฯ (Dollar Debt Service Reserve Guarantee) กับตัวแทนหลักประกันในต่างประเทศ (Offshore Collateral Agent) ซึ่งเป็นตัวแทนของเจ้าหนี้เงินกู้ของ GIPP เพื่อค้ำประกันให้มีการจ่ายเงินกู้ (Accrual Scheduled Debt Service) เมื่อครบกำหนด ทั้งนี้จำนวนวงเงินค้ำประกันดังกล่าวไม่เกินร้อยละ 50 ของจำนวนเงินฝาก ในบัญชีเงินสำรองเพื่อการชำระหนี้ (Relevant Debt Service Reserve Account) ของ GIPP ณ วันครบกำหนดชำระหนี้

GIPP ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ยืมในข้อ 8) (ดูหมายเหตุข้อ 18.3)



R

บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด (“HHPC”)

เมื่อวันที่ 15 มกราคม 2558 HHPC ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินในต่างประเทศสองแห่ง สำหรับวงเงินกู้ยืมมีกำหนดระยะเวลาและเงินทุนหมุนเวียนจำนวน 82 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ และจำนวน 2 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ตามลำดับ เงินกู้ดังกล่าวคิดดอกเบี้ยในอัตรา LIBOR บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปี และมีกำหนดชำระคืนทุกงวดหกเดือนจำนวน 18 งวด โดยเริ่มตั้งแต่วันที่ 15 มิถุนายน 2558 ถึงวันที่ 15 ธันวาคม 2566

เมื่อวันที่ 30 มกราคม 2558 HHPC ได้จ่ายเงินกู้ยืมก่อนครบกำหนดทั้งจำนวนซึ่งประกอบด้วยเงินกู้ยืมตามข้อ 10) จำนวน 22.6 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ และจำนวน 398.9 ล้านบาท และเงินกู้ยืมจาก International Power S.A. จำนวน 45.4 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ โดยการจัดหาเงินกู้ยืมใหม่จากวงเงินดังกล่าวข้างต้น จำนวน 809 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ

ภายใต้สัญญาเงินกู้ดังกล่าวข้างต้น เงินกู้ยืมและเงินทุนหมุนเวียนทั้งหมดมีการค้ำประกันโดยการจดจำนอง สิ่งปลูกสร้างและจำหน่ายเครื่องจักร อุปกรณ์ บัญชีเงินฝากธนาคารที่กำหนดไว้ หุ่นทั้งหมดของ HHPC ที่ถือโดย บริษัท โกลว์ จำกัด บริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด และ EDL Generation Public Company รวมทั้งการโอนสิทธิ ประโยชน์และภาระผูกพันทั้งหมดภายใต้สัญญาต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับโครงการ โรงไฟฟ้า และการดำรงอัตราส่วน ความสามารถในการชำระหนี้ โดย HHPC ได้ดำเนินการไถ่ถอนหลักประกันทั้งหมดสำหรับเงินกู้ยืมเดิม และได้ดำเนินการค้ำประกันสำหรับเงินกู้ยืมใหม่แล้ว

HHPC ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐฯ (ดูหมายเหตุข้อ 18.3)



13. หุ้นกู้

หุ้นกู้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 และวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ประกอบด้วย

	หน่วย : พันบาท	
	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	30 มิถุนายน 2558	31 ธันวาคม 2557
หุ้นกู้ ครั้งที่ 1/2555	1,500,000	1,500,000
หัก ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้รอดบัญชี	(2,726)	(3,125)
หุ้นกู้ ครั้งที่ 1/2554	5,555,000	5,555,000
หัก ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้รอดบัญชี	(8,407)	(9,083)
หุ้นกู้ ครั้งที่ 1/2553	1,000,000	1,000,000
หัก ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้รอดบัญชี	(479)	(615)
หุ้นกู้ ครั้งที่ 2/2553	5,000,000	5,000,000
หัก ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้รอดบัญชี	(3,795)	(4,356)
หุ้นกู้ ครั้งที่ 1/2551	2,500,000	4,000,000
หัก ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้รอดบัญชี	(2,401)	(3,107)
หุ้นกู้ ครั้งที่ 1/2550	2,000,000	2,000,000
หัก ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้รอดบัญชี	(1,515)	(1,911)
	<u>17,535,677</u>	<u>19,032,803</u>
หัก หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	-	(1,499,700)
	<u>17,535,677</u>	<u>17,533,103</u>

หุ้นกู้ทั้งหมดข้างต้นค้าประกันโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัดและได้กำหนดข้อปฏิบัติและข้อจำกัดบางประการได้แก่ การดำรงมูลค่าของสินทรัพย์ที่มีตัวตนที่เป็นส่วนของผู้ถือหุ้น การดำรงอัตราส่วนของหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น และการดำรงอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้



[Handwritten signature]

14. ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี/ ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

รายการเคลื่อนไหวของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีในระหว่างงวด มีดังนี้

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม				ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558
	รายการที่รับรู้ในกำไรและขาดทุน		รายการที่รับรู้		
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	เพิ่มขึ้น	ใช้ประโยชน์	ในกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น เพิ่มขึ้น (ใช้ประโยชน์)	
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี					
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	112,420	72,812	-	-	185,232
ผลต่างของค่าเสื่อมราคา	210,451	9,157	(29,278)	-	190,330
ประมาณการหนี้สิน	80,893	10,136	(3,943)	-	87,086
สินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	7,081	-	(54)	-	7,027
ขาดทุนสะสมทางภาษียกมา	10,510	-	-	-	10,510
รวม	421,355	92,105	(33,275)	-	480,185
หนี้สินภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี					
ผลต่างของค่าเสื่อมราคา	1,016,957	50,785	-	-	1,067,742
ค่าใช้จ่ายรอกตัดบัญชี	27,672	-	(1,767)	-	25,905
รวม	1,044,629	50,785	(1,767)	-	1,093,647

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558
	รายการที่รับรู้ในกำไรและขาดทุน		รายการที่รับรู้		
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	เพิ่มขึ้น	ใช้ประโยชน์	ในกำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จอื่น เพิ่มขึ้น (ใช้ประโยชน์)	
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี					
ประมาณการหนี้สิน	17,503	1,338	(231)	-	18,610
รวม	17,503	1,338	(231)	-	18,610
หนี้สินภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี					
ผลต่างของค่าเสื่อมราคา	334,597	9,872	-	-	344,469
ค่าใช้จ่ายรอกตัดบัญชี	7,423	-	(1,768)	-	5,655
รวม	342,020	9,872	(1,768)	-	350,124



Handwritten signatures and initials.

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ของบริษัทและบริษัทย่อยสำหรับงวดสามเดือนและงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน ประกอบด้วย

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน			
	2558	2557	2558	2557
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ในงวดปัจจุบัน	233,682	383,776	70,742	81,784
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากผลแตกต่างชั่วคราว	(5,369)	(27,458)	4,201	3,713
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	<u>228,313</u>	<u>356,318</u>	<u>74,943</u>	<u>85,497</u>

	สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน			
	2558	2557	2558	2557
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ในงวดปัจจุบัน	662,668	646,059	171,368	142,089
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีที่เกิดจากผลแตกต่างชั่วคราว	(9,812)	(41,075)	6,997	6,987
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	<u>652,856</u>	<u>604,984</u>	<u>178,365</u>	<u>149,076</u>

15. ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

การเปลี่ยนแปลงมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน มีดังนี้

หน่วย : พันบาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2558	2557	2558	2557
มูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน				
ผลประโยชน์พนักงานต้นงวด	135,713	111,286	16,880	16,247
ผลขาดทุน (กำไร) จากการประมาณการตามหลัก				
คณิตศาสตร์ประกันภัยสำหรับโครงการ				
ผลประโยชน์พนักงาน	-	7,848	-	(1,256)
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	6,243	5,344	630	610
ต้นทุนดอกเบี้ย	2,939	2,587	352	327
มูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน				
ผลประโยชน์พนักงานปลายงวด	<u>144,895</u>	<u>127,065</u>	<u>17,862</u>	<u>15,928</u>



16. เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2558 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีของบริษัท ได้มีมติอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลประจำปี 2557 ในอัตราหุ้นละ 3.305 บาท เป็นจำนวนเงินรวม 4,834.8 ล้านบาท เงินปันผลดังกล่าวประกอบด้วยเงินปันผลระหว่างกาลอัตราหุ้นละ 1.1 บาท จำนวนเงินรวม 1,609.2 ล้านบาท ซึ่งได้จ่ายแล้วเมื่อวันที่ 12 กันยายน 2557 และเงินปันผลจ่ายเพิ่มเติมอัตราหุ้นละ 2.205 บาท จำนวนเงินรวม 3,225.6 ล้านบาท ซึ่งได้จ่ายแล้วเมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม 2558

17. รายการบัญชีกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บริษัทมีรายการบัญชีที่เกิดขึ้นกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยมีผู้ถือหุ้นกลุ่มเดียวกันหรือมีการร่วมกัน ซึ่งเป็นรายการตามปกติธุรกิจและเป็นไปตามข้อตกลงร่วมกันระหว่างบริษัทกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ยอดคงเหลือและรายการบัญชีที่สำคัญระหว่างบริษัทกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันมีดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ประเภทรายการ/ชื่อบริษัท	ความสัมพันธ์	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม
		2558	2557	2558	2557
ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	123,048	150,294
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	109,252	239,348
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	199,017	91,123
บริษัท เกิดไค้-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	1,741	2,983
		-	-	433,058	483,748
เงินตราองจ่ายแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	25	435
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	1,197	348
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	2,067	638
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	26	-
บริษัท เกิดไค้-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	92	14,236
บริษัท โกลว์ ไอพีที จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	11	-
International Power S.A.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	12	12	-	-
บริษัท จีดีเอฟ ซูเอซ เอ็นเนอจี เอเชีย จำกัด	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	355	-	-
Electrabel S.A.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	175	175	-	-
International Power Ltd.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	9,373	8,985	-	-
GDF Suez Energy Middle East, Turkey & Africa	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	105	-	-
Meenakshi Energy Pvt. Ltd.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	125	125	-	-
		9,685	9,757	3,418	15,657



Handwritten signatures and initials.

หน่วย : พันบาท

ประเภทรายการ/ชื่อบริษัท	ความสัมพันธ์	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		30 มิถุนายน 2558	31 ธันวาคม 2557	30 มิถุนายน 2558	31 ธันวาคม 2557
ดอกเบี้ยค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	13,275	6,222
บริษัท โกลว์ ไอพีที 2 โฮลดิ้ง จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	189	1,938
บริษัท โกลว์ จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	245	258
		-	-	13,709	8,418
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	934,000	784,000
บริษัท โกลว์ ไอพีที 2 โฮลดิ้ง จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	124,000	876,000
บริษัท โกลว์ จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	22,724	22,724
		-	-	1,080,724	1,682,724
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	14,183	-
		-	-	14,183	-
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	3,072,600	3,522,600
		-	-	3,072,600	3,522,600
สิทธิการใช้โครงสร้างสำหรับวางท่อรอดัดบัญชี (ซึ่งบันทึกเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์ ไม่มีตัวตน)					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	78,708	81,013
		-	-	78,708	81,013
ค่าใช้จ่ายรอดัดบัญชีอื่น (ซึ่งบันทึกเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์ ไม่หมุนเวียนอื่น)					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	32,650	33,341
บริษัท เกิดไค้-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	17,096	17,493
		-	-	49,746	50,834
เจ้าหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	5,684	(2)
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	175,107	70,590
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	143,745	185,255
		-	-	324,536	255,843

หน่วย : พันบาท

ประเภทรายการ/ชื่อบริษัท	ความสัมพันธ์	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		30 มิถุนายน 2558	31 ธันวาคม 2557	30 มิถุนายน 2558	31 ธันวาคม 2557
เงินทดรองจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	67	122
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	4,625	5,919
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	603	627
บริษัท โกลว์ จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	29,763	47,093
บริษัท เกิด ไร่-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	74	6
บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	81	-
International Power S.A.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	19,727	20,085	5,863	6,206
GDF Suez Energy International Global Development B.V.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	8,354	8,354	8,354	8,354
บริษัท จีดีเอฟ ซูเอซ เอ็นเนอจี เอเชีย จำกัด	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	601	2,134	574	2,105
International Power Ltd.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	804	-	-	-
Tractebel Engineering S.A.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	608	-	-	-
		<u>30,094</u>	<u>30,573</u>	<u>50,004</u>	<u>70,432</u>
เจ้าหนี้ค่าซื้อสินทรัพย์ถาวร					
Sharepart S.C.R.L.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	294,795	-	-
		-	<u>294,795</u>	-	-
ดอกเบี้ยค้างจ่ายแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	625	655
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	1,495	6,298
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	1,407	1,178
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	788	588
		-	-	<u>4,315</u>	<u>8,719</u>
รายได้รับล่วงหน้าจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัท เกิด ไร่-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	8,907	-
บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	353	-
		-	-	<u>9,260</u>	-



(Handwritten signature)

หน่วย : พันบาท

ประเภทรายการ/ชื่อบริษัท	ความสัมพันธ์	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		30 มิถุนายน	31 ธันวาคม	30 มิถุนายน	31 ธันวาคม
		2558	2557	2558	2557
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	291,366	544,486
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	409,428	484,107
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	1,180,035	1,549,119
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	49,705	45,059
		-	-	1,930,534	2,622,771
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
International Power S.A.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	1,497,152	-	-
		-	1,497,152	-	-
เงินรับล่วงหน้าค่าสิทธิการให้ใช้					
สินทรัพย์ระยะยาว					
(ซึ่งบันทึกเป็นส่วนหนึ่งของ					
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น)					
บริษัท เก็ค โต้-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	209,022	213,876
		-	-	209,022	213,876

หน่วย : พันบาท

ประเภทรายการ/ชื่อบริษัท	ความสัมพันธ์	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน			
		2558	2557	2558	2557
ขาย					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	114,997	91,823
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	102,113	182,018
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	185,998	21,271
บริษัท เก็ค โต้-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	6,992	5,194
		-	-	410,100	300,306
ดอกเบี้ยรับ					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	48,369	60,912
บริษัท โกลว์ จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	263	270
บริษัท โกลว์ ไอพีที 2 โฮลดิ้ง จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	9,160	29,413
		-	-	57,792	90,595



Handwritten signature and initials.

ประเภทรายการ/ชื่อบริษัท	ความสัมพันธ์	หน่วย : พันบาท			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน			
		2558	2557	2558	2557
เงินปันผลรับ					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	-	199,081
บริษัท โกลว์ จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	-	48,419
		-	-	-	247,500
ค่าบริการรับ					
บริษัท เก็คไค้-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	6,846	5,929
บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	148	-
บริษัท จีดีเอฟ สุเอซ เอ็นเนอจี เอเชีย จำกัด	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	1,614	-	-
		-	1,614	6,994	5,929
ขายอะไหล่					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	565	2
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	836	555
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	2,134	137
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	25	8
บริษัท โกลว์ ไอพีที จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	10	-
บริษัท เก็คไค้-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	40	1
		-	-	3,610	703
ซื้อ					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	5,312	489
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	163,815	79,992
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	58,150	118,294
		-	-	227,277	198,775
ซื้อถ่านหิน					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	183,325	260,679
		-	-	183,325	260,679
ค่าบริการจ่าย					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	47	53
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	2,567	2,567
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	10,001	8,543
บริษัท เก็คไค้-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	200	200
International Power S.A.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	294	1,205	-	240
International Power Limited	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	2,033	-	1,604	-
Tractebel Engineering Limited	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	72	509	72	509
บริษัท จีดีเอฟ สุเอซ เอ็นเนอจี เอเชีย จำกัด	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	92	361	-	362
Tractebel Engineering S.A.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	593	-	-	-
		3,084	2,075	14,491	12,474



Handwritten signature and initials.

หน่วย : พันบาท

ประเภทรายการ/ชื่อบริษัท	ความสัมพันธ์	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2558	2557	2558	2557
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน					
ค่าธรรมเนียมการจัดการจ่าย					
บริษัท โกลว์ จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	88,763	78,126
		-	-	88,763	78,126
ซื้ออะไหล่					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	140	30
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	1,005	838
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	1,945	1,871
บริษัท เก็ค โค้-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	675	714
บริษัท โกลว์ ไอพีที จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	6	866
		-	-	3,771	4,319
ค่าตอบแทนผู้บริหาร					
ค่าตอบแทนผู้บริหาร (ผลประโยชน์พนักงานระยะสั้น)	ผู้บริหาร	74,060	48,946	-	-
		74,060	48,946	-	-
ดอกเบี้ยจ่าย					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	2,115	853
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	1,495	851
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	5,121	813
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	788	927
International Power S.A.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	135	-	-	-
		135	-	9,519	3,444



(Handwritten signature)

หน่วย : พันบาท

ประเภทรายการ/ชื่อบริษัท	ความสัมพันธ์	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2558	2557	2558	2557
สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน					
ขาย					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	173,681	132,209
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	154,013	265,191
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	205,610	111,922
บริษัท เก็ค โค้-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	14,740	12,210
		-	-	548,044	521,532
ดอกเบี้ยรับ					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	-	508
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	-	226
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	98,809	122,938
บริษัท โกลว์ จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	529	550
บริษัท โกลว์ ไอพีที 2 โฮลดิ้ง จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	19,420	67,202
		-	-	118,758	191,424
เงินปันผลรับ					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	1,312,463	199,081
บริษัท โกลว์ จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	620,635	48,419
		-	-	1,933,098	247,500
ค่าบริการรับ					
บริษัท เก็ค โค้-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	13,616	11,794
บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	243	-
บริษัท จีดีเอฟ สุเอซ เอ็นเนอจี เอเชีย จำกัด	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	2,514	-	-
		-	2,514	13,859	11,794
ขายอะไหล่					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	729	39
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	1,834	795
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	2,524	699
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	507	14
บริษัท โกลว์ ไอพีที จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	10	14
บริษัท เก็ค โค้-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	4,869	104
		-	-	10,473	1,665
ซื้อ					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	5,312	489
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	345,447	357,400
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	166,607	337,861
		-	-	517,366	695,750



[Handwritten signature]

หน่วย : พันบาท

ประเภทรายการ/ชื่อบริษัท	ความสัมพันธ์	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2558	2557	2558	2557
สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน					
ซื้อถ่านหิน					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	352,422	490,165
		-	-	352,422	490,165
ค่าบริการจ่าย					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	95	106
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	5,134	5,134
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	19,908	17,008
บริษัท เก็ท โต้-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	398	398
International Power S.A.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	306	2,338	-	478
International Power Limited	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	2,408	-	1,604	-
Tractebel Engineering Limited	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	400	2,055	400	2,055
บริษัท จีดีเอฟ ซูเอซ เอ็นเนอจี้ เอเชีย จำกัด	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	92	365	-	362
Tractebel Engineering S.A.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	593	-	-	-
		3,799	4,758	27,539	25,541
ค่าธรรมเนียมการจัดการจ่าย					
บริษัท โกลว์ จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	151,036	157,034
		-	-	151,036	157,034
ซื้ออะไหล่					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	876	214
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	4,643	1,758
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	5,257	2,768
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	37	156
บริษัท เก็ท โต้-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	1,512	1,252
บริษัท โกลว์ ไอพีที จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	46	866
		-	-	12,371	7,014



#

หน่วย : พันบาท

ประเภทรายการ/ชื่อบริษัท	ความสัมพันธ์	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน			
		2558	2557	2558	2557
ค่าตอบแทนผู้บริหาร					
ค่าตอบแทนผู้บริหาร (ผลประโยชน์พนักงานระยะสั้น)	ผู้บริหาร	153,910	144,354	-	-
		<u>153,910</u>	<u>144,354</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
ดอกเบี้ยจ่าย					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	8,087	1,073
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	6,518	1,373
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	19,947	1,334
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	1,604	1,312
International Power S.A.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	14,469	-	-	-
		<u>14,469</u>	<u>-</u>	<u>36,156</u>	<u>5,092</u>

สัญญาการบริหารเงิน

เมื่อวันที่ 31 มกราคม 2557 บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด และบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด ได้เข้าร่วมการทำสัญญาการบริหารเงิน (cash pooling) กับบริษัทและธนาคารแห่งหนึ่ง โดยสัญญาดังกล่าวกำหนดให้ธนาคารเป็นผู้ให้บริการการบริหารเงินระหว่างบริษัทกับบริษัทย่อยดังกล่าว เงินกู้ระหว่างบริษัทที่เกี่ยวข้องกันที่เกิดขึ้นภายใต้ cash pooling ดังกล่าวคิดดอกเบี้ยในอัตรา MLR ลบด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปี

นโยบายการกำหนดราคา

ดอกเบี้ยรับและดอกเบี้ยจ่ายได้กำหนดในอัตรา MLR ลบด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปี

เงินตรองกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ไม่มีการคิดดอกเบี้ยระหว่างกัน

บริษัทและบริษัทที่เกี่ยวข้องกันกำหนดราคาซื้อขายไฟฟ้า ไอ้ น้ำ และน้ำกับบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน โดยอิงจากราคาขายเฉลี่ยให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมของบริษัทและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน

ค่าบริการรับและค่าบริการจ่ายได้กำหนดจำนวนเงินตามที่ระบุไว้ในสัญญา



Handwritten signatures and initials at the bottom right of the page.

ราคาซื้อขายอะไหล่และถ่านหินภายในกลุ่มบริษัท คำนวณจากต้นทุนบวกส่วนเพิ่ม

ค่าธรรมเนียมการจัดการถูกกำหนดโดยคำนวณจากค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการให้บริการที่เกิดขึ้นจริงบวกส่วนเพิ่ม

ผู้บริหารทั้งหมดของกลุ่มบริษัท โกลว์ อยู่ภายใต้บริษัท โกลว์ จำกัด โดยค่าตอบแทนผู้บริหารดังกล่าวได้รวมอยู่ในค่าธรรมเนียมการจัดการที่คิดกับแต่ละบริษัท

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด ได้เบิกใช้เงินกู้ยืมเพิ่มจำนวน 150 ล้านบาท เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2558

บริษัท โกลว์ ไอพีที 2 โฮลดิ้ง จำกัด ได้เบิกใช้เงินกู้ยืมเพิ่มจำนวน 15 ล้านบาท และ 6 ล้านบาท เมื่อวันที่ 27 เมษายน 2558 และวันที่ 27 พฤษภาคม 2558 ตามลำดับ และได้จ่ายคืนเงินกู้จำนวน 773 ล้านบาท เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2558

เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด ได้จ่ายคืนเงินกู้จำนวน 250 ล้านบาท และ 200 ล้านบาท เมื่อวันที่ 18 พฤษภาคม 2558 และวันที่ 10 มิถุนายน 2558 ตามลำดับ

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 และวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ยอดคงเหลือจำนวนเงิน 480.5 ล้านบาท และ 172.8 ล้านบาท ตามลำดับ เป็นยอดเงินกู้ยืมระยะสั้นภายใต้สัญญาการบริหารเงิน (cash pooling) ข้างต้น

บริษัท ได้จ่ายคืนเงินกู้จำนวน 500 ล้านบาทแก่บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด เมื่อวันที่ 23 มีนาคม 2558 ต่อมาได้เบิกเงินกู้จำนวน 300 ล้านบาท เมื่อวันที่ 20 พฤษภาคม 2558 และได้จ่ายคืนเงินกู้จำนวน 50 ล้านบาท เมื่อวันที่ 19 มิถุนายน 2558

บริษัท ได้จ่ายคืนเงินกู้จำนวน 50 ล้านบาท 50 ล้านบาท และ 350 ล้านบาทแก่บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด เมื่อวันที่ 30 มกราคม 2558 วันที่ 2 มีนาคม 2558 และวันที่ 30 มีนาคม 2558 ตามลำดับ และต่อมาได้เบิกเงินกู้คราวละจำนวน 100 ล้านบาท เมื่อวันที่ 18 พฤษภาคม 2558 วันที่ 10 มิถุนายน 2558 และวันที่ 30 มิถุนายน 2558



#

บริษัทได้จ่ายเงินกู้จำนวน 200 ล้านบาท และ 1,300 ล้านบาทแก่บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด เมื่อวันที่ 7 มกราคม 2558 และวันที่ 23 มีนาคม 2558 ตามลำดับ และต่อมาได้เบิกเงินกู้จำนวน 500 ล้านบาท และ 400 ล้านบาท เมื่อวันที่ 18 พฤษภาคม 2558 และวันที่ 10 มิถุนายน 2558 ตามลำดับ

เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด ได้จ่ายเงินกู้ยืมทั้งจำนวนก่อนกำหนดให้แก่ International Power S.A. จำนวนเงิน 45.4 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ (เทียบเท่า 1,497.2 ล้านบาท) เมื่อวันที่ 30 มกราคม 2558 (ดูหมายเหตุข้อ 12)

18. การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงิน

18.1 ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 มูลค่าสูงสุดของความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อของบริษัทและบริษัทย่อย ในกรณีที่คู่สัญญาไม่สามารถปฏิบัติตามภาระผูกพันได้นั้นเท่ากับมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงินที่แสดง อยู่ในงบแสดงฐานะการเงิน

18.2 ความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยน

บริษัทและบริษัทย่อยได้เข้าทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า เพื่อป้องกันความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยน โดยมีรายละเอียดดังนี้

18.2.1 บริษัทได้ลงนามในสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยกับสถาบันการเงินเพื่อแลกเปลี่ยน เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐฯ เป็นเงินกู้ยืมสกุลบาท และแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยตามที่เปิดเผย ในหมายเหตุข้อ 18.3 ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 สัญญาดังกล่าวมียอดคงเหลือดังนี้

วันที่ทำสัญญา	แลกเปลี่ยน		อายุสัญญา
	ดอลลาร์สหรัฐฯ	ล้านบาท	
6 มกราคม 2554	46.4	1,400.0	7 กุมภาพันธ์ 2554 - 6 กุมภาพันธ์ 2559
12 พฤษภาคม 2554	33.3	1,006.9	15 กันยายน 2554 - 15 ธันวาคม 2559
13 พฤษภาคม 2554	66.7	2,014.1	18 กรกฎาคม 2554 - 15 กรกฎาคม 2558
19 พฤษภาคม 2554	65.7	1,985.9	18 กรกฎาคม 2554 - 15 กรกฎาคม 2558



(Handwritten signature)

18.2.2 ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทและบริษัทย่อยมียอดคงเหลือของสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้ากับสถาบันการเงินหลายแห่ง ซึ่งเกี่ยวเนื่องกับสัญญาจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และบริการซ่อมบำรุงระยะยาว และสัญญาบริการระยะยาว ดังนี้


หน่วย : ล้านบาท

รายละเอียด	วันครบกำหนด	จำนวนเงินตามสัญญา		
		ยูโร	ดอลลาร์สหรัฐ	บาท
สัญญาจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และบริการซ่อมบำรุงระยะยาว				
บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด				
สัญญาจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และบริการซ่อมบำรุงระยะยาว	29 กรกฎาคม 2559 - 31 มกราคม 2561	33.2	43.3	-
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด				
สัญญาจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และบริการซ่อมบำรุงระยะยาว	30 กรกฎาคม 2558 - 20 กันยายน 2561	7.8	10.0	-
สัญญาบริการระยะยาว				
บริษัท				
ค่าธรรมเนียมคงที่	30 กรกฎาคม 2558 - 30 พฤศจิกายน 2563	2.1	-	84.9
ค่าธรรมเนียมผันแปร	30 กรกฎาคม 2558 - 30 พฤศจิกายน 2563	14.7	-	612.1

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าบางส่วนของบริษัทมีการค้ำประกันโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทและบริษัทย่อยมีหนี้สินหมุนเวียนที่เป็นเงินตราต่างประเทศซึ่งไม่ได้ทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยนจำนวนประมาณ 22.6 ล้านดอลลาร์สหรัฐ 1.4 ล้านยูโร และ 12.9 ล้านบาท



18.3 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

เพื่อเป็นการป้องกันความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย บริษัทและบริษัทย่อยได้เข้าทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยกับสถาบันการเงินหลายแห่ง ซึ่ง ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทและบริษัทย่อยมียอดคงเหลือของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านบาท

วันที่ทำสัญญา	สำหรับ	จำนวนเงิน	แลกเปลี่ยนดอกเบี้ย		ระยะเวลา
			จาก	เป็น	
บริษัท					
16 พฤษภาคม 2551 และสัญญาโอนสิทธิลงวันที่ 24 พฤษภาคม 2555	หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2550	800.0	อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี	อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปีจำนวนสองอัตรา	21 พฤษภาคม 2551 - 21 พฤษภาคม 2553 และ 21 พฤษภาคม 2553 - 21 พฤษภาคม 2560
21 สิงหาคม 2551 และ 11 กันยายน 2551	เงินกู้ยืมสกุลบาท	4,000.0	THBFIX	อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี	15 ตุลาคม 2551 - 15 กรกฎาคม 2558
16 มีนาคม 2552 และสัญญาโอนสิทธิลงวันที่ 24 พฤษภาคม 2555	เงินกู้ยืมสกุลบาท	1,000.0	THBFIX+อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี	อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปีจำนวนสองอัตรา	6 กุมภาพันธ์ 2552 - 6 สิงหาคม 2552 และ 6 สิงหาคม 2552 - 6 กุมภาพันธ์ 2559
24 เมษายน 2552	เงินกู้ยืมสกุลบาท	1,000.0	THBFIX+ อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี	อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปีจำนวนสองอัตรา	6 กุมภาพันธ์ 2552 - 6 สิงหาคม 2552 และ 6 สิงหาคม 2552 - 8 กุมภาพันธ์ 2559
29 เมษายน 2552	เงินกู้ยืมสกุลบาท	1,000.0	THBFIX+อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี	อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปีจำนวนสองอัตรา	6 กุมภาพันธ์ 2552 - 6 สิงหาคม 2552 และ 6 สิงหาคม 2552 - 8 กุมภาพันธ์ 2559
6 มกราคม 2554 (ดูหมายเหตุข้อ 18.2.1)	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐฯ	46.4	LIBOR + อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี	THBFIX+ อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี	7 กุมภาพันธ์ 2554 - 6 กุมภาพันธ์ 2559
6 มกราคม 2554 และสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมลงวันที่ 19 มีนาคม 2555	หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2550 ครั้งที่ 1/2553 ครั้งที่ 2/2553 ชุดที่ 3 และชุดที่ 4	6,510.0	อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี	อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี อัตราอื่น	5 มกราคม 2554 - 8 ตุลาคม 2562



หน่วย : ล้านบาท

วันที่ทำสัญญา	สำหรับ	จำนวนเงิน	แลกเปลี่ยนดอกเบี้ย		ระยะเวลา
			จาก	เป็น	
บริษัท (ต่อ)					
12 พฤษภาคม 2554 (ดูหมายเหตุข้อ 18.2.1)	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์ สหรัฐฯ	33.3	LIBOR + อัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี	อัตราร้อยละคงที่ ต่อปี	15 กันยายน 2554 - 15 ธันวาคม 2559
13 พฤษภาคม 2554 (ดูหมายเหตุข้อ 18.2.1)	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์ สหรัฐฯ	66.7	LIBOR + อัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี	THBFIX - อัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี	18 กรกฎาคม 2554 - 15 กรกฎาคม 2558
19 พฤษภาคม 2554 (ดูหมายเหตุข้อ 18.2.1)	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์ สหรัฐฯ	65.7	LIBOR + อัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี	THBFIX - อัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี	18 กรกฎาคม 2554 - 15 กรกฎาคม 2558
30 สิงหาคม 2554 และ สัญญาโอนสิทธิลงวันที่ 24 พฤษภาคม 2555	หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2554	2,000.0	อัตราร้อยละคงที่ ต่อปี	อัตราร้อยละคงที่ ต่อปี อัตราอื่น	31 สิงหาคม 2554 - 31 สิงหาคม 2564
31 สิงหาคม 2554 และ สัญญาแก้ไขเพิ่มเติม ลงวันที่ 26 มีนาคม 2555	หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2554	1,555.0	อัตราร้อยละคงที่ ต่อปี	อัตราร้อยละคงที่ ต่อปี อัตราอื่น	31 สิงหาคม 2554 - 31 สิงหาคม 2564
1 กันยายน 2554 และ สัญญาโอนสิทธิลงวันที่ 24 พฤษภาคม 2555	หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2554	2,000.0	อัตราร้อยละคงที่ ต่อปี	อัตราร้อยละคงที่ ต่อปี อัตราอื่น	31 สิงหาคม 2554 - 31 สิงหาคม 2564
บริษัท โกลว์ โฮลดิ้ง จำกัด					
13 ธันวาคม 2548	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์ สหรัฐฯ	29.2	LIBOR	อัตราร้อยละคงที่ ต่อปี	15 ธันวาคม 2551 - 15 มิถุนายน 2561
24 สิงหาคม 2554	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์ สหรัฐฯ	29.2	LIBOR	อัตราร้อยละคงที่ ต่อปี	15 ธันวาคม 2556 - 15 มิถุนายน 2561
บริษัท เก็คโก้-วัน จำกัด					
พฤศจิกายน 2551	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์ สหรัฐฯ	238.5	LIBOR	อัตราร้อยละคงที่ ต่อปี	พฤศจิกายน 2551 - ตุลาคม 2571
พฤศจิกายน 2551	เงินกู้ยืมสกุลบาท	5,164.8	THBFIX	อัตราร้อยละคงที่ ต่อปี	พฤศจิกายน 2551 - ตุลาคม 2564
พฤศจิกายน 2552 - มกราคม 2553	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์ สหรัฐฯ	76.6	LIBOR	อัตราร้อยละคงที่ ต่อปี	ตุลาคม 2554 - มกราคม 2570
มิถุนายน 2553	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์ สหรัฐฯ	25.5	LIBOR	อัตราร้อยละคงที่ ต่อปี	ตุลาคม 2554 - มกราคม 2570
สิงหาคม 2553 - กรกฎาคม 2555 และสัญญาแก้ไขเพิ่มเติม ลงวันที่ 8 ตุลาคม 2556	เงินกู้ยืมสกุลบาท	1,830.6	THBFIX	อัตราร้อยละคงที่ ต่อปี	ตุลาคม 2554 - มกราคม 2570
บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด					
16 มกราคม 2558	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์ สหรัฐฯ	20.5	LIBOR	อัตราร้อยละคงที่ ต่อปี	30 มกราคม 2558 - 15 ธันวาคม 2562
4 กุมภาพันธ์ 2558	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์ สหรัฐฯ	41.2	LIBOR	อัตราร้อยละคงที่ ต่อปี	15 มิถุนายน 2558 - 15 ธันวาคม 2566

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยบางส่วนของบริษัทมีการค้าประกันโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

เมื่อวันที่ 16 มกราคม 2558 บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด (“HHPC”) ได้ทำสัญญา Novation Agreement เพื่อโอนสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเดิมของเงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐฯจำนวน 22.6 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯให้แก่สถาบันการเงินอีกแห่งหนึ่ง และเมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2558 HHPC ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเพิ่มเติมสำหรับเงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐฯในส่วนที่เหลือจำนวน 41.2 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ

18.4 ความเสี่ยงด้านราคาสินค้าโภคภัณฑ์

เมื่อวันที่ 6 มีนาคม 2558 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนสินค้าโภคภัณฑ์ (“Commodity Swap Agreement”) กับสถาบันการเงินแห่งหนึ่งเพื่อป้องกันความเสี่ยงของราคาก๊าซธรรมชาติเป็นจำนวน 39,200 เมตริกตัน สัญญาแลกเปลี่ยนสินค้าโภคภัณฑ์ดังกล่าวมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2558 ถึงวันที่ 30 กันยายน 2558 และกำหนดชำระราคาแลกเปลี่ยนในวันที่ 26 ตุลาคม 2558

18.5 การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับการวัดมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

ตารางต่อไปนี้แสดงถึงข้อมูลเกี่ยวกับมูลค่ายุติธรรมและเทคนิคการประเมินมูลค่าของเครื่องมือทางการเงิน

หน่วย : ล้านบาท

30 มิถุนายน 2558

เครื่องมือทางการเงิน	สกุลเงิน	กำไร (ขาดทุน) จากมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน		ลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรม	เทคนิคการประเมินมูลค่าและข้อมูลที่ใช้ในการวัดมูลค่ายุติธรรม
		งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย - บาท - ดอลลาร์สหรัฐฯ	บาท ดอลลาร์สหรัฐฯ	(1,582.7) (46.6)	(999.3) -	ลำดับ 2	ประมาณการกระแสเงินสดคิดลด
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย - เงินกู้ดอลลาร์สหรัฐฯ	บาท	734.3	734.3	ลำดับ 2	ประมาณการกระแสเงินสดคิดลด
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า - ยูโร / บาท - ยูโร / ดอลลาร์สหรัฐฯ	ยูโร ยูโร	(0.8) (3.4)	(0.8) -	ลำดับ 2	ประมาณการกระแสเงินสดคิดลด
สัญญาแลกเปลี่ยนสินค้าโภคภัณฑ์ - ดอลลาร์สหรัฐฯ	ดอลลาร์สหรัฐฯ	0.1	-	ลำดับ 2	ประมาณการกระแสเงินสดคิดลด

สำหรับวิธีประมาณการกระแสเงินสดคิดลดนั้นมีการคำนวณกระแสเงินสดในอนาคตโดยประมาณจากราคาตลาดที่เกี่ยวข้องกับการป้องกันความเสี่ยงนั้น ได้แก่ อัตราดอกเบี้ย อัตราแลกเปลี่ยนเงินต่างประเทศ ราคาก๊าซธรรมชาติ ซึ่งคำนวณคิดลดด้วยอัตราที่สะท้อนความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อของบริษัทคู่ค้าที่หลากหลาย



R

19. การเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงานที่รายงาน (ได้แก่ กลุ่มธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กและกลุ่มธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ) มีดังต่อไปนี้

	กลุ่มธุรกิจผู้ผลิต ไฟฟ้าขนาดเล็ก	กลุ่มธุรกิจผู้ผลิต ไฟฟ้าอิสระ	หน่วย : พันบาท งบการเงินรวม
<u>งบกำไรขาดทุนและกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น</u>			
<u>สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558</u>			
รายได้จากการขาย	10,596,507	6,224,850	16,821,357
รายได้ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่าการเงิน	-	198,379	198,379
ต้นทุนขาย	(8,718,342)	(4,052,428)	(12,770,770)
กำไรขั้นต้น	1,878,165	2,370,801	4,248,966
ดอกเบี้ยรับและรายได้อื่น	85,396	3,345	88,741
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(131,478)	(66,118)	(197,596)
ค่าตอบแทนกรรมการ	(1,402)	-	(1,402)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน - สุทธิ	(8,126)	(416,716)	(424,842)
ต้นทุนทางการเงิน	(424,660)	(346,731)	(771,391)
ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในการร่วมค้า	(34)	-	(34)
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	1,397,861	1,544,581	2,942,442
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(149,235)	(79,078)	(228,313)
กำไรสำหรับงวด	1,248,626	1,465,503	2,714,129
กำไรเบ็ดเสร็จอื่น	-	69,847	69,847
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	1,248,626	1,535,350	2,783,976



[Handwritten signatures]

หน่วย : พันบาท

	กลุ่มธุรกิจผู้ผลิต ไฟฟ้าขนาดเล็ก	กลุ่มธุรกิจผู้ผลิต ไฟฟ้าอิสระ	งบการเงินรวม
งบกำไรขาดทุนและกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (ต่อ)			
สำหรับงวดสามเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557			
รายได้จากการขาย	11,442,328	8,031,046	19,473,374
รายได้ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่าการเงิน	-	243,564	243,564
ต้นทุนขาย	(9,425,303)	(5,579,680)	(15,004,983)
กำไรขั้นต้น	2,017,025	2,694,930	4,711,955
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน - สุทธิ	5,329	8,945	14,274
ดอกเบี้ยรับและรายได้อื่น	35,992	103,690	139,682
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(119,914)	(50,340)	(170,254)
ค่าตอบแทนกรรมการ	(1,579)	-	(1,579)
ต้นทุนทางการเงิน	(471,625)	(385,616)	(857,241)
ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในการร่วมค้า	(27)	-	(27)
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	1,465,201	2,371,609	3,836,810
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(205,418)	(150,900)	(356,318)
กำไรสำหรับงวด	1,259,783	2,220,709	3,480,492
กำไรเบ็ดเสร็จอื่น	-	121	121
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	1,259,783	2,220,830	3,480,613
สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558			
รายได้จากการขาย	21,410,865	10,222,286	31,633,151
รายได้ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่าการเงิน	-	396,758	396,758
ต้นทุนขาย	(17,575,297)	(7,477,404)	(25,052,701)
กำไรขั้นต้น	3,835,568	3,141,640	6,977,208
ดอกเบี้ยรับและรายได้อื่น	358,736	741,440	1,100,176
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(212,476)	(120,271)	(332,747)
ค่าตอบแทนกรรมการ	(3,035)	-	(3,035)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน - สุทธิ	(2,174)	(313,230)	(315,404)
ต้นทุนทางการเงิน	(849,991)	(708,821)	(1,558,812)
ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในการร่วมค้า	(57)	-	(57)
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	3,126,571	2,740,758	5,867,329
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(399,358)	(253,498)	(652,856)
กำไรสำหรับงวด	2,727,213	2,487,260	5,214,473
กำไรเบ็ดเสร็จอื่น	-	48,599	48,599
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	2,727,213	2,535,859	5,263,072



	กลุ่มธุรกิจผู้ผลิต ไฟฟ้าขนาดเล็ก	กลุ่มธุรกิจผู้ผลิต ไฟฟ้าอิสระ	หน่วย : พันบาท งบการเงินรวม
งบกำไรขาดทุนและกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น (ต่อ)			
สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557			
รายได้จากการขาย	22,240,091	14,815,081	37,055,172
รายได้ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่าการเงิน	-	788,021	788,021
ต้นทุนขาย	(18,436,993)	(11,000,241)	(29,437,234)
กำไรขั้นต้น	3,803,098	4,602,861	8,405,959
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน - สุทธิ	11,846	193,660	205,506
ดอกเบี้ยรับและรายได้อื่น	117,558	108,700	226,258
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(252,234)	(104,186)	(356,420)
ค่าตอบแทนกรรมการ	(3,302)	-	(3,302)
ต้นทุนทางการเงิน	(939,231)	(778,015)	(1,717,246)
ส่วนแบ่งขาดทุนจากเงินลงทุนในการร่วมค้า	(53)	-	(53)
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	2,737,682	4,023,020	6,760,702
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(395,143)	(209,841)	(604,984)
กำไรสำหรับงวด	2,342,539	3,813,179	6,155,718
ขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	(5,345)	(19,263)	(24,608)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	2,337,194	3,793,916	6,131,110
งบแสดงฐานะการเงิน			
ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558			
สินทรัพย์ของส่วนงาน	59,516,130	57,572,910	117,089,040
หนี้สินของส่วนงาน	35,201,856	27,705,104	62,906,960
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557			
สินทรัพย์ของส่วนงาน	60,343,902	59,978,264	120,322,166
หนี้สินของส่วนงาน	36,549,830	31,201,677	67,751,507



R

20. ภาระผูกพันและหนังสือค้ำประกัน

บริษัทและบริษัทย่อยมีภาระผูกพันและหนังสือค้ำประกันดังต่อไปนี้

20.1 ภาระผูกพันตามสัญญา

20.1.1 การก่อสร้างและการพัฒนา

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทและบริษัทย่อยมีภาระผูกพันซึ่งเกี่ยวเนื่องกับการก่อสร้างและการปรับปรุงอื่นดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	ภาระผูกพัน	จำนวนเงิน (ล้านบาท)
บริษัท	การก่อสร้างสายส่งและการปรับปรุงระบบโรงไฟฟ้า	269.5
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	การปรับปรุงระบบโรงไฟฟ้า	3.4
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	การปรับปรุงระบบโรงไฟฟ้า	57.5
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	การปรับปรุงระบบโรงไฟฟ้า	10.4
บริษัท เก็ลโล-วัน จำกัด	การปรับปรุงระบบโรงไฟฟ้า	2.6

20.1.2 การซื้ออะไหล่

20.1.2.1 ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัท โกลว์ ไอพีที จำกัด และบริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด มีภาระผูกพันที่เกี่ยวข้องกับการจัดซื้ออะไหล่ภายใต้สัญญาจัดหาอะไหล่และบริการซ่อมบำรุงระยะยาว เป็นจำนวนเงินรวม 0.8 ล้านดอลลาร์ และ 4.7 ล้านดอลลาร์ ตามลำดับ

20.1.2.2 เมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2558 บริษัทและบริษัทย่อยสี่แห่งได้ทำสัญญา Supply of Gas Turbine Air Inlet Filtration Products Agreement กับบริษัทในประเทศแห่งหนึ่งเพื่อจัดหาอุปกรณ์อะไหล่สำหรับเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซเป็นจำนวนเงินรวมประมาณ 45.9 ล้านบาท โดยสัญญาดังกล่าวมีระยะเวลา 3 ปี และสามารถต่ออายุสัญญาได้อีก 2 ปี ตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา

20.1.3 สัญญาบริการอื่น

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 บริษัทและบริษัทย่อยมีภาระผูกพันที่เกี่ยวข้องกับสัญญาบริการอื่นๆ จำนวนเงินรวมประมาณ 243.1 ล้านบาท



R

20.1.4 สัญญาเงินกู้

บริษัทและบริษัทย่อยได้ลงนามในสัญญาเงินกู้สำหรับเงินทุนหมุนเวียนกับสถาบันการเงินหลายแห่ง ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 จำนวนเงินที่ยังไม่ได้เบิกใช้มีดังนี้

วันที่ทำสัญญา	สกุลเงิน	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	อายุสัญญา/ วันสิ้นสุดสัญญา
บริษัท⁽¹⁾				
27 มิถุนายน 2555	บาท	1,000.0	BIBOR + อัตราลอยละคงที่ต่อปี	1 ปี, ต่อสัญญาโดยอัตโนมัติขึ้นอยู่กับผู้ให้กู้
บริษัท โกลว์ เอลพีที 1 จำกัด บริษัท โกลว์ เอลพีที 2 จำกัด บริษัท โกลว์ เอลพีที 3 จำกัด บริษัท โกลว์ เอลพีที 11 จำกัด และบริษัท⁽¹⁾				
16 กรกฎาคม 2555	บาท	500.0	BIBOR + อัตราลอยละคงที่ต่อปี	1 ปี, ต่อสัญญาโดยอัตโนมัติขึ้นอยู่กับผู้ให้กู้
บริษัท โกลว์ ไอพีที จำกัด⁽²⁾				
8 พฤษภาคม 2550 (สัญญาแก้ไขเพิ่มเติม ลงวันที่ 14 พฤษภาคม 2556)	บาท	600.0	THBFIX + อัตราลอยละคงที่ต่อปี	11 ปี
บริษัท เก็คโค-วัน จำกัด⁽²⁾				
30 มิถุนายน 2554	บาท	497.1	BIBOR + อัตราลอยละคงที่ต่อปี	2 ปี, ต่อสัญญาโดยอัตโนมัติ
22 กรกฎาคม 2554	บาท	442.5	BIBOR + อัตราลอยละคงที่ต่อปี	1 ปี, ต่อสัญญาโดยอัตโนมัติ
บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด⁽²⁾				
15 มกราคม 2558	ดอลลาร์ สหรัฐฯ	2.0	LIBOR + อัตราลอยละคงที่ต่อปี	15 ธันวาคม 2566

(1) สัญญาเงินกู้สำหรับเงินทุนหมุนเวียนเป็นประเภท ไม่มีหลักประกัน

(2) สัญญาเงินกู้สำหรับเงินทุนหมุนเวียนเป็นประเภทมีหลักประกัน (ดูหมายเหตุข้อ 12)

20.1.5 สัญญาซื้อขายหุ้น

เมื่อวันที่ 20 เมษายน 2558 และวันที่ 20 พฤษภาคม 2558 บริษัทได้ลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นเพื่อซื้อหุ้นทั้งหมดของบริษัทแห่งหนึ่งซึ่งลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม โดยบริษัทได้จ่ายเงินล่วงหน้าค่าซื้อหุ้นจำนวน 15 ล้านบาท และได้บันทึกเป็นเงินจ่ายล่วงหน้าค่าซื้อหุ้นภายใต้สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น สำหรับจำนวนเงินส่วนที่เหลือจะจ่ายตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 ยังไม่มีการโอนหุ้นของบริษัทดังกล่าวข้างต้นเกิดขึ้น



20.2 หนังสือค้ำประกัน

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 มีหนังสือค้ำประกันที่ออกโดยธนาคารในนามบริษัทและบริษัทย่อย ซึ่งเกี่ยวข้องกับภาระผูกพันทางการปฏิบัติบางประการตามธุรกิจปกติของบริษัท และบริษัทย่อย ดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	สกุลเงิน	จำนวนเงิน (ล้านบาท)
บริษัท	บาท	529.6
บริษัท	ยูโร	1.8
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	บาท	199.3
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บาท	248.1
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บาท	499.5
บริษัท โกลว์ ไอพีที จำกัด	บาท	9.6
บริษัท เก็ค โค-วัน จำกัด ⁽¹⁾	บาท	38.5
บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด ⁽²⁾	ดอลลาร์สหรัฐฯ	3.0
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	บาท	429.3

(1) หนังสือค้ำประกันของบริษัท เก็ค โค-วัน จำกัด ค้ำประกันโดยบริษัทในวงเงินไม่เกินร้อยละ 65

(2) เมื่อวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2558 บริษัทได้ออกหนังสือค้ำประกันจำนวนเงินไม่เกิน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ให้แก่ธนาคารแห่งหนึ่งเพื่อค้ำประกันภาระหนี้สินของบริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด แก่ กฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

20.3 เลตเตอร์ออฟเครดิต

ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558 มีเลตเตอร์ออฟเครดิตที่ออกโดยธนาคารในนามบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด และบริษัท เก็ค โค-วัน จำกัด ที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างส่วนต่อขยายเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซและการซื้อถ่านหินจำนวนเงินรวม 0.5 ล้านยูโร และ 17.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ตามลำดับ

21. การจัดประเภทรายการใหม่

เงินรับล่วงหน้าซึ่งเดิมได้แสดงรวมอยู่ในหนี้สินหมุนเวียนอื่นในงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เป็นจำนวนเงิน 212.6 ล้านบาท และ 46.2 ล้านบาท ตามลำดับ ได้มีการจัดประเภทรายการใหม่โดยนำมาแสดงรวมอยู่ในเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นเพื่อให้สอดคล้องกับการจัดประเภทรายการในงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2558



22. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

เมื่อวันที่ 13 กรกฎาคม 2558 บริษัทได้ออกหุ้นกู้ประเภทไม่ค้ำยสิทธิ ไม่มีประกัน และไม่มีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ จำนวน 3,000,000 หน่วย โดยมีมูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท คิดเป็นมูลค่ารวม 3,000 ล้านบาท หุ้นกู้ มีอัตราดอกเบี้ยร้อยละคงที่ต่อปีและครบกำหนดไถ่ถอนในวันที่ 14 กันยายน 2558

23. การอนุมัติงบการเงินระหว่างกาล

ผู้บริหารด้านการเงินของบริษัทได้อนุมัติให้ออกงบการเงินระหว่างกาลนี้เมื่อวันที่ 7 สิงหาคม 2558



[Handwritten signature]

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

งบการเงิน

ปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557



edh

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอผู้ถือหุ้นและคณะกรรมการ

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงินรวม และเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมและเฉพาะกิจการ งบแสดงการเปลี่ยนแปลง ส่วนของผู้ถือหุ้นรวมและเฉพาะกิจการ และงบกระแสเงินสดรวมและเฉพาะกิจการ สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่นๆ

ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่องบการเงิน

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนองบการเงินเหล่านี้ โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี

ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของข้าพเจ้า ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ซึ่งกำหนดให้ข้าพเจ้าปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณ รวมถึงวางแผนและปฏิบัติตามตรวจสอบเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่า งบการเงินปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่



การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน วิธีการตรวจสอบที่เลือกใช้ขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมถึงการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญของงบการเงินไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ในการประเมินความเสี่ยงดังกล่าว ผู้สอบบัญชีพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและการนำเสนองบการเงิน โดยถูกต้องตามที่ควรของกิจการ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อประสิทธิผลของการควบคุมภายในของกิจการ การตรวจสอบรวมถึงการประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีที่จัดทำขึ้น โดยผู้บริหาร รวมทั้งการประเมินการนำเสนองบการเงิน โดยรวม


ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

ความเห็น

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยและของบริษัต์ โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น

โดยมิใช่เป็นการแสดงความเห็นแบบที่เปลี่ยนแปลงไป บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อยได้นำการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 เรื่อง “การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่” มาใช้เป็นครั้งแรก โดยมีผลกระทบตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 3


ดร. สุกมิตร เตชะมนตรีกุล

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 3356

บริษัท ดีลอยท์ ทูช โทมัทส ไชยยศ สอบบัญชี จำกัด

กรุงเทพมหานคร

วันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2558







บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงฐานะการเงิน
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	
	31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2556	31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2556	
สินทรัพย์					
สินทรัพย์หมุนเวียน					
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	6	4,364,184,329	4,870,648,151	493,466,233	721,407,244
เงินลงทุนชั่วคราว	7	1,443,253,928	889,156,537	-	-
ถูกหนี้ยการค้าและถูกหนี้ยอื่น	8	13,501,014,720	12,999,297,095	3,282,820,027	2,793,616,012
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	25	-	-	1,682,724,400	3,471,824,350
สินค้าคงเหลือ	9	4,892,451,495	5,521,687,536	786,694,114	1,224,078,423
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		994,793,272	1,165,545,541	726,941,612	880,616,665
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		25,195,697,744	25,446,334,860	6,972,646,386	9,091,542,694
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
ถูกหนี้ยตามสัญญาเช่าการเงิน	10	4,695,472,743	-	-	-
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	11	-	-	29,155,196,263	28,635,196,263
เงินลงทุนในการร่วมค้า	2.3	622,962	739,150	-	-
เงินลงทุนระยะยาวอื่น		1,500,000	1,500,000	1,500,000	1,500,000
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	25	-	-	3,522,600,000	4,677,000,000
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	12	87,192,557,919	97,300,771,947	28,018,786,144	28,927,666,681
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	13	754,431,013	829,165,532	195,484,723	212,910,121
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	21	421,355,454	272,304,880	17,502,998	15,221,880
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	14	2,060,527,940	1,155,098,992	158,940,986	195,703,505
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		95,126,468,031	99,559,580,501	61,070,011,114	62,665,198,450
รวมสินทรัพย์		120,322,165,775	125,005,915,361	68,042,657,500	71,756,741,144

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้




 W X


 ๒๓

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น					
หนี้สินหมุนเวียน					
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	15	350,000,000	-	350,000,000	-
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	16	8,459,630,796	9,858,445,620	2,294,432,744	2,868,135,827
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน					
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	17	7,677,675	9,209,748	2,436,825	2,029,436
เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	19	7,467,033,964	9,269,195,733	4,384,419,472	6,178,779,075
หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	20	1,499,699,737	-	1,499,699,737	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	25	-	-	2,622,770,880	106,000,000
เงินกู้ยืมระยะสั้น	18	1,432,900,000	1,432,900,000	-	-
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		357,026,143	269,126,066	68,368,834	77,278,115
ภาษีมูลค่าเพิ่มรอนำส่ง		286,863,435	338,424,614	91,104,860	106,491,209
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		334,247,930	371,166,215	54,088,574	113,388,459
รวมหนี้สินหมุนเวียน		<u>20,195,079,680</u>	<u>21,548,467,996</u>	<u>11,367,321,926</u>	<u>9,452,102,121</u>
หนี้สินไม่หมุนเวียน					
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	17	13,028,502	20,706,177	2,393,761	4,830,585
เงินกู้ยืมระยะยาว	19	26,650,774,074	34,008,539,666	6,739,043,095	11,088,719,831
หุ้นกู้	20	17,533,102,733	19,026,908,891	17,533,102,733	19,026,908,891
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	25	1,497,151,791	1,537,453,684	-	-
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	21	1,044,629,242	931,468,174	342,020,350	325,919,126
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	22	135,713,032	111,286,297	16,879,820	16,247,266
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		682,027,366	561,348,793	542,959,542	517,763,583
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		<u>47,556,426,740</u>	<u>56,197,711,682</u>	<u>25,176,399,301</u>	<u>30,980,389,282</u>
รวมหนี้สิน		<u>67,751,506,420</u>	<u>77,746,179,678</u>	<u>36,543,721,227</u>	<u>40,432,491,403</u>



[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่	ณ วันที่
หมายเหตุ	31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2556	31 ธันวาคม 2557	31 ธันวาคม 2556
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)				
ส่วนของผู้ถือหุ้น				
ทุนเรือนหุ้น				
ทุนจดทะเบียน				
หุ้นสามัญ 1,482,865,035 หุ้น				
มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	14,828,650,350	14,828,650,350	14,828,650,350	14,828,650,350
ทุนที่ออกและชำระแล้ว				
หุ้นสามัญ 1,462,865,035 หุ้น				
มูลค่าหุ้นละ 10 บาท	14,628,650,350	14,628,650,350	14,628,650,350	14,628,650,350
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	2,935,427,353	2,935,427,353	4,786,986,727	4,786,986,727
กำไรสะสม				
จัดสรรแล้ว				
ทุนสำรองตามกฎหมาย	23 1,598,287,193	1,598,287,193	1,598,287,193	1,598,287,193
ยังไม่ได้จัดสรร	26,659,776,225	21,915,336,684	10,483,970,749	10,310,325,471
องค์ประกอบอื่นของผู้ถือหุ้น	(492,621,005)	(501,398,252)	1,041,254	-
รวมส่วนของบริษัทใหญ่	45,329,520,116	40,576,303,328	31,498,936,273	31,324,249,741
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	7,241,139,239	6,683,432,355	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	52,570,659,355	47,259,735,683	31,498,936,273	31,324,249,741
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	120,322,165,775	125,005,915,361	68,042,657,500	71,756,741,144

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
รายได้จากการขาย	71,715,769,812	69,206,970,396	25,861,867,111	24,440,369,693
รายได้ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่าการเงิน	1,275,148,180	-	-	-
ต้นทุนขาย	(57,255,860,609)	(55,692,970,722)	(20,690,409,712)	(19,620,061,916)
กำไรขั้นต้น	15,735,057,383	13,513,999,674	5,171,457,399	4,820,307,777
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน - สุทธิ	-	-	10,977,116	-
ดอกเบี้ยรับ	52,349,579	67,799,150	376,033,935	481,212,162
เงินปันผลรับ	5,400,000	4,950,000	1,486,247,256	1,793,720,241
รายได้อื่น	275,035,843	491,809,670	107,855,248	114,376,212
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(773,147,753)	(760,785,580)	(438,002,290)	(381,253,355)
ค่าตอบแทนกรรมการ	(6,156,584)	(8,165,546)	(6,156,584)	(8,165,546)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน - สุทธิ	(61,700,563)	(1,002,676,150)	-	(7,299,109)
ต้นทุนทางการเงิน	(3,385,680,140)	(3,388,690,811)	(1,882,236,962)	(1,677,514,702)
ส่วนแบ่งขาดทุนจากการลงทุนในการร่วมค้า	(116,188)	(104,063)	-	-
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	11,841,041,577	8,918,136,344	4,826,175,118	5,135,383,680
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(1,005,241,212)	(1,031,311,820)	(258,083,275)	(261,476,546)
กำไรสำหรับปี	10,835,800,365	7,886,824,524	4,568,091,843	4,873,907,134
กำไรเบ็ดเสร็จอื่น				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่างบการเงิน	11,503,335	107,275,028	-	-
ผลกำไรจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์				
ประกันภัยสำหรับ โครงการผลประโยชน์พนักงาน	1,041,254	-	1,041,254	-
กำไรเบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี - สุทธิจากภาษี	12,544,589	107,275,028	1,041,254	-
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	10,848,344,954	7,994,099,552	4,569,133,097	4,873,907,134
การแบ่งปันกำไร				
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	9,138,886,106	7,214,437,900	4,568,091,843	4,873,907,134
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	1,696,914,259	672,386,624	-	-
	10,835,800,365	7,886,824,524	4,568,091,843	4,873,907,134
การแบ่งปันกำไรเบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	9,147,663,353	7,286,580,356	4,569,133,097	4,873,907,134
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	1,700,681,601	707,519,196	-	-
	10,848,344,954	7,994,099,552	4,569,133,097	4,873,907,134
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	บาท 6.25	4.93	3.12	3.33
จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก	หุ้น 1,462,865,035	1,462,865,035	1,462,865,035	1,462,865,035

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(Handwritten signature)

(Handwritten initials)

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 แสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

งบการเงินรวม

หมายเหตุ	ชำระแล้ว	ทุนที่ออกและชำระแล้ว	ส่วนเกิน	ส่วนเกินสุทธิ	กำไรสะสม		ส่วนเกินสุทธิ	ส่วนเกินสุทธิ	ส่วนเกินสุทธิ	ส่วนเกินสุทธิ	ส่วนเกินสุทธิ	รวม
					กำไรสุทธิ	กำไรสะสม						
	14,628,650,350	2,935,427,353	1,598,287,193	17,848,984,339	(369,521,136)	(204,019,572)	-	(573,540,708)	36,437,808,527	6,105,079,568	42,542,888,095	
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(129,166,409)	(129,166,409)	
	-	-	-	(3,148,085,555)	-	-	-	-	(3,148,085,555)	-	(3,148,085,555)	
	-	-	-	7,214,437,900	-	72,142,456	-	72,142,456	7,286,580,356	707,519,196	7,994,099,552	
	14,628,650,350	2,935,427,353	1,598,287,193	21,915,336,684	(369,521,136)	(131,877,116)	-	(501,398,252)	40,576,303,328	6,683,432,355	47,259,735,683	
	14,628,650,350	2,935,427,353	1,598,287,193	21,915,336,684	(369,521,136)	(131,877,116)	-	(501,398,252)	40,576,303,328	6,683,432,355	47,259,735,683	
24	-	-	-	(4,394,446,565)	-	-	-	-	(4,394,446,565)	-	(4,394,446,565)	
	-	-	-	9,138,886,106	-	7,735,993	1,041,254	8,777,247	9,147,663,353	1,700,681,601	10,848,344,954	
	14,628,650,350	2,935,427,353	1,598,287,193	26,659,776,225	(369,521,136)	(124,141,123)	1,041,254	(492,621,005)	45,329,520,116	7,241,139,239	52,570,659,355	

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



ของ บริษัท ย่อย
 เงินเป็นผลจ่าย
 กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

P.M



Energy Public Company Limited
 บริษัท โกลว์ พับลิค จำกัด มหาชน

บริษัท โกลว์ พับลิค จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
 งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)
 สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ

หมายเหตุ	ทุนที่ออกและ ชำระแล้ว	ส่วนเกิน มูลค่าหุ้นสามัญ	จัดสรรแล้ว ทุนสำรองตามกฎหมาย	กำไรสะสม	องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น			รวมส่วนของผู้ถือหุ้น
					กำไรเบ็ดเสร็จ	ผลกำไรจากการ ประมาณการตามหลัก คณิตศาสตร์ประกันภัย	รวม องค์ประกอบอื่น	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	14,628,650,350	4,786,986,727	1,598,287,193	8,584,503,892	-	-	-	29,598,428,162
จ่ายเงินปันผล	-	-	-	(3,148,085,555)	-	-	-	(3,148,085,555)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556	-	-	-	4,873,907,134	-	-	-	4,873,907,134
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	14,628,650,350	4,786,986,727	1,598,287,193	10,310,325,471	-	-	-	31,324,249,741
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	14,628,650,350	4,786,986,727	1,598,287,193	10,310,325,471	-	-	-	31,324,249,741
เงินปันผลจ่าย	-	-	-	(4,394,446,565)	-	-	-	(4,394,446,565)
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557	-	-	-	4,568,091,843	1,041,254	1,041,254	1,041,254	4,569,133,097
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	14,628,650,350	4,786,986,727	1,598,287,193	10,483,970,749	1,041,254	1,041,254	1,041,254	31,498,936,273

24

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	11,841,041,577	8,918,136,344	4,826,175,118	5,135,383,680
ปรับปรุงด้วย:				
เงินปันผลรับ	(5,400,000)	(4,950,000)	(1,486,247,256)	(1,793,720,241)
ส่วนแบ่งขาดทุนจากการลงทุนในการร่วมค้า	116,188	104,063	-	-
ค่าเสื่อมราคา	4,054,416,133	4,869,413,150	1,555,720,494	1,491,810,969
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน/สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	711,276,101	136,532,609	55,707,920	53,945,457
ค่าตัดจำหน่ายค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้หรือตัดบัญชี	5,893,579	5,893,580	5,893,579	5,893,580
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	21,050,383	10,298,381	1,229,188	1,170,981
กำไรจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	-	(11,424,859)
ตัดจำหน่ายภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย	-	15,213	-	-
ตัดจำหน่ายสินทรัพย์	272,083	61,608,064	-	-
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร	13,444,073	6,232,960	14,266,677	3,239,940
รายได้รับรู้จากเงินรับล่วงหน้าค่าสิทธิการให้ใช้สินทรัพย์ระยะยาว	(24,219,632)	(27,075,895)	(20,726,410)	(21,545,760)
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	150,671,695	1,013,328,255	(770,018)	1,246,146
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่เกิดขึ้นจริงจากการจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(33,493,190)	(31,601,448)	-	-
ค่าตัดจำหน่ายส่วนเกินจากสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน	9,941,963	10,406,656	9,941,963	10,406,656
ดอกเบี้ยรับ/ รายได้ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่าการเงิน	(1,026,605,127)	(67,799,150)	(376,033,935)	(481,212,162)
ดอกเบี้ยจ่าย	3,271,562,473	3,259,655,383	1,829,628,959	1,617,250,990
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลง				
ในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	18,989,968,299	18,160,198,165	6,414,786,279	6,012,445,377
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง				
ถูกหน้การค่าและถูกหน้อื่น	1,398,633,684	(4,106,067,837)	(514,051,904)	1,574,412,454
สินค้างเหลือ	146,535,433	(583,741,256)	(45,044,216)	(14,250,989)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	45,013,252	224,425,753	(21,999)	200,400
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	(5,033,729)	(13,944,573)	(11,137)	(888,688)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)				
เจ้าหน้การค่าและเจ้าหน้อื่น	(1,515,664,702)	(165,284,509)	(594,433,063)	(704,483,193)
ภาษีมูลค่าเพิ่มรอนำส่ง	(51,561,179)	(66,334,586)	(15,386,349)	(69,985,286)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	(36,918,285)	162,045,940	(59,299,885)	(4,619,420)
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	(583,639)	-	-	-
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	60,107,065	29,977,805	5,821,013	3,143,800
เงินสดรับจากการดำเนินงาน	19,030,496,199	13,641,274,902	5,192,358,739	6,795,974,455
รับดอกเบี้ย	1,027,260,837	68,465,439	400,881,824	515,732,681
จ่ายดอกเบี้ย	(3,370,346,563)	(3,126,462,091)	(1,794,261,837)	(1,569,864,007)
จ่ายภาษีเงินได้	(1,056,626,122)	(1,541,567,573)	(253,387,438)	(267,921,306)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน	5,630,783,351	9,041,710,677	3,545,591,288	5,473,921,823



[Handwritten signature]

[Handwritten initials]

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด (ต่อ)

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
บัญชีเงินฝากเพื่อจ่ายคืนหนี้/ ค่าซ่อมบำรุงลดลง (เพิ่มขึ้น)	(630,879,931)	296,596,157	-	-
เงินลงทุนชั่วคราวเพิ่มขึ้น	(1,842,308)	(470,960)	-	-
จ่ายเงินให้กู้ยืมแก่บริษัทย่อย	-	-	(665,000,000)	(1,752,724,350)
รับคืนเงินให้กู้ยืมจากบริษัทย่อย	-	-	3,608,499,950	3,175,000,000
เงินสดรับจากการขายเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	-	244,999,950
เงินสดจ่ายลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	(520,000,000)	-
เงินปันผลรับจากบริษัทย่อย/ บริษัทอื่น	5,400,000	4,950,000	1,486,247,256	1,793,720,241
เงินสดจ่ายสำหรับค่าซื้อที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	(854,065,001)	(1,768,437,161)	(186,565,327)	(504,802,794)
เงินสดรับจากการขายสินทรัพย์ถาวร	4,258,372	8,194,873	104,185	2,165,398
เงินสดจ่ายสำหรับสิทธิการใช้สินทรัพย์ระยะยาว	(809,866)	-	(809,866)	-
เงินสดจ่ายสำหรับค่าซื้อโปรแกรมคอมพิวเตอร์	(2,081,730)	-	(699,000)	-
เงินสดจ่ายสำหรับค่าซ่อมบำรุงของสินทรัพย์ที่ให้เช่า				
ตามสัญญาเช่าการเงิน	(415,268,095)	-	-	-
เงินสดรับจากสิทธิการใช้สินทรัพย์ระยะยาว	60,053,605	57,271,441	34,675,000	34,675,000
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไป) ในกิจกรรมลงทุน	(1,835,234,954)	(1,401,895,650)	3,756,452,198	2,993,033,445
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
รับเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	4,250,000,000	1,850,000,000	3,550,000,000	1,850,000,000
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	(3,900,000,000)	(4,350,000,000)	(3,200,000,000)	(2,750,000,000)
รับเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	2,622,770,880	456,000,000
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	(106,000,000)	(350,000,000)
จ่ายคืนหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	(9,209,748)	(10,348,213)	(2,029,435)	(1,750,785)
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาว	(9,055,084,205)	(8,639,937,683)	(6,000,281,250)	(6,000,000,000)
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	(46,608,513)	(194,648,830)	-	-
จ่ายเงินปันผล	(4,394,446,565)	(3,148,085,555)	(4,394,446,565)	(3,148,085,555)
จ่ายเงินปันผลแก่ผู้ไม่มีอำนาจควบคุมของบริษัทย่อย	(1,142,974,717)	(129,166,409)	-	-
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	(14,298,323,748)	(14,622,186,690)	(7,529,986,370)	(9,943,836,340)
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงของ				
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	(3,688,771)	(8,143,804)	1,873	30,118
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ	(506,463,822)	(6,990,515,467)	(227,941,011)	(1,476,850,954)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 1 มกราคม	4,870,648,151	11,861,163,618	721,407,244	2,198,258,198
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม	6 4,364,184,329	4,870,648,151	493,466,233	721,407,244

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้



(Handwritten signature)

(Handwritten signature)

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

1. การดำเนินงานของบริษัทและบริษัทย่อย

1.1 ข้อมูลทั่วไปของบริษัท

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (“บริษัท”) จัดทะเบียนเป็นบริษัทมหาชนจำกัดตามกฎหมายไทย เมื่อวันที่ 1 กันยายน 2538 และเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยในเดือน กุมภาพันธ์ 2539 จนถึงเดือนสิงหาคม 2545 และภายหลังได้เข้าเป็นบริษัทจดทะเบียนอีกครั้งหนึ่ง เมื่อวันที่ 21 เมษายน 2548 บริษัทประกอบกิจการในประเทศไทยโดยดำเนินธุรกิจหลัก ในการผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ไอ้่น้ำและน้ำเพื่ออุตสาหกรรม โดยมีสถานประกอบการตั้งอยู่เลขที่ 1 เอ็มไพร์ทาวเวอร์ ชั้น 38 - พาร์ค ริง ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา เขตสาทร กรุงเทพมหานคร

ผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทคือบริษัท จีดีเอฟ ซูเอซ เอ็นเนอจี (ประเทศไทย) จำกัด โดยถือหุ้นของ บริษัทร้อยละ 44.1 และมี GDF Suez Energy International Global Development B.V. (เดิมชื่อ GDF Suez Energy Asia, Turkey & Southern Africa B.V.) ซึ่งเป็นบริษัทที่ถือหุ้นในบริษัท จีดีเอฟ ซูเอซ เอ็นเนอจี (ประเทศไทย) จำกัด ทั้งหมดและถือหุ้นของบริษัทร้อยละ 25 ทั้งนี้ผู้ถือหุ้นลำดับสูงสุดของ บริษัท คือ GDF Suez S.A. ซึ่งจัดตั้งที่ประเทศฝรั่งเศส

1.2 บริษัทย่อย

บริษัทย่อยในข้อ 1) ถึงข้อ 9) และ ข้อ 11) เป็นบริษัทจดทะเบียนในประเทศไทย บริษัทย่อย ในข้อ 1) ถึงข้อ 7) และข้อ 9) มีสถานประกอบการตั้งอยู่เลขที่ 1 เอ็มไพร์ทาวเวอร์ ชั้น 38 - พาร์ค ริง ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา เขตสาทร กรุงเทพมหานคร บริษัทย่อยในข้อ 8) มีสถานประกอบการ ตั้งอยู่เลขที่ 11 ถนนไฉ - 5 ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง และบริษัทย่อยในข้อ 11) มีสถานประกอบการตั้งอยู่เลขที่ 60/19 หมู่ที่ 3 สวนอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น ตำบลมาบตาพุด อำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง

สำหรับบริษัทย่อยในข้อ 10) คือ บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด เป็นบริษัทที่ตั้งขึ้นในประเทศ สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว ภายใต้สัญญาก่อสร้าง คำนิยามงาน และ โอน (Build Operate and Transfer Agreement “BOT”) ลงวันที่ 18 ธันวาคม 2544 โดยได้ดำเนินการพัฒนา ก่อสร้าง และดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานน้ำขนาด 150 เมกกะวัตต์ เป็นเวลา 30 ปี โดยไม่สามารถต่ออายุ สัญญาได้ สัญญาดังกล่าวจะครบกำหนดในเดือนธันวาคม 2574



 em

บริษัทย่อยของบริษัทมีรายละเอียดดังนี้

<u>ชื่อบริษัท</u>	<u>วันที่จดทะเบียนบริษัท</u>	<u>วัตถุประสงค์ธุรกิจหลัก</u>
1) บริษัท โกลว์ จำกัด	12 มีนาคม 2540	ให้บริการด้านการจัดการ ที่ปรึกษาและให้คำแนะนำด้านการบริหารงานแก่บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน
2) บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	6 ธันวาคม 2537	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ไอน้ำและน้ำเพื่ออุตสาหกรรม
3) บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	19 กันยายน 2537	ผลิตและจำหน่ายพลังงาน ไฟฟ้า และ ไอน้ำ เพื่ออุตสาหกรรม
4) บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	9 สิงหาคม 2534	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ไอน้ำและน้ำเพื่ออุตสาหกรรม
5) บริษัท โกลว์ ไอพีที จำกัด	12 มีนาคม 2540	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)
6) บริษัท โกลว์ ไอพีที 3 จำกัด	14 มิถุนายน 2548	พัฒนาโครงการผลิตพลังงานไฟฟ้า
7) บริษัท โกลว์ ไอพีที 2 โอลด์คิง จำกัด	16 ตุลาคม 2550	ลงทุนในบริษัทอื่น
8) บริษัท เกิดโค-วัน จำกัด	27 เมษายน 2550	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้กับ กฟผ.
9) บริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด	30 สิงหาคม 2544	ลงทุนในบริษัทอื่น
10) บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด	20 พฤษภาคม 2539	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้กับ กฟผ. และการไฟฟ้าลาว
11) บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	8 ธันวาคม 2540	ผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า และน้ำเพื่ออุตสาหกรรม



2. **เกณฑ์การจัดทำและนำเสนองบการเงิน**

2.1 งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการได้จัดทำขึ้นในสกุลเงินบาท และเป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินและวิธีปฏิบัติทางการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย โดยกำหนดรูปแบบการนำเสนองบการเงินตามประกาศกรมพัฒนาธุรกิจการค้าลงวันที่ 28 กันยายน 2554 เรื่อง "กำหนดรายการข้อย่อยที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2554" และมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2555) เรื่อง "การนำเสนองบการเงิน" และตามข้อบังคับของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยลงวันที่ 22 มกราคม 2544 เรื่อง "การจัดทำและส่งงบการเงินและรายการเกี่ยวกับฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทจดทะเบียน พ.ศ. 2544"

2.2 งบการเงินรวมได้รวมรายการบัญชีของบริษัทและบริษัทย่อยหลังจากตัดรายการระหว่างกันซึ่งมีสัดส่วนการถือหุ้นในอัตราร้อยละดังต่อไปนี้

	<u>อัตราร้อยละของการถือหุ้น</u>	
	<u>2557</u>	<u>2556</u>
<u>ถือหุ้นโดยบริษัท</u>		
บริษัท โกลว์ จำกัด	100	100
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด	100	100
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	100	100
บริษัท โกลว์ ไอพีพี 2 โฮลดิ้ง จำกัด	100	100
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด	100	100
<u>ถือหุ้นโดยบริษัท โกลว์ จำกัด</u>		
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด	100	100
บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด	95	95
บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด	55	55
บริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด	49	49
<u>ถือหุ้นโดยบริษัท โกลว์ ไอพีพี 2 โฮลดิ้ง จำกัด</u>		
บริษัท เก็ค โค้-วัน จำกัด	65	65
บริษัท โกลว์ ไอพีพี 3 จำกัด	100	100
<u>ถือหุ้นโดยบริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด</u>		
บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด	25	25



- 2.3 เงินลงทุนในกิจการร่วมค้าเป็นเงินลงทุนในบริษัท โกลว์ เหมราช วินด์ จำกัด ซึ่งเป็นกิจการที่ควบคุมร่วมกันโดยบริษัท โกลว์ จำกัด ถือหุ้นร้อยละ 49 ได้จดทะเบียนจัดตั้งเป็นบริษัทจำกัดในประเทศไทยเมื่อวันที่ 4 กรกฎาคม 2554 ด้วยทุนจดทะเบียนจำนวน 10 ล้านบาท และมีทุนชำระแล้ว 2.5 ล้านบาท บริษัท โกลว์ เหมราช วินด์ จำกัด อยู่ระหว่างขึ้นการสำรวจเพื่อดำเนินธุรกิจในการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า
- 2.4 สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกประกาศสภาวิชาชีพบัญชีฉบับที่ 35/2557 ลงวันที่ 24 กันยายน 2557 เรื่องกรอบแนวคิดสำหรับการรายงานทางการเงิน (ปรับปรุง 2557) ซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้ว และมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 15 ตุลาคม 2557 เป็นต้นไป เพื่อให้แทนแม่บทการบัญชี (ปรับปรุง 2552) กรอบแนวคิดสำหรับการรายงานทางการเงินดังกล่าวมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2557 ซึ่ง ไม่มีผลกระทบต่ออย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินนี้
- 2.5 สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกประกาศที่เกี่ยวกับมาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกใหม่และปรับปรุงใหม่ที่เกี่ยวข้องกับบริษัทและบริษัทย่อย ซึ่งจะมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558 เป็นต้นไป

มาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2557)	การนำเสนอของงบการเงิน
ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2557)	สินค้างเหลือ
ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2557)	งบกระแสเงินสด
ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2557)	นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชี และข้อผิดพลาด
ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2557)	เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน
ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2557)	ภาษีเงินได้
ฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2557)	ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์
ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2557)	สัญญาเช่า
ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2557)	รายได้
ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2557)	ผลประโยชน์ของพนักงาน
ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2557)	ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ
ฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2557)	ต้นทุนการกู้ยืม



[Handwritten signature]

มาตรฐานการบัญชี (ต่อ)

ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2557)	การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน
ฉบับที่ 26 (ปรับปรุง 2557)	การบัญชีและการรายงาน โครงการผลประโยชน์เมื่อออกจากงาน
ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2557)	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2557)	เงินลงทุนในบริษัทร่วม และการร่วมค้า
ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2557)	กำไรต่อหุ้น
ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2557)	งบการเงินระหว่างกาล
ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2557)	การด้อยค่าของสินทรัพย์
ฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2557)	ประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น
ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2557)	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2557)	ส่วนงานดำเนินงาน
ฉบับที่ 10	งบการเงินรวม
ฉบับที่ 11	การร่วมกิจการ
ฉบับที่ 12	การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น
ฉบับที่ 13	การวัดมูลค่าสุทธิธรรม

การตีความมาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2557)	สัญญาเช่าดำเนินงาน - สิ่งงูใจที่ให้แก่ผู้เช่า
ฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2557)	ภาษีเงินได้ - การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของกิจการหรือผู้ถือหุ้น
ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2557)	การประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่ทำขึ้นตามรูปแบบกฎหมาย
ฉบับที่ 32 (ปรับปรุง 2557)	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน - ต้นทุนเว็บไซต์

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2557)	การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรื้อถอน การบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน
ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2557)	การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่
ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2557)	งบการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า
ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2557)	การ โอนสินทรัพย์จากลูกค้า

ผู้บริหารของบริษัทและบริษัทย่อยจะนำมาตรฐานการบัญชี มาตรฐานการรายงานทางการเงิน การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้องมาเริ่ม ถือปฏิบัติกับงบการเงินเมื่อมาตรฐานดังกล่าวมีผลบังคับใช้ ปัจจุบันผู้บริหารอยู่ระหว่างการประเมินผล กระทบต่องบการเงินของบริษัทและบริษัทย่อยในงวดที่จะถึงนี้



[Handwritten signature]

3. การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกใหม่และปรับปรุงใหม่มาถือปฏิบัติ

ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 บริษัทและบริษัทย่อยได้ใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกใหม่และปรับปรุงใหม่ที่ออกโดยสภาวิชาชีพบัญชี ซึ่งกำหนดให้ถือปฏิบัติกับงบการเงินสำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2557 เป็นต้นไป โดยการถือปฏิบัติดังกล่าวไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินรวมของบริษัท ยกเว้นการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 เรื่อง “การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่”

3.1 การนำการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 มาใช้

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 ให้พิจารณาว่าข้อตกลงเป็นสัญญาเช่าหรือมีสัญญาเช่าเป็นส่วนประกอบจากเนื้อหาของข้อตกลงหากเข้าเงื่อนไขดังต่อไปนี้

1. การปฏิบัติตามข้อตกลงดังกล่าวขึ้นอยู่กับการใช้สินทรัพย์ที่เฉพาะเจาะจง และ
2. ข้อตกลงดังกล่าวเป็นการให้สิทธิในการใช้สินทรัพย์นั้น

โดยสัญญาที่เข้าข่ายดังกล่าวจะต้องพิจารณาการจัดประเภทของสัญญาตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17 เรื่อง สัญญาเช่า

บริษัทและบริษัทย่อยได้พิจารณาว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างบริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยได้เข้าเงื่อนไขตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับดังกล่าวทำให้เป็นสัญญาเช่าและบริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด อยู่ในฐานะผู้ให้เช่าและจัดประเภทเป็นสัญญาเช่าการเงินเนื่องจากได้เข้าเงื่อนไขตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17



3.2 ผลกระทบต่องบการเงินรวม

บริษัทและบริษัทย่อยได้ประเมินผลกระทบข้างต้น โดยมีข้อสรุปว่าไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินรวม ดังนั้นบริษัทและบริษัทย่อยใช้วิธีเปลี่ยนทันทีแทนที่จะต้องใช้วิธีปรับปรุงย้อนหลัง โดยมีผลกระทบต่องบการเงินรวมดังนี้

	ณ วันที่	ผลกระทบจาก	เพิ่มขึ้น/(ลดลง)	หน่วย : บาท
	1 มกราคม	การนำกรณีความ	ในระหว่างปี	ณ วันที่และ
	2557	มาตรฐานการรายงาน		สำหรับปีสิ้นสุด
		ทางการเงินฉบับที่ 4		วันที่ 31 ธันวาคม
		มาใช้		2557
งบแสดงฐานะการเงินรวม				
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	-	6,875,313,199	(1,275,487,064)	5,599,826,135
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	97,300,771,947	(7,625,336,820)	(2,482,877,208)	87,192,557,919
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	1,155,098,992	1,126,139,411	(220,710,463)	2,060,527,940
หนี้สินภายใต้การกำกับดูแล	931,468,174	75,223,158	37,937,910	1,044,629,242
กำไรสะสม	21,915,336,684	285,848,000	4,458,591,541	26,659,776,225
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	6,683,432,355	15,044,632	542,662,252	7,241,139,239
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม				
รายได้ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่าการเงิน	-	300,892,632	974,255,548	1,275,148,180

ทั้งนี้บริษัทและบริษัทย่อยได้ปรับปรุงรายการดังกล่าวข้างต้นตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 จึงมีผลทำให้รายการในงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 ได้รวมรายการปรับปรุงดังกล่าวไว้แล้ว



3.3 ข้อมูลเพิ่มเติม

ข้อมูลทางการเงินบางส่วนที่เกี่ยวข้องกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าข้างต้นเปรียบเทียบกับก่อนและหลังจากการนำการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 มาใช้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 แสดงดังนี้

	หน่วย : บาท		
	<u>หลังการนำการตีความ</u>	<u>ก่อนการนำการตีความ</u>	<u>ส่วนแตกต่าง</u>
	<u>มาตรฐานการรายงาน</u>	<u>มาตรฐานการรายงาน</u>	
	<u>ทางการเงินฉบับที่ 4 มาใช้</u>	<u>ทางการเงินฉบับที่ 4 มาใช้</u>	
	(ไม่รวมผลกระทบจากการนำมาใช้เป็นครั้งแรก)		
งบแสดงฐานะการเงินรวม			
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557			
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	5,599,826,135	-	5,599,826,135
รายได้ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่าการเงินค้างรับ	27,944,292	-	27,944,292
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	-	7,130,058,318	(7,130,058,318)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	968,131,913	-	968,131,913
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	112,420,054	-	112,420,054
กำไรสะสม	1,103,803,822	1,790,300,950	(686,497,128)
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	58,094,938	94,226,366	(36,131,428)
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม			
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557			
รายได้จากการขาย	-	2,221,798,320	(2,221,798,320)
รายได้ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่าการเงิน	974,255,548	-	974,255,548
ต้นทุนขาย	-	(337,271,004)	337,271,004
รายได้ภาษีเงินได้	187,643,212	-	187,643,212
กำไรสุทธิ	1,161,898,760	1,884,527,316	(722,628,556)
กำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	1,103,803,822	1,790,300,950	(686,497,128)
กำไรส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	58,094,938	94,226,366	(36,131,428)
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาท)	0.75	1.22	(0.47)



(Handwritten signature)

4. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

นโยบายการบัญชีที่สำคัญของบริษัทและบริษัทย่อยโดยสรุปมีดังต่อไปนี้

4.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดได้แก่ เงินสดในมือ เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์ และกระแสรายวัน และเงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องในการเปลี่ยนมือซึ่งจะถึงกำหนดภายในสามเดือนนับแต่วันที่ได้มา

4.2 ลูกหนี้การค้าและค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ

ลูกหนี้การค้าแสดงมูลค่าตามใบกำกับสินค้าหลังหักสำรองส่วนลดตามสัญญาและค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ

ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญประมาณจากจำนวนหนี้ที่คาดว่าจะเก็บเงินไม่ได้ (ถ้ามี) ของลูกหนี้แต่ละราย

4.3 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือ ได้แก่ วัตถุดิบ อะไหล่ที่ต้องเปลี่ยนบ่อย และวัสดุเครื่องจักร แสดงมูลค่าตามราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า ราคาทุนคำนวณโดยใช้วิธีถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก

ค่าเผื่อสินค้าเสื่อมสภาพและเคลื่อนไหวช้าของอะไหล่ที่ต้องเปลี่ยนบ่อย และวัสดุเครื่องจักรจะถูกบันทึกสำหรับรายการที่คาดว่าจะไม่ได้ใช้

4.4 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดินแสดงในราคาทุนหลังหักค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)

อาคารและอุปกรณ์แสดงในราคาทุนสุทธิจากค่าเสื่อมราคาสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี) โดยราคาทุนของอาคารและอุปกรณ์ประกอบด้วยราคาซื้อและต้นทุนทางตรงอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการจัดหาสินทรัพย์ เพื่อให้สินทรัพย์นั้นอยู่ในสถานที่และสภาพที่พร้อมจะใช้งานได้ตามความประสงค์ของฝ่ายบริหาร รวมทั้งต้นทุนที่ประมาณขึ้นสำหรับการรื้อ การขนย้าย และการบูรณะสถานที่ตั้งของสินทรัพย์



ค่าเสื่อมราคาคำนวณจากราคาทุนของสินทรัพย์โดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งาน โดยประมาณดังนี้

	ปี
โรงไฟฟ้าและ โรงน้ำ	3 - 40
อาคารและส่วนปรับปรุงสินทรัพย์เช่า	5 - 30
เครื่องจักร เครื่องมือและอุปกรณ์	3 - 20
เครื่องตกแต่ง ติดตั้งและอุปกรณ์สำนักงาน	3, 5, 10
ยานพาหนะ	5

ในกรณีที่มีการด้อยค่าของที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์เกิดขึ้นจะรับรู้ผลขาดทุนจากการด้อยค่าเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

งานระหว่างก่อสร้างได้บันทึกรวมต้นทุนค่าก่อสร้าง ต้นทุนการกู้ยืมที่เกิดขึ้นโดยตรงจากการจัดหาเงินกู้เพื่อใช้ในการก่อสร้าง และต้นทุนอื่นที่เกี่ยวข้อง โดยตรงกับการก่อสร้างสินทรัพย์หรือทำให้สินทรัพย์นั้นอยู่ในสภาพพร้อมใช้งานได้

4.5 ต้นทุนการกู้ยืม

ดอกเบี้ยจ่ายที่เกิดขึ้นระหว่างการก่อสร้าง หรือระหว่างติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์จากการกู้ยืมเพื่อก่อสร้าง โรงไฟฟ้าและซื้อเครื่องจักรได้ถือเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนของสินทรัพย์

4.6 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน แสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าตัดจำหน่ายสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)

ค่าตัดจำหน่ายคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุสัญญาที่เกี่ยวข้อง โดยประมาณดังนี้

	ปี
สิทธิการใช้ระบบส่งเชื่อม โยจรอดัคบัญชี	22 - 24
สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้ารอดัคบัญชี	25
สิทธิการเช่าที่ดินรอดัคบัญชี	16 - 30
สิทธิการใช้โครงสร้างสำหรับวางท่อรอดัคบัญชี	8 - 16
สิทธิการใช้พื้นที่รอดัคบัญชี	20 - 31
สิทธิการใช้ท่อส่งก๊าซรอดัคบัญชี	13 - 25
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	3 - 10



4.7 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น แสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าตัดจำหน่ายสะสม และค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)

ค่าตัดจำหน่ายคำนวณ โดยวิธีเส้นตรงตามอายุสัญญาที่เกี่ยวข้อง โดยประมาณดังนี้

	ปี
ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษารอคัดบัญชี	3 - 6
ค่าธรรมเนียมทางการเงินรอตัดบัญชี	3 - 23
เงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับสัญญาบริการระยะยาว	9

4.8 เงินลงทุนระยะยาว

เงินลงทุนในบริษัทย่อยแสดงตามวิธีราคาทุน ในงบการเงินเฉพาะกิจการ

การรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันบันทึกบัญชี โดยใช้วิธีเสมือนว่าเป็นวิธีการรวมส่วนได้เสีย และตามแนวปฏิบัติทางการบัญชีสำหรับการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน โดยแสดงส่วนต่างระหว่างต้นทุนการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกันกับส่วนได้เสียของผู้ซื้อในมูลค่าตามบัญชีของกิจการที่ถูกซื้อเป็นรายการส่วนเกินทุนจากการรวมธุรกิจภายใต้การควบคุมเดียวกัน

เงินลงทุนในการร่วมค้าแสดงตามวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินรวม

เงินลงทุนระยะยาวอื่นเป็นตราสารทุนที่ไม่อยู่ในความต้องการของตลาดบันทึกตามราคาทุน

บริษัทจะบันทึกขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุนในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จในงวดที่มีการด้อยค่า (ถ้ามี)

4.9 ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

บริษัทและบริษัทย่อยบันทึกภาระผูกพันที่เกิดจากผลประโยชน์พนักงานหลังจากออกจากงาน ตามพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงานไทยจากข้อสมมติฐานทางคณิตศาสตร์ประกันภัย ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานตามวิธีคิดลดแต่ละหน่วย



[Handwritten signature]

4.10 การรับรู้รายได้

รายได้จากการขายรับรู้เมื่อส่งมอบผลิตภัณฑ์ให้แก่ลูกค้าแล้ว โดยแสดงมูลค่าตามราคาในใบกำกับสินค้าซึ่งไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่มของผลิตภัณฑ์ที่ได้ส่งมอบและหลังจากหักส่วนลดแล้ว ส่วนลดคำนวณจากปริมาณการซื้อทั้งปีของลูกค้าแต่ละรายตามอัตราร้อยละของยอดขายสุทธิที่กำหนดไว้ในสัญญา

รายได้ค่าบริการรับรู้เมื่อให้บริการแล้วเสร็จ

เงินปันผลรับบันทึกเป็นรายได้เมื่อมีการประกาศจ่าย

ดอกเบี้ยรับและรายได้อื่นบันทึกตามเกณฑ์คงค้าง

4.11 สัญญาเช่า

กิจการต้องจัดประเภทสัญญาเช่าเป็นสัญญาเช่าการเงินหากสัญญานั้น โอนความเสี่ยงและผลตอบแทนทั้งหมดหรือเกือบทั้งหมดที่ผู้เป็นเจ้าของพึงได้รับจากสินทรัพย์ไปให้แก่ผู้เช่า และต้องจัดประเภทสัญญาเช่าเป็นสัญญาเช่าดำเนินงานหากสัญญานั้นไม่ได้โอนความเสี่ยงหรือผลตอบแทนทั้งหมดหรือเกือบทั้งหมดที่ผู้เป็นเจ้าของพึงได้รับจากสินทรัพย์ไปให้แก่ผู้เช่า

ด้านผู้ให้เช่า

จากผลกระทบการนำการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 มาใช้ข้างต้น (ดูหมายเหตุข้อ 3.1) สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่างบริษัท โกลว์ โอิทีพี จำกัด และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยได้เข้าเงื่อนไขเป็นสัญญาเช่าและได้มีการจัดประเภทเป็นสัญญาเช่าการเงินตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 17 และบริษัท โกลว์ โอิทีพี จำกัด อยู่ในฐานะผู้ให้เช่า

- ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน

ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน แสดงตามจำนวนเงินลงทุนสุทธิในสัญญาเช่า

- การรับรู้รายได้

รายได้ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่าการเงินรับรู้โดยใช้วิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงตลอดระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

รายได้ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่าการเงินที่รับรู้แล้วแต่ยังไม่ได้เรียกเก็บจะแสดงไว้เป็นรายได้ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่าการเงินค้างรับ

รายได้ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่าการเงินที่ยังไม่รับรู้แต่ได้เรียกเก็บแล้วจะแสดงไว้เป็นรายได้ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่าการเงินรับล่วงหน้า



ด้านผู้เช่า

- สัญญาเช่าดำเนินงาน

สัญญาเช่าซึ่งความถี่และผลตอบแทนส่วนใหญ่ของการเป็นเจ้าของสินทรัพย์ยังคงอยู่กับผู้ให้เช่าถือเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน บริษัทและบริษัทย่อยจะรับรู้ค่าเช่าที่เกิดขึ้นจากสัญญาเช่าเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ ทั้งนี้ในส่วนที่เกิดขึ้นในระหว่างการก่อสร้าง ได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง

- สัญญาเช่าการเงิน

สัญญาเช่าซึ่งบริษัทและบริษัทย่อยได้รับ โอนความถี่และผลตอบแทนส่วนใหญ่ของการเป็นเจ้าของสินทรัพย์ยกเว้นกรรมสิทธิ์ทางกฎหมายถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน บริษัทและบริษัทย่อยบันทึกสินทรัพย์ที่เช่าในมูลค่ายุติธรรม ณ วันเริ่มต้นของสัญญาเช่าการเงิน พร้อมกับภาระหนี้สินที่จะต้องจ่าย ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ที่เช่าคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตามอายุการใช้งาน โดยประมาณของสินทรัพย์ ดอกเบี้ยหรือค่าใช้จ่ายทางการเงินและค่าเสื่อมราคารับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

4.12 รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศ

รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ ยอดคงเหลือของสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ รวมถึงสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ณ วันสิ้นปีแปลงค่าเป็นเงินบาท โดยใช้อัตราอ้างอิงของธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันสิ้นปี

กำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนทั้งที่เกิดขึ้นจริงและยังไม่เกิดขึ้นจริงรับรู้เป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

บริษัทแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินของบริษัทย่อยในต่างประเทศเป็นเงินบาท โดยใช้อัตราปิด ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงิน ส่วนงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จแปลงค่าโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถัวเฉลี่ยระหว่างปี ผลต่างจากการแปลงค่าดังกล่าวได้แสดงภายใต้หัวข้อ “ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน” ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ และรวมอยู่ใน “องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น” ในงบแสดงฐานะการเงิน



[Handwritten signature]

4.13 เครื่องมือทางการเงิน

รายได้และค่าใช้จ่ายที่เกิดจากสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย ซึ่งใช้เพื่อบริหารความเสี่ยงเกี่ยวกับอัตราดอกเบี้ย บันทึกเป็นรายการปรับปรุงดอกเบี้ยรับหรือดอกเบี้ยจ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ ทั้งนี้ในส่วนที่เกิดขึ้นระหว่างการก่อสร้าง ได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนงานระหว่างก่อสร้าง

กำไรขาดทุนที่เกิดขึ้นจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าและสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินซึ่งใช้เพื่อป้องกันความเสี่ยงของสินทรัพย์และหนี้สิน รับรู้เป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

กำไรขาดทุนที่เกิดขึ้นจากสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าซึ่งใช้เพื่อป้องกันความเสี่ยงในส่วนที่เกิดขึ้นในระหว่างการก่อสร้าง ได้รวมเป็นส่วนหนึ่งของต้นทุนระหว่างก่อสร้าง

จำนวนเงินที่ต้องจ่ายและจำนวนเงินที่จะได้รับตามสัญญาดังกล่าวแสดงหักกลบกันในงบแสดงฐานะการเงิน

ส่วนเกินหรือส่วนต่ำจากการทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้านำมาเฉลี่ยรับรู้เป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายตามอายุสัญญา

บริษัทและบริษัทย่อยไม่มีนโยบายที่จะประกอบธุรกรรมตราสารทางการเงินที่เป็นตราสารอนุพันธ์เพื่อการเก็งกำไรหรือเพื่อการค้า

4.14 กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

บริษัท บริษัทย่อยและพนักงานได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพตามพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 ซึ่งประกอบด้วยเงินที่พนักงานจ่ายสะสมและบริษัทและบริษัทย่อยจ่ายสมทบให้ เงินกองทุนดังกล่าวจะจ่ายให้แก่พนักงานในกรณีที่ออกจากงานตามระเบียบของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

เงินสมทบสำหรับพนักงานภายใต้กองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดรายการ

4.15 ภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ประกอบด้วยจำนวนรวมของภาษีเงินได้ที่ต้องชำระในงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี



ภาษีเงินได้ในงวดปัจจุบัน

ภาษีเงินได้ที่ต้องชำระในงวดปัจจุบันคำนวณจากกำไรทางภาษีสำหรับปี กำไรทางภาษีแตกต่างจากกำไรที่แสดงในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จเนื่องจากกำไรทางภาษีไม่ได้รวมรายการที่สามารถถือเป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายทางภาษีในปีอื่นๆ และไม่ได้รวมรายการที่ไม่สามารถถือเป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายทางภาษี หนี้สินภาษีเงินได้ในงวดปัจจุบันคำนวณ โดยใช้อัตราภาษีที่บังคับใช้อยู่หรือที่คาดว่าจะมีผลบังคับใช้ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเป็นการรับรู้ผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างมูลค่าทางบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินในงบการเงินกับมูลค่าของสินทรัพย์และหนี้สินที่ใช้ในการคำนวณกำไรทางภาษี (ฐานภาษี) บริษัทรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับผลแตกต่างชั่วคราวทุกรายการ และรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับผลแตกต่างชั่วคราวเท่าที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่ากำไรทางภาษีจะมีจำนวนเพียงพอที่จะนำผลแตกต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ได้ โดยมีการทบทวนมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ณ ทุกสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะถูกปรับลดลง เมื่อกำไรทางภาษีที่จะนำมาใช้ประโยชน์ลดลง การกลับรายการจะทำได้เมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอที่จะนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีบางส่วนหรือทั้งหมดมาใช้ประโยชน์ได้

มูลค่าสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีคำนวณด้วยอัตราภาษีที่บังคับใช้อยู่หรือที่คาดว่าจะมีผลบังคับใช้ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

4.16 กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณ โดยการหารกำไรส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่สำหรับปีด้วยจำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่มีอยู่ในระหว่างปี

4.17 การใช้ดุลยพินิจของผู้บริหาร

ในการจัดทำงบการเงินให้เป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ผู้บริหารของบริษัทต้องอาศัยดุลยพินิจในการกำหนดนโยบายการบัญชี การประมาณการและตั้งข้อสมมติฐานหลายประการซึ่งมีผลกระทบต่อการแสดงจำนวนสินทรัพย์ หนี้สินและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับสินทรัพย์และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน รวมทั้งการแสดงรายได้ และค่าใช้จ่ายของงวดบัญชี ถึงแม้ว่าการประมาณการของผู้บริหาร ได้พิจารณาอย่างสมเหตุสมผลภายใต้เหตุการณ์ ณ ขณะนั้น ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจมีความแตกต่างไปจากประมาณการนั้น



4.18 ส่วนงานดำเนินงาน

บริษัทและบริษัทย่อย (“กลุ่มบริษัท”) ได้นำเสนอข้อมูลส่วนงานดำเนินงานตามรูปแบบการรายงานภายในของกลุ่มบริษัท ซึ่งได้รับการสอบทานอย่างสม่ำเสมอโดยผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงาน เพื่อใช้ในการตัดสินใจในการจัดสรรทรัพยากรให้กับส่วนงานและประเมินผลการปฏิบัติงาน โดยนำเสนอรายงานแยกตามกลุ่มธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กและผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ

5. ข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับกระแสเงินสด

เข้าหนี้ค่าซื้อสินทรัพย์ถาวรสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	เข้าหนี้ค่าซื้อสินทรัพย์ถาวรยกมา	1,710,647,695	2,203,035,310	35,106,254
บวก ค่าซื้อสินทรัพย์ถาวร	1,091,987,133	1,206,503,281	178,782,294	375,203,665
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(455,907)	79,621,545	-	455,248
หัก เงินสดจ่าย	(854,065,001)	(1,768,437,161)	(186,565,327)	(504,802,794)
สินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	-	(10,075,280)	-	(2,310,000)
เข้าหนี้ค่าซื้อสินทรัพย์ถาวรยกไป	1,948,113,920	1,710,647,695	27,323,221	35,106,254

6. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	เงินสด	1,114,617	1,071,278	46,082
เงินฝากกระแสรายวัน	268,619,677	113,595,974	466,421	181,314
เงินฝากออมทรัพย์	4,094,450,035	4,755,980,899	492,953,730	721,179,848
	4,364,184,329	4,870,648,151	493,466,233	721,407,244

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดของบริษัท เก็ท โค่-วัน จำกัด บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด และบริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 จำนวนรวม 3,626.4 ล้านบาท และ 3,147.4 ล้านบาท ตามลำดับ ได้วางไว้เป็นหลักประกันวงเงินสินเชื่อที่ได้รับจากสถาบันการเงินอย่างไรก็ตาม เงินที่ได้วางไว้เป็นหลักประกันดังกล่าวสามารถเบิกถอนตามวัตถุประสงค์และเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาเงินกู้เพื่อใช้ในการดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัทฯ ย่อยได้ (ดูหมายเหตุข้อ 19)



[Handwritten signature]

7. เงินลงทุนชั่วคราว

เงินลงทุนชั่วคราว ณ วันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
เงินฝากออมทรัพย์	1,306,859,828	755,007,662	-	-
เงินฝากประจำ	136,394,100	134,148,875	-	-
	<u>1,443,253,928</u>	<u>889,156,537</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

หน่วย : บาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 เงินฝากออมทรัพย์ของบริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด จำนวน 1,306.9 ล้านบาท และ 755.0 ล้านบาท ตามลำดับ ได้วางไว้เป็นหลักประกันวงเงินสินเชื่อที่ได้รับจากสถาบันการเงิน โดยมีข้อจำกัดในการใช้เพื่อจ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีและจ่ายค่าซ่อมบำรุงใหญ่ (ดูหมายเหตุข้อ 19)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 เงินฝากประจำของบริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด จำนวน 136.4 ล้านบาท และ 134.1 ล้านบาท ตามลำดับ ได้วางไว้เป็นหลักประกันวงเงินสินเชื่อที่ได้รับจากสถาบันการเงิน อย่างไรก็ตามเงินดังกล่าวสามารถเบิกถอนมาใช้ได้หากเงินกู้ยืมมีจำนวนลดลงและได้รับการอนุมัติจากผู้ให้กู้ (ดูหมายเหตุข้อ 19)



8. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	บาท	บาท	บาท	บาท
ลูกหนี้การค้าบริษัทอื่น	10,242,991,445	10,509,682,221	2,798,514,749	2,639,042,223
หัก สำรองส่วนลดตามสัญญา	(78,761,694)	(72,687,935)	(78,761,694)	(72,687,935)
สุทธิ	10,164,229,751	10,436,994,286	2,719,753,055	2,566,354,288
ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน	25	-	483,747,733	108,213,714
รวมลูกหนี้การค้า	10,164,229,751	10,436,994,286	3,203,500,788	2,674,568,002
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	10	904,353,392	-	-
รายได้คอกเบี้ยจากสัญญาเช่าการเงิน				
ค้างรับ	10	27,944,292	-	-
ลูกหนี้อื่น		91,945,997	476,451	29,389,894
เงินทดรองจ่ายแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	25	9,756,665	4,829,547	15,656,841
คอกเบี้ยค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	25	-	-	8,417,550
คอกเบี้ยค้างรับ		755,640	1,411,350	808
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า		227,122,592	209,007,582	50,267,139
เงินจ่ายล่วงหน้า		388,960,759	267,057,445	4,500,450
เงินชดเชยความล่าช้าของการก่อสร้างค้างรับ		1,685,945,632 ⁽²⁾	1,678,495,840 ⁽²⁾	-
		13,501,014,720	12,999,297,095	3,282,820,027
				2,793,616,012

(1) ในเดือนกรกฎาคม 2556 อุปกรณ์ในโรงไฟฟ้าของบริษัท เกิดไต้-วัน จำกัด ("GHECO1") ได้เกิดความเสียหายทำให้โรงไฟฟ้าไม่สามารถผลิตได้ตามปกติในช่วงกลางเดือนกรกฎาคมถึงเดือนกันยายน 2556 ดังนั้น GHECO1 มีสิทธิที่จะเรียกร้องเงินชดเชยการสูญเสียรายได้จากบริษัทประกันเป็นจำนวนเงินประมาณ 296.9 ล้านบาท และบันทึกจำนวนเงินดังกล่าวเป็นส่วนหนึ่งของลูกหนี้อื่นในงบแสดงฐานะการเงินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และรายได้อื่นในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

(2) ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 เงินชดเชยความล่าช้าของการก่อสร้างค้างรับจำนวนเงิน 51.52 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นเงินชดเชยที่ GHECO1 เรียกเก็บจากบริษัทผู้ก่อสร้างโรงไฟฟ้า เพื่อชดเชยความเสียหายอันเนื่องมาจากการก่อสร้างโรงไฟฟ้าล่าช้าตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาก่อสร้าง



ลูกหนี้การค้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม จำแนกตามอายุหนี้ที่ค้างชำระได้ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ลูกหนี้การค้าบริษัทอื่น				
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	10,160,624,741	10,424,220,003	2,756,838,918	2,598,119,598
ค้างชำระ				
น้อยกว่า 3 เดือน	41,675,831	36,403,790	41,675,831	36,171,946
3 - 6 เดือน	-	648,541	-	198,022
6 - 12 เดือน	-	878,846	-	352,847
มากกว่า 12 เดือน	40,690,873 ⁽³⁾	47,531,041 ⁽³⁾	-	4,199,810
	10,242,991,445	10,509,682,221	2,798,514,749	2,639,042,223
หัก สำรองส่วนลดตามสัญญา	(78,761,694)	(72,687,935)	(78,761,694)	(72,687,935)
	10,164,229,751	10,436,994,286	2,719,753,055	2,566,354,288
ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน				
ยังไม่ถึงกำหนดชำระ	-	-	483,747,733	108,213,714
รวมลูกหนี้การค้า	10,164,229,751	10,436,994,286	3,203,500,788	2,674,568,002

(3) ยอดลูกหนี้การค้าค้างชำระเกินกว่า 12 เดือนในงบการเงินรวม เป็นหนี้ค้างชำระจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) จำนวน 40.6 ล้านบาท ซึ่งบริษัท โกลว์ ไอทีที จำกัด ได้รับหนังสือแจ้งจากคณะกรรมการในตลาดการเงินการชนคดี อย่างไรก็ตามจนถึงวันที่ในงบการเงิน กฟผ. ยังไม่มีการชำระหนี้ และได้ยื่นคำร้องให้กับศาลปกครองกลาง ซึ่ง ณ ปัจจุบันคืออยู่ระหว่างการพิจารณาโดยศาลปกครองกลางดังกล่าว

9. สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
วัตถุดิบ - ถ่านหิน	1,158,592,249	1,587,908,477	-	-
วัตถุดิบ - น้ำมัน	214,258,945	221,988,752	-	-
อะไหล่และวัสดุเครื่องจักร	3,543,632,602	3,735,822,608	786,694,114	1,224,078,423
รวม	4,916,483,796	5,545,719,837	786,694,114	1,224,078,423
หัก ค่าเผื่อสินค้าเสื่อมสภาพ	(24,032,301)	(24,032,301)	-	-
รวมสินค้าคงเหลือ	4,892,451,495	5,521,687,536	786,694,114	1,224,078,423



[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

10. ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน

จำนวนเงินขั้นต้นค่าที่ลูกหนี้จะต้องจ่ายตามมูลค่าปัจจุบันภายใต้สัญญาเช่าการเงินตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 (ดูหมายเหตุข้อ 3.1) ณ วันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ระยะเวลาที่ไม่เกินหนึ่งปี	1,725,812,324	-	-	-
ระยะเวลาที่เกินหนึ่งปีและไม่เกินห้าปี	4,016,916,640	-	-	-
ระยะเวลาที่เกินกว่าห้าปี	4,610,870,508	-	-	-
	10,353,599,472	-	-	-
หัก คอกเบี้ยรับค้างหัก	(4,725,829,045)	-	-	-
มูลค่าปัจจุบันขั้นต้นค่าที่ลูกหนี้จะต้องจ่าย	5,627,770,427	-	-	-
หัก ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน				
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(904,353,392)	-	-	-
หัก รายได้คอกเบี้ยจากสัญญาเช่า				
การเงินค้างรับ ⁽¹⁾	(27,944,292)	-	-	-
	4,695,472,743	-	-	-

(1) การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับรายได้คอกเบี้ยจากสัญญาเช่าการเงินค้างรับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
รายได้คอกเบี้ยจากสัญญาเช่าการเงินที่รับรู้	1,275,148,180	-	-	-
หัก ผลกระทบจากการนำการตีความ				
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน				
ฉบับที่ 4 มาใช้	(300,892,632)	-	-	-
หัก เงินที่เรียกเก็บตามสัญญา				
ในส่วนของรายได้คอกเบี้ย	(946,311,256)	-	-	-
รายได้คอกเบี้ยจากสัญญาเช่า				
การเงินค้างรับ	27,944,292	-	-	-



(Handwritten signatures)

11. เงินลงทุนในบริษัทย่อย

เงินลงทุนในบริษัทย่อยในงบการเงินเฉพาะกิจการซึ่งบันทึกโดยใช้ราคาทุน ณ วันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

หน่วย : บาท

ชื่อบริษัท	ทุนชำระแล้ว	สัดส่วน		
		เงินลงทุน	ร้อยละ	
บริษัท โกลว์ จำกัด	4,401,668,111	100	7,114,824,414	7,114,824,414
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	4,941,534,880	100	4,941,534,824	4,941,534,824
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	7,373,389,550	100	7,379,374,525	7,379,374,525
บริษัท โกลว์ ไอพีที 2 โฮลดิ้ง จำกัด	7,565,000,000	100	7,565,000,000	7,565,000,000
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	1,520,000,000	100	2,154,462,500	1,634,462,500
รวม			<u>29,155,196,263</u>	<u>28,635,196,263</u>

การเพิ่มทุนของบริษัทย่อย

เมื่อวันที่ 22 สิงหาคม 2557 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด ได้มีมติอนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 1,000 ล้านบาท เป็น 1,520 ล้านบาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 52 ล้านหุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท เป็นจำนวนเงินรวม 520 ล้านบาท บริษัทได้จ่ายค่าหุ้นเพิ่มทุนเมื่อวันที่ 27 สิงหาคม 2557 โดยบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนกับกรมพัฒนาธุรกิจการค้าเมื่อวันที่ 1 กันยายน 2557

การจ่ายเงินปันผลของบริษัทย่อย

ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทย่อย ได้มีมติอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับปี 2557 ดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	วันที่ประชุม คณะกรรมการ	บาทต่อหุ้น	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	วันที่จ่ายเงินปันผล
บริษัท โกลว์ ไอพีที จำกัด	10 พฤศจิกายน 2557	4.210	1,199.9	11 ธันวาคม 2557
บริษัท เก็ดโค-วัน จำกัด	23 เมษายน 2557	0.983	1,142.6	2 พฤษภาคม 2557
บริษัท เก็ดโค-วัน จำกัด	12 พฤศจิกายน 2557	1.567	1,821.5	15 ธันวาคม 2557
บริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด	8 สิงหาคม 2557	0.660	34.8	25 สิงหาคม 2557
บริษัท โกลว์ จำกัด	14 สิงหาคม 2557	0.212	93.3	27 สิงหาคม 2557
บริษัท โกลว์ จำกัด	10 พฤศจิกายน 2557	2.590	1,140.0	11 ธันวาคม 2557



(Handwritten signatures)



เมื่อวันที่ 29 กรกฎาคม 2557 บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด ได้จ่ายเงินปันผลตามข้อตกลงและเงินปันผลส่วนเพิ่มให้แก่ผู้ถือหุ้นเป็นจำนวนเงินรวม 4.3 ล้านบาทสำหรับปี 2556 โดยได้จ่ายจากเงินสะสมส่วนเกินซึ่งเป็นไปตามสัญญาแนบท้ายสัญญาผู้ถือหุ้น

เมื่อวันที่ 21 เมษายน 2557 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีของบริษัทข่อยได้มีมติอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลประจำปีสำหรับปี 2556 เงินปันผลดังกล่าวประกอบด้วยเงินปันผลระหว่างกาลที่ได้จ่ายไปแล้วและเงินปันผลที่จ่ายเพิ่มเติม โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	วันที่ประชุม คณะกรรมการ/ผู้ถือหุ้น	บาทต่อหุ้น	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	วันที่จ่ายเงินปันผล
บริษัท โกลว์ จำกัด	5 สิงหาคม 2556	0.41	180.5	13 สิงหาคม 2556
บริษัท โกลว์ จำกัด	5 สิงหาคม 2556	0.21	92.4	4 กันยายน 2556
บริษัท โกลว์ จำกัด	11 พฤศจิกายน 2556	2.15	946.4	20 ธันวาคม 2556
บริษัท โกลว์ จำกัด	21 เมษายน 2557 *	0.11	48.4	6 พฤษภาคม 2557
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	5 สิงหาคม 2556	0.70	150.5	13 สิงหาคม 2556
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	21 เมษายน 2557 *	0.23	49.5	6 พฤษภาคม 2557
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	5 สิงหาคม 2556	3.00	300.0	9 สิงหาคม 2556
บริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด	14 สิงหาคม 2556	0.65	34.3	3 กันยายน 2556
บริษัท โกลว์ ไอพีที จำกัด	11 พฤศจิกายน 2556	3.50	997.5	20 ธันวาคม 2556
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	21 เมษายน 2557 *	0.27	199.1	6 พฤษภาคม 2557

* วันที่ประชุมผู้ถือหุ้น



12. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม							รวม
	ที่ดิน	โรงไฟฟ้า และโรงน้ำ	อาคารและ ส่วนปรับปรุง กินทรัพย์เข้า	เครื่องจักร เครื่องมือ และอุปกรณ์	เครื่องคกแต่ง ติดตั้งและ อุปกรณ์ สำนักงาน	ยานพาหนะ	โครงการระหว่าง ก่อสร้าง	
ราคาทุน								
31 ธันวาคม 2555	702,951,304	137,868,848,467	469,409,653	458,199,251	274,318,996	133,235,688	721,300,160	140,628,263,519
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	513,587,849	1,243,360	118,170	338,890	1,183,785	413,906	516,885,960
ซื้อเพิ่ม	-	16,928,375	2,566,360	13,675,288	14,923,798	10,142,680	1,148,266,780	1,206,503,281
โอนไปอะไหล่เครื่องจักร	-	(78,000)	-	-	-	-	-	(78,000)
คัทจำหน่าย	-	-	-	-	-	-	(61,608,064)	(61,608,064)
โอนเข้า (ออก)	-	1,273,532,492	4,558,425	-	210,902	3,210,000	(1,281,511,819)	-
จำหน่าย	-	(31,540,607)	-	(205,574)	(4,694,755)	(22,500,469)	-	(58,941,405)
31 ธันวาคม 2556	702,951,304	139,641,278,576	477,777,798	471,787,135	285,097,831	125,271,684	526,860,963	142,231,025,291
ผลกระทบจากการนำการ ตีความมาตรฐานการรายงาน								
ทางการเงินฉบับที่ 4 มาใช้	-	(17,276,129,255)	-	-	-	-	(292,037,119)	(17,568,166,374)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	35,425,117	85,374	8,724	18,824	45,554	(37,291)	35,546,302
ซื้อเพิ่ม	8,600,000	10,718,948	376,022	8,635,580	13,401,899	1,903,180	1,048,351,504	1,091,987,133
โอนมาจากอะไหล่เครื่องจักร	-	482,428,525	-	-	-	-	-	482,428,525
โอนเข้า (ออก)	-	450,601,705	8,087,289	20,252,706	-	-	(478,941,700)	-
จำหน่าย	-	(180,219,862)	-	(141,312)	(2,102,085)	(14,817,438)	-	(197,280,697)
31 ธันวาคม 2557	711,551,304	123,164,103,754	486,326,483	500,542,833	296,416,469	112,402,980	804,196,357	126,075,540,180
ค่าเสื่อมราคาสะสม								
31 ธันวาคม 2555	-	39,032,969,428	128,074,764	378,913,309	224,259,213	94,528,148	-	39,858,744,862
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	244,598,388	463,063	97,023	267,180	1,183,250	-	246,608,904
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	4,790,014,987	21,778,901	24,306,634	17,580,963	15,731,665	-	4,869,413,150
ค่าเสื่อมราคา - จำหน่าย	-	(17,167,762)	-	(205,571)	(4,681,296)	(22,458,943)	-	(44,513,572)
31 ธันวาคม 2556	-	44,050,415,041	150,316,728	403,111,395	237,426,060	88,984,120	-	44,930,253,344
ผลกระทบจากการนำการ ตีความมาตรฐานการรายงาน								
ทางการเงินฉบับที่ 4 มาใช้	-	(9,942,829,554)	-	-	-	-	-	(9,942,829,554)
ผลต่างจากการแปลงค่างบการเงิน	-	20,620,669	43,660	7,006	16,730	32,525	-	20,720,590
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	3,976,637,250	22,215,029	25,625,367	18,109,502	11,828,985	-	4,054,416,133
ค่าเสื่อมราคา - จำหน่าย	-	(162,539,338)	-	(141,311)	(2,080,174)	(14,817,429)	-	(179,578,252)
31 ธันวาคม 2557	-	37,942,304,068	172,575,417	428,602,457	253,472,118	86,028,201	-	38,882,982,261
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ								
31 ธันวาคม 2556	702,951,304	95,590,863,535	327,461,070	68,675,740	47,671,771	36,287,564	526,860,963	97,300,771,947
31 ธันวาคม 2557	711,551,304	85,221,799,686	313,751,066	71,940,376	42,944,351	26,374,779	804,196,357	87,192,557,919

ค่าเสื่อมราคาสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

2556

4,869,413,150

2557

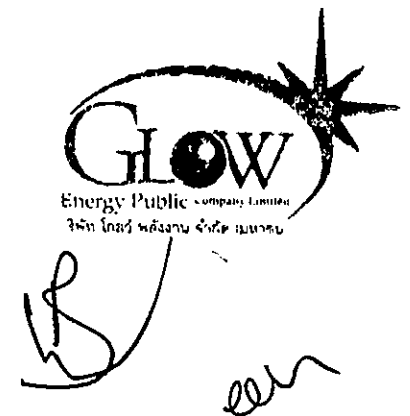
4,054,416,133



(Handwritten signatures)

หน่วย : บาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ							รวม
	ที่ดิน	โรงไฟฟ้า และ โรงน้ำ	อาคารและ ส่วนปรับปรุง สินทรัพย์ถาวร	เครื่องจักร เครื่องมือ และอุปกรณ์	เครื่องคัมพัง ติดตั้งและ อุปกรณ์ สำนักงาน	ยานพาหนะ	โครงการระหว่าง ก่อสร้าง	
รายการ								
31 ธันวาคม 2555	81,250,000	38,013,952,232	327,601,207	235,335,317	85,451,866	27,555,220	406,924,742	39,178,070,584
ซื้อเพิ่ม	-	-	26,000	1,051,982	3,128,099	2,310,000	368,687,584	375,203,665
โอนไปอะไหล่เครื่องจักร	-	(78,000)	-	-	-	-	-	(78,000)
โอนเข้า (ออก)	-	677,933,373	-	-	85,000	-	(678,018,373)	-
จำหน่าย	-	(13,030,230)	-	(3,200)	(483,912)	(6,249,320)	-	(19,766,662)
31 ธันวาคม 2556	81,250,000	38,678,777,375	327,627,207	236,384,099	88,181,053	23,615,900	97,593,953	39,533,429,587
ซื้อเพิ่ม	-	-	-	2,410,754	1,569,547	-	174,801,993	178,782,294
โอนมาจากอะไหล่เครื่องจักร	-	482,428,525	-	-	-	-	-	482,428,525
โอนเข้า (ออก)	-	209,572,301	3,304,960	-	-	-	(212,877,261)	-
จำหน่าย	-	(176,487,748)	-	-	(13,400)	(6,500)	-	(176,507,648)
31 ธันวาคม 2557	81,250,000	39,194,290,453	330,932,167	238,794,853	89,737,200	23,609,400	59,518,685	40,018,132,758
ค่าเสื่อมราคาสะสม								
31 ธันวาคม 2555	-	8,763,627,630	54,229,604	221,204,677	69,161,604	20,089,746	-	9,128,313,261
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	1,460,846,567	16,529,373	5,709,266	5,551,895	3,173,868	-	1,491,810,969
ค่าเสื่อมราคา - จำหน่าย	-	(7,628,914)	-	(3,199)	(479,897)	(6,249,314)	-	(14,361,324)
31 ธันวาคม 2556	-	10,216,845,283	70,758,977	226,910,744	74,233,602	17,014,300	-	10,605,762,906
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	1,526,403,424	16,693,078	5,409,518	5,199,555	2,014,919	-	1,555,720,494
ค่าเสื่อมราคา - จำหน่าย	-	(162,116,888)	-	-	(13,399)	(6,499)	-	(162,136,786)
31 ธันวาคม 2557	-	11,581,131,819	87,452,055	232,320,262	79,419,758	19,022,720	-	11,999,346,614
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ								
31 ธันวาคม 2556	81,250,000	28,461,932,092	256,868,230	9,473,355	13,947,451	6,601,600	97,593,953	28,927,666,681
31 ธันวาคม 2557	81,250,000	27,613,158,634	243,480,112	6,474,591	10,317,442	4,586,680	59,518,685	28,018,786,144
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม								
2556								1,491,810,969
2557								1,555,720,494



เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน 2556 บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด ("HHPC") ได้รับจดหมายจากกระทรวงวางแผนและการลงทุนในนามของรัฐบาลสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวซึ่งปฏิเสธที่จะขยายระยะเวลาของการพัฒนาโครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำเซเปียน-ห้วยซอย ดังนั้น ค่าใช้จ่ายในการพัฒนาโครงการจำนวน 61.6 ล้านบาทจึงได้แสดงเป็นรายการตัดจำหน่ายในงบการเงินรวมสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 ราคาทุนของโรงไฟฟ้าและอุปกรณ์ในงบการเงินรวมที่ได้คำนวณค่าเสื่อมราคาเต็มจำนวนแล้ว แต่ยังมีใช้งานอยู่มีจำนวน 2,783.4 ล้านบาท และ 7,202.8 ล้านบาท (หลังการนำการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 มาใช้มีจำนวน 2,523.8 ล้านบาท) ตามลำดับ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 ราคาทุนของโรงไฟฟ้าและอุปกรณ์ในงบการเงินเฉพาะกิจการที่ได้คำนวณค่าเสื่อมราคาเต็มจำนวนแล้ว แต่ยังมีใช้งานอยู่มีจำนวน 469.1 ล้านบาท และ 370.1 ล้านบาท ตามลำดับ

ที่ดิน สิ่งปลูกสร้าง เครื่องจักรและอุปกรณ์ทั้งหมดของโรงไฟฟ้าของบริษัท โกลว์ โอฟีพี จำกัด บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด และบริษัท เก็ดโค-วัน จำกัด ได้ถูกนำไปจำนองและจำนำเพื่อค้ำประกันวงเงินสินเชื่อจากสถาบันการเงินของบริษัทย่อยดังกล่าว (ดูหมายเหตุข้อ 19)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม ขานพหุหนะภายใต้สัญญาเช่าการเงินที่บริษัทและบริษัทย่อยเป็นผู้เช่าซึ่งรวมแสดงในรายการข้างต้นมีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2556	2556
ราคาทุน	36,152,980	45,953,648	10,047,300	10,047,300
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(16,339,547)	(16,511,740)	(5,474,094)	(3,464,635)
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ	19,813,433	29,441,908	4,573,206	6,582,665



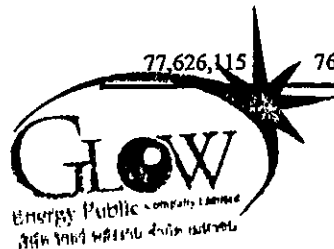
[Handwritten signatures]

13. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ณ วันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	2557	2556	2557	2556	
สิทธิการใช้ระบบส่งเชื่อมโยงรอดัคบัญชี	13.1	259,493,270	259,493,270	-	-
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม		(172,140,720)	(161,232,837)	-	-
		<u>87,352,550</u>	<u>98,260,433</u>	-	-
สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้ารอดัคบัญชี	13.2	250,297,983	250,297,983	55,000,000	55,000,000
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม		(94,627,091)	(84,253,092)	(7,094,831)	(4,896,518)
		<u>155,670,892</u>	<u>166,044,891</u>	<u>47,905,169</u>	<u>50,103,482</u>
สิทธิการเช่าที่ดินรอดัคบัญชี	13.3	321,517,042	321,517,042	37,260,553	37,260,553
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม		(122,606,162)	(110,550,726)	(8,739,613)	(7,498,388)
		<u>198,910,880</u>	<u>210,966,316</u>	<u>28,520,940</u>	<u>29,762,165</u>
สิทธิการใช้โครงสร้างสำหรับวางท่อรอดัคบัญชี	13.4	105,302,606	113,210,409	199,054,841	198,244,975
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม		(69,171,154)	(67,073,043)	(82,212,725)	(67,013,300)
		<u>36,131,452</u>	<u>46,137,366</u>	<u>116,842,116</u>	<u>131,231,675</u>
สิทธิการใช้พื้นที่รอดัคบัญชี	13.5	310,449,231	310,449,231	3,838,775	3,838,775
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม		(153,651,036)	(138,254,506)	(2,584,909)	(2,401,488)
		<u>156,798,195</u>	<u>172,194,725</u>	<u>1,253,866</u>	<u>1,437,287</u>
สิทธิการใช้ท่อส่งก๊าซรอดัคบัญชี	13.6	68,642,106	68,642,106	-	-
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม		(34,385,338)	(31,215,417)	-	-
		<u>34,256,768</u>	<u>37,426,689</u>	-	-
โปรแกรมคอมพิวเตอร์		203,100,525	201,018,795	7,501,282	6,802,282
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม		(117,790,249)	(102,883,683)	(6,538,650)	(6,426,770)
		<u>85,310,276</u>	<u>98,135,112</u>	<u>962,632</u>	<u>375,512</u>
รวมสินทรัพย์ไม่มีตัวตน		<u>754,431,013</u>	<u>829,165,532</u>	<u>195,484,723</u>	<u>212,910,121</u>
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		<u>77,626,115</u>	<u>76,800,413</u>	<u>18,934,264</u>	<u>18,335,230</u>



[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

- 13.1 สิทธิการใช้ระบบส่งเชื่อมโยงโรงรอกัดบัญชีเป็นสิทธิการใช้ระบบส่งเชื่อมโยงของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด ("GSPP2") และบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ("GSPP3") ซึ่งเมื่อวันที่ 27 กันยายน 2543 บริษัทย่อยทั้งสองแห่งได้ส่งมอบและโอนกรรมสิทธิ์ระบบส่งเชื่อมโยงในส่วนที่เกี่ยวข้องให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ("กฟผ.") ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก
- 13.2 สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้ารอกัดบัญชีส่วนใหญ่เป็นของบริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด ("GIPP") ซึ่งได้จ่ายค่าก่อสร้างระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ โดยตามข้อกำหนดในสัญญาดังกล่าว กรรมสิทธิ์ในระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าเป็นของกฟผ. โดย GIPP ได้รับสิทธิในการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้านี้ตลอดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นระยะเวลา 25 ปี
- 13.3 สิทธิการเช่าที่ดินรอกัดบัญชีเป็นค่าธรรมเนียมของบริษัท GSPP2 GSPP3 และ GHECO1 ที่จ่ายเกี่ยวกับสิทธิการเช่าที่ดินในสัญญาเช่าที่ดินกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
- 13.4 สิทธิการใช้โครงสร้างสำหรับวางท่อรอกัดบัญชีเป็นค่าธรรมเนียมที่บริษัทจ่ายค่าสิทธิการวางท่อของบริษัทในพื้นที่ของบริษัท นิคมอุตสาหกรรมเอเชีย จำกัด ภายใต้สัญญาสิทธิการใช้โครงสร้างสำหรับวางท่อลงวันที่ 31 สิงหาคม 2552 และเป็นค่าธรรมเนียมที่บริษัทจ่ายค่าสิทธิการวางท่อของบริษัทในพื้นที่ของ GSPP3 ภายใต้สัญญาสิทธิการใช้โครงสร้างสำหรับวางท่อลงวันที่ 1 กันยายน 2555 และสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมลงวันที่ 11 ธันวาคม 2555
- 13.5 สิทธิการใช้พื้นที่รอกัดบัญชีจำนวน 300 ไร่เป็นสิทธิของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ("GSPP11") ภายใต้บันทึกความเข้าใจลงวันที่ 13 พฤษภาคม 2541 และสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมลงวันที่ 11 พฤษภาคม 2548 ในการใช้ทางเข้าออกรวมทั้งพื้นที่ภายในบริเวณสวนอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์นเพื่อทำการก่อสร้าง ประกอบการและบำรุงรักษาท่อส่งก๊าซและเครือข่ายในการจำหน่ายไฟฟ้า ไอ้ น้ำ และบริการอื่นตลอดระยะเวลาที่ GSPP11 ถือครองที่ดินในสวนอุตสาหกรรมสยามอีสเทิร์น
- 13.6 สิทธิการใช้ท่อส่งก๊าซรอกัดบัญชีเป็นต้นทุนของท่อส่งก๊าซและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง ซึ่ง GSPP2 และ GSPP11 ได้โอนให้แก่บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เพื่อแลกเปลี่ยนกับสิทธิในการใช้ทรัพย์สินดังกล่าวตลอดอายุสัญญาซื้อขายก๊าซ




ew

14. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ค่าใช้จ่ายซ่อมบำรุงรถตัดหญ้า	5,983,481,408	-	-	-
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(5,015,349,495)	-	-	-
3.3	968,131,913	-	-	-
ค่าธรรมเนียมทางการเงินรถตัดหญ้า	591,406,843	597,727,218	91,436,060	101,436,060
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(284,565,748)	(248,018,926)	(70,257,700)	(59,415,854)
	306,841,095	349,708,292	21,178,360	42,020,206
เงินจ่ายล่วงหน้าภายใต้สัญญาบริการระยะยาว	123,740,135	123,740,135	123,740,135	123,740,135
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(44,483,223)	(30,746,864)	(44,483,223)	(30,746,864)
	79,256,912	92,993,271	79,256,912	92,993,271
ค่าใช้จ่ายรถตัดหญ้าอื่น	6,701,772	6,701,772	57,640,259	57,640,259
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	(3,039,837)	(2,479,179)	(6,806,086)	(4,610,635)
	3,661,935	4,222,593	50,834,173	53,029,624
ภาษีเงินได้นิติบุคคลรอขอกิน	627,903,105	627,903,105	-	-
เงินมัดจำ	32,167,221	29,165,734	7,384,044	7,130,954
อื่นๆ	42,565,759	51,105,997	287,497	529,450
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	2,060,527,940	1,155,098,992	158,940,986	195,703,505
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม	633,649,986	59,732,196	36,773,656	35,610,227



[Handwritten signature]

- 14.1 ค่าธรรมเนียมทางการเงินรูดบัญชีเป็นค่าธรรมเนียมทางการเงินในการจัดหาเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทและบริษัทย่อย
- 14.2 เงินจ่ายล่วงหน้าภายใต้สัญญาบริการระยะยาวเป็นเงินจ่ายล่วงหน้าภายใต้สัญญาบริการระยะยาวที่กล่าวไว้ในหมายเหตุข้อ 32.1.8.5
- 14.3 สำนักงานสรรพากรพื้นที่ระยองได้ตั้งประเด็นในเรื่องการคำนวณภาษีเงินได้นิติบุคคลจากกำไรขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างการค้าก่อสร้างโรงไฟฟ้า ซึ่งบริษัท เก็ด โค-วัน จำกัด ("GHECO1") ได้มีการหารือกับเจ้าพนักงานและได้จัดทำหนังสือขอหารือประเด็นดังกล่าวไปยังกรมสรรพากร

ในเดือนเมษายน 2556 GHECO1 ได้รับหนังสือตอบข้อหารือจากกรมสรรพากร โดยขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนให้ถือรวมเป็นต้นทุนโรงไฟฟ้าแต่กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนให้นำมาเสียภาษีเงินได้นิติบุคคลทันที โดย GHECO1 ไม่เห็นด้วยกับผลตอบข้อหารือของกรมสรรพากร และยังไม่ได้รับการประเมินภาษีเงินได้นิติบุคคลจากกรมสรรพากรแต่อย่างใด อย่างไรก็ตามความเห็นของที่ปรึกษากฎหมายและภาษีถึงความเป็นไปได้ในการทบทวนข้อกฎหมายและการหาข้อยุติต้องใช้เวลาอันเนื่องมาจากผลกระทบมีจำนวนมาก ดังนั้นเพื่อเป็นการระงับเงินเพิ่มที่จะเกิดขึ้นเพิ่มเติมจากความล่าช้าในการหาข้อยุติในเรื่องดังกล่าว คณะกรรมการของ GHECO1 ตัดสินใจที่จะปรับปรุงและยื่นแบบแสดงรายการเสียภาษีเงินได้นิติบุคคลประจำปี 2551 ถึง 2554 เพิ่มเติมตามความเห็นของกรมสรรพากรเพื่อชำระค่าภาษีและเงินเพิ่มเป็นจำนวนเงินรวม 627.9 ล้านบาท โดย GHECO1 ได้บันทึกจำนวนเงินดังกล่าวในบัญชีภาษีเงินได้นิติบุคคลขอคืนภายใต้สิทธิทรัพย์สินไม่หมุนเวียนอื่น

จากการที่ GHECO1 ไม่เห็นด้วยกับการจ่ายชำระภาษีตามหนังสือตอบข้อหารือข้างต้นจากกรมสรรพากร เนื่องจากมีความเป็นไปได้ที่จะได้รับคืนเงินภาษีและเงินเพิ่มตามความเห็นของที่ปรึกษาทางกฎหมาย GHECO1 ได้แสดงความเห็นแย้งและยื่นขอคืนภาษีและเงินเพิ่มที่จ่ายไปดังกล่าว โดยในเดือนสิงหาคมและตุลาคม 2556 GHECO1 ได้รับหนังสือจากสำนักงานสรรพากรพื้นที่ระยองในการแจ้งไม่คืนเงินภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับปี 2551 และ 2552 ตามลำดับ และ GHECO1 ได้ดำเนินการยื่นหนังสืออุทธรณ์แก่สำนักงานสรรพากรพื้นที่ระยองสำหรับการขอคืนภาษีเงินได้นิติบุคคลปี 2551 และ 2552 ในเดือนกันยายนและพฤศจิกายน 2556 ตามลำดับ ต่อมาเมื่อวันที่ 6 ธันวาคม 2556 GHECO1 ได้ดำเนินการยื่นฟ้องสำหรับการขอคืนภาษีเงินได้นิติบุคคลประจำปี 2551 และ 2552 และเงินเพิ่มเป็นจำนวนรวม 129.56 ล้านบาท ต่อศาลภาษีอากรกลาง



ต่อมา GHECO1 ได้รับหนังสือจากสำนักงานสรรพากรพื้นที่ระยองในการแจ้งไม่คืนเงินภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับปี 2553 และ 2554 เมื่อวันที่ 21 พฤษภาคม 2557 และวันที่ 28 กรกฎาคม 2557 ตามลำดับ และ GHECO1 ได้ดำเนินการยื่นอุทธรณ์แก่สำนักงานสรรพากรพื้นที่ระยองสำหรับการขอคืนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับปี 2553 โดยเมื่อวันที่ 18 กรกฎาคม 2557 GHECO1 ได้รับหนังสือจากสำนักงานสรรพากรภาค 5 แจ้งผลการวินิจฉัยอุทธรณ์คำสั่งไม่คืนเงินภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับปี 2553 โดยยืนยันคำสั่งไม่คืนเงินภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับปี 2553 ตามหนังสือแจ้งไม่คืนเงินภาษีเงินได้นิติบุคคลจากสำนักงานสรรพากรพื้นที่ระยองลงวันที่ 8 พฤษภาคม 2557 ซึ่ง GHECO1 ไม่เห็นด้วยกับคำวินิจฉัยอุทธรณ์ดังกล่าว และได้ดำเนินการยื่นฟ้องขอคืนเงินภาษีเงินได้นิติบุคคลและเงินเพิ่มเป็นจำนวนเงินรวม 466.19 ล้านบาทต่อศาลภาษีอากรกลางเมื่อวันที่ 14 ตุลาคม 2557

เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2557 ศาลภาษีอากรกลางได้อ่านคำพิพากษาคดีขอคืนเงินค่าภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับปี 2551 และ 2552 มูลหนี้ภาษีอากรและเงินเพิ่มเป็นจำนวนเงินรวม 129.56 ล้านบาท โดยได้วินิจฉัยให้ยกฟ้องจากอาศัยเหตุว่า GHECO1 ได้ทำการอุทธรณ์คำสั่งทางปกครอง ตามพระราชบัญญัติวิธีปฏิบัติราชการทางปกครอง พ.ศ. 2539 ไปแล้ว และในขณะยื่นคำฟ้องระยะเวลา 90 วันที่กฎหมายบัญญัติให้หน่วยงานราชการต้องทำความเห็นทางปกครองภายในกำหนดเวลาดังกล่าวยังไม่สิ้นสุดลง ดังนั้นจึงยังไม่มีเหตุพิพาทที่ทำให้ GHECO1 มีสิทธิฟ้อง โดย GHECO1 อยู่ระหว่างการเตรียมดำเนินการเพื่อยื่นฟ้องขอคืนเงินภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับปี 2551 และ 2552 ต่อศาลภาษีอากรกลางต่อไป และกำลังพิจารณาการรวมการขอคืนเงินภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับปี 2554 ซึ่งมีมูลหนี้ภาษีอากรและเงินเพิ่มเป็นจำนวนเงินรวม 32.15 ล้านบาท เข้าเป็นคดีเดียวกัน

15. เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทมีเงินกู้ยืมระยะสั้นจำนวน 350 ล้านบาทจากสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง เงินกู้ยืมดังกล่าวคิดดอกเบี้ยในอัตราร้อยละคงที่ต่อปี และมีกำหนดชำระคืนเมื่อทวงถาม เงินกู้ยืมนี้ได้มีการชำระคืนแล้วเมื่อวันที่ 5 มกราคม 2558



[Handwritten signatures]

16. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
เจ้าหนี้การค้าบริษัทอื่น	4,922,136,231	6,599,322,385	1,390,182,148	2,054,303,976
เจ้าหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน 25	-	-	255,843,266	216,788,166
เงินทดรองจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน 25	30,573,159	28,638,900	70,431,691	55,818,858
เจ้าหนี้ค่าซื้อสินทรัพย์ถาวร 5	1,948,113,920	1,710,647,695	27,323,221	35,106,254
เจ้าหนี้อื่น	187,966,611	170,267,774	43,778,987	54,722,041
คอกเบี้ยค้างจ่าย	554,000,956	675,466,722	324,367,176	303,735,928
คอกเบี้ยค้างจ่ายแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน 25	-	-	8,718,883	68,973
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	816,839,919	674,102,144	173,787,372	147,591,631
	<u>8,459,630,796</u>	<u>9,858,445,620</u>	<u>2,294,432,744</u>	<u>2,868,135,827</u>

17. หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

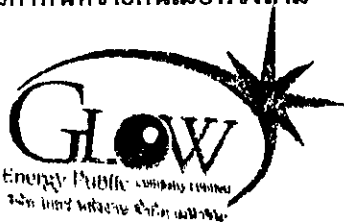
บริษัทและบริษัทย่อยได้ทำสัญญาเช่าการเงินสำหรับยานพาหนะ โดยมีจำนวนเงินขั้นต่ำที่จะต้องจ่ายสำหรับสัญญาเช่าการเงินคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม ดังนี้

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ระยะเวลาที่ไม่เกินหนึ่งปี	8,578,444	10,561,437	2,625,256	2,355,180
ระยะเวลาที่เกินหนึ่งปีและไม่เกินห้าปี	13,580,686	22,159,130	2,495,951	5,121,207
รวมจำนวนขั้นต่ำที่จะต้องจ่าย	22,159,130	32,720,567	5,121,207	7,476,387
หัก คอกเบี้ยจ่าย	(1,452,953)	(2,804,642)	(290,621)	(616,366)
รวมจำนวนขั้นต่ำที่จะต้องจ่าย - สุทธิ	20,706,177	29,915,925	4,830,586	6,860,021
หัก หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(7,677,675)	(9,209,748)	(2,436,825)	(2,029,436)
	<u>13,028,502</u>	<u>20,706,177</u>	<u>2,393,761</u>	<u>4,830,585</u>

18. เงินกู้ยืมระยะสั้น

เงินกู้ยืมระยะสั้นเป็นเงินกู้ยืมของบริษัท เกิด ใกล้เคียง จำกัด ที่ได้รับจากผู้ถือหุ้นรายหนึ่งภายใต้สัญญา "The Equity Subscription and Retention Agreement" ลงวันที่ 9 ตุลาคม 2551 ที่ได้มีการลงนามระหว่างบริษัท ใกล้เคียง จำกัด กับบริษัท โกลว์ ไอพีพี 2 โฮลดิ้ง จำกัด และผู้ถือหุ้นรายดังกล่าว เงินกู้ยืมดังกล่าวคิดดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ MLR ต่อปี และมีกำหนดจ่ายคืนเมื่อทวงถาม



Handwritten signatures and initials.

19. เงินกู้ยืมระยะยาว

เงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทและบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

บริษัท	อัตราดอกเบี้ย	วันที่ครบกำหนดชำระคืนเงินต้น	สกุลเงิน	2557		2556	
				ยอดชำระหนี้	บาท	ยอดชำระหนี้	บาท
1) เงินกู้ยืมตามสัญญาเงินกู้ ลงวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2555	อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี	1 พฤศจิกายน 2559 และ 1 พฤศจิกายน 2560	บาท	2,500,000,000	-	2,500,000,000	
2) เงินกู้ยืมตามสัญญาเงินกู้ ลงวันที่ 20 มิถุนายน 2554	LIBOR + อัตราดอกเบี้ย	15 กรกฎาคม 2558	ดอลลาร์สหรัฐ	65,737,000	65,737,000	2,165,994,708	
3) เงินกู้ยืมตามสัญญาเงินกู้ ลงวันที่ 27 มิถุนายน 2554	LIBOR + อัตราดอกเบี้ย	15 กรกฎาคม 2558	ดอลลาร์สหรัฐ	66,670,000	66,670,000	2,196,736,498	
4) เงินกู้ยืมตามสัญญาเงินกู้ ลงวันที่ 28 มิถุนายน 2554	LIBOR + อัตราดอกเบี้ย	15 ธันวาคม 2557 และ 15 ธันวาคม 2559	ดอลลาร์สหรัฐ	99,465,000	33,340,000	99,465,000	3,277,312,071
5) เงินกู้ยืมตามสัญญาเงินกู้ ลงวันที่ 31 มกราคม 2554	LIBOR + อัตราดอกเบี้ย	6 กุมภาพันธ์ 2559	ดอลลาร์สหรัฐ	46,357,616	46,357,616	1,527,455,629	
6) เงินกู้ยืมตามสัญญาเงินกู้ ลงวันที่ 24 ธันวาคม 2553	THBFX + อัตราดอกเบี้ย	6 กุมภาพันธ์ 2559	บาท	1,600,000,000	-	1,600,000,000	
7) เงินกู้ยืมตามสัญญาเงินกู้ ลงวันที่ 13 พฤษภาคม 2553	อัตราดอกเบี้ย	30 มิถุนายน 2557	บาท	1,000,000,000	-	1,000,000,000	
8) เงินกู้ยืมตามสัญญาเงินกู้ ลงวันที่ 1 มิถุนายน 2553	อัตราดอกเบี้ย	30 มิถุนายน 2557 และ 31 ธันวาคม 2557	บาท	2,000,000,000	-	2,000,000,000	
9) เงินกู้ยืมตามสัญญาเงินกู้ ลงวันที่ 7 พฤษภาคม 2553	อัตราดอกเบี้ย	30 มิถุนายน 2557 และ 30 ธันวาคม 2557	บาท	1,000,000,000	-	1,000,000,000	
รวมในงบการเงินเฉพาะกิจการ				11,123,462,567		17,267,498,906	
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีในงบการเงินเฉพาะกิจการ				(4,384,419,472)		(6,178,779,075)	
หัก				6,739,043,095		11,088,719,831	



(Handwritten signature)

บริษัทย่อย	อัตราดอกเบี้ย	วันที่ครบ กำหนดชำระเงิน	วงเงิน	2557	2556
		เงินต้น	ดอกเบี้ย ที่ได้รับ	บาท	บาท
บริษัท เอเชีย บริษัท แก๊ส-วัน จำกัด					
10) เงินกู้ยืมตามสัญญาเงินกู้ ลงวันที่ 9 ตุลาคม 2551					
- เงินกู้ยืมสกุลบาท	THBFIX + อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี	*	บาท	7,467,183,450	8,296,032,150
- เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐ	LIBOR + อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี	*	ดอลลาร์สหรัฐ	12,040,600,857	13,310,921,545
บริษัท โกลว์ ไลน์ จำกัด					
11) เงินกู้ยืมจากธนาคารพาณิชย์ ในต่างประเทศ	LIBOR + อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี	15 มิถุนายน 2549 - 15 มิถุนายน 2561	ดอลลาร์สหรัฐ	217,666,655	2,962,030,082
12) เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน ในต่างประเทศ (Tranche EIB)	อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี	15 มิถุนายน 2546 - 15 มิถุนายน 2557	ดอลลาร์สหรัฐ	61,500,000	92,098,696
บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด					
13) เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน หลายแห่งร่วมกัน					
- Tranche A	MLR + อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี	30 มิถุนายน 2546 - 31 ธันวาคม 2562	บาท	398,925,000	471,825,000
- Tranche B	LIBOR + อัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี	30 มิถุนายน 2546 - 31 ธันวาคม 2562	ดอลลาร์สหรัฐ	22,605,750	26,736,750
รวมเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัทย่อย					
รวมโครงการเงินรวม				22,994,345,471	26,010,236,493
หัก เงินกู้ยืมระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปีในงบการเงินรวม				34,117,808,038	43,277,735,399
				(7,467,033,964)	(9,269,195,733)
				26,650,774,074	34,008,539,666

* ดูรายละเอียดแบบที่ตาราง



ee

เงินกู้ยืมของบริษัท

เงินกู้ยืมทั้งหมดของบริษัทกับสถาบันการเงินหลายแห่งค้ำประกัน โดยบริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด และบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด สัญญาเงินกู้ได้กำหนดข้อปฏิบัติและข้อจำกัด บางประการ ได้แก่ การดำรงมูลค่าของสินทรัพย์ที่มีตัวตนที่เป็นส่วนของผู้ถือหุ้น การดำรงอัตราส่วนของหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น และการดำรงอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้

เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐฯทั้งหมดของบริษัท ได้ถูกแลกเปลี่ยนเป็นเงินกู้ยืมสกุลบาท ด้วยอัตราดอกเบี้ยคงที่ภายใต้สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย (ดูหมายเหตุข้อ 30.2.1 และข้อ 30.3)

นอกจากนี้ บริษัทได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ยืมในข้อ 6) (ดูหมายเหตุข้อ 30.3)

เงินกู้ยืมของบริษัทย่อย

บริษัท เก็ค โค-วัน จำกัด

เมื่อวันที่ 9 ตุลาคม 2551 บริษัท เก็ค โค-วัน จำกัด ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้กับสถาบันการเงินกลุ่มหนึ่ง สำหรับโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงขนาด 660 เมกกะวัตต์แห่งใหม่ เงินกู้ยืมดังกล่าวประกอบด้วย

- เงินกู้ยืมสกุลบาทจำนวน 9,960 ล้านบาท คิดดอกเบี้ยในอัตรา THBFIX บวกด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปี มีกำหนดจ่ายคืนเงินต้นทุกหกเดือนจำนวน 33 งวด ในสัดส่วนตามที่ระบุในสัญญาเริ่มตั้งแต่วันที่ครบกำหนด 12 เดือนนับจากวันที่โครงการเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์
- เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐฯจำนวน 460 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ คิดดอกเบี้ยในอัตรา LIBOR บวกด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปี มีกำหนดจ่ายคืนเงินต้นทุกหกเดือนจำนวน 33 งวด ในสัดส่วนตามที่ระบุในสัญญาเริ่มตั้งแต่วันที่ครบกำหนด 12 เดือนนับจากวันที่โครงการเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์

ในกรณีที่เกิดเหตุการณ์ภาวะผันผวนในตลาด อัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมข้างต้นจะกำหนดจากต้นทุนของเงินกู้ยืมบวกด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปี

เงินกู้ยืมทั้งหมดของ บริษัท เก็ค โค-วัน จำกัด มีการค้ำประกันโดยการจดจำนองสิ่งปลูกสร้างและจำหน่ายเครื่องจักร บัญชีเงินฝากธนาคารส่วนใหญ่ และหุ้นทั้งหมดของบริษัท เก็ค โค-วัน จำกัด และการโอนสิทธิประโยชน์และการระดมทุนทั้งหมดภายใต้สัญญาต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง กับ โครงการ โรงไฟฟ้า



นอกจากนี้การจ่ายเงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐฯ และสกุลเงินบาทตามบัญชีเงินสำรองเพื่อการชำระหนี้ (Debt Service Reserve Account) ได้มีการค้ำประกันโดยบริษัทในวงเงินค้ำประกันไม่เกินร้อยละ 65 ของเงินกู้ยืม ที่ถึงกำหนดชำระ

สัญญาเงินกู้ได้กำหนดข้อปฏิบัติและข้อจำกัดบางประการ ได้แก่ การดำรงอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ วันที่โครงการเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ และการดำรงปริมาณการจัดเก็บถ่านหิน

บริษัท เติคโ-วัน จำกัด ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ยืมทั้งหมดดังกล่าว (ดูหมายเหตุข้อ 30.3)

บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด

เงินกู้ยืมทั้งหมดของบริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด มีการค้ำประกันโดยการจดจำนองที่ดินและสิ่งปลูกสร้าง และจำหน่ายเครื่องจักร อุปกรณ์ทั้งหมด เงินฝากสถาบันการเงินและเงินลงทุนชั่วคราว และการโอนสิทธิประโยชน์และภาระผูกพันทั้งหมดภายใต้สัญญาต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับโครงการ นอกจากนี้เงินกู้ยืมดังกล่าว ยังมีการค้ำประกันโดยการจดจำนำหุ้นทั้งหมดของบริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด ซึ่งถือโดยบริษัท โกลว์ จำกัด ร้อยละ 95 และผู้ถือหุ้นอื่นร้อยละ 5

สัญญาเงินกู้ได้กำหนดข้อปฏิบัติและข้อจำกัดบางประการ เช่น การดำรงอัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น การดำรงอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้และระยะเวลาการก่อสร้างแล้วเสร็จของ โครงการ โรงไฟฟ้า

สำหรับเงินกู้ยืมในข้อ 11 เมื่อวันที่ 1 มีนาคม 2549 บริษัท ได้ทำสัญญาค้ำประกันเงินสำรองเพื่อการชำระหนี้ สกุลดอลลาร์สหรัฐฯ (Dollar Debt Service Reserve Guarantee) กับตัวแทนหลักประกันในต่างประเทศ (Offshore Collateral Agent) ซึ่งเป็นตัวแทนของเจ้าหนี้เงินกู้ของบริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด เพื่อค้ำประกันให้มีการจ่ายเงินกู้ (Accrual Scheduled Debt Service) เมื่อครบกำหนด ทั้งนี้จำนวนวงเงินค้ำประกันดังกล่าวไม่เกินร้อยละ 50 ของจำนวนเงินฝากในบัญชีเงินสำรองเพื่อการชำระหนี้ (Relevant Debt Service Reserve Account) ของบริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด ณ วันครบกำหนดชำระหนี้

บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ยืมในข้อ 11) (ดูหมายเหตุ ข้อ 30.3)



[Handwritten signature]

บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด

เงินกู้ยืมดังกล่าวเป็นเงินกู้ยืมที่ได้รับจากสถาบันการเงินหลายแห่งในประเทศไทยภายใต้สัญญาเงินกู้ลงวันที่ 18 ธันวาคม 2545 และสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมลงวันที่ 27 ธันวาคม 2550 เงินกู้ยืมมีกำหนดจ่ายคืนทุกงวดหกเดือน เริ่มตั้งแต่วันที่ 30 มิถุนายน 2546 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2562 เงินกู้ Tranche A คิดดอกเบี้ยในอัตรา MLR บวกด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปี นับจากปี 2551 ถึงปี 2555 และอัตรา MLR บวกด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปีอีก อัตรานี้นับจากปี 2556 เป็นต้นไป ส่วนเงินกู้ยืม Tranche B คิดดอกเบี้ยในอัตรา LIBOR บวกด้วยอัตราร้อยละ คงที่ต่อปีนับจากปี 2551 ถึงปี 2555 และอัตรา LIBOR บวกด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปีอีกอัตรานี้นับจาก ปี 2556 เป็นต้นไป โดยเงินกู้ยืมทั้งหมดได้ถูกชำระคืนก่อนครบกำหนด เมื่อวันที่ 30 มกราคม 2558 (ดูหมายเหตุข้อ 34)

เงินกู้ยืมทั้งหมดของบริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด มีการค้ำประกันโดยการจดจำนองสิ่งปลูกสร้างและจำหน่าย เครื่องจักร อุปกรณ์ บัญชีเงินฝากธนาคารทั้งหมด หุ่นทั้งหมดของบริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด ที่ถือโดย บริษัท โกลว์ จำกัด และบริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด รวมทั้งการโอนสิทธิประโยชน์และภาระผูกพันทั้งหมด ภายใต้สัญญาต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับโครงการโรงไฟฟ้า

สัญญาเงินกู้ได้กำหนดข้อปฏิบัติและข้อจำกัดบางประการในการดำรงอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยสำหรับเงินกู้ยืม Tranche B (ดูหมายเหตุข้อ 30.3)



[Handwritten signature]

[Handwritten initials]

20. **หุ้นกู้**

หุ้นกู้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	<u>งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ</u>	
	<u>2557</u>	<u>2556</u>
หุ้นกู้ ครั้งที่ 1/2555	1,500,000,000	1,500,000,000
หัก ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้รอตัดบัญชี	(3,125,647)	(3,931,910)
หุ้นกู้ ครั้งที่ 1/2554	5,555,000,000	5,555,000,000
หัก ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้รอตัดบัญชี	(9,082,609)	(10,444,067)
หุ้นกู้ ครั้งที่ 1/2553	1,000,000,000	1,000,000,000
หัก ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้รอตัดบัญชี	(614,738)	(888,038)
หุ้นกู้ ครั้งที่ 2/2553	5,000,000,000	5,000,000,000
หัก ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้รอตัดบัญชี	(4,356,060)	(5,487,724)
หุ้นกู้ ครั้งที่ 1/2551	4,000,000,000	4,000,000,000
หัก ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้รอตัดบัญชี	(3,107,011)	(4,627,808)
หุ้นกู้ ครั้งที่ 1/2550	2,000,000,000	2,000,000,000
หัก ค่าใช้จ่ายในการออกหุ้นกู้รอตัดบัญชี	(1,911,465)	(2,711,562)
	<u>19,032,802,470</u>	<u>19,026,908,891</u>
หัก หุ้นกู้ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	<u>(1,499,699,737)</u>	<u>-</u>
	<u>17,533,102,733</u>	<u>19,026,908,891</u>

หุ้นกู้ทั้งหมดข้างต้นค้ำประกันโดยบริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด และได้กำหนดข้อปฏิบัติและข้อจำกัดบางประการได้แก่ การดำรงมูลค่าของสินทรัพย์ที่มีตัวตนที่เป็นส่วนของผู้ถือหุ้น การดำรงอัตราส่วนหนี้สินสุทธิต่อส่วนของผู้ถือหุ้น และการดำรงอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้

หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2555

เมื่อวันที่ 15 พฤศจิกายน 2555 บริษัทได้ออกหุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ มีประกัน และมีผู้แทนผู้ถือหุ้นจำนวน 1,500,000 หน่วย มูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท คิดเป็นมูลค่ารวม 1,500 ล้านบาท หุ้นกู้มีอายุ 6 ปี โดยจะครบกำหนดไถ่ถอนในวันที่ 15 พฤศจิกายน 2561 และมีอัตราดอกเบี้ยหน้าตัวร้อยละต่อปี จ่ายชำระทุกหกเดือนเริ่มตั้งแต่วันที่ 15 พฤษภาคม 2556



(Handwritten signature)

(Handwritten signature)

หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2554

เมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2554 บริษัทได้ออกหุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ มีประกันและมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จำนวน 5,555,000 หน่วย มูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท คิดเป็นมูลค่ารวม 5,555 ล้านบาท หุ้นกู้มีอายุ 10 ปี โดยจะครบกำหนดไถ่ถอนในวันที่ 31 สิงหาคม 2564 และมีอัตราดอกเบี้ยหน้าค้ำร้อยละคงที่ต่อปี จ่ายชำระทุกหกเดือนเริ่มตั้งแต่วันที่ 29 กุมภาพันธ์ 2555

หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2553 และครั้งที่ 2/2553

เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2553 บริษัทได้ออกหุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ มีประกันและมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จำนวน 1,000,000 หน่วย มูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท คิดเป็นมูลค่ารวม 1,000 ล้านบาท (หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2553) หุ้นกู้มีอายุ 7 ปี โดยจะครบกำหนดไถ่ถอนในวันที่ 31 มีนาคม 2560 และมีอัตราดอกเบี้ยหน้าค้ำร้อยละคงที่ต่อปี จ่ายชำระทุกหกเดือนเริ่มตั้งแต่วันที่ 30 กันยายน 2553

เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2553 บริษัทได้ออกหุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ มีประกันและมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จำนวน 8,000,000 หน่วย มูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท คิดเป็นมูลค่ารวม 8,000 ล้านบาท (หุ้นกู้ครั้งที่ 2/2553) หุ้นกู้มีอัตราดอกเบี้ยหน้าค้ำร้อยละคงที่ต่อปี จ่ายชำระทุกหกเดือนเริ่มตั้งแต่วันที่ 8 ตุลาคม 2553 หุ้นกู้ดังกล่าวมีอายุดังต่อไปนี้

<u>หุ้นกู้ครั้งที่ 2/2553</u>	<u>จำนวนเงิน (พันบาท)</u>	<u>วันครบกำหนดไถ่ถอน</u>
ชุดที่ 1	3,000,000	8 ธันวาคม 2555 (ไถ่ถอนแล้ว)
ชุดที่ 2	1,600,000	8 ตุลาคม 2560
ชุดที่ 3	2,000,000	8 เมษายน 2562
ชุดที่ 4	1,400,000	8 ตุลาคม 2562

หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2551

เมื่อวันที่ 5 มิถุนายน 2551 บริษัทได้ออกหุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ มีประกันและมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จำนวน 4,000,000 หน่วย มูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท คิดเป็นมูลค่ารวม 4,000 ล้านบาท โดยเสนอขายให้แก่ผู้ลงทุนสถาบันและผู้ลงทุนรายใหญ่เท่านั้น หุ้นกู้ดังกล่าวประกอบด้วย

- ชุดที่ 1 จำนวน 1,500,000 หน่วย มีอายุ 7 ปี ครบกำหนดไถ่ถอนในวันที่ 5 มิถุนายน 2558 และมีอัตราดอกเบี้ยหน้าค้ำร้อยละคงที่ต่อปีโดยจ่ายชำระปีละ 2 ครั้งเริ่มตั้งแต่วันที่ 5 ธันวาคม 2551
- ชุดที่ 2 จำนวน 2,500,000 หน่วย มีอายุ 10 ปี ครบกำหนดไถ่ถอนในวันที่ 5 มิถุนายน 2561 และมีอัตราดอกเบี้ยหน้าค้ำร้อยละคงที่ต่อปีโดยจ่ายชำระปีละ 2 ครั้งเริ่มตั้งแต่วันที่ 5 ธันวาคม 2551



หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2550

เมื่อวันที่ 21 พฤษภาคม 2550 บริษัทได้ออกหุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ มีประกันและมีผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้จำนวน 2,000,000 หน่วย มูลค่าที่ตราไว้หน่วยละ 1,000 บาท คิดเป็นมูลค่ารวม 2,000 ล้านบาท โดยเสนอขายให้แก่ผู้ลงทุนสถาบันและผู้ลงทุนรายใหญ่เท่านั้น หุ้นกู้มีอายุ 10 ปี โดยจะครบกำหนดได้ก่อนในวันที่ 21 พฤษภาคม 2560 และมีอัตราดอกเบี้ยคงที่ต่อปี จ่ายชำระทุกหกเดือนเริ่มตั้งแต่วันที่ 21 พฤศจิกายน 2550

21. ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี/ ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

รายการเคลื่อนไหวของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในระหว่างปี มีดังนี้

	งบการเงินรวม				หน่วย : บาท
	ยอดคงเหลือ	รายการที่รับรู้ใน		ยอดคงเหลือ	
	ณ วันที่	กำไรขาดทุน		ณ วันที่	
	31 ธันวาคม	เพิ่มขึ้น	ใช้ประโยชน์	31 ธันวาคม	
	2556			2557	
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี					
ถูกหักตามสัญญาเช่าการเงิน	-	112,420,054	-	-	112,420,054
ผลต่างของค่าเสื่อมราคา	192,066,124	45,097,171	(26,711,736)	-	210,451,559
ประมาณการหนี้สิน	62,480,617	24,079,849	(5,452,599)	(214,988)	80,892,879
สินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	7,110,036	-	(28,831)	-	7,081,205
ขาดทุนสะสมทางภาษียกมา	10,648,103	-	(138,346)	-	10,509,757
รวม	272,304,880	181,597,074	(32,331,512)	(214,988)	421,355,454
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี					
ถูกหักตามสัญญาเช่าการเงิน	-	75,223,158	(75,223,158)	-	-
ผลต่างของค่าเสื่อมราคา	899,468,561	117,488,551	-	-	1,016,957,112
ค่าใช้จ่ายรอตัดบัญชี	31,999,613	-	(4,327,483)	-	27,672,130
รวม	931,468,174	192,711,709	(79,550,641)	-	1,044,629,242



(Handwritten signatures)

หน่วย : บาท

	งบการเงินรวม			ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555
	ยอดคงเหลือ	เพิ่มขึ้น	ใช้ประโยชน์	
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555			
สินทรัพย์ภายใต้การควบคุม				
ผลต่างของค่าเสื่อมราคา	237,019,381	43,128,740	(88,081,997)	192,066,124
ประมาณการหนี้สิน	52,015,476	15,374,333	(4,909,192)	62,480,617
สินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าทางการเงิน	7,039,148	70,888	-	7,110,036
ขาดทุนสะสมทางภาษียกมา	13,660,273	10,677,420	(13,689,590)	10,648,103
รวม	309,734,278	69,251,381	(106,680,779)	272,304,880
หนี้สินภายใต้การควบคุม				
ผลต่างของค่าเสื่อมราคา	788,137,816	111,330,745	-	899,468,561
ค่าใช้จ่ายรอตัดบัญชี	36,551,533	-	(4,551,920)	31,999,613
รวม	824,689,349	111,330,745	(4,551,920)	931,468,174

หน่วย : บาท

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	รายการที่รับรู้		ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	
		กำไรขาดทุน เพิ่มขึ้น	กำไร ใช้ประโยชน์ เบ็ดเสร็จอื่น		
สินทรัพย์ภายใต้การควบคุม					
ประมาณการหนี้สิน	15,221,880	2,703,038	(206,932)	(214,988)	17,502,998
รวม	15,221,880	2,703,038	(206,932)	(214,988)	17,502,998
หนี้สินภายใต้การควบคุม					
ผลต่างของค่าเสื่อมราคา	314,168,489	20,428,707	-	-	334,597,196
ค่าใช้จ่ายรอตัดบัญชี	11,750,637	-	(4,327,483)	-	7,423,154
รวม	325,919,126	20,428,707	(4,327,483)	-	342,020,350



(Handwritten signatures)

	หน่วย : บาท			
	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2555	เพิ่มขึ้น	ใช้ประโยชน์	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556
สินทรัพย์ถาวร				
สินทรัพย์ถาวร				
มูลค่าเสื่อมราคา				
รวม				
หนี้สิน				
หนี้สินระยะยาว				
มูลค่าเสื่อมราคา				
รวม				

การกระทบยอดค่าใช้จ่ายถาวรสินทรัพย์ได้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	หน่วย : บาท	
	2557	2556
กำไรทางบัญชีก่อนภาษีเงินได้	11,841,041,577	8,918,136,344
รายการผลแตกต่างถาวร	276,750,666	97,693,368
รายการผลแตกต่างชั่วคราว	294,323,881	(627,754,852)
การใช้ประโยชน์ของขาดทุนสะสมทางภาษียกมา	-	(221,442,895)
กำไรที่ได้รับยกเว้นภาษี	(7,149,154,461)	(3,750,391,645)
กำไรทางภาษี	5,262,961,663	4,416,240,320
ภาษีเงินได้ในปัจจุบันที่ต้องชำระ		
- อัตราภาษีเงินได้ในประเทศ (20%)	940,136,482	874,162,568
- อัตราภาษีเงินได้ต่างประเทศ (15%)	84,341,888	6,814,122
ผลกระทบต่อภาษีเงินได้ซึ่งเกิดจาก :		
รายการผลแตกต่างชั่วคราว		
ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน	(112,420,054)	-
ผลต่างของค่าเสื่อมราคา	99,103,116	156,284,002
ประมาณการหนี้สิน	(18,627,250)	(10,465,141)
สินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าทางการเงิน	28,831	(70,888)
ขาดทุนสะสมทางภาษียกมา	138,346	3,012,170
ค่าใช้จ่ายรอตัดบัญชี	(4,327,483)	(4,551,920)
	(36,104,494)	144,208,223
ผลปรับปรุงภาษีเงินได้จากปีก่อน	16,867,336	6,126,907
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	1,005,241,212	1,031,311,820



[Handwritten signature]

หน่วย : บาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ

	<u>2557</u>	<u>2556</u>
กำไรทางบัญชีก่อนภาษีเงินได้	4,826,175,118	5,135,383,680
รายการผลแตกต่างถาวร	(1,469,935,058)	(1,783,880,771)
รายการผลแตกต่างชั่วคราว	(30,276,227)	(56,439,921)
กำไรที่ได้รับยกเว้นภาษี	(2,145,750,572)	(2,097,098,310)
กำไรทางภาษี	<u>1,180,213,261</u>	<u>1,197,964,678</u>
ภาษีเงินได้ในปัจจุบันที่ต้องชำระ (อัตราภาษี : 20%)	236,042,653	239,592,936
ผลกระทบต่อภาษีเงินได้ซึ่งเกิดจาก :		
รายการผลแตกต่างชั่วคราว		
ประมาณการหนี้สิน	(2,496,106)	(2,013,016)
ผลต่างของค่าเสื่อมราคา	20,428,707	26,771,964
ค่าใช้จ่ายรอตัดบัญชี	(4,327,483)	(4,551,920)
	<u>13,605,118</u>	<u>20,207,028</u>
ผลปรับปรุงภาษีเงินได้จากปีก่อน	8,435,504	1,676,582
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	<u>258,083,275</u>	<u>261,476,546</u>

ตามที่ระบุในสัญญา Supplemental Agreement of the Build Operate and Transfer Agreement (“BOT”) ลงวันที่ 18 ธันวาคม 2544 กับรัฐบาลของสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด ได้รับสิทธิประโยชน์ทางภาษีเงินได้นับจากปีปฏิทินของวันที่เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ คือวันที่ 3 กันยายน 2542 ดังนี้

ระยะเวลา	อัตราภาษีร้อยละของกำไรสุทธิ
- 5 ปีแรก (3 กันยายน 2542 - 31 ธันวาคม 2546)	0
- 7 ปี ถัดไป (1 มกราคม 2547 - 31 ธันวาคม 2553)	3.5
- 2 ปี ถัดไป (1 มกราคม 2554 - 31 ธันวาคม 2555)	6.5
- หลังจาก 1 มกราคม 2556 เป็นต้นไป	15



(Handwritten signatures)

22. ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

บริษัทและบริษัทย่อยมีโครงการผลประโยชน์ของพนักงานหลังจากออกจากงานตามพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงานไทยซึ่งจัดเป็นโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ที่ไม่ได้จัดให้มีกองทุน

จำนวนที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงานสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	21,050,383	10,298,381	1,229,188	1,170,981
ต้นทุนดอกเบี้ย	5,216,233	4,009,127	659,608	565,905
รวม	<u>26,266,616</u>	<u>14,307,508</u>	<u>1,888,796</u>	<u>1,736,886</u>

หน่วย : บาท

การเปลี่ยนแปลงมูลค่าปัจจุบันของภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงานสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
มูลค่าปัจจุบันของภาวะผูกพัน				
ผลประโยชน์พนักงานต้นปี	111,286,297	96,978,789	16,247,266	14,510,380
ผลกำไรจากการประมาณการ				
ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(1,256,242)	-	(1,256,242)	-
ผลประโยชน์จ่าย	(583,639)	-	-	-
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	21,050,383	10,298,381	1,229,188	1,170,981
ต้นทุนดอกเบี้ย	5,216,233	4,009,127	659,608	565,905
มูลค่าปัจจุบันของภาวะผูกพัน				
ผลประโยชน์พนักงานปลายปี	<u>135,713,032</u>	<u>111,286,297</u>	<u>16,879,820</u>	<u>16,247,266</u>

หน่วย : บาท



[Handwritten signature]

ข้อสมมติฐานในการประมาณการตามหลักการคณิตศาสตร์ ประกันภัยที่สำคัญที่ใช้ในการคำนวณภาระผูกพัน ผลประโยชน์พนักงานข้างต้น มีดังต่อไปนี้

	<u>งบการเงินรวมและ</u>	
	<u>งบการเงินเฉพาะกิจการ</u>	
	<u>2557</u>	<u>2556</u>
อัตราคิคลด	4.4%	3.9 - 4.0%
อัตราเงินเฟ้อ	3.0%	3.0 - 3.5%
อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือน	6.0 - 7.5%	6.0 - 7.5%
อัตราการหมุนเวียนของพนักงาน	0.0 - 8.0%	0.0 - 8.0%

23. **ทุนสำรองตามกฎหมาย**

23.1 เพื่อให้เป็นไปตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 บริษัทจะต้องจัดสรรกำไรสุทธิ ประจำปีส่วนหนึ่งไว้เป็นทุนสำรองตามกฎหมายไม่น้อยกว่าร้อยละห้าของกำไรสุทธิประจำปี หักด้วยยอดขาดทุนสะสมกมา (ถ้ามี) จนกว่าทุนสำรองนี้จะมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละสิบ ของทุนจดทะเบียนและทุนสำรองนี้จะนำมาจัดสรรปันผลไม่ได้

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 บริษัทได้มีการจัดสรรกำไรสุทธิไว้เป็นทุนสำรองตามกฎหมาย เต็มจำนวนแล้ว

23.2 ตามประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ทุกคราวที่จ่ายเงินปันผล บริษัทต้องจัดสรรเงินไว้เป็นทุนสำรองอย่างน้อยหนึ่งในสี่สิบส่วนของจำนวนผลกำไรซึ่งบริษัทย่อยได้รับจากกิจการของ บริษัทนั้น จนกว่าทุนสำรองนั้นจะมีจำนวนถึงหนึ่งในสิบของจำนวนทุนของบริษัทย่อย ทุนสำรองนี้ จะนำมาจัดสรรปันผลไม่ได้

24. **เงินปันผลจ่าย**

เมื่อวันที่ 14 สิงหาคม 2557 ที่ประชุมคณะกรรมการของบริษัทได้มีมติอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลระหว่างกาล จากกำไรสำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2557 ในอัตราหุ้นละ 1.1 บาท เป็นจำนวนเงินรวม 1,609.2 ล้านบาท บริษัทได้จ่ายเงินปันผลดังกล่าวเมื่อวันที่ 12 กันยายน 2557

เมื่อวันที่ 21 เมษายน 2557 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีของบริษัทได้มีมติอนุมัติให้จ่ายเงินปันผล ประจำปี 2556 ในอัตราหุ้นละ 2.755 บาท เป็นจำนวนเงินรวม 4,030.2 ล้านบาท เงินปันผลดังกล่าว ประกอบด้วยเงินปันผลระหว่างกาลอัตราหุ้นละ 0.851 บาท จำนวนเงินรวม 1,244.9 ล้านบาท ซึ่งได้จ่าย แล้วเมื่อวันที่ 5 กันยายน 2556 และเงินปันผลจ่ายเพิ่มเติมอัตราหุ้นละ 1.904 บาท จำนวนเงินรวม 2,785.3 ล้านบาท ซึ่งได้จ่ายเมื่อวันที่ 20 พฤษภาคม 2557

25. รายการบัญชีกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บริษัทมีรายการบัญชีที่เกิดขึ้นกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน โดยมีผู้ถือหุ้นกลุ่มเดียวกันหรือมีการรวมกัน ซึ่งเป็นรายการตามปกติธุรกิจและเป็นไปตามข้อตกลงร่วมกันระหว่างบริษัทกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ยอดคงเหลือและรายการบัญชีที่สำคัญระหว่างบริษัทกับกิจการที่เกี่ยวข้องกันมีดังนี้

หน่วย : บาท

ประเภทรายการ/ชื่อบริษัท	ความสัมพันธ์	ณ วันที่ 31 ธันวาคม			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2557	2556	2557	2556
ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	150,293,493	-
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	239,348,046	97,743,548
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	91,123,085	8,267,902
บริษัท เก็ด โค-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	2,983,109	2,202,264
		-	-	<u>483,747,733</u>	<u>108,213,714</u>
เงินตรงจ่ายแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	434,638	1,446,699
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	347,937	26,248
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	638,035	630,546
บริษัท เก็ด โค-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	14,236,231	51,731
International Power S.A.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	12,656	12,656	-	-
บริษัท ซิดีเอฟ ซูเอซ เอ็นเนอจี้ เอเชีย จำกัด	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	354,803	2,439,768	-	-
Electrabel S.A.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	174,802	174,802	-	-
International Power Plc.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	8,760,023	2,202,321	-	-
International Power Ltd.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	224,872	-	-	-
GDF Suez Energy Middle East, Turkey & Africa	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	104,839	-	-	-
Meenakshi Energy Pvt. Ltd.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	124,670	-	-	-
		<u>9,756,665</u>	<u>4,829,547</u>	<u>15,656,841</u>	<u>2,155,224</u>
ดอกเบี้ยค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	-	19,520
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	6,222,266	5,676,575
บริษัท โกลว์ ไอพีที 2 โฮลดิ้ง จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	1,938,000	27,291,986
บริษัท โกลว์ จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	257,284	277,051
		-	-	<u>8,417,550</u>	<u>33,265,132</u>
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	-	30,000,000
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	784,000,000	354,000,000
บริษัท โกลว์ ไอพีที 2 โฮลดิ้ง จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	876,000,000	3,065,099,950
บริษัท โกลว์ จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	22,724,400	22,724,400
		-	-	<u>1,682,724,400</u>	<u>3,471,824,350</u>

หน่วย : บาท

ประเภทรายการ/ชื่อบริษัท	ความสัมพันธ์	ณ วันที่ 31 ธันวาคม			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2557	2556	2557	2556
เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัท โกลว์ เอสทีที 11 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	3,522,600,000	4,677,000,000
		-	-	3,522,600,000	4,677,000,000
สิทธิการใช้โครงสร้างสำหรับวางท่อรอดัดบัญชี (ซึ่งบันทึกเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์ไม่มีตัวตน)					
บริษัท โกลว์ เอสทีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	81,013,073	85,662,408
		-	-	81,013,073	85,662,408
ค่าใช้จ่ายรอดัดบัญชีอื่น (ซึ่งบันทึกเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์ไม่มีหมุนเวียนอื่น)					
บริษัท โกลว์ เอสทีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	33,340,763	34,733,460
บริษัท เกิดไต้-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	17,493,411	18,296,163
		-	-	50,834,174	53,029,623
เจ้าหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัท โกลว์ เอสทีที 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	(2,175)	-
บริษัท โกลว์ เอสทีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	70,590,656	655,938
บริษัท โกลว์ เอสทีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	185,254,785	216,132,228
		-	-	255,843,266	216,788,166
เงินตรรองจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัท โกลว์ เอสทีที 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	122,193	77,755
บริษัท โกลว์ เอสทีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	5,918,575	2,195,001
บริษัท โกลว์ เอสทีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	626,279	1,257,496
บริษัท โกลว์ จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	47,092,840	35,445,895
บริษัท โกลว์ ไอทีที จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	-	143,303
บริษัท โกลว์ เอสทีที 11 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	-	808
บริษัท เกิดไต้-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	6,179	-
International Power S.A.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	20,084,595	18,384,919	6,206,117	6,477,251
Tractebel Engineering Limited	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	1,768,862	-	1,768,862
GDF Suez Energy International Global Development B.V. (เดิมชื่อ GDF Suez Energy Asia, Turkey & Southern Africa B.V.)	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	8,354,500	8,354,500	8,354,500	8,354,500
บริษัท จีดีเอฟ ซูเอซ เอ็นเนอจี เอเชีย จำกัด	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	2,134,064	130,619	2,105,008	97,987
		30,573,159	28,638,900	70,431,691	55,818,858
เจ้าหนี้ค่าซื้อสินทรัพย์ถาวร					
บริษัท จีดีเอฟ ซูเอซ เอ็นเนอจี เอเชีย จำกัด	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	3,251,528	-	-
Sharepart S.C.R.L.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	294,794,554	-	-	-
		294,794,554	3,251,528	-	-

หน่วย : บาท

ประเภทรายการ/ชื่อบริษัท	ความสัมพันธ์	ณ วันที่ 31 ธันวาคม			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2557	2556	2557	2556
ดอกเบี้ยค้างจ่ายแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	654,577	-
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	6,298,292	-
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	1,177,808	68,973
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	588,206	-
		-	-	8,718,883	68,973
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	544,485,960	-
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	484,106,825	-
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	1,549,118,896	106,000,000
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	45,059,199	-
		-	-	2,622,770,880	106,000,000
เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน					
International Power S.A.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	1,497,151,791	1,537,453,684	-	-
		1,497,151,791	1,537,453,684	-	-
เงินรับล่วงหน้าจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของหนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น)					
บริษัท เก็ลโล่-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	213,875,733	223,664,403
		-	-	213,875,733	223,664,403

หน่วย : บาท

ประเภทรายการ/ชื่อบริษัท	ความสัมพันธ์	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม			
		งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2557	2556	2557	2556
ขาย					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	412,723,342	345,866,331
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	712,069,213	916,365,063
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	314,795,222	372,472,865
บริษัท เก็ลโล่-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	23,771,056	31,771,541
		-	-	1,463,358,833	1,666,475,800
ดอกเบี้ยรับ					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	507,534	-
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	226,438	8,931,735
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	-	51,013,699
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	231,406,681	263,832,055
บริษัท โกลว์ ไอพีที 2 โฮลดิ้ง จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	115,321,627	139,364,865
บริษัท โกลว์ จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	1,093,884	784,312
		-	-	348,556,164	463,926,666



หน่วย : บาท

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

ประเภทรายการ/ชื่อบริษัท	ความสัมพันธ์	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2557	2556	2557	2556
ค่าบริการรับ					
บริษัท เก็ด โต้-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	37,024,245	25,137,923
บริษัท จีดีเอฟ ซูเอซ เอ็นเนอจี เอเชีย จำกัด	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	2,514,091	4,080,156	-	-
		<u>2,514,091</u>	<u>4,080,156</u>	<u>37,024,245</u>	<u>25,137,923</u>
ขายอะไหล่					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	1,036,345	1,865,773
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	1,346,871	1,296,150
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	2,862,720	5,603,310
บริษัท โกลว์ ไอพีที จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	347,885	50,202
บริษัท เก็ด โต้-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	152,983	278,398
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	755,578	141,271
		<u>-</u>	<u>-</u>	<u>6,502,382</u>	<u>9,235,104</u>
ซื้อ					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	4,474,766	-
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	566,526,263	118,772,826
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	567,543,807	807,474,525
		<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1,138,544,836</u>	<u>926,247,351</u>
ค่าบริการจ่าย					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	198,491	433,515
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	10,267,595	10,267,595
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	34,248,265	36,403,368
บริษัท เก็ด โต้-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	802,753	802,753
International Power S.A.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	2,795,452	5,291,212	432,314	985,171
GDF Suez Energy International Global Development B.V. (เดิมชื่อ GDF Suez Energy Asia, Turkey & Southern Africa B.V.)	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	2,829,750	-	2,829,750
Tractebel Engineering Limited	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	2,101,990	3,728,786	2,101,990	3,728,786
บริษัท จีดีเอฟ ซูเอซ เอ็นเนอจี เอเชีย จำกัด	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	7,495,987	12,371,000	7,492,460	2,567,757
GDF Suez CC SCRL	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	772,989	-	772,989
International Power Plc.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	-	2,073,755	-	-
GDF SUEZ Energy Management Trading S.C.R.L.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	733,945	-	-	-
		<u>13,127,374</u>	<u>27,067,492</u>	<u>55,543,868</u>	<u>58,791,684</u>



[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

หน่วย : บาท

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม

ประเภทรายการ/ชื่อบริษัท	ความสัมพันธ์	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2557	2556	2557	2556
ค่าธรรมเนียมการจัดการจ่าย					
บริษัท โกลว์ จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	346,705,000	294,804,000
		-	-	346,705,000	294,804,000
ชื่ออะไหล่					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	754,476	112,279
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	2,769,446	894,188
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	5,688,188	4,207,491
บริษัท โกลว์ ไอพีที จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	866,122	134,095
บริษัท เก็ทไค้-วัน จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	3,130,964	591,167
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	155,880	26,663
		-	-	13,365,076	5,965,883
ชื่อถ่านหิน					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	988,249,287	1,180,451,506
GDF SUEZ Energy Management Trading S.C.R.L.	บริษัทที่เกี่ยวข้องกัน	225,146,004	-	-	-
		225,146,004	-	988,249,287	1,180,451,506
เงินปันผลรับ					
บริษัท โกลว์ จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	1,281,765,739	1,289,688,742
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	199,081,517	199,081,517
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	-	299,999,982
		-	-	1,480,847,256	1,788,770,241
ค่าตอบแทนผู้บริหาร					
ค่าตอบแทนผู้บริหาร (ผลประโยชน์พนักงานระยะสั้น)	ผู้บริหาร	250,663,803	206,196,122	-	-
		250,663,803	206,196,122	-	-
ดอกเบี้ยจ่าย					
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	11,206,622	1,000,000
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	8,321,155	917,808
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	21,817,158	68,973
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	บริษัทย่อย	-	-	2,681,007	-
		-	-	44,025,942	1,986,781

สัญญาการบริหารเงิน

เมื่อวันที่ 31 มกราคม 2557 บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด และบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด ได้เข้าร่วมการทำสัญญาการบริหารเงิน (cash pooling) กับบริษัทและธนาคารแห่งหนึ่งโดยสัญญาดังกล่าวกำหนดให้ธนาคารเป็นผู้ให้บริการการบริหารเงินระหว่างบริษัทกับบริษัทย่อยดังกล่าว เงินกู้ระหว่างบริษัทที่เกี่ยวข้องกันที่เกิดขึ้นภายใต้ cash pooling ดังกล่าว คิดดอกเบี้ยในอัตรา MLR ลบด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปี



นโยบายการกำหนดราคา

ดอกเบี้ยรับและดอกเบี้ยจ่ายได้กำหนดในอัตรา MLR ลบด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปี

เงินตรองกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ไม่มีการติดดอกเบี้ยระหว่างกัน

บริษัทและบริษัทที่เกี่ยวข้องกันกำหนดราคาซื้อขายไฟฟ้า ใอน้ำ และน้ำกับบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน โดยอิงจากราคาขายเฉลี่ยให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมของบริษัทและบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน

ค่าบริการรับและค่าบริการจ่ายได้กำหนดจำนวนเงินตามที่ระบุไว้ในสัญญา

ราคาซื้อขายอะไหล่และถ่านหินภายในกลุ่มบริษัท คำนวณจากต้นทุนบวกส่วนเพิ่ม

ราคาซื้อถ่านหินจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันได้กำหนดจำนวนเงินตามที่ระบุไว้ในสัญญา

ค่าธรรมเนียมการจัดการถูกกำหนดโดยคำนวณจากค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการให้บริการที่เกิดขึ้นจริงบวกส่วนเพิ่ม

ผู้บริหารทั้งหมดของกลุ่มบริษัทอยู่ภายใต้บริษัท โกลว์ จำกัด โดยค่าตอบแทนผู้บริหารดังกล่าวได้รวมอยู่ในค่าธรรมเนียมการจัดการที่คิดกับแต่ละบริษัท

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด (“GSPP2”)

เมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2555 บริษัท ได้ลงนามในสัญญาเงินให้กู้ยืมระยะสั้นเพื่อให้เงินกู้ในวงเงิน 500 ล้านบาท แก่ GSPP2 เงินกู้ติดดอกเบี้ยในอัตรา MLR ลบด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปีและมีกำหนดจ่ายคืนเมื่อทวงถาม

เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2557 GSPP2 ได้จ่ายคืนเงินกู้ยืมจำนวน 30 ล้านบาทซึ่งได้เบิกใช้เงินกู้ยืมเมื่อวันที่ 27 ธันวาคม 2556

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นและระยะยาวแก่บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด (“GSPP11”)

บริษัท ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ลงวันที่ 30 เมษายน 2555 และสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ 1 ลงวันที่ 22 พฤศจิกายน 2556 กับ GSPP11 เพื่อให้เงินกู้จำนวน 7,200 ล้านบาท เงินกู้ติดดอกเบี้ยในอัตรา MLR ลบด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปี และมียอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม ดังนี้

	วันครบกำหนดจ่ายคืน	วงเงิน	2557	หน่วย : บาท
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น				2556
Tranche B	ตามที่ตกลงกัน	1,200,000,000	784,000,000	354,000,000
เงินให้กู้ยืมระยะยาว				
Tranche A	31 สิงหาคม 2564	6,000,000,000	3,522,600,000	4,677,000,000
		7,200,000,000	4,306,600,000	5,031,000,000



GSPP11 ได้เบิกใช้เงินกู้ยืมเพิ่มสำหรับวงเงิน Tranche B จำนวน 100 ล้านบาท 230 ล้านบาท และ 100 ล้านบาท เมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2557 วันที่ 1 กันยายน 2557 และวันที่ 30 ตุลาคม 2557 ตามลำดับ

GSPP11 ได้ทยอยจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมก่อนครบกำหนดสำหรับ Tranche A จำนวน 1,154.4 ล้านบาท ในระหว่างปี 2557

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท โกลว์ ไอพีที 2 โฮลดิ้ง จำกัด (“GIPP2”)

บริษัทได้ลงนามในสัญญาเงินให้กู้ยืมระยะสั้นลงวันที่ 20 เมษายน 2555 และสัญญาแก้ไขเพิ่มเติม ลงวันที่ 20 มิถุนายน 2555 วันที่ 16 ตุลาคม 2555 และวันที่ 1 กรกฎาคม 2556 กับ GIPP2 เพื่อให้เงินกู้เป็นจำนวนไม่เกิน 3,500 ล้านบาท เงินกู้คิดดอกเบี้ยในอัตรา MLR ลบด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปีและมีกำหนดจ่ายคืนเมื่อทวงถาม

GIPP2 ได้เบิกใช้เงินกู้ยืมเพิ่มจำนวน 76 ล้านบาท 5 ล้านบาท 4 ล้านบาท และ 50 ล้านบาท เมื่อวันที่ 28 เมษายน 2557 วันที่ 30 พฤษภาคม 2557 วันที่ 29 สิงหาคม 2557 และวันที่ 28 ตุลาคม 2557 ตามลำดับ และจ่ายชำระคืนเงินกู้ยืมจำนวน 1,038.1 ล้านบาท และ 1,286 ล้านบาท เมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2557 และวันที่ 15 ธันวาคม 2557 ตามลำดับ

เงินกู้ดังกล่าวบางส่วนได้ถูกนำไปให้กู้ต่อแก่ GHECO1 ภายใต้สัญญา “The Equity Subscription and Retention Agreement” ลงวันที่ 9 ตุลาคม 2551 (ดูหมายเหตุข้อ 18)

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่บริษัท โกลว์ จำกัด (“GCO”)

บริษัทได้ลงนามในสัญญาเงินให้กู้ยืมระยะสั้นลงวันที่ 2 เมษายน 2556 และสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ 1 ลงวันที่ 10 มิถุนายน 2556 กับ GCO เพื่อให้เงินกู้เป็นจำนวนไม่เกิน 40 ล้านบาท เงินกู้คิดดอกเบี้ยในอัตรา MLR ลบด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปี และมีกำหนดจ่ายคืนเมื่อทวงถาม

เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

ยอดคงเหลือจำนวนเงิน 172.8 ล้านบาท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เป็นยอดเงินกู้ยืมระยะสั้นภายใต้สัญญาการบริหารเงิน (cash pooling) ข้างต้น

บริษัทได้เบิกใช้เงินกู้ยืมจำนวน 200 ล้านบาท 100 ล้านบาท 100 ล้านบาท และ 100 ล้านบาท จาก GSPP1 เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2557 วันที่ 30 กรกฎาคม 2557 วันที่ 10 กันยายน 2557 และวันที่ 30 ตุลาคม 2557 ตามลำดับ

บริษัทได้เบิกใช้เงินกู้ยืมจำนวน 200 ล้านบาท 100 ล้านบาท และ 150 ล้านบาทจาก GSPP2 เมื่อวันที่ 30 กรกฎาคม 2557 วันที่ 10 กันยายน 2557 และวันที่ 30 ธันวาคม 2557 ตามลำดับ



บริษัทได้จ่ายคืนเงินกู้ยืมจำนวน 106 ล้านบาท แก่ GSPP3 เมื่อวันที่ 15 มกราคม 2557 และได้เบิกใช้เงินกู้ยืมเพิ่มเติมจำนวน 400 ล้านบาท 300 ล้านบาท 200 ล้านบาท และ 600 ล้านบาทเมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2557 วันที่ 30 กรกฎาคม 2557 วันที่ 1 กันยายน 2557 และวันที่ 30 ธันวาคม 2557 ตามลำดับ

เงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

จำนวนดังกล่าวเป็นเงินกู้ยืมระยะยาวของบริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด ซึ่งได้รับจาก International Power S.A. ภายใต้สัญญา Supplemental Agreement on an Engineering Procurement Construction Contract Restructuring Agreement ลงวันที่ 1 สิงหาคม 2547 และสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมลงวันที่ 27 ธันวาคม 2550 เมื่อวันที่ 29 กรกฎาคม 2557 บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด ได้จ่ายคืนเงินกู้ยืมจำนวน 1.4 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ยอดเงินกู้ยืมระยะยาวคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีจำนวน 45,419,160 ดอลลาร์สหรัฐฯ และ 46,854,161 ดอลลาร์สหรัฐฯ ตามลำดับ เงินกู้ยืมนี้ปลอดดอกเบี้ยจนถึงเดือนธันวาคม 2557 และคิดดอกเบี้ยในอัตราร้อยละคงที่ต่อปีตั้งแต่เดือนมกราคม 2558 เป็นต้นไป โดยมีกำหนดจ่ายคืนขึ้นอยู่กับจำนวนเงินสดส่วนเกินภายใต้เงื่อนไขการจัดสรรเงินจนถึงวันสิ้นสุดสัญญา Build Operate and Transfer Agreement

สัญญาการใช้สาธารณูปโภคร่วมกัน (Shared Facilities Agreements)

GSPP2 GSPP3 และบริษัทได้ลงนามในสัญญาการใช้สาธารณูปโภคร่วมกัน (Shared Facilities Agreements) โดยจะจัดหาสาธารณูปโภคและอนุญาตให้บริษัท เก็คโค-วัน จำกัด ("GHECO1") ใช้สาธารณูปโภคดังกล่าวเพื่อการดำเนินงานโรงไฟฟ้าเป็นระยะเวลา 25 ปี เมื่อวันที่ 4 ธันวาคม 2551 GHECO1 ได้จ่ายค่าธรรมเนียมในการใช้สาธารณูปโภคร่วมกันดังกล่าวจำนวนรวม 1,253.8 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

<u>ชื่อบริษัท</u>	<u>วันที่ทำสัญญา</u>	<u>ค่าธรรมเนียม</u> (บาท)	<u>วันที่เริ่มต้นสัญญา</u> <u>การใช้สาธารณูปโภคร่วมกัน</u>
บริษัท	14 มีนาคม 2551	163,072,795	2 ตุลาคม 2553
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	14 มีนาคม 2551	28,955,184	4 มีนาคม 2554
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	21 มกราคม 2551	1,061,750,682	4 มีนาคม 2554
		<u>1,253,778,661</u>	

ค่าธรรมเนียมดังกล่าวได้ถูกบันทึกเป็นเงินรับล่วงหน้าในงบแสดงฐานะการเงิน และทยอยรับรู้เป็นรายได้ตามอายุของสัญญา

นอกจากนี้ GHECO1 จ่ายค่าธรรมเนียมรายปีให้แก่บริษัท GSPP2 และ GSPP3 ในจำนวนเงินตามที่ระบุไว้ในสัญญา



สัญญา Emission Credit Assignment Agreements

ในปี 2551 GSPP3 GHECO1 และบริษัท ได้ลงนามในสัญญา Emission Credit Assignment Agreements โดยค่าธรรมเนียมสำหรับค่าอุปกรณ์ที่ติดตั้งเพิ่มเพื่อลดมลพิษ (Emission reduction equipment) ได้มีการจ่ายแล้ว และได้บันทึกเป็นเงินรับล่วงหน้าในงบแสดงฐานะการเงิน และทยอยรับรู้เป็นรายได้ตามอายุของสัญญา รายละเอียดของสัญญามีดังนี้

<u>คู่สัญญา</u>	<u>วันที่ทำสัญญา</u>	<u>ค่าธรรมเนียม</u> <u>(ดอลลาร์สหรัฐฯ)</u>
บริษัท กับ GHECO1	20 สิงหาคม 2551	2,500,000
GSPP3 กับ GHECO1	20 สิงหาคม 2551	7,500,000
GSPP3 กับ บริษัท	1 เมษายน 2551	860,000

นอกจากนี้ GHECO1 และบริษัทจ่ายค่าธรรมเนียมรายปีในจำนวนเงินตามที่ระบุไว้ในสัญญา

26. การจัดการส่วนทุน

วัตถุประสงค์ของบริษัทและบริษัทย่อย (“กลุ่มบริษัท”) ในการจัดการส่วนทุน มีดังนี้

- รักษาความสามารถของกลุ่มบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง เพื่อให้กลุ่มบริษัทจะสามารถให้ผลตอบแทนแก่ผู้ถือหุ้นและประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสียอื่นๆ และ
- เพื่อให้ได้ผลตอบแทนที่เหมาะสมแก่ผู้ถือหุ้น กลุ่มบริษัทได้พิจารณาโครงการลงทุนอย่างระมัดระวังรอบคอบ โดยมีระดับความเสี่ยงที่เหมาะสม

กลุ่มบริษัทได้ดำเนินการบริหารระดับทุน โดยมีเป้าหมายในการรักษาระดับความน่าเชื่อถือของกลุ่มบริษัทไม่ต่ำกว่าระดับ A - ตามเกณฑ์การพิจารณาระดับความเชื่อถือของ TRIS RATING กลุ่มบริษัทได้กำหนดจำนวนทุนความสัดส่วนความเสี่ยง ทั้งนี้กลุ่มบริษัทจัดการโครงสร้างทุนโดยแบ่งการจัดการหาเงินทุนตามลักษณะของแต่ละโครงการกล่าวคือ การจัดหาเงินทุนสำหรับโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ ซึ่งแยกการจัดการส่วนทุนออกจากโครงการอื่นๆ โดยดำเนินการจัดหาเงินทุนในรูปแบบ Project Financing สำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Cogeneration) กลุ่มบริษัทใช้การจัดหาแหล่งเงินทุนโดยใช้บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) เป็นผู้จัดหาเงินทุนและปล่อยกู้แก่บริษัทในกลุ่มซึ่งเป็นผู้ดำเนินการในแต่ละโครงการ



การดูแลรักษาระดับทุนของโครงการผลิตไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม จะพิจารณาจากอัตราส่วนทางการเงินของกลุ่มบริษัท โดยไม่รวมการดำเนินงานของบริษัทที่ดำเนินโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ อัตราส่วนทางการเงินประกอบด้วย อัตราส่วนหนี้สินต่อทุน อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้และอัตราส่วนความสามารถในการชำระดอกเบี้ย

การดูแลรักษาระดับทุนของโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระต้องปฏิบัติให้เป็นไปตามเกณฑ์การดำรงอัตราส่วนทางการเงินตามข้อกำหนดของสัญญาเงินกู้ของแต่ละโครงการ

27. ค่าใช้จ่ายตามลักษณะ

ค่าใช้จ่ายตามลักษณะที่มีสาระสำคัญสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังต่อไปนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	ต้นทุนเชื้อเพลิง	47,443,885,390	46,235,077,475	16,435,735,535
ค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษา	1,852,339,617	1,322,982,707	596,880,559	503,004,716
ค่าใช้จ่ายและผลประโยชน์พนักงาน	1,246,165,939	1,052,124,373	149,407,421	126,329,025
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	4,765,692,234	5,005,945,759	1,611,428,414	1,545,756,426

หน่วย : บาท

28. ค่าใช้จ่ายเงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพในส่วนของบริษัทและบริษัทย่อยที่จ่ายสำหรับพนักงานและได้บันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีจำนวนดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	2557	2556	2557	2556
	บริษัท	4.1	3.4	4.1
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	1.4	1.2	-	-
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	1.8	1.5	-	-
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	0.7	0.6	-	-
บริษัท โกลว์ ไอพีที จำกัด	1.7	1.2	-	-
บริษัท โกลว์ จำกัด	18.2	14.5	-	-
บริษัท เก็ล โคล์-วัน จำกัด	1.9	1.6	-	-
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	1.4	1.2	-	-
บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด	0.3	-	-	-

หน่วย : ล้านบาท



29. สิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุน

บริษัทและบริษัทย่อยได้รับสิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน (พ.ศ. 2520) โดยการอนุมัติของคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนในแต่ละบัตรส่งเสริม ดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	บัตรส่งเสริม		วันที่เริ่มมีรายได้ จากการประกอบกิจการ	สิทธิประโยชน์
	เลขที่	ลงวันที่		
บริษัท	1413/2537	11 กรกฎาคม 2537	พฤษภาคม 2538	ข้อ ก) ถึง ข)
	1392/2538	23 มิถุนายน 2538	มกราคม 2539	ข้อ ก) ถึง ข)
	1206(2)/2547	9 มีนาคม 2547	กรกฎาคม 2547	ข้อ ก) ถึง ข)
	1635(2)/2547	9 สิงหาคม 2547	ธันวาคม 2548	ข้อ ก) ถึง ข)
	1609(2)/2550	18 มิถุนายน 2550	มกราคม 2553	ข้อ ก) ถึง ข)
	2155/อ./2550*	16 พฤศจิกายน 2550	-	ข้อ ก) ถึง ข)
	1187(2)/2552	26 กุมภาพันธ์ 2552	มีนาคม 2554	ข้อ ก) ถึง ข)
	2144(1)/2555	21 สิงหาคม 2555	สิงหาคม 2555	ข้อ ข) ถึง ข)
บริษัท โกลว์ จำกัด	1479/2546	4 กันยายน 2546	-	ข้อ ก)
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	1032/2539	22 มกราคม 2539	กันยายน 2540	ข้อ ก) ถึง ข)
	1532/2539	24 กรกฎาคม 2539	กรกฎาคม 2541	ข้อ ก) ถึง ข)
	1854/อ./2552**	4 พฤศจิกายน 2552	20 พฤษภาคม 2542	ข้อ ก) ข) จ)
	1855(2)/อ./2552**	4 พฤศจิกายน 2552	11 กรกฎาคม 2549	ข้อ ก) ถึง ข)
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	1744/2539	6 พฤศจิกายน 2539	สิงหาคม 2540	ข้อ ก) ถึง ข)
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	1552/2540	22 สิงหาคม 2540	สิงหาคม 2542	ข้อ ก) ถึง ข)
บริษัท โกลว์ ไอพีที จำกัด	1526/2542	30 พฤศจิกายน 2542	มกราคม 2546	ข้อ ก) ถึง ง)
บริษัท เก็ทโลว์-วัน จำกัด	1969(2)/2551	25 กรกฎาคม 2551	26 กรกฎาคม 2555	ข้อ ข) ถึง ข)
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	1079/2542	12 มีนาคม 2542	1 กันยายน 2543	ข้อ ก) ถึง ข)
	2061(2)/อ./2556***	31 กรกฎาคม 2556	27 พฤศจิกายน 2555	ข้อ ข) ถึง ข)
	2060(2)/อ./2556***	31 กรกฎาคม 2556	11 ตุลาคม 2549	ข้อ ข) ถึง ข)
	2060(2)/2557	1 กันยายน 2557	ยังไม่เริ่ม	ข้อ ข) ถึง ข)



Handwritten signature and initials.

ทั้งนี้ภายใต้เงื่อนไขที่กำหนดบางประการ สิทธิประโยชน์ดังกล่าวประกอบด้วย

- ก) ได้รับอนุญาตให้ถือกรรมสิทธิ์ในที่ดินเพื่อใช้ประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมตามที่คณะกรรมการพิจารณาเห็นสมควร
- ข) ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักร วัตถุดิบหรือวัสดุจำเป็นที่นำเข้ามาใช้ในการผลิตเพื่อจำหน่ายในประเทศตามที่คณะกรรมการพิจารณานุมัติ
- ค) ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นระยะเวลาแปดปีนับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น และในกรณีที่กิจการมีผลขาดทุนที่เกิดขึ้นในช่วงเวลาดังกล่าวสามารถนำไปหักจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นหลังจากช่วงเวลาดังกล่าวได้ไม่เกินห้าปีนับแต่วันพ้นกำหนดเวลานั้น
- ง) ผู้ถือหุ้นได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้สำหรับระยะเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลดังกล่าวข้างต้น
- จ) ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิในอัตราร้อยละห้าสิบของอัตราปกติเป็นระยะเวลาห้าปีนับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลตามข้อ ค)
- ฉ) ได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้าและค่าน้ำประปาเป็นจำนวนสองเท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวสำหรับการคำนวณภาษีเงินได้นิติบุคคลเป็นระยะเวลาสิบปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น
- ช) ได้รับอนุญาตให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวกร้อยละสิบห้าของเงินลงทุนนอกเหนือจากการหักค่าเสื่อมราคาตามปกติ

* สิทธิประโยชน์ภายใต้บัตรส่งเสริมการลงทุนเลขที่ 2155/อ./2550 ของบริษัทได้รับ โอนมาจากสิทธิประโยชน์ที่เหลืออยู่ภายใต้บัตรส่งเสริมการลงทุนเลขที่ 1222/2536 ลงวันที่ 5 พฤศจิกายน 2536 ของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด อันเนื่องมาจากการที่บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ได้ขายโรงงานโครงการระยะที่ 1 ให้แก่บริษัทในเดือนมิถุนายน 2550



- ** สิทธิประโยชน์ภายใต้บัตรส่งเสริมการลงทุนเลขที่ 1854/อ./2552 และ 1855(2)/อ./2552 ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด ได้รับโอนมาจากสิทธิประโยชน์ที่เหลืออยู่ภายใต้บัตรส่งเสริมการลงทุนเลขที่ 1213/2542 ลงวันที่ 21 พฤษภาคม 2542 และเลขที่ 1235(2)/2549 ลงวันที่ 2 มีนาคม 2549 ตามลำดับ ของบริษัท โกลว์ เคมีน วอเตอร์ จำกัด อันเนื่องมาจากการโอนกิจการทั้งหมดของบริษัท โกลว์ เคมีน วอเตอร์ จำกัด ให้แก่บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด เมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2552
- *** สิทธิประโยชน์ภายใต้บัตรส่งเสริมการลงทุนเลขที่ 2061(2)/อ./2556 และ 2060(2)/อ./2556 ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด ได้รับโอนมาจากสิทธิประโยชน์ที่เหลืออยู่ภายใต้บัตรส่งเสริมการลงทุนเลขที่ 1764(2)/2553 ลงวันที่ 16 กรกฎาคม 2553 ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 12 จำกัด และเลขที่ 2086(2)/อ./2549 ลงวันที่ 13 พฤศจิกายน 2549 ของบริษัท โกลว์ เอสพีที 13 จำกัด ตามลำดับ อันเนื่องมาจากการโอนกิจการทั้งหมดของบริษัท โกลว์ เอสพีที 12 จำกัด และบริษัท โกลว์ เอสพีที 13 จำกัด ให้แก่บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด เมื่อวันที่ 31 พฤษภาคม 2556

บริษัทต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและเงื่อนไขต่างๆ ที่ได้ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน

รายได้จากการขายทั้งหมดของบริษัทเป็นรายได้จากการขายในประเทศ ซึ่งจำแนกตามกิจกรรมที่ได้รับ การส่งเสริมการลงทุนและไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนได้ดังนี้

หน่วย : บาท

งบการเงินเฉพาะกิจการ

	2557			2556		
	กิจการที่ได้	กิจการที่ไม่ได้	รวม	กิจการที่ได้	กิจการที่ไม่ได้	รวม
	รับการส่งเสริม	รับการส่งเสริม		รับการส่งเสริม	รับการส่งเสริม	
รายได้จากการขาย	23,225,838,679	2,636,028,432	25,861,867,111	23,490,536,915	949,832,778	24,440,369,693



30. การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงิน

30.1 ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ

บริษัทและบริษัทย่อยจะมีความเสี่ยงเกี่ยวกับการกระจุกตัวของสินเชื่อ ซึ่งเกิดจากการที่บริษัทและบริษัทย่อยจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเกือบทั้งหมดให้แก่ กฟผ. และบริษัทต่างๆในกลุ่มอุตสาหกรรมปิโตรเคมี บริษัทและบริษัทย่อยไม่คาดว่าจะเกิดผลเสียหายอันเนื่องมาจากการบริหารความเสี่ยงหรือจากเครื่องมือทางการเงินอื่นที่มีสาระสำคัญ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มูลค่าสูงสุดของความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อของบริษัทและบริษัทย่อยเท่ากับมูลค่าของสินทรัพย์ทางการเงินที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงิน

30.2 ความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยน

ความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยนส่วนใหญ่เกี่ยวข้องกับการซื้อขายอุปกรณ์ การซ่อมแซมบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า และเงินกู้ยืมที่เป็นเงินตราต่างประเทศ เพื่อป้องกันความเสี่ยงดังกล่าว บริษัทและบริษัทย่อยจึงได้เข้าทำสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

30.2.1 บริษัทได้ลงนามในสัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ยกับสถาบันการเงินเพื่อแลกเปลี่ยนเงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐฯ เป็นเงินกู้ยืมสกุลบาท และแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยตามที่เปิดเผยในหมายเหตุข้อ 30.3 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 สัญญาดังกล่าวมีข้อยกเว้นเหลือดังนี้

วันที่ทำสัญญา	แลกเปลี่ยน		อายุสัญญา
	ด้านดอลลาร์สหรัฐฯ	ด้านบาท	
6 มกราคม 2554	46.4	1,400.0	7 กุมภาพันธ์ 2554 - 6 กุมภาพันธ์ 2559
12 พฤษภาคม 2554	33.3	1,006.9	15 กันยายน 2554 - 15 ธันวาคม 2559
13 พฤษภาคม 2554	66.7	2,014.1	18 กรกฎาคม 2554 - 15 กรกฎาคม 2558
19 พฤษภาคม 2554	65.7	1,985.9	18 กรกฎาคม 2554 - 15 กรกฎาคม 2558



30.2.2 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทและบริษัทย่อยมียอดคงเหลือของสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้ากับสถาบันการเงินหลายแห่ง ดังนี้

หน่วย : ล้าน

รายละเอียด	วันครบกำหนด	จำนวนเงินตามสัญญา		
		ยูโร	ดอลลาร์ สหรัฐ	บาท
สัญญาจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และบริการซ่อมบำรุงระยะยาว				
บริษัท โกลว์ ไอทีที จำกัด				
สัญญาจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และบริการซ่อมบำรุงระยะยาว	29 กรกฎาคม 2559 - 31 มกราคม 2561	33.2	43.3	-
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด				
สัญญาจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และบริการซ่อมบำรุงระยะยาว	30 กรกฎาคม 2558 - 20 กันยายน 2561	7.8	10.0	-
สัญญาก่อสร้างส่วนต่อขยายเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ				
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด				
สัญญาก่อสร้างส่วนต่อขยายเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ	20 กุมภาพันธ์ 2558	0.5	-	22.3
การซื้อขายถ่านหิน				
บริษัท แก๊สโค-วัน จำกัด				
ซื้อขายถ่านหิน	6 มกราคม 2558	-	5.0	164.4
สัญญาบริการระยะยาว				
บริษัท				
ค่าธรรมเนียมคงที่	30 มกราคม 2558 - 30 พฤศจิกายน 2563	2.3	-	92.7
ค่าธรรมเนียมผันแปร	30 มกราคม 2558 - 30 พฤศจิกายน 2563	16.0	-	666.5

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าบางส่วนของบริษัทได้ถูกค้ำประกันโดยบริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด และบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทและบริษัทย่อยมีหนี้สินหมุนเวียนที่เป็นเงินตราต่างประเทศซึ่งไม่ได้ทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยนจำนวนประมาณ 62.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐ 3.3 ล้านเยน และ 8.1 ล้านยูโร



30.3 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยเกิดจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยในตลาดในอนาคตซึ่งจะมีผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดของบริษัทและบริษัทย่อย เครื่องมือทางการเงินของบริษัทและบริษัทย่อยที่มีอัตราดอกเบี้ยปรับขึ้นลงตามอัตราตลาดได้แก่ เงินฝากสถาบันการเงิน และเงินกู้ยืมระยะยาว เพื่อป้องกันความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมระยะยาว บริษัทและบริษัทย่อยได้เข้าทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยกับสถาบันการเงินหลายแห่ง ซึ่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทและบริษัทย่อยมียอดคงเหลือของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยดังต่อไปนี้

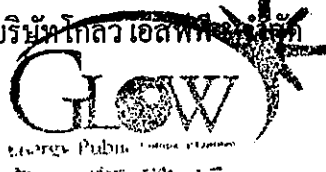
หน่วย : ล้านบาท

วันที่ทำสัญญา	สำหรับ	จำนวนเงิน	แลกเปลี่ยนดอกเบี้ย		ระยะเวลา
			จาก	เป็น	
บริษัท					
16 พฤษภาคม 2551 และ สัญญาโอนสิทธิลงวันที่ 24 พฤษภาคม 2555	หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2550	800.0	อัตราร้อยละคงที่ ต่อปี	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี จำนวนสองอัตรา	21 พฤษภาคม 2551 - 21 พฤษภาคม 2553 และ 21 พฤษภาคม 2553 - 21 พฤษภาคม 2560
21 สิงหาคม 2551 และ 11 กันยายน 2551	เงินกู้ยืมสกุลบาท	4,000.0	THBFIX	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	15 ตุลาคม 2551 - 15 กรกฎาคม 2558
16 มีนาคม 2552 และ สัญญาโอนสิทธิลงวันที่ 24 พฤษภาคม 2555	เงินกู้ยืมสกุลบาท	1,000.0	THBFIX+อัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี จำนวนสองอัตรา	6 กุมภาพันธ์ 2552 - 6 สิงหาคม 2552 และ 6 สิงหาคม 2552 - 6 กุมภาพันธ์ 2559
24 เมษายน 2552	เงินกู้ยืมสกุลบาท	1,000.0	THBFIX+อัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี จำนวนสองอัตรา	6 กุมภาพันธ์ 2552 - 6 สิงหาคม 2552 และ 6 สิงหาคม 2552 - 8 กุมภาพันธ์ 2559
29 เมษายน 2552	เงินกู้ยืมสกุลบาท	1,000.0	THBFIX+อัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี จำนวนสองอัตรา	6 กุมภาพันธ์ 2552 - 6 สิงหาคม 2552 และ 6 สิงหาคม 2552 - 8 กุมภาพันธ์ 2559
6 มกราคม 2554 (ดูหมายเหตุข้อ 30.2.1)	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์ สหรัฐฯ	46.4	LIBOR + อัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี	THBFIX+ อัตราร้อยละ คงที่ต่อปี	7 กุมภาพันธ์ 2554 - 6 กุมภาพันธ์ 2559
6 มกราคม 2554 และ สัญญาแก้ไขเพิ่มเติมลง วันที่ 19 มีนาคม 2555	หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2550 ครั้งที่ 1/2551 ครั้งที่ 1/2553 ครั้งที่ 2/2553 ชุดที่ 3 และชุดที่ 4	7,300.0	อัตราร้อยละคงที่ ต่อปี	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี อัตราอื่น	5 มกราคม 2554 - 8 ตุลาคม 2562



วันที่ทำสัญญา	สำหรับ	จำนวนเงิน	แลกเปลี่ยนดอกเบี้ย		ระยะเวลา
			จาก	เป็น	
บริษัท (ต่อ)					
12 พฤษภาคม 2554 (ดูหมายเหตุข้อ 30.2.1)	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์ สหรัฐฯ	33.3	LIBOR + อัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	15 กันยายน 2554 - 15 ธันวาคม 2559
13 พฤษภาคม 2554 (ดูหมายเหตุข้อ 30.2.1)	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์ สหรัฐฯ	66.7	LIBOR + อัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี	THBFIX - อัตราร้อยละ คงที่ต่อปี	18 กรกฎาคม 2554 - 15 กรกฎาคม 2558
19 พฤษภาคม 2554 (ดูหมายเหตุข้อ 30.2.1)	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์ สหรัฐฯ	65.7	LIBOR + อัตรา ร้อยละคงที่ต่อปี	THBFIX - อัตราร้อยละ คงที่ต่อปี	18 กรกฎาคม 2554 - 15 กรกฎาคม 2558
30 สิงหาคม 2554 และ สัญญาโอนสิทธิลงวันที่ 24 พฤษภาคม 2555	หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2554	2,000.0	อัตราร้อยละคงที่ ต่อปี	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี อัตราอื่น	31 สิงหาคม 2554 - 31 สิงหาคม 2564
31 สิงหาคม 2554 และ สัญญาแก้ไขเพิ่มเติมลง วันที่ 26 มีนาคม 2555	หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2554	1,555.0	อัตราร้อยละคงที่ ต่อปี	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี อัตราอื่น	31 สิงหาคม 2554 - 31 สิงหาคม 2564
1 กันยายน 2554 และ สัญญาโอนสิทธิลงวันที่ 24 พฤษภาคม 2555	หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2554	2,000.0	อัตราร้อยละคงที่ ต่อปี	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี อัตราอื่น	31 สิงหาคม 2554 - 31 สิงหาคม 2564
บริษัท โกลว์ เอสพี จำกัด					
13 ธันวาคม 2548	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์ สหรัฐฯ	35.4	LIBOR	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	15 ธันวาคม 2551 - 15 มิถุนายน 2561
24 สิงหาคม 2554	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์ สหรัฐฯ	35.4	LIBOR	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	15 ธันวาคม 2556 - 15 มิถุนายน 2561
บริษัท แก๊ส-วัน จำกัด					
พฤศจิกายน 2551	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์ สหรัฐฯ	254.5	LIBOR	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	พฤศจิกายน 2551 - ตุลาคม 2571
พฤศจิกายน 2551	เงินกู้ยืมสกุลบาท	5,513.2	THBFIX	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	พฤศจิกายน 2551 - ตุลาคม 2564
พฤศจิกายน 2552 - มกราคม 2553	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์ สหรัฐฯ	81.8	LIBOR	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	ตุลาคม 2554 - มกราคม 2570
มิถุนายน 2553	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์ สหรัฐฯ	27.3	LIBOR	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	ตุลาคม 2554 - มกราคม 2570
สิงหาคม 2553 - กรกฎาคม 2555	เงินกู้ยืมสกุลบาท	1,954.0	THBFIX	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	ตุลาคม 2554 - มกราคม 2570
บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด					
9 เมษายน 2553	เงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์ สหรัฐฯ	22.6	LIBOR	อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	31 มีนาคม 2553 - 31 ธันวาคม 2562

สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยบางส่วนของบริษัทค้าประกัน โดยบริษัท โกลว์ เอสพี 1 จำกัด
บริษัท โกลว์ เอสพี 2 จำกัด และบริษัท โกลว์ เอสพี 3 จำกัด



30.4 มูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

การเปิดเผยมูลค่ายุติธรรมต้องใช้ดุลยพินิจในการประมาณมูลค่ายุติธรรม ดังนั้นมูลค่ายุติธรรมที่ประมาณขึ้นที่เปิดเผยในหมายเหตุประกอบงบการเงินนี้จึงไม่จำเป็นต้องบ่งชี้ถึงจำนวนเงินซึ่งเกิดขึ้นจริงในตลาดแลกเปลี่ยนในปัจจุบัน การใช้ข้อสมมติฐานทางการตลาดและ/หรือวิธีการประมาณที่แตกต่างกันอาจมีผลกระทบที่มีสาระสำคัญในมูลค่ายุติธรรมที่ประมาณขึ้น บริษัทและบริษัทย่อยใช้วิธีการและข้อสมมติฐานดังต่อไปนี้ในการประมาณมูลค่ายุติธรรมของเครื่องมือทางการเงิน

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด เงินลงทุนชั่วคราว ลูกหนี้การค้า ลูกหนี้ตามสัญญาเช่าการเงิน รายได้ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่าการเงินค้างรับ ลูกหนี้อื่น เงินทดรองจ่ายแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ดอกเบี้ยค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ดอกเบี้ยค้างรับ เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน เงินให้กู้ยืมระยะยาวแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกันที่มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว เงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน เงินกู้ยืมระยะสั้น ภาษีเงินได้ค้างจ่าย ภาษีมูลค่าเพิ่มรอนำส่ง หนี้สินหมุนเวียนอื่น และเงินกู้ยืมระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยลอยตัว มีมูลค่ายุติธรรมโดยประมาณเท่ากับมูลค่าตามบัญชี

เงินกู้ยืมระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่และหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน มีมูลค่ายุติธรรมโดยประมาณเท่ากับมูลค่าที่คำนวณจากกระแสเงินสดในอนาคตตลอดอายุสัญญาที่เหลืออยู่ คิดลดด้วยอัตราดอกเบี้ยถ่วงเฉลี่ยในปัจจุบัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เงินกู้ยืมระยะยาวที่มีอัตราดอกเบี้ยคงที่ หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงินและอัตราดอกเบี้ย สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าและหุ้นกู้มีมูลค่าตามบัญชีและมูลค่ายุติธรรม ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

31 ธันวาคม 2557

รายละเอียด	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	มูลค่าตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม หนี้สิน	มูลค่าตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม หนี้สิน
เงินกู้ยืมระยะยาว	2,500.0	2,511.9	2,500.0	2,511.9
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	20.7	20.6	4.8	4.8



หน่วย : ล้านบาท

31 ธันวาคม 2557

งบการเงินรวม

รายละเอียด	มูลค่าตามบัญชี / จำนวนเงินตามสัญญา			กำไร (ขาดทุน) จากมูลค่ายุติธรรม		
	ยูโร	ดอลลาร์ สหรัฐฯ	บาท	ยูโร	ดอลลาร์ สหรัฐฯ	บาท
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และอัตราดอกเบี้ย						
- เงินกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐฯ	-	212.1	6,406.9	-	-	577.7
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า						
- ดอลลาร์สหรัฐฯ/บาท	-	5.0	164.4	-	-	0.1
- ยูโร/บาท	18.8	-	781.6	0.4	-	-
- ยูโร/ดอลลาร์สหรัฐฯ	41.0	53.3	-	(0.9)	-	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย						
- บาท	-	-	28,122.2	-	-	(1,769.1)
- ดอลลาร์สหรัฐฯ	-	457.0	-	-	(53.0)	-

หน่วย : ล้านบาท

31 ธันวาคม 2557

งบการเงินเฉพาะกิจการ

รายละเอียด	มูลค่าตามบัญชี / จำนวนเงินตามสัญญา			กำไร (ขาดทุน) จากมูลค่ายุติธรรม		
	ยูโร	ดอลลาร์ สหรัฐฯ	บาท	ยูโร	ดอลลาร์ สหรัฐฯ	บาท
สัญญาแลกเปลี่ยนสกุลเงิน และอัตราดอกเบี้ย						
- เงินกู้สกุลดอลลาร์สหรัฐฯ	-	212.1	6,406.9	-	-	577.7
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า						
- ยูโร/บาท	18.3	-	759.2	0.4	-	-
สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ย						
- บาท	-	-	20,655.0	-	-	(1,188.4)



[Handwritten signature]

31 ธันวาคม 2557

รายละเอียด	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
	มูลค่าตามบัญชี	มูลค่ายุติธรรม
หุ้นกู้ 1/2555	1,500.0	1,553.6
หุ้นกู้ 1/2554	5,555.0	5,970.0
หุ้นกู้ 1/2553	1,000.0	999.9
หุ้นกู้ 2/2553	5,000.0	5,248.5
หุ้นกู้ 1/2551 ชุดที่ 1	1,500.0	1,521.9
หุ้นกู้ 1/2551 ชุดที่ 2	2,500.0	2,729.9
หุ้นกู้ 1/2550	2,000.0	2,064.7

มูลค่ายุติธรรมของหุ้นกู้กำหนดจากราคาปิดครั้งล่าสุดของศูนย์ซื้อขายตราสารหนี้ไทย ณ วันทำการสุดท้ายของปี

31. การเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

บริษัทและบริษัทย่อย (“กลุ่มบริษัท”) ได้นำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน โดยแสดงส่วนงานดำเนินงานตามมุมมองผู้บริหาร โดยพิจารณาจากการบริหารจัดการและโครงสร้างการบริหารและการรายงานภายในของกลุ่มบริษัทเป็นเกณฑ์ในการกำหนดส่วนงาน กลุ่มบริษัทจำแนกส่วนงานตามธุรกิจหลัก ได้ดังนี้

กลุ่มธุรกิจผู้ผลิต ไฟฟ้ารายเล็ก

ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ไอ้ น้ำ และน้ำเพื่ออุตสาหกรรม จำหน่ายให้แก่หน่วยงานรัฐวิสาหกิจและภาคอุตสาหกรรมในประเทศไทย

กลุ่มธุรกิจผู้ผลิต ไฟฟ้าอิสระ

ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้แก่หน่วยงานรัฐวิสาหกิจทั้งในและต่างประเทศ



ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

	กลุ่มธุรกิจผู้ผลิต ไฟฟ้ารายเล็ก	กลุ่มธุรกิจผู้ผลิต ไฟฟ้าอิสระ	หน่วย : บาท งบการเงินรวม
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ			
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557			
รายได้จากการขาย	44,666,184,311	27,049,585,501	71,715,769,812
รายได้ดอกเบี้ยจากสัญญาเช่าการเงิน	-	1,275,148,180	1,275,148,180
ต้นทุนขาย	(36,933,049,024)	(20,322,811,585)	(57,255,860,609)
กำไรขั้นต้น	7,733,135,287	8,001,922,096	15,735,057,383
รายได้อื่น	182,250,314	150,535,108	332,785,422
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(541,951,662)	(231,196,091)	(773,147,753)
ค่าตอบแทนกรรมการ	(6,156,584)	-	(6,156,584)
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน - สุทธิ	21,114,406	(82,814,969)	(61,700,563)
ต้นทุนทางการเงิน	(1,865,605,358)	(1,520,074,782)	(3,385,680,140)
ส่วนแบ่งขาดทุนจากการลงทุนในการร่วมค้า	(116,188)	-	(116,188)
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	5,522,670,215	6,318,371,362	11,841,041,577
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(730,252,041)	(274,989,171)	(1,005,241,212)
กำไรสำหรับปี	4,792,418,174	6,043,382,191	10,835,800,365
กำไรเบ็ดเสร็จอื่น	1,041,254	11,503,335	12,544,589
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	4,793,459,428	6,054,885,526	10,848,344,954
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556			
รายได้จากการขาย	42,276,049,226	26,930,921,170	69,206,970,396
ต้นทุนขาย	(35,017,106,750)	(20,675,863,972)	(55,692,970,722)
กำไรขั้นต้น	7,258,942,476	6,255,057,198	13,513,999,674
รายได้อื่น	235,418,480	329,140,340	564,558,820
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	(641,616,158)	(119,169,422)	(760,785,580)
ค่าตอบแทนกรรมการ	(8,165,546)	-	(8,165,546)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยน - สุทธิ	(11,762,385)	(990,913,765)	(1,002,676,150)
ต้นทุนทางการเงิน	(1,706,568,525)	(1,682,122,286)	(3,388,690,811)
ส่วนแบ่งขาดทุนจากการลงทุนในการร่วมค้า	(104,063)	-	(104,063)
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	5,126,144,279	3,791,992,065	8,918,136,344
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	(661,628,464)	(369,683,356)	(1,031,311,820)
กำไรสำหรับปี	4,464,515,815	3,422,308,709	7,886,824,524
กำไรเบ็ดเสร็จอื่น	-	107,275,028	107,275,028
กำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	4,464,515,815	3,529,583,737	7,994,099,552

	กลุ่มธุรกิจผู้ผลิต ไฟฟ้ารายเล็ก	กลุ่มธุรกิจผู้ผลิต ไฟฟ้าอิสระ	หน่วย : บาท งบการเงินรวม
งบแสดงฐานะการเงิน			
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557			
สินทรัพย์ของส่วนงาน	60,343,902,005	59,978,263,770	120,322,165,775
หนี้สินของส่วนงาน	36,549,829,990	31,201,676,430	67,751,506,420
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556			
สินทรัพย์ของส่วนงาน	63,308,114,764	61,697,800,597	125,005,915,361
หนี้สินของส่วนงาน	43,573,169,389	34,173,010,289	77,746,179,678

ข้อมูลเกี่ยวกับเขตภูมิศาสตร์

ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามเขตภูมิศาสตร์ มีดังต่อไปนี้

	ประเทศไทย	สาธารณรัฐ ประชาธิปไตย ประชาชนลาว	หน่วย : บาท งบการเงินรวม
รายได้			
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557			
รายได้จากลูกค้าภายนอก	71,934,509,187	1,056,408,805	72,990,917,992
สินทรัพย์ของส่วนงาน			
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557			
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	91,263,493,372	3,862,974,659	95,126,468,031
รายได้			
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556			
รายได้จากลูกค้าภายนอก	68,669,566,029	537,404,367	69,206,970,396
สินทรัพย์ของส่วนงาน			
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556			
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	95,464,077,123	4,095,503,378	99,559,580,501

ข้อมูลเกี่ยวกับลูกค้ารายใหญ่

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 กลุ่มบริษัทมีรายได้จากลูกค้ารายหนึ่งจากธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กและธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระเป็นจำนวนรวมประมาณ 46,571.3 ล้านบาท และ 45,188.7 ล้านบาท ตามลำดับ จากยอดรายได้รวมของกลุ่มบริษัท



(Handwritten signature)

32. ภาวะผูกพันและหนังสือค้ำประกัน

บริษัทและบริษัทย่อยมีภาวะผูกพันและหนังสือค้ำประกันดังต่อไปนี้

32.1 ภาวะผูกพัน

32.1.1 สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่สำคัญ

บริษัทและบริษัทย่อยได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) โดยแต่ละสัญญามีผลบังคับตั้งแต่เดือนที่มีการขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ซึ่งมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	วันที่ทำสัญญา	จำนวนฉบับ	อายุสัญญาต่อฉบับ (ปี)
บริษัท	7 มกราคม 2541	2	21
บริษัท	3 ธันวาคม 2552	1	25
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	1 กุมภาพันธ์ 2539	2	23
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	23 ธันวาคม 2540	2	25
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	23 ธันวาคม 2540	2	25
บริษัท โกลว์ ไอพีที จำกัด	19 พฤศจิกายน 2540	1	25
บริษัท เก็ดโต-วัน จำกัด	10 กันยายน 2551	1	25
บริษัท ห้วยหระ พาวเวอร์ จำกัด	24 มิถุนายน 2540	1	30
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	5 มกราคม 2541	1	25
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	7 มกราคม 2553	1	25

32.1.2 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ใอน้ำและน้ำระหว่างบริษัทในกลุ่ม

เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2549 บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด และบริษัท ได้ร่วมกันทำสัญญา Back-Up Agreements เพื่อซื้อขายไฟฟ้า ใอน้ำ น้ำบริสุทธิ์ และน้ำปราศจากแร่ธาตุระหว่างกัน สัญญาดังกล่าวมีอายุ 25 ปี นับจากวันที่ 1 มกราคม 2547



32.1.3 สัญญาซื้อขายก๊าซ

บริษัทและบริษัทย่อยได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“ปตท.”) เพื่อซื้อก๊าซในปริมาณและราคาตามที่กำหนดไว้ในสัญญา โดยมีรายละเอียดดังนี้

ชื่อบริษัท	วันที่ทำสัญญา	วันเริ่มใช้ก๊าซเพื่อการถัว	อายุสัญญา / ต่ออายุได้ (ปี)
บริษัท			
- โครงการระยะที่ 1	26 ตุลาคม 2554	1 พฤศจิกายน 2554	4
- โครงการระยะที่ 2	22 พฤศจิกายน 2542	18 มกราคม 2539	21/ 4
- โครงการระยะที่ 4	19 กุมภาพันธ์ 2551	1 กุมภาพันธ์ 2551	15/ 4
- โครงการระยะที่ 5	19 กุมภาพันธ์ 2551	1 กันยายน 2554	10
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	1 ตุลาคม 2541	3 กุมภาพันธ์ 2541	21/ 4
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	28 กันยายน 2542	28 กันยายน 2542	21/ 4
บริษัท โกลว์ ไอพีที จำกัด	12 ธันวาคม 2540	31 มกราคม 2546	25
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	8 มกราคม 2542	22 พฤษภาคม 2543	21/ 4
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	23 มีนาคม 2553	12 ธันวาคม 2555	25
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	9 กันยายน 2548	11 ตุลาคม 2549	15

32.1.4 สัญญาซื้อขายถ่านหิน

บริษัทย่อยได้ทำสัญญาซื้อขายถ่านหินเพื่อซื้อถ่านหิน ในปริมาณและราคาตามที่กำหนดไว้ในสัญญา โดยมีรายละเอียดดังนี้

ชื่อบริษัท	วันที่ทำสัญญา	คู่สัญญา	ระยะเวลาการจัดส่ง
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	17 ธันวาคม 2540 (สัญญาแก้ไขเพิ่มเติมลงวันที่ 8 เมษายน 2542 วันที่ 6 กันยายน 2545 วันที่ 15 ธันวาคม 2549 และวันที่ 18 กันยายน 2557)	บริษัทในประเทศแห่งหนึ่ง	สิ้นสุด 31 ธันวาคม 2562 และสามารถต่ออายุสัญญาได้อีก 5 ปี
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	15 สิงหาคม 2555	บริษัทในประเทศแห่งหนึ่ง	1 มกราคม 2556 - 31 ธันวาคม 2560
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	12 ธันวาคม 2556	บริษัทในต่างประเทศแห่งหนึ่ง	18 มีนาคม 2557 - 31 ธันวาคม 2561
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	20 พฤศจิกายน 2557	บริษัทในต่างประเทศแห่งหนึ่ง	28 กุมภาพันธ์ 2558 - 31 ธันวาคม 2560
บริษัท แก๊ส-วัน จำกัด	15 สิงหาคม 2551	บริษัทในต่างประเทศแห่งหนึ่ง	4 ปี นับจากวันที่เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์
บริษัท แก๊ส-วัน จำกัด	25 สิงหาคม 2551	บริษัทในต่างประเทศแห่งหนึ่ง	4 ปี นับจากวันที่เริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์



32.1.5 สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรอง

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด และบริษัท ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองกับ กฟผ. เพื่อซื้อไฟฟ้าสำรองตามปริมาณและราคาที่กำหนดไว้ในสัญญา สัญญาดังกล่าวมีระยะเวลาหนึ่งปี โดยต่ออายุครั้งละ 1 ปีและมีรายละเอียดดังนี้

ชื่อบริษัท	วันที่ทำสัญญา	วันที่มีผลใช้บังคับ	จำนวนสัญญา
บริษัท	2 กุมภาพันธ์ 2547	1 ตุลาคม 2546	2
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด	22 มีนาคม 2545	1 มกราคม 2544	2
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	2 กุมภาพันธ์ 2547	1 ตุลาคม 2546	2

เมื่อวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2548 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด และบริษัท ได้ทำสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองกับ กฟผ. เพื่อแก้ไขปริมาณไฟฟ้าสำรองและเพื่อซื้อไฟฟ้าสำรองดังกล่าวตลอดระยะเวลาดังนี้

ชื่อบริษัท	โครงการ	ระยะเวลาจนถึง
บริษัท	1	31 มีนาคม 2560
	2	30 กันยายน 2560
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด	1	28 มีนาคม 2567
	2	25 เมษายน 2567
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด	1	31 สิงหาคม 2567
	2	19 มีนาคม 2568

ทั้งนี้ในกรณีที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. สิ้นสุดลงก่อนวันที่ข้างต้น ก็ให้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองสิ้นสุดลงด้วย



32.1.6 การก่อสร้างและการพัฒนา

32.1.6.1 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทและบริษัทย่อยมีภาระผูกพันซึ่ง เกี่ยวเนื่องกับการก่อสร้างและการปรับปรุงอื่นดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	ภาระผูกพัน	จำนวนเงิน (ล้านบาท)
บริษัท	การก่อสร้างสายส่งและการปรับปรุงระบบโรงไฟฟ้า	131.3
บริษัท โกลด์ เอสพีที 1 จำกัด	การปรับปรุงระบบโรงไฟฟ้า	19.4
บริษัท โกลด์ เอสพีที 2 จำกัด	การปรับปรุงระบบโรงไฟฟ้า	10.5
บริษัท โกลด์ เอสพีที 3 จำกัด	การปรับปรุงระบบโรงไฟฟ้า	75.8
บริษัท โกลด์ เอสพีที 11 จำกัด	การก่อสร้างส่วนต่อขยายเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซ และการปรับปรุงสายส่ง	85.1
บริษัท เก็ดโค-วัน จำกัด	การปรับปรุงระบบโรงไฟฟ้า	38.5

32.1.6.2 เมื่อวันที่ 7 สิงหาคม 2543 บริษัท โกลด์ เอสพีที 3 จำกัด ได้ลงนามในสัญญาร่วมดำเนินงานเพื่อการพัฒนาพื้นที่ก่อสร้างท่าเทียบเรือนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (“กนอ.”) โดยการก่อสร้างท่าเรือเฉพาะกิจดังกล่าว เพื่อใช้และให้บริการขนถ่ายถ่านหิน วัสดุดิบอื่นและสินค้าที่จำเป็นได้ดำเนินการเสร็จสิ้นแล้ว และได้เริ่มเปิดดำเนินการเมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2544 ทั้งนี้บริษัท โกลด์ เอสพีที 3 จำกัด มีสิทธิใช้ประโยชน์ในพื้นที่ดังกล่าวเป็นเวลา 30 ปี โดยจะต้องจ่ายผลประโยชน์ตอบแทนแก่ กนอ. ดังนี้

- ค่าสิทธิการใช้ประโยชน์ในพื้นที่เพื่อสร้างระบบสายพานลำเลียงถ่านหิน จำนวน 1.3 ล้านบาทต่อปี เพิ่มขึ้นทุก 10 ปี ในอัตราร้อยละ 10
- ค่าผลประโยชน์ในการใช้พื้นที่หน้าท่าจำนวน 23.6 ล้านบาท โดยจ่ายชำระภายใน 1 ปี และจำนวน 9.9 ล้านบาทต่อปี ตั้งแต่ปี 2544 ถึงปี 2573
- ค่าสินค้าผ่านท่าเทียบเรือจ่ายตามจำนวนสินค้าที่ผ่านท่าจริงในอัตราที่กำหนดในสัญญา และตั้งแต่ปี 2545 เป็นต้นไปจะจ่ายอย่างน้อยเท่ากับจำนวนสินค้าผ่านท่า 5 แสนตันต่อปี

นอกจากนี้ ท่าเทียบเรือเฉพาะกิจดังกล่าวจะตกเป็นของ กนอ. ทันทีนับถัดจากวันครบกำหนด 15 ปีนับแต่วันเริ่มเปิดดำเนินการ โดยไม่มีค่าตอบแทนใดๆ



32.1.7 สัญญาเช่าและสัญญาสิทธิการใช้

บริษัทและบริษัทย่อยได้ทำสัญญาเช่าที่ดิน สัญญาสิทธิการใช้พื้นที่สำหรับวางสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน สัญญาสิทธิการใช้โครงสร้างสำหรับวางท่อ สัญญาสิทธิการใช้พื้นที่ใต้ดินสำหรับอุโมงค์ส่ง และระบายน้ำทะเล และสัญญาเช่าพื้นที่อาคารสำนักงานและสัญญาบริการกับการนิคมอุตสาหกรรม แห่งประเทศไทย (“กนอ.”) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“ปตท.”) บริษัท นิคมอุตสาหกรรม เอเชีย จำกัด (“AIE”) และบริษัทอื่นในประเทศ โดยมีรายละเอียดดังนี้

ชื่อบริษัท	วันที่ทำสัญญา	คู่สัญญา	อายุสัญญา	ค่าเช่าต่อปี (ล้านบาท)
เช่าที่ดิน				
บริษัท บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด และ บริษัท เก็ดโล่-วัน จำกัด	19 ธันวาคม 2550 (บันทึก ข้อตกลงแนบท้ายสัญญาเช่า ลงวันที่ 11 เมษายน 2551)	กนอ.	30 ปี	7.6 (ปรับเพิ่ม ในอัตราร้อยละ 10 ทุก 5 ปี)
บริษัท	5 มิถุนายน 2550	กนอ.	5 มิถุนายน 2550 - 14 พฤศจิกายน 2563	1.0
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	13 สิงหาคม 2541	กนอ.	30 กันยายน 2539 - 30 พฤศจิกายน 2567	0.5 (ปรับเพิ่ม ในอัตราร้อยละ 10 ทุก 10 ปี)
บริษัท บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด และ บริษัท เก็ดโล่-วัน จำกัด	6 ธันวาคม 2539 (บันทึกข้อตกลงแนบ ท้ายสัญญาเช่าลงวันที่ 11 กรกฎาคม 2546 และ วันที่ 11 เมษายน 2551)	กนอ.	1 ธันวาคม 2539 - 30 พฤศจิกายน 2567	30.9 (ปรับเพิ่ม ในอัตราร้อยละ 10 ทุก 5 ปี)
บริษัท	4 เมษายน 2537	กนอ.	26 ปีและสามารถต่อ อายุสัญญาได้อีก 20 ปี	0.5



ชื่อบริษัท	วันที่ทำสัญญา	คู่สัญญา	อายุสัญญา	ค่าเช่าต่อปี (ล้านบาท)
สิทธิการใช้พื้นที่สำหรับวางสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน				
บริษัท	17 มีนาคม 2551	กนอ.	2 มกราคม 2551 - 30 พฤศจิกายน 2567	0.2 (ปรับเพิ่มในอัตราร้อยละ 10 ทุก 5 ปี)
บริษัท และ บริษัท โกลด์ เอสทีที 3 จำกัด	23 มกราคม 2550	กนอ.	15 มกราคม 2539 - 30 พฤศจิกายน 2567 และสามารถต่ออายุสัญญาได้อีก 20 ปี	2.2 (ปรับเพิ่มในอัตราร้อยละ 10 ทุก 10 ปี)
บริษัท โกลด์ เอสทีที 3 จำกัด	1 กรกฎาคม 2552	ปตท.	1 มกราคม 2552 - 31 ธันวาคม 2571	3.3 (ปรับเพิ่มในอัตราร้อยละ 2 ทุกปีหลังจากปีที่ 6 ของสัญญาเช่า)
สิทธิการใช้โครงสร้างสำหรับวางท่อ				
บริษัท	31 สิงหาคม 2552	AIE	31 สิงหาคม 2552 - 31 ตุลาคม 2560	8.2 (ปรับเพิ่มตามต้นทุนของ AIE)
บริษัท	30 สิงหาคม 2550	ปตท.	1 มกราคม 2550 - 31 ธันวาคม 2564	0.4 (ปรับเพิ่มทุกปีในอัตราร้อยละ 3)
บริษัท	1 กันยายน 2547	บริษัทในประเภท แห่งหนึ่ง	1 มิถุนายน 2548 - 31 ธันวาคม 2563	4.5 (ปรับเพิ่มทุกปีในอัตราร้อยละ 5)
บริษัท โกลด์ เอสทีที 3 จำกัด	29 กันยายน 2548	ปตท.	1 กันยายน 2548 - 31 สิงหาคม 2563	0.6 (ปรับเพิ่มทุกปีในอัตราร้อยละ 3)
บริษัท โกลด์ เอสทีที 1 จำกัด	28 พฤษภาคม 2542 (สัญญาแก้ไขเพิ่มเติม ลงวันที่ 1 กันยายน 2545 และ 28 กันยายน 2549)	บริษัทในประเภท แห่งหนึ่ง	1 ตุลาคม 2541 - 30 กันยายน 2564	6.0 (ปรับเพิ่มทุกปีในอัตราร้อยละ 5)



ชื่อบริษัท	วันที่ทำสัญญา	คู่สัญญา	อายุสัญญา	ค่าเช่าต่อปี (ล้านบาท)
สิทธิการใช้พื้นที่ที่ดินสำหรับอุโมงค์ส่งและระบายน้ำทะเล				
บริษัท โกลว์ เอตพีที 3 จำกัด	30 กันยายน 2552	กนอ.	1 ธันวาคม 2540 - 30 พฤศจิกายน 2567	1.6 (ปรับเพิ่ม ในอัตราร้อยละ 10 ทุก 5 ปี)
บริษัท โกลว์ เอตพีที 3 จำกัด	30 กันยายน 2552	กนอ.	19 มกราคม 2542 - 30 พฤศจิกายน 2567	0.2 (ปรับเพิ่ม ในอัตราร้อยละ 10 ทุก 5 ปี)
บริษัท เก็ค โคะ-วัน จำกัด	30 กันยายน 2552	กนอ.	30 กันยายน 2552 - 30 พฤศจิกายน 2567	0.2 (ปรับเพิ่ม ในอัตราร้อยละ 10 ทุก 5 ปี)
สัญญาเช่าพื้นที่อาคารสำนักงานและสัญญาบริการ				
บริษัท โกลว์ จำกัด	25 พฤษภาคม 2555	บริษัทในประเภท เด่นหนึ่ง	1 มิถุนายน 2555 - 31 พฤษภาคม 2558	ค่าเช่ารายเดือน 1.8 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เงินที่ต้องจ่ายในอนาคตสำหรับสัญญาข้างต้นรวมถึงสัญญาเช่ารถยนต์ซึ่งเป็นสัญญาเช่าดำเนินงานสรุปได้ดังนี้

	หน่วย : ล้านบาท	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ระยะเวลาที่ไม่เกินหนึ่งปี	122.4	27.6
ระยะเวลาที่เกินหนึ่งปีแต่ไม่เกินห้าปี	513.6	94.8
ระยะเวลาที่เกินห้าปี	718.4	74.0
รวม	1,354.4	196.4



32.1.8 สัญญาบริการอื่น

32.1.8.1 เมื่อวันที่ 20 เมษายน 2547 บริษัทและบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ได้ทำสัญญาจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และบริการบำรุงรักษาระยะยาว กับบริษัทในประเทศแห่งหนึ่ง เพื่อจัดหาอุปกรณ์อะไหล่พร้อมทั้งให้บริการการบำรุงรักษาเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง สัญญาดังกล่าวครอบคลุมระยะเวลา ซึ่งกำหนดตามจำนวนชั่วโมงการทำงานของเครื่องจักรและจำนวนครั้งของการตรวจสอบใหญ่ตามที่ระบุในสัญญา โดยเริ่มในเดือนมกราคม 2548 มูลค่าของสัญญาประกอบด้วยอัตราคงที่ที่เป็นเงินบาทต่อเดือน และอัตราผันแปรทั้งที่เป็นเงินดอลลาร์สหรัฐฯ และเงินบาทตามที่ระบุในสัญญา ซึ่งจะมีการปรับราคาตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา

32.1.8.2 เมื่อวันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2552 บริษัทและบริษัทย่อยหกแห่ง ได้ร่วมลงนามในสัญญา Support Services Agreement และ Engineering Services Agreement กับ International Power S.A. โดย International Power S.A. ตกลงให้บริการให้คำปรึกษาด้านวิศวกรรม การดำเนินงาน ระบบควบคุมด้านการเงินและการตรวจสอบ การลงทุน การจัดหาเงินทุนสำหรับโครงการ การประกันภัยเป็นต้น โดยเรียกเก็บค่าบริการเป็นรายชั่วโมง ซึ่งแบ่งตามประเภทของลักษณะงานที่จะให้บริการ สัญญาดังกล่าวมีอายุ 2 ปีนับจากวันที่ 11 กรกฎาคม 2551 และจะต่ออายุไปอีกทุกๆ 1 ปี หากไม่มีการบอกเลิกสัญญาโดยฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง อย่างไรก็ตาม สัญญาจะถูกยกเลิกหากจีดีเอฟ สุเอซ เอสเอ ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นลำดับสูงสุดถือหุ้นในกลุ่มบริษัท โกลว์น้อยกว่าร้อยละ 25 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดไม่ว่าจะเป็นการถือหุ้นโดยตรงหรือโดยอ้อม เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2557 International Power S.A. ได้ลงนามในสัญญา "Novation and Amendment" กับบริษัทและบริษัทย่อยหกแห่งเพื่อโอนสิทธิและภาระผูกพันภายใต้สัญญาดังกล่าวแก่ บริษัท จีดีเอฟ สุเอซ เอเชีย จำกัด โดยสัญญามีผลตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2557



- 32.1.8.3 บริษัท โกลว์ ไอพีที จำกัด ได้ทำสัญญาจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และบริการซ่อมบำรุงระบบสายกับบริษัทในต่างประเทศแห่งหนึ่ง และบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่ง เพื่อจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และ/หรือให้บริการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าในราคาตามที่กำหนดในสัญญาเป็นสกุลเงินยูโร สัญญาดังกล่าวจะสิ้นสุดภายในหรือก่อน 15 ปี ขึ้นอยู่กับเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา
- 32.1.8.4 บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด ได้ทำสัญญาจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และบริการซ่อมบำรุงระบบสายในวันที่ 23 มิถุนายน 2553 กับบริษัทในประเทศแห่งหนึ่ง เพื่อจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และ/หรือให้บริการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าในราคาตามที่กำหนดในสัญญาเป็นสกุลเงินยูโร สัญญาดังกล่าวจะสิ้นสุดภายในหรือก่อน 12 ปี ขึ้นอยู่กับเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา
- 32.1.8.5 บริษัท ได้ลงนามในสัญญาบริการระบบสายในวันที่ 24 ธันวาคม 2553 กับบริษัทในประเทศแห่งหนึ่งเพื่อจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และให้บริการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าโครงการระยะที่ 5 ในราคาตามที่กำหนดในสัญญาเป็นสกุลเงินยูโร สัญญาดังกล่าวมีระยะเวลา 12 ปีหรือก่อนหน้านั้นขึ้นอยู่กับเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา
- 32.1.8.6 เมื่อวันที่ 2 เมษายน 2555 บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด ได้ลงนามในสัญญาจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และบริการบำรุงรักษาระบบสายกับบริษัทในประเทศแห่งหนึ่ง เพื่อจัดหาอุปกรณ์อะไหล่พร้อมทั้งให้บริการการบำรุงรักษาเครื่องกำเนิดไฟฟ้า กังหันก๊าซและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง สัญญาดังกล่าวครอบคลุมระยะเวลาซึ่งกำหนดตามจำนวนชั่วโมงการทำงานของเครื่องจักรและจำนวนครั้งของการตรวจสอบใหญ่ตามที่ระบุในสัญญา โดยเริ่มในเดือนเมษายน 2555 มูลค่าของสัญญาประกอบด้วยอัตราค่าที่เป็นเงินบาทต่อเดือน และอัตราผันแปรทั้งที่เป็นเงินดอลลาร์สหรัฐและเงินบาทตามที่ระบุในสัญญา ซึ่งจะมีการปรับราคาตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา



32.1.8.7 เมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม 2555 บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด ได้ลงนามในสัญญาบริการระยะยาวกับ กฟผ. เพื่อให้ กฟผ. บริการทดสอบโรงไฟฟ้าประจำปีเป็นเวลา 7 ปี โดยมีค่าบริการจ่ายรายปีจำนวน 1.6 ล้านบาท ปรับเพิ่มทุกปีในอัตราร้อยละ 3

32.1.8.8 เมื่อวันที่ 15 ตุลาคม 2555 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 12 จำกัด ได้ลงนามในสัญญาบริการกับบริษัทในประเทศแห่งหนึ่งและบริษัทในต่างประเทศอีกแห่งหนึ่งเพื่อจัดหาอะไหล่พร้อมทั้งให้บริการการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า ในราคาคงที่ที่กำหนดในสัญญาเป็นสกุลดอลลาร์สหรัฐฯ สัญญาดังกล่าวมีระยะเวลาประมาณ 10 ปีหรือก่อนหน้านั้นขึ้นอยู่กับเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา

เนื่องจากการ โอนกิจการทั้งหมดของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 12 จำกัด สิทธิและข้อตกลงภายใต้สัญญาต่างๆ ทั้งหมดได้ถูกโอนให้แก่บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด ภายใต้สัญญาโอนสิทธิลงวันที่ 31 พฤษภาคม 2556

32.1.8.9 เมื่อวันที่ 1 มกราคม 2557 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด และบริษัท ได้ลงนามในสัญญาให้บริการบำรุงรักษาโครงสร้างสำหรับวางท่อและการบริหารจัดการระบบการวางท่อกับบริษัทในประเทศแห่งหนึ่ง โดยให้บริการนับจากวันที่ 1 มกราคม 2557 ถึงวันที่ 30 กันยายน 2571 โดยมีค่าบริการจ่ายทุกหกเดือนจำนวน 7 ล้านบาท ซึ่งมีการปรับราคาเพิ่มทุกปีตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโดยไม่เกินอัตราร้อยละ 5

32.1.8.10 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทและบริษัทย่อยมีภาระผูกพันที่เกี่ยวข้องกับสิทธิการใช้ซอฟต์แวร์ และสัญญาบริการอื่นๆ จำนวนเงินรวมประมาณ 265.4 ล้านบาท

32.1.9 การซื้ออะไหล่

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด และ บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด มีภาระผูกพันสำหรับการจัดซื้ออะไหล่ภายใต้สัญญาจัดหาอะไหล่และบริการซ่อมบำรุงระยะยาว (ดูหมายเหตุข้อ 32.1.8.3 และข้อ 32.1.8.4) เป็นจำนวนเงินรวม 28.6 ล้านยูโร และ 3.6 ล้านยูโร ตามลำดับ



32.1.10 สัญญาสัมปทาน

จากการที่บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด ได้รับสิทธิต่างๆ สัญญาเช่าระยะยาว ใบอนุญาต และสิทธิประโยชน์อื่นๆทั้งหมดภายใต้สัญญา Build Operate and Transfer Agreement (“BOT”) บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด จะต้องจ่ายค่าสัมปทานให้แก่รัฐบาลของสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาวรายไตรมาสภายใน 90 วันนับจากวันสิ้นไตรมาส โดยจ่ายเป็นเงินบาท ดอลลาร์สหรัฐ และกิบ ในอัตราร้อยละ 3.15 สำหรับ 7 ปีแรกของการดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ และอัตราร้อยละ 7.2 สำหรับระยะเวลาหลังจากนั้นของรายได้จากการขายภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

32.1.11 สัญญาเงินกู้

บริษัท และบริษัทย่อยได้ลงนามในสัญญาเงินกู้สำหรับเงินทุนหมุนเวียนกับสถาบันการเงินหลายแห่ง ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวนที่ยังไม่ได้เบิกใช้มีรายละเอียดดังนี้

วันที่ทำสัญญา	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	อัตราดอกเบี้ย	อายุสัญญา
บริษัท			
27 มิถุนายน 2555	1,000.0	BIBOR + อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	1 ปี ต่ออายุอัตโนมัติ ตามดุลพินิจของผู้ให้กู้
บริษัท แก๊สโค-วัน จำกัด			
12 พฤษภาคม 2554	400.0	BIBOR + อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	1 ปี ต่ออายุอัตโนมัติ
30 มิถุนายน 2554	500.0	BIBOR + อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	2 ปี ต่ออายุอัตโนมัติ
22 กรกฎาคม 2554	700.0	BIBOR + อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	1 ปี ต่ออายุอัตโนมัติ
บริษัท โกลว์ ไซที จำกัด			
8 พฤษภาคม 2550 (สัญญาแก้ไขเพิ่มเติมลงวันที่ 14 พฤษภาคม 2556)	600.0	THBFIX + อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	11 ปี
บริษัท โกลว์ เซลล์ที่ 1 จำกัด บริษัท โกลว์ เซลล์ที่ 2 จำกัด บริษัท โกลว์ เซลล์ที่ 3 จำกัด บริษัท โกลว์ เซลล์ที่ 11 จำกัด และบริษัท			
16 กรกฎาคม 2555	500.0	BIBOR + อัตราร้อยละคงที่ต่อปี	1 ปี ต่ออายุอัตโนมัติ ตามดุลพินิจของผู้ให้กู้



32.2 หนังสือค้ำประกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีหนังสือค้ำประกันที่ออกโดยธนาคารหลายแห่งในนามบริษัทและบริษัทย่อย ซึ่งเกี่ยวข้องกับภาระผูกพันทางการปฏิบัติบางประการตามธุรกิจปกติของบริษัทและบริษัทย่อย ดังต่อไปนี้

ชื่อบริษัท	สกุลเงิน	จำนวนเงิน (ล้านบาท)
บริษัท	บาท	529.6
บริษัท	ยูโร	1.8
บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด	บาท	199.3
บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด	บาท	245.0
บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด	บาท	499.4
บริษัท โกลว์ ไอพีที จำกัด	บาท	6.8
บริษัท เก็ค โคะ-วัน จำกัด *	บาท	50.5
บริษัท ห้วยเหาะ ทาวเวอร์ จำกัด	ดอลลาร์สหรัฐฯ	3.0
บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด	บาท	421.3

* หนังสือค้ำประกันของบริษัท เก็ค โคะ-วัน จำกัด ค้ำประกันโดยบริษัทในวงเงินไม่เกินร้อยละ 65

32.3 เลตเตอร์ออฟเครดิต

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีเลตเตอร์ออฟเครดิตที่ออกโดยธนาคารในนามบริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด ที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างส่วนต่อขยายเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซจำนวนเงินรวม 0.5 ล้านยูโร

33. การจัดประเภทรายการใหม่

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนซึ่งเดิมได้แสดงรวมอยู่ในสินทรัพย์ไม่มีหมุนเวียนอื่นในงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ได้มีการจัดประเภทรายการใหม่โดยนำมาแสดงเป็นรายการแยกต่างหากเพื่อให้สอดคล้องกับการจัดประเภทรายการในงบแสดงฐานะการเงินรวมและงบแสดงฐานะการเงินเฉพาะกิจการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557



34. เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน

เมื่อวันที่ 30 มกราคม 2558 บริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด ("HHPC") ได้ชำระคืนเงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน ทั้งจำนวนก่อนครบกำหนด จำนวน 22.6 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ และจำนวน 398.9 ล้านบาท และเงินกู้ยืมจาก International Power S.A. จำนวน 45.4 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ โดยการจ่ายคืนเงินกู้ยืมก่อนครบกำหนดได้ใช้เงินจากการจัดหาเงินกู้ยืมใหม่ เป็นจำนวน 80.9 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ภายใต้สัญญา Credit Facilities Agreement ลงวันที่ 15 มกราคม 2558 กับสถาบันการเงินในต่างประเทศสองแห่ง โดย HHPC ได้ดำเนินการไถ่ถอนหลักประกันทั้งหมดสำหรับเงินกู้ยืมเดิมแล้วและอยู่ในระหว่างดำเนินการค้ำประกันสำหรับเงินกู้ยืมใหม่

ภายใต้สัญญา Credit Facilities Agreement เงินกู้ยืมดังกล่าวมีกำหนดจ่ายชำระคืนเงินต้นและดอกเบี้ยทุกงวด หกเดือนจำนวน 18 งวด โดยเริ่มตั้งแต่วันที่ 15 มิถุนายน 2558 และสิ้นสุดวันที่ 15 ธันวาคม 2566 โดยคิดดอกเบี้ยในอัตรา LIBOR บวกอัตราร้อยละคงที่ต่อปี นอกจากนี้เงินกู้ยืมมีการค้ำประกันโดยการจดจำนองสิ่งปลูกสร้างและนำเครื่องจักร อุปกรณ์ บัญชีเงินฝากธนาคารที่กำหนดไว้ หุ่นทั้งหมดของบริษัท ห้วยเหาะ พาวเวอร์ จำกัด ที่ถือโดยบริษัท โกลว์ จำกัด บริษัท ห้วยเหาะไทย จำกัด และ EDL Generation Public Company รวมทั้งการโอนสิทธิประโยชน์และภาระผูกพันทั้งหมดภายใต้สัญญาต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับ โครงการ โรงไฟฟ้า และการดำรงอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้

เมื่อวันที่ 16 มกราคม 2558 HHPC ได้ทำสัญญา Novation Agreement เพื่อโอนสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเดิมของเงินกู้ยืมสกุลดอลลาร์สหรัฐฯ จำนวน 22.6 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ให้แก่สถาบันการเงินแห่งหนึ่ง สื่อนโยบายของสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยดังกล่าวมีผลตั้งแต่วันที่ 30 มกราคม 2558 จนถึงวันที่ 15 มิถุนายน 2562

เมื่อวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2558 บริษัท ได้ออกหนังสือค้ำประกันจำนวนเงินไม่เกิน 3 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ให้แก่ธนาคารแห่งหนึ่งเพื่อค้ำประกันภาระหนี้สินของ HHPC แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2558 HHPC ได้ทำสัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยเพิ่มเติมเพื่อแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยของเงินกู้ยืมใหม่จาก LIBOR เป็นอัตราร้อยละคงที่ต่อปีสำหรับเงินกู้ยืมคงเหลือภายใต้สัญญา Credit Facility Agreement สัญญาแลกเปลี่ยนอัตราดอกเบี้ยดังกล่าวมีผลตั้งแต่วันที่ 15 มิถุนายน 2558 จนถึงวันที่ 15 ธันวาคม 2566

35. การอนุมัติงบการเงิน

ผู้บริหารด้านการเงินของบริษัทได้อนุมัติให้ออกงบการเงินนี้เมื่อวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2558





บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

เอกสารแนบ 6

ข้อมูลผู้ค้าประกัน/ สัญญาหลักประกัน

หนังสือคำประกัน

เรียน ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)

ในฐานะผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ (“ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้”) ที่ได้รับการแต่งตั้งตามสัญญาแต่งตั้งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ลงวันที่ [●] 2558 ระหว่าง บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (“ผู้ออกหุ้นกู้”) และผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้

หนังสือคำประกันนี้ทำขึ้น ณ วันที่ [●] 2558 โดยมีเนื้อหาดังต่อไปนี้

1. การคำประกัน

บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด และบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด (รวมเรียกว่า “กลุ่มผู้คำประกัน”) ขอให้การคำประกันและคำสัญญาร่วมกันและแยกต่างหากจากกัน โดยไม่มีเงื่อนไขและไม่มีกรยกเลิกเพิกถอน เว้นแต่ เป็นไปตามเงื่อนไขที่กฎหมายกำหนดและไม่สามารถตกลงยกเว้นเป็นอย่างอื่นได้ เพื่อเป็นข้อผูกพันที่ดำรงอยู่อย่างต่อเนื่องว่าจะชำระให้แก่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้เพื่อและในนามของผู้ถือหุ้นกู้ ซึ่งเงินต้น ดอกเบี้ย และจำนวนเงินอื่นใดที่ผู้ออกหุ้นกู้พึงชำระให้แก่ผู้ถือหุ้นกู้ เมื่อจำนวนเงินดังกล่าวถึงกำหนดชำระและพึงชำระตามข้อกำหนดว่าด้วยสิทธิและหน้าที่ของผู้ออกหุ้นกู้และผู้ถือหุ้นกู้สำหรับ “หุ้นกู้มีประกัน (ภายในระยะเวลาตั้งแต่วันออกหุ้นกู้จนถึงวันที่ 31 สิงหาคม พ.ศ. 2564) ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ครั้งที่ 1/2558 ครอบคลุมใถ่ถอนปี พ.ศ. 2568 ซึ่งผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิใถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนดใถ่ถอน” (“ข้อกำหนดสิทธิ”) เป็นจำนวนรวมทั้งสิ้นไม่เกิน 6,000 ล้านบาท ไม่ว่าจะมีการเรียกร้องขึ้นตอน หรือกระบวนการใดๆ ที่กำลังดำเนินอยู่หรือได้มีการดำเนินการต่อผู้ออกหุ้นกู้หรือบุคคลอื่นใด หรือไม่ว่าจะมีการบังคับหลักประกันใดๆ ที่ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้มีสิทธิในหลักประกันนั้น หรือมีการบังคับหลักประกันดังกล่าวในลำดับใด ทั้งนี้ ภายในระยะเวลา นับตั้งแต่วันที่เข้าทำหนังสือคำประกันฉบับนี้จนถึงวันที่ 31 สิงหาคม 2564

2. ลูกหนี้หลัก

ความรับผิดของกลุ่มผู้คำประกันตามหนังสือคำประกันนี้จะเป็นความรับผิดในฐานะลูกหนี้หลัก มิใช่เพียงในฐานะผู้คำประกัน ทั้งนี้ กลุ่มผู้คำประกันขอสงวนซึ่งสิทธิที่พึงมีที่กลุ่มผู้คำประกันมีตามมาตรา 688 มาตรา 689 และมาตรา 690 แห่งประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์โดยชัดแจ้ง โดยไม่มีการยกเลิกเพิกถอนและโดยไม่มีเงื่อนไข เว้นแต่ เป็นไปตามเงื่อนไขที่กฎหมายกำหนดและไม่สามารถตกลงยกเว้นเป็นอย่างอื่นได้

3. การปลดหนี้

การปลด หรือการประนอมหนี้ให้แก่กลุ่มผู้คำประกันตามหนังสือคำประกันฉบับนี้ให้ถือว่าเป็นโมฆะ หากการชำระเงินหรือหลักประกันใดๆ ซึ่งผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้อาจจะได้รับหรือได้รับตามหนังสือคำประกันนี้ได้ถูกเพิกถอนหรือพิสูจน์ได้ว่าไม่สมบูรณ์ตามกฎหมายไม่ว่าด้วยเหตุใดก็ตาม

4. การควมรวมกิจการ

เมื่อเกิดการควมรวมกิจการระหว่างผู้ออกหุ้นกู้และกลุ่มผู้ค้าประกันทุกราย ตามมาตรา 146-153 แห่งพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 (ตามที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) หรือการโอนกิจการทั้งหมดของกลุ่มผู้ค้าประกันทุกรายให้แก่ผู้ออกหุ้นกู้ ให้หนังสือค้ำประกันนี้ยุติลงและสิ้นสุดการมีผลบังคับโดยอัตโนมัติโดยกลุ่มผู้ค้าประกันหรือผู้แทนผู้ออกหุ้นกู้ไม่จำเป็นต้องดำเนินการใดๆ อีก

5. คำสัญญา

กลุ่มผู้ค้าประกันแต่ละรายสัญญาว่าจะไม่กระทำการดังต่อไปนี้ โดยไม่ได้รับความเห็นชอบเป็นหนังสือจากผู้แทนผู้ออกหุ้นกู้ก่อน

- (ก) รับหรือยอมรับส่วนได้เสียใดๆ ในหลักประกันจากผู้ออกหุ้นกู้
- (ข) ในการชำระบัญชีหรือเลิกกิจการของผู้ออกหุ้นกู้ กระทำการพิสูจน์อันเป็นการแข่งขันกับการพิสูจน์ของผู้แทนผู้ออกหุ้นกู้ซึ่งจำนวนเงินใดๆ ก็ตามที่ผู้ออกหุ้นกู้เป็นหนี้ต่อผู้แทนผู้ออกหุ้นกู้ไม่ว่าในประการใดก็ตาม
- (ค) ในกรณีที่ผู้ออกหุ้นกู้ผิดนัดตามข้อกำหนดสิทธิ เรียกร้องให้ผู้ออกหุ้นกู้หรือบุคคลภายนอกให้ชำระเงิน ไม่ว่าโดยตรงหรือโดยการหักกลบบนนี้ การใช้สิทธิยึดหน่วง การฟ้องแย้ง หรือโดยประการอื่นซึ่งเงินจำนวนใดๆ ก็ตาม หรือใช้สิทธิใดๆ เกี่ยวกับจำนวนเงินหรือหลักประกันใดๆ ซึ่งอาจจะถึงกำหนดหรือได้ถึงกำหนดชำระแก่กลุ่มผู้ค้าประกันภายใต้ข้อกำหนดสิทธิ หรือ
- (ง) ใช้สิทธิหรือการเยียวยาแก้ไขอื่นใดเกี่ยวกับจำนวนเงินใดๆ ก็ตามที่กลุ่มผู้ค้าประกันชำระตามหนังสือค้ำประกันนี้

6. การชำระเงิน

แม้ว่าข้อ 5 ข้างต้นจะกำหนดไว้เป็นอย่างใดก็ตาม หากบริษัทใดในกลุ่มผู้ค้าประกันถือหรือได้รับหลักประกันเงิน หรือทรัพย์สินใดๆ คืนจากผู้ออกหุ้นกู้หรือบุคคลภายนอกใดๆ ที่เกี่ยวกับผู้ออกหุ้นกู้ ให้บริษัทในกลุ่มผู้ค้าประกันดังกล่าวถือหลักประกัน เงิน หรือทรัพย์สินดังกล่าวในฐานะตัวแทนของผู้แทนผู้ออกหุ้นกู้ และชำระหรือโอนหลักประกัน เงิน หรือทรัพย์สินดังกล่าวให้แก่ผู้แทนผู้ออกหุ้นกู้โดยทันที

7. การโอนสิทธิ

ภายใต้บังคับของข้อกำหนดและเงื่อนไขของหนังสือค้ำประกันนี้ ผู้แทนผู้ออกหุ้นกู้อาจโอนผลประโยชน์ในหนังสือค้ำประกันนี้ ไม่ว่าทั้งหมดหรือแต่เพียงบางส่วน ให้แก่บุคคลใดบุคคลหนึ่ง ซึ่งแทนที่ตนในฐานะผู้แทนผู้ออกหุ้นกู้ตามข้อกำหนดสิทธิ และให้หนังสือค้ำประกันนี้มีผลบังคับต่อไปเพื่อประโยชน์ของผู้รับโอนนั้น ทั้งนี้บริษัทใดในกลุ่มผู้ค้าประกันจะโอนสิทธิหรือข้อผูกพันของตนตามหนังสือค้ำประกันนี้ได้

8. **ผู้มีอำนาจลงนามร่วม**

ความรับผิดชอบของแต่ละบริษัทในกลุ่มผู้ค้าประกันตามหนังสือนี้ จะเป็นการรับผิดชอบร่วมกันและแยกต่างหากจากกัน และข้อกำหนดของหนังสือค้ำประกันนี้ให้ตีความตามนั้น

9. **คำจำกัดความ**

เว้นแต่จะให้คำจำกัดความไว้เป็นอย่างอื่นในหนังสือค้ำประกันนี้ ให้คำที่ให้คำจำกัดความไว้ในข้อกำหนดสิทธิ มีความหมายเช่นเดียวกันเมื่อมีการใช้คำดังกล่าวในหนังสือค้ำประกันนี้

10. **ความไม่สมบูรณ์ของข้อตกลง**

หากบทบัญญัติหรือข้อตกลงใดในหนังสือค้ำประกันฉบับนี้ไม่ชอบด้วยกฎหมาย ไม่สมบูรณ์ บังคับใช้ไม่ได้ หรือเป็นโมฆะ ไม่ว่าจะบางส่วนหรือทั้งหมด ในกรณีนี้ความไม่ชอบด้วยกฎหมาย ความไม่สมบูรณ์ ใช้บังคับไม่ได้ หรือเป็นโมฆะของข้อตกลงนั้นจะไม่กระทบต่อข้อตกลงอื่นๆเหลือของหนังสือค้ำประกันฉบับนี้ และข้อตกลงที่เหลือยังถือว่าชอบด้วยกฎหมาย สมบูรณ์ และบังคับใช้ได้เสมือนหนึ่งว่าไม่มีความไม่สมบูรณ์หรือการเป็นโมฆะนั้น

11. **กฎหมายที่ใช้บังคับ**

หนังสือค้ำประกันนี้ให้อยู่ภายใต้การบังคับ และตีความตามบทบัญญัติแห่งกฎหมายของประเทศไทย

เพื่อเป็นพยานหลักฐาน คู่สัญญาจึงได้ลงลายมือชื่อในหนังสือค้ำประกันนี้ ณ วันเดือนปี ที่ระบุข้างต้น โดยตกลงให้หนังสือค้ำประกันมีผลใช้บังคับนับตั้งแต่วันออกหุ้नกู้เป็นต้นไป

กลุ่มผู้ค้ำประกัน

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด

โดย: _____

ชื่อ: สุทธิวงศ์ คงสิริ

โดย: _____

ชื่อ: ณัฐพรพรช ตันบุญเอก

พยาน

โดย: _____

ชื่อ: _____

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด

โดย: _____

ชื่อ: สุทธิวงศ์ คงสิริ

โดย: _____

ชื่อ: ณัฐพรพรช ตันบุญเอก

พยาน

โดย: _____

ชื่อ: _____

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

โดย: _____

ชื่อ: สุทธิวงศ์ คงสิริ

โดย: _____

ชื่อ: ณัฐพรพรช ตันบุญเอก

พยาน

โดย: _____

ชื่อ: _____

ผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้
ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน)

โดย: _____

ชื่อ:

พยาน

โดย: _____

ชื่อ:



บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

เอกสารแนบ 7
งบการเงินประจำงวดปีบัญชีล่าสุดของผู้ค้าประกัน

บริษัท โกลด์ เอสพีพี 1 จำกัด

งบการเงิน

ปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอผู้ถือหุ้นและคณะกรรมการ

บริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินของบริษัท โกลว์ เอสพีที 1 จำกัด ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และงบกำไรขาดทุน งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น และงบกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่นๆ

ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่องบการเงิน

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนองบการเงินเหล่านี้ โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะ และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี

ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของข้าพเจ้า ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ซึ่งกำหนดให้ข้าพเจ้าปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณ รวมถึงวางแผนและปฏิบัติตามตรวจสอบเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่า งบการเงินปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน วิธีการตรวจสอบที่เลือกใช้ขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมถึงการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญของงบการเงิน ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ในการประเมินความเสี่ยงดังกล่าว ผู้สอบบัญชีพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและการนำเสนองบการเงิน โดยถูกต้องตามที่ควรของกิจการ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกิจการ การตรวจสอบรวมถึงการประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีที่จัดทำขึ้น โดยผู้บริหาร รวมทั้งการประเมินการนำเสนองบการเงินโดยรวม

ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

ความเห็น

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญ ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะ

ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น

โดยมิใช่เป็นการแสดงความเห็นแบบที่เปลี่ยนแปลงไปตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.3 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด ได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะมาใช้เป็นครั้งแรก และได้ทำการปรับปรุงแบบการนำเสนองบการเงินที่นำมาแสดงเปรียบเทียบย้อนหลัง



ดร. ศุภมิตร เตชะมนตรีกุล

กรุงเทพมหานคร

วันที่ 13 มีนาคม 2558

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 3356

บริษัท ดีลอยท์ ทูช โธมัทสு ไชยยศ สอบบัญชี จำกัด

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด
งบแสดงฐานะการเงิน
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

	หมายเหตุ	2557	2556
สินทรัพย์			
สินทรัพย์หมุนเวียน			
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	5	37,368,722	129,983,918
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	6	573,991,183	605,381,901
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7	544,485,960	-
สินค้าคงเหลือ		227,062,740	228,979,407
ภาษีมูลค่าเพิ่มรอขอคืน		4,229,523	15,647,871
ภาษีเงินได้รอขอคืน		8,143,224	8,143,224
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		39,326	81,326
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		1,395,320,678	988,217,647
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน			
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	8	2,432,793,988	2,655,603,620
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	9	16,037,150	17,205,524
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	14	18,192,572	31,632,244
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	10	6,351,735	4,311,392
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		2,473,375,445	2,708,752,780
รวมสินทรัพย์		3,868,696,123	3,696,970,427

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด
งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

	หมายเหตุ	2557	2556
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น			
หนี้สินหมุนเวียน			
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	11	438,538,654	642,567,558
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน			
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	12	234,253	221,834
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		27,883,186	5,318,596
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		2,963,924	2,281,582
รวมหนี้สินหมุนเวียน		469,620,017	650,389,570
หนี้สินไม่หมุนเวียน			
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	12	565,322	799,575
การผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	15	5,965,916	5,543,981
เงินรับล่วงหน้าค่าสิทธิการให้ใช้สินทรัพย์ระยะยาว		8,605,554	9,230,509
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		5,169,659	3,202,638
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		20,306,451	18,776,703
รวมหนี้สิน		489,926,468	669,166,273

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด
งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

	หมายเหตุ	2557	2556
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)			
ส่วนของผู้ถือหุ้น			
ทุนเรือนหุ้น			
ทุนจดทะเบียน			
หุ้นสามัญ 215,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท		2,150,000,000	2,150,000,000
ทุนที่ชำระแล้ว			
หุ้นสามัญ 215,000,000 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท		2,150,000,000	2,150,000,000
กำไรสะสม			
จัดสรรแล้ว			
ทุนสำรองตามกฎหมาย	16	215,000,000	215,000,000
ยังไม่ได้จัดสรร		1,013,769,655	662,804,154
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		3,378,769,655	3,027,804,154
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		3,868,696,123	3,696,970,427

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด
งบกำไรขาดทุน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

"ภายหลังการปรับ
 รูปแบบการนำเสนอ"

	<u>หมายเหตุ</u>	<u>2557</u>	<u>2556</u>
รายได้จากการขาย	19	3,982,718,430	3,754,587,202
ต้นทุนขาย		(3,529,002,131)	(3,404,947,130)
กำไรขั้นต้น		453,716,299	349,640,072
รายได้ค่าบริการ		31,398,491	31,633,515
ดอกเบี้ยรับ		11,471,531	4,146,635
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน - สุทธิ		351,009	125,528
รายได้อื่น		62,347,071	14,846,205
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย		559,284,401	400,391,955
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร		(52,954,157)	(45,154,258)
รวมค่าใช้จ่าย		(52,954,157)	(45,154,258)
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		506,330,244	355,237,697
ต้นทุนทางการเงิน		(789,917)	(230,368)
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		505,540,327	355,007,329
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	14	(105,124,826)	(65,210,404)
กำไรสุทธิ		400,415,501	289,796,925
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	บาท	1.86	1.35
จำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก	หุ้น	215,000,000	215,000,000
หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้			

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	ทุนที่ชำระแล้ว	กำไรสะสม		รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
		จัดสรรแล้ว		
		ทุนสำรองตามกฎหมาย	ยังไม่ได้จัดสรร	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	2,150,000,000	206,475,297	532,031,932	2,888,507,229
กำไรสุทธิสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556	-	-	289,796,925	289,796,925
จัดสรรกำไรสุทธิเป็นทุนสำรองตามกฎหมาย	-	8,524,703	(8,524,703)	-
เงินปันผลจ่าย	-	-	(150,500,000)	(150,500,000)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	2,150,000,000	215,000,000	662,804,154	3,027,804,154
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	2,150,000,000	215,000,000	662,804,154	3,027,804,154
กำไรสุทธิสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557	-	-	400,415,501	400,415,501
เงินปันผลจ่าย	-	-	(49,450,000)	(49,450,000)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	2,150,000,000	215,000,000	1,013,769,655	3,378,769,655

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

	หมายเหตุ	2557	2556
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		505,540,327	355,007,329
ปรับปรุงด้วย :			
ค่าเสื่อมราคา		261,337,017	253,513,877
กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร		(1,347)	(3,252,753)
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตนและสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		1,729,031	2,160,504
รายได้รับรู้จากเงินรับล่วงหน้าค่าสิทธิการให้ใช้			
สินทรัพย์ระยะยาว		(624,955)	(419,491)
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง		(74,623)	287,423
ค่าใช้จ่ายภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน		188,918	424,656
ดอกเบี้ยรับ		(11,471,531)	(4,146,635)
ดอกเบี้ยจ่าย		789,917	230,368
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลง			
ในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน		757,412,754	603,805,278
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง			
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น		32,045,295	(92,775,639)
สินค้าคงเหลือ		1,916,667	(22,694,744)
ภาษีเงินมูลค่าเพิ่มรอขอคืน		11,418,348	(2,767,734)
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		42,000	1,821,103
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		(2,601,000)	(10,200)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)			
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น		(151,453,921)	(438,286,345)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		682,342	(404,214)
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		1,967,021	808,400
เงินสดรับจากการดำเนินงาน		651,429,506	49,495,905

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด
งบกระแสเงินสด (ต่อ)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

	หมายเหตุ	2557	2556
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน (ต่อ)			
รับดอกเบี้ย		10,816,954	4,350,470
จ่ายดอกเบี้ย		(556,900)	(38,209)
จ่ายภาษีเงินได้		(69,120,564)	(73,488,848)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน		592,568,996	(19,680,682)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน			
เงินสดจ่ายเพื่อให้อู่ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		(544,485,960)	(150,000,000)
เงินสดรับสำหรับเงินให้อู่ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		-	150,000,000
เงินสดรับจากการขายสินทรัพย์ถาวร		1,500	7,490,895
เงินสดจ่ายสำหรับค่าซื้อสินทรัพย์ถาวร		(91,027,898)	(167,655,035)
เงินสดรับจากสิทธิการให้ใช้สินทรัพย์ระยะยาว		-	9,650,000
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน		(635,512,358)	(150,514,140)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
เงินสดรับจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน		100,000,000	-
เงินสดจ่ายสำหรับคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		(100,000,000)	-
จ่ายคืนหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน		(221,834)	(142,591)
จ่ายเงินปันผล		(49,450,000)	(150,500,000)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน		(49,671,834)	(150,642,591)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ		(92,615,196)	(320,837,413)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 1 มกราคม		129,983,918	450,821,331
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม	5	37,368,722	129,983,918

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

1. การดำเนินงานและข้อมูลอื่นของบริษัท

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด (“บริษัท”) ได้จดทะเบียนเป็นบริษัทจำกัดในประเทศไทยเมื่อวันที่ 6 ธันวาคม 2537 โดยมีสถานประกอบการจดทะเบียนตั้งอยู่ที่ 1 เอ็มไพร์ทาวเวอร์ ชั้น 38 - พาร์ควิง ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา เขตสาทร กรุงเทพมหานคร บริษัทดำเนินธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่าย กระแสไฟฟ้า ไอ้่น้ำและน้ำเพื่อการอุตสาหกรรม

ผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทคือ บริษัท โกลว์ จำกัด ซึ่งถือหุ้นของบริษัทเป็นจำนวนร้อยละ 99.99 โดยบริษัท เป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และเป็นบริษัทที่นำเสนองบการเงินรวมของกลุ่มกิจการ ทั้งนี้ผู้ถือหุ้นลำดับสูงสุดของบริษัทคือ จีดีเอฟ สุเอซ เอส. เอ. ซึ่งจัดตั้งขึ้นที่ประเทศฝรั่งเศส

2. เกณฑ์การจัดทำและนำเสนองบการเงิน

2.1 งบการเงินของบริษัทได้จัดทำขึ้นและนำเสนอในสกุลเงินบาทตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะที่ออกโดยสภาวิชาชีพบัญชีและวิธีปฏิบัติทางการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย โดยกำหนดรูปแบบการนำเสนองบการเงินตามประกาศของกรมพัฒนาธุรกิจการค้า ลงวันที่ 28 กันยายน 2554 เรื่อง “กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2554”

มาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะไม่ได้กำหนดให้บริษัทต้องปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีที่กำหนดโดยมาตรฐานการรายงานทางการเงิน อย่างไรก็ตาม บริษัทเลือกที่จะปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี ดังต่อไปนี้

มาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2555)	งบกระแสเงินสด
ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2555)	ภาษีเงินได้
ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2552)	กำไรต่อหุ้น
ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2555)	งบการเงินระหว่างกาล

- 2.2 สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกประกาศที่เกี่ยวกับมาตรฐานการบัญชี การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกใหม่และปรับปรุงใหม่ที่เกี่ยวข้องกับบริษัท ซึ่งจะมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558 เป็นต้นไป ดังต่อไปนี้

มาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2557)	งบกระแสเงินสด
ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2557)	ภาษีเงินได้
ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2557)	กำไรต่อหุ้น
ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2557)	งบการเงินระหว่างกาล

การตีความมาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2557)	ภาษีเงินได้ - การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของกิจการหรือผู้ถือหุ้น
----------------------------	-------------------------------------------------------------------

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2557)	งบการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า
----------------------------	----------------------------------

ผู้บริหารของบริษัทจะนำมาตรฐานการบัญชี การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้องมาเริ่มถือปฏิบัติกับงบการเงินเมื่อมาตรฐานดังกล่าวมีผลบังคับใช้ ปัจจุบันผู้บริหารอยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบต่อบการเงินของบริษัทในงวดที่เริ่มถือปฏิบัติ

- 2.3 การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะมาใช้เป็นครั้งแรก และผลกระทบจากการนำมาใช้

เนื่องจากบริษัทเป็นกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะ ดังนั้นฝ่ายบริหารของบริษัทจึงพิจารณาที่จะนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะมาใช้ในการจัดทำและนำเสนองบการเงินนี้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 ซึ่งมีผลกระทบเกี่ยวกับการแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลต่อบการเงินดังนี้

ตามที่รายงานไว้เดิมตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน	ภายหลังการปรับรูปแบบการนำเสนอตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะ
จัดทำและนำเสนองบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	จัดทำและนำเสนองบกำไรขาดทุน
จัดทำงบกระแสเงินสด	ไม่มีผลกระทบเนื่องจากบริษัทได้นำมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2555) เรื่อง “งบกระแสเงินสด” มาถือปฏิบัติ

ตามที่รายงานไว้เดิมตามมาตรฐาน การรายงานทางการเงิน (ต่อ) รับรู้สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	ภายหลังการปรับปรุงแบบการนำเสนอตามมาตรฐานการรายงาน ทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะ (ต่อ) ไม่มีผลกระทบเนื่องจากบริษัทได้นำมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2555) เรื่อง “ภาษีเงินได้” มาถือปฏิบัติ
รับรู้ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ตามวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณไว้	ไม่มีผลกระทบเนื่องจากมาตรฐานการรายงานทางการเงิน สำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะอนุญาตให้ใช้
เปิดเผยข้อมูลตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19 เรื่อง “ผลประโยชน์ของพนักงาน”	ไม่ได้เปิดเผยข้อมูลตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19 เรื่อง “ผลประโยชน์ของพนักงาน” เนื่องจากตามมาตรฐาน การรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสีย สาธารณะไม่มีข้อกำหนดไว้
แสดงรายการกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานและ แสดงจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก	ไม่มีผลกระทบเนื่องจากบริษัทได้นำมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง “กำไรต่อหุ้น” มาถือปฏิบัติ
เปิดเผยรายการเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการ ที่เกี่ยวข้องกัน	ไม่ได้เปิดเผยรายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน เนื่องจากตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับ กิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะไม่มีข้อกำหนดไว้
เปิดเผยการจัดการส่วนทุน	ไม่ได้เปิดเผยการจัดการส่วนทุนเนื่องจากตามมาตรฐาน การรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสีย ที่สาธารณะไม่มีข้อกำหนดไว้
เปิดเผยค่าใช้จ่ายตามลักษณะ	ไม่ได้เปิดเผยค่าใช้จ่ายตามลักษณะเนื่องจากตามมาตรฐาน การรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสีย ที่สาธารณะไม่มีข้อกำหนดไว้
เปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงิน	ไม่ได้เปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงินตาม มาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 107 เรื่อง “การแสดงผลการ และการเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน” เนื่องจากตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับ กิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะไม่มีข้อกำหนดไว้

ดังนั้น บริษัทจึงได้ปรับปรุงแบบการนำเสนองบการเงินย้อนหลังสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ที่นำมาเปรียบเทียบให้แสดงตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะเพื่อให้สอดคล้องกับการจัดทำและนำเสนองบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

2.4 งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้นตามเกณฑ์คงค้างโดยใช้เกณฑ์การวัดมูลค่าด้วยราคาทุนเดิม ยกเว้นตามที่
ได้เปิดเผยในนโยบายการบัญชี

3. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

นโยบายการบัญชีที่สำคัญของบริษัทสรุปได้ดังนี้

3.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ได้แก่ เงินสดในมือ เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์ และกระแสรายวัน และเงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องในการเปลี่ยนมือซึ่งจะถึงกำหนดภายในสามเดือนนับแต่วันที่ได้มา

3.2 ลูกหนี้การค้าและค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ

ลูกหนี้การค้าแสดงมูลค่าตามใบกำกับสินค้าหลังหักส่วนลดตามสัญญาและค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ (ถ้ามี)

ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญประมาณจากจำนวนหนี้ที่คาดว่าจะเก็บเงินไม่ได้ของลูกหนี้แต่ละราย

3.3 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือ ได้แก่ อะไหล่ที่ต้องเปลี่ยนบ่อยและวัสดุเครื่องจักร แสดงมูลค่าตามราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า ราคาทุนคำนวณ โดยใช้วิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก

ค่าเผื่อสินค้าเสื่อมสภาพและเคลื่อนไหวช้าจะถูกบันทึกสำหรับรายการที่คาดว่าจะไม่ได้ใช้ (ถ้ามี)

3.4 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดินแสดงในราคาทุนสุทธิจากค่าเผื่อการลดมูลค่า (ถ้ามี)

อาคารและอุปกรณ์แสดงในราคาทุนสุทธิจากค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการลดมูลค่า (ถ้ามี) โดยราคาทุนของอาคารและอุปกรณ์ประกอบด้วยราคาซื้อและต้นทุนทางตรงอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับ การจัดหาสินทรัพย์เพื่อให้สินทรัพย์นั้นอยู่ในสถานที่และสภาพที่พร้อมจะใช้งานได้ตามความ ประสงค์ของฝ่ายบริหาร รวมทั้งต้นทุนที่ประมาณขึ้นสำหรับการรื้อ การขนย้าย และการบูรณะ สถานที่ตั้งของสินทรัพย์

ค่าเสื่อมราคาคำนวณจากราคาทุนของสินทรัพย์โดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุการให้ประโยชน์ โดยประมาณดังนี้

โรงไฟฟ้าและส่วนประกอบ	3 - 30 ปี
อาคารและส่วนปรับปรุงที่ดิน	5 - 20 ปี
เครื่องมือและอุปกรณ์	5 ปี
เครื่องตกแต่งและอุปกรณ์สำนักงาน	5 ปี
ยานพาหนะ	5 ปี

ในกรณีที่มีการลดมูลค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เกิดขึ้นจริงจะรับรู้ผลขาดทุนจากการลดมูลค่าเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

งานระหว่างก่อสร้าง ได้บันทึกรวมต้นทุนค่าก่อสร้าง และต้นทุนอื่นที่เกี่ยวข้อง ซึ่งฝ่ายบริหารพิจารณาแล้วว่าเป็นต้นทุนที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการก่อสร้างสินทรัพย์หรือทำให้สินทรัพย์นั้น อยู่ในสภาพพร้อมใช้งานได้

3.5 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนแสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเพื่อการลดมูลค่า (ถ้ามี)

ค่าตัดจำหน่ายคำนวณ โดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณดังนี้

สิทธิการใช้งานวางท่อรอดัดบัญชี	15 ปี
สิทธิการใช้สถานีไฟฟ้าย่อยรอดัดบัญชี	17 ปี
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	5 ปี

3.6 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นแสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเพื่อการลดมูลค่า (ถ้ามี)

ค่าตัดจำหน่ายคำนวณ โดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณดังนี้

ค่าธรรมเนียมเงินกู้ยืมรอดัดบัญชี	4 ปี
ค่าธรรมเนียมการใช้ระบบสาธารณูปโภครอดัดบัญชี	12 ปี

3.7 ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

บริษัทบันทึกภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานหลังออกจากงานตามพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงานไทยจากข้อสมมติฐานทางคณิตศาสตร์ประกันภัย ณ วันที่สิ้นรอบระยะเวลารายงานตามวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณไว้

3.8 การรับรู้รายได้

รายได้จากการขายรับรู้เมื่อมีการส่งมอบผลิตภัณฑ์ให้แก่ลูกค้าแล้ว โดยแสดงมูลค่าตามราคาในใบกำกับสินค้าซึ่งไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่มของผลิตภัณฑ์ที่ได้ส่งมอบและหลังจากหักส่วนลดแล้ว ส่วนลดคำนวณจากปริมาณการซื้อทั้งปีของลูกค้าแต่ละรายตามอัตราร้อยละของยอดขายสุทธิที่กำหนดไว้ในสัญญา

รายได้ค่าบริการรับรู้เมื่อให้บริการเสร็จ

เงินปันผลรับบันทึกเป็นรายได้เมื่อมีการประกาศจ่าย

ดอกเบี้ยรับและรายได้อื่นบันทึกตามเกณฑ์คงค้าง

3.9 สัญญาเช่าระยะยาว

- สัญญาเช่าดำเนินงาน

สัญญาเช่าซึ่งความเสี่ยงและผลตอบแทนส่วนใหญ่ของการเป็นเจ้าของสินทรัพย์ยังคงอยู่กับผู้ให้เช่าถือเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน บริษัทจะรับรู้ค่าเช่าที่เกิดขึ้นจากสัญญาเช่าเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

- สัญญาเช่าการเงิน

สัญญาเช่าซึ่งบริษัทได้รับโอนความเสี่ยงและผลตอบแทนส่วนใหญ่ของการเป็นเจ้าของสินทรัพย์ยกเว้นกรรมสิทธิ์ทางกฎหมายถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน บริษัทบันทึกสินทรัพย์ที่เช่าในมูลค่ายุติธรรม ณ วันเริ่มต้นของสัญญาเช่าการเงินพร้อมกับภาระหนี้สินที่จะต้องจ่ายค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ที่เช่าคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์ ดอกเบี้ยหรือค่าใช้จ่ายทางการเงินและค่าเสื่อมราคารับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

3.10 รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศ

รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ ยอดคงเหลือของสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ รวมถึงสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ณ วันสิ้นปี แปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราอ้างอิงของธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันสิ้นปี

กำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนทั้งที่เกิดขึ้นจริงและยังไม่เกิดขึ้นจริงรับรู้เป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

3.11 กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

บริษัทและพนักงาน ได้ร่วมกันจัดระเบียบจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพตามพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 ซึ่งประกอบด้วยเงินที่พนักงานจ่ายสะสมและบริษัทจ่ายสมทบให้เงินกองทุนดังกล่าวจะจ่ายให้แก่พนักงานในกรณีที่ออกจากงานตามระเบียบของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

เงินสมทบสำหรับพนักงานภายใต้กองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดรายการ

3.12 ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

- ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ประกอบด้วยจำนวนรวมของภาษีเงินได้ในปีปัจจุบันและภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี

- ภาษีเงินได้ในปีปัจจุบัน

ภาษีเงินได้ที่ต้องชำระในปีปัจจุบันคำนวณจากกำไรทางภาษีสำหรับปี กำไรทางภาษีแตกต่างจากกำไรที่แสดงในงบกำไรขาดทุนเนื่องจากกำไรทางภาษีไม่ได้รวมรายการที่สามารถถือเป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายทางภาษีในปีอื่นๆ และไม่ได้รวมรายการที่ไม่สามารถถือเป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายทางภาษี หนี้สินภาษีเงินได้ในปีปัจจุบันคำนวณโดยใช้อัตราภาษีที่บังคับใช้อยู่หรือที่คาดว่าจะมีผลบังคับใช้ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

- ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีเป็นการรับรู้ผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างมูลค่าทางบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินในงบการเงินกับมูลค่าของสินทรัพย์และหนี้สินที่ใช้ในการคำนวณกำไรทางภาษี (ฐานภาษี) บริษัทรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีสำหรับผลแตกต่างชั่วคราวทุกรายการ และรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีสำหรับผลแตกต่างชั่วคราวเท่าที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่ากำไรทางภาษีจะมีจำนวนเพียงพอที่จะนำผลแตกต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ได้ โดยมีกรอบทบทวนมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี ณ ทุกสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีจะถูกปรับลดลงเมื่อกำไรทางภาษีที่จะนำมาใช้ประโยชน์ลดลง การกลับรายการจะทำเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอที่จะนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีบางส่วนหรือทั้งหมดมาใช้ประโยชน์ได้

มูลค่าสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีคำนวณด้วยอัตราภาษีที่บังคับใช้อยู่หรือที่คาดว่าจะมีผลบังคับใช้ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

3.13 กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิสำหรับปีด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่มีอยู่ในระหว่างปี

3.14 การใช้ดุลยพินิจของผู้บริหาร
ในการจัดทำงบการเงินให้เป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะ ผู้บริหารของบริษัทต้องอาศัยดุลยพินิจในการกำหนดนโยบายการบัญชี การประมาณการและตั้งข้อสมมติฐานหลายประการ ซึ่งมีผลกระทบต่อการแสดงจำนวนสินทรัพย์หนี้สินและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับสินทรัพย์และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน รวมทั้งการแสดงรายได้ และค่าใช้จ่ายของงวดบัญชี ถึงแม้ว่าการประมาณการของผู้บริหาร ได้พิจารณาอย่างสมเหตุสมผลภายใต้เหตุการณ์ ณ ขณะนั้น ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจมีความแตกต่างไปจากประมาณการนั้น

4. ข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับกระแสเงินสด

เจ้าหนี้ค่าซื้อสินทรัพย์ถาวรสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	หน่วย : บาท	
	<u>2557</u>	<u>2556</u>
เจ้าหนี้ค่าซื้อสินทรัพย์ถาวรยกมา	53,876,720	48,395,680
<u>บวก</u> ค่าซื้อสินทรัพย์ถาวร	38,527,538	174,030,643
(กำไร) ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	(43,972)	269,432
<u>หัก</u> เงินสดจ่าย	(91,027,898)	(167,655,035)
สินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	-	(1,164,000)
เจ้าหนี้ค่าซื้อสินทรัพย์ถาวรยกไป	<u>1,332,388</u>	<u>53,876,720</u>

5. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	<u>2557</u>	<u>2556</u>
เงินสด	545,000	545,000
เงินฝากธนาคารบัญชีกระแสรายวัน	12,505	10,000
เงินฝากธนาคารบัญชีออมทรัพย์	36,811,217	129,428,918
รวมเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	<u>37,368,722</u>	<u>129,983,918</u>

6. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	<u>2557</u>	<u>2556</u>
ลูกหนี้การค้าบริษัทอื่น	562,908,791	596,572,299
ลูกหนี้อื่นบริษัทอื่น	20,992	-
ลูกหนี้อื่นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	3,187,957	2,891,198
ดอกเบี้ยค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	654,577	-
เงินจ่ายล่วงหน้า	366,280	782,790
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	6,852,586	5,135,614
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	<u>573,991,183</u>	<u>605,381,901</u>

7. เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

		หน่วย : บาท	
	<u>หมายเหตุ</u>	<u>2557</u>	<u>2556</u>
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นภายใต้สัญญาการบริหารเงิน	7.1	44,485,960	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7.2	500,000,000	-
รวมเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		<u>544,485,960</u>	<u>-</u>

7.1 เมื่อวันที่ 31 มกราคม 2557 บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีที 11 จำกัด และบริษัท ได้เข้าร่วมการทำสัญญาการบริหารเงิน (cash pooling) กับบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และธนาคารแห่งหนึ่งโดยสัญญาดังกล่าวกำหนดให้ธนาคารเป็นผู้ให้บริการการบริหารเงินระหว่างบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) กับบริษัทย่อยดังกล่าว โดยเงินให้กู้ยืมระหว่างบริษัทที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวคิดดอกเบี้ยในอัตรา MLR ลบด้วยอัตราร้อยละ คงที่ต่อปี

7.2 เมื่อวันที่ 2 กันยายน 2556 บริษัท ได้ลงนามในสัญญาเงินให้กู้ยืมระยะสั้นในวงเงินกู้ 500 ล้านบาท กับบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) เงินให้กู้ยืมคิดดอกเบี้ยในอัตรา MLR ลบด้วยอัตราร้อยละ คงที่ต่อปีและมีกำหนดจ่ายคืนเมื่อทวงถาม

8. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ประกอบด้วย

หน่วย : บาท

	ที่ดิน	โรงไฟฟ้าและ ส่วนประกอบ	อาคารและส่วน ปรับปรุงที่ดิน	เครื่องมือ และอุปกรณ์	เครื่องตกแต่ง และอุปกรณ์		งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
					สำนักงาน	ยานพาหนะ		
ราคาทุน								
31 ธันวาคม 2555	63,036,385	5,923,339,706	17,705,530	24,589,288	15,704,522	3,693,241	30,967,387	6,079,036,059
ซื้อ	-	21,162,587	-	120,000	460,597	1,164,000	151,123,459	174,030,643
โอนจากสินทรัพย์ ไม่หมุนเวียนอื่น	-	-	-	-	-	-	13,368,749	13,368,749
โอนเข้า (ออก)	-	171,793,864	-	-	-	-	(171,793,864)	-
จำหน่าย	-	(11,987,241)	-	-	(12,714)	(3,677,841)	-	(15,677,796)
31 ธันวาคม 2556	63,036,385	6,104,308,916	17,705,530	24,709,288	16,152,405	1,179,400	23,665,731	6,250,757,655
ซื้อ	-	-	-	279,000	711,346	-	37,537,192	38,527,538
โอนเข้า (ออก)	-	22,483,200	-	-	-	-	(22,483,200)	-
จำหน่าย	-	-	-	-	(17,250)	-	-	(17,250)
31 ธันวาคม 2557	63,036,385	6,126,792,116	17,705,530	24,988,288	16,846,501	1,179,400	38,719,723	6,289,267,943
ค่าเสื่อมราคาสะสม								
31 ธันวาคม 2555	-	3,306,199,320	7,994,466	20,913,238	14,445,171	3,527,617	-	3,353,079,812
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	250,623,263	886,993	1,109,393	552,206	342,022	-	253,513,877
ค่าเสื่อมราคา - จำหน่าย	-	(7,756,164)	-	-	(5,653)	(3,677,837)	-	(11,439,654)
31 ธันวาคม 2556	-	3,549,066,419	8,881,459	22,022,631	14,991,724	191,802	-	3,595,154,035
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	-	258,649,278	886,993	1,006,114	560,925	233,707	-	261,337,017
ค่าเสื่อมราคา - จำหน่าย	-	-	-	-	(17,097)	-	-	(17,097)
31 ธันวาคม 2557	-	3,807,715,697	9,768,452	23,028,745	15,535,552	425,509	-	3,856,473,955
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ								
31 ธันวาคม 2556	63,036,385	2,555,242,497	8,824,071	2,686,657	1,160,681	987,598	23,665,731	2,655,603,620
31 ธันวาคม 2557	63,036,385	2,319,076,419	7,937,078	1,959,543	1,310,949	753,891	38,719,723	2,432,793,988
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม								
2556								253,513,877
2557								261,337,017

ณ วันที่ 31 ธันวาคม ยานพาหนะภายใต้สัญญาเช่าการเงินที่บริษัทเป็นผู้เช่าซึ่งรวมแสดงในรายการข้างต้น มีดังนี้

หน่วย : บาท

	2557	2556
ราคาทุนของสินทรัพย์ตามสัญญาเช่าการเงิน	1,164,000	1,164,000
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(410,110)	(177,311)
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ	753,890	986,689

9. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ณ วันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

	หมายเหตุ	2557	2556
สิทธิการใช้งานวางท่อรอดัคบัญชี	9.1	-	8,717,669
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม		-	(8,717,669)
		-	-
สิทธิการใช้งานไฟฟ้าย่อยรอดัคบัญชี	9.2	20,000,000	20,000,000
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม		(3,962,868)	(2,794,494)
		16,037,132	17,205,506
โปรแกรมคอมพิวเตอร์		843,913	843,913
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม		(843,895)	(843,895)
		18	18
รวมสินทรัพย์ไม่มีตัวตน		16,037,150	17,205,524
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		1,168,374	1,599,847

หน่วย : บาท

- 9.1 เมื่อวันที่ 25 กันยายน 2541 บริษัทได้ทำสัญญาการใช้งานวางท่อ (Pipe Rack Agreement) กับบริษัทแห่งหนึ่งซึ่งมีอายุสัญญา 15 ปี โดยบริษัทจ่ายชำระค่าสิทธิการใช้งานวางท่อดังกล่าวเป็นจำนวนเงิน 8.7 ล้านบาท โดยบันทึกเป็นสิทธิการใช้งานวางท่อรอดัคบัญชี ในระหว่างปี 2557 บริษัทได้ตัดจำหน่ายสิทธิการใช้งานวางท่อรอดัคบัญชีที่ได้ตัดจำหน่ายสะสมเต็มจำนวนแล้วเนื่องจากครบอายุตามสัญญา
- 9.2 เมื่อวันที่ 15 ธันวาคม 2552 บริษัทได้จ่ายชำระค่าปรับปรุงระบบไฟฟ้าบริเวณสถานีไฟฟ้าแรงสูงให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ”) เป็นจำนวนเงิน 20 ล้านบาท เพื่อบริการการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า 115 kV เป็นระยะเวลา 17 ปี โดยบันทึกเป็นสิทธิการใช้งานไฟฟ้าย่อยรอดัคบัญชี

10. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

		หน่วย : บาท	
	หมายเหตุ	<u>2557</u>	<u>2556</u>
ค่าธรรมเนียมเงินกู้ยืมรถตัดบัญชี	10.1	-	107,700,000
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม		-	(107,700,000)
		-	-
ค่าธรรมเนียมการใช้สาธารณูปโภครถตัดบัญชี	10.2	6,701,771	6,701,771
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม		(3,039,836)	(2,479,179)
		3,661,935	4,222,592
เงินมัดจำ		2,689,800	88,800
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		<u>6,351,735</u>	<u>4,311,392</u>
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		<u>560,657</u>	<u>560,657</u>

10.1 เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2549 บริษัทได้ทำสัญญา Novation Agreement โดยสัญญาดังกล่าวมีอายุ 4 ปี บริษัทได้ชำระค่าธรรมเนียมเงินกู้จำนวน 107.7 ล้านบาท โดยบันทึกเป็นค่าธรรมเนียมเงินกู้รถตัดบัญชี ในระหว่างปี 2557 บริษัทได้ตัดจำหน่ายค่าธรรมเนียมเงินกู้ยืมรถตัดบัญชีที่ได้ตัดจำหน่ายสะสมเต็มจำนวนแล้วเนื่องจากครบอายุตามสัญญา

10.2 ค่าธรรมเนียมการใช้สาธารณูปโภครถตัดบัญชีจำนวน 6.7 ล้านบาท เป็นค่าธรรมเนียมจ่ายตามสัญญา ชื่อน้ำ โดยมีอายุ 12 ปี มีผลตั้งแต่วันที่ 1 สิงหาคม 2552

11. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

	<u>2557</u>	<u>2556</u>
เจ้าหนี้การค้าบริษัทอื่น	173,608,904	457,144,054
เจ้าหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน	159,485,901	82,785,865
เจ้าหนี้อื่นกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6,857,815	5,780,600
เงินรับล่วงหน้า	68,316,192	13,036,362
เจ้าหนี้ค่าซื้อสินทรัพย์ถาวร	1,332,388	53,876,720
เจ้าหนี้อื่น	3,404,828	5,602,759
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	<u>25,532,626</u>	<u>24,341,198</u>
รวมเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	<u>438,538,654</u>	<u>642,567,558</u>

12. หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม ยอดคงเหลือของจำนวนเงินขั้นต่ำที่จะต้องจ่ายสำหรับสัญญาเช่าการเงินสำหรับยานพาหนะมีดังนี้

	หน่วย : บาท	
	<u>2557</u>	<u>2556</u>
ไม่เกิน 1 ปี	271,200	271,200
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	594,400	865,600
รวมจำนวนขั้นต่ำที่จะต้องจ่าย	<u>865,600</u>	<u>1,136,800</u>
หัก ดอกเบี้ยจ่ายตั้งพัก	(66,025)	(115,391)
รวมจำนวนขั้นต่ำที่จะต้องจ่าย - สุทธิ	<u>799,575</u>	<u>1,021,409</u>
หัก หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	<u>(234,253)</u>	<u>(221,834)</u>
	<u>565,322</u>	<u>799,575</u>

13. เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2555 บริษัท ได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ยืมระยะสั้นในวงเงินกู้ 500 ล้านบาท กับบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) เงินกู้ยืมคิดดอกเบี้ยในอัตรา MLR ลบด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปี และมีกำหนดจ่ายคืนเมื่อทวงถาม เงินกู้ยืมจำนวน 100 ล้านบาท ได้ถูกเบิกใช้เมื่อวันที่ 2 มกราคม 2557 และได้มีการจ่ายชำระคืนในวันที่ 9 มกราคม 2557 และวันที่ 14 มีนาคม 2557 จำนวน 50 ล้านบาท และจำนวน 50 ล้านบาท ตามลำดับ

รายการเคลื่อนไหวระหว่างปีสำหรับเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันมีดังนี้

	หน่วย : บาท	
	<u>2557</u>	<u>2556</u>
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันยกมา	-	-
เพิ่มขึ้น	100,000,000	-
ลดลง	<u>(100,000,000)</u>	<u>-</u>
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกันยกไป	<u>-</u>	<u>-</u>

14. ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี / ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

รายการเคลื่อนไหวของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในระหว่างปี มีดังนี้

	หน่วย : บาท			
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่	รายการที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน เพิ่มขึ้น	ใช้ประโยชน์	ยอดคงเหลือ ณ วันที่
	1 มกราคม			31 ธันวาคม
	2557			2557
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ผลต่างของค่าเสื่อมราคา	29,882,920	5,774,433	(19,691,896)	15,965,457
ประมาณการหนี้สิน	1,749,324	678,014	(200,223)	2,227,115
รวม	31,632,244	6,452,447	(19,892,119)	18,192,572

	หน่วย : บาท			
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่	รายการที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน เพิ่มขึ้น	ใช้ประโยชน์	ยอดคงเหลือ ณ วันที่
	1 มกราคม			31 ธันวาคม
	2556			2556
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ผลต่างของค่าเสื่อมราคา	41,621,950	3,075,614	(14,814,644)	29,882,920
ประมาณการหนี้สิน	1,464,281	335,358	(50,315)	1,749,324
รวม	43,086,231	3,410,972	(14,864,959)	31,632,244

การกระทบยอดค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	หน่วย : บาท	
	<u>2557</u>	<u>2556</u>
กำไรทางบัญชีก่อนภาษีเงินได้	505,540,327	355,007,329
รายการผลแตกต่างถาวร	(48,480,580)	(17,816,663)
รายการผลแตกต่างชั่วคราว	(67,198,359)	(57,269,935)
กำไรที่ได้รับยกเว้นภาษี	(1,062,797)	(1,859,970)
กำไรที่ได้รับยกเว้นภาษีกึ่งหนึ่ง	(957,624)	-
กำไรทางภาษี	<u>387,840,967</u>	<u>278,060,761</u>
ภาษีเงินได้ในปัจจุบันที่ต้องชำระ		
- อัตราภาษีเงินได้ปกติ (อัตราภาษี : 20%)	77,568,193	55,612,152
- อัตราภาษีเงินได้ยกเว้นกึ่งหนึ่ง (อัตราภาษี : 10%)	95,762	-
ผลกระทบต่อภาษีเงินได้ซึ่งเกิดจาก :		
รายการผลแตกต่างชั่วคราว		
ผลต่างค่าเสื่อมราคา	13,917,463	11,739,030
ประมาณการหนี้สิน	(477,791)	(285,043)
	<u>13,439,672</u>	<u>11,453,987</u>
ผลปรับปรุงภาษีเงินได้จากปีก่อน	14,021,199	(1,855,735)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	<u>105,124,826</u>	<u>65,210,404</u>

15. ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	<u>2557</u>	<u>2556</u>
ยอดคงเหลือต้นปี	5,543,981	4,927,166
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	188,918	424,656
ต้นทุนดอกเบี้ย	233,017	192,159
ยอดคงเหลือปลายปี	<u>5,965,916</u>	<u>5,543,981</u>

บริษัทมีโครงการผลประโยชน์พนักงานหลังจากออกจากงานตามพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงานไทย ซึ่งจัดเป็นโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ที่ไม่ได้จัดให้มีกองทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 บริษัทไม่มีการจ่ายเงินผลประโยชน์ให้แก่พนักงาน

16. ทุนสำรองตามกฎหมาย

ตามประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ทุกคราวที่จ่ายเงินปันผล บริษัทต้องจัดสรรเงินไว้เป็นทุนสำรองอย่างน้อยหนึ่งในยี่สิบส่วนของจำนวนผลกำไรซึ่งบริษัทได้รับจากกิจการของบริษัทจนกว่าทุนสำรองนั้นจะมีจำนวนถึงหนึ่งในสิบของจำนวนทุนของบริษัท ทุนสำรองนี้จะนำมาจัดสรรปันผลไม่ได้

17. เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 21 เมษายน 2557 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีของบริษัทได้มีมติอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลประจำปี 2556 ในอัตราหุ้นละ 0.93 บาท เป็นจำนวนเงินรวม 199.95 ล้านบาท เงินปันผลดังกล่าวประกอบด้วยเงินปันผลระหว่างกาลอัตราหุ้นละ 0.70 บาท จำนวนเงินรวม 150.50 ล้านบาท ซึ่งได้จ่ายแล้วเมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2556 และเงินปันผลที่จ่ายเพิ่มเติมอัตราหุ้นละ 0.23 บาท จำนวนเงินรวม 49.45 ล้านบาท ซึ่งได้จ่ายแล้วเมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม 2557

18. ค่าใช้จ่ายเงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพในส่วนของบริษัทที่จ่ายสำหรับพนักงานและได้บันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีจำนวน 1.38 ล้านบาท และ 1.19 ล้านบาท ตามลำดับ

19. สิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุน

บริษัทได้รับสิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน (พ.ศ. 2520) โดยการอนุมัติของคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนตามแต่ละบัตรส่งเสริม ดังต่อไปนี้

บัตรส่งเสริม		วันที่เริ่มมีรายได้ จากการประกอบกิจการ	สิทธิประโยชน์
เลขที่	ลงวันที่		
1032/2539	22 มกราคม 2539	1 กันยายน 2540	ข้อ ก) ถึง ข)
1532/2539	24 กรกฎาคม 2539	1 กรกฎาคม 2541	ข้อ ก) ถึง ข)
1854/อ./2552	4 พฤศจิกายน 2552	20 พฤษภาคม 2542	ข้อ ก) ข) จ)
1855(2)/อ./2552	4 พฤศจิกายน 2552	11 กรกฎาคม 2549	ข้อ ก) ถึง ข)

ทั้งนี้ภายใต้เงื่อนไขที่กำหนดบางประการ สิทธิประโยชน์ดังกล่าวประกอบด้วย

- ก) ได้รับอนุญาตให้ถือกรรมสิทธิ์ในที่ดินเพื่อใช้ประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาเห็นสมควร
- ข) ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรที่นำเข้ามาตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ
- ค) ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิเป็นระยะเวลาแปดปีนับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น และในกรณีที่กิจการมีผลขาดทุนที่เกิดขึ้นในช่วงเวลาดังกล่าวสามารถนำไปหักจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นหลังจากช่วงเวลาดังกล่าวได้ไม่เกินห้าปีนับแต่วันพ้นกำหนดเวลานั้น
- ง) ผู้ถือหุ้นของบริษัทได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้เป็นระยะเวลาแปดปี
- จ) ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิในอัตราร้อยละห้าสิบของอัตรากปกติเป็นระยะเวลาห้าปีนับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลตามข้อ ค)
- ฉ) ได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้าและค่าน้ำประปาเป็นจำนวนสองเท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวสำหรับการคำนวณภาษีเงินได้นิติบุคคลเป็นระยะเวลาสิบปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น
- ช) ได้รับอนุญาตให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวกร้อยละสิบห้าของเงินลงทุนนอกเหนือจากการหักค่าเสื่อมราคาปกติ

บริษัทต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและเงื่อนไขต่างๆ ที่ได้ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน

เพื่อให้เป็นไปตามประกาศของสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนที่ ป. 14/2541 ลงวันที่ 30 ธันวาคม 2541 เรื่อง กำหนดวิธีการรายงานรายได้สำหรับผู้ได้รับการส่งเสริม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2558 รายได้จากการขายทั้งหมดของบริษัทเป็นรายได้จากการขายในประเทศ โดยจำแนกตามกิจกรรมที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนและไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนได้ดังนี้

หน่วย : บาท

	2557			2556		
	กิจการที่ได้รับ	กิจการที่ไม่ได้	รวม	กิจการที่ได้รับ	กิจการที่ไม่ได้	รวม
	การส่งเสริม	รับการส่งเสริม		การส่งเสริม	รับการส่งเสริม	
รายได้จากการขาย	3,450,257,363	532,461,067	3,982,718,430	3,188,051,310	566,535,892	3,754,587,202

20. สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทมีสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้าคงเหลือกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ซึ่งเกี่ยวข้องกับสัญญาจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และบริการซ่อมบำรุงระยะยาว สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้ามียอดคงเหลือดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557		
	จำนวนเงินตามสัญญา	กำไร (ขาดทุน)	จากมูลค่ายุติธรรม
	ยูโร	ดอลลาร์สหรัฐ	ยูโร
สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า			
- รับยูโรและจ่ายดอลลาร์สหรัฐฯ	7.82	10.03	(0.24)

21. ภาระผูกพันและหนังสือค้ำประกัน

บริษัทมีภาระผูกพันและหนังสือค้ำประกันดังต่อไปนี้

21.1 ภาระผูกพันตามสัญญา

21.1.1 สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่สำคัญ

เมื่อวันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2539 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) จำนวนสองฉบับ สัญญาแต่ละฉบับมีอายุ 23 ปี โดยเริ่มตั้งแต่เดือนที่บริษัทเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ บริษัทได้ยื่นหนังสือค้ำประกันที่ออกโดยธนาคารหลายแห่งจำนวน 199.32 ล้านบาทเพื่อค้ำประกันการปฏิบัติตามเงื่อนไขในสัญญา

21.1.2 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ใอน้ำและน้ำระหว่างบริษัทในกลุ่ม

เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2549 บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด และบริษัทได้ร่วมกันทำสัญญา Back-up Agreements เพื่อซื้อขายไฟฟ้า ใอน้ำ น้ำบริสุทธ์ และน้ำปราศจากแร่ธาตุระหว่างกัน สัญญาดังกล่าวมีอายุ 25 ปี นับจากวันที่ 1 มกราคม 2547

21.1.3 สัญญาซื้อขายก๊าซ
เมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2541 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายก๊าซกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) เพื่อซื้อก๊าซตามจำนวนและราคาที่กำหนดไว้ในสัญญาเป็นระยะเวลา 21 ปี นับจากวันที่บริษัทได้เริ่มใช้ก๊าซเพื่อการค้า (วันที่ 3 กุมภาพันธ์ 2541) และสามารถต่ออายุสัญญาได้อีก 4 ปี

21.1.4 สัญญาการใช้ฐานวางท่อ
บริษัทได้ทำสัญญาการใช้ฐานวางท่อ (Pipe Rack Agreement) ลงวันที่ 28 พฤษภาคม 2542 กับบริษัทในประเทศแห่งหนึ่งซึ่งมีผลบังคับใช้แทนสัญญาการใช้ฐานวางท่อ (Pipe Rack Usage Agreement) ลงวันที่ 25 กันยายน 2541 เพื่อใช้พื้นที่ในการวางระบบท่อเป็นระยะเวลา 15 ปีตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2541 ถึงวันที่ 30 กันยายน 2556 โดยได้จ่ายค่าสิทธิการใช้เป็นจำนวนเงิน 8.7 ล้านบาท ซึ่งได้บันทึกเป็นสิทธิการใช้ฐานวางท่อรอดัดบัญชี และต้องจ่ายค่าเช่ารายหกเดือนเป็นจำนวนเงินประมาณ 3 ล้านบาท ซึ่งจะปรับเพิ่มทุกปี ในอัตราร้อยละ 5

เมื่อวันที่ 1 กันยายน 2545 และวันที่ 28 กันยายน 2549 บริษัทได้ลงนามในสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมของสัญญาการใช้ฐานวางท่อฉบับที่ 1 และ 2 ตามลำดับ เพื่อเช่าพื้นที่เพิ่มเติมและขยายอายุสัญญาออกไปอีก 8 ปี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เงินที่ต้องจ่ายในอนาคตสำหรับสัญญาข้างต้นรวมถึงสัญญาเช่ารถยนต์ ซึ่งเป็นสัญญาเช่าดำเนินงานรวมเป็นจำนวนเงินดังต่อไปนี้

	หน่วย : ล้านบาท
ระยะเวลาที่ไม่เกินหนึ่งปี	16.6
ระยะเวลาที่เกินหนึ่งปีแต่ไม่เกินห้าปี	74.1
ระยะเวลาที่เกินห้าปี	41.4
รวม	<u>132.1</u>

- 21.1.5 สัญญาบริการสนับสนุน
เมื่อวันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2552 บริษัทและบริษัทที่เกี่ยวข้องกันหกแห่ง (“กลุ่มบริษัท โกลว์”) ได้ร่วมลงนามในสัญญา Support Services Agreement และ Engineering Services Agreement กับ International Power S.A. โดย International Power S.A. ตกลงให้บริการให้คำปรึกษาด้านวิศวกรรม การดำเนินงาน ระบบควบคุมด้านการเงินและการตรวจสอบ การลงทุน การจัดหาเงินทุนสำหรับ โครงการ การประกันภัย เป็นต้น โดยเรียกเก็บค่าบริการเป็นรายชั่วโมง ซึ่งแบ่งตามประเภทของลักษณะงานที่จะให้บริการ สัญญาดังกล่าวมีอายุ 2 ปี นับจากวันที่ 11 กรกฎาคม 2551 และจะต่ออายุไปอีกทุกๆ 1 ปี หากไม่มีการบอกเลิกสัญญาโดยฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง อย่างไรก็ตาม สัญญาจะถูกยกเลิกหากจีดีเอฟ สุเอซ เอส. เอ. ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นลำดับสูงสุดถือหุ้นในกลุ่มบริษัท โกลว์น้อยกว่าร้อยละ 25 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดไม่ว่าจะเป็นการถือหุ้นโดยตรงหรือโดยอ้อม เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2557 International Power S.A. ได้ลงนามในสัญญา “Novation and Amendment” กับบริษัทและบริษัทที่เกี่ยวข้องกันหกแห่งเพื่อโอนสิทธิและภาระผูกพันภายใต้สัญญาดังกล่าวแก่ บริษัท จีดีเอฟ สุเอซ เอ็นเนอจี เอเชีย จำกัด โดยสัญญามีผลตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2557
- 21.1.6 การก่อสร้างและการพัฒนา
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทมีภาระผูกพันเกี่ยวเนื่องกับการปรับปรุงระบบโรงไฟฟ้าจำนวนเงินรวมประมาณ 19.41 ล้านบาท
- 21.1.7 สัญญาบริการอื่น
- 21.1.7.1 บริษัทได้ทำสัญญาจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และบริการซ่อมบำรุงระยะยาวลงวันที่ 23 มิถุนายน 2553 กับบริษัทในประเทศแห่งหนึ่งเพื่อจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และ/หรือให้บริการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าในราคาตามที่กำหนดในสัญญาเป็นสกุลเงินยูโร สัญญาดังกล่าวจะสิ้นสุดภายในหรือก่อน 12 ปีขึ้นอยู่กับเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญา

- 21.1.7.2 เมื่อวันที่ 1 มกราคม 2557 บริษัทได้ลงนามในสัญญาให้บริการบำรุงรักษา
โครงสร้างสำหรับวางท่อและการบริหารจัดการระบบการวางท่อกับบริษัท
ในประเทศแห่งหนึ่ง โดยให้บริการนับจากวันที่ 1 มกราคม 2557 ถึงวันที่
30 กันยายน 2571 โดยมีค่าบริการจ่ายทุกหกเดือนจำนวน 0.92 ล้านบาท
ซึ่งมีการปรับราคาเพิ่มทุกปีตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโดยไม่เกินอัตรา
ร้อยละ 5
- 21.1.7.3 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทมีภาระผูกพันเกี่ยวกับสัญญาบริการอื่น
จำนวนเงินรวมประมาณ 8.85 ล้านบาท
- 21.1.8 การซื้ออะไหล่
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทมีภาระผูกพันเกี่ยวกับการออกไปสั่งซื้ออะไหล่
ภายใต้สัญญาจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และบริการซ่อมบำรุงระยะยาว (ดูหมายเหตุข้อ 21.1.7.1)
เป็นจำนวนเงินรวม 3.63 ล้านบาท
- 21.1.9 สัญญาเงินกู้ยืม
เมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม 2555 บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) บริษัท โกลว์
เอสพีพี 2 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด และบริษัท
ได้ร่วมกันลงนามในสัญญาเงินกู้ยืมสำหรับเงินทุนหมุนเวียนกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง
ในวงเงินกู้จำนวน 500 ล้านบาท โดยมีอัตราดอกเบี้ย BIBOR บวกด้วยอัตราร้อยละคงที่
ต่อปี โดยสัญญามีอายุหนึ่งปีและสามารถต่ออายุอัตโนมัติตามดุลยพินิจของผู้ให้กู้ ณ วันที่
31 ธันวาคม 2557 จำนวนเงินดังกล่าวยังไม่ได้ถูกเบิกใช้
- 21.2 หนังสือค้ำประกัน
- 21.2.1 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทมีหนังสือค้ำประกันที่ออกโดยธนาคารหลายแห่ง
ในนามของบริษัท ซึ่งเกี่ยวเนื่องกับการระดมทุนทางการเงินการปฏิบัติบางประการตามปกติธุรกิจ
ของบริษัทคงเหลือเป็นจำนวนเงิน 199.32 ล้านบาท

21.2.2 บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด และบริษัท ได้ออกหนังสือ คำประกัน โดยร่วมกันรับผิดชอบอย่างลูกหนี้ร่วม ให้แก่ผู้ให้กู้และผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้อง กับสัญญาเงินกู้และหุ้นกู้ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) โดยมียอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ดังต่อไปนี้

วันที่หนังสือคำประกัน	สัญญาเงินกู้ / หุ้นกู้	สกุลเงิน	จำนวนเงิน (ล้านบาท)
21 พฤษภาคม 2550	หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2550	บาท	2,000
30 พฤษภาคม 2551 (มีผลบังคับใช้วันที่ 5 มิถุนายน 2551)	หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2551	บาท	4,000
31 มีนาคม 2553	หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2553	บาท	1,000
8 เมษายน 2553	หุ้นกู้ครั้งที่ 2/2553	บาท	5,000
24 ธันวาคม 2553	สัญญาเงินกู้ลงวันที่ 24 ธันวาคม 2553	บาท	1,600
31 มกราคม 2554	สัญญาเงินกู้ลงวันที่ 31 มกราคม 2554	ดอลลาร์สหรัฐ	46
20 มิถุนายน 2554	สัญญาเงินกู้ลงวันที่ 20 มิถุนายน 2554	ดอลลาร์สหรัฐ	66
27 มิถุนายน 2554	สัญญาเงินกู้ลงวันที่ 27 มิถุนายน 2554	ดอลลาร์สหรัฐ	67
28 มิถุนายน 2554	สัญญาเงินกู้ลงวันที่ 28 มิถุนายน 2554	ดอลลาร์สหรัฐ	33
31 สิงหาคม 2554	หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2554	บาท	5,555
23 กุมภาพันธ์ 2555	สัญญาเงินกู้ลงวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2555	บาท	2,500
15 พฤศจิกายน 2555	หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2555	บาท	1,500

22. การจัดประเภทรายการใหม่

โดยมิได้เป็นผลกระทบจากการนำมาตราฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสีย สาธารณะมาใช้เป็นครั้งแรก (ดูหมายเหตุข้อ 2.3) รายการในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 และงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ต่อไปนี้ ได้มีการจัดประเภทรายการใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับการจัดประเภทรายการในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ งบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

22.1 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ซึ่งเดิมได้แสดงรวมอยู่ในสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นในงบแสดงฐานะการเงิน ได้มีการจัดประเภทรายการใหม่โดยนำมาแสดงเป็นรายการแยกต่างหาก

22.2 ค่าธรรมเนียมการค้าประกันและค่าธรรมเนียมทางการเงินจำนวน 3.46 ล้านบาท ซึ่งเดิมได้แสดงรวมอยู่ในต้นทุนทางการเงินในงบกำไรขาดทุนได้นำมาแสดงรวมอยู่ในค่าใช้จ่ายในการบริหาร

23. การอนุมัติงบการเงิน

ผู้บริหารด้านการเงินของบริษัท ได้อนุมัติให้ออกงบการเงินนี้เมื่อวันที่ 13 มีนาคม 2558

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด

งบการเงิน

ปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอผู้ถือหุ้นและคณะกรรมการ

บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และงบกำไรขาดทุน งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น และงบกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่นๆ

ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่องบการเงิน

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนองบการเงินเหล่านี้ โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะ และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี

ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของข้าพเจ้า ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ซึ่งกำหนดให้ข้าพเจ้าปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณ รวมถึงวางแผนและปฏิบัติตามตรวจสอบเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่า งบการเงินปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน วิธีการตรวจสอบที่เลือกใช้ขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมถึงการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญของงบการเงิน ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ในการประเมินความเสี่ยงดังกล่าว ผู้สอบบัญชีพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและการนำเสนองบการเงินโดยถูกต้องตามที่ควรของกิจการ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกิจการ การตรวจสอบรวมถึงการประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีที่จัดทำขึ้น โดยผู้บริหารรวมทั้งการประเมินการนำเสนองบการเงินโดยรวม

ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

ความเห็น

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินของบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญ ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะ

ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น

โดยมิใช่เป็นการแสดงความเห็นแบบที่เปลี่ยนแปลงไปตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.3 บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะมาใช้เป็นครั้งแรก และได้ทำการปรับปรุงแบบการนำเสนองบการเงินที่นำมาแสดงเปรียบเทียบย้อนหลัง



ดร. สุกมิตร เตชะมนตรีกุล

กรุงเทพมหานคร

วันที่ 13 มีนาคม 2558

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 3356

บริษัท ดีลอยท์ ทูช โธมัทสु ไชยยศ สอบบัญชี จำกัด

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

สินทรัพย์	หมายเหตุ	2557	2556
สินทรัพย์หมุนเวียน			
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	5	3,365,978	337,513,546
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	6	729,116,409	949,595,113
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7	484,106,825	-
สินค้าคงเหลือ		205,321,696	203,904,794
ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย		85,895,923	58,703,397
ภาษีเงินได้กลางปีรอขอคืน		22,334,015	22,334,015
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		73,174,719	28,620,853
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		<u>1,603,315,565</u>	<u>1,600,671,718</u>
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน			
อาคารและอุปกรณ์	8	3,985,622,566	4,243,877,551
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	9	55,346,809	61,602,883
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	14	25,793,479	25,053,723
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	10	76,341,635	87,837,943
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		<u>4,143,104,489</u>	<u>4,418,372,100</u>
รวมสินทรัพย์		<u><u>5,746,420,054</u></u>	<u><u>6,019,043,818</u></u>

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด
งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

	หมายเหตุ	2557	2556
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น			
หนี้สินหมุนเวียน			
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	11	783,816,778	1,038,431,352
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน			
ที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	12	925,666	876,658
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	13	-	30,000,000
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		13,623,930	12,416,414
รวมหนี้สินหมุนเวียน		798,366,374	1,081,724,424
หนี้สินไม่หมุนเวียน			
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	12	1,705,291	2,630,957
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	14	123,172,663	97,747,847
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	15	7,081,280	6,296,300
เงินรับล่วงหน้าค่าสิทธิการใช้สินทรัพย์ระยะยาว	16	24,633,838	25,761,280
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		21,787,178	18,597,495
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		178,380,250	151,033,879
รวมหนี้สิน		976,746,624	1,232,758,303

บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด
งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

	หมายเหตุ	2557	2556
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)			
ส่วนของผู้ถือหุ้น			
ทุนเรือนหุ้น			
ทุนจดทะเบียน			
หุ้นสามัญ 494,153,488 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท		4,941,534,880	4,941,534,880
ทุนที่ชำระแล้ว			
หุ้นสามัญ 494,153,488 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท		4,941,534,880	4,941,534,880
กำไร (ขาดทุน) สะสม			
จัดสรรแล้ว			
ทุนสำรองตามกฎหมาย	17	56,889,342	56,889,342
ยังไม่ได้จัดสรร (ขาดทุน)		(228,750,792)	(212,138,707)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		4,769,673,430	4,786,285,515
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		5,746,420,054	6,019,043,818

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด
งบกำไรขาดทุน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท
"ภายหลังการปรับ
รูปแบบการนำเสนอ"

	หมายเหตุ	2557	2556
รายได้จากการขาย	19	6,464,240,718	5,936,294,308
ต้นทุนขาย		(6,444,393,525)	(5,756,392,816)
กำไรขั้นต้น		19,847,193	179,901,492
รายได้ค่าบริการ		69,250,377	69,250,377
ดอกเบี้ยรับ		8,835,263	6,593,313
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน - สุทธิ		482,247	183,841
รายได้อื่น		9,125,477	8,570,234
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย		107,540,557	264,499,257
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร		(87,768,875)	(74,382,698)
รวมค่าใช้จ่าย		(87,768,875)	(74,382,698)
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		19,771,682	190,116,559
ต้นทุนทางการเงิน		(11,698,707)	(20,664,167)
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		8,072,975	169,452,392
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	14	(24,685,060)	(20,803,461)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ		(16,612,085)	148,648,931
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	บาท	(0.03)	0.30
จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก	หุ้น	494,153,488	494,153,488

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

	ทุนที่ ชำระแล้ว	กำไร (ขาดทุน) สะสม		รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
		จัดสรรแล้ว	ยังไม่ได้จัดสรร	
		ทุนสำรองตามกฎหมาย	(ขาดทุน)	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	4,941,534,880	56,889,342	(360,787,638)	4,637,636,584
กำไรสุทธิสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556	-	-	148,648,931	148,648,931
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	4,941,534,880	56,889,342	(212,138,707)	4,786,285,515
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	4,941,534,880	56,889,342	(212,138,707)	4,786,285,515
ขาดทุนสุทธิสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557	-	-	(16,612,085)	(16,612,085)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	4,941,534,880	56,889,342	(228,750,792)	4,769,673,430

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

	หน่วย : บาท	
หมายเหตุ	2557	2556
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน		
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	8,072,975	169,452,392
ปรับปรุงด้วย		
ค่าเสื่อมราคา	281,989,095	288,726,798
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตนและสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	10,174,077	10,174,077
ขาดทุน (กำไร) จากการตัดจำหน่าย/ขายสินทรัพย์ถาวร	5,038	(981,475)
รายได้รับรู้จากเงินรับล่วงหน้าค่าสิทธิการให้ใช้สินทรัพย์ระยะยาว	(1,127,442)	(1,127,442)
ขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	17,776	29,656
ค่าใช้จ่ายภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	510,819	525,612
ดอกเบี้ยรับ	(8,835,263)	(6,593,313)
ดอกเบี้ยจ่าย	9,775,947	18,832,901
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลง		
ในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	300,583,022	479,039,206
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง		
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	226,773,274	10,985,393
สินค้าคงเหลือ	(1,416,902)	2,889,435
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	(44,553,866)	27,998,818
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	76,875	(204,907)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)		
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	(253,456,275)	(929,676,639)
ภาษีมูลค่าเพิ่มรอจัดส่ง	-	(19,350,358)
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	1,207,516	137,323,896
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น	1,581,918	713,500
เงินสดรับจากการดำเนินงาน	230,795,562	(290,281,656)
รับดอกเบี้ย	2,540,693	6,611,128
จ่ายดอกเบี้ย	(412,112)	(10,617,798)
จ่ายภาษีเงินได้	(27,192,526)	(28,239,861)
เงินสดสุทธิได้มาจาก (ใช้ไปใน) กิจกรรมดำเนินงาน	205,731,617	(322,528,187)

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด
งบกระแสเงินสด (ต่อ)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

	หมายเหตุ	2557	2556
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน			
เงินสดจ่ายสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		(484,106,825)	(200,000,000)
เงินสดรับสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		-	200,000,000
เงินสดจ่ายสำหรับค่าซื้อสินทรัพย์ถาวร		(24,895,708)	(2,597,307)
เงินสดรับจากการขายสินทรัพย์ถาวร		-	983,755
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน		(509,002,533)	(1,613,552)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
จ่ายคืนหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน		(876,658)	(1,296,554)
รับเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน		-	30,000,000
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน		(30,000,000)	(30,000,000)
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน		-	(315,000,000)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน		(30,876,658)	(316,296,554)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง			
ของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด		6	214
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ		(334,147,568)	(640,438,079)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 1 มกราคม		337,513,546	977,951,625
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม	5	3,365,978	337,513,546

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

1. การดำเนินงานและข้อมูลอื่นของบริษัท

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด (“บริษัท”) ได้จดทะเบียนเป็นบริษัทจำกัดในประเทศไทย เมื่อวันที่ 19 กันยายน 2537 โดยมีสถานประกอบการจดทะเบียนตั้งอยู่ที่ 1 เอ็มไพร์ทาวเวอร์ ชั้น 38 - พาร์ค วัง ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา เขตสาทร กรุงเทพมหานคร บริษัทดำเนินธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม

บริษัทเป็นบริษัทย่อยของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทมหาชนจำกัดตามกฎหมายไทย และเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยถือหุ้นของบริษัทร้อยละ 100 ทั้งนี้ ผู้ถือหุ้นลำดับสูงสุดของบริษัท คือ จีดีเอฟ สุเอซ เอส. เอ. ซึ่งจัดตั้งขึ้นที่ประเทศฝรั่งเศส

2. เกณฑ์การจัดทำและนำเสนองบการเงิน

2.1 งบการเงินของบริษัทได้จัดทำขึ้นและนำเสนอในสกุลเงินบาทตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะที่ออกโดยสภาวิชาชีพบัญชีและวิธีปฏิบัติทางการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย โดยกำหนดรูปแบบการนำเสนองบการเงินตามประกาศของกรมพัฒนาธุรกิจการค้า ลงวันที่ 28 กันยายน 2554 เรื่อง “กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2554”

มาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะไม่ได้กำหนดให้บริษัทต้องปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีที่กำหนดโดยมาตรฐานการรายงานทางการเงิน อย่างไรก็ตาม บริษัทเลือกที่จะปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี ดังต่อไปนี้

มาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2555)	งบกระแสเงินสด
ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2555)	ภาษีเงินได้
ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2552)	กำไรต่อหุ้น
ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2555)	งบการเงินระหว่างกาล

- 2.2 สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกประกาศที่เกี่ยวกับมาตรฐานการบัญชี การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกใหม่และปรับปรุงใหม่ที่เกี่ยวข้องกับบริษัท ซึ่งจะมีผลบังคับใช้สำหรับการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558 เป็นต้นไป ดังต่อไปนี้

มาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2557)	งบกระแสเงินสด
ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2557)	ภาษีเงินได้
ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2557)	กำไรต่อหุ้น
ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2557)	งบการเงินระหว่างกาล

การตีความมาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2557)	ภาษีเงินได้ - การเปลี่ยนแปลงสภาพทางภาษีของกิจการหรือผู้ถือหุ้น
----------------------------	----------------------------------------------------------------

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2557)	งบการเงินระหว่างกาลและการค้อยค่า
----------------------------	----------------------------------

ผู้บริหารของบริษัทจะนำมาตรฐานการบัญชี การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้องมาเริ่มถือปฏิบัติกับงบการเงินเมื่อมาตรฐานดังกล่าวมีผลบังคับใช้ ปัจจุบันผู้บริหารอยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบต่อบการเงินของบริษัทในงวดที่เริ่มถือปฏิบัติ

- 2.3 การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะมาใช้เป็นครั้งแรก และผลกระทบจากการนำมาใช้

เนื่องจากบริษัทเป็นกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะ ดังนั้นฝ่ายบริหารของบริษัทจึงพิจารณาที่จะนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะมาใช้ในการจัดทำและนำเสนอของบการเงินนี้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 ซึ่งมีผลกระทบเกี่ยวกับการแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลต่อบการเงินดังนี้

ตามที่รายงานไว้เดิมตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินจัดทำและนำเสนอของกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	ภายหลังการปรับรูปแบบการนำเสนอตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะจัดทำและนำเสนอของกำไรขาดทุน
จัดทำงบกระแสเงินสด	ไม่มีผลกระทบเนื่องจากบริษัทได้นำมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2555) เรื่อง “งบกระแสเงินสด” มาถือปฏิบัติ
รับรู้สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	ไม่มีผลกระทบเนื่องจากบริษัทได้นำมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2555) เรื่อง “ภาษีเงินได้” มาถือปฏิบัติ

ตามที่รายงานไว้เดิมตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน (ต่อ) รับรู้ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานตามวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณไว้	ภายหลังการปรับรูปแบบการนำเสนอตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะ (ต่อ) ไม่มีผลกระทบเนื่องจากมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะอนุญาตให้ใช้
เปิดเผยข้อมูลตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19 เรื่อง “ผลประโยชน์ของพนักงาน”	ไม่ได้เปิดเผยข้อมูลตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19 เรื่อง “ผลประโยชน์ของพนักงาน” เนื่องจากตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะไม่มีข้อกำหนดไว้
แสดงรายการกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานและแสดงจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก	ไม่มีผลกระทบเนื่องจากบริษัทได้นำมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง “กำไรต่อหุ้น” มาถือปฏิบัติ
เปิดเผยรายการเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	ไม่ได้เปิดเผยรายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันเนื่องจากตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะไม่มีข้อกำหนดไว้
เปิดเผยการจัดการลงทุน	ไม่ได้เปิดเผยการจัดการลงทุนเนื่องจากตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะไม่มีข้อกำหนดไว้
เปิดเผยค่าใช้จ่ายตามลักษณะ	ไม่ได้เปิดเผยค่าใช้จ่ายตามลักษณะเนื่องจากตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะไม่มีข้อกำหนดไว้
เปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงิน	ไม่ได้เปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงินตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 107 เรื่อง “การแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน” เนื่องจากตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะไม่มีข้อกำหนดไว้

ดังนั้น บริษัทจึงได้ปรับรูปแบบการนำเสนอของงบการเงินย้อนหลังสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ที่นำมาเปรียบเทียบให้แสดงตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะเพื่อให้สอดคล้องกับการจัดทำและนำเสนอของงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

2.4 งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้นตามเกณฑ์คงค้าง โดยใช้เกณฑ์การวัดมูลค่าด้วยราคาทุนเดิมยกเว้นตามที่ได้เปิดเผยในนโยบายการบัญชี

3. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

นโยบายการบัญชีที่สำคัญของบริษัทโดยสรุปมีดังต่อไปนี้

3.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ได้แก่ เงินสดในมือ เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์และกระแสรายวัน และเงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องในการเปลี่ยนมือซึ่งจะถึงกำหนดภายในสามเดือนนับแต่วันที่ได้อมา

3.2 ลูกหนี้การค้าและค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ

ลูกหนี้การค้าแสดงมูลค่าตามใบกำกับสินค้าหลังหักส่วนลดตามสัญญาและค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ (ถ้ามี)

ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญประมาณจากจำนวนหนี้ที่คาดว่าจะเก็บเงินไม่ได้ของลูกหนี้แต่ละราย

3.3 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือซึ่งประกอบด้วยอะไหล่ที่ต้องเปลี่ยนบ่อยและวัสดุเครื่องจักร แสดงมูลค่าตามราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า ราคาทุนคำนวณโดยใช้วิธีถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก

ค่าเผื่อสินค้าเสื่อมสภาพและเคลื่อนไหวช้าจะถูกบันทึกสำหรับรายการที่คาดว่าจะไม่ได้ใช้ (ถ้ามี)

3.4 อาคารและอุปกรณ์

อาคารและอุปกรณ์แสดงในราคาทุนสุทธิจากค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการลดมูลค่า (ถ้ามี) โดยราคาทุนของอาคารและอุปกรณ์ประกอบด้วยราคาซื้อและต้นทุนทางตรงอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการจัดหาสินทรัพย์เพื่อให้สินทรัพย์นั้นอยู่ในสถานที่และสภาพที่พร้อมจะใช้งานได้ตามความประสงค์ของฝ่ายบริหาร รวมทั้งต้นทุนที่ประมาณขึ้นสำหรับการรื้อ การขนย้าย และการบูรณะสถานที่ตั้งของสินทรัพย์

ค่าเสื่อมราคาคำนวณจากราคาทุนของสินทรัพย์โดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณดังนี้

โรงไฟฟ้าและส่วนประกอบ	3 - 30 ปี
ส่วนปรับปรุงอาคาร	5 - 25 ปี
เครื่องมือและอุปกรณ์	14 ปี
เครื่องตกแต่ง ติดตั้งและอุปกรณ์สำนักงาน	3 - 5 ปี
ยานพาหนะ	5 ปี

ในกรณีที่มีการลดมูลค่าของอาคารและอุปกรณ์เกิดขึ้นจะรับรู้ผลขาดทุนจากการลดมูลค่าเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

งานระหว่างก่อสร้างได้บันทึกรวมต้นทุนค่าก่อสร้างและต้นทุนอื่นที่เกี่ยวข้อง ซึ่งฝ่ายบริหารพิจารณาแล้วว่าเป็นต้นทุนที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับการก่อสร้างสินทรัพย์หรือทำให้สินทรัพย์นั้นอยู่ในสภาพพร้อมใช้งานได้

3.5 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนแสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเผื่อการลดมูลค่า (ถ้ามี)

ค่าตัดจำหน่ายคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณดังนี้

สิทธิการใช้ระบบส่งเชื่อมโยจรอดัคบัญญัติ	24 ปี
สิทธิการใช้พื้นที่รอตัคบัญญัติ	27 - 30 ปี
สิทธิการใช้ท่อส่งก๊าซรอตัคบัญญัติ	14 ปี
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	3 - 10 ปี

3.6 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นแสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเผื่อการลดมูลค่า (ถ้ามี)

ค่าตัดจำหน่ายคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณดังนี้

ค่าใช้จ่ายการใช้สายส่งรอตัคบัญญัติ	13 ปี
ค่าธรรมเนียมทางการเงินรอตัคบัญญัติ	21 ปี

3.7 ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

บริษัทบันทึกภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานหลังออกจากงานตามพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงานไทยจากข้อสมมติฐานทางคณิตศาสตร์ประกันภัย ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานตามวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณไว้

3.8 การรับรู้รายได้

รายได้จากการขายรับรู้เมื่อมีการส่งมอบผลิตภัณฑ์ให้แก่ลูกค้าแล้ว โดยแสดงมูลค่าตามราคาในใบกำกับสินค้าซึ่งไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่มของผลิตภัณฑ์ที่ได้ส่งมอบและหลังจากหักส่วนลดแล้ว ส่วนลดคำนวณจากปริมาณการซื้อทั้งปีของลูกค้าแต่ละรายตามอัตราร้อยละของยอดขายสุทธิที่กำหนดไว้ในสัญญา

รายได้ค่าบริการรับรู้เป็นรายได้เมื่อได้ให้บริการเสร็จสิ้น

ดอกเบี้ยรับและรายได้อื่นบันทึกตามเกณฑ์คงค้าง

3.9 สัญญาเช่าระยะยาว

- สัญญาเช่าดำเนินงาน

สัญญาเช่าซึ่งความเสี่ยงและผลตอบแทนส่วนใหญ่ของการเป็นเจ้าของสินทรัพย์ยังคงอยู่กับผู้ให้เช่าถือเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน บริษัทจะรับรู้ค่าเช่าที่เกิดขึ้นจากสัญญาเช่าเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

- สัญญาเช่าการเงิน

สัญญาเช่าซึ่งบริษัทได้รับโอนความเสี่ยงและผลตอบแทนส่วนใหญ่ของการเป็นเจ้าของสินทรัพย์ยกเว้นกรรมสิทธิ์ทางกฎหมายถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน บริษัทบันทึกสินทรัพย์ที่เช่าในมูลค่ายุติธรรม ณ วันเริ่มต้นของสัญญาเช่าการเงินพร้อมกับภาระหนี้สินที่จะต้องจ่ายค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ที่เช่าคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุการใช้งาน โดยประมาณของสินทรัพย์ ดอกเบี้ยหรือค่าใช้จ่ายทางการเงินและค่าเสื่อมราคารับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

3.10 รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศ

รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ ยอดคงเหลือของสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศ รวมถึงสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (ถ้ามี) ณ วันสิ้นปี แปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราอ้างอิงของธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันสิ้นปี

กำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนทั้งที่เกิดขึ้นจริงและยังไม่เกิดขึ้นจริงรับรู้เป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

- 3.11 กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ
- บริษัทและพนักงานได้ร่วมกันจัดระเบียบจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพตามพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 ซึ่งประกอบด้วยเงินที่พนักงานจ่ายสะสมและบริษัทจ่ายสมทบให้เงินกองทุนดังกล่าวจะจ่ายให้แก่พนักงานในกรณีที่ออกจากงานตามระเบียบของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ
- เงินสมทบสำหรับพนักงานภายใต้กองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดรายการ
- 3.12 ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้
- ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ประกอบด้วยจำนวนรวมของภาษีเงินได้ในปัจจุบันและภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี
 - ภาษีเงินได้ในปัจจุบัน
ภาษีเงินได้ที่ต้องชำระในปัจจุบันคำนวณจากกำไรทางภาษีสำหรับปี กำไรทางภาษีแตกต่างจากกำไรที่แสดงในงบกำไรขาดทุนเนื่องจากกำไรทางภาษีไม่ได้รวมรายการที่สามารถถือเป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายทางภาษีในปีอื่นๆ และไม่ได้รวมรายการที่ไม่สามารถถือเป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายทางภาษี หนี้สินภาษีเงินได้ในปัจจุบันคำนวณโดยใช้อัตราภาษีที่บังคับใช้อยู่หรือที่คาดว่าจะมีผลบังคับใช้ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน
 - ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี
ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีเป็นการรับรู้ผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างมูลค่าทางบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินในงบการเงินกับมูลค่าของสินทรัพย์และหนี้สินที่ใช้ในการคำนวณกำไรทางภาษี (ฐานภาษี) บริษัทรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีสำหรับผลแตกต่างชั่วคราวทุกรายการและรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีสำหรับผลแตกต่างชั่วคราวเท่าที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่กว่ากำไรทางภาษีจะมีจำนวนเพียงพอที่จะนำผลแตกต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ได้ โดยมีการทบทวนมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี ณ ทุกสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีจะถูกปรับลดลงเมื่อกำไรทางภาษีที่จะนำมาใช้ประโยชน์ลดลง การกลับรายการจะทำเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอที่จะนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีบางส่วนหรือทั้งหมดมาใช้ประโยชน์ได้
- มูลค่าสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีคำนวณด้วยอัตราภาษีที่บังคับใช้อยู่หรือที่คาดว่าจะมีผลบังคับใช้ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

3.13 กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน
กำไร (ขาดทุน) ต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไร (ขาดทุน) สุทธิสำหรับปีด้วยจำนวนหุ้นสามัญถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักที่มีอยู่ในระหว่างปี

3.14 การใช้ดุลยพินิจของผู้บริหาร
ในการจัดทำงบการเงินให้เป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะ ผู้บริหารของบริษัทต้องอาศัยดุลยพินิจในการกำหนดนโยบายการบัญชี การประมาณการและตั้งข้อสมมติฐานหลายประการ ซึ่งมีผลกระทบต่อการแสดงจำนวนสินทรัพย์หนี้สินและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับสินทรัพย์และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น ณ วันที่สิ้นรอบระยะเวลา รายงาน รวมทั้งการแสดงรายได้ และค่าใช้จ่ายของงวดบัญชี ถึงแม้ว่าการประมาณการของผู้บริหาร ได้พิจารณาอย่างสมเหตุสมผลภายใต้เหตุการณ์ ณ ขณะนั้น ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจมีความแตกต่างไปจากประมาณการนั้น

4. ข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับกระแสเงินสด

เจ้าหนี้ค่าซื้อสินทรัพย์ถาวรสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	หน่วย : บาท	
	<u>2557</u>	<u>2556</u>
เจ้าหนี้ค่าซื้อสินทรัพย์ถาวรยกมา	1,813,864	743,125
บวก ค่าซื้อสินทรัพย์ถาวร	23,739,148	5,196,326
หัก เงินสดจ่าย	(24,895,708)	(2,597,307)
สินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	-	(1,528,280)
เจ้าหนี้ค่าซื้อสินทรัพย์ถาวรยกไป	<u>657,304</u>	<u>1,813,864</u>

5. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	<u>2557</u>	<u>2556</u>
เงินสด	42,991	42,991
เงินฝากธนาคารบัญชีกระแสรายวัน	47,059	60,000
เงินฝากธนาคารบัญชีออมทรัพย์	3,275,928	337,410,555
รวมเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	<u>3,365,978</u>	<u>337,513,546</u>

6. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	<u>2557</u>	<u>2556</u>
ลูกหนี้การค้าบริษัทอื่น	493,601,377	697,505,080
ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน	190,001,202	210,289,594
เงินทอนจ่ายแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	12,551,507	12,885,220
ดอกเบี้ยค้างรับ	1,764	5,486
ดอกเบี้ยค้างรับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	6,298,292	-
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	23,761,374	22,144,727
เงินจ่ายล่วงหน้า	2,900,893	6,765,006
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	<u>729,116,409</u>	<u>949,595,113</u>

7. เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

		หน่วย : บาท	
	หมายเหตุ	<u>2557</u>	<u>2556</u>
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นภายใต้สัญญาการบริหารเงิน	7.1	34,106,825	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7.2	450,000,000	-
รวมเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		<u>484,106,825</u>	<u>-</u>

7.1 เมื่อวันที่ 31 มกราคม 2557 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด และบริษัท ได้เข้าร่วมการทำสัญญาการบริหารเงิน (cash pooling) กับบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และธนาคารแห่งหนึ่งโดยสัญญาดังกล่าวกำหนดให้ธนาคารเป็นผู้ให้บริการการบริหารเงินระหว่างบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) กับบริษัทย่อยดังกล่าว โดยเงินให้กู้ยืมระหว่างบริษัทที่เกี่ยวข้องกันที่เกิดขึ้นภายใต้ cash pooling ดังกล่าวคิดดอกเบี้ยในอัตรา MLR ลบด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปี

7.2 เมื่อวันที่ 9 กันยายน 2556 บริษัท ได้ลงนามในสัญญาเงินให้กู้ยืมระยะสั้นในวงเงินกู้ 500 ล้านบาท กับบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) เงินให้กู้ยืมคิดดอกเบี้ยในอัตรา MLR ลบด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปีและมีกำหนดจ่ายคืนเมื่อทวงถาม

8. อาคารและอุปกรณ์

อาคารและอุปกรณ์ ประกอบด้วย

							หน่วย : บาท
	โรงไฟฟ้าและ ส่วนประกอบ	ส่วนปรับปรุง อาคาร	เครื่องมือ และอุปกรณ์	เครื่องตกแต่ง ติดตั้ง และอุปกรณ์ สำนักงาน	ยานพาหนะ	งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
ราคาทุน							
31 ธันวาคม 2555	9,265,285,306	296,028	18,779,196	17,657,654	11,590,838	289,280	9,313,898,302
ซื้อเพิ่ม	-	-	2,220,000	130,136	1,528,280	1,317,910	5,196,326
โอนเข้า (ออก)	508,990	-	-	-	-	(508,990)	-
จำหน่าย	-	-	-	(165,586)	(2,740,820)	-	(2,906,406)
31 ธันวาคม 2556	9,265,794,296	296,028	20,999,196	17,622,204	10,378,298	1,098,200	9,316,188,222
ซื้อเพิ่ม	-	-	87,000	460,539	10,500	23,181,109	23,739,148
โอนเข้า (ออก)	5,735,000	-	-	-	-	(5,735,000)	-
จำหน่าย	-	-	-	(28,262)	-	-	(28,262)
31 ธันวาคม 2557	9,271,529,296	296,028	21,086,196	18,054,481	10,388,798	18,544,309	9,339,899,108
ค่าเสื่อมราคาสะสม							
31 ธันวาคม 2555	4,745,450,554	208,786	16,436,871	16,359,101	8,032,687	-	4,786,487,999
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	285,883,337	8,371	977,706	417,098	1,440,286	-	288,726,798
ค่าเสื่อมราคา - จำหน่าย	-	-	-	(163,309)	(2,740,817)	-	(2,904,126)
31 ธันวาคม 2556	5,031,333,891	217,157	17,414,577	16,612,890	6,732,156	-	5,072,310,671
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	279,324,397	8,372	1,126,352	398,306	1,131,668	-	281,989,095
ค่าเสื่อมราคา - จำหน่าย	-	-	-	(23,224)	-	-	(23,224)
31 ธันวาคม 2557	5,310,658,288	225,529	18,540,929	16,987,972	7,863,824	-	5,354,276,542
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ							
31 ธันวาคม 2556	4,234,460,405	78,871	3,584,619	1,009,314	3,646,142	1,098,200	4,243,877,551
31 ธันวาคม 2557	3,960,871,008	70,499	2,545,267	1,066,509	2,524,974	18,544,309	3,985,622,566
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม							
2556							288,726,798
2557							281,989,095

ณ วันที่ 31 ธันวาคม ยานพาหนะภายใต้สัญญาเช่าการเงินที่บริษัทเป็นผู้เช่า ซึ่งรวมแสดงในรายการข้างต้น มีดังนี้

	หน่วย : บาท	
	2557	2556
ราคาทุนของสินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	4,480,080	5,860,748
หัก ค่าเสื่อมราคาสะสม	(1,979,111)	(2,233,778)
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ	2,500,969	3,626,970

9. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ณ วันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

	หมายเหตุ	2557	2556
สิทธิการใช้ระบบส่งเชื่อม โยงรอดัคบัญญัติ หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	9.1	84,548,482 (55,578,686) <u>28,969,796</u>	84,548,482 (51,995,707) <u>32,552,775</u>
สิทธิการใช้พื้นที่รอดัคบัญญัติ หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	9.2	46,124,740 (28,827,322) <u>17,297,418</u>	46,124,740 (27,119,310) <u>19,005,430</u>
สิทธิการใช้ท่อส่งก๊าซรอดัคบัญญัติ หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม	9.3	12,458,685 (3,465,380) <u>8,993,305</u>	12,458,685 (2,542,795) <u>9,915,890</u>
โปรแกรมคอมพิวเตอร์ หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม		2,694,133 (2,607,843) <u>86,290</u>	2,694,133 (2,565,345) <u>128,788</u>
รวมสินทรัพย์ไม่มีตัวตน		<u>55,346,809</u>	<u>61,602,883</u>
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		<u>6,256,074</u>	<u>6,256,074</u>

- 9.1 เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2543 บริษัท ได้ส่งมอบและโอนกรรมสิทธิ์ระบบส่งเชื่อมโยงในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก ซึ่งบริษัท ได้บันทึกเป็นสิทธิการใช้ระบบส่งเชื่อม โยงรอดัคบัญญัติ
- 9.2 สิทธิการใช้พื้นที่รอดัคบัญญัติเป็นสิทธิการใช้พื้นที่ร่วมกันภายใต้สัญญาเช่าร่วมของบริษัทและบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ภายในบริเวณท่าเรืออุตสาหกรรมของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด เพื่อก่อสร้างโรงไฟฟ้าโครงการ Phase III สัญญาเช่าดังกล่าวมีอายุ 28 ปี เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2539 ถึงวันที่ 30 พฤศจิกายน 2567 ซึ่งเมื่อสิ้นสุดสัญญาเช่า กรรมสิทธิ์ในสิ่งปลูกสร้างยังคงเป็นของบริษัท และบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด โดยในปี 2551 พื้นที่บางส่วนได้ถูกโอนสิทธิให้แก่ บริษัท เค็คโค-วัน จำกัด
- 9.3 สิทธิการใช้ท่อส่งก๊าซรอดัคบัญญัติเป็นต้นทุนของท่อส่งก๊าซและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องซึ่งได้ถูกโอนให้แก่บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) โดยมีอายุ 14 ปี ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2554

10. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

		หน่วย : บาท	
	หมายเหตุ	<u>2557</u>	<u>2556</u>
ค่าใช้จ่ายการใช้สายส่งรอดบัญชี	10.1	50,390,269	50,390,269
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม		(14,680,546)	(10,850,383)
		<u>35,709,723</u>	<u>39,539,886</u>
ค่าธรรมเนียมทางการเงินรอดบัญชี		1,801,554	1,801,554
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม		(989,098)	(901,258)
		<u>812,456</u>	<u>900,296</u>
ดอกเบี้ยจ่ายล่วงหน้าตามสัญญาเช่าการเงิน อื่นๆ		39,138,437	46,639,867
		681,019	757,894
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		<u>76,341,635</u>	<u>87,837,943</u>
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		<u>3,918,003</u>	<u>3,918,003</u>

10.1 ค่าใช้จ่ายการใช้สายส่งรอดบัญชีเป็นค่าธรรมเนียมที่จ่ายเพื่อใช้สายส่งบางส่วนของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด และบริษัท เก็ดโค-วัน จำกัด โดยมีอายุ 13 ปี ตั้งแต่วันที่ 4 มีนาคม 2554

11. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

		หน่วย : บาท	
		<u>2557</u>	<u>2556</u>
เจ้าหนี้การค้าบริษัทอื่น		415,097,885	571,268,187
เจ้าหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน		240,052,186	243,171,482
เงินทรองจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน		12,030,353	10,201,928
เงินรับล่วงหน้า		45,526,662	137,393,365
ดอกเบี้ยค้างจ่ายกิจการที่เกี่ยวข้องกัน		-	19,521
เจ้าหนี้ค่าซื้อสินทรัพย์ถาวร		657,304	1,813,864
เจ้าหนี้อื่น		6,752,474	10,952,987
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย		63,699,914	63,610,018
รวมเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น		<u>783,816,778</u>	<u>1,038,431,352</u>

12. หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม ยอดคงเหลือของจำนวนเงินขั้นต่ำที่จะต้องจ่ายสำหรับสัญญาเช่าการเงินสำหรับยานพาหนะมีดังนี้

	หน่วย : บาท	
	<u>2557</u>	<u>2556</u>
ไม่เกิน 1 ปี	1,042,812	1,042,812
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	1,767,910	2,810,722
รวมจำนวนเงินขั้นต่ำที่จะต้องจ่าย	<u>2,810,722</u>	<u>3,853,534</u>
หัก ดอกเบี้ยจ่ายตั้งพัก	(179,765)	(345,919)
รวมจำนวนเงินขั้นต่ำที่จะต้องจ่าย - สุทธิ	2,630,957	3,507,615
หัก หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(925,666)	(876,658)
	<u>1,705,291</u>	<u>2,630,957</u>

13. เงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2555 บริษัทได้ลงนามในสัญญาเงินกู้ยืมระยะสั้นในวงเงินกู้ 500 ล้านบาท กับบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) เงินกู้คิดดอกเบี้ยในอัตรา MLR ลบด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปี และมีกำหนดจ่ายคืนเมื่อทวงถาม บริษัทได้จ่ายเงินกู้คืนให้แก่บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2557

14. ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี / ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

รายการเคลื่อนไหวของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในระหว่างปี มีดังนี้

	รายการที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน			หน่วย : บาท
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่	รายการที่รับรู้ เพิ่มขึ้น	ใช้ประโยชน์	ยอดคงเหลือ ณ วันที่
	<u>1 มกราคม</u>			<u>31 ธันวาคม</u>
	<u>2557</u>			<u>2557</u>
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ประมาณการหนี้สิน	7,295,584	998,684	(91,751)	8,202,517
สินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	7,110,036	-	(28,831)	7,081,205
ขาดทุนสะสมทางภาษี	<u>10,648,103</u>	-	<u>(138,346)</u>	<u>10,509,757</u>
รวม	<u>25,053,723</u>	<u>998,684</u>	<u>(258,928)</u>	<u>25,793,479</u>
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ผลต่างของค่าเสื่อมราคา	<u>97,747,847</u>	<u>25,424,816</u>	-	<u>123,172,663</u>
รวม	<u>97,747,847</u>	<u>25,424,816</u>	-	<u>123,172,663</u>

	หน่วย : บาท			ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	รายการที่รับรู้ เพิ่มขึ้น	รายการที่รับรู้ ในงบกำไรขาดทุน ใช้ประโยชน์	
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ประมาณการหนี้สิน	6,600,497	827,133	(132,046)	7,295,584
สินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	7,039,148	70,888	-	7,110,036
ขาดทุนสะสมทางภาษี	13,660,273	10,677,420	(13,689,590)	10,648,103
รวม	27,299,918	11,575,441	(13,821,636)	25,053,723
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ผลต่างของค่าเสื่อมราคา	79,190,581	18,557,266	-	97,747,847
รวม	79,190,581	18,557,266	-	97,747,847

การกระทบยอดค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	หน่วย : บาท	
	2557	2556
กำไรทางบัญชีก่อนภาษีเงินได้	8,072,975	169,452,392
รายการผลแตกต่างถาวร	17,717,901	6,543,273
รายการผลแตกต่างชั่วคราว	(123,425,300)	(106,810,087)
การใช้ประโยชน์ของขาดทุนทางภาษียกมา	-	(69,185,578)
ผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้	(97,634,424)	-
กำไร (ขาดทุน) ทางภาษี	-	-
ภาษีเงินได้ในปัจจุบันที่ต้องชำระ	-	-
ผลกระทบต่อภาษีเงินได้ซึ่งเกิดจาก :		
รายการผลแตกต่างชั่วคราว		
ผลต่างค่าเสื่อมราคา	25,424,816	18,557,266
ประมาณการหนี้สิน	(906,933)	(695,087)
สินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	28,831	(70,888)
ขาดทุนทางภาษี	138,346	3,012,170
	24,685,060	20,803,461
ผลปรับปรุงภาษีเงินได้จากปีก่อน	-	-
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	24,685,060	20,803,461

15. ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

ภาวะผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	<u>2557</u>	<u>2556</u>
ยอดคงเหลือต้นปี	6,296,300	5,554,079
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	510,819	525,612
ต้นทุนดอกเบี้ย	274,161	216,609
ยอดคงเหลือปลายปี	<u>7,081,280</u>	<u>6,296,300</u>

บริษัทมีโครงการผลประโยชน์พนักงานหลังออกจากงานตามพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงานไทย ซึ่งจัดเป็นโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ที่ไม่ได้จัดให้มีกองทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 บริษัทไม่มีการจ่ายเงินผลประโยชน์ให้แก่พนักงาน

16. เงินรับล่วงหน้าค่าสิทธิการใช้สินทรัพย์ระยะยาว

บริษัทได้ลงนามในสัญญาการใช้สาธารณูปโภคร่วมกัน (Shared Facilities Agreement) ลงวันที่ 14 มีนาคม 2551 และสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ 1 ลงวันที่ 14 กรกฎาคม 2551 โดยจะจัดหาสาธารณูปโภคและอนุญาตให้บริษัท เก็ค โค-วัน จำกัด ใช้สาธารณูปโภคดังกล่าวเพื่อการดำเนินงาน โรงไฟฟ้าแห่งใหม่เป็นระยะเวลา 25 ปี เมื่อวันที่ 4 ธันวาคม 2551 บริษัทได้รับเงินค่าธรรมเนียมการใช้สาธารณูปโภคร่วมกันจากบริษัท เก็ค โค-วัน จำกัด จำนวน 29 ล้านบาท โดยบริษัทบันทึกค่าธรรมเนียมดังกล่าวเป็นเงินรับล่วงหน้าค่าสิทธิการใช้สินทรัพย์ระยะยาวในงบแสดงฐานะการเงิน และทยอยรับรู้เป็นรายได้ค่าบริการตลอดอายุของสัญญานับจากวันที่ 4 มีนาคม 2554 ซึ่งเป็นวันที่บริษัท เก็ค โค-วัน จำกัด เริ่มใช้สาธารณูปโภคดังกล่าว

17. ทุนสำรองตามกฎหมาย

ตามประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ทุกคราวที่จ่ายเงินปันผล บริษัทต้องจัดสรรเงินไว้เป็นทุนสำรองอย่างน้อยหนึ่งในสิบส่วนของจำนวนผลกำไรซึ่งบริษัทได้รับจากกิจการของบริษัทจนกว่าทุนสำรองนั้นจะมีจำนวนถึงหนึ่งในสิบของจำนวนทุนของบริษัท ทุนสำรองนี้จะนำมาจัดสรรปันผลไม่ได้

18. ค่าใช้จ่ายเงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพในส่วนของบริษัทที่จ่ายสำหรับพนักงานและได้บันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีจำนวน 1.8 ล้านบาท และ 1.5 ล้านบาท ตามลำดับ

19. สิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุน

บริษัทได้รับสิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน (พ.ศ. 2520) สำหรับการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำเพื่ออุตสาหกรรม โดยการอนุมัติของคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนตามบัตรส่งเสริมเลขที่ 1744/2539 ลงวันที่ 6 พฤศจิกายน 2539 ทั้งนี้ภายใต้เงื่อนไขที่กำหนดบางประการ สิทธิประโยชน์ดังกล่าวประกอบด้วย

- ก) ได้รับอนุญาตให้ถือกรรมสิทธิ์ในที่ดินเพื่อใช้ประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาเห็นสมควร
- ข) ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรที่นำเข้าตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ
- ค) ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นระยะเวลาแปดปีนับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น ในกรณีที่กิจการมีผลขาดทุนที่เกิดขึ้นในช่วงเวลาดังกล่าว สามารถนำไปหักจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นหลังจากช่วงเวลาดังกล่าวได้ไม่เกินห้าปีนับแต่วันพ้นกำหนดเวลานั้น
- ง) ผู้ถือหุ้นของบริษัทได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้เป็นระยะเวลาแปดปี
- จ) ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิในอัตราร้อยละห้าสิบของอัตราปกติเป็นระยะเวลาห้าปีนับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลตามข้อ ค)
- ฉ) ได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้าและค่าน้ำประปาเป็นจำนวนสองเท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวสำหรับการคำนวณภาษีเงินได้นิติบุคคลเป็นระยะเวลาสิบปีนับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น
- ช) ได้รับอนุญาตให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวกร้อยละสิบห้าของเงินลงทุนนอกเหนือจากการหักค่าเสื่อมราคาตามปกติ

บริษัทต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและเงื่อนไขต่างๆ ที่ได้ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน

บริษัทเริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในเดือนสิงหาคม 2540 ระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นและลดหย่อนภาษีเงินได้ของบริษัทได้สิ้นสุดในเดือนกรกฎาคม 2548 และเดือนกรกฎาคม 2553 ตามลำดับ

เพื่อให้เป็นไปตามประกาศของสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนที่ ป. 14/2541 ลงวันที่ 30 ธันวาคม 2541 เรื่อง กำหนดวิธีการรายงานรายได้สำหรับผู้ที่ได้รับการส่งเสริม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 รายได้จากการขายทั้งหมดของบริษัทเป็นรายได้จากการขายในประเทศ โดยจำแนกตามกิจกรรมที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนและไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนได้ดังนี้

หน่วย : บาท

	2557			2556		
	กิจการที่ได้รับ	กิจการที่ไม่ได้	รวม	กิจการที่ได้รับ	กิจการที่ไม่ได้	รวม
	การส่งเสริม	รับการส่งเสริม		การส่งเสริม	รับการส่งเสริม	
รายได้จากการขาย	4,576,923,558	1,887,317,160	6,464,240,718	3,560,659,545	2,375,634,763	5,936,294,308

20. ภาวะผูกพันและหนังสือค้ำประกัน

บริษัทมีภาวะผูกพันและหนังสือค้ำประกันดังต่อไปนี้

20.1 ภาวะผูกพันตามสัญญา

20.1.1 สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่สำคัญ

เมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2540 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) จำนวนสองฉบับ สัญญาแต่ละฉบับมีอายุ 25 ปี โดยเริ่มตั้งแต่เดือนที่บริษัทขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ภายใต้สัญญาดังกล่าว บริษัทได้ยื่นหนังสือค้ำประกันที่ออกโดยธนาคารหลายแห่งจำนวน 217.4 ล้านบาทเพื่อค้ำประกันการปฏิบัติตามเงื่อนไขในสัญญา

20.1.2 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไอ้่น้ำและน้ำระหว่างบริษัทในกลุ่ม

เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2549 บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด และบริษัทได้ร่วมกันทำสัญญา Back-up Agreements เพื่อซื้อขายไฟฟ้า ไอ้่น้ำ น้ำบริสุทธิ์ และน้ำปราศจากแร่ธาตุระหว่างกัน สัญญาดังกล่าวมีอายุ 25 ปี นับจากวันที่ 1 มกราคม 2547

20.1.3 สัญญาซื้อขายก๊าซ

บริษัทมีภาระผูกพันตามสัญญาซื้อขายก๊าซกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ลงวันที่ 28 กันยายน 2542 เพื่อซื้อก๊าซตามจำนวนและราคาที่กำหนดไว้ในสัญญาเป็นระยะเวลา 21 ปี นับจากวันที่บริษัทได้เริ่มใช้ก๊าซเพื่อการค้าและสามารถต่ออายุสัญญาได้อีก 4 ปี

20.1.4 สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรอง

เมื่อวันที่ 22 มีนาคม 2545 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองกับ กฟผ. จำนวนสองฉบับ เพื่อซื้อไฟฟ้าสำรองตามปริมาณและราคาที่กำหนดไว้ในสัญญา สัญญาดังกล่าวมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2544 และมีกำหนดระยะเวลา 1 ปี โดยต่ออายุครั้งละ 1 ปี

เมื่อวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2548 บริษัทได้ทำสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองกับ กฟผ. เพื่อแก้ไขปริมาณไฟฟ้าสำรอง และซื้อขายไฟฟ้าสำรองดังกล่าวตลอดระยะเวลาจนถึงวันที่ 28 มีนาคม 2567 สำหรับโครงการ 1 และวันที่ 25 เมษายน 2567 สำหรับโครงการ 2 ในกรณีที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. สิ้นสุดลงก่อนวันที่ข้างต้น ก็ให้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองสิ้นสุดลงด้วย

20.1.5 สัญญาสิทธิการใช้และสัญญาเช่า

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด บริษัท เก็คโค-วัน จำกัด และบริษัทได้ร่วมกันทำสัญญาเช่าที่ดินกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (“กนอ.”) โดยมีรายละเอียดดังนี้

ชื่อบริษัท	วันที่ทำสัญญา	อายุสัญญา	ค่าเช่าต่อปี (ล้านบาท)
บริษัท บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด และ บริษัท เก็คโค-วัน จำกัด	19 ธันวาคม 2550 (บันทึกข้อตกลงแนบท้ายสัญญา เช่าลงวันที่ 11 เมษายน 2551)	30 ปี	7.6 (ปรับเพิ่มในอัตรา ร้อยละ 10 ทุก 5 ปี)
บริษัท	13 สิงหาคม 2541	30 กันยายน 2539 - 30 พฤศจิกายน 2567	0.5 (ปรับเพิ่มในอัตรา ร้อยละ 10 ทุก 10 ปี)
บริษัท บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด และ บริษัท เก็คโค-วัน จำกัด	6 ธันวาคม 2539 (บันทึกข้อตกลงแนบท้ายสัญญา เช่าลงวันที่ 11 กรกฎาคม 2546 และ วันที่ 11 เมษายน 2551)	1 ธันวาคม 2539 - 30 พฤศจิกายน 2567	30.9 (ปรับเพิ่มในอัตรา ร้อยละ 10 ทุก 5 ปี)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เงินที่ต้องจ่ายในอนาคตสำหรับสัญญาข้างต้นรวมถึงสัญญาเช่ารถยนต์ซึ่งเป็นสัญญาเช่าดำเนินงานรวมเป็นจำนวนเงินดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านบาท

	<u>2557</u>
ระยะเวลาที่ไม่เกินหนึ่งปี	2.0
ระยะเวลาที่เกินหนึ่งปีแต่ไม่เกินห้าปี	75.4
ระยะเวลาที่เกินห้าปี	80.0
รวม	<u>157.4</u>

20.1.6 สัญญาบริการอื่นๆ

20.1.6.1 เมื่อวันที่ 20 เมษายน 2547 บริษัทได้ทำสัญญาจัดหาอุปกรณ์อะไหล่และบริการบำรุงรักษาระยะยาวกับบริษัทในประเทศแห่งหนึ่งเพื่อจัดหาอุปกรณ์อะไหล่ พร้อมทั้งให้บริการการบำรุงรักษาเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันก๊าซและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง สัญญาดังกล่าวครอบคลุมระยะเวลาซึ่งกำหนดตามจำนวนชั่วโมงการทำงานของเครื่องจักรและจำนวนครั้งของการตรวจสอบใหญ่ตามที่ระบุในสัญญา โดยเริ่มในเดือนมกราคม 2548 มูลค่าของสัญญาประกอบด้วยอัตราค่าที่ที่เป็นเงินบาทต่อเดือน และอัตราผันแปรทั้งที่เป็นเงินบาทและเงินดอลลาร์สหรัฐฯ ตามที่ระบุในสัญญา ซึ่งจะมีการปรับราคาตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในสัญญา

20.1.6.2 เมื่อวันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2552 บริษัทและบริษัทที่เกี่ยวข้องกันหกแห่ง ได้ร่วมลงนามในสัญญา Support Services Agreement และ Engineering Services Agreement กับ International Power S.A. โดย International Power S.A. ตกลงให้บริการให้คำปรึกษาด้านวิศวกรรม การดำเนินงาน ระบบควบคุมด้านการเงินและการตรวจสอบ การลงทุน การจัดหาเงินทุนสำหรับโครงการ การประกันภัย เป็นต้นโดยเรียกเก็บค่าบริการเป็นรายชั่วโมง ซึ่งแบ่งตามประเภทของลักษณะงานที่จะให้บริการ สัญญาดังกล่าวมีอายุ 2 ปีนับจากวันที่ 11 กรกฎาคม 2551 และจะต่ออายุไปอีกทุกๆ 1 ปี หากไม่มีการบอกเลิกสัญญาโดยฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง อย่างไรก็ตาม สัญญาจะถูกยกเลิกหากจีดีเอฟ สุเอซ เอส. เอ. ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นลำดับสูงสุดถือหุ้นในกลุ่มบริษัท โกลว์น้อยกว่าร้อยละ 25 ของจำนวนหุ้นทั้งหมดไม่ว่าจะเป็นการถือหุ้นโดยตรงหรือโดยอ้อม เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2557 International Power S.A. ได้ลงนามในสัญญา "Novation and Amendment" กับบริษัทและบริษัทที่เกี่ยวข้องกันหกแห่ง เพื่อโอนสิทธิและภาระผูกพันภายใต้สัญญาดังกล่าวแก่ บริษัท จีดีเอฟ สุเอซ เอ็นเนอจี เอเชีย จำกัด โดยสัญญามีผลตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2557

20.1.6.3 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทมีภาระผูกพันที่เกี่ยวข้องกับการปรับปรุงระบบ
โรงไฟฟ้าและสัญญาบริการอื่นๆ เป็นจำนวนเงินรวมประมาณ 19.3 ล้านบาท

20.1.7 สัญญาเงินกู้ยืม

เมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม 2555 บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด
บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด และบริษัท ได้ร่วมกันลงนาม
ในสัญญาเงินกู้ยืมสำหรับเงินทุนหมุนเวียนกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ในวงเงินกู้
จำนวน 500 ล้านบาท โดยมีอัตราดอกเบี้ย BIBOR บวกด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปี
โดยสัญญาอายุหนึ่งปีและสามารถต่ออายุอัตโนมัติตามดุลพินิจของผู้ให้กู้ ณ วันที่ 31
ธันวาคม 2557 จำนวนเงินดังกล่าวยังไม่ได้ถูกเบิกใช้

20.2 หนังสือค้ำประกัน

20.2.1 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทมีหนังสือค้ำประกันที่ออกโดยธนาคารหลายแห่งในนาม
บริษัทซึ่งเกี่ยวข้องกับภาระผูกพันทางการปฏิบัติบางประการตามปกติธุรกิจของ
บริษัทคงเหลือเป็นจำนวนเงิน 245 ล้านบาท

20.2.2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด และบริษัท ได้ออกหนังสือ
ค้ำประกันโดยร่วมกันรับผิดชอบอย่างลูกหนี้ร่วมให้แก่ผู้ให้กู้และผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้อง
กับสัญญาเงินกู้และหุ้นกู้ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) โดยมียอดคงเหลือ
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ดังต่อไปนี้

วันที่หนังสือค้ำประกัน	สัญญาเงินกู้ / หุ้นกู้	สกุลเงิน	จำนวนเงิน (ล้านบาท)
21 พฤษภาคม 2550	หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2550	บาท	2,000
30 พฤษภาคม 2551 (มีผลบังคับใช้วันที่ 5 มิถุนายน 2551)	หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2551	บาท	4,000
31 มีนาคม 2553	หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2553	บาท	1,000
8 เมษายน 2553	หุ้นกู้ครั้งที่ 2/2553	บาท	5,000
24 ธันวาคม 2553	สัญญาเงินกู้ลงวันที่ 24 ธันวาคม 2553	บาท	1,600
31 มกราคม 2554	สัญญาเงินกู้ลงวันที่ 31 มกราคม 2554	ดอลลาร์สหรัฐ	46
20 มิถุนายน 2554	สัญญาเงินกู้ลงวันที่ 20 มิถุนายน 2554	ดอลลาร์สหรัฐ	66
27 มิถุนายน 2554	สัญญาเงินกู้ลงวันที่ 27 มิถุนายน 2554	ดอลลาร์สหรัฐ	67
28 มิถุนายน 2554	สัญญาเงินกู้ลงวันที่ 28 มิถุนายน 2554	ดอลลาร์สหรัฐ	33
31 สิงหาคม 2554	หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2554	บาท	5,555
23 กุมภาพันธ์ 2555	สัญญาเงินกู้ลงวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2555	บาท	2,500
15 พฤศจิกายน 2555	หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2555	บาท	1,500

21. การจัดประเภทรายการใหม่

โดยมิได้เป็นผลกระทบบจากการนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสีย
สาธารณะมาใช้เป็นครั้งแรก (ดูหมายเหตุข้อ 2.3) สินทรัพย์ไม่มีตัวตนซึ่งเดิมได้แสดงรวมอยู่ในสินทรัพย์
ไม่หมุนเวียนอื่นในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ได้มีการจัดประเภทรายการใหม่โดย
นำมาแสดงเป็นรายการแยกต่างหากเพื่อให้สอดคล้องกับการจัดประเภทรายการในงบแสดงฐานะการเงิน
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

22. การอนุมัติงบการเงิน

ผู้บริหารด้านการเงินของบริษัทได้อนุมัติให้ออกงบการเงินนี้เมื่อวันที่ 13 มีนาคม 2558

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด

งบการเงิน

ปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอผู้ถือหุ้นและคณะกรรมการ

บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินของบริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด ซึ่งประกอบด้วยงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และงบกำไรขาดทุน งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น และงบกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญและหมายเหตุเรื่องอื่นๆ

ความรับผิดชอบของผู้บริหารต่องบการเงิน

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบในการจัดทำและการนำเสนองบการเงินเหล่านี้ โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะ และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชี

ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบในการแสดงความเห็นต่องบการเงินดังกล่าวจากผลการตรวจสอบของข้าพเจ้า ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ซึ่งกำหนดให้ข้าพเจ้าปฏิบัติตามข้อกำหนดด้านจรรยาบรรณ รวมถึงวางแผนและปฏิบัติตามตรวจสอบเพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่า งบการเงินปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

การตรวจสอบรวมถึงการใช้วิธีการตรวจสอบเพื่อให้ได้มาซึ่งหลักฐานการสอบบัญชีเกี่ยวกับจำนวนเงินและการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงิน วิธีการตรวจสอบที่เลือกใช้ขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของผู้สอบบัญชี ซึ่งรวมถึงการประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญของงบการเงิน ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ในการประเมินความเสี่ยงดังกล่าว ผู้สอบบัญชีพิจารณาการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำและการนำเสนองบการเงิน โดยถูกต้องตามที่ควรของกิจการ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกิจการ การตรวจสอบรวมถึงการประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีที่จัดทำขึ้น โดยผู้บริหาร รวมทั้งการประเมินการนำเสนองบการเงิน โดยรวม

ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

ความเห็น

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงินของบริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 และผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดสำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน โดยถูกต้องตามที่ควรในสาระสำคัญ ตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะ

ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น

โดยมิใช่เป็นการแสดงความเห็นแบบที่เปลี่ยนแปลงไปตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.3 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด ได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะมาใช้เป็นครั้งแรก และได้ทำการปรับปรุงแบบการนำเสนองบการเงินที่นำมาแสดงเปรียบเทียบย้อนหลัง



ดร. สุกมิตร เดชะมนตรีกุล

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 3356

บริษัท ดีลอยท์ ทูช โธมัทสு ไชยยศ สอบบัญชี จำกัด

กรุงเทพมหานคร

วันที่ 13 มีนาคม 2558

บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
งบแสดงฐานะการเงิน
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

	หมายเหตุ	2557	2556
สินทรัพย์			
สินทรัพย์หมุนเวียน			
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	5	3,354,021	37,686,748
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	6	1,013,468,127	1,051,682,933
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7	1,549,118,896	106,000,000
สินค้าคงเหลือ	8	697,550,991	786,761,144
ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย		-	65,269,886
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		3,000	133,000
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน		3,263,495,035	2,047,533,711
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน			
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	9	9,139,648,013	9,312,881,372
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	10	91,674,504	102,260,754
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	14	7,844,495	7,058,319
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	11	47,731,186	51,782,734
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		9,286,898,198	9,473,983,179
รวมสินทรัพย์		12,550,393,233	11,521,516,890

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

	หมายเหตุ	2557	2556
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น			
หนี้สินหมุนเวียน			
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	12	694,847,948	632,394,364
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระ			
ภายในหนึ่งปี	13	234,253	221,835
ภาษีเงินได้ค้างจ่าย		84,115,996	67,909,358
ภาษีมูลค่าเพิ่มรอนำส่ง		24,860,509	38,488,831
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		16,582,827	14,979,157
รวมหนี้สินหมุนเวียน		820,641,533	753,993,545
หนี้สินไม่หมุนเวียน			
หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน	13	565,322	799,575
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี	14	379,237,657	307,602,629
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	15	2,513,374	1,931,419
เงินรับล่วงหน้าค่าสิทธิการใช้สินทรัพย์ระยะยาว	16	1,471,022,520	1,503,596,955
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		22,834,316	20,285,390
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		1,876,173,189	1,834,215,968
รวมหนี้สิน		2,696,814,722	2,588,209,513

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

	หมายเหตุ	2557	2556
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น (ต่อ)			
ส่วนของผู้ถือหุ้น			
ทุนเรือนหุ้น			
ทุนจดทะเบียน			
หุ้นสามัญ 737,338,955 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท		7,373,389,550	7,373,389,550
ทุนที่ชำระแล้ว			
หุ้นสามัญ 737,338,955 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 10 บาท		7,373,389,550	7,373,389,550
กำไรสะสม			
จัดสรรแล้ว			
ทุนสำรองตามกฎหมาย	17	529,679,766	479,184,874
ยังไม่ได้จัดสรร		1,950,509,195	1,080,732,953
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		9,853,578,511	8,933,307,377
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		12,550,393,233	11,521,516,890

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
งบกำไรขาดทุน
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท
"ภายหลังการปรับ
รูปแบบการนำเสนอ"

	หมายเหตุ	2557	2556
รายได้จากการขาย	20	7,332,765,803	7,921,806,325
ต้นทุนขาย		(5,951,823,398)	(6,717,111,075)
กำไรขั้นต้น		1,380,942,405	1,204,695,250
รายได้ค่าบริการ		160,708,111	168,361,299
ดอกเบี้ยรับ		22,320,704	7,106,204
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน - สุทธิ		5,324,294	439,366
เงินชดเชยการสูญเสียรายได้จากบริษัทประกัน		-	73,230,188
รายได้อื่น		15,367,088	24,648,575
กำไรก่อนค่าใช้จ่าย		1,584,662,602	1,478,480,882
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร		(172,157,022)	(146,638,569)
รวมค่าใช้จ่าย		(172,157,022)	(146,638,569)
กำไรก่อนต้นทุนทางการเงินและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		1,412,505,580	1,331,842,313
ต้นทุนทางการเงิน		(5,930,328)	(56,456,486)
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		1,406,575,252	1,275,385,827
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	14	(287,222,600)	(265,487,997)
กำไรสุทธิ		1,119,352,652	1,009,897,830
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	บาท	1.52	1.37
จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก	หุ้น	737,338,955	737,338,955

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลว์ เอสพีพี 3 จำกัด
งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้น
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

หมายเหตุ	ทุนที่ ชำระแล้ว	กำไรสะสม		รวม ส่วนของผู้ถือหุ้น
		จัดสรรแล้ว		
		ทุนสำรองตามกฎหมาย	ยังไม่ได้จัดสรร	
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	7,373,389,550	452,905,666	296,195,849	8,122,491,065
กำไรสุทธิสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556	-	-	1,009,897,830	1,009,897,830
จัดสรรกำไรสุทธิเป็นทุนสำรองตามกฎหมาย	-	26,279,208	(26,279,208)	-
จ่ายเงินปันผล	-	-	(199,081,518)	(199,081,518)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556	7,373,389,550	479,184,874	1,080,732,953	8,933,307,377
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	7,373,389,550	479,184,874	1,080,732,953	8,933,307,377
กำไรสุทธิสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557	-	-	1,119,352,652	1,119,352,652
จัดสรรกำไรสุทธิเป็นทุนสำรองตามกฎหมาย	-	50,494,892	(50,494,892)	-
จ่ายเงินปันผล	18	-	(199,081,518)	(199,081,518)
ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	7,373,389,550	529,679,766	1,950,509,195	9,853,578,511

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
งบกระแสเงินสด
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : บาท

	<u>หมายเหตุ</u>	<u>2557</u>	<u>2556</u>
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน			
กำไรก่อนค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้		1,406,575,252	1,275,385,827
ปรับปรุงด้วย			
ค่าเสื่อมราคา		384,193,278	370,002,970
ค่าตัดจำหน่ายสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนและ			
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		14,237,990	14,346,367
รายได้รับรู้จากเงินรับล่วงหน้าค่าสิทธิการให้ใช้			
สินทรัพย์ระยะยาว		(72,726,562)	(74,968,939)
ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร		1,613,655	6,412,363
ขาดทุน (กำไร) จากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง		160,197	(4,176,074)
ค่าใช้จ่ายภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน		485,783	184,597
ดอกเบี้ยรับ		(22,320,704)	(7,106,204)
ดอกเบี้ยจ่าย		2,038,268	52,844,281
กำไรจากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลง			
ในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน		1,714,257,157	1,632,925,188
สินทรัพย์ดำเนินงาน (เพิ่มขึ้น) ลดลง			
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น		54,095,637	239,207,884
สินค้าคงเหลือ		89,210,153	93,923,587
ภาษีเงินได้หัก ณ ที่จ่าย		65,269,886	-
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น		130,000	(100,925)
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		399,808	(505,465)
หนี้สินดำเนินงานเพิ่มขึ้น (ลดลง)			
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น		43,982,081	(551,422,176)
ภาษีมูลค่าเพิ่มรอจัดส่ง		(13,628,322)	15,203,960
หนี้สินหมุนเวียนอื่น		1,603,670	17,766,761
หนี้สินไม่หมุนเวียนอื่น		656,195	286,811
เงินสดรับจากการดำเนินงาน		1,955,976,265	1,447,285,625

บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด
งบกระแสเงินสด (ต่อ)
สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

	หมายเหตุ	2557	2556
หน่วย : บาท			
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน (ต่อ)			
รับดอกเบี้ย		21,213,394	7,053,433
จ่ายดอกเบี้ย		(49,365)	(58,283,415)
จ่ายภาษีเงินได้		(200,167,110)	(130,696,473)
เงินสดสุทธิได้มาจากกิจกรรมดำเนินงาน		1,776,973,184	1,265,359,170
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน			
เงินสดจ่ายสำหรับเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		(1,443,118,896)	(106,000,000)
เงินสดจ่ายสำหรับค่าซื้อสินทรัพย์ถาวร		(195,962,794)	(48,994,237)
เงินสดรับจากการขายสินทรัพย์ถาวร		1,696,022	2,085,051
เงินสดรับจากสิทธิการให้ใช้สินทรัพย์ระยะยาว		25,378,606	12,946,441
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมลงทุน		(1,612,007,062)	(139,962,745)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน			
จ่ายคืนหนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน		(221,835)	(142,590)
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะสั้นจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน		-	(1,000,000,000)
จ่ายคืนเงินกู้ยืมระยะยาวจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน		-	(445,000,000)
จ่ายเงินปันผล		(199,081,518)	(199,081,518)
เงินสดสุทธิใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน		(199,303,353)	(1,644,224,108)
กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง			
ของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด		4,504	5,618,754
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดลดลงสุทธิ		(34,332,727)	(513,208,929)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 1 มกราคม		37,686,748	550,895,677
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม	5	3,354,021	37,686,748

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด

หมายเหตุประกอบงบการเงิน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

1. การดำเนินงานและข้อมูลอื่นของบริษัท

บริษัท โกลว์ เอสพีที 3 จำกัด (“บริษัท”) ได้จดทะเบียนเป็นบริษัทจำกัดในประเทศไทย เมื่อวันที่ 9 สิงหาคม 2534 โดยมีสถานประกอบการจดทะเบียนตั้งอยู่ที่ 1 เอ็มไพร์ทาวเวอร์ ชั้น 38 - พาร์ค วัง ถนนสาทรใต้ แขวงยานนาวา เขตสาทร กรุงเทพมหานคร บริษัทดำเนินธุรกิจหลักในการผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่ออุตสาหกรรม

บริษัทเป็นบริษัทย่อยของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทมหาชนจำกัดตามกฎหมายไทย และเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยถือหุ้นของบริษัทร้อยละ 100 ทั้งนี้ผู้ถือหุ้นลำดับสูงสุดของบริษัท คือ จีดีเอฟ สุเอช เอส. เอ. ซึ่งจัดตั้งขึ้นในประเทศฝรั่งเศส

2. เกณฑ์การจัดทำและนำเสนองบการเงิน

2.1 งบการเงินของบริษัทได้จัดทำขึ้นและนำเสนอในสกุลเงินบาทตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะที่ออกโดยสภาวิชาชีพบัญชีและวิธีปฏิบัติทางการบัญชีที่รับรองทั่วไปในประเทศไทย โดยกำหนดรูปแบบการนำเสนองบการเงินตามประกาศของกรมพัฒนาธุรกิจการค้า ลงวันที่ 28 กันยายน 2554 เรื่อง “กำหนดรายการย่อที่ต้องมีในงบการเงิน พ.ศ. 2554”

มาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะไม่ได้กำหนดให้บริษัทต้องปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีที่กำหนดโดยมาตรฐานการรายงานทางการเงิน อย่างไรก็ตามบริษัทเลือกที่จะปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชี ดังต่อไปนี้

มาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2555)	งบกระแสเงินสด
ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2555)	ภาษีเงินได้
ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2552)	กำไรต่อหุ้น
ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2555)	งบการเงินระหว่างกาล

- 2.2 สภาวิชาชีพบัญชีได้ออกประกาศที่เกี่ยวกับมาตรฐานการบัญชี การตีความมาตรฐานการบัญชี และ การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกใหม่และปรับปรุงใหม่ที่เกี่ยวข้องกับบริษัท ซึ่งจะมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2558 เป็นต้นไป ดังต่อไปนี้

มาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2557)	งบกระแสเงินสด
ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2557)	ภาษีเงินได้
ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2557)	กำไรต่อหุ้น
ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2557)	งบการเงินระหว่างกาล

การตีความมาตรฐานการบัญชี

ฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2557)	ภาษีเงินได้ - การเปลี่ยนแปลงสถานภาพทางภาษีของกิจการหรือผู้ถือหุ้น
----------------------------	-------------------------------------------------------------------

การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2557)	งบการเงินระหว่างกาลและการด้อยค่า
----------------------------	----------------------------------

ผู้บริหารของบริษัทจะนำมาตรฐานการบัญชี การตีความมาตรฐานการบัญชี และการตีความมาตรฐาน การรายงานทางการเงินที่เกี่ยวข้องมาเริ่มถือปฏิบัติกับงบการเงินเมื่อมาตรฐานดังกล่าวมีผลบังคับใช้ ปัจจุบันผู้บริหารอยู่ระหว่างการประเมินผลกระทบต่อบงการเงินของบริษัทในงวดที่เริ่มถือปฏิบัติ

- 2.3 การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะมาใช้เป็นครั้งแรก และผลกระทบจากการนำมาใช้

เนื่องจากบริษัทเป็นกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะ ดังนั้นฝ่ายบริหารของบริษัทจึงพิจารณาที่จะนำ มาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะมาใช้ในการจัดทำและนำเสนอ งบการเงินนี้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2557 ซึ่งมีผลกระทบเกี่ยวกับการแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูล ต่อบงการเงินดังนี้

ตามที่รายงานไว้เดิมตามมาตรฐาน การรายงานทางการเงิน จัดทำและนำเสนองบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ จัดทำงบกระแสเงินสด	ภายหลังการปรับรูปแบบการนำเสนอตามมาตรฐานการรายงาน ทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะ จัดทำและนำเสนองบกำไรขาดทุน ไม่มีผลกระทบเนื่องจากบริษัทได้นำมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2555) เรื่อง “งบกระแสเงินสด” มาถือปฏิบัติ
รับรู้สินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้ รอการตัดบัญชี	ไม่มีผลกระทบเนื่องจากบริษัทได้นำมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2555) เรื่อง “ภาษีเงินได้” มาถือปฏิบัติ
รับรู้ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ตามวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณไว้	ไม่มีผลกระทบเนื่องจากมาตรฐานการรายงานทางการเงิน สำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะอนุญาตให้ใช้
เปิดเผยข้อมูลตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19 เรื่อง “ผลประโยชน์ของพนักงาน”	ไม่ได้เปิดเผยข้อมูลตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 19 เรื่อง “ผลประโยชน์ของพนักงาน” เนื่องจากตามมาตรฐาน การรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสีย สาธารณะไม่มีข้อกำหนดไว้
แสดงรายการกำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานและ แสดงจำนวนหุ้นสามัญถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก	ไม่มีผลกระทบเนื่องจากบริษัทได้นำมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2552) เรื่อง “กำไรต่อหุ้น” มาถือปฏิบัติ
เปิดเผยรายการเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการ ที่เกี่ยวข้องกัน	ไม่ได้เปิดเผยรายการกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน เนื่องจากตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการ ที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะไม่มีข้อกำหนดไว้
เปิดเผยการจัดการส่วนทุน	ไม่ได้เปิดเผยการจัดการส่วนทุนเนื่องจากตามมาตรฐาน การรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสีย สาธารณะไม่มีข้อกำหนดไว้
เปิดเผยค่าใช้จ่ายตามลักษณะ	ไม่ได้เปิดเผยค่าใช้จ่ายตามลักษณะเนื่องจากตามมาตรฐาน การรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสีย สาธารณะไม่มีข้อกำหนดไว้
เปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงิน	ไม่ได้เปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับเครื่องมือทางการเงินตามมาตรฐาน การบัญชีฉบับที่ 107 เรื่อง “การแสดงผลรายการและการเปิดเผย ข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน” เนื่องจากตามมาตรฐาน การรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะ ไม่มีข้อกำหนดไว้

ดังนั้นบริษัทจึงได้ปรับรูปแบบการนำเสนองบการเงินย้อนหลังสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ที่นำมาเปรียบเทียบกับให้แสดงตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะเพื่อให้สอดคล้องกับการจัดทำและนำเสนองบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557

- 2.4 งบการเงินนี้ได้จัดทำขึ้นตามเกณฑ์คงค้าง โดยใช้เกณฑ์การวัดมูลค่าด้วยราคาทุนเดิม ยกเว้นตามที่ได้เปิดเผยในนโยบายการบัญชี

3. นโยบายการบัญชีที่สำคัญ

นโยบายการบัญชีที่สำคัญของบริษัทโดยสรุปดังต่อไปนี้

3.1 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ได้แก่ เงินสดในมือ เงินฝากธนาคารประเภทออมทรัพย์และกระแสรายวัน และเงินลงทุนระยะสั้นที่มีสภาพคล่องในการเปลี่ยนมือซึ่งจะถึงกำหนดภายในสามเดือนนับแต่วันที่ได้อมา

3.2 ลูกหนี้การค้าและค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ

ลูกหนี้การค้าแสดงมูลค่าตามใบกำกับสินค้าหลังหักส่วนลดตามสัญญาและค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ (ถ้ามี) ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญประมาณจากจำนวนหนี้ที่คาดว่าจะเก็บเงินไม่ได้ของลูกหนี้แต่ละราย

3.3 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือซึ่งประกอบด้วย วัตถุดิบ - ถ่านหิน อะไหล่ที่ต้องเปลี่ยนบ่อยและวัสดุเครื่องจักรแสดงมูลค่าตามราคาทุนหรือมูลค่าสุทธิที่จะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่า ราคาทุนคำนวณโดยใช้วิธีถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก

ค่าเผื่อสินค้าเสื่อมสภาพและเคลื่อนไหวซ้ำของอะไหล่ที่ต้องเปลี่ยนบ่อยและวัสดุเครื่องจักรจะถูกบันทึกสำหรับรายการที่คาดว่าจะไม่ได้ใช้ (ถ้ามี)

3.4 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดินแสดงในราคาทุนหลังหักค่าเผื่อการลดมูลค่า (ถ้ามี)

อาคารและอุปกรณ์แสดงในราคาทุนสุทธิจากค่าเสื่อมราคาสะสมและค่าเผื่อการลดมูลค่า (ถ้ามี) โดยราคาทุนของอาคารและอุปกรณ์ประกอบด้วยราคาซื้อและต้นทุนทางตรงอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการจัดหาสินทรัพย์ เพื่อให้สินทรัพย์นั้นอยู่ในสถานที่และสภาพที่พร้อมจะใช้งานได้ตามความประสงค์ของฝ่ายบริหาร รวมทั้งต้นทุนที่ประมาณขึ้นสำหรับการรื้อ การขนย้าย และการบูรณะสถานที่ตั้งของสินทรัพย์

ค่าเสื่อมราคาคำนวณจากราคาทุนของสินทรัพย์โดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณดังนี้

โรงไฟฟ้าและส่วนประกอบ	3 - 40 ปี
ส่วนปรับปรุงที่ดินและอาคาร	5 - 20 ปี
เครื่องมือและอุปกรณ์	5 ปี
เครื่องตกแต่ง ติดตั้งและอุปกรณ์สำนักงาน	3 และ 5 ปี
ยานพาหนะ	5 ปี

ในกรณีที่มีการลดมูลค่าของที่ดิน อาคารและอุปกรณ์เกิดขึ้นจะรับรู้ผลขาดทุนจากการลดมูลค่าเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

งานระหว่างก่อสร้างได้บันทึกรวมต้นทุนค่าก่อสร้างและต้นทุนอื่นที่เกี่ยวข้อง ซึ่งฝ่ายบริหารพิจารณาแล้วว่าเป็นต้นทุนที่เกี่ยวข้อง โดยตรงกับการก่อสร้างสินทรัพย์หรือทำให้สินทรัพย์นั้นอยู่ในสภาพพร้อมใช้งานได้

3.5 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนแสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเพื่อการลดมูลค่า (ถ้ามี)

ค่าตัดจำหน่ายคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณดังนี้

สิทธิการใช้ระบบส่งเชื่อมโยงรอดักบัญชี	22 ปี
สิทธิการใช้พื้นที่รอดักบัญชี	25 ปี
สิทธิการใช้โครงสร้างสำหรับวางท่อรอดักบัญชี	13-15 ปี
สิทธิการเช่าที่ดินรอดักบัญชี	31 ปี
โปรแกรมคอมพิวเตอร์	3-10 ปี

3.6 สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นแสดงด้วยราคาทุนหักด้วยค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเพื่อการลดมูลค่า (ถ้ามี)

ค่าตัดจำหน่ายคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุการให้ประโยชน์โดยประมาณดังนี้

ค่าใช้จ่ายการใช้สายส่งรอดักบัญชี	14 ปี
ค่าธรรมเนียมทางการเงินรอดักบัญชี	21 ปี

3.7 ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

บริษัทบันทึกภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงานหลังออกจากงานตามพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงานไทย โดยคำนวณจากข้อสมมติฐานทางคณิตศาสตร์ประกันภัย ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานตามวิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณไว้

3.8 การรับรู้รายได้

รายได้จากการขายรับรู้เมื่อมีการส่งมอบผลิตภัณฑ์ให้แก่ลูกค้าแล้ว โดยแสดงมูลค่าตามราคาในใบกำกับสินค้าซึ่งไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่มของผลิตภัณฑ์ที่ได้ส่งมอบและหลังจากหักส่วนลดแล้ว ส่วนลดคำนวณจากปริมาณการซื้อทั้งปีของลูกค้าแต่ละรายตามอัตราร้อยละของยอดขายสุทธิที่กำหนดไว้ในสัญญา

รายได้ค่าบริการรับรู้เมื่อได้ให้บริการเสร็จ

ดอกเบี้ยรับและรายได้อื่นบันทึกตามเกณฑ์คงค้าง

3.9 สัญญาเช่าระยะยาว

- สัญญาเช่าดำเนินงาน

สัญญาซึ่งความเสี่ยงและผลตอบแทนส่วนใหญ่ของการเป็นเจ้าของสินทรัพย์ยังคงอยู่กับผู้ให้เช่า ถือเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน บริษัทจะรับรู้ค่าเช่าที่เกิดขึ้นจากสัญญาเช่าเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

- สัญญาเช่าการเงิน

สัญญาเช่าซึ่งบริษัทได้รับโอนความเสี่ยงและผลตอบแทนส่วนใหญ่ของการเป็นเจ้าของสินทรัพย์ ยกเว้นกรรมสิทธิ์ทางกฎหมายถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน บริษัทบันทึกสินทรัพย์ที่เช่าในมูลค่ายุติธรรม ณ วันเริ่มต้นของสัญญาเช่าการเงินพร้อมกับภาระหนี้สินที่จะต้องจ่าย ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์ที่เช่าคำนวณโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์ ดอกเบี้ยหรือค่าใช้จ่ายทางการเงินและค่าเสื่อมราคารับรู้เป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

3.10 รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศ

รายการที่เป็นเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ ยอดคงเหลือของสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นตัวเงินที่เป็นเงินตราต่างประเทศรวมถึงสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (ถ้ามี) ณ วันสิ้นปีแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราอ้างอิงของธนาคารแห่งประเทศไทย ณ วันสิ้นปี

กำไรหรือขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนทั้งที่เกิดขึ้นจริงและยังไม่เกิดขึ้นจริงรับรู้เป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุน

3.11 กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

บริษัทและพนักงานได้ร่วมกันจัดระเบียบจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพตามพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 ซึ่งประกอบด้วยเงินที่พนักงานจ่ายสะสมและบริษัทจ่ายสมทบให้ เงินกองทุนดังกล่าวจะจ่ายให้แก่พนักงานในกรณีที่ออกจากงานตามระเบียบของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ เงินสมทบสำหรับพนักงานภายใต้กองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดรายการ

3.12 ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีและค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

- ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ประกอบด้วยจำนวนรวมของภาษีเงินได้ในปีปัจจุบันและภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี

- ภาษีเงินได้ในปีปัจจุบัน

ภาษีเงินได้ที่ต้องชำระในปีปัจจุบันคำนวณจากกำไรทางภาษีสำหรับปี กำไรทางภาษีแตกต่างจากกำไรที่แสดงในงบกำไรขาดทุนเนื่องจากกำไรทางภาษีไม่ได้รวมรายการที่สามารถถือเป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายทางภาษีในปีอื่นๆ และไม่ได้รวมรายการที่ไม่สามารถถือเป็นรายได้หรือค่าใช้จ่ายทางภาษี ทั้งนี้สินภาษีเงินได้ในปีปัจจุบันคำนวณโดยใช้อัตราภาษีที่บังคับใช้หรือที่คาดว่าจะมีผลบังคับใช้ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

- ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีเป็นการรับรู้ผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างมูลค่าทางบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สินในงบการเงินกับมูลค่าของสินทรัพย์และหนี้สินที่ใช้ในการคำนวณกำไรทางภาษี (ฐานภาษี) บริษัทรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีสำหรับผลแตกต่างชั่วคราวทุกรายการ และรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีสำหรับผลแตกต่างชั่วคราวเท่าที่มีความเป็นไปได้ก่อนข้างแม้ว่ากำไรทางภาษีจะมีจำนวนเพียงพอที่จะนำผลแตกต่างชั่วคราวนั้นมาใช้ประโยชน์ได้ โดยมีการทบทวนมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชี ณ ทุกสิ้นรอบระยะเวลาที่รายงาน สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีจะถูกปรับลดลง เมื่อกำไรทางภาษีที่จะนำมาใช้ประโยชน์ลดลง การกลับรายการจะทำเมื่อมีความเป็นไปได้ก่อนข้างแม้ว่าบริษัทจะมีกำไรทางภาษีเพียงพอที่จะนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีบางส่วนหรือทั้งหมดมาใช้ประโยชน์ได้

มูลค่าสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอกการตัดบัญชีคำนวณด้วยอัตราภาษีที่บังคับใช้หรือที่คาดว่าจะมีผลบังคับใช้ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

3.13 กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไรสุทธิสำหรับปีด้วยจำนวนหุ้นสามัญถ่วงน้ำหนักที่มีอยู่ในระหว่างปี

3.14 การใช้ดุลยพินิจของผู้บริหาร

ในการจัดทำงบการเงินให้เป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะ ผู้บริหารของบริษัทต้องอาศัยดุลยพินิจในการกำหนดนโยบายการบัญชี การประมาณการและตั้งข้อสมมติฐานหลายประการซึ่งมีผลกระทบต่อการแสดงจำนวนสินทรัพย์ หนี้สินและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับสินทรัพย์และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน รวมทั้งการแสดงรายได้ และค่าใช้จ่ายของงวดบัญชี ถึงแม้ว่าการประมาณการของผู้บริหาร ได้พิจารณาอย่างสมเหตุสมผลภายใต้เหตุการณ์ ณ ขณะนั้น ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจมีความแตกต่างไปจากประมาณการนั้น

4. ข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับกระแสเงินสด

เจ้าหนี้ค่าซื้อสินทรัพย์ถาวรสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	หน่วย : บาท	
	<u>2557</u>	<u>2556</u>
เจ้าหนี้ค่าซื้อสินทรัพย์ถาวรยกมา	15,120,989	13,961,129
<u>บวก</u> ค่าซื้อสินทรัพย์ถาวร	214,269,596	51,318,097
<u>หัก</u> เงินสดจ่าย	(195,962,794)	(48,994,237)
สินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	-	(1,164,000)
เจ้าหนี้ค่าซื้อสินทรัพย์ถาวรยกไป	<u>33,427,791</u>	<u>15,120,989</u>

5. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	<u>2557</u>	<u>2556</u>
เงินสด	56,998	56,249
เงินฝากธนาคารบัญชีกระแสรายวัน	1,283,552	60,000
เงินฝากธนาคารบัญชีออมทรัพย์	2,013,471	37,570,499
รวมเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	<u>3,354,021</u>	<u>37,686,748</u>

6. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	2557	2556
ลูกหนี้การค้าบริษัทอื่น	761,439,791	557,485,520
ลูกหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน	185,978,315	437,555,533
ลูกหนี้อื่น	16,368,952	439,731
เงินทดรองจ่ายแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,590,762	3,007,299
ดอกเบี้ยค้างรับ	341	1,866
ดอกเบี้ยค้างรับจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1,177,808	68,973
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	42,210,011	39,066,383
เงินจ่ายล่วงหน้า	4,702,147	14,057,628
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	<u>1,013,468,127</u>	<u>1,051,682,933</u>

7. เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน

เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน ณ วันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

		หน่วย : บาท	
	หมายเหตุ	2557	2556
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นภายใต้สัญญาการบริหารเงิน	7.1	49,118,896	-
เงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน	7.2	1,500,000,000	106,000,000
รวมเงินให้กู้ยืมระยะสั้นแก่กิจการที่เกี่ยวข้องกัน		<u>1,549,118,896</u>	<u>106,000,000</u>

7.1 เมื่อวันที่ 31 มกราคม 2557 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด และบริษัทได้เข้าร่วมการทำสัญญาการบริหารเงิน (cash pooling) กับ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และธนาคารแห่งหนึ่งโดยสัญญาดังกล่าวกำหนดให้ ธนาคารเป็นผู้ให้บริการการบริหารเงินระหว่างบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) กับ บริษัทย่อยดังกล่าว โดยเงินให้กู้ยืมระหว่างบริษัทที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าวคิดดอกเบี้ยในอัตรา MLR ลบด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปี

7.2 บริษัทได้ลงนามในสัญญาเงินให้กู้ยืมระยะสั้นเมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2556 กับบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ในวงเงินกู้ 1,500 ล้านบาท เงินให้กู้ยืมคิดดอกเบี้ยในอัตรา MLR ลบด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปีและมีกำหนดจ่ายคืนเมื่อทวงถาม

8. สินค้ำคงเหลือ

สินค้ำคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	2557	2556
วัตถุดิบ - ถ่านหิน	260,181,295	365,324,588
อะไหล่และวัสดุเครื่องจักร	437,369,696	421,436,556
รวมสินค้ำคงเหลือ	<u>697,550,991</u>	<u>786,761,144</u>

9. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ ประกอบด้วย

	ที่ดิน	โรงไฟฟ้าและ ส่วนประกอบ	ส่วนปรับปรุง ที่ดินและ อาคาร	เครื่องมือ และอุปกรณ์	เครื่องค้ำแต่ง ติดตั้ง		งานระหว่าง ก่อสร้าง	รวม
					สำนักงาน	ยานพาหนะ		
ราคาทุน								
31 ธันวาคม 2555	6,677,815	16,839,272,841	31,426,352	74,636,669	39,548,204	7,382,615	58,010,489	17,056,954,985
ซื้อเพิ่ม	-	362,700	-	5,987,594	1,003,900	1,218,900	42,745,003	51,318,097
โอนเข้า (ออก)	-	85,396,169	-	-	-	-	(85,396,169)	-
จำหน่าย	-	(14,156,320)	-	(165,000)	(1,070,367)	(5,209,065)	-	(20,600,752)
31 ธันวาคม 2556	6,677,815	16,910,875,390	31,426,352	80,459,263	39,481,737	3,392,450	15,359,323	17,087,672,330
ซื้อเพิ่ม	8,600,000	-	-	3,656,161	3,220,291	47,800	198,745,344	214,269,596
โอนเข้า (ออก)	-	126,368,125	4,782,329	-	-	-	(131,150,454)	-
จำหน่าย	-	(3,732,114)	-	-	(644,813)	(6,300)	-	(4,383,227)
31 ธันวาคม 2557	<u>15,277,815</u>	<u>17,033,511,401</u>	<u>36,208,681</u>	<u>84,115,424</u>	<u>42,057,215</u>	<u>3,433,950</u>	<u>82,954,213</u>	<u>17,297,558,699</u>
ค้ำเสื่อมราคาสะสม								
31 ธันวาคม 2555	-	7,295,776,356	13,873,566	64,567,798	35,888,861	6,784,745	-	7,416,891,326
ค้ำเสื่อมราคาสำหรับปี	-	362,246,830	1,368,745	3,972,370	1,706,356	708,669	-	370,002,970
ค้ำเสื่อมราคา - จำหน่าย	-	(5,700,471)	-	(164,999)	(1,070,308)	(5,167,560)	-	(12,103,338)
31 ธันวาคม 2556	-	7,652,322,715	15,242,311	68,375,169	36,524,909	2,325,854	-	7,774,790,958
ค้ำเสื่อมราคาสำหรับปี	-	376,641,899	1,433,253	4,423,957	1,435,683	258,486	-	384,193,278
ค้ำเสื่อมราคา - จำหน่าย	-	(422,450)	-	-	(644,801)	(6,299)	-	(1,073,550)
31 ธันวาคม 2557	-	<u>8,028,542,164</u>	<u>16,675,564</u>	<u>72,799,126</u>	<u>37,315,791</u>	<u>2,578,041</u>	-	<u>8,157,910,686</u>
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ								
31 ธันวาคม 2556	6,677,815	9,258,552,675	16,184,041	12,084,094	2,956,828	1,066,596	15,359,323	9,312,881,372
31 ธันวาคม 2557	<u>15,277,815</u>	<u>9,004,969,237</u>	<u>19,533,117</u>	<u>11,316,298</u>	<u>4,741,424</u>	<u>855,909</u>	<u>82,954,213</u>	<u>9,139,648,013</u>
ค้ำเสื่อมราคาสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม								
2556								<u>370,002,970</u>
2557								<u>384,193,278</u>

ณ วันที่ 31 ธันวาคม ยานพาหนะภายใต้สัญญาเช่าการเงินที่บริษัทเป็นผู้เช่าซึ่งรวมแสดงในรายการข้างต้น มีดังนี้

	หน่วย : บาท	
	<u>2557</u>	<u>2556</u>
ราคาทุนของสินทรัพย์ภายใต้สัญญาเช่าการเงิน	1,164,000	1,164,000
<u>หัก</u> ค่าเสื่อมราคาสะสม	(410,110)	(177,310)
มูลค่าตามบัญชีสุทธิ	<u>753,890</u>	<u>986,690</u>

10. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ณ วันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

		หน่วย : บาท	
	<u>หมายเหตุ</u>	<u>2557</u>	<u>2556</u>
สิทธิการใช้ระบบส่งเชื่อมโยงรอดัคบัญญัติ	10.1	174,944,788	174,944,788
<u>หัก</u> ค่าตัดจำหน่ายสะสม		(116,562,035)	(109,237,131)
		<u>58,382,753</u>	<u>65,707,657</u>
สิทธิการใช้พื้นที่รอดัคบัญญัติ	10.2	69,776,965	69,776,965
<u>หัก</u> ค่าตัดจำหน่ายสะสม		(42,374,832)	(39,613,110)
		<u>27,402,133</u>	<u>30,163,855</u>
สิทธิการใช้โครงสร้างสำหรับวางท่อรอดัคบัญญัติ		9,768,716	9,768,716
<u>หัก</u> ค่าตัดจำหน่ายสะสม		(9,466,307)	(9,200,616)
		<u>302,409</u>	<u>568,100</u>
สิทธิการเช่าที่ดินรอดัคบัญญัติ		6,610,456	6,610,456
<u>หัก</u> ค่าตัดจำหน่ายสะสม		(1,066,127)	(853,019)
		<u>5,544,329</u>	<u>5,757,437</u>
โปรแกรมคอมพิวเตอร์		687,569	687,569
<u>หัก</u> ค่าตัดจำหน่ายสะสม		(644,689)	(623,864)
		<u>42,880</u>	<u>63,705</u>
รวมสินทรัพย์ไม่มีตัวตน		<u>91,674,504</u>	<u>102,260,754</u>
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		<u>10,586,250</u>	<u>10,694,627</u>

- 10.1 เมื่อวันที่ 27 กันยายน 2543 บริษัทได้ส่งมอบและโอนกรรมสิทธิ์ระบบส่งเชื่อมโยงในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายใต้ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก ซึ่งบริษัทได้บันทึกเป็นสิทธิการใช้ระบบส่งเชื่อมโยงรอดักบัญชี
- 10.2 สิทธิการใช้พื้นที่รอดักบัญชีเป็นสิทธิการใช้พื้นที่ร่วมกันภายใต้สัญญาเช่าร่วมของบริษัทและบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด ภายในบริเวณท่าเรืออุตสาหกรรมของนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดเพื่อก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า Phase III สัญญาเช่าดังกล่าวมีอายุ 28 ปี เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2539 ถึงวันที่ 30 พฤศจิกายน 2567 ซึ่งเมื่อสิ้นสุดสัญญาเช่า กรรมสิทธิ์ในสิ่งปลูกสร้างยังคงเป็นของบริษัทและบริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด โดยในปี 2551 พื้นที่บางส่วนได้ถูกโอนสิทธิให้แก่ บริษัท เก็ค โคะ-วัน จำกัด

11. สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น

สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

		หน่วย : บาท	
	หมายเหตุ	2557	2556
ค่าใช้จ่ายการใช้สายส่งรอดักบัญชี	11.1	48,853,489	48,853,489
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม		(13,322,812)	(9,846,883)
		<u>35,530,677</u>	<u>39,006,606</u>
ค่าธรรมเนียมทางการเงินรอดักบัญชี		3,680,458	3,680,458
หัก ค่าตัดจำหน่ายสะสม		(1,979,673)	(1,803,862)
		<u>1,700,785</u>	<u>1,876,596</u>
เงินมัดจำ		<u>10,499,724</u>	<u>10,899,532</u>
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น		<u>47,731,186</u>	<u>51,782,734</u>
ค่าตัดจำหน่ายสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		<u>3,651,740</u>	<u>3,651,740</u>

- 11.1 ค่าใช้จ่ายการใช้สายส่งรอดักบัญชีเป็นค่าธรรมเนียมที่จ่ายเพื่อใช้สายส่งบางส่วนของบริษัท เก็ค โคะ-วัน จำกัด โดยมีอายุ 14 ปี ตั้งแต่วันที่ 4 มีนาคม 2554

12. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น ณ วันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	<u>2557</u>	<u>2556</u>
เจ้าหนี้การค้าบริษัทอื่น	254,138,793	197,884,890
เจ้าหนี้การค้ากิจการที่เกี่ยวข้องกัน	201,362,788	211,111,062
เงินตรงจากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	30,358,559	31,496,178
เงินรับล่วงหน้า	38,767,996	39,631,772
เจ้าหนี้ค่าซื้อสินทรัพย์ถาวร	33,427,791	15,120,989
เจ้าหนี้อื่น	21,784,070	42,278,304
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	115,007,951	94,871,169
รวมเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	<u>694,847,948</u>	<u>632,394,364</u>

13. หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม ยอดคงเหลือของจำนวนเงินขั้นต่ำที่จะต้องจ่ายสำหรับสัญญาเช่าการเงินสำหรับยานพาหนะมีดังนี้

	หน่วย : บาท	
	<u>2557</u>	<u>2556</u>
ไม่เกิน 1 ปี	271,200	271,200
เกิน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	594,400	865,600
รวมจำนวนเงินขั้นต่ำที่จะต้องจ่าย	<u>865,600</u>	<u>1,136,800</u>
หัก ดอกเบี้ยจ่ายตั้งพัก	<u>(66,025)</u>	<u>(115,390)</u>
รวมจำนวนเงินขั้นต่ำที่จะต้องจ่าย - สุทธิ	799,575	1,021,410
หัก หนี้สินตามสัญญาเช่าการเงินที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	<u>(234,253)</u>	<u>(221,835)</u>
	<u>565,322</u>	<u>799,575</u>

14. ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี / ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้

รายการเคลื่อนไหวของสินทรัพย์และหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีในระหว่างปี มีดังนี้

	หน่วย : บาท			ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2557	รายการที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน เพิ่มขึ้น ใช้ประโยชน์		
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ประมาณการหนี้สิน	7,058,319	810,023	(23,847)	7,844,495
รวม	7,058,319	810,023	(23,847)	7,844,495
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ผลต่างของค่าเสื่อมราคา	307,602,629	71,635,028	-	379,237,657
รวม	307,602,629	71,635,028	-	379,237,657
หน่วย : บาท				
	หน่วย : บาท			ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 1 มกราคม 2556	รายการที่รับรู้ในงบกำไรขาดทุน เพิ่มขึ้น ใช้ประโยชน์		
สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ประมาณการหนี้สิน	6,494,984	597,971	(34,636)	7,058,319
รวม	6,494,984	597,971	(34,636)	7,058,319
หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี				
ผลต่างของค่าเสื่อมราคา	241,601,114	66,001,515	-	307,602,629
รวม	241,601,114	66,001,515	-	307,602,629

การกระทบยอดค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม มีดังนี้

	หน่วย : บาท	
	<u>2557</u>	<u>2556</u>
กำไรทางบัญชีก่อนภาษีเงินได้	1,406,575,252	1,275,385,827
รายการผลแตกต่างถาวร	33,123,556	18,800,066
รายการผลแตกต่างชั่วคราว	(354,244,258)	(327,190,895)
กำไรทางภาษี	<u>1,085,454,550</u>	<u>966,994,998</u>
ภาษีเงินได้ในปัจจุบันที่ต้องชำระ (อัตรากาษี : 20%)	217,090,910	193,399,000
ผลกระทบต่อภาษีเงินได้ซึ่งเกิดจาก :		
รายการผลแตกต่างชั่วคราว		
ผลต่างค่าเสื่อมราคา	71,635,028	66,001,515
ประมาณการหนี้สิน	(786,176)	(563,335)
	<u>70,848,852</u>	<u>65,438,180</u>
ผลปรับปรุงภาษีเงินได้จากปีก่อน	(717,162)	6,650,817
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้	<u>287,222,600</u>	<u>265,487,997</u>

15. ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

	หน่วย : บาท	
	<u>2557</u>	<u>2556</u>
ยอดคงเหลือต้นปี	1,931,419	1,681,253
ต้นทุนบริการปัจจุบัน	485,783	184,597
ต้นทุนดอกเบี้ย	96,172	65,569
ยอดคงเหลือปลายปี	<u>2,513,374</u>	<u>1,931,419</u>

บริษัทมีโครงการผลประโยชน์พนักงานหลังออกจากรางานตามพระราชบัญญัติคุ้มครองแรงงานไทย ซึ่งจัดเป็นโครงการผลประโยชน์ที่กำหนดไว้ที่ไม่ได้จัดให้มีกองทุน

สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 บริษัทไม่มีการจ่ายเงินผลประโยชน์ให้แก่พนักงาน

16. เงินรับล่วงหน้าค่าสิทธิการใช้สินทรัพย์ระยะยาว

เงินรับล่วงหน้าค่าสิทธิการใช้สินทรัพย์ระยะยาว ณ วันที่ 31 ธันวาคม ประกอบด้วย

	หมายเหตุ	2557	หน่วย : บาท 2556
เงินรับล่วงหน้าตามสัญญาการใช้สาธารณูปโภคร่วมกัน (Shared Facilities Agreement)	16.1	903,275,359	944,621,672
เงินรับล่วงหน้าตามสัญญา Emission Credit Assignment Agreements	16.2	252,910,278	263,055,364
เงินรับล่วงหน้าตามสัญญาสายส่งกระแสไฟฟ้า 230 กิโลวัตต์		68,850,618	72,779,510
เงินรับล่วงหน้าตามสัญญาโครงสร้างสำหรับวางท่อ	16.3	245,986,265	223,140,409
รวมเงินรับล่วงหน้าค่าสิทธิการใช้สินทรัพย์ระยะยาว		<u>1,471,022,520</u>	<u>1,503,596,955</u>

16.1 เงินรับล่วงหน้าตามสัญญาการใช้สาธารณูปโภคร่วมกัน (Shared Facilities Agreement)

บริษัท ได้ลงนามในสัญญาการใช้สาธารณูปโภคร่วมกัน (Shared Facilities Agreement) ลงวันที่ 21 มกราคม 2551 และสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฉบับที่ 1 ลงวันที่ 14 กรกฎาคม 2551 โดยจะจัดหาสาธารณูปโภคและอนุญาตให้บริษัท เก็ค โค-วัน จำกัด ใช้สาธารณูปโภคดังกล่าว เพื่อการดำเนินงาน โรงไฟฟ้าแห่งใหม่เป็นระยะเวลา 25 ปี เมื่อวันที่ 4 ธันวาคม 2551 บริษัท ได้รับเงินค่าธรรมเนียมการใช้สาธารณูปโภคร่วมกันจากบริษัท เก็ค โค-วัน จำกัด จำนวน 1,061.8 ล้านบาท โดยบริษัทบันทึกค่าธรรมเนียมดังกล่าวเป็นเงินรับล่วงหน้าค่าสิทธิการใช้สินทรัพย์ระยะยาวในงบแสดงฐานะการเงิน และทยอยรับรู้เป็นรายได้ตลอดอายุของสัญญานับจากวันที่ 4 มีนาคม 2554 ซึ่งเป็นวันที่บริษัท เก็ค โค-วัน จำกัด เริ่มใช้สาธารณูปโภคดังกล่าว นอกจากนี้ บริษัท ได้รับเงินค่าธรรมเนียมรายปีจากบริษัท เก็ค โค-วัน จำกัด ในจำนวนเงินตามที่ระบุไว้ในสัญญา

16.2 เงินรับล่วงหน้าตามสัญญา Emission Credit Assignment Agreements

เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2551 บริษัท และบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ได้ลงนามในสัญญา Emission Credit Assignment Agreement โดยที่บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ได้จ่ายค่าธรรมเนียมสำหรับค่าอุปกรณ์ที่ติดตั้งเพิ่มเพื่อลดมลพิษ (Emission reduction equipment) เป็นระยะเวลา 28 ปี ให้แก่บริษัทเป็นจำนวนเงิน 0.9 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ต่อมาเมื่อวันที่ 20 สิงหาคม 2551 บริษัทร่วมลงนามกับบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และ บริษัท เก็ค โค-วัน จำกัด ในสัญญา Emission Credit Assignment Agreement โดยที่บริษัท เก็ค โค-วัน จำกัด ได้จ่ายค่าธรรมเนียมสำหรับค่าอุปกรณ์ที่ติดตั้งเพิ่มเพื่อลดมลพิษ (Emission reduction equipment) เป็นระยะเวลา 29 ปี ให้แก่บริษัทเป็นจำนวนเงิน 7.5 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ บริษัทได้บันทึกค่าธรรมเนียมดังกล่าวซึ่งเทียบเท่าจำนวน 26.6 ล้านบาท และ 264.5 ล้านบาทเป็นเงินรับล่วงหน้าค่าสิทธิการใช้สินทรัพย์ระยะยาวในงบแสดงฐานะการเงิน และทยอยรับรู้เป็นรายได้ตลอดอายุของสัญญา

นอกจากนี้ บริษัทได้รับเงินค่าธรรมเนียมรายปีจากบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) และบริษัท เก็คโค-วัน จำกัด ในจำนวนเงินตามที่ระบุไว้ในสัญญา

16.3 เงินรับล่วงหน้าตามสัญญาโครงสร้างสำหรับวางท่อ

เงินรับล่วงหน้าตามสัญญาโครงสร้างสำหรับวางท่อเป็นเงินรับล่วงหน้าจากลูกค้าอุตสาหกรรมและบริษัทที่เกี่ยวข้องกันแห่งหนึ่งสำหรับสิทธิการวางท่อ โดยบริษัทบันทึกค่าธรรมเนียมดังกล่าวเป็นเงินรับล่วงหน้าค่าสิทธิการให้ใช้สินทรัพย์ระยะยาวในงบแสดงฐานะการเงิน และทยอยรับรู้เป็นรายได้ตลอดอายุของสัญญาเป็นระยะเวลา 10-22 ปี

17. ทูลสำรองตามกฎหมาย

ตามประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ทุกคราวที่จ่ายเงินปันผล บริษัทต้องจัดสรรเงินไว้เป็นทูลสำรองอย่างน้อยหนึ่งในสิบส่วนของจำนวนผลกำไรซึ่งบริษัทได้รับจากกิจการของบริษัทจนกว่าทูลสำรองนั้นจะมีจำนวนถึงหนึ่งในสิบของจำนวนทุนของบริษัท ทูลสำรองนี้จะนำมาจัดสรรปันผลไม่ได้

18. เงินปันผลจ่าย

เมื่อวันที่ 21 เมษายน 2557 ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีของบริษัทได้มีมติอนุมัติให้จ่ายเงินปันผลประจำปีสำหรับปี 2556 ในอัตราหุ้นละ 0.27 บาท เป็นจำนวนเงินรวม 199.1 ล้านบาท และได้จัดสรรทูลสำรองตามกฎหมายจากกำไรสะสม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 เป็นจำนวน 50.5 ล้านบาท เงินปันผลดังกล่าวได้จ่ายแล้วเมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม 2557

19. ค่าใช้จ่ายเงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

เงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพในส่วนของบริษัทที่จ่ายสำหรับพนักงานและได้บันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในงบกำไรขาดทุนสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 มีจำนวน 0.7 ล้านบาท และ 0.6 ล้านบาท ตามลำดับ

20. สิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุน

บริษัทได้รับสิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุนตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน (พ.ศ. 2520) สำหรับการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ไอน้ำ และน้ำเพื่ออุตสาหกรรม โดยการอนุมัติของคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนตามบัตรส่งเสริมเลขที่ 1552/2540 ลงวันที่ 22 สิงหาคม 2540 ทั้งนี้ภายใต้เงื่อนไขที่กำหนดบางประการ สิทธิประโยชน์ดังกล่าวประกอบด้วย

- ก) ได้รับอนุญาตให้ถือกรรมสิทธิ์ในที่ดินเพื่อใช้ประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาเห็นสมควร

- ข) ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักร วัตถุดิบหรือวัสดุจำเป็นที่นำเข้ามาใช้ในการผลิตเพื่อจำหน่ายในประเทศตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ
- ค) ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นระยะเวลาแปดปีนับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น ในกรณีที่กิจการมีผลขาดทุนที่เกิดขึ้นในช่วงเวลาดังกล่าว สามารถนำไปหักจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นหลังจากช่วงเวลาดังกล่าวได้ไม่เกินห้าปีนับแต่วันพ้นกำหนดเวลานั้น
- ง) ผู้ถือหุ้นของบริษัทได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้เป็นระยะเวลาแปดปี
- จ) ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิในอัตราร้อยละห้าสิบของอัตรากปกติเป็นระยะเวลาห้าปีนับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลาได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลตามข้อ ค)
- ฉ) ได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้าและค่าน้ำประปาเป็นจำนวนสองเท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวสำหรับการคำนวณภาษีเงินได้นิติบุคคลเป็นระยะเวลาสิบปีนับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น
- ช) ได้รับอนุญาตให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวกร้อยละสิบห้าของเงินลงทุนนอกเหนือจากการหักค่าเสื่อมราคาตามปกติ

บริษัทต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและเงื่อนไขต่างๆ ที่ได้ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน

บริษัทเริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในเดือนสิงหาคม 2542 ระยะเวลาที่ได้รับการยกเว้นและลดหย่อนภาษีเงินได้ของบริษัทได้สิ้นสุดในเดือนกรกฎาคม 2550 และเดือนกรกฎาคม 2555 ตามลำดับ

เพื่อให้เป็นไปตามประกาศของสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนที่ ป. 14/2541 ลงวันที่ 30 ธันวาคม 2541 เรื่อง กำหนดวิธีการรายงานรายได้สำหรับผู้ได้รับการส่งเสริม สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2557 และ 2556 รายได้จากการขายทั้งหมดของบริษัทเป็นรายได้จากการขายในประเทศ โดยจำแนกตามกิจกรรมที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนและไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนได้ดังนี้

หน่วย : บาท

	2557			2556		
	กิจการที่ได้รับ	กิจการที่ไม่ได้	รวม	กิจการที่ได้รับ	กิจการที่ไม่ได้	รวม
	การส่งเสริม	รับการส่งเสริม		การส่งเสริม	รับการส่งเสริม	
รายได้จากการขาย	6,038,669,917	1,294,095,886	7,332,765,803	6,377,847,974	1,543,958,351	7,921,806,325

21. ภาวะผูกพันและหนังสือค้ำประกัน

บริษัทมีภาวะผูกพันและหนังสือค้ำประกัน ดังต่อไปนี้

21.1 ภาวะผูกพันตามสัญญา

21.1.1 สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่สำคัญ

เมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2540 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”) จำนวนสองฉบับ สัญญาแต่ละฉบับมีอายุ 25 ปี โดยเริ่มตั้งแต่เดือนที่บริษัทขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ภายใต้สัญญาดังกล่าว บริษัทได้ยื่นหนังสือค้ำประกันที่ออกโดยธนาคารหลายแห่งจำนวน 455.8 ล้านบาท เพื่อค้ำประกันการปฏิบัติตามเงื่อนไขในสัญญา

21.1.2 สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไอน้ำและน้ำระหว่างบริษัทในกลุ่ม

เมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2549 บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และบริษัทได้ร่วมกันทำสัญญา Back-up Agreements เพื่อซื้อขายไฟฟ้า ไอน้ำ น้ำบริสุทธิ์ และน้ำปราศจากแร่ธาตุระหว่างกัน สัญญาดังกล่าวมีอายุ 25 ปี นับจากวันที่ 1 มกราคม 2547

21.1.3 สัญญาซื้อขายถ่านหิน

บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายถ่านหินในปริมาณและราคาตามที่กำหนดไว้ในสัญญา โดยมีรายละเอียดดังนี้

วันที่ทำสัญญา	คู่สัญญา	ระยะเวลาการจัดส่ง
17 ธันวาคม 2540 (สัญญาแก้ไขเพิ่มเติมลงวันที่ 8 เมษายน 2542 วันที่ 6 กันยายน 2545 วันที่ 15 ธันวาคม 2549 และวันที่ 18 กันยายน 2557)	บริษัทในประเทศแห่งหนึ่ง	สิ้นสุด 31 ธันวาคม 2562 และสามารถต่ออายุสัญญาได้อีก 5 ปี
15 สิงหาคม 2555	บริษัทในประเทศแห่งหนึ่ง	1 มกราคม 2556 - 31 ธันวาคม 2560
12 ธันวาคม 2556	บริษัทต่างประเทศแห่งหนึ่ง	18 มีนาคม 2557 - 31 ธันวาคม 2561
20 พฤศจิกายน 2557	บริษัทต่างประเทศแห่งหนึ่ง	28 กุมภาพันธ์ 2558 - 31 ธันวาคม 2560

21.1.4 สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรอง

เมื่อวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2547 บริษัทได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองกับ กฟผ. จำนวนสองฉบับ เพื่อซื้อไฟฟ้าสำรองตามปริมาณและราคาที่กำหนดไว้ในสัญญา สัญญาดังกล่าวมีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2546 และมีกำหนดระยะเวลา 1 ปี โดยต่ออายุครั้งละ 1 ปี

เมื่อวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2548 บริษัทได้ทำสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองกับ กฟผ. เพื่อแก้ไขปริมาณไฟฟ้าสำรอง และซื้อขายไฟฟ้าสำรองดังกล่าวตลอดระยะเวลาจนถึง วันที่ 31 สิงหาคม 2567 สำหรับโครงการ 1 และวันที่ 19 มีนาคม 2568 สำหรับโครงการ 2 ในกรณีที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. สิ้นสุดลงก่อนวันที่ข้างต้น ก็ให้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองสิ้นสุดลงด้วย

21.1.5 การก่อสร้างและการพัฒนา

21.1.5.1 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทมีภาระผูกพันซึ่งเกี่ยวเนื่องกับการปรับปรุงระบบ โรงไฟฟ้าเป็นจำนวนเงินรวมประมาณ 75.8 ล้านบาท

21.1.5.2 เมื่อวันที่ 7 สิงหาคม 2543 บริษัทได้ลงนามในสัญญาร่วมดำเนินงานเพื่อการพัฒนา พื้นที่ก่อสร้างท่าเทียบเรือนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดกับการนิคมอุตสาหกรรม แห่งประเทศไทย (“กนอ.”) โดยการก่อสร้างท่าเรือเฉพาะกิจเพื่อใช้และ ให้บริการขนถ่ายถ่านหิน วัตถุดิบอื่นและสินค้าที่จำเป็นดังกล่าวได้ดำเนินการ เสร็จสิ้นแล้ว และได้เริ่มเปิดดำเนินการเมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2544 ทั้งนี้บริษัท มีสิทธิใช้ประโยชน์ในพื้นที่ดังกล่าวเป็นเวลา 30 ปี โดยจะต้องจ่ายผลประโยชน์ตอบแทนแก่กนอ. ดังนี้

- ค่าสิทธิการใช้ประโยชน์ในพื้นที่เพื่อสร้างระบบสายพานลำเลียงถ่านหิน จำนวน 1.3 ล้านบาทต่อปี ปรับเพิ่มทุก 10 ปี ในอัตราร้อยละ 10
- ค่าผลประโยชน์ในการใช้พื้นที่หน้าท่าจำนวน 23.6 ล้านบาท จ่ายชำระ ภายใน 1 ปี และจำนวน 9.9 ล้านบาทต่อปี ตั้งแต่ปี 2544 ถึงปี 2573
- ค่าสินค้าผ่านท่าเทียบเรือจ่ายตามจำนวนสินค้าที่ผ่านท่าจริงในอัตราที่กำหนดในสัญญาและตั้งแต่ปี 2545 เป็นต้นไปจะจ่ายอย่างน้อยเท่ากับ จำนวนสินค้าผ่านท่า 5 แสนตันต่อปี

นอกจากนี้ ท่าเทียบเรือเฉพาะกิจดังกล่าวให้ตกเป็นของกนอ.ทันทีนับถัดจาก วันครบกำหนด 15 ปี นับแต่วันเริ่มเปิดดำเนินการ โดยไม่มีค่าตอบแทนใด ๆ

21.1.6 สัญญาสิทธิการใช้และสัญญาเช่า

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด บริษัท เก็ค โด-วัน จำกัด และ บริษัทได้ร่วมกันทำสัญญาเช่าที่ดิน สัญญาสิทธิการใช้พื้นที่สำหรับวางสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน สัญญา สิทธิการใช้โครงสร้างสำหรับวางท่อ และสัญญาสิทธิการใช้พื้นที่ใต้ดินสำหรับอุโมงค์ส่งและ ระบายน้ำทะเลกับ กนอ. และบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“ปตท.”) โดยมีรายละเอียดดังนี้

ชื่อบริษัท	วันที่ทำสัญญา	คู่สัญญา	อายุสัญญา	ค่าเช่าต่อปี (ล้านบาท)
เช่าที่ดิน				
บริษัท บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด และบริษัท เก็ค โค-วัน จำกัด	19 ธันวาคม 2550 (บันทึก ข้อตกลงแนบท้ายสัญญาเช่า ลงวันที่ 11 เมษายน 2551)	กนอ.	30 ปี	7.6 (ปรับเพิ่มใน อัตราร้อยละ 10 ทุก 5 ปี)
บริษัท บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) บริษัท โกลว์ เอสพีที 2 จำกัด และบริษัท เก็ค โค-วัน จำกัด	6 ธันวาคม 2539 (บันทึกข้อตกลงแนบ ท้ายสัญญาเช่าลงวันที่ 11 กรกฎาคม 2546 และวันที่ 11 เมษายน 2551)	กนอ.	1 ธันวาคม 2539 - 30 พฤศจิกายน 2567	30.9 (ปรับเพิ่ม ในอัตราร้อยละ 10 ทุก 5 ปี)
สิทธิการใช้พื้นที่สำหรับวางสายส่งไฟฟ้าใต้ดิน				
บริษัท และบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)	23 มกราคม 2550	กนอ.	15 มกราคม 2539 - 30 พฤศจิกายน 2567 และ สามารถต่ออายุ สัญญาได้อีก 20 ปี	2.2 (ปรับเพิ่มใน อัตราร้อยละ 10 ทุก 10 ปี)
บริษัท	1 กรกฎาคม 2552	птท.	1 มกราคม 2552 - 31 ธันวาคม 2571	3.3 (ปรับเพิ่มทุก ปีในอัตราร้อย ละ 2 หลังจากปี ที่ 6 ของสัญญา เช่า)
สิทธิการใช้โครงสร้างสำหรับวางท่อ				
บริษัท	29 กันยายน 2548	птท.	1 กันยายน 2548 - 31 สิงหาคม 2563	0.6 (ปรับเพิ่มทุก ปีในอัตราร้อย ละ 3)
สิทธิการใช้พื้นที่ใต้ดินสำหรับอุโมงค์ส่งและระบายน้ำทะเล				
บริษัท	30 กันยายน 2552	กนอ.	1 ธันวาคม 2540 - 30 พฤศจิกายน 2567	1.6 (ปรับเพิ่มใน อัตราร้อยละ 10 ทุก 5 ปี)
บริษัท	30 กันยายน 2552	กนอ.	19 มกราคม 2542 - 30 พฤศจิกายน 2567	0.2 (ปรับเพิ่มใน อัตราร้อยละ 10 ทุก 5 ปี)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 เงินที่ต้องจ่ายในอนาคตสำหรับสัญญาข้างต้นรวมถึงสัญญาเช่ารถยนต์ซึ่งเป็นสัญญาเช่าดำเนินงานรวมเป็นจำนวนเงิน ดังต่อไปนี้

หน่วย : ล้านบาท

	<u>2557</u>
ระยะเวลาที่ไม่เกินหนึ่งปี	44.2
ระยะเวลาที่เกินหนึ่งปีแต่ไม่เกินห้าปี	182.9
ระยะเวลาที่เกินห้าปี	336.6
รวม	<u>563.7</u>

21.1.7 สัญญาบริการอื่นๆ

21.1.7.1 เมื่อวันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2552 บริษัทและบริษัทที่เกี่ยวข้องกันหกแห่ง ได้ร่วมลงนามในสัญญา Support Services Agreement และ Engineering Services Agreement กับ International Power S.A. โดย International Power S.A. ตกลงให้บริการให้คำปรึกษาด้านวิศวกรรม การดำเนินงาน ระบบควบคุมด้านการเงินและการตรวจสอบ การลงทุน การจัดหาเงินทุนสำหรับโครงการ การประกันภัย เป็นต้น โดยเรียกเก็บค่าบริการเป็นรายชั่วโมง ซึ่งแบ่งตามประเภทของลักษณะงานที่จะให้บริการ สัญญาดังกล่าวมีอายุ 2 ปีนับจากวันที่ 11 กรกฎาคม 2551 และจะต่ออายุไปอีกทุกๆ 1 ปี หากไม่มีการบอกเลิกสัญญาโดยฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง อย่างไรก็ตาม สัญญาจะถูกยกเลิกหากจีดีเอฟ เอสเอช เอส. เอ. ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นลำดับสูงสุดถือหุ้นในกลุ่มบริษัท โกลว์น้อยกว่าร้อยละ 25 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด ไม่ว่าจะเป็นการถือหุ้นโดยตรงหรือโดยอ้อม เมื่อวันที่ 25 พฤศจิกายน 2557 International Power S.A. ได้ลงนามในสัญญา "Novation and Amendment" กับบริษัทและบริษัทที่เกี่ยวข้องกันหกแห่งเพื่อโอนสิทธิและภาระผูกพันภายใต้สัญญาดังกล่าวแก่ บริษัทจีดีเอฟ เอสเอช เอ็นเนอจี เอเชีย จำกัด โดยสัญญามีผลตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2557

21.1.7.2 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทมีภาระผูกพันที่เกี่ยวข้องกับสัญญาบริการอื่นๆ เป็นจำนวนเงินรวมประมาณ 29.4 ล้านบาท

21.1.7.3 เมื่อวันที่ 1 มกราคม 2557 บริษัทได้ลงนามในสัญญาให้บริการบำรุงรักษาโครงสร้างสำหรับวางท่อและการบริหารจัดการระบบการวางท่อกับบริษัทในประเทศแห่งหนึ่ง โดยให้บริการนับจากวันที่ 1 มกราคม 2557 ถึงวันที่ 30 กันยายน 2571 โดยมีค่าบริการจ่ายทุกหกเดือนจำนวน 2.4 ล้านบาท ซึ่งมีการปรับราคาเพิ่มทุกปีตามที่กำหนดไว้ในสัญญาโดยไม่เกินอัตราร้อยละ 5

21.1.8 สัญญาเงินกู้ยืม

เมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม 2555 บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีพี 11 จำกัด และบริษัทได้ร่วมกันลงนามในสัญญาเงินกู้ยืมสำหรับเงินทุนหมุนเวียนกับสถาบันการเงินแห่งหนึ่ง ในวงเงินกู้จำนวน 500 ล้านบาท โดยมีอัตราดอกเบี้ย BIBOR บวกด้วยอัตราร้อยละคงที่ต่อปี โดยสัญญามีอายุหนึ่งปีและสามารถต่ออายุอัตโนมัติตามดุลยพินิจของผู้ให้กู้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวนเงินดังกล่าวยังไม่ได้ถูกเบิกใช้

21.2 หนังสือค้ำประกัน

21.2.1 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 บริษัทมีหนังสือค้ำประกันที่ออกโดยธนาคารหลายแห่งในนามบริษัทซึ่งเกี่ยวข้องกับภาระผูกพันทางการปฏิบัติบางประการตามปกติธุรกิจของบริษัทคงเหลือเป็นจำนวนเงิน 499.44 ล้านบาท

21.2.2 บริษัท โกลว์ เอสพีพี 1 จำกัด บริษัท โกลว์ เอสพีพี 2 จำกัด และบริษัทได้ออกหนังสือค้ำประกัน โดยร่วมกันรับผิดชอบอย่างลูกหนี้รวมให้แก่ผู้ให้กู้และผู้แทนผู้ถือหุ้นกู้ที่เกี่ยวข้องกับสัญญาเงินกู้และหุ้นกู้ของบริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) โดยมียอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 ดังต่อไปนี้

วันที่หนังสือค้ำประกัน	สัญญาเงินกู้ / หุ้นกู้	สกุลเงิน	จำนวนเงิน (ล้านบาท)
21 พฤษภาคม 2550	หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2550	บาท	2,000
30 พฤษภาคม 2551 (มีผลบังคับใช้วันที่ 5 มิถุนายน 2551)	หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2551	บาท	4,000
31 มีนาคม 2553	หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2553	บาท	1,000
8 เมษายน 2553	หุ้นกู้ครั้งที่ 2/2553	บาท	5,000
24 ธันวาคม 2553	สัญญาเงินกู้ลงวันที่ 24 ธันวาคม 2553	บาท	1,600
31 มกราคม 2554	สัญญาเงินกู้ลงวันที่ 31 มกราคม 2554	ดอลลาร์สหรัฐ	46
20 มิถุนายน 2554	สัญญาเงินกู้ลงวันที่ 20 มิถุนายน 2554	ดอลลาร์สหรัฐ	66
27 มิถุนายน 2554	สัญญาเงินกู้ลงวันที่ 27 มิถุนายน 2554	ดอลลาร์สหรัฐ	67
28 มิถุนายน 2554	สัญญาเงินกู้ลงวันที่ 28 มิถุนายน 2554	ดอลลาร์สหรัฐ	33
31 สิงหาคม 2554	หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2554	บาท	5,555
23 กุมภาพันธ์ 2555	สัญญาเงินกู้ลงวันที่ 23 กุมภาพันธ์ 2555	บาท	2,500
15 พฤศจิกายน 2555	หุ้นกู้ครั้งที่ 1/2555	บาท	1,500

22. การจัดประเภทรายการใหม่

โดยมิได้เป็นผลกระทบจากการนำมาตราฐานการรายงานทางการเงินสำหรับกิจการที่ไม่มีส่วนได้เสียสาธารณะมาใช้เป็นครั้งแรก (ดูหมายเหตุข้อ 2.3) รายการในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ต่อไปนี้ได้มีการจัดประเภทรายการใหม่ เพื่อให้สอดคล้องกับการจัดประเภทรายการในงบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557

22.1 สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ซึ่งเดิมได้แสดงรวมอยู่ในสินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่นในงบแสดงฐานะการเงิน ได้มีการจัดประเภทรายการใหม่โดยนำมาแสดงเป็นรายการแยกต่างหาก

22.2 เงินรับล่วงหน้าจำนวน 39.63 ล้านบาท ซึ่งเดิมได้แสดงรวมอยู่ในหนี้สินหมุนเวียนอื่น ได้มีการจัดประเภทรายการใหม่โดยนำมาแสดงรวมกับเจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

23. การอนุมัติงบการเงิน

ผู้บริหารด้านการเงินของบริษัทได้อนุมัติให้ออกงบการเงินนี้เมื่อวันที่ 13 มีนาคม 2558



บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

เอกสารแนบ 9

รายงานการจัดอันดับความน่าเชื่อถือของหุ้นกู้ จากบริษัท ทริสเรทติ้ง จำกัด

ลงวันที่ 21 สิงหาคม พ.ศ. 2558

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน)

ครั้งที่ 74/2558

21 สิงหาคม 2558

อันดับเครดิตองค์กร:	A+
อันดับเครดิตตราสารหนี้:	
หุ้นกู้มีการค้าประกัน	A+
แนวโน้มอันดับเครดิต:	Stable

อันดับเครดิตองค์กรในอดีต:	วันที่	อันดับเครดิต	แนวโน้ม
			อันดับเครดิต/
			เครดิตพินิจ
	09/09/57	A+	Stable
	04/05/49	A	Stable
	25/07/46	A-	Stable
	27/07/43	BBB+	Stable

ติดต่อ:

ประวิตร ชัยชานะภักย์
pravit@trisrating.com

รุ่งรัตน์ สุนทรปกาสิต
rungrat@trisrating.com

เสริวิทย์ ศรีโยธา
sermwit@trisrating.com

ภารัต มหัทธโน
parut@trisrating.com

วิยดา ประทุมสุวรรณ, CFA
wiyada@trisrating.com

WWW.TRISRATING.COM

เหตุผล

ทริสเรทติ้งคงอันดับเครดิตองค์กรและหุ้นกู้มีการค้าประกันชุดปัจจุบันของ บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) ที่ระดับ “A+” พร้อมทั้งจัดอันดับเครดิตหุ้นกู้มีการค้าประกันชุดใหม่ในวงเงินไม่เกิน 4,000 ล้านบาทของบริษัทที่ระดับ “A+” โดยบริษัทจะนำเงินที่ได้จากการออกหุ้นกู้ชุดใหม่ไปชำระคืนเงินกู้ยืมของบริษัท

อันดับเครดิตยังคงสะท้อนถึงผลงานของบริษัทในธุรกิจผลิตไฟฟ้าในประเทศไทยที่ได้รับการยอมรับ ตลอดจนการมีกระแสเงินสดที่แน่นอนจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาว (Power Purchase Agreement -- PPA) กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและไอน้ำระยะยาวกับกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม อย่างไรก็ตาม ความแข็งแกร่งดังกล่าวถูกลดทอนบางส่วนจากความเสี่ยงจากการกระจุกตัวของลูกค้าส่วนใหญ่ซึ่งอยู่ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและมีที่ตั้งโรงงานอยู่ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด

บริษัท โกลว์ พลังงานเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนชั้นนำในประเทศไทย บริษัทก่อตั้งในปี 2536 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตไฟฟ้าในโครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer -- SPP) ในนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด บริษัทได้ขยายธุรกิจผลิตไฟฟ้าพลังงานความร้อนร่วม (Cogeneration) และธุรกิจผลิตไฟฟ้าในโครงการผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (Independent Power Producer -- IPP) ทั้งในประเทศไทยและประเทศเพื่อนบ้าน ปัจจุบันกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทยังคงเป็น ENGIE (ชื่อเดิม GDF Suez) ซึ่งเป็นกลุ่มพลังงานชั้นนำของโลกที่ดำเนินธุรกิจด้านพลังงาน ตั้งแต่การผลิตไฟฟ้า ก๊าซ และให้บริการด้านพลังงานอื่น ๆ ทั่วโลกโดยธุรกิจส่วนใหญ่อยู่ในทวีปยุโรป

ณ เดือนมิถุนายน 2558 บริษัทมีกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 3,207 เมกะวัตต์ ซึ่งประกอบด้วยโรงไฟฟ้า IPP จำนวน 1,525 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้า Cogeneration 1,682 เมกะวัตต์ โดยโรงไฟฟ้า IPP ประกอบด้วยโรงไฟฟ้าพลังงานก๊าซกำลังการผลิต 713 เมกะวัตต์ในจังหวัดชลบุรี โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำกำลังการผลิต 152 เมกะวัตต์ในประเทศลาว และโรงไฟฟ้าพลังงานถ่านหินกำลังการผลิต 660 เมกะวัตต์ในจังหวัดระยอง ธุรกิจโรงไฟฟ้า Cogeneration ของบริษัทซึ่งตั้งอยู่ในเขตนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดและอีสเทิร์นซีบอร์ดในจังหวัดระยองส่วนใหญ่ให้บริการแก่ลูกค้าในธุรกิจปิโตรเคมีซึ่งต้องการกระแสไฟฟ้าที่มีความเสถียรสูง อย่างไรก็ตาม บริษัทมีความเสี่ยงจากการกระจุกตัวของลูกค้าเนื่องจากลูกค้าส่วนใหญ่ของบริษัทอยู่ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและตั้งอยู่ในเขตพื้นที่มาบตาพุด โดยบริษัทขายไฟฟ้าให้แก่กลุ่มลูกค้าในธุรกิจยานยนต์ในอำเภอปลวกแดง จังหวัดระยอง เพียงประมาณ 2% ของกำลังการผลิตรวมเท่านั้น

จากกำลังการผลิตไฟฟ้ารวมของกลุ่มโกลว์จำนวน 3,207 เมกะวัตต์ บริษัทได้ทำสัญญา PPA อายุระหว่าง 21-25 ปีเพื่อขายไฟฟ้าจำนวน 2,345 เมกะวัตต์ให้แก่ กฟผ. โดยสัญญาจะมีระยะเวลาคงเหลือระหว่าง 2-23 ปี ส่วนปริมาณไฟฟ้าที่เหลือและกำลังการผลิตไอน้ำ รวมถึงน้ำปราศจากแร่ธาตุนั้นจำหน่ายให้แก่กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรมภายใต้สัญญาซื้อขายระยะยาว ทั้งนี้ การขายไฟฟ้าและไอน้ำตามสัญญาดังกล่าวถือเป็นแหล่งรายได้ที่แน่นอนสำหรับบริษัท ปัจจุบันบริษัทมีรายได้จากการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ในสัดส่วนประมาณ 65% ของรายได้ ส่วนที่เหลือขายให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม (35%)

ณ ปัจจุบัน บริษัทมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) จำนวน 2 สัญญาที่กำลังจะหมดอายุในปี 2560 โดยเป็นสัญญาเพื่อจำหน่ายไฟฟ้าจำนวน 180 เมกะวัตต์ หรือประมาณ 6% ของกำลังการผลิตทั้งหมดของบริษัท จากแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยล่าสุด (PDP 2015) สัญญาซื้อขายไฟฟ้าในโครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กของบริษัทน่าจะได้รับการต่ออายุเป็นระยะเวลาอีก 3-5 ปีเหมือนสัญญาของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กอื่น ๆ ที่จะหมดอายุในระหว่างปี 2560-2561 เช่นกัน โดยราคาจำหน่ายไฟฟ้าอาจจะปรับลดลงเพื่อสะท้อน

เฉพาะต้นทุนจากการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าเท่านั้น ทริสเรทติ้งมองว่าการสิ้นสุดสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 180 เมกะวัตต์ ภายใต้โครงการผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กนี้จะไม่ส่งผลกระทบต่ออย่างมีนัยสำคัญต่อผลการดำเนินงานของบริษัท เนื่องจากปริมาณไฟฟ้าที่หมดสัญญานั้นมีสัดส่วนไม่มาก อีกทั้งบริษัทยังมีแผนจะจำหน่ายไฟฟ้าดังกล่าวให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมทดแทนหากไม่ได้รับการต่อสัญญา

ระดับความพร้อมจ่ายของโรงไฟฟ้าโดยรวมในปี 2558 คาดว่าจะต่ำกว่าปี 2557 เนื่องจากแผนซ่อมบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า IPP ในช่วงครึ่งแรกของปี 2558 ระดับความพร้อมจ่ายของโรงไฟฟ้า IPP อยู่ที่ 85.8% ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า IPP ลดลงเหลือ 3,554 กิกะวัตต์ชั่วโมง เมื่อเทียบกับ 5,609 กิกะวัตต์ชั่วโมงในช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากการหยุดดำเนินการเพื่อซ่อมบำรุงตามแผนของโรงไฟฟ้าของบริษัท เก็คโค-วัน จำกัด (GHECO-One) ในขณะที่โรงไฟฟ้าของบริษัท โกลว์ ไอพีพี จำกัด (GIPP) ถูกส่งจ่ายไฟฟ้า (Dispatch Rate) ลดลง เนื่องจากกำลังผลิตไฟฟ้าสำรองของประเทศไทยอยู่ในระดับสูง ในส่วนโรงไฟฟ้า Cogeneration นั้นมีผลการดำเนินงานต่ำกว่าแผนเล็กน้อยจากการหยุดซ่อมฉุกเฉิน ระดับความพร้อมจ่ายในส่วนโรงไฟฟ้า Cogeneration เท่ากับ 93.9% ในครึ่งแรกของปี 2558 เทียบกับระดับ 95.9%-97.5% ในระหว่างปี 2555-2557 ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมเท่ากับ 2,505 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลงเล็กน้อยจาก 2,549 กิกะวัตต์ชั่วโมงในช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อนตามสภาวะเศรษฐกิจที่ชะลอตัว

รายได้ของบริษัทคาดว่าจะลดลงเนื่องจากอัตราการส่งผลิตไฟฟ้าที่อยู่ในระดับต่ำของโรงไฟฟ้า GIPP รวมถึงการลดลงของราคาซื้อเพลิง การปรับลดลงของค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft Charge) และการลดลงของค่าความพร้อมจ่าย (Available Payment Rate) ของ GIPP ตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า อย่างไรก็ตาม ความเสี่ยงด้านราคาซื้อเพลิงและการผลิตไฟฟ้าที่ลดลงของ GIPP นั้นมีผลกระทบต่อกระแสเงินสดของบริษัทไม่มากนักเนื่องจากความเสี่ยงส่วนใหญ่จะถูกบรรเทาตามกลไกที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ทริสเรทติ้งคาดว่าบริษัทจะยังสามารถสร้างกระแสเงินสดที่แน่นอนประมาณ 12,000-14,000 ล้านบาทต่อปีในช่วง 3 ปีข้างหน้า ในขณะที่อัตราส่วนเงินกู้รวมต่อโครงสร้างเงินทุนคาดว่าจะลดลงอย่างต่อเนื่องเนื่องจากบริษัทยังไม่มีแผนการลงทุนขนาดใหญ่ในอนาคตอันใกล้

แนวโน้มอันดับเครดิต

แนวโน้มอันดับเครดิต “Stable” หรือ “คงที่” สะท้อนถึงความคาดหมายว่าบริษัทจะมีกระแสเงินสดที่แน่นอนจากการมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวกับ กฟผ. และกลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม ทริสเรทติ้งยังคงคาดว่าบริษัทจะสามารถรักษาการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าให้อยู่ในระดับที่ดีและสร้างกระแสเงินสดได้ตามที่วางแผนไว้

อันดับเครดิต และ/หรือแนวโน้มอันดับเครดิตอาจปรับขึ้นได้หากฐานะการเงินและกระแสเงินสดส่วนเกินที่รองรับการชำระหนี้ของบริษัทเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ ในทางตรงข้าม อันดับเครดิต และ/หรือแนวโน้มอันดับเครดิตอาจปรับลดลงหากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าลดลงต่ำกว่าแผนอย่างมีนัยสำคัญ หรือบริษัทมีการซื้อกิจการหรือมีการลงทุนที่ใช้เงินกู้เป็นจำนวนมากจนทำให้สถานะการเงินของบริษัทอ่อนแอลงอย่างชัดเจน

บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) (GLOW)

อันดับเครดิตองค์กร:	A+
อันดับเครดิตตราสารหนี้:	
GLOW173A: หุ้นกู้มีการค้ำประกัน 1,000 ล้านบาท ใ้ก่อนปี 2560	A+
GLOW175A: หุ้นกู้มีการค้ำประกัน 2,000 ล้านบาท ใ้ก่อนปี 2560	A+
GLOW170A: หุ้นกู้มีการค้ำประกัน 1,600 ล้านบาท ใ้ก่อนปี 2560	A+
GLOW186A: หุ้นกู้มีการค้ำประกัน 2,500 ล้านบาท ใ้ก่อนปี 2561	A+
GLOW18NA: หุ้นกู้มีการค้ำประกัน 1,500 ล้านบาท ใ้ก่อนปี 2561	A+
GLOW194A: หุ้นกู้มีการค้ำประกัน 2,000 ล้านบาท ใ้ก่อนปี 2562	A+
GLOW190A: หุ้นกู้มีการค้ำประกัน 1,400 ล้านบาท ใ้ก่อนปี 2562	A+
GLOW218A: หุ้นกู้มีการค้ำประกัน 5,555 ล้านบาท ใ้ก่อนปี 2564	A+
หุ้นกู้มีการค้ำประกันในวงเงินไม่เกิน 4,000 ล้านบาท ใ้ก่อนภายในปี 2568	A+
แนวโน้มอันดับเครดิต:	Stable

ข้อมูลผลการดำเนินงานที่สำคัญของโรงไฟฟ้าของ บมจ. โกลว์ พลังงาน

ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงาน ความร้อนร่วม	หน่วย	ม.ค.-มิ.ย. 2558	2557	2556	2555	2554	2553	2552
การผลิตพลังงานสุทธิ*	กิโลวัตต์ชั่วโมงเทียบเท่า	6,248	12,673	12,402	11,724	9,594	8,235	8,152
ระดับความพร้อมจ่ายของโรงไฟฟ้า	%	93.93	96.62	97.51	95.87	95.26	93.57	92.90
การหยุดซ่อมฉุกเฉิน	%	1.91	0.65	0.50	0.47	0.64	0.39	1.78
การหยุดซ่อมเพื่อบำรุงรักษา**	%	4.16	2.73	1.99	3.65	4.10	6.04	5.32
ค่าอัตราความสิ้นเปลืองเชื้อเพลิง*								
- เชื้อเพลิงก๊าซ *	บีทียู/กิโลวัตต์ชั่วโมงเทียบเท่า	8,066	8,155	8,105	8,091	8,621	8,762	8,813
- เชื้อเพลิงถ่านหิน *	บีทียู/กิโลวัตต์ชั่วโมงเทียบเท่า	10,467	10,437	10,513	10,420	10,796	10,165	10,280
ธุรกิจโรงไฟฟ้า IPP ***								
การผลิตพลังงานสุทธิ	กิโลวัตต์ชั่วโมงเทียบเท่า	3,554	9,831	9,222	6,661	4,841	5,327	5,100
ระดับความพร้อมจ่ายของโรงไฟฟ้า	%	85.82	96.24	88.42	84.82	96.26	95.37	93.07
การหยุดซ่อมฉุกเฉิน	%	4.28	0.96	6.77	5.53	1.82	1.80	0.19
การหยุดซ่อมเพื่อบำรุงรักษา**	%	9.90	2.80	4.81	9.65	1.91	2.82	6.74
ค่าอัตราความสิ้นเปลืองเชื้อเพลิง								
- เชื้อเพลิงก๊าซ	บีทียู/กิโลวัตต์ชั่วโมงเทียบเท่า	7,021	6,980	6,946	6,930	6,924	6,898	6,938
- เชื้อเพลิงถ่านหิน	บีทียู/กิโลวัตต์ชั่วโมงเทียบเท่า	8,804	8,940	9,183	9,094	-	-	-

* รวมการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ

** การซ่อมบำรุงในแผนและนอกแผน

*** ไม่รวมโรงไฟฟ้าห้วยเหาะ

ข้อมูลงบการเงินและอัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ*

หน่วย: ล้านบาท

	ม.ค.-มิ.ย. 2558	ณ วันที่ 31 ธันวาคม				
		2557	2556	2555	2554	2553
รายได้จากการขาย	32,030	72,991	69,207	57,204	40,359	35,657
ดอกเบี้ยจ่ายรวม	1,559	3,386	3,389	3,446	3,568	3,276
กำไร (ขาดทุน) สุทธิจากการดำเนินงาน	3,748	9,200	8,217	4,476	3,864	4,168
เงินทุนจากการดำเนินงาน	7,776	15,739	13,927	10,201	7,638	7,473
ค่าใช้จ่ายฝ่ายทุน	2,532	854	1,783	4,172	9,873	24,073
สินทรัพย์รวม	117,089	120,322	125,006	130,039	120,235	107,327
เงินกู้รวม	53,820	56,451	65,305	74,821	73,693	63,435
หนี้สินรวม	62,907	67,751	77,746	87,496	81,003	69,374
ส่วนของผู้ถือหุ้น	54,182	52,571	47,260	42,543	39,232	37,953
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	2,251	4,772	4,869	4,247	3,216	2,829
เงินปันผลจ่าย	3,652	5,537	3,277	3,021	2,854	2,787
อัตราส่วนกำไรจากการดำเนินงานก่อนค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย/รายได้จากการขาย (%)	27.8	27.0	25.4	21.8	23.0	25.0
อัตราส่วนผลตอบแทน/เงินทุนถาวร (%)	12.6 **	13.8	11.6	7.3	5.8	6.9
อัตราส่วนกำไรก่อนดอกเบี้ยจ่าย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่าย/ดอกเบี้ยจ่าย (เท่า)	5.7	5.9	5.4	3.7	2.7	2.8
อัตราส่วนเงินทุนจากการดำเนินงาน/เงินกู้รวม (%)	28.2 **	27.9	21.3	13.6	10.4	11.8
อัตราส่วนเงินกู้รวม/โครงสร้างเงินทุน (%)	49.8	51.8	58.0	63.8	65.3	62.6

* งบการเงินรวม

** ปรับเป็นอัตราส่วนเต็มปีด้วยตัวเลข 12 เดือนย้อนหลัง

บริษัท ทริสเรตติ้ง จำกัด

โทร. 0-2231-3011 ต่อ 500 อาคารสีลมคอมเพล็กซ์ ชั้น 24 191 ถ. สีลม กรุงเทพฯ 10500, www.trisrating.com

© บริษัท ทริสเรตติ้ง จำกัด สงวนลิขสิทธิ์ พ.ศ. 2558 ห้ามมิให้บุคคลใดใช้ เปิดเผย ทำสำเนาเผยแพร่ แจกจ่าย หรือเก็บไว้เพื่อใช้ในภายหลังเพื่อประโยชน์ใดๆ ซึ่งรายงานหรือข้อมูลการจัดอันดับเครดิต ไม่ว่าทั้งหมดหรือแต่เพียงบางส่วน และไม่ว่าในรูปแบบ หรือลักษณะใดๆ หรือด้วยวิธีการใดๆ โดยมิได้รับอนุญาต การจัดอันดับเครดิตนี้มีค่าแกลงข้อเท็จจริง หรือคำแนะนำให้ซื้อ ขาย หรือถือตราสารหนี้ใดๆ แต่เป็นเพียงความเห็นเกี่ยวกับความเสี่ยงหรือความน่าเชื่อถือของตราสารหนี้ใดๆ หรือของบริษัทหนึ่งๆ โดยเฉพาะ ความเห็นที่ระบุในการจัดอันดับเครดิตนี้มิได้เป็นคำแนะนำเกี่ยวกับการลงทุน หรือคำแนะนำในลักษณะอื่นใด การจัดอันดับและข้อมูลที่ปรากฏในรายงานใดๆ ที่จัดทำ หรือพิมพ์เผยแพร่โดย บริษัท ทริสเรตติ้ง จำกัด ได้จัดทำขึ้นโดยมีได้คำนึงถึงความต้องการด้านการเงิน พฤติการณ์ ความรู้ และวัตถุประสงค์ของผู้รับข้อมูลรายใดรายหนึ่ง ดังนั้น ผู้รับข้อมูลควรประเมินความเหมาะสมของข้อมูลดังกล่าวก่อนตัดสินใจลงทุน บริษัท ทริสเรตติ้ง จำกัด ได้รับข้อมูลที่จำเป็นสำหรับการจัดอันดับเครดิตนี้จากบริษัทและแหล่งข้อมูลอื่นๆ ที่เชื่อว่าเชื่อถือได้ ดังนั้น บริษัท ทริสเรตติ้ง จำกัด จึงไม่รับประกันความถูกต้อง ความเพียงพอ หรือความครบถ้วนสมบูรณ์ของข้อมูลใดๆ ดังกล่าว และจะไม่รับผิดชอบต่อความสูญเสีย หรือความเสียหายใดๆ อันเกิดจากความไม่ถูกต้อง ความไม่เพียงพอ หรือความไม่ครบถ้วนสมบูรณ์นั้น และจะไม่รับผิดชอบต่อข้อผิดพลาด หรือการละเว้นผลที่ได้รับหรือการกระทำใดๆโดยอาศัยข้อมูลดังกล่าว ทั้งนี้ รายละเอียดของวิธีการจัดอันดับเครดิตของ บริษัท ทริสเรตติ้ง จำกัด เผยแพร่อยู่บน Website: <http://www.trisrating.com/th/rating-information-th2/rating-criteria.html>