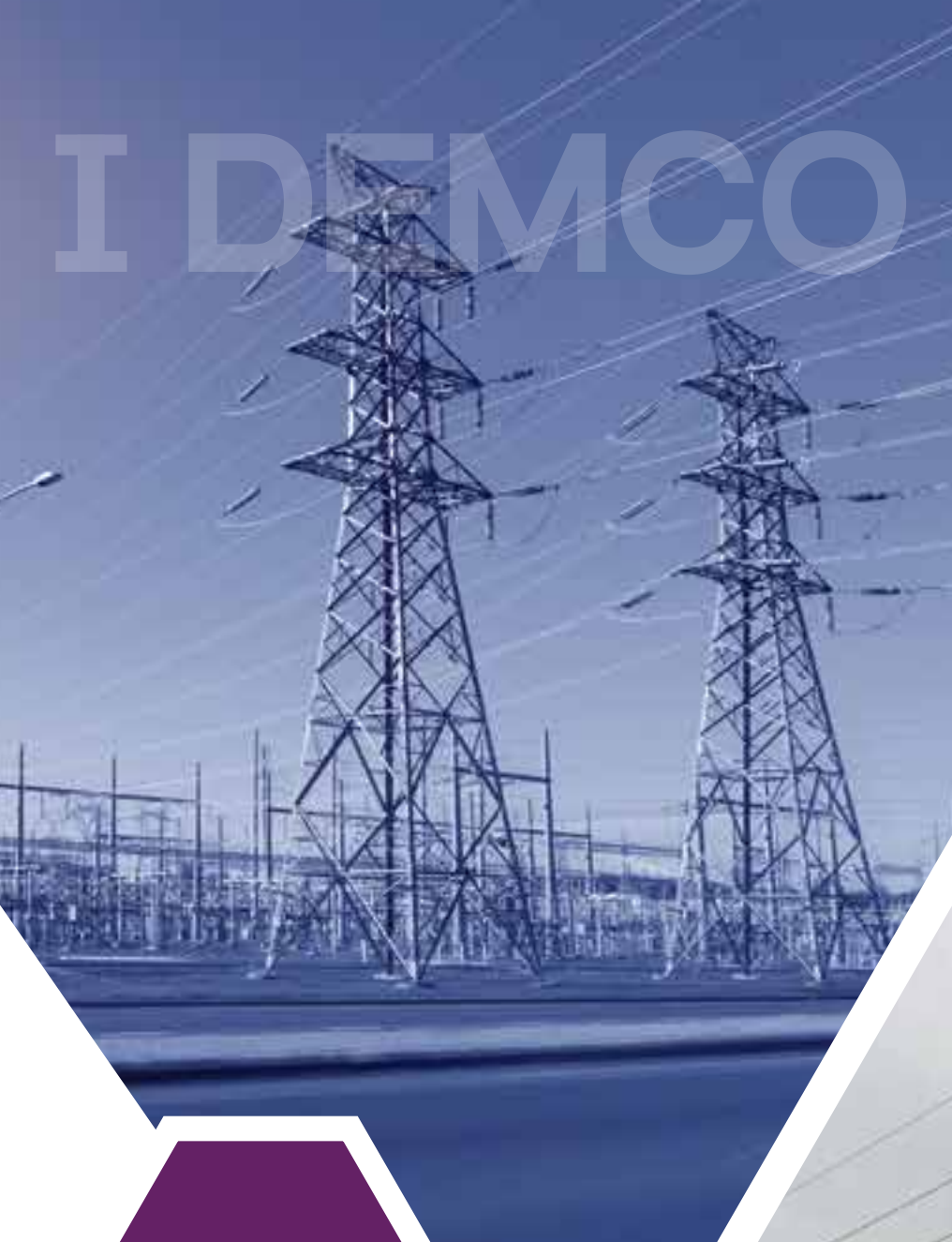


I DEMCO



รายงานประจำปี 2559

บริษัท เด็มโก้ จำกัด (มหาชน)

www.demco.co.th

สารบัญ

●	วิสัยทัศน์ พันธกิจ ค่านิยมองค์กร	
●	วิสัยทัศน์ พันธกิจ ค่านิยมองค์กร	3
●	เป้าหมายการดำเนินธุรกิจ	4
●	ความเป็นมาและพัฒนาการที่สำคัญ	7
●	สารจากคณะกรรมการ	
●	สารจากประธาน	11
●	โครงสร้างการจัดการ	15
●	ประวัติคณะกรรมการ	26
●	ภาวะเศรษฐกิจไทยและภาวะอุตสาหกรรม	
●	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	36
●	ข้อมูลสำคัญทางภาวะอุตสาหกรรมด้านพลังงาน	47
●	การดำเนินงานและแผนงาน	53
●	การบริหารความเสี่ยงและปัจจัยเสี่ยงของบริษัท	
●	การควบคุมภายในและการบริหารความเสี่ยง	55
●	รายงานคณะกรรมการความเสี่ยงฯ	56
●	การบริหารความเสี่ยงองค์กร	57
●	รายงานการปฏิบัติตามหลักการทำกับดูละกิจการ	
●	รายงานคณะกรรมการสรรหาฯ	63
●	การทำกับดูละกิจการ	67
●	คำอธิบายและวิเคราะห์การเงิน	
●	ข้อมูลสำคัญทางการเงิน	98
●	คำอธิบายและวิเคราะห์การเงิน	100
●	รายการระหว่างกัน	122
●	มาตรการหรือขั้นตอนการอนุมัติการทำรายการระหว่างกัน กับบริษัทที่เกี่ยวข้องหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง	128
●	นโยบายการทำรายการระหว่างกันในอนาคต	128
●	งบการเงินและหมายเหตุประกอบงบการเงิน	
●	รายงานความรับผิดชอบของคณะกรรมการต่องบการเงิน	129
●	รายงานคณะกรรมการตรวจสอบ	130
●	รายงานผู้สอบบัญชี	131
●	งบการเงินและหมายเหตุประกอบงบการเงิน	137
●	ข้อมูลบริษัท	
●	ข้อมูลทั่วไป	292
●	หลักกรรณและผู้ถือหุ้น	293
●	นโยบายการจ่ายเงินปันผล	294
●	ความรับผิดชอบต่อสังคม	295

วิสัยทัศน์

“มุ่งสู่การเป็นผู้รับเหมาด้านวิศวกรรมไฟฟ้า ผู้ลงทุนด้านพลังงานทดแทน
และสาธารณูปโภค ชัยนำของอาเซียน”

พันธกิจ

- เป็นบริษัทรับเหมาด้านวิศวกรรมไฟฟ้า พลังงานทดแทน และสาธารณูปโภคที่ครบวงจร ชัยนำของภูมิภาค
- มุ่งเน้นการให้บริการที่มีคุณภาพและทันสมัย อย่างมืออาชีพ มีคุณธรรม ความซื่อสัตย์ต่อลูกค้า และความเชี่ยวชาญ รอบรู้ ด้วยทีมงานประสิทธิภาพสูง
- สามารถสร้างผลตอบแทนที่ดี สร้างมูลค่าเพิ่มจากการลงทุนด้านสาธารณูปโภคให้แก่นักลงทุน ผู้ถือหุ้นอย่างต่อเนื่อง

ค่านิยมองค์กร

I DEMCO

I	Integrity	มีคุณธรรม ความซื่อสัตย์ต่อลูกค้า ต่อตนเอง องค์กร และวิชาชีพ
D	Determination	มีความมานะ มุ่งมั่น ตั้งใจจริง ที่จะประสบผลสำเร็จ
E	Effective Teamwork	ทีมงานมีประสิทธิภาพ
M	Masterly	รอบรู้ เชี่ยวชาญอย่างผู้นำ
C	Customer First	ให้คุณภาพที่ดีที่สุดแก่ลูกค้า
O	Originality & Ownership	มีความคิดริเริ่ม กล้าแสดงออกนอกกรอบอย่าง สร้างสรรค์ และคิดอย่างเจ้าของกิจการ

เป้าหมายและกลยุทธ์

เป้าหมาย

บริษัทฯ มุ่งมั่นที่จะพัฒนาองค์กร และขยายธุรกิจ ทั้งภายในและต่างประเทศ ในด้านที่เกี่ยวข้องกับงานวิศวกรรมไฟฟ้า โดยมีเป้าหมายหลักที่จะเป็นผู้ออกแบบ ก่อสร้าง และติดตั้งงานระบบไฟฟ้าแบบครบวงจร ตั้งแต่งานระบบไฟฟ้าและเครื่องกล จนถึงงานก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน เช่น โครงการผลิตกระแสไฟฟ้าด้วยพลังลม และพลังแสงอาทิตย์ รวมถึงแสวงหาโอกาสเป็นผู้ลงทุนในธุรกิจการให้บริการในฐานะผู้ผลิตไฟฟ้าและสาธารณูปโภคอื่น

ยุทธศาสตร์การดำเนินธุรกิจของบริษัท

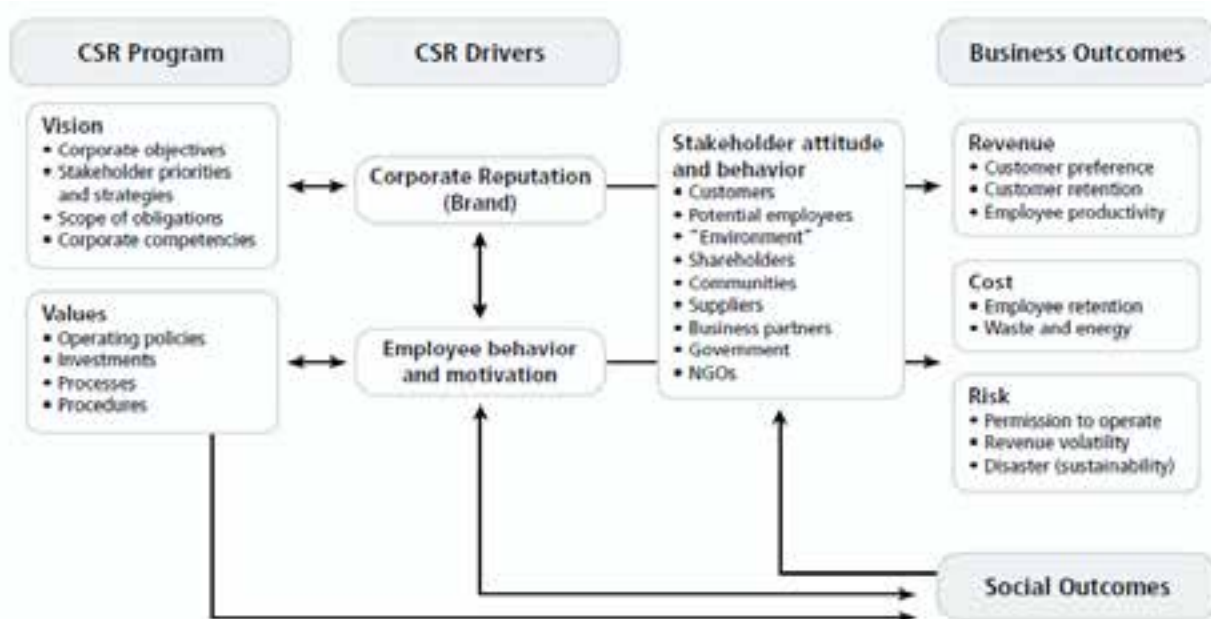
บริษัทฯ ได้กำหนดยุทธศาสตร์ตามแนวทางการดำเนินธุรกิจโดยใช้ปัจจัยภายในและภายนอก รวมถึงแนวทางการดำเนินธุรกิจที่ยึดหลักธรรมาภิบาลและการกำกับดูแลกิจการที่ดี โดยคำนึงถึงผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทางธุรกิจ เพื่อให้เกิดความเข้าใจที่ตรงกัน ระหว่าง คณะกรรมการบริษัท ผู้บริหาร และ พนักงานทุกคน เกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ตามแนวทางของการพัฒนาอย่างยั่งยืน คณะกรรมการว่าด้วยการพัฒนาอย่างยั่งยืน และคณะทำงาน ได้ร่วมกันให้คำจำกัดความของการพัฒนาอย่างยั่งยืนของบริษัทฯ ไว้ดังนี้

ที่บริษัท เด็มโก้ จำกัด (มหาชน) การพัฒนาอย่างยั่งยืน หมายถึง

“การจัดการองค์การอย่างสมดุลย์ โดยคำนึงถึงการสร้างความเข้มแข็ง และการเจริญเติบโตของกิจการอย่างยั่งยืน ควบคู่กับความรับผิดชอบต่อสังคม สิ่งแวดล้อม และบุคคลที่เกี่ยวข้อง ภายใต้การกำกับดูแลกิจการที่ดี”

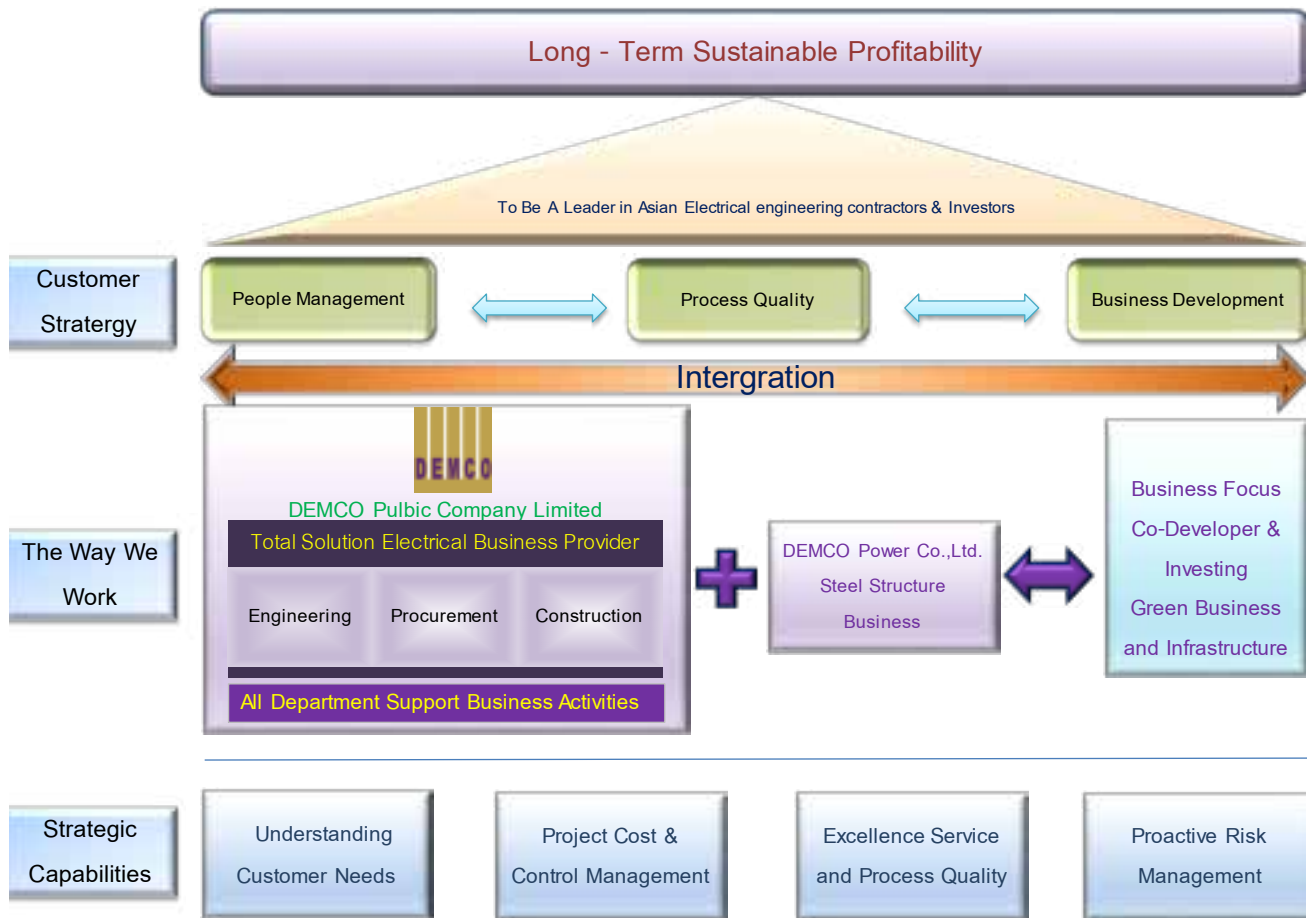
นอกจากนี้ คณะกรรมการและคณะทำงานเพื่อการพัฒนาอย่างยั่งยืน ยังได้กำหนด โครงสร้างการพัฒนาอย่างยั่งยืนของบริษัทฯ ไว้ดังนี้

SD Model



กรอบการดำเนินการของบริษัทฯในการพัฒนาอย่างยั่งยืนได้มุ่งที่บังเกิดผลลัพธ์ด้านธุรกิจ และ/หรือ ผลลัพธ์ด้านสังคม ที่จะเป็นประโยชน์ต่อผู้มีส่วนได้เสีย สังคม สิ่งแวดล้อม และ บุคคลที่เกี่ยวข้อง โดยคำนึงถึงการมีส่วนร่วมของพนักงานและผู้บริหารของบริษัทฯ เป็นกำลังสำคัญ นอกจากนี้ เพื่อความยั่งยืนในการดำเนินธุรกิจ ยังจะต้องตระหนักถึงคุณค่าที่พึงมีต่อสิ่งแวดล้อม สังคม และ การประกอบกิจการที่ดีด้วยหลักธรรมาภิบาล ในการดำเนินงานของบริษัทฯอีกด้วย

แผนผังยุทธศาสตร์การดำเนินงานเพื่อการพัฒนาองค์กรอย่างยั่งยืน



จากแนวทางในการวางยุทธศาสตร์องค์กรเพื่อการพัฒนาอย่างยั่งยืน บริษัทฯได้มุ่งเน้นองค์ประกอบสำคัญในการดำเนินธุรกิจเพื่อตอบสนองต่อวัตถุประสงค์และเป้าหมายของธุรกิจตามวิสัยทัศน์ โดยคำนึงถึงองค์ประกอบในการดำเนินธุรกิจ 3 องค์ประกอบหลักที่เชื่อมโยงไปสู่การพัฒนาอย่างยั่งยืน ได้แก่ การจัดการและบริหารทรัพยากรมนุษย์ (People Management) กระบวนการทำงานที่มีคุณภาพ (Process Quality) และ การพัฒนาธุรกิจ (Business Development) นอกจากนี้บริษัทฯยังให้ความสำคัญกับการพัฒนาความสามารถเชิงยุทธศาสตร์เพื่อกำหนดกลยุทธ์ระดับธุรกิจ และระดับองค์กร โดยมีเป้าหมายของยุทธศาสตร์ที่สำคัญคือ

1. ทำความเข้าใจความต้องการของลูกค้า
2. การบริหารจัดการโครงการที่คำนึงถึงการควบคุมต้นทุนอย่างมีประสิทธิภาพ
3. ให้บริการด้วยมาตรฐานที่เป็นเลิศภายใต้กระบวนการทำงานที่มีคุณภาพ
4. การบริหารจัดการความเสี่ยงเชิงรุก เพื่อลดความเสี่ยงและเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินธุรกิจ

แนวทางการดำเนินงาน การประเมินผลงาน และยุทธศาสตร์หลัก

บริษัทกำหนดแนวทางการดำเนินงานที่เน้นให้เกิดการเชื่อมโยงและสอดคล้อง ระหว่างเป้าหมายการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืน กับการกำหนด กลยุทธ์ระดับธุรกิจ กลยุทธ์ระดับองค์กร และกลยุทธ์ระดับหน่วยงาน โดยบริษัทกำหนดให้ในช่วงต้นปีแต่ละปี หัวหน้าระดับฝ่ายงาน แต่ละฝ่ายงานจะมีการเสนอเป้าหมายธุรกิจให้ฝ่ายบริหารฯ รับทราบ จากนั้นจะมีการหารือและประเมินร่วมกันเพื่อกำหนดแนวทางของเป้าหมายระดับหน่วยงานที่ต้องคำนึงความสอดคล้องกับเป้าหมายขององค์กรทั้งระยะสั้นและระยะยาว นอกจากนั้นฝ่ายบริหารฯ มีนโยบายชัดเจนในการติดตาม ประเมินผลกระทบได้ทั้งเชิงบวกและเชิงลบ เพื่อนำไปสู่การทบทวน และพัฒนาทางยุทธศาสตร์ต่อไป สำหรับหลักการในการพิจารณาฝ่ายบริหารฯ มีการใช้มุมมอง 4 มิติ ดังนี้

- มุมมองด้านการเงิน
- มุมมองของลูกค้า และพันธมิตรทางธุรกิจ
- มุมมองกระบวนการภายใน
- มุมมองการเรียนรู้และพัฒนา

บริษัทฯ กำหนดยุทธศาสตร์หลักเพื่อวางแนวทางการดำเนินงานที่จะสามารถสร้างความยั่งยืนให้กับองค์กร โดยมีเป้าหมายหลักในการตอบสนองต่อเป้าหมายเชิงยุทธศาสตร์และเชื่อมโยงกับการดำเนินธุรกิจ มียุทธศาสตร์หลักในการพัฒนา 3 ยุทธศาสตร์ ดังนี้

1. Knowledge Base Sharing & Creating Shared Value

พัฒนาขีดความสามารถของทรัพยากรมนุษย์ให้ตอบสนองต่อแนวทางการสร้างองค์การแห่งการเรียนรู้ แบ่งปันประสบการณ์การทำงาน ส่งเสริมและสนับสนุนให้เกิดสังคมการทำงานในรูปแบบการสร้างเครือข่ายของความร่วมมือสำหรับการทำงานที่ดี สามารถสร้างคุณค่าร่วมผ่านวัฒนธรรมองค์กรและยึดถือเป็นนโยบายคุณภาพในการทำงาน โดยมุ่งเน้นความโปร่งใส สนับสนุนการมีระบบการสื่อสารแบบเปิดที่พนักงานทุกระดับสามารถแสดงความคิดเห็นอย่างอิสระเปิดเผยทั้งภายในและสาธารณะได้ เพื่อก่อให้เกิดผลลัพธ์เชิงบวกสำหรับการพัฒนาขีดความสามารถในการแข่งขันขณะเดียวกันนั้นบริษัทสามารถบรรลุผลตอบแทนทางการเงินในเชิงเศรษฐกิจในระยะยาว ผ่านกระบวนการจัดการการสร้างความรู้กับพนักงานทุกระดับที่ต้องมีอย่างต่อเนื่อง และนำไปสู่การสร้างระบบการให้ผลตอบแทนที่ดีให้กับพนักงาน บนความพึงพอใจของลูกค้า และผู้มีส่วนได้เสียกับองค์กร

2. Enterprise Risk Management Oriented

การดำเนินธุรกิจโดยคำนึงถึงผู้มีส่วนได้เสียบนหลักการของการประเมินความเสี่ยงแบบบูรณาการ

- 2.1 การพัฒนาระบบประเมินความเสี่ยง และเครื่องมือในการควบคุมต้นทุนการดำเนินงาน
- 2.2 พัฒนาและสร้างกระบวนการทำงานที่ตรวจสอบและควบคุมได้อย่างโปร่งใส
- 2.3 บูรณาการขั้นตอนการทำงานโดยใช้เทคโนโลยีที่เหมาะสม การจัดระบบสารสนเทศภายในเพื่อสร้างการประเมินผล และสามารถพัฒนากระบวนการทำงานเดิมเพื่อรองรับเป้าหมายการขยายธุรกิจในอนาคต
- 2.4 สามารถเชื่อมโยงกระบวนการทำงานภายใต้การใช้ระบบสารสนเทศเพื่อบริหารจัดการและประเมินผลลัพธ์ในเชิงคุณภาพของกำไรและตัวชี้วัดทางการเงินได้
- 2.5 สามารถผลักดันผลลัพธ์จากการใช้กระบวนการและระบบสารสนเทศในการพัฒนาธุรกิจในอนาคตโดยอาศัยความร่วมมือจากทุกหน่วยงานเพื่อเพิ่มโอกาสในการรับงานเพิ่มได้ทั้งในประเทศและต่างประเทศ

3. มุ่งเน้นการขยายธุรกิจสู่การเป็นผู้ร่วมลงทุนและพัฒนาโครงการในธุรกิจที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมและเป็นโครงการที่มีประโยชน์ต่อการบริหารจัดการพลังงานของประเทศ และโครงสร้างพื้นฐาน

บริษัทฯ ได้ร่วมกับพันธมิตรพัฒนาโครงการพลังงานทดแทน ทั้งประเภทโครงการผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์และโครงการผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานลม มาตั้งแต่ปีพ.ศ.2552 โดยบริษัทเข้าร่วมลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานลม 3 แห่ง คิดเป็นกำลังผลิตตามสัดส่วนการลงทุน 65 เมกะวัตต์ และพลังงานแสงอาทิตย์ คิดเป็นกำลังการผลิตตามสัดส่วนการลงทุน 3 เมกะวัตต์ ด้วยประสบการณ์ในฐานะผู้ก่อสร้าง ทำให้บริษัทเป็นผู้ชำนาญงานในธุรกิจโครงการพลังงานทดแทนรายแรกๆ ของประเทศ โดยเฉพาะการผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานลม ส่วนประสบการณ์ในฐานะผู้ลงทุนและผู้ร่วมพัฒนาโครงการ ทำให้บริษัทได้รับผลตอบแทนในรูปแบบกระแสเงินสดจากการปันผลที่สม่ำเสมอในระยะยาว

ความเป็นมาและพัฒนาการที่สำคัญ

บริษัท เด็มโก้ จำกัด (มหาชน) จดทะเบียนจัดตั้งเป็นบริษัทจำกัด เมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2535 ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มต้นที่ 6 ล้านบาท การก่อตั้งบริษัทเกิดขึ้นจากกลุ่มวิศวกรระบบไฟฟ้าที่มีประสบการณ์ในงานวิศวกรรมไฟฟ้า ทั้งทางด้านระบบจำหน่ายไฟฟ้า สถานีไฟฟ้าย่อยและงานระบบสายส่งไฟฟ้าแรงสูงมากกว่า 20 ปี ในปัจจุบันบริษัทประกอบธุรกิจให้บริการออกแบบ จัดหา ก่อสร้างและติดตั้งแบบครบวงจรในงานระบบจำหน่ายไฟฟ้า ระบบสายส่งไฟฟ้าแรงสูง งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้าแรงสูง – สถานีไฟฟ้าย่อย งานระบบไฟฟ้าและเครื่องกล งานด้านพลังงานทดแทน เช่น โครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม พลังงานแสงอาทิตย์ งานด้านอนุรักษ์พลังงาน งานก่อสร้างเสาโทรคมนาคม งานสื่อสารและอาณัติสัญญาณ รวมทั้ง ผลิตและจำหน่ายเสาโครงเหล็กสำหรับระบบสายส่งไฟฟ้าแรงสูง ระบบเสาโทรคมนาคม และป้ายโฆษณา Bill Board และงานขายวัสดุอุปกรณ์ไฟฟ้า วัสดุก่อสร้าง และอุปกรณ์สื่อสาร ซึ่งเป็นธุรกิจที่มีการเติบโตสอดคล้องกับการเจริญเติบโตของเศรษฐกิจและการพัฒนาระบบพลังงานของประเทศ นอกจากนี้ในการพัฒนาล่าสุด บริษัทยังก้าวเข้าสู่การเป็นผู้ลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานหมุนเวียน ทั้งพลังงานลมและพลังงานแสงอาทิตย์ อีกด้วย

ประวัติการเปลี่ยนแปลงของบริษัทที่สำคัญ มีดังต่อไปนี้

ปี 2535 – 2548 พัฒนาการก่อนการจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ เอ็ม. เอ. ไอ.

บริษัทเริ่มเปิดดำเนินการ โรงงานผลิตเสาโครงเหล็กและอุปกรณ์จับยึดในปี 2537 โดยได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) และในปีเดียวกันนั้น บริษัทชนะการประมูลงานออกแบบ จัดหา และติดตั้งงานระบบจำหน่ายไฟฟ้า 22-33 เควี ในพื้นที่ภาคกลางและภาคใต้จากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ซึ่งถือว่าเป็นงานแรกของบริษัท ต่อมาในปี 2538 บริษัทเปิดโรงงานบ่อชุบสังกะสีแบบจุ่มร้อนขนาด 1.2 x 4.0 x 1.5 เมตร เพื่อใช้ชุบงานเสาโครงเหล็กและอุปกรณ์จับยึดที่โรงงานผลิต พร้อมทั้งได้เริ่มขยายงานสู่ภาคเอกชนมากขึ้น โดยโครงการแรก ได้แก่งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้าย่อย ระบบ 115/22 เควี ของบจก. สอนคำ คาร์ แมนูแฟกเจอร์ จ. อุบลราชธานี และสวนอุตสาหกรรมโรจนะ จ. อุบลราชธานี นอกจากนี้ บริษัทยังได้รับงานวางระบบและติดตั้งไฟฟ้าแรงต่ำในโรงงานอุตสาหกรรม เช่น บจก. สยามลวดเหล็ก (บริษัทในเครือบมจ. ปูนซิเมนต์ไทย) บจก. ยูเอ็มซี จ. ชลบุรี และ บจก. ไทยน้ำทิพย์ ในปี 2539 บริษัทเริ่มรับงานออกแบบและติดตั้งระบบทำความเย็นให้แก่โรงงานอุตสาหกรรมและหน่วยงานราชการ เช่น โรงงานหล่อดอกยางเครื่องบิน จ. สระบุรี อาคารสถานีศูนย์ฝึกอบรมของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตที่ อ. บางปะกง จ. ชลบุรี และต่อมาในปี 2540 บริษัทเริ่มงานระบบเคเบิลไคเดินเป็นครั้งแรก ให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ในบริเวณเขื่อนศรีนครินทร์ จ. กาญจนบุรี และงานสายส่ง 115 เควี เป็นครั้งแรกให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) และบริษัทเอกชนต่างๆ เช่น บจก. อมตะ เอ็กโก พาวเวอร์ เป็นต้น ปี 2544 บริษัทเริ่มรับงานการจัดหา ก่อสร้างฐานราก ติดตั้งเสาโทรคมนาคม พร้อมอุปกรณ์สื่อสาร เช่น ชุด Antenna ชุดจาน Microwave ให้แก่หน่วยงานราชการและเอกชน เช่น กฟภ. กรมการปกครอง บมจ. โทเทิล แอควีสแอนด์คอมมูนิเคชั่น (DTAC) บจก. อัลคาเทล และบจก. โมโตโลรา (ประเทศไทย) ในโครงการ TA Orange เป็นต้น และในปี 2546 บริษัทได้ขึ้นทะเบียนเป็นที่ปรึกษาด้านการอนุรักษ์พลังงานกับกรมพัฒนาพลังงานทดแทน และอนุรักษ์พลังงาน นอกจากนี้ หน่วยงานราชการและภาคเอกชน ได้ว่าจ้างบริษัทเป็นที่ปรึกษาทางด้านการอนุรักษ์พลังงาน เช่นมหาวิทยาลัยราชภัฏรำไพพรรณี มหาวิทยาลัยแม่โจ้ โรงแรมเชียงใหม่ภูคำ โรงพยาบาลสวนปรง จ. เชียงใหม่ เป็นต้น ในปี 2547 : บริษัทเริ่มงานติดตั้งสายเคเบิลใยแก้ว ด้วยวิธี Blowing Method ซึ่งเป็นวิธีติดตั้งแบบใช้ลมอัดในการลากสายเคเบิลใยแก้วขึ้นเป็นครั้งแรกให้แก่ โครงการวางท่อแก๊ส ไทย-มาเลเซีย ของบริษัท ทรานไทย - มาเลเซีย จำกัดซึ่งมี บมจ. ปตท. เป็นผู้ถือหุ้นหลัก ที่ อ. หาดใหญ่ จ. สงขลา นอกจากนี้บริษัทได้เริ่มผลิตเสาโฆษณาโครงเหล็กให้แก่ บมจ. มาสเตอร์ แอด ปี 2548 : โรงงานได้รับ ISO 9001 : 2000 จากสถาบัน Anglo Japanese American (AJA) Registrars สำหรับระบบคุณภาพ ในการผลิต ผลิตภัณฑ์ที่ทำจากโลหะประดิษฐ์ (ยกเว้นเฉพาะเครื่องจักรและอุปกรณ์) ชิ้นส่วนจับยึด/รองรับในงานไฟฟ้า เสาระบบ สายส่งไฟฟ้า โครงสร้างสำหรับสถานีไฟฟ้า เสาโทรคมนาคม โครงสร้างเหล็กสำหรับป้ายโฆษณา โครงสร้างเหล็กสำหรับอาคารทั่วไป อุปกรณ์โลหะในงานระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำและแรงสูงบริษัทเพิ่มทุนจดทะเบียนและชำระแล้วจาก 142.0 ล้านบาท เป็น 160.0 ล้านบาท โดยการเสนอขายให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมในราคาตามมูลค่าที่ตราไว้ (หุ้นละ 100 บาท) เพื่อใช้สำหรับขยายกำลังการผลิตและใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียน

ปี 2549 พัฒนาการหลังการจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ เอ็ม.เอ.ไอ – ปัจจุบัน

ปี 2549 : บริษัทได้แปรสภาพเป็นบริษัทมหาชน เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2549 และมีมติเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 160.0 ล้านบาท เป็น 215.0 ล้านบาท มูลค่าหุ้นละ 1 บาท แบ่งการจัดสรรเป็นหุ้นจำนวน 50.0 ล้านหุ้น เพื่อเสนอขายต่อประชาชนทั่วไป และหุ้นจำนวน 5.0 ล้านหุ้น เพื่อรองรับการใช้สิทธิของใบสำคัญแสดงสิทธิที่จัดสรรให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัท และเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ เอ็ม เอ ไอ เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2549

ภายหลังการจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ เอ็ม. เอ. ไอ. บริษัทได้ใช้เงินทุนที่ได้รับในการขยายกำลังการผลิตโรงงานผลิตเสาโครงเหล็ก หุบสังกะสี จาก 6,000 ต้นต่อปี เป็น 12,000 ต้นต่อปี โดยโรงงานได้รับการส่งเสริมการลงทุน (BOI) จำนวน 76.3 ล้านบาท เมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2550

ปี 2551 : เมื่อวันที่ 15 มกราคม 2551 บริษัทเข้าลงทุนในบริษัทเจ พี เอ็ม อินเตอร์ จำกัด (ปัจจุบันเปลี่ยนชื่อเป็นบริษัท เด็มโก้อินเตอร์ จำกัด) ซึ่งดำเนินธุรกิจรับจ้างและติดตั้งภาชนะแรงดันสูง ระบบท่อรับแรงดันและอุปกรณ์เครื่องกล ในสัดส่วนร้อยละ 45.0 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว โดยมีวัตถุประสงค์ที่จะขยายตลาดไปสู่งานผลิตภาชนะแรงดันสูง (high pressure vessel) ที่ใช้ในโรงงานปิโตรเคมี และโรงงานอุตสาหกรรมขนาดใหญ่ กลยุทธ์ดังกล่าวจะเสริมให้ส่วนงานระบบไฟฟ้าและเครื่องกลของบริษัทมีต้นทุนประมูลงานที่ลดลง เป็นการเสริมความแข็งแกร่งของธุรกิจ

ปี 2552: บริษัทได้เริ่มเข้าสู่ธุรกิจพลังงานทดแทน โดยการเข้าเป็นผู้ร่วมพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานลมกับกลุ่มบริษัท วินด์ เอ็นเนอร์ยี่ส์ โฮลดิ้ง จำกัด (WEH) จำนวน 12 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 1,059.8 เมกกะวัตต์ กำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 930 เมกกะวัตต์ โดย WEH เป็นผู้ศึกษา พัฒนา คัดเลือกกังหันและการจัดหาเงินทุน ส่วนบริษัททำหน้าที่สำรวจ ออกแบบ งานด้านวิศวกรรมไฟฟ้า และการเชื่อมต่อการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.

ปี 2553: ตามมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2553 เมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม 2553 มีมติให้บริษัทเพิ่มวัตถุประสงค์ในการดำเนินธุรกิจของบริษัท จาก 48 ข้อ เป็น 59 ข้อ เพื่อให้ครอบคลุมเพียงพอในการที่บริษัทจะเป็นผู้ลงทุนในกิจการผลิต และจำหน่ายไฟฟ้าและระบบสาธารณูปโภค รวมถึงธุรกิจการค้าด้านอื่นๆ ซึ่งเป็นแผนการดำเนินงานเพื่อขยายธุรกิจให้บริษัทเติบโตอย่างยั่งยืน และเมื่อวันที่ 16 สิงหาคม 2553 ที่ประชุมคณะกรรมการ ครั้งที่ 6/2553 ได้มีมติอนุมัติโครงการซื้อหุ้นคืนเพื่อบริหารทางการเงิน จำนวน 40 ล้านหุ้น ในวงเงินไม่เกิน 214 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 9.19 ของหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด โดยวิธีซื้อคืนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย กำหนดระยะเวลาซื้อคืนตั้งแต่วันที่ 30 สิงหาคม 2553 ถึงวันที่ 1 มีนาคม 2554 ณ วันครบกำหนดระยะเวลา บริษัทซื้อหุ้นคืนแล้วทั้งสิ้น 32.48 ล้านหุ้น เป็นเงิน 165.16 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 7.33 ของทุนชำระแล้ว

ปี 2554 : บริษัทได้ย้ายการจดทะเบียนหลักทรัพย์จากตลาดหลักทรัพย์เอ็มเอไอ(mai) ไปจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (SET) เมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2554

ต่อมาเมื่อวันที่ 27 มิถุนายน 2554 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2554 มีมติให้บริษัทเข้าลงทุนเป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 27 ในบริษัท อีโอสถ พาวเวอร์ จำกัด (อีโอสถ) ซึ่ง อีโอสถ เป็นผู้ถือหุ้น ร้อยละ 60 ใน บริษัท เฟิร์สโคราช วินด์ จำกัด (เฟิร์ส) และบริษัท เกอาทู จำกัด (เกอาทู) โดยที่ เฟิร์ส และ เกอาทู เป็นบริษัทที่ดำเนินโครงการผลิตกระแสไฟฟ้าด้วยพลังงานลม ห้วยบง 3 และ ห้วยบง 2 ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง โครงการละ 103.5 เมกกะวัตต์ เซ็นต์สัญญาขายไฟฟ้าให้กับ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โครงการละ 90 เมกกะวัตต์ โครงการตั้งอยู่ที่ ตำบลห้วยบง อำเภอด่านขุนทด จังหวัดนครราชสีมา

ในด้านการก่อสร้างบริษัทได้ขยายธุรกิจเข้าสู่การเป็นผู้รับเหมาด้านการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานลมขนาดใหญ่เป็นงานแรกของประเทศไทย

ปี 2555 : ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2555 เมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2555 ได้มีมติอนุมัติโอนกิจการผลิตเสาโครงเหล็กและโครงสร้างโลหะที่ใช้ในงานก่อสร้างหรืออุปกรณ์สำหรับงานอุตสาหกรรม ซึ่งเป็นกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุน ตามบัตรส่งเสริมการลงทุน เลขที่ 2232(2)/2550 ให้แก่บริษัท เด็มโก้ เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย วัตถุประสงค์ เพื่อเพิ่มความชัดเจนในการวิเคราะห์ธุรกิจและประเมินประสิทธิภาพในการดำเนินงานในลักษณะหน่วยธุรกิจ

ในด้านงานก่อสร้าง ผลจากการที่บริษัทขยายธุรกิจเข้าสู่งานรับเหมาด้านพลังงานทดแทน ทำให้รายได้จากงานรับเหมาของบริษัทเพิ่มขึ้น จากระดับ 2,000 ล้านบาท มาสู่ระดับ 4,000 ล้านบาท

ในปี 2556: บริษัทขยายการลงทุนในธุรกิจพลังงานทดแทนจากเดิมที่ลงทุนตรงในบริษัทโครงการ (ถือหุ้นร้อยละ 10 ในบริษัท ชัสเทน เอเบิลเอ็นเนอร์ยี คอร์ปอเรชั่น จำกัด- โครงการพลังงานลมเขาค้อ 60 MW, ถือหุ้นร้อยละ 27 ในบริษัท อีโอสส พาวเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 60 ในบริษัท เฟิร์สโคราช วินด์ จำกัด และ บริษัท เค เออาร์ 2 จำกัด- โครงการพลังงานลมห้วยบง กำลังการผลิตรวม 207 MW) ไปสู่การลงทุนในบริษัทวินด์ เอ็นเนอร์ยี โซลคิง ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นโครงการผลิตพลังงานไฟฟ้าจากลม 12 โครงการกำลังการผลิตรวม 1,059.80 MW วัตถุประสงค์ เพื่อให้ได้รับผลตอบแทนจากโครงการที่หลากหลาย และเป็นการสร้างความสัมพันธ์เพื่อโอกาสในการรับงานก่อสร้างในอนาคต โดยที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2556 เมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2556 ได้มีมติอนุมัติการเพิ่มทุนจดทะเบียนเป็น 946,528,100 บาท โดยออกหุ้นสามัญเพิ่มทุนเพื่อจัดสรรให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนการถือหุ้น (Rights Offering) และจัดสรรรองรับการใช้สิทธิของใบสำคัญแสดงสิทธิ DEMCO-W5, DEMCO-W6 และ DEMCO-ESOP 3

ภายหลังการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนที่จัดสรรให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมตามสัดส่วนการถือหุ้น (Rights Offering) แล้วเสร็จเมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2556 บริษัทได้เข้าร่วมลงทุนใน วินด์ เอ็นเนอร์ยี จำนวน 4,210,526 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4 ของหุ้นทั้งหมดของวินด์ เอ็นเนอร์ยี รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 800,000,000 บาท (แปดร้อยล้านบาท)

ในการลงทุน โรงไฟฟ้าพลังงานลมห้วยบง 2 และ 3 ได้จำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2556 และพฤศจิกายน 2555 ซึ่งบริษัทได้บันทึกส่วนแบ่งรายได้จากการถือหุ้นผ่านบริษัทอีโอสส พาวเวอร์ จำกัด ในงบการเงินรวมของบริษัท

ในเดือนสิงหาคม 2556 บริษัทได้ขายเงินลงทุนในบจก.อีโอสส พาวเวอร์ ร้อยละ 1 ตามสัญญาการร่วมทุนระหว่าง (Shareholder Agreement) เป็นผลให้เงินลงทุนเหลือ ร้อยละ 26

ในปี 2557 : บริษัทขยายธุรกิจเข้าสู่การลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ ทั้งประเภทก่อสร้างบนพื้นดิน และก่อสร้างบนหลังคา วัตถุประสงค์เพื่อสร้างผลตอบแทนที่เป็นกระแสเงินสดสม่ำเสมอปลายปี 2556 ต่อเนื่องถึงปี 2557 บริษัทได้ลงทุนกับบริษัทร่วม บริษัท อุดรธานีโซลาร์ พาวเวอร์ จำกัด บริษัท แม่โขงกรีน พาวเวอร์ จำกัด บริษัท อินโดไชน่า กรีนเอ็นเนอร์ยี จำกัด ประกอบธุรกิจผลิต และจำหน่ายไฟฟ้า โดยใช้พลังงานแสงอาทิตย์ (solar farm) ขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้า บริษัทละ 0.998 เมกกะวัตต์ มีสถานที่ตั้งโครงการอยู่ที่ จังหวัดอุดรธานี และจังหวัดหนองคาย โดยบริษัทเข้าลงทุนถือหุ้นร้อยละ 45.75 ในแต่ละบริษัทตามมติของคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 11/2556 เมื่อวันที่ 6 ธันวาคม 2556 ทั้งนี้แต่ละบริษัทได้เริ่มผลิต และจำหน่ายไฟฟ้าในเดือน ตุลาคม 2557 เป็นต้นมา และต่อมาเมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2557 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทได้มีมติอนุมัติให้บริษัทเข้าลงทุน ร้อยละ 26 ในบริษัท ซีไอเอ็น ไทยแลนด์ จำกัด วัตถุประสงค์เพื่อร่วมกับบริษัท ซีไอเอ็น อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ผู้ถือหุ้นร้อยละ 75 พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าขยะ ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2557 บริษัท ซีไอเอ็น ไทยแลนด์ มีทุนจดทะเบียน 1.0 ล้านบาท ชำระแล้ว ร้อยละ 100 โดยบริษัทมีโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา 2 โครงการกำลังการผลิตโครงการละ 8 เมกกะวัตต์ ในเดือนเมษายน 2557 บริษัทได้ขายเงินลงทุนในบจก.อีโอสสพาวเวอร์ ร้อยละ 1 ตามสัญญาการร่วมทุนระหว่างผู้ถือหุ้น (Shareholder Agreement) เป็นผลให้เงินลงทุนเหลือ ร้อยละ 25

ในเดือนมิถุนายน 2557 บริษัท ได้จดทะเบียนจัดตั้ง บริษัท เด็มโก้ เดอ ลาว จำกัด ด้วยทุนจดทะเบียน 0.30 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ในการดำเนินกิจการ ตามสัญญาสัมปทานที่ดินรัฐ สำหรับโครงการพัฒนาน้ำประปา เมืองหลวงพระบาง สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (สปป.ลาว) โดย บมจ. เด็มโก้ ถือ หุ้นร้อยละ 90 และ นักธุรกิจลาว ถือหุ้นร้อยละ 10



ในปี 2558 : บริษัทได้รับเงินเพิ่มทุนจากการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญของใบสำคัญแสดงสิทธิ DEMCO-W5 และได้จดทะเบียนเปลี่ยนแปลงทุนชำระแล้วจาก 692,832,900 บาท เป็น 730,332,568 บาท เนื่องมาจากการใช้สิทธิซื้อหุ้นดังกล่าว ในระหว่างปี 2558 บริษัท เด็มโก้ เอลลาว จำกัด ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนจากเดิม 0.30 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นทุนจดทะเบียน จำนวน 19.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามที่ระบุไว้ในทะเบียนสัมปทาน ลงวันที่ 22 มิถุนายน 2558 ทั้งนี้ บริษัท เด็มโก้ เอลลาว จำกัด ได้เรียกชำระทุนครั้งแรกในอัตราร้อยละ 20 โดยในระหว่างปี 2558 บริษัท เด็มโก้ จำกัด(มหาชน) ได้ชำระค่าหุ้นจำนวน 124.05 ล้านบาท ให้กับบริษัท เด็มโก้ เอลลาว จำกัด (DDL) เมื่อวันที่ 5 พฤษภาคม 2558 บริษัท เด็มโก้ เอลลาว จำกัด ได้ทำสัญญาสัมปทานที่ดินรัฐ โครงการพัฒนาน้ำประปา อยู่บ้านผานม เมืองหลวงพระบาง แขวงหลวงพระบาง สาธารณรัฐประชาธิปไตย ประชาชนลาว (สปป.ลาว) สัญญามีอายุ 30 ปี นับแต่วันที่ 5 พฤษภาคม 2558 ถึง 4 พฤษภาคม 2588 เป็นรูปแบบการลงทุนแบบ BOOT (= Build, Own, Operate, and Transfer) บริษัทผู้รับสัมปทานเป็นผู้ลงทุนสร้าง เป็นเจ้าของ และ เป็นผู้ประกอบการชั่วระยะเวลาหนึ่ง แล้วจึงโอนเป็นกรรมสิทธิ์แก่รัฐบาลลาวในภายหลัง โดยสามารถขยายต่อไปได้อีกโดยต้องเสนอต่อรัฐบาลลาวเพื่อพิจารณา ก่อนสัญญาสิ้นสุดเป็นเวลา 5 ปี DDL ได้รับการยกเว้นค่าสัมปทานที่ดินรัฐเป็นเวลา 3 ปี มีค่าสัมปทาน 500 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ต่อ เฮกตาร์ ต่อปี และ เพิ่มขึ้น 5 % ทุกๆ 5 ปี ต่อมาเมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2558 บริษัท เด็มโก้ เอลลาว จำกัด ได้ทำสัญญาซื้อ-ขายน้ำประปากับรัฐวิสาหกิจน้ำประปាកาหนควาของสัญญาเป็นระยะเวลา 30 ปี นับจากวันที่เริ่มซื้อขายน้ำประปา ทั้งนี้บริษัทคาดว่าจะเริ่มผลิตและจำหน่ายน้ำประปาใน ไตรมาส 2 ปี 2560 โดยสัญญาซื้อ-ขายน้ำประปาจะมีการต่อขยายภายใต้ความเห็นชอบของคู่สัญญาทั้งสองฝ่าย

ในปี 2559 : ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2559 มีมติให้บริษัทลดทุนจดทะเบียนของบริษัท จากทุนจดทะเบียนเดิมจำนวน 946,528,100 บาท เป็นทุนจดทะเบียนใหม่จำนวน 822,683,573 บาท โดยตัดหุ้นสามัญที่ยังไม่ได้จำหน่ายจากหุ้นที่เหลือจากการจัดสรรรองรับใบสำคัญแสดงสิทธิ DEMCO-W5 จำนวน 41,712,468 หุ้น ใบสำคัญแสดงสิทธิ DEMCO-W6 จำนวน 78,617,459 หุ้น และใบสำคัญแสดงสิทธิ DEMCO-ESOP2 จำนวน 3,514,600 หุ้นรวมทั้งสิ้นจำนวน 123,844,527 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท เนื่องจากใบสำคัญแสดงสิทธิดังกล่าวหมดอายุการใช้สิทธิ และให้แก้ไขเพิ่มเติมหนังสือบริคณห์สนธิของบริษัท ข้อ 4 ให้สอดคล้องกับการลดทุนจดทะเบียน

สำหรับพัฒนาการด้านการเปลี่ยนแปลงเงินทุน สามารถค้นหาข้อมูลในรายงานแบบ 56-1 ประจำปี 2559



สารจาก ประธานคณะกรรมการ

นางประไพร์ ปุ้ยพันธวงศ์ ประธานคณะกรรมการ

ปี 2559 เป็นปีแห่งความสูญเสียเมื่อสำนักพระราชวังได้ประกาศเรื่องการเสด็จสวรรคตขององค์พระบาทสมเด็จพระปรมินทรมหาภูมิพลอดุลยเดชในวันที่ 13 ตุลาคม ถือเป็นการสูญเสียครั้งยิ่งใหญ่ที่สุดของประเทศไทย ด้วยสำนึกในพระมหากรุณาธิคุณอย่างหาที่สุดมิได้ ข้าพระพุทธเจ้า คณะกรรมการ ผู้บริหาร และ พนักงานของบริษัท เด็มโก้ จำกัด (มหาชน) ขอตั้งจิตปณิธานที่จะน้อมนำ พระบรมราโชวาท และพระราชดำรัสที่พระราชทานไว้ มาใช้เป็นเครื่องยึดเหนี่ยวในการปฏิบัติงาน ด้วยความซื่อสัตย์ สุจริต วิริยะ อุตสาหะ ในการมุ่งมั่นสร้างผลการดำเนินงานที่ยั่งยืน และสร้างประโยชน์ต่อสังคม และประเทศชาติสืบไป

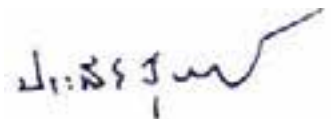
ในปี 2559 เศรษฐกิจทั่วโลกขยายตัวอย่างช้าๆ ภายใต้อิทธิพลจากความผันผวนที่เกิดจากความไม่แน่นอนในการแก้ปัญหาด้านเศรษฐกิจในสหภาพยุโรป ความกังวลในผลกระทบของ Brexit การชะลอตัวของเศรษฐกิจในสาธารณรัฐประชาชนจีน สำหรับประเทศไทยการส่งออกซึ่งเป็นแรงขับเคลื่อนหลักของเศรษฐกิจยังปรับตัวขึ้นเพียงเล็กน้อย การขยายตัวของผลิตภัณฑ์มวลรวม (จีดีพี) ร้อยละ 3.2 เกิดจากการใช้จ่ายภาคครัวเรือน การเร่งตัวของรายได้จากการท่องเที่ยว ส่วนการใช้จ่ายลงทุนของภาครัฐเป็นเพียงช่วงเริ่มต้น

ปีที่ผ่านมา บริษัทได้ใช้ขีดความสามารถ ศักยภาพ และพันธมิตรที่ดีของบริษัทฯ อย่างเต็มกำลัง ในการมุ่งสร้างรายได้จากธุรกิจรับเหมาด้านวิศวกรรมไฟฟ้า ส่งผลให้บริษัทมีรายได้รวมทั้งสิ้น 7,433.45 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 40 เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า ในส่วนผลการดำเนินงาน บริษัทยังคงมีภาระในการปรับปรุงฐานกักหนี้ซึ่งเป็นความรับผิดชอบต่อเนื่องตั้งแต่ปี 2558 โดยงานปรับปรุงส่วนที่เหลือร้อยละ 30 คาดว่า จะดำเนินการแล้วเสร็จในปี 2560

ด้านการกำกับกิจการที่ดี บริษัทได้ให้ความสำคัญกับนโยบายการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืน โดย ในปีที่ผ่านมาบริษัทได้รับการรับรองให้เป็นสมาชิกแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต (Private Sector Collective Action Coalition Against Corruption : CAC) และได้รับการประเมินผลสำรวจตามโครงการสำรวจการกำกับดูแลกิจการบริษัทจดทะเบียนไทยตามรายงาน Corporate Governance Report of Thailand Companies 2016 โดยมีคะแนนการกำกับดูแลกิจการในระดับ ดีเลิศ (Excellent) และ Top Quartile กลุ่มหลักทรัพย์ที่มีมูลค่าตลาด 3,000 – 9,999 ล้านบาท

สำหรับปี 2560 บริษัท มุ่งมั่นที่จะสร้างความสามารถในการดำเนินธุรกิจ และสร้างการเติบโตอย่างต่อเนื่องโดยกำหนดยุทธศาสตร์ในการดำเนินการ ได้แก่การพัฒนาขีดความสามารถของทรัพยากรมนุษย์ สร้างองค์กรแห่งการเรียนรู้ การบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทาน การเป็นพันธมิตรทางธุรกิจ รวมถึงการประเมินและบริหารความเสี่ยงแบบบูรณาการ

สุดท้ายนี้ ในนามตัวแทนคณะกรรมการบริษัท และฝ่ายจัดการ ใคร่ขอขอบคุณ ผู้ถือหุ้น คู่ค้า พันธมิตรทางธุรกิจ หน่วยงานภาครัฐ เอกชน ธนาคาร สถาบันการเงิน พนักงานทุกท่าน และ ผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ที่ได้ให้การสนับสนุนการสร้างความสำเร็จในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ เป็นอย่างดีมาโดยตลอด บริษัทและพนักงานทุกคนจะมุ่งมั่นในการบริหารงานเพื่อสร้างความมั่นคงให้ธุรกิจและองค์กร ไปพร้อมกับการพัฒนาชุมชน สังคมและสิ่งแวดล้อม เพื่อความยั่งยืนของประเทศชาติ ตลอดไป



(นางประไพร์ ปุ้ยพันธวงศ์)
ประธานกรรมการบริษัท

คณะกรรมการเต็มโก้



นางประไพร์ ปุ้ยพันธวงศ์
ประธานคณะกรรมการ



นายวิทยา คชรักษ์
กรรมการอิสระ
ประธานกรรมการตรวจสอบ



นายนิริศ ศรีนวล
กรรมการอิสระ
ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร
กรรมการตรวจสอบ



นายเสริมศักดิ์ จารุมัย
กรรมการอิสระ
ประธานกรรมการสรรหาคำตอบแทนและบรรษัทภิบาล
กรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร



นายสงวน ดังเดชะหิรัญ
กรรมการ
กรรมการสรรหา คำตอบแทน และบรรษัทภิบาล
กรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร

คณะกรรมการเดิมโก้

นายไมตรี ลักษณ์โกเศศ
กรรมการอิสระ
กรรมการตรวจสอบ
กรรมการสรรหาค่าตอบแทนและบรรษัทภิบาล



นางสุทธารักษ์ ปัญญา
กรรมการอิสระ
กรรมการตรวจสอบ
กรรมการสรรหาค่าตอบแทนและบรรษัทภิบาล



นายพงษ์ศักดิ์ ศิริคุปต์
กรรมการ
ประธานกรรมการบริหาร
กรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร
กรรมการผู้จัดการ
รักษาการกรรมการผู้จัดการบริษัท เดิมโก้ เพาเวอร์



นายไพฑูรย์ กำชัย
กรรมการบริษัท
กรรมการบริหาร
กรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร
รองกรรมการผู้จัดการสายการเงิน บัญชี
และทรัพยากรบุคคล



คณะผู้บริหารเดิมโก้

นายพงษ์ศักดิ์ ศรีคุปต์

ประธานกรรมการบริหาร
กรรมการผู้จัดการ



นายไพฑูรย์ กำชัย

กรรมการบริหาร
รองกรรมการผู้จัดการสายการเงิน
บัญชี และทรัพยากรบุคคล



นายรัชชา สารณาคมนกุล

รองกรรมการผู้จัดการ
สายงานวิศวกรรม 1
และพลังงานทดแทน



นายฉัตรชัย เพ็ชพันธ์

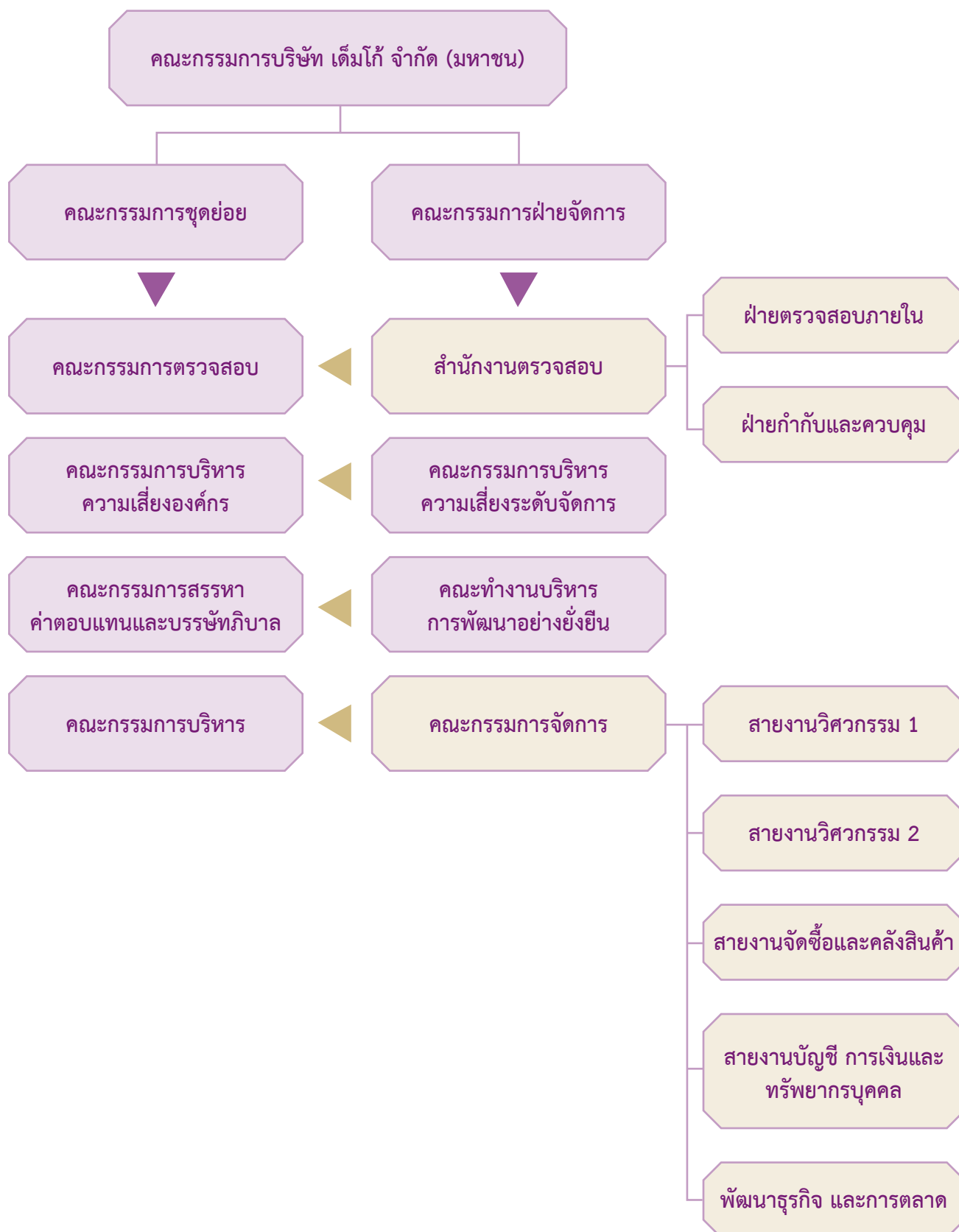
รองกรรมการผู้จัดการสายงานการออกแบบและทดสอบ
และรักษาการรองกรรมการผู้จัดการสายงานจัดซื้อและคลังสินค้า



นายณรินทร์ เอกนิพิฐศรี

ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการสายงานวิศวกรรม 2

โครงสร้างการจัดการ



โครงสร้างการจัดการของบริษัทประกอบด้วยคณะกรรมการและคณะกรรมการชุดย่อยทั้งหมด 5 ชุด คือ คณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการสรรหาค่าตอบแทนและบรรษัทภิบาล และคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร

คณะกรรมการ เติมโก้

คณะกรรมการบริษัท ในฐานะตัวแทนผู้ถือหุ้น มีบทบาทหน้าที่กำกับดูแลการบริหารจัดการงานของบริษัทฯ ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์และข้อบังคับของบริษัทฯ โดยมีการกำหนดวิสัยทัศน์ พันธกิจ กลยุทธ์ เพื่อการสร้างมูลค่าให้แก่กิจการ รวมทั้งสร้างผลตอบแทนจากการลงทุน ภายใต้งานและความเชี่ยวชาญ และจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ เพื่อประโยชน์สูงสุดของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

องค์ประกอบของคณะกรรมการ

เติมโก้ กำหนดองค์ประกอบของคณะกรรมการ ดังนี้

- จำนวนของกรรมการ ให้เป็นไปตามที่ที่ประชุมผู้ถือหุ้นกำหนด แต่ต้องไม่น้อยกว่า 9 คน
- กรรมการไม่น้อยกว่า 4 คน หรือหนึ่งในสามของจำนวนกรรมการทั้งหมด (แล้วแต่จำนวนใดจะสูงกว่า) จะต้องเป็นกรรมการอิสระ และจำนวนกรรมการที่เป็นผู้บริหารต้องไม่เกินกึ่งหนึ่งของจำนวนกรรมการทั้งหมด
- คณะกรรมการบริษัทอาจพิจารณากรรมการอิสระคนหนึ่งขึ้นดำรงตำแหน่งประธานกรรมการบริษัท
- กรรมการอย่างน้อย 1 คน ต้องเป็นผู้มีความรู้ความสามารถในด้านบัญชีและการเงิน
- การดำรงตำแหน่งของกรรมการที่เป็นกรรมการอิสระในกรณีปกติโดยทั่วไปไม่ควรเกินกว่า 3 วาระ หรือ 9 ปี

ปี 2559 คณะกรรมการ เติมโก้ มีจำนวน 10 คน ประกอบด้วยกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหารจำนวน 7 คน โดยในจำนวนนี้มีกรรมการอิสระจำนวน 5 คน ซึ่งเกินกว่า 1 ใน 3 ของจำนวนกรรมการทั้งหมด ดังนี้

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	วันที่ได้รับตำแหน่ง	จำนวนปีที่เป็นกรรมการ
1.นางประไพร์ ปุ้ยพันธวงศ์	ประธานกรรมการ	2549	10
2.นายวิทยา คชรักษ์	กรรมการอิสระ ประธานกรรมการตรวจสอบ	25/4/2555	4
3..นายสงวน ตั้งเคชะหิรัญ	กรรมการ กรรมการสรรหาค่าตอบแทนและบรรษัทภิบาล กรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร	2549	10
4.นายไมตรี ลักขณโกเศศ	กรรมการอิสระ กรรมการตรวจสอบ กรรมการสรรหาค่าตอบแทนและบรรษัทภิบาล	25/4/2552	7
5.นางสาวภายิดา กิจโยโกค*	กรรมการอิสระ กรรมการตรวจสอบ กรรมการสรรหาค่าตอบแทนและบรรษัทภิบาล	25/4/2552	7*
6.นายเสริมศักดิ์ จารุมนัส*	กรรมการอิสระ ประธานกรรมการสรรหาค่าตอบแทนและบรรษัทภิบาล กรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร	11/7/2556	3
7.นายนิรติ ศรีนวล	กรรมการอิสระ ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร กรรมการตรวจสอบ	14/11/2557	2
8.นายพงษ์ศักดิ์ ศิริคุปต์	กรรมการ ประธานกรรมการบริหาร กรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร	2549	10
9.นายสุวัฒน์ จรดล**	กรรมการ กรรมการบริหาร	2549	10**
10.นายไพฑูรย์ กำชัย	กรรมการ กรรมการบริหาร กรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร	29/4/2556	3
11.นางสุทธารักษ์ ปัญญา*	กรรมการอิสระ กรรมการตรวจสอบ กรรมการสรรหาค่าตอบแทนและบรรษัทภิบาล	28/4/2559	1

หมายเหตุ * นางสุทธารักษ์ ปัญญา เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการตามมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2559 เมื่อวันที่ 28 เมษายน 2559 แทน น.ส.ภายิดา กิจโยโกค ซึ่งพ้นตำแหน่งตามวาระ

* กรรมการลำดับที่ 5,6,11 เป็นผู้มีความรู้ด้านบัญชีและการเงิน

** นายสุวัฒน์ จรดล ลาออกจากการเป็นกรรมการเมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2559

กรรมการผู้มีอำนาจลงนามผูกพันบริษัท

กรรมการผู้มีอำนาจผูกพันตามหนังสือรับรองบริษัท เป็นดังนี้

นางประไพร์ ปุ้ยพันธุ์วงศ์ นายพงษ์ศักดิ์ ศิริกุลป์ นายไพฑูรย์ กำชัย กรรมการสองในสามคนนี้ลงลายมือชื่อร่วมกันและประทับตราสำคัญบริษัท

คุณสมบัติของกรรมการ

บุคคลที่ได้รับเสนอชื่อเป็นกรรมการต้องมีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้าม ดังนี้

- มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 ข้อบังคับของเดิม ก่อ และการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัท
- มีความรู้ ความสามารถ ความเป็นอิสระ ปฏิบัติหน้าที่กรรมการด้วยความระมัดระวังด้วยความซื่อสัตย์ (Duty of Care and Duty of Loyalty) สามารถทุ่มเทอุทิศเวลาได้อย่างเต็มเม็ดเต็มหน่วย มีอายุที่เหมาะสม มีสุขภาพร่างกายที่แข็งแรง และจิตใจที่สมบูรณ์ สามารถเข้าประชุมคณะกรรมการอย่างสม่ำเสมอ มีการเตรียมตัวเป็นการล่วงหน้าก่อนการประชุมเป็นอย่างดี มีส่วนร่วมที่สร้างสรรค์ในการประชุม มีความตรงไปตรงมา มีความกล้าหาญในการแสดงความคิดเห็นในที่ประชุม และ/หรือ เป็นนักธุรกิจที่มีชื่อเสียง ประวัติการทำงาน และจริยธรรมที่ดีงาม และได้รับการยอมรับจากสังคม
- มีความรู้ความสามารถที่สำคัญต่อธุรกิจของบริษัท ได้แก่ ธุรกิจพลังงาน วิทยาศาสตร์ การบริหารธุรกิจ วิศวกรรมศาสตร์ เศรษฐศาสตร์ การบัญชีการตลาด การเงิน การคลัง และกฎหมาย
- ไม่ควรดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทหลายแห่งในขณะเดียวกัน
- กรรมการอิสระจะต้องถือหุ้นไม่เกินร้อยละ 0.5 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทฯ โดยให้นับรวมการถือหุ้นของผู้ที่เกี่ยวข้องของกรรมการอิสระรายนั้นๆ ด้วย
- ดำรงตำแหน่งกรรมการของบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ได้ไม่เกิน 5 แห่ง
- คุณสมบัติ และการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการอิสระ และกรรมการที่เป็นผู้บริหาร ให้เป็นไปตามนโยบายเรื่องข้อพึงปฏิบัติที่ดีสำหรับกรรมการบริษัทจดทะเบียน (บจ/ร 26-00) (Policy Statement on Code of Best Practices of Directors of Listed Companies)

การแต่งตั้งและการพ้นตำแหน่งของคณะกรรมการ

การแต่งตั้งกรรมการบริษัทคณะกรรมการสรรหาค่าตอบแทนและบรรษัทภิบาลจะพิจารณารายชื่อผู้ที่มีความเหมาะสมที่จะเป็นกรรมการในคณะกรรมการบริษัท ให้เป็นไปตามข้อบังคับของบริษัท และข้อกำหนดของกฎหมาย กับหลักเกณฑ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้จะต้องมีความโปร่งใสและชัดเจนโดยการพิจารณาจะต้องมีประวัติการศึกษาและประสบการณ์การประกอบวิชาชีพของบุคคลนั้นๆ โดยมีรายละเอียดที่เพียงพอเพื่อประโยชน์ในการตัดสินใจของคณะกรรมการบริษัทและผู้ถือหุ้น

- สำหรับการเสนอชื่อบุคคลเพื่อรับการพิจารณาเลือกตั้งเป็นกรรมการ เลขานุการบริษัทจะรวบรวมข้อมูลเสนอต่อคณะกรรมการสรรหาค่าตอบแทนและบรรษัทภิบาล เพื่อพิจารณาก่อนการเบื้องต้นก่อนนำเสนอรายชื่อบุคคลที่ผ่านการพิจารณาให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาเป็นขั้นสุดท้าย โดยคณะกรรมการฯ จะพิจารณาความเหมาะสมของบุคคลที่ได้รับการเสนอชื่อให้เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการเสนอชื่อต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติแต่งตั้งต่อไป
- กรรมการจำนวนหนึ่งในสามของคณะกรรมการบริษัทจะต้องออกจากตำแหน่งในทุกครั้งของการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี โดยให้กรรมการซึ่งอยู่ในตำแหน่งนานที่สุดเป็นผู้ออกจากตำแหน่ง ในกรณีที่กรรมการที่จะพ้นจากตำแหน่งดังกล่าวไม่อาจแบ่งได้พอหนึ่งในสาม ก็ให้ใช้จำนวนที่ใกล้ที่สุดกับหนึ่งในสาม โดยกรรมการซึ่งออกจากตำแหน่งอาจได้รับการเลือกตั้งให้ดำรงตำแหน่งใหม่ได้
- นอกจากนี้ เพื่อให้เป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี วาระการดำรงตำแหน่งของกรรมการที่เป็นกรรมการอิสระในกรณีปกติโดยทั่วไปไม่ควรเกินกว่า 3 วาระ หรือ 9 ปี ติดต่อกันหรือตามความเห็นของคณะกรรมการ



คณะกรรมการฯ ได้กำหนดวิธีการ และขั้นตอนในการสรรหากรรมการบริษัท ดังนี้

1. การสรรหากรรมการบริษัทแทนกรรมการที่ต้องออกตามวาระ

- 1.1 คณะกรรมการฯ รับทราบรายชื่อกรรมการที่ต้องออกตามวาระและพิจารณาสรรหาบุคคลภายนอกเพื่อเสนอชื่อเข้าคัดเลือกเพื่อดำรงตำแหน่งกรรมการทั้งจากกรรมการบริษัทและผู้ถือหุ้น
- 1.2 คณะกรรมการฯ พิจารณาคัดเลือกบุคคลที่เหมาะสมเป็นกรรมการบริษัท จากรายชื่อที่ได้รับการเสนอโดยผู้ที่ได้รับการแต่งตั้งเป็นกรรมการบริษัท จะต้องมีความสมบัติ และไม่มีลักษณะต้องห้ามตามที่กฎหมายกำหนด
- 1.3 คณะกรรมการฯ ได้คัดเลือก และเสนอชื่อผู้ที่มีความสมบัติเหมาะสมเป็นกรรมการบริษัท แทนกรรมการที่ต้องออกตามวาระต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท เพื่อพิจารณานำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นประจำปี

2. การสรรหากรรมการแทนกรรมการที่ว่างลง

- 2.1 คณะกรรมการฯ รับทราบว่ามีการขอลาออก ซึ่งมีผลให้ตำแหน่งว่างลง และทราบรายชื่อบุคคลภายนอกที่ได้รับการสรรหา และเสนอชื่อเข้าคัดเลือก เพื่อดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัท
- 2.2 คณะกรรมการฯ พิจารณาคัดเลือกบุคคลที่เหมาะสมเป็นกรรมการจากรายชื่อที่ได้รับการเสนอซึ่งมีความสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามที่กฎหมายกำหนด
- 2.3 คณะกรรมการฯ เสนอรายชื่อผู้ที่มีความเหมาะสมเป็นกรรมการแทนตำแหน่งกรรมการที่ว่างลงต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท เพื่อพิจารณาแต่งตั้งต่อไป

อำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการ

อำนาจของคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัทมีหน้าที่เป็นตัวแทนของผู้ถือหุ้น และมีอำนาจในการจัดการบริษัท ดังต่อไปนี้

1. ต้องปฏิบัติหน้าที่ให้เป็นไปตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับของบริษัท ตลอดจนมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น
2. กำหนดและทบทวนวิสัยทัศน์ พันธกิจ นโยบาย และทิศทางการดำเนินงาน การลงทุน และการบริหารจัดการที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท
3. กำหนดและควบคุมดูแลให้ฝ่ายบริหาร ดำเนินการให้เป็นไปตามนโยบายที่กำหนดไว้อย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล โดยคำนึงถึงประโยชน์ของผู้ถือหุ้นเป็นสำคัญ
4. จัดการบริษัทให้เป็นไปตามกฎหมายและความถูกต้องในสังคม
5. จัดการบริษัทให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ที่กำหนดไว้ในหนังสือบริคณห์สนธิ
6. จัดการบริษัทให้เป็นไปตามระเบียบที่กำหนดไว้ในข้อบังคับของบริษัท
7. จัดการบริษัทให้เป็นไปตามมติของที่ประชุมผู้ถือหุ้น
8. จัดการแต่งตั้ง คณะกรรมการบริหาร เพื่อทำหน้าที่บริหารกิจการ รวมถึงกำหนดอัตราค่าตอบแทน และสวัสดิการที่เหมาะสม
9. จัดการแต่งตั้ง กรรมการผู้จัดการ เพื่อบริหารควบคุมดูแลกิจการทั้งปวงของบริษัท รวมถึงกำหนดอัตราค่าตอบแทน และสวัสดิการที่เหมาะสม
10. การให้ทุนให้ไทยแก่นกรรมการผู้จัดการโดยกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร
11. ต้องจัดให้มีระบบที่สนับสนุนการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันที่มีประสิทธิภาพเพื่อให้มั่นใจว่าฝ่ายบริหารได้ตระหนักและให้ความสำคัญกับการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันรวมทั้งปฏิบัติตามมาตรการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน

เว้นแต่อำนาจในการดำเนินการดังต่อไปนี้ จะกระทำได้อีกต่อเมื่อได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นก่อน ทั้งนี้เรื่องที่กรรมการมีส่วนได้เสีย หรือมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดกับบริษัทหรือบริษัทย่อย ให้กรรมการซึ่งมีส่วนได้เสีย หรือมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ดังกล่าวไม่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนนในเรื่องนั้น

(ก) เรื่องที่กฎหมายกำหนดให้ต้องได้มติที่ประชุมผู้ถือหุ้น

(ข) การทำรายการที่กรรมการมีส่วนได้เสียและอยู่ในข่ายที่กฎหมาย หรือข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยระบุให้ต้องได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น

เรื่องดังต่อไปนี้จะต้องได้รับความเห็นชอบจากที่ประชุมคณะกรรมการด้วยคะแนนเสียงข้างมากของกรรมการที่เข้าร่วมประชุม และจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้นที่เข้าประชุมและมีสิทธิออกเสียงลงคะแนน

- (ก) การขายหรือโอนกิจการของบริษัททั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ
- (ข) การซื้อหรือรับโอนกิจการของบริษัทอื่นหรือบริษัทเอกชนมาเป็นของบริษัท
- (ค) การทำการแก้ไข หรือเลิกสัญญาเกี่ยวกับการให้เข้ากิจการของบริษัททั้งหมดหรือบางส่วนที่สำคัญ การมอบหมายให้บุคคลอื่นเข้าจัดการธุรกิจของบริษัทหรือการรวมกิจการกับบุคคลอื่นโดยมีวัตถุประสงค์จะแบ่งกำไรขาดทุนกัน
- (ง) การแก้ไขเพิ่มเติมหนังสือบริคณห์สนธิหรือข้อบังคับ
- (จ) การเพิ่มทุน การลดทุน การออกหุ้นกู้ การควบหรือเลิกบริษัท
- (ฉ) การอื่นใดที่กำหนดไว้ภายใต้บทบัญญัติของกฎหมาย ว่าด้วยหลักทรัพย์ และ/หรือข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ให้ต้องได้รับความเห็นชอบจากที่ประชุมคณะกรรมการและที่ประชุมผู้ถือหุ้นด้วยคะแนนเสียงดังกล่าวข้างต้น

หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการบริษัท มีบทบาทในการกำหนดนโยบาย และทิศทางในการดำเนินงานของบริษัท โดยคณะกรรมการบริษัทมีความเป็นอิสระในการตัดสินใจเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทและผู้ถือหุ้น คณะกรรมการบริษัทได้จัดให้มีการแบ่งแยกบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบระหว่างคณะกรรมการบริษัทและฝ่ายจัดการที่ชัดเจน และดูแลให้มีระบบงานที่ให้ความเชื่อมั่นว่ากิจกรรมต่างๆ ของบริษัทดำเนินไปในลักษณะที่ถูกต้องตามกฎหมายและจริยธรรม

กรรมการบริษัททุกท่านมีความเข้าใจในหน้าที่ความรับผิดชอบของคณะกรรมการและลักษณะการดำเนินธุรกิจของบริษัท และมีนโยบายที่จะปฏิบัติตามจริยธรรมธุรกิจหรือจรรยาบรรณ (Code of ethics or statement of business conduct)

บทบาทหน้าที่ของประธานกรรมการ

บทบาทและหน้าที่ต่อบริษัท

สร้างความมั่นคงอย่างยั่งยืนให้เกิดขึ้นแก่ธุรกิจของ เด็มโก้ และกลุ่มบริษัทในภาพรวม ภายใต้วิสัยทัศน์และพันธกิจขององค์กรด้วยการเสริมสร้างวัฒนธรรมการดำเนินธุรกิจ และการบริหารงานให้เป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี (Good Corporate Governance)

บทบาทและหน้าที่ต่อคณะกรรมการบริษัท

กำกับดูแลให้คณะกรรมการบริษัทมีโครงสร้างและคุณสมบัติที่เหมาะสมต่อการปฏิบัติงานเพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อผู้ถือหุ้นและผู้เกี่ยวข้องทุกฝ่าย รวมถึงส่งเสริมและกำกับดูแลให้คณะกรรมการบริษัทได้แสดงบทบาทและความรับผิดชอบในหน้าที่อย่างทุ่มเท ซื่อสัตย์สุจริต และสร้างสรรค์ โดยคำนึงถึงประโยชน์ของบริษัทฯเป็นสำคัญ

บทบาทและหน้าที่ต่อผู้บริหาร

สนับสนุนคณะผู้บริหารให้สามารถบริหารจัดการธุรกิจอย่างโปร่งใส ราบรื่นและมีประสิทธิภาพสูงสุดภายใต้กรอบกติกาของกฎหมาย และหน่วยงานกำกับดูแล เพื่อให้บรรลุเป้าหมายตามนโยบายและแผนธุรกิจของบริษัทฯ ควบคู่ไปกับการส่งเสริมให้มีการพัฒนาทักษะและความชำนาญอย่างต่อเนื่อง

บทบาทและหน้าที่ต่อพนักงาน ผู้ถือหุ้น และผู้มีส่วนได้เสีย

ส่งเสริมให้พนักงาน ผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสีย เกิดความเชื่อมั่น ไว้วางใจ และให้การยอมรับต่อการทำธุรกิจของบริษัทฯ โดยให้ความสำคัญกับการดำเนินธุรกิจอย่างมีจรรยาบรรณและจิตสำนึกรับผิดชอบต่อผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย สังคมและสิ่งแวดล้อม

การประชุมกรรมการ

บริษัทจะจัดให้มีการประชุมคณะกรรมการบริษัท และดำเนินการประชุมให้เป็นไปตามข้อบังคับของบริษัท กฎหมายมหาชน และกฎระเบียบของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย มีการจัดส่งหนังสือนัดประชุมพร้อมทั้งเอกสารประกอบการประชุมตามวาระต่างๆ ล่วงหน้าก่อนวันประชุมอย่างน้อย 7 วัน และคณะกรรมการสามารถขอข้อมูลเพิ่มเติมได้จากกรรมการผู้จัดการหรือเลขานุการคณะกรรมการบริษัทได้ หรือให้ผู้บริหารระดับสูงเข้าประชุมเพื่อชี้แจงคณะกรรมการในกรณีที่ต้องการข้อมูลเพิ่มเติม อีกทั้งกำหนดให้กรรมการแต่ละคนสามารถเสนอเรื่องเข้าวาระการประชุมได้ โดยมีประธานกรรมการ และกรรมการผู้จัดการร่วมกันพิจารณาการเลือกเรื่องเข้าวาระการประชุม คณะกรรมการ ทั้งนี้ บริษัทกำหนดให้มีการจัดประชุมคณะกรรมการบริษัทอย่างน้อย 6 ครั้งต่อปี

นอกจากนี้ บริษัทจะมีการบันทึกการประชุมอย่างถูกต้อง ครบถ้วนเพื่อให้ผู้ถือหุ้นสามารถตรวจสอบได้ กรรมการมีหน้าที่ต้องเข้าร่วมประชุมคณะกรรมการทุกครั้งยกเว้นกรณีที่มีเหตุผลพิเศษ รวมทั้งกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหารสามารถดำเนินการประชุมระหว่างกันเองตามความจำเป็นได้

ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้กำหนดองค์ประชุมขั้นต่ำ ณ ขณะที่คณะกรรมการจะลงมติต้องมีกรรมการไม่น้อยกว่า 2 ใน 3 ของจำนวนกรรมการทั้งหมด

ในปี 2559 บริษัทได้กำหนดตารางการประชุมกรรมการไว้ล่วงหน้าทั้งปีเพื่อให้กรรมการสามารถวางแผนและจัดสรรเวลามาประชุมรวมถึงคณะกรรมการได้มีการประชุมโดยที่ไม่มีกรรมการที่เป็นผู้บริหารหรือผู้บริหารเข้าร่วมประชุมด้วย 1 ครั้ง การเข้าร่วมประชุมคณะกรรมการบริษัทของกรรมการแต่ละคน สรุปได้ดังนี้

ลำดับ	รายชื่อกรรมการ	วันที่/ครั้งประชุมคณะกรรมการบริษัท										รวม	ประชุมกรรมการที่ไม่เป็น ผู้บริหาร 11 ธ.ค.59
		22 ม.ค.59 (ครั้งที่ 1/2559)	29 ก.พ.59 (ครั้งที่ 2/2559)	9 เม.ค.59 (ครั้งที่ 3/2559)	26 เม.ย.59 (ครั้งที่ 4/2559)	16 พ.ค.59 (ครั้งที่ 5/2559)	1 ส.ค.59 (ครั้งที่ 6/2559)	11 ส.ค.59 (ครั้งที่ 7/2559)	9 พ.ย.59 (ครั้งที่ 8/2559)	11 ธ.ค.59 (ครั้งที่ 9/2559)			
1	คุณประพีร์ ปุ้ยพันธุ์วงศ์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	9/9	✓	
2	คุณวิทยา คชรักษ์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		8/9		
3	คุณสงวน ดังเดชะหิรัญ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	9/9	✓	
4	คุณไมตรี ลักขณโกเศศ	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	9/9	✓	
5	คุณภาวิดา กิจโยโก*	✓	✓	✓	✓						4/4		
6	คุณเสริมศักดิ์ จารุมณัส	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	9/9	✓	
7	คุณนริศ ศรีนวล	✓	✓	✓	✓		✓	✓	✓	✓	8/9	✓	
8	คุณพงษ์ศักดิ์ ศิริอุปต์	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓	9/9		
9	คุณสุวัฒน์ จรดล**	✓		✓	✓	✓	✓	✓	✓		7/9		
10	คุณไพฑูรย์ คำชัย	✓	✓	✓	✓	✓	✓	✓		✓	8/9		
11	คุณสุทธารักษ์ ปัญญา*					✓	✓		✓	✓	4/5	✓	
รวมกรรมการที่เข้าประชุม		10	9	10	10	9	10	9	9	8		6	
จำนวนกรรมการทั้งหมด		10	10	10	10	10	10	10	10	10		7	
คิดเป็นร้อยละ (%) ของการเข้าประชุม คณะกรรมการบริษัท ของกรรมการทั้งหมด ในแต่ละครั้งที่ประชุม		100	90	100	100	90	100	90	90	80		85.71	

* นางสุทธารักษ์ ปัญญา เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการตามมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2559 เมื่อวันที่ 28 เมษายน 2559 แทน น.ส.ภายิดา กิจโยโก ซึ่งพ้นตำแหน่งตามวาระ

** นายสุวัฒน์ จรดล ลาออกจากการเป็นกรรมการเมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2559

สรุปการเข้าร่วมประชุม ประจำปี 2559 ของคณะกรรมการบริษัทและคณะกรรมการชุดย่อย 4 คณะ ดังนี้

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	การเข้าร่วมประชุม (ครั้ง/จำนวนครั้งที่ประชุม)					
		AGM	BOD	AC	EDC	NCGC	CRMC
1. นางประพิรื ปุ้ยพันธวงศ์	C	1	9/9	-	-	-	-
2. นายวิทยา คชรักษ์	ID,CA	1	8/9	7/7	-	-	-
3. นายสงวน ดังเดชหิรัญ	NID ,NCG,CRM	1	9/9		-	6/6	6/7
4. นายไมตรี ลักษณะโกเศศ	ID,A,NCG	1	9/9	7/7	-	5/6	
5. น.ส.ภายิดา กิจโยโก*	ID,A, NCG	1	4/4	2/2	-	2/2	
6. นายเสริมศักดิ์ จารุมณัส	ID,CNCG,CRM	1	9/9	-	-	6/6	6/7
7. นายนิธ ศรีนวล	ID, A,CCRM	1	8/9	6/7	-		7/7
8. นายพงษ์ศักดิ์ ศิริคุปต์	NID,ED, CRM	1	9/9	-	16/16	-	7/7
9. นายสุวัฒน์ จรตล**	NID,ED	1	7/9	-	7/16	-	
10. นายไพฑูรย์ กำชัย	NID,ED, CRM	1	8/9	-	16/16	-	7/7
11.นางสุทธารักษ์ ปัญญา*	ID,A, NCG		4/5	5/5		2/3	

หมายเหตุ 1. *นางสุทธารักษ์ ปัญญา เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการตามมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2559 เมื่อวันที่ 28 เม.ย. 2559 แทน น.ส.ภายิดา กิจโยโก ซึ่งครบวาระ

**นายสุวัฒน์ จรตล ลาออกจากกรรมการบริหารวันที่ 1 มิ.ย. 2559 และลาออกจากการเป็นกรรมการบริษัท วันที่ 17 ธ.ค. 2559

- | | | |
|---|--------------------|---|
| 2. C = ประธานกรรมการ | ID = กรรมการอิสระ | NID = กรรมการ |
| CA = ประธานกรรมการตรวจสอบ | A = กรรมการตรวจสอบ | ED = กรรมการบริหาร, |
| CNCG = ประธานกรรมการสรรหาคำตอบแทนและบรรษัทภิบาล | | NCG = กรรมการสรรหา |
| CCRM = ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร | | CRM = กรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร |
| AGM = การประชุมสามัญประจำปี ผู้ถือหุ้น 2559 | | BOD = คณะกรรมการบริษัท |
| AC = คณะกรรมการตรวจสอบ | | EDC = คณะกรรมการบริหาร , |
| NCGC = คณะกรรมการสรรหาคำตอบแทนและบรรษัทภิบาล | | CRMC = คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร |

ผู้บริหารบริษัท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทมีผู้บริหารจำนวน 5 คน ดังนี้

- (1) นายพงษ์ศักดิ์ ศิริคุปต์ กรรมการผู้จัดการ และรักษาการรองกรรมการผู้จัดการกำกับดูแลสายงานพัฒนาธุรกิจและการตลาด
- (2) นายไพฑูรย์ กำชัย รองกรรมการผู้จัดการกำกับดูแลสายงานการเงิน บัญชี และทรัพยากรบุคคล
- (3) นายรัชชา สารณาคมน์กุล รองกรรมการผู้จัดการสายงานวิศวกรรม 1 และพลังงานทดแทน
- (4) นายฉัตรชัย พิษพันธ์ รองกรรมการผู้จัดการสายงานการออกแบบและทดสอบ และรักษาการรองกรรมการผู้จัดการสายงานจัดซื้อและคลังสินค้า
- (5) นายณรินทร์ เอกนิพิฐศรี ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการสายงานวิศวกรรม 2

เลขานุการบริษัท

ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2551 มีมติแต่งตั้งนายไพฑูรย์ กำชัย เป็นเลขานุการของบริษัท มีผลตั้งแต่วันที่ 5 มีนาคม 2551 เป็นต้นไป โดยมีภาระหน้าที่และความรับผิดชอบ ดังต่อไปนี้

1. จัดทำและเก็บรักษาเอกสารดังต่อไปนี้
 - ก. ทะเบียนกรรมการ
 - ข. หนังสือนัดประชุมคณะกรรมการ รายงานการประชุมคณะกรรมการและรายงานประจำปีของบริษัท
 - ค. หนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้นและรายงานการประชุมผู้ถือหุ้น
2. เก็บรักษารายงานการมีส่วนได้เสียที่รายงานโดยกรรมการหรือผู้บริหาร
3. สนับสนุนงานของคณะกรรมการในด้านที่เกี่ยวข้องกับกฎระเบียบ กฎเกณฑ์ ข้อกำหนดต่างๆ ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย
4. ดำเนินการอื่นๆ ตามที่คณะกรรมการกำกับตลาดทุนประกาศกำหนด

ในปี 2559 เลขานุการบริษัทได้เข้าอบรมหลักสูตร Strategic Plan 2016-2017 และหลักสูตร Strategy Focus Move to Implement โดย Knowledge Base Co., Ltd.

คำตอบแทนของกรรมการและผู้บริหารระดับสูง

บริษัทฯ มีนโยบายกำหนดคำตอบแทนของกรรมการ ประธานกรรมการบริหาร และกรรมการผู้จัดการ ให้อยู่ในระดับที่สามารถเข้าใจ และอยู่ในระดับที่เทียบเท่ากับบริษัทที่อยู่ในอุตสาหกรรมเดียวกัน โดยการพิจารณาจะเชื่อมโยงกับผลงาน และความรับผิดชอบของกรรมการ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร และกรรมการผู้จัดการ รวมทั้งผลการดำเนินงานของบริษัทฯ และผลประโยชน์ที่สร้างให้กับผู้ถือหุ้น ทั้งนี้คณะกรรมการที่ได้รับมอบหมายให้มีหน้าที่ และความรับผิดชอบเพิ่มขึ้นเป็นพิเศษจะได้รับคำตอบแทนเพิ่ม และเชื่อมโยงกับระดับความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายนั้น ผู้ที่เป็นประธานอาจได้รับคำตอบแทนเพิ่มจากที่กรรมการได้รับ โดยทุกปีคณะกรรมการสรรหาคำตอบแทน และบริษัท ภิบาล จะเป็นผู้กำหนดคำตอบแทนดังกล่าวนำเสนอต่อคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อขอความเห็นชอบก่อนนำเสนอที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นอนุมัติต่อไป

ในปี 2559 คณะกรรมการสรรหาคำตอบแทนและบริษัทภิบาลได้พิจารณาทบทวนคำตอบแทนกรรมการ และนำเสนอต่อคณะกรรมการ บริษัทฯ เพื่อพิจารณาเห็นชอบ และนำเสนอต่อที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2559 เมื่อวันที่ 28 เมษายน 2559 เพื่อพิจารณาอนุมัติการกำหนดคำตอบแทนกรรมการประจำปี 2559 มีวงเงินไม่เกิน 6,112,000 บาท โดยมีอัตราโครงสร้างคำตอบแทน ดังนี้

คำตอบแทนกรรมการ

• คำตอบแทนกรรมการบริษัทฯ (บาท/เดือน)	
ประธานกรรมการ	55,000
กรรมการ	22,000
• ค่าเบี้ยประชุม	-ไม่มี-

คำตอบแทนกรรมการชุดย่อย

• คำตอบแทนกรรมการชุดย่อย (บาท/เดือน)	
• คณะกรรมการตรวจสอบ	
ประธานกรรมการ	28,000
กรรมการ	23,000
• คณะกรรมการสรรหาคำตอบแทนและบริษัทภิบาล	
ประธานกรรมการ	25,000
กรรมการ	20,000

• คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร	
ประธานกรรมการ	25,000
กรรมการ	20,000
• คณะกรรมการบริหาร	
ประธานกรรมการ	32,000
กรรมการ	32,000
• ค่าเบี้ยประชุม (บาท/ครั้ง)	
ประธานกรรมการ	2,500
กรรมการ	2,500

หมายเหตุ : 1. สำหรับกรรมการที่ทำหน้าที่ในคณะกรรมการชุดย่อยมากกว่าหนึ่งชุด ให้ได้รับค่าตอบแทนตามค่าตอบแทนคณะกรรมการชุดย่อยที่สูงกว่าเพียงคณะเดียว

2. ค่าเบี้ยประชุมกรรมการบริษัท เฉพาะกรณี กรรมการที่เป็นกรรมการชุดย่อยเกินกว่าหนึ่งชุด ให้ได้รับเบี้ยประชุมกรรมการเป็นรายครั้ง เฉพาะครั้งที่มาร่วมประชุม

ค่าตอบแทนกรรมการ และกรรมการชุดย่อย ประจำปี 2559

รายชื่อกรรมการ	ตำแหน่ง	ค่าตอบแทนกรรมการ (บาท)			
		กรรมการบริษัท	ค่าตอบแทนกรรมการชุดย่อย	ค่าเบี้ยประชุมกรรมการชุดย่อย	รวมค่าตอบแทน
1. นางประไพร์ ปุ้ยพันธวงศ์	C	660,000	-	-	660,000
2. นายวิทยา ละครักษ์	ID,CA	264,000	336,000	-	600,000
3. นายสงวน ดังเดชะหิรัญ	NID ,NCG,CRM	264,000	249,000	17,500	533,000
4. นายไมตรี ลักษณะโกเศศ	ID,A,NCG	264,000	276,000	15,000	555,000
5. น.ส.ภาวิดา กิจโยโก*	ID,A, NCG	90,200	94,300	7,500	192,000
6. นายเสริมศักดิ์ จารุมนัส	ID,CNCG,CRM	264,000	300,000	12,500	576,500
7. นายนิธิต ศรีนวล	ID,CCRM,NCG	264,000	294,000	17,500	575,500
8. นายพงษ์ศักดิ์ ศิริคุปต์	NID,ED, CRM	264,000	384,000	15,000	663,000
9. นายสุวัฒน์ จรล*	NID,ED	257,400	171,355	-	428,755
10. นายไพฑูรย์ กำชัย	NID,ED, CRM	264,000	384,000	15,000	663,000
11. นางสาวธรรักษ์ ปัญญา*	ID,A, NCG	173,800	181,700	5,000	360,500
รวม		3,029,400	2,670,355	105,000	5,804,755

หมายเหตุ *นางสุธรรักษ์ ปัญญา เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการตามมติที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2559 เมื่อวันที่ 28 เมษายน 2559 แทน น.ส.ภาวิดา กิจโยโก ซึ่งพ้นตำแหน่งตามวาระ

**นายสุวัฒน์ จรล ลาออกจากกรเป็นกรรมการบริหารวันที่ 1 มิ.ย. 2559 และลาออกจากกรเป็นกรรมการบริษัท วันที่ 17 ธ.ค. 2559

C = ประธานกรรมการ

ID = กรรมการอิสระ

NID = กรรมการ

CA = ประธานกรรมการตรวจสอบ

A = กรรมการตรวจสอบ

ED = กรรมการบริหาร,

CNCG = ประธานกรรมการสรรหาค่าตอบแทนและบรรษัทภิบาล

NCG = กรรมการสรรหา

CCRM = ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร

CRM = กรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร

นอกจากคำตอบแทนกรรมการบริษัทฯ ข้างต้นแล้ว กรรมการอิสระ และกรรมการที่ไม่ได้เป็นผู้บริหาร ยังได้รับคำตอบแทนในสิทธิประโยชน์อื่นๆ ได้แก่ สวัสดิการค่าตรวจสุขภาพประจำปี การประกันชีวิตกลุ่ม ค่าชดเชยพาหนะเดินทาง และค่าใช้จ่ายในการอบรม สัมมนา หลักสูตรของสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) และสถาบันอื่นๆที่เกี่ยวข้อง

คำตอบแทนกรรมการบริหารและผู้บริหาร

บริษัทฯ พิจารณาจ่ายคำตอบแทนผู้บริหารโดยคำนึงความเป็นธรรม และเหมาะสม สอดคล้องกับผลการดำเนินงาน และผลการปฏิบัติงานของผู้บริหารแต่ละคน รวมทั้งพิจารณาเปรียบเทียบกับอัตราคำตอบแทนของบริษัทฯ อื่นที่อยู่ในกลุ่มอุตสาหกรรมเดียวกัน หรือใกล้เคียงกับบริษัทฯ

สำหรับคำตอบแทนที่ให้แกผู้บริหารในปี 2559 บริษัทฯ มีการให้ผลตอบแทนแก่ผู้บริหารเป็นเงินเดือนโบนัส และอื่นๆ จำนวน 6 คน รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 18.146 ล้านบาท

คำตอบแทนอื่น

• เงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

บริษัทฯ ได้จัดให้มีกองทุนสำรองเลี้ยงชีพโดยบริษัทฯ ได้สมทบในอัตราส่วนร้อยละ 2 ของเงินเดือน โดยในปี 2559 บริษัทฯ ได้จ่ายเงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพให้กับผู้บริหาร 5 คน

บุคลากร

1. จำนวนพนักงาน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทฯ มีพนักงานและลูกจ้างทั้งสิ้นจำนวน 484 คน แบ่งตามสายงานต่างๆ มีรายละเอียด ดังนี้

สายงาน	จำนวนพนักงาน (คน)
สำนักงานกลาง	44
สายงานวิศวกรรม 1	201
สายงานวิศวกรรม 2	83
สายงานจัดซื้อและคลังสินค้า	40
สายงานการเงิน บัญชี และทรัพยากรบุคคล	45
สายงานพัฒนาธุรกิจและการตลาด	14
สายงานออกแบบและทดสอบ	57
รวม	484

สำหรับบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทย่อยมีพนักงานและลูกจ้างประจำ รวมทั้งสิ้น 313 คนแบ่งเป็นสายงานผลิต 285 คน และสำนักงานส่วนกลาง 28 คน

2. การเปลี่ยนแปลงจำนวนพนักงานที่สำคัญในช่วง 3 ปี ที่ผ่านมามีการเปลี่ยนแปลงจำนวนพนักงาน โดยในปี 2559 มีจำนวนพนักงานเพิ่มขึ้น จากปีก่อนประมาณ 1.98%

3. ค่าตอบแทนของพนักงาน

ในปี 2559 บริษัทได้จ่ายผลตอบแทนให้แก่พนักงานและลูกจ้างเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 308.49 ล้านบาท โดยผลตอบแทนดังกล่าวรวมถึง เงินเดือน ค่าล่วงเวลา ค่าครองชีพ ค่าเบี้ยกันดารต่างจังหวัด เงินโบนัสและเงินสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ แบ่งตามประเภท ดังนี้

(ล้านบาท)

รายการ	บริษัท	บริษัทย่อย
เงินเดือน ค่าจ้าง	251.98	50.58
ค่าครองชีพ	13.62	6.57
ค่าล่วงเวลา	9.00	0.97
เบี้ยเลี้ยงและเบี้ยกันดารต่างจังหวัด	10.41	0.10
โบนัส	6.30	3.50
เงินกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ	2.11	0.77
อื่นๆ	15.07	2.55
รวม	308.49	67.47

4. ข้อพิพาทด้านแรงงานที่สำคัญในรอบระยะเวลา 3 ปี ผ่านมา

-ไม่มี-

คณะกรรมการเต็มโก้

คณะกรรมการบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 มี 9 คน ดังนี้

- | | |
|-----------------------------|---------------|
| (1) นางประไพร์ ปุ้ยพันธวงศ์ | ประธานกรรมการ |
| (2) นายวิทยา คชรักษ์ | กรรมการอิสระ |
| (3) นายสงวน ตั้งเดชะหิรัญ | กรรมการ |
| (4) นายไมตรี ลักขณโกเศศ | กรรมการอิสระ |
| (5) นางสาวธารักษ์ ปัญญา | กรรมการอิสระ |
| (6) นายเสริมศักดิ์ จารุมโนส | กรรมการอิสระ |
| (7) นายนริศ ศรีนวล | กรรมการอิสระ |
| (8) นายพงษ์ศักดิ์ ศิริคุปต์ | กรรมการ |
| (9) นายไพฑูรย์ กำชัย | กรรมการ |

โดยมีนางสาวอรรณณ ศิริวงศ์ เป็นเลขานุการคณะกรรมการบริษัท



นางประไพร์ ปุ้ยพันธวงศ์

◆ ประธานคณะกรรมการ

อายุ 76 ปี

การศึกษาและการอบรม

- ◆ ปริญญาตรีศิลปศาสตร์ ด้านการโฆษณา Center Technical College ประเทศออสเตรเลีย
- ◆ อบรมหลักสูตร Directors Accreditation Program (DAP46/2005) , Finance for Non-Finance Director (FN24/2005), Role of the Chairman Program (RCP18/2008) และ Directors Certification Program (DCP194/2014) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประวัติการทำงาน

- | | |
|-----------------|---|
| 2549 - ปัจจุบัน | ประธานกรรมการบริษัทฯ |
| 2509 - ปัจจุบัน | ประธานคณะกรรมการบริษัท บริษัท ประชุมช่าง จำกัด
ที่ปรึกษา บริษัท สี่พระยาการพิมพ์ จำกัด |
| ปัจจุบัน | ประธานมูลนิธิแสง-ใช้ก็ เติระกูล
ประธานอาสาชาดกาญจนาภิเษก อาสาชาด สภาชาดไทย |





นายวิทยา คชรักษ์

- ◆ กรรมการอิสระ
 - ◆ ประธานกรรมการตรวจสอบ
- อายุ 75 ปี

การศึกษาและการอบรม

- ◆ ปริญญาตรีวิศวกรรมศาสตร์ (ไฟฟ้ากำลัง) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ◆ อบรมหลักสูตร Mini MBA ของจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ◆ อบรมหลักสูตรการปฏิบัติการทางจิตวิทยาฝ่ายอำนวยการ รุ่นที่ 72, สถาบันจิตวิทยาความมั่นคงแห่งประเทศไทย
- ◆ อบรมหลักสูตรวิทยาการทัพเรือ รุ่นที่ 28, วิทยาลัยการทัพเรือ, สถาบันวิชาการทหารเรือชั้นสูง
- ◆ อบรมหลักสูตร Director Certification Program (DCP 25/2546) และ Audit Committee Program (ACP 39/2012) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประวัติการทำงาน

เม.ย. 2555 - ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ
	ประธานกรรมการตรวจสอบ
2544 - 2545	ผู้ว่าการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
2541 - 2543	ผู้จัดการใหญ่ธุรกิจผลิตไฟฟ้า 2
2540 - 2542	ผู้ช่วยผู้ว่าการ โรงไฟฟ้าแม่เมาะ
2536 - 2539	ผู้อำนวยการฝ่ายเดินเครื่อง โรงไฟฟ้าแม่เมาะ

นายนิรศ ศรีนวล

- ◆ กรรมการอิสระ
 - ◆ ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร
 - ◆ กรรมการตรวจสอบ
- อายุ 66 ปี

การศึกษาและการอบรม

ปริญญาโท

- ◆ พัฒนบริหารศาสตรมหาบัณฑิต พัฒนาการเศรษฐกิจ สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์ พ.ศ. 2535
- ◆ นิติศาสตรมหาบัณฑิต (กฎหมายมหาชน) มหาวิทยาลัยธุรกิจบัณฑิต พ.ศ. 2549

ปริญญาตรี

- ◆ วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย พ.ศ. 2516
- ◆ นิติศาสตรบัณฑิต มหาวิทยาลัยสุโขทัยธรรมาธิราช พ.ศ. 2544

หลักสูตรปริญญาบัตร

- ◆ วิทยาลัยป้องกันราชอาณาจักร สถาบันวิชาการป้องกันประเทศ (วปม 3.) พ.ศ. 2548

หลักสูตรประกาศนียบัตร

- ◆ Energy Generation and Distribution ประเทศสหพันธ์สาธารณรัฐเยอรมัน พ.ศ. 2524
- ◆ Energy Management Program ประเทศสหรัฐอเมริกา พ.ศ. 2527
- ◆ Distribution Dispatching Technology ประเทศญี่ปุ่น พ.ศ. 2536
- ◆ Electricity Distribution Management ประเทศสวีเดน พ.ศ. 2538
- ◆ การปฏิบัติการจิตวิทยา ฝ่ายอำนวยการ รุ่นที่ 82 สถาบันจิตวิทยาความมั่นคง พ.ศ. 2541
- ◆ วิทยาลัยการทัพบก (วทบ. รุ่นที่ 45) วิทยาลัยการทหารบกชั้นสูง พ.ศ. 2544

- ◆ Strategic Negotiation : Dealmaking for the long Term; Harvard Business School สหราชอาณาจักร พ.ศ. 2544
- ◆ Advanced Management Program ประเทศสหรัฐอเมริกา พ.ศ. 2549
- ◆ Senior Executive Program ศินทร์ ประเทศไทย พ.ศ. 2551
- ◆ Director Certification Program : DCP114/2009

Director Pool

- ◆ บัญชีรายชื่อกรรมการรัฐวิสาหกิจ สาขา พลังงาน เศรษฐศาสตร์ และกฎหมายมหาชน ปี 2556

ประวัติการทำงาน

พ.ย. 2557 - ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ
	ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร
	กรรมการตรวจสอบ
พ.ย. 2556 - ก.ค. 2557	กรรมการ การไฟฟ้าส่วนหลวง
ธ.ค. 2555 - ส.ค. 2556	กรรมการบริษัท บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
2553	รองผู้ว่าการธุรกิจวิศวกรรม การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
2551	รองผู้ว่าการพัฒนาองค์กร การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
2548	รองผู้ว่าการธุรกิจก่อสร้างและบำรุงรักษา
	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
2547	รองผู้ว่าการปฏิบัติการ 4 (ภาคใต้) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
2544	ผู้ช่วยผู้ว่าการ (บริหาร โครงการ) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค



นายเสริมศักดิ์ จารุมณัส

- ◆ กรรมการอิสระ
 - ◆ ประธานกรรมการสรรหา ค่าตอบแทน และบรรษัทภิบาล
 - ◆ กรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร
- อายุ 64 ปี

การศึกษาและการอบรม

- ◆ รัฐประศาสนศาสตรมหาบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ◆ บัญชีบัณฑิต(บัญชีต้นทุน) จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ◆ MMP.จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ◆ อบรมหลักสูตร Directors Accreditation Program (DAP107/2014) ,หลักสูตร Role of the Nomination and Governance Committee (RNG6/2014) และหลักสูตร Directors Certification Program (DCP199/2015) โดย สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)

ประวัติการทำงาน

ม.ค. 2557 - ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ ประธานกรรมการสรรหา ค่าตอบแทน และบรรษัทภิบาล กรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร
ก.ค. 2556 - ธ.ค.2556	กรรมการอิสระ
เม.ย. 2518 - ต.ค. 2556	พนักงานและผู้บริหารธนาคารไทยพาณิชย์จำกัด(มหาชน) ในตำแหน่ง ผู้จัดการสาขา ผู้อำนวยการสาขา ผู้จัดการเขต หัวหน้าสำนักงานพัฒนาธุรกิจ



นายสงวน ตั้งเดชะศิริณ

- ◆ กรรมการ
 - ◆ กรรมการสรรหา ค่าตอบแทน
และบรรษัทภิบาล
 - ◆ กรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร
- อายุ 76 ปี

การศึกษาและการอบรม

- ◆ ปริญญาตรีวิศวกรรมศาสตร์ สาขาไฟฟ้ากำลัง จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ◆ ใบประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุม วุฒิวิศวกรตลอดชีพไฟฟ้ากำลัง (วฟก.240)
- ◆ ประกาศนียบัตร Organization & Operation of Rural Electric โดยทุนของรัฐบาล สหรัฐอเมริกา ปี พ.ศ.2523
- ◆ ประกาศนียบัตร Planning and Control of Rural Development Promotion Schemes โดยทุนของรัฐบาลสหพันธ์สาธารณรัฐเยอรมัน ปี 2531
- ◆ ประกาศนียบัตร ISO 9000 Lead Assessor ปี พ.ศ.2537
- ◆ อบรมหลักสูตร Directors Accreditation Program (DAP36/2005), Audit Committee Program (ACP6/2005) และ Finance for Non-Finance Director (FN24/2005) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประวัติการทำงาน

2558 - ปัจจุบัน	กรรมการ กรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร กรรมการสรรหาค่าตอบแทนและบรรษัทภิบาล
2549 - 2557	กรรมการอิสระ กรรมการตรวจสอบ
2544 - 2544	รองผู้ว่าการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
2544 - 2544	กรรมการ ศูนย์เชี่ยวชาญพิเศษ เฉพาะด้านเทคโนโลยีไฟฟ้ากำลัง คณะวิศวกรรม จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
2541 - 2544	ผู้ช่วยผู้ว่าการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค



นายไมตรี ลักษณะโกเศศ

- ◆ กรรมการอิสระ
 - ◆ กรรมการตรวจสอบ
 - ◆ กรรมการสรรหาค่าตอบแทน และบรรษัทภิบาล
- อายุ 69 ปี

การศึกษาและการอบรม

- ◆ ปริญญาตรีวิศวกรรมศาสตร์ สาขาไฟฟ้าสื่อสาร จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
- ◆ ประกาศนียบัตรชั้นสูงกฎหมายมหาชนและการบริหารงานภาครัฐ จากสถาบันพระปกเกล้า (King Prajadhipok's Institute)
- ◆ Certificate of Infrastructure in Market Economy, John F. Kennedy School, Harvard University, USA.
- ◆ Certificate of Advance Management, Montreal University, Canada.
- ◆ Certificate of Management Development Program, Bangalore Institute of Technology, India.
- ◆ Certificate of Economic Development , NIDA, Bangkok.
- ◆ Certificate of Electric Distribution Management, Kyushu Electric Power Company, Japan.
- ◆ อบรมหลักสูตร Audit Committee Program (ACP27/2009) และ Directors Certification Program (DCP96/2007) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

ประวัติการทำงาน

2556 - ปัจจุบัน	กรรมการสรรหาค่าตอบแทนและบรรษัทภิบาล
2552 - ปัจจุบัน	กรรมการอิสระ
	กรรมการตรวจสอบ
พ.ศ. - ก.ย. 2550	รักษาการผู้ว่าการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
2548 - พ.ศ. 2550	รองผู้ว่าการวางแผนและพัฒนาระบบไฟฟ้า การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
2546 - 2548	รองผู้ว่าการธุรกิจก่อสร้างและบำรุงรักษา การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
2544 - 2545	ผู้ช่วยผู้ว่าการพัฒนาองค์กร การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
2540 - 2543	ผู้อำนวยการฝ่ายแผนวิสาหกิจ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
2531 - 2539	ผู้อำนวยการกองแผนวิสาหกิจ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค



นางสุทธารักษ์ ปัญญา

- ◆ กรรมการอิสระ
 - ◆ กรรมการตรวจสอบ
 - ◆ กรรมการสรรหาค่าตอบแทนและบรรษัทภิบาล
- อายุ 63 ปี

การศึกษาและการอบรม

- ◆ ปริญญาโทบัญชีมหาบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
 - ◆ ปริญญาตรีบัญชีบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย
 - ◆ ประกาศนียบัตรการตรวจสอบบัญชีชั้นสูง จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย 2551- 2558
 - ◆ อบรมหลักสูตร Directors Certification Program (DCP 45/2004) และ Advanced Audit Committee Program (AAP23/2016) 2546- 2551
- สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย

การเป็นสมาชิกในสถาบันวิชาชีพ

- ◆ ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต (CPA) ประเทศไทย
- ◆ อดีตอนุกรรมการ การพัฒนาระบบบัญชี สภาวิชาชีพบัญชี
- ◆ วิทยากรพิเศษ คณะพาณิชยศาสตร์และการบัญชี จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย 2542 – 2545
- ◆ วิทยากรหลักสูตร การบริหารความเสี่ยง Thai Institute of Director (IOD)

ประวัติการทำงาน

- เม.ย.59 - ปัจจุบัน กรรมการอิสระ
กรรมการตรวจสอบ
กรรมการสรรหาค่าตอบแทนและบรรษัทภิบาล
- พ.ค.2558 – ปัจจุบัน ที่ปรึกษา สายการบัญชีและการเงิน
ธนาคารกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)
ที่ปรึกษาด้านบริหารความเสี่ยง
ธนาคารแลนด์ แอนด์ เฮาส์ จำกัด (มหาชน)

ที่ปรึกษาสายงานบัญชีการเงิน
บริษัท พีทีจี เอนเนอจี จำกัด (มหาชน)
ที่ปรึกษาฝ่ายทรัพยากรบุคคล สภาวิชาชีพ
บริษัท คีลอสท์ ฟู๊ด โซลิวชั่น จำกัด ที่ปรึกษา
เป็นหุ้นส่วนบริษัทรับผิดชอบงานที่ปรึกษา
ดำรงตำแหน่งหุ้นส่วนในบริษัท คีลอสท์ ฟู๊ด โซลิวชั่น
โซลิวชั่น ที่ปรึกษา รับผิดชอบเป็น ผู้อำนวยการโครงการ
ในการวิเคราะห์และออกแบบกระบวนการทำงาน
(Business Process Reengineering) และติดตั้งระบบ
บัญชีแยกประเภท (General Ledger System) ของ
Oracle Application ร่วมกับบริษัท ออราเคิล
(ประเทศไทย) จำกัด ให้กับธนาคารพาณิชย์
ในโครงการ IAS 39 และ Basel II
ดำรงตำแหน่งเป็นผู้อำนวยการอาวุโสของธนาคาร
ไทยทุน รับผิดชอบการบริหารงาน ด้านการเงินและ
บัญชี การวางแผนองค์กร และหน่วยงาน MIS รวมถึง
รับผิดชอบในการวางระบบบัญชี (Silver lake and
PeopleSoft) การเพิ่มทุน การบริหาร NPL และการ
ดูแลติดตามการดำเนินงานของธนาคาร นอกจากนี้ยัง
ตรวจทานการปฏิบัติตามกฎระเบียบของธนาคาร
แห่งประเทศไทย และเป็นตัวแทนของผู้บริหารของ
ธนาคารเข้าร่วมสมาคมธนาคารไทย (Thai Banker
Association)
ดำรงตำแหน่งรองผู้อำนวยการฝ่ายของธนาคารสหธนาคาร
(ธนาคารไทยธนาคาร) รับผิดชอบในหน่วยงาน
งบประมาณ และ MIS



นายพงษ์ศักดิ์ ศรีคุปต์

- ◆ กรรมการ
 - ◆ ประธานกรรมการบริหาร
 - ◆ กรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร
 - ◆ กรรมการผู้จัดการ
 - ◆ รักษาการกรรมการผู้จัดการ
- บริษัท เติมโก้ เพาเวอร์

อายุ 59 ปี

การศึกษาและการอบรม

- ◆ พบ.ม (พัฒนาการเศรษฐกิจ) สถาบันบัณฑิตพัฒนบริหารศาสตร์
- ◆ วศ.บ. (ไฟฟ้ากำลัง) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- ◆ มินิ เอ็มบีเอ มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- ◆ หลักสูตร Directors Accreditation Program (DAP46/2005) , หลักสูตร Risk Management Committee Program (RMP3/2014) และหลักสูตร Anti – Corruption for Executive Program (AECF 13/2014) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- ◆ หลักสูตรผู้บริหารระดับสูงด้านวิทยาการพลังงาน รุ่นที่ 7 (วพน. 7) สถาบันวิทยาการพลังงาน

ประวัติการทำงาน

2557 - ปัจจุบัน	กรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร
เม.ย.2554 - ปัจจุบัน	กรรมการบริษัท
	ประธานกรรมการบริหาร
	กรรมการผู้จัดการ
	กรรมการบริษัท อีโอส จำกัด
	กรรมการบริษัท เติมโก้ เพาเวอร์ จำกัด
2536 - เม.ย.2554	กรรมการบริษัท
	กรรมการบริหาร
	รองกรรมการผู้จัดการ
2534 - 2536	ผู้จัดการโครงการ บริษัท เทต้า จำกัด
2533 - 2534	ผู้ช่วยหัวหน้าแผนก กองแผนวิสาหกิจ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค



นายไพฑูรย์ คำชัย

- ◆ กรรมการบริษัท
- ◆ กรรมการบริหาร
- ◆ กรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร
- ◆ รองกรรมการผู้จัดการสายการเงิน
บัญชี และทรัพยากรบุคคล

อายุ 55 ปี

การศึกษาและการอบรม

- ◆ บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต (บริหารการเงิน) มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์
- ◆ ปริญญาตรี บัญชี คณะพาณิชยศาสตร์การบัญชี มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ◆ มินิ เอ็มบีเอ มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์
- ◆ หลักสูตร Directors Accreditation Program (DAP 85/2010) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- ◆ หลักสูตร Successful Formulation & Execution of Strategy (SFE6/2010) สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD)
- ◆ หลักสูตรนักลงทุนผู้ทรงคุณวุฒิ (Thai Intelligent Investors Program) รุ่นที่ 9 สถาบันวิชาการผู้ลงทุนไทย (THAI INVESTORS ACADEMY)

ประวัติการทำงาน

2556 - ปัจจุบัน	กรรมการบริษัท
2554 - ปัจจุบัน	กรรมการบริหาร
	รองกรรมการผู้จัดการสายการเงินและบัญชี
	กรรมการบริษัท เค.อาร์.ทู จำกัด
	กรรมการบริษัท เด็มโก้ อินดัสตรี จำกัด
	กรรมการบริษัท เด็มโก้ เพาเวอร์ จำกัด
พ.ย. 2548 - 2554	ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ
2537 - พ.ย. 2548	ผู้จัดการฝ่ายบัญชีและการเงิน บจก. อันเดอร์กราวด์ เทคโนโลยีส์ (ประเทศไทย)

ภาวะเศรษฐกิจไทยและภาวะอุตสาหกรรม

ลักษณะการประกอบธุรกิจ

ธุรกิจของบริษัทสามารถแบ่งธุรกิจเป็น 3 ลักษณะ ดังนี้

1. ธุรกิจการให้บริการ

บริษัทประกอบธุรกิจให้บริการออกแบบ จัดหา ก่อสร้างและติดตั้งงานด้านวิศวกรรมอย่างครบวงจร (Turnkey Basis) โดยธุรกิจการให้บริการของบริษัทสามารถแบ่งตามลักษณะงานได้ดังต่อไปนี้

- **งานทางด้านวิศวกรรมไฟฟ้า** บริษัทให้บริการออกแบบ จัดหา ก่อสร้างและติดตั้งงานวิศวกรรมไฟฟ้าแบบครบวงจร โดยแบ่งเป็นประเภทงานได้ดังต่อไปนี้
 - **งานก่อสร้างสายส่งไฟฟ้าแรงสูง** (High Voltage Transmission Line System) เป็นระบบส่งกำลังไฟฟ้าที่รับมาจากแหล่งผลิตกระแสไฟฟ้าประเภทต่างๆ เช่น เขื่อน โรงไฟฟ้าพลังความร้อน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม ส่งไปยังสถานีไฟฟ้าย่อย และสายส่งไฟฟ้าแรงสูงระหว่างสถานีไฟฟ้าย่อยต่างๆ ระบบสายส่งไฟฟ้าจะรับระดับแรงดันตั้งแต่ 69 เควี 115 เควี 230 เควี และ 500 เควี โดยระบบสายส่งนี้จะอยู่ในความรับผิดชอบของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ผู้ประกอบการโรงผลิตไฟฟ้าประเภทผู้ผลิตกระแสไฟฟ้าอิสระรายใหญ่ (Independent Power Producer : IPP) และประเภทผู้ผลิตกระแสไฟฟ้าอิสระรายย่อย (Small Power Producer : SPP) และโรงงานอุตสาหกรรมขนาดใหญ่ ซึ่งต่างเป็นลูกค้าของบริษัททั้งสิ้น
 - **งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า** (High Voltage Substation) ทำหน้าที่รับพลังงานไฟฟ้าจากระบบผลิตกระแสไฟฟ้าเพื่อแปลงแรงดันส่งต่อเป็นทอดๆ ผ่านสายส่งไฟฟ้าแรงสูงและระบบจำหน่ายไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายต่อไปยังผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทต่างๆ
 - **งานก่อสร้างระบบจำหน่าย และระบบไฟฟ้าใต้ดิน** เป็นงานก่อสร้างปึกเสาและพาดสายไฟฟ้า ระดับแรงดัน 22 เควี หรือ 33 เควี และระบบไฟฟ้าแรงต่ำจากสถานีไฟฟ้าย่อยไปยังลูกค้าต่างๆ ทั่วประเทศ

สำหรับงานระบบไฟฟ้าใต้ดินเป็นงานก่อสร้างท่อพร้อมร้อยสายไฟฟ้าแรงสูงระดับแรงดัน 22 เควี และ 115 เควี โดยลูกค้าหลักของงานส่วนนี้ออกเหนือจาก กฟผ. กฟภ. และ กฟน. แล้ว ยังมีโรงไฟฟ้าเอกชนประเภท IPP, SPP และโรงงานอุตสาหกรรมประเภทต่าง ๆ อีกด้วย
- **งานด้านพลังงานทดแทน** บริษัทให้บริการ ออกแบบ จัดหา และก่อสร้างโครงการผลิตกระแสไฟฟ้าโดยใช้พลังงานทางเลือกอื่นที่นอกเหนือจากพลังงานสันเปื้อน (น้ำมัน ถ่านหิน หรือก๊าซธรรมชาติ) เช่น การผลิตพลังงานไฟฟ้าจากกังหันลม แสงอาทิตย์ แกลบ เศษไม้ ขยะ หรือการใช้ก๊าซชีววมวลจากการหมักน้ำเสียจากโรงงาน กลุ่มลูกค้าได้แก่ผู้ลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนโดยบริษัทมีประสบการณ์งานก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานลมแล้ว 327 MW และ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 321 MW
- **งานด้านอาณัติสัญญาณ** บริษัทให้บริการ ออกแบบ ติดตั้งและทดสอบระบบสื่อสารสัญญาณระบบตำแหน่งการเดินรถของรถไฟ โดยวางอุปกรณ์ตรวจจับ และเชื่อมต่ออุปกรณ์จับสัญญาณเข้ากับอุปกรณ์หลักเพื่อแสดงสถานะส่งกลับไปที่สถานีรถไฟ และศูนย์กลางควบคุมการเดินรถ รวมถึงงานวางโครงข่ายสายไฟเบอร์ออฟติกให้กับ บริษัท กสท. โทรคมนาคม จำกัด (มหาชน) และบริษัท ที โอ ที จำกัด (มหาชน)
- **งานด้านระบบไฟฟ้าและเครื่องกล (M&E)** บริษัทให้บริการออกแบบ จัดหา ก่อสร้างติดตั้ง รวมทั้งการบำรุงรักษา งานระบบสาธารณูปโภค ประกอบด้วยระบบไฟฟ้า ระบบประปาสุขาภิบาล ระบบปรับอากาศ ระบบระบายอากาศ และระบบผลิตไอน้ำและน้ำร้อน รวมถึงระบบท่อรับแรงดัน (High Pressure Piping) โดยบริษัทสามารถให้บริการงานระบบแบบครบวงจร
- **งานด้านเสาโทรคมนาคมและการสื่อสาร** บริษัทให้บริการออกแบบ จัดหา ก่อสร้างและบริการติดตั้งเสาโครงเหล็กสำหรับการสื่อสารและโทรคมนาคม ให้แก่หน่วยงานภาครัฐและภาคเอกชนรวมถึงผู้ให้บริการโทรศัพท์เคลื่อนที่ (Operator) และผู้ที่ชนะการประมูลจากผู้ให้บริการ โทรศัพท์เคลื่อนที่
- **งานด้านอนุรักษ์พลังงาน** บริษัทขึ้นทะเบียนเป็นที่ปรึกษาด้านการอนุรักษ์พลังงานกับกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ตั้งแต่ปี 2546 เพื่อให้บริการศึกษา วางแผน ติดตั้ง ออกแบบ ในการประหยัดพลังงานให้แก่หน่วยงานราชการ และโรงงานอุตสาหกรรมขนาดใหญ่

2. ธุรกิจงานขาย

- งานผลิตและจำหน่ายเสาโครงเหล็ก บริษัทผลิตและจำหน่ายเสาโครงเหล็กเพื่อใช้ในงานวิศวกรรมไฟฟ้า ได้แก่ ระบบสายส่ง ระบบจำหน่าย และสถานีไฟฟ้าย่อย ซึ่งมีงานบางส่วนที่ต้องใช้เสาโครงเหล็กเป็นส่วนประกอบ และงานด้านเสาโทรคมนาคม ได้แก่ เสาโทรคมนาคม และเสาวิทยุสื่อสาร และเสาโครงเหล็กสำหรับป้ายโฆษณากลางแจ้ง (Bill Board) โดย ณ ปัจจุบัน บริษัทมีกำลังการผลิตเสาโครงเหล็ก 16,000 ต้นต่อปี โดยบริษัทได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุน ได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลจำนวน 119.90 ล้านบาท ปัจจุบันบริษัทใช้สิทธิประโยชน์แล้ว 98.63 ล้านบาท คงเหลือวงเงินที่ยังไม่ได้ใช้สิทธิ 21.82 ล้านบาท มีกำหนดสิ้นสุดการใช้สิทธิวันที่ 3 มกราคม 2559
- การจำหน่ายอุปกรณ์ประกอบการติดตั้งเสาโทรคมนาคม บริษัทจำหน่ายอุปกรณ์ประกอบสำหรับติดตั้งเสาโทรคมนาคม โดยจัดเป็นชุดสำเร็จสำหรับประกอบเสาทั้งประเภท Guyed mass tower และ Self support tower ผู้ซื้อสามารถนำชุดประกอบดังกล่าวไปใช้ในการติดตั้งได้ทันที ทำให้ประหยัดเวลาในการจัดซื้อและจัดหาจากผู้จำหน่ายอุปกรณ์หลาย ๆ ราย
- การจำหน่ายอุปกรณ์ไฟฟ้า บริษัทจำหน่ายอุปกรณ์ไฟฟ้าสำหรับระบบจำหน่าย ระบบสายส่ง และสถานีไฟฟ้าย่อย รวมอุปกรณ์ไฟฟ้ามาตรฐานทุกประเภท ซึ่งบริษัทเป็นผู้จัดหา รวมถึงจำหน่ายอุปกรณ์ยึดจับหัวเสาซึ่งบริษัทเป็นผู้ผลิต ให้แก่ลูกค้าที่เป็นเจ้าของโครงการหรือผู้ได้รับคัดเลือกในโครงการต่างๆ
- การจำหน่ายอุปกรณ์วัสดุก่อสร้าง นอกจากการเป็นตัวแทนจำหน่ายวัสดุก่อสร้าง ประเภท ปูน คอนกรีตสำเร็จรูป เหล็กก่อสร้าง เหล็กรูปพรรณ และสีประเภทต่างๆ แล้ว บริษัทยังจำหน่ายวัสดุที่ใช้ในการก่อสร้างโยธาทุกประเภท ทั้งนี้เพื่ออำนวยความสะดวกให้กับลูกค้าที่เป็นผู้รับเหมา และร้านค้าวัสดุก่อสร้างทั่วไป
- การจำหน่ายอุปกรณ์สื่อสาร ประเภทสายออฟติคไฟเบอร์ และอุปกรณ์เชื่อมต่อประเภทต่างๆ

3. ธุรกิจพัฒนาโครงการและการลงทุน

โครงการพลังงานลม แยกเป็น

โครงการที่บริษัทลงทุนทางตรงในบริษัทผู้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

บริษัทถือหุ้นร้อยละ 25 ในบริษัท อีโวลด์ พาวเวอร์ จำกัด (อีโวลด์) ซึ่ง อีโวลด์ เป็นผู้ถือหุ้น ร้อยละ 60 ใน บริษัท เฟิร์สโคราช วินด์ จำกัด (เฟิร์ส) และ บริษัท เค.อาร์.ทู จำกัด (เค.อาร์.ทู) โดยที่เฟิร์สและ เค.อาร์.ทู เป็นบริษัทที่ดำเนินโครงการผลิตกระแสไฟฟ้าด้วยพลังงานลม ห้วยบง 3 และห้วยบง 2 ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง โครงการละ 103.5 เมกะวัตต์ เซ็นต์สัญญาขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โครงการละ 90 เมกะวัตต์ โครงการตั้งอยู่ที่ ตำบลห้วยบง อำเภอด่านขุนทด จังหวัดนครราชสีมา ปัจจุบันโครงการทั้งสองได้จำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. แล้ว ตั้งแต่ เดือน พฤศจิกายน 2555 และกุมภาพันธ์ 2556 (บริษัทได้รับเงินปันผลจาก อีโวลด์ ระหว่าง ปี 2556 – 2559 รวม 412.51 ล้านบาท) นอกจากนี้ บริษัทยังถือหุ้นร้อยละ 14.28 ในบริษัท เขาค้อวินด์วินด์พาวเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทที่ดำเนินโครงการผลิตกระแสไฟฟ้าด้วยพลังงานลม ที่ได้ลงนามในสัญญาขายไฟฟ้ากับ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ขนาดกำลังการผลิต 60 เมกะวัตต์ โครงการตั้งอยู่ที่ อำเภอเขาค้อ จังหวัดเพชรบูรณ์ ปัจจุบันโครงการได้จำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ.แล้ว ตั้งแต่ เดือน สิงหาคม 2559

โครงการที่บริษัทลงทุนทางอ้อมใน Holding Company

บริษัทได้รับการอนุมัติจากที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2556 เมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2556 ให้บริษัท เข้าลงทุนใน บริษัท วินด์ เอ็นเนอร์ยี่ โซลดิ้ง จำกัด ซึ่งประกอบธุรกิจพัฒนาโครงการผลิตไฟฟ้าด้านพลังงานลม ซึ่งบริษัทดังกล่าวมีโครงการอยู่ระหว่างการพัฒนาทั้งสิ้น 9 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้ง 834.8 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 750 เมกะวัตต์ โดย

โครงการกลุ่มที่ 1 โรงไฟฟ้าพลังงานลมที่จ่ายไฟฟ้าแล้ว : จำนวน 4 โครงการ ได้แก่

โครงการห้วยบง 3 และห้วยบง 2 (วินด์เอ็นเนอร์ยีโซลคิง ถือห้วยร้อยละ 75 ผ่านบริษัท อีโวลิวส์ พาวเวอร์ จำกัด) กำลังการผลิตติดตั้งรวม 207 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 180 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่ ตำบลห้วยบง อำเภอด่านขุนทด จังหวัดนครราชสีมา ปัจจุบันทั้ง 2 โครงการได้จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. แล้วตั้งแต่ปี 2555 และ 2556

โครงการเขาค้อ (วินด์เอ็นเนอร์ยีโซลคิง ถือห้วยร้อยละ 9.82 ผ่านบริษัท ชัสเทนเอเบิลเอ็นเนอร์ยี จำกัด) กำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 60 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่ อำเภอเขาค้อ จังหวัดเพชรบูรณ์ ปัจจุบันโครงการได้จำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ.แล้ว ตั้งแต่ เดือน สิงหาคม 2559

โครงการ วัตะแบก (วินด์เอ็นเนอร์ยีโซลคิง ถือห้วยร้อยละ 75) กำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 60 เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่ อำเภอเทพสถิต จังหวัดชัยภูมิ ปัจจุบันโครงการได้จำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ.แล้ว ตั้งแต่ เดือน พฤศจิกายน 2559

โครงการกลุ่มที่ 2 โรงไฟฟ้าพลังงานลมที่อยู่ระหว่างการพัฒนา : จำนวน 5 โครงการ (วินด์เอ็นเนอร์ยีโซลคิง ถือห้วยร้อยละ 100)

กำลังการผลิตติดตั้งรวม 500 เมกะวัตต์ กำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 450 เมกะวัตต์ ปัจจุบันทั้ง 5 โครงการได้รับอนุมัติการรับซื้อไฟฟ้าจาก กฟผ.แล้ว อยู่ระหว่างการระดมทุนเพื่อก่อสร้าง คาดว่าจะทยอยจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ได้ในระหว่างปี 2561 - 2562

โครงการพลังงานแสงอาทิตย์บนพื้นดิน

ในปี 2556-2557 บริษัท ได้ลงทุนใน บริษัท อุดรธานีโซลาร์ พาวเวอร์ จำกัด บริษัท แม่โขง กรีนพาวเวอร์ จำกัด บริษัท อินโดไชน่า กรีนเอ็นเนอร์ยี จำกัด ประกอบธุรกิจผลิต และจำหน่ายไฟฟ้า โดยใช้พลังงานแสงอาทิตย์ (solar farm) ขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้า บริษัทละ 0.998 เมกะวัตต์ มีสถานที่ตั้งโครงการอยู่ที่ จังหวัดอุดรธานี และจังหวัดหนองคาย บริษัท เข้าลงทุนถือห้วยร้อยละ 45.71 ในแต่ละบริษัทตามมติของคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 11/2556 เมื่อวันที่ 6 ธันวาคม 2556 ซึ่งแต่ละบริษัทได้เริ่มผลิต และจำหน่ายไฟฟ้าในเดือนตุลาคม 2557 เป็นต้นมา

โครงการพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา

เป็นการดำเนินการต่อเนื่องของบริษัทร่วมค้า 5 บริษัท ได้แก่ บริษัท ไทคอน เด็มโก้ เพาเวอร์ 6 จำกัด บริษัท ไทคอน เด็มโก้ เพาเวอร์ 11 จำกัด บริษัท เด็มโก้ เพาเวอร์ 15 จำกัด บริษัท เด็มโก้ เพาเวอร์ 16 จำกัด และบริษัท เด็มโก้ เพาเวอร์ 17 จำกัด บริษัทได้เข้าลงทุนตามมติของคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 10/2556 เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน 2556 มีวัตถุประสงค์เพื่อผลิตไฟฟ้า โดยใช้พลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา (solar rooftop) จำหน่ายให้การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยบริษัทแต่ละแห่งมีกำลังการผลิตไฟฟ้า 0.248 เมกะวัตต์ 0.165 เมกะวัตต์ 0.269 เมกะวัตต์ 0.269 เมกะวัตต์ และ 0.269 เมกะวัตต์ ตามลำดับ ซึ่งแต่ละบริษัทได้เริ่มผลิต และจำหน่ายไฟฟ้าในเดือนเมษายน 2558 เป็นต้นมา

โครงการสัมปทานในประเทศเพื่อนบ้าน (DDL)

ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 3/2557 วันที่ 3 เมษายน 2557 ได้อนุมัติให้บริษัทเข้าศึกษาโครงการสัมปทานการผลิตน้ำประปาในแขวงหลวงพระบาง สปป.ลาว โดยมีวัตถุประสงค์ที่จะให้บริษัทขยายธุรกิจไปยังประเทศเพื่อนบ้านที่มีสถานการณ์การเมืองที่มั่นคงและมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 6/2557 วันที่ 19 มิถุนายน 2557 ได้อนุมัติให้บริษัท จัดทะเบียนจัดตั้งบริษัท เด็มโก้ เดอลาว จำกัด ด้วยทุนจดทะเบียน 0.3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดย บมจ.เด็มโก้ถือห้วยร้อยละ 90 และนักธุรกิจลาวถือห้วยร้อยละ 10 ในระหว่างปี 2558 บริษัท เด็มโก้ เดอลาว จำกัด ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนจากเดิม 0.30 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นทุนจดทะเบียน จำนวน 19.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามที่ระบุไว้ในทะเบียนสัมปทาน ลงวันที่ 22 มิถุนายน 2558 ทั้งนี้ บริษัท เด็มโก้ เดอลาว จำกัด ได้เรียกชำระทุนครั้งแรกในอัตราร้อยละ 20 โดยในระหว่างปี 2558 บริษัท เด็มโก้ จำกัด(มหาชน) ได้ชำระค่าหุ้นจำนวน 124.05 ล้านบาท ให้กับบริษัท เด็มโก้ เดอลาว จำกัด เมื่อวันที่ 5 พฤษภาคม 2558 บริษัท เด็มโก้ เดอลาว จำกัด ได้ทำสัญญาสัมปทานที่ดินรัฐ โครงการพัฒนาน้ำประปา อยู่บ้านผานม เมืองหลวงพระบาง แขวงหลวงพระบาง กับ เมืองหลวงพระบาง สาธารณรัฐประชาธิปไตย ประชาชนลาว (สปป.ลาว) สัญญามีอายุ 30 ปี นับแต่วันที่ 5 พฤษภาคม 2558 ถึง 4 พฤษภาคม 2588 ค่าสัมปทานจะได้รับยกเว้นเป็นระยะเวลา 3 ปี อัตราค่าสัมปทาน 500 ดอลลาร์สหรัฐต่อเอเคอร์/ปี และทุก ๆ 5 ปี อัตราสัมปทานจะเพิ่มขึ้น 5% และเมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2558 บริษัท เด็มโก้ เดอลาว จำกัด ได้ทำสัญญาซื้อขายน้ำประปากับรัฐวิสาหกิจน้ำประปាកำหนดเวลาของสัมปทานเป็นระยะเวลา 30 ปี นับจากวันที่เริ่มซื้อขายน้ำประปา ทั้งนี้บริษัทคาดว่าจะเริ่มผลิตและจำหน่ายน้ำประปาในไตรมาส 2 ปี 2560

โครงการพัฒนาโรงไฟฟ้าขยะ (C.I.N.-Thai)

เมื่อวันที่ 4 กรกฎาคม 2557 คณะกรรมการบริหารได้มีมติอนุมัติให้บริษัทเข้าลงทุน ร้อยละ 26 ในบริษัท ซีไอเอ็น (ไทยแลนด์) จำกัด วัตถุประสงค์เพื่อร่วมกับบริษัท ซีไอเอ็น อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ผู้ถือหุ้นร้อยละ 75 พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าขยะ ทั้งนี้ ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2557 บริษัท ซีไอเอ็น(ไทยแลนด์) จำกัด มีทุนจดทะเบียน 1.0 ล้านบาท ชำระแล้ว ร้อยละ 100 ในระหว่างปี 2558 บริษัท ซีไอเอ็น(ไทยแลนด์) จำกัด เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทอีกจำนวน 5 ล้านบาท จากเดิม 1 ล้านบาท รวมเป็นทุนจดทะเบียนทั้งสิ้น 6 ล้านบาท และให้เรียกเก็บเงินค่าหุ้นที่ออกใหม่นี้เต็มมูลค่าหุ้นโดยบริษัทอยู่ระหว่างการพัฒนารูปร่างที่เกี่ยวข้องกับการผลิตไฟฟ้าด้วยเชื้อเพลิงขยะ

โครงสร้างกลุ่มบริษัท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทมีบริษัทย่อย 3 บริษัท คือ (1)บริษัท เด็มโก้ อินดัสตรี จำกัด (2)บริษัท เด็มโก้ เพาเวอร์ จำกัด (3)บริษัท เด็มโก้ เดอลาว จำกัด และมีบริษัทร่วม 2 บริษัท ได้แก่ (1)บริษัท อีโอสส์ พาวเวอร์ จำกัด (อีโอสส์) (2)บริษัท ซีไอเอ็น (ไทยแลนด์) จำกัด และบริษัทร่วมค้า 8 บริษัท ได้แก่ (1) บริษัท ไทคอน เด็มโก้ เพาเวอร์ 6 จำกัด (2)บริษัท ไทคอน เด็มโก้ เพาเวอร์ 11 จำกัด (3)บริษัท เด็มโก้ เพาเวอร์ 15 จำกัด (4)บริษัท เด็มโก้ เพาเวอร์ 16 จำกัด และ(5)บริษัท เด็มโก้ เพาเวอร์ 17 จำกัด (6)บริษัท อุดรธานีโซลาร์พาวเวอร์ จำกัด (7) บริษัท แม่โจ้กรีนพาวเวอร์ จำกัด (8) บริษัท อินโดไชน่า กรีนเอ็นเนอร์ยี จำกัด โดยบริษัทได้เข้าลงทุน ดังนี้

บริษัท เด็มโก้ อินดัสตรี จำกัด ตามมติของที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 8/2550 เมื่อวันที่ 24 ตุลาคม 2550 ซึ่งได้มีมติอนุมัติให้บริษัทเข้าลงทุนในบริษัท เจ พี เอ็ม อินเตอร์ จำกัด (ปัจจุบันเปลี่ยนชื่อเป็นบริษัท เด็มโก้ อินดัสตรี จำกัด) ซึ่งดำเนินธุรกิจรับจ้างผลิตและติดตั้งโครงสร้างเหล็ก ภาชนะแรงดันสูง ระบบท่อรับแรงดันและอุปกรณ์เครื่องกล ในสัดส่วนร้อยละ 45.0 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว โดยเข้าลงทุนในวันที่ 15 มกราคม 2551 และมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2552 เมื่อวันที่ 9 เมษายน 2552 ได้มีมติให้บริษัทลงทุนเพิ่มในบริษัท เด็มโก้ อินดัสตรี จำกัด เป็นสัดส่วนรวมร้อยละ 65 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว ซึ่งการลงทุนทั้ง 2 ครั้งเป็นจำนวนเงินลงทุนทั้งสิ้น 64 ล้านบาท ต่อมา คณะกรรมการบริษัทได้มีมติ ครั้งที่ 5/2556 เมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม 2556 ให้ลงทุนเพิ่มใน บริษัท เด็มโก้ อินดัสตรี จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 100 โดยปัจจุบัน บริษัท เด็มโก้ อินดัสตรี จำกัด มีทุนจดทะเบียน 260 ล้านบาท ทุนชำระแล้ว 190 ล้านบาท บริษัท ดำเนินธุรกิจก่อสร้างงานด้านโยธา และด้านระบบท่อแรงดันประเภทต่างๆ

บริษัทย่อยแห่งที่ 2 ได้แก่ บริษัท เด็มโก้ เพาเวอร์ จำกัด ซึ่งมีทุนจดทะเบียน 130 ล้านบาท บริษัทถือหุ้นร้อยละ 100 โดยบริษัทได้โอนกิจการผลิตโครงสร้างเหล็กที่ใช้ในงานก่อสร้างโครงสร้างเสาตอม่อและเสาโทรคมนาคมไปยังบริษัท เด็มโก้ เพาเวอร์ จำกัด ตามมติที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2555 เมื่อวันที่ 17 ตุลาคม 2555 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 ได้เรียกทุนชำระแล้วครบทั้ง 130 ล้านบาท ตามรายงานการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2558 ลงวันที่ 20 สิงหาคม 2558 มีมติเป็นเอกฉันท์อนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทอีกจำนวน 70 ล้านบาท จากเดิม 130 ล้านบาท รวมเป็นทุนจดทะเบียนทั้งสิ้น 200 ล้านบาท โดยบริษัทจดทะเบียนเพิ่มทุนดังกล่าวภายในวันที่ 24 สิงหาคม 2558

บริษัทย่อยแห่งที่ 3 ได้แก่บริษัท เด็มโก้ เดอลาว จำกัด ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 3/2557 วันที่ 3 เมษายน 2557 ได้อนุมัติให้บริษัทเข้าศึกษาโครงการสัมปทานการผลิตน้ำประปาในแขวงหลวงพระบาง สปป.ลาว โดยมีวัตถุประสงค์ที่จะให้บริษัทขยายธุรกิจไปยังประเทศเพื่อนบ้านที่มีสถานการณ์การเมืองที่มั่นคง และมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 6/2557 วันที่ 19 มิถุนายน 2557 ได้อนุมัติให้บริษัท จดทะเบียนจัดตั้งบริษัท เด็มโก้ เดอลาว จำกัด ด้วยทุนจดทะเบียน 0.3 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดย บมจ.เด็มโก้ถือหุ้นร้อยละ 90 และนักธุรกิจลาวถือหุ้นร้อยละ 10 ในระหว่างปี 2558 บริษัท เด็มโก้ เดอลาว จำกัด ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนจากเดิม 0.30 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นทุนจดทะเบียนจำนวน 19.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ โดยได้รับชำระค่าหุ้นจากผู้ถือหุ้นจำนวน 138.49 ล้านบาท เป็นส่วนของ บริษัท เด็มโก้ จำกัด(มหาชน) จำนวน 124.05 ล้านบาท ในระหว่างไตรมาส 1 ปี 2559 บริษัท เด็มโก้ เดอลาว จำกัด ได้เรียกชำระค่าหุ้นจำนวน 1.92 ล้านหุ้น ซึ่งมูลค่าที่ตราไว้ 0.59 USD ต่อหุ้น และ บริษัท เด็มโก้ จำกัด (มหาชน) ได้จ่ายชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วจำนวน 40.72 ล้านบาท ทั้งนี้สัดส่วนในการถือหุ้นไม่มีการเปลี่ยนแปลง

ส่วนการลงทุนในบริษัทร่วม มีรายละเอียด ดังนี้

บริษัท อีโวลัส พาวเวอร์ จำกัด (อีโวลัส) เมื่อวันที่ 27 มิถุนายน 2554 ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2554 ได้มีมติให้บริษัทลงทุนเป็นผู้ถือหุ้นร้อยละ 27 ในบริษัท อีโวลัส พาวเวอร์ จำกัด (อีโวลัส) ซึ่ง อีโวลัส เป็นผู้ถือหุ้น ร้อยละ 60 ใน บริษัท เฟิร์สโคราช วินด์ จำกัด (เฟิร์ส) และ บริษัท เค.อาร์.ทู จำกัด (เค.อาร์.ทู) โดยที่เฟิร์ส และ เค.อาร์.ทู เป็นบริษัทที่ดำเนินโครงการผลิตกระแสไฟฟ้าด้วยพลังงานลม ห้วยบง 3 และ ห้วยบง 2 ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง โครงการละ 103.5 เมกะวัตต์ เช่นสัญญาขายไฟฟ้าให้กับ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โครงการละ 90 เมกะวัตต์ โดยโครงการตั้งอยู่ที่ ตำบลห้วยบง อำเภอด่านขุนทด จังหวัดนครราชสีมา มี Siemens Wind Power A/S (Siemens) เป็นผู้จัดหาและติดตั้งกังหันลม โครงการละ 45 กังหัน เด็มโก้ เป็นผู้ก่อสร้างงานระบบไฟฟ้า และงานโยธา เพื่อเชื่อมต่อการขายไฟฟ้าให้กับ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตที่สถานีไฟฟ้าชัยบาดาล จังหวัดลพบุรี การเข้าเป็นผู้ถือหุ้นของบริษัทมีวัตถุประสงค์เพื่อได้รับผลตอบแทนในรูปแบบกระแสเงินสดจากการปันผลที่สม่ำเสมอในระยะยาว ได้ขยายธุรกิจงานก่อสร้างไปสู่ตลาดงานพลังงานทดแทนที่มีอัตราการเติบโตสูง ทำให้บริษัทมีประสบการณ์และผลงานในการขยายการรับงานโครงการพลังงานทดแทนทั้งในประเทศและต่างประเทศในอนาคต ทั้งนี้การลงทุนทำให้อีโวลัสมีสถานะเป็นบริษัทร่วมที่ เด็มโก้ถือหุ้นสัดส่วนร้อยละ 27 ส่วนผู้ถือหุ้นสัดส่วนร้อยละ 73 ที่เหลือเป็นนิติบุคคลที่มีส่วนเกี่ยวข้องกับเด็มโก้ โดยมีกรรมการของเด็มโก้ 1 ท่าน เป็นกรรมการของบริษัทดังกล่าว

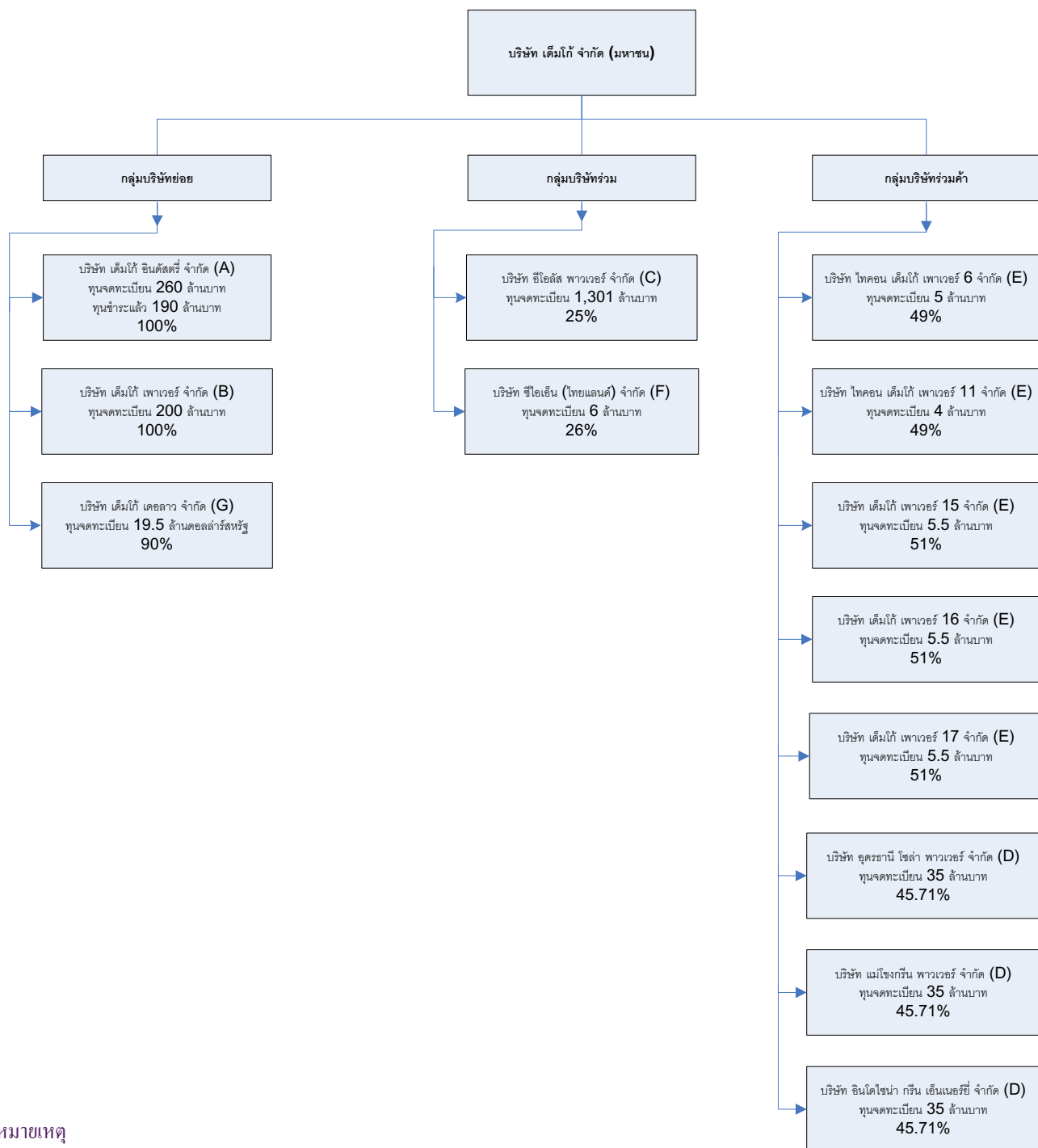
ในปี 2555 -2557 อีโวลัส ได้ทยอยเรียกชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนจนปัจจุบัน บริษัทถือหุ้นเป็นสัดส่วนร้อยละ 25.0 โดยโครงการผลิตกระแสไฟฟ้าด้วยพลังงานลม ห้วยบง 3 และห้วยบง 2 ได้เริ่มผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ตั้งแต่วันที่ 15 พฤศจิกายน 2555 และวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2556 ตามลำดับ

บริษัทร่วม บริษัทที่ 2 ได้แก่บริษัท ซีไอเอ็น (ไทยแลนด์) จำกัด เมื่อวันที่ 4 กรกฎาคม 2557 คณะกรรมการบริหารได้มีมติอนุมัติให้บริษัทเข้าลงทุน ร้อยละ 26 ในบริษัท ซีไอเอ็น (ไทยแลนด์) จำกัด วัตถุประสงค์เพื่อร่วมกับบริษัท ซีไอเอ็น อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ผู้ถือหุ้นร้อยละ 75 พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าขยะ ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2557 บริษัท ซีไอเอ็น(ไทยแลนด์) มีทุนจดทะเบียน 1.0 ล้านบาท ชำระแล้ว ร้อยละ 100 ในระหว่างปี 2558 เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทอีกจำนวน 5 ล้านบาท จากเดิม 1 ล้านบาท รวมเป็นทุนจดทะเบียนทั้งสิ้น 6 ล้านบาท และเรียกเก็บเงินค่าหุ้นที่ออกใหม่นี้เต็มมูลค่าหุ้น

สำหรับบริษัทร่วมค้า บริษัทที่ 1-5 ได้แก่ บริษัท ไทคอน เด็มโก้ เพาเวอร์ 6 จำกัด บริษัท ไทคอน เด็มโก้ เพาเวอร์ 11 จำกัด บริษัท เด็มโก้ เพาเวอร์ 15 จำกัด บริษัท เด็มโก้ เพาเวอร์ 16 จำกัด และบริษัท เด็มโก้ เพาเวอร์ 17 จำกัด บริษัทได้เข้าลงทุนตามมติของคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 10/2556 เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน 2556 มีวัตถุประสงค์เพื่อผลิตไฟฟ้า โดยใช้พลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา (solar rooftop) จำหน่ายให้การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยบริษัทแต่ละแห่งมีกำลังการผลิตไฟฟ้า 0.248 เมกะวัตต์ 0.165 เมกะวัตต์ 0.269 เมกะวัตต์ 0.269 เมกะวัตต์ และ 0.269 เมกะวัตต์ ตามลำดับ

บริษัทร่วมค้า บริษัทที่ 6-8 ได้แก่ บริษัท อุดรธานีโซล่า พาวเวอร์ จำกัด บริษัท แม่โขงกรีน พาวเวอร์ จำกัด บริษัท อินโดไชน่า กรีนเอ็นเนอร์ยี จำกัด ประกอบธุรกิจผลิต และจำหน่ายไฟฟ้า โดยใช้พลังงานแสงอาทิตย์ (solar farm) ขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้า บริษัทละ 0.998 เมกะวัตต์ มีสถานที่ตั้งโครงการอยู่ที่ จังหวัดอุดรธานี และจังหวัดหนองคาย บริษัท เข้าลงทุนถือหุ้นร้อยละ 45.71 ในแต่ละบริษัทตามมติของคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 11/2556 เมื่อวันที่ 6 ธันวาคม 2556 โดยแต่ละบริษัทเริ่มผลิต และจำหน่ายไฟฟ้าในเดือน ตุลาคม 2557 เป็นต้นมา ภายหลังการลงทุนโครงสร้างของกลุ่มบริษัทแสดงได้ ดังนี้

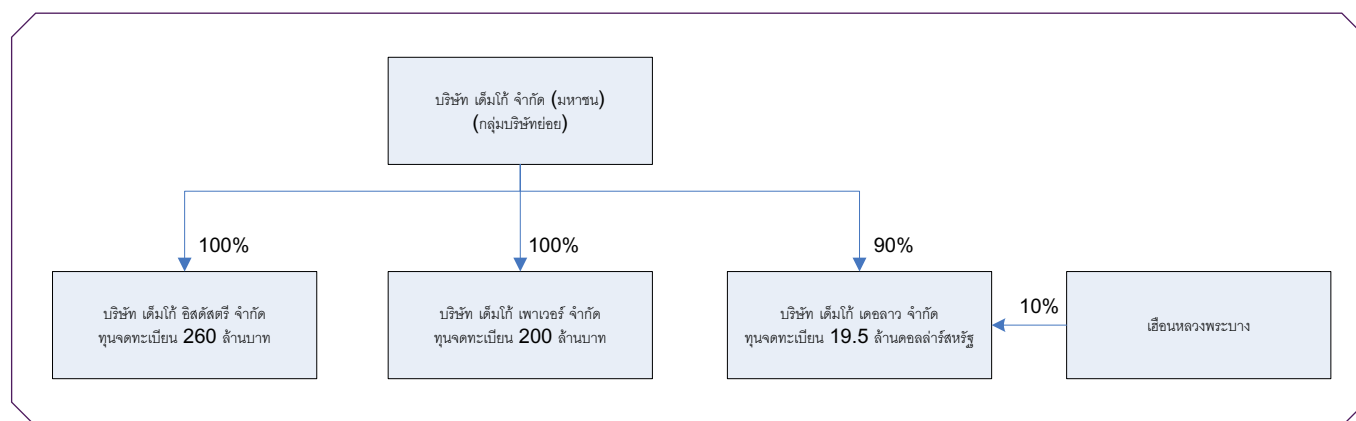
โครงสร้างกลุ่ม บริษัท เด็มโก้ จำกัด (มหาชน)



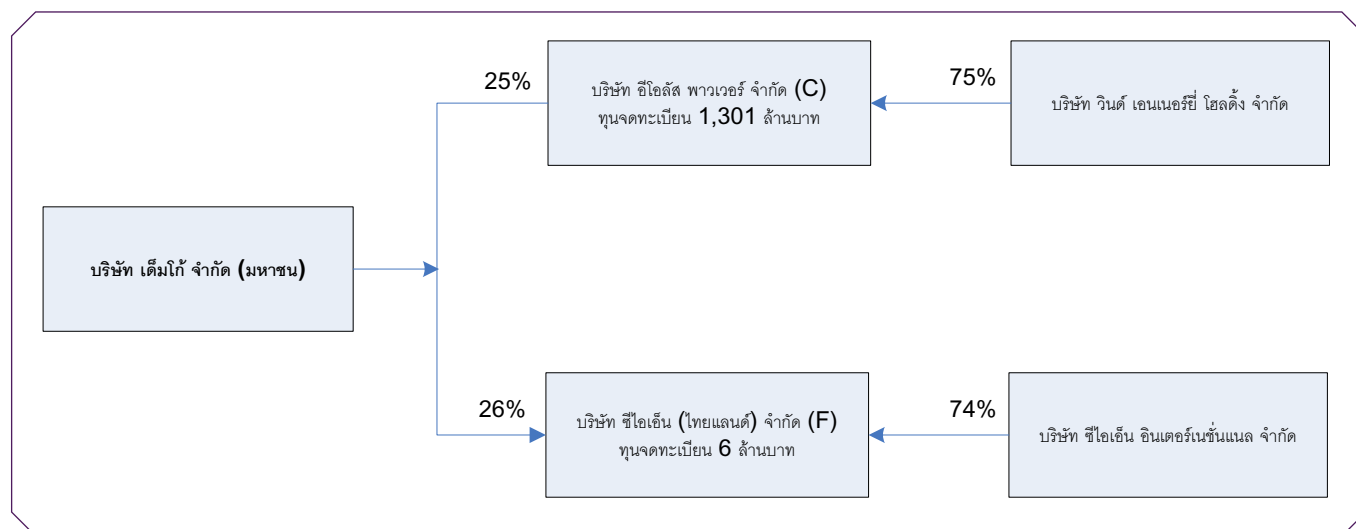
หมายเหตุ

- A: ธุรกิจการให้บริการ
- B: ธุรกิจผลิตและจำหน่ายเสาโครงเหล็ก
- C: ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานลม
- D: ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบเหนือพื้นดิน
- E: ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบบนหลังคา
- F: ธุรกิจพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน
- G: ธุรกิจสัมปทาน

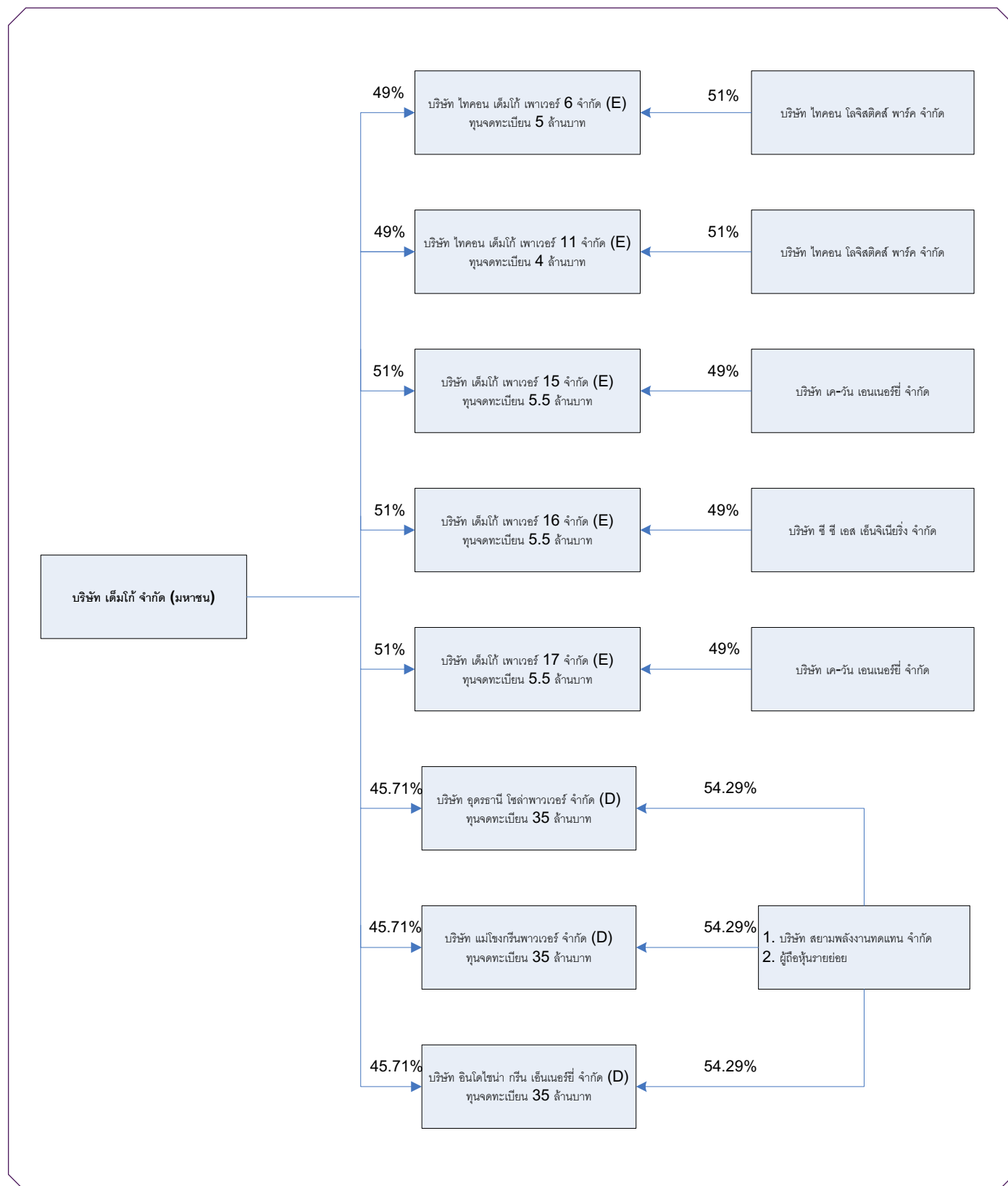
กลุ่มบริษัทย่อย



กลุ่มบริษัทร่วม



กลุ่มบริษัทร่วมค้า



ในการดำเนินธุรกิจ บริษัทมีจุดเด่นที่เสริมสร้างความสามารถในการแข่งขัน ดังนี้

จุดเด่นในการดำเนินธุรกิจที่แตกต่างจากคู่แข่ง คือ

• ทีมงานที่มีประสบการณ์และได้รับความเชื่อถือทั้งจากภาครัฐ และภาคเอกชน

บริษัทมีคณะกรรมการและผู้บริหารที่มีประสบการณ์ในอุตสาหกรรมนี้มากกว่า 20 ปี และด้วยประสบการณ์และความสัมพันธ์ที่ดีของทีมงานกับหน่วยงานต่างๆของรัฐ ทำให้บริษัทได้รับความเชื่อถือถึงความสามารถในการทำงานให้บรรลุได้ตามเป้าหมาย และได้รับการยอมรับอย่างกว้างขวาง จนได้รับมอบหมายให้ทำงานหลายๆ โครงการอย่างต่อเนื่อง

• ขอบเขตการให้บริการครบวงจรด้านงานวิศวกรรมไฟฟ้า

บริษัทให้บริการงานด้านวิศวกรรมไฟฟ้าแบบครบวงจร ทั้งระบบไฟฟ้าแรงดันสูง แรงดันปานกลาง และ แรงดันต่ำ ครอบคลุมงานก่อสร้างครบวงจร ทั้งการก่อสร้างสายส่งแรงสูง ระบบจำหน่าย ระบบไฟฟ้าใต้ดิน สถานีไฟฟ้า งานติดตั้งระบบไฟฟ้า และเครื่องกลในโรงงาน งานผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน งานระบบสื่อสารใยแก้วนำแสง และอื่นๆ

• การดำเนินธุรกิจที่หลากหลาย

บริษัทดำเนินธุรกิจให้บริการ งานด้านวิศวกรรมไฟฟ้า งานด้านพลังงานทดแทน งานระบบไฟฟ้าและเครื่องกล งานด้านเสาโทรคมนาคม งานด้านการติดตั้งระบบสื่อสารและอาณัติสัญญาณและธุรกิจงานผลิตและจำหน่ายเสาโครงเหล็กพร้อมอุปกรณ์ งานจำหน่ายอุปกรณ์ยึดจับ วัสดุก่อสร้าง รวมทั้งอุปกรณ์ไฟฟ้าทุกประเภท อีกทั้งยังมีโอกาสที่จะขยายงานในส่วนธุรกิจที่มีความต่อเนื่อง ส่งผลให้บริษัทมีรายได้จากการดำเนินธุรกิจที่หลากหลาย ทำให้บริษัทสามารถกระจายความเสี่ยงและลดการพึ่งพิงธุรกิจใดธุรกิจหนึ่ง

• การเป็นผู้พัฒนาร่วมในโครงการพลังงานทดแทน (Co-developer)

บริษัท ได้ร่วมกับพันธมิตรพัฒนาโครงการพลังงานทดแทน ทั้งประเภทโครงการผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ และโครงการผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานลม มาตั้งแต่ปี 2552 ส่งผลให้บริษัทมีโอกาสรับงานโดยไม่ต้องแข่งขัน ปัจจุบันนอกจากการเป็นผู้ออกแบบ จัดหา ก่อสร้าง ระบบไฟฟ้าและงานโยธา ในโครงการโรงไฟฟ้าทั้ง 2 ประเภท แล้ว บริษัทยังเข้าร่วมลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานลม 3 แห่ง คิดเป็นกำลังผลิตตามสัดส่วนการลงทุน 37 เมกะวัตต์ และยังมีโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งโครงการที่ก่อสร้างบนพื้นดิน 3 โครงการ และก่อสร้างบนหลังคาอีก 6 แห่ง ดังนั้น ด้วยประสบการณ์ในฐานะผู้ก่อสร้าง ทำให้ให้บริษัทเป็นผู้ชำนาญงานในธุรกิจโครงการพลังงานทดแทนรายแรกๆ ของประเทศ โดยเฉพาะการผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานลม ส่วนประสบการณ์ในฐานะผู้ลงทุนและผู้ร่วมพัฒนาโครงการ ทำให้บริษัทได้รับผลตอบแทนในรูปกระแสเงินสดจากการปันผลที่สม่ำเสมอในระยะยาว

• ต้นทุนที่แข่งขันได้

บริษัทมีความได้เปรียบทางการแข่งขันเนื่องจาก

- บริษัทเป็นผู้ดำเนินธุรกิจให้บริการงานด้านวิศวกรรมไฟฟ้ามาอย่างยาวนาน จึงมีความสัมพันธ์กับลูกค้าและมีการเติบโตของรายได้อย่างต่อเนื่อง ส่งผลให้บริษัทมีความสัมพันธ์ที่ดีกับผู้จำหน่ายสินค้า (Supplier) เนื่องจาก บริษัทสั่งซื้อสินค้าในปริมาณมาก และต่อเนื่อง ดังนั้น ผู้จัดจำหน่ายสินค้าส่วนใหญ่จึงเสนอราคาที่สามารถแข่งขันได้ให้แก่บริษัท เพื่อใช้ในการเข้าประมูลงานต่างๆ
- บริษัทดำเนินธุรกิจวิศวกรรมไฟฟ้าครบวงจร ส่งผลให้บริษัทสามารถอำนวยความสะดวกในการให้บริการแก่กลุ่มลูกค้าอย่างครบถ้วน

• **เป็นบริษัทที่ขึ้นทะเบียนกับหน่วยงานราชการที่หลากหลาย**

จากประสบการณ์อันยาวนานและผลงานอันเป็นที่ยอมรับของบริษัท ได้ส่งผลให้บริษัทเป็นบริษัทที่ได้รับอนุญาตให้ขึ้นทะเบียนกับหน่วยงานราชการต่างๆ มากมาย อาทิเช่น กรุงเทพมหานคร การท่าเรือแห่งประเทศไทย การไฟฟ้าฝ่ายผลิต การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และการไฟฟ้านครหลวง ซึ่งส่งผลให้บริษัทสามารถรับงานจากหน่วยงานราชการได้หลากหลายในอนาคต

โครงสร้างรายได้ – ตามงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัท

หน่วย : ล้านบาท

ประเภทรายได้	ปี 2557		ปี 2558		ปี 2559	
	มูลค่า	%	มูลค่า	%	มูลค่า	%
รายได้งานบริการ						
1. งานวิศวกรรมไฟฟ้า	1,812.64	41.49	1,588.39	33.95	2,704.57	41.21
2. งานระบบไฟฟ้าและเครื่องกล	582.23	13.33	39.97	0.85	(1.04)	(0.02)
3. งานโทรคมนาคม,อาณัติสัญญาณ	40.36	0.92	62.69	1.34	30.68	0.47
4. งานก่อสร้างโยธา	59.39	1.36	3.29	0.07	9.92	0.15
5. พลังงานทดแทน	1,874.36	42.90	2,983.71	63.78	3,818.91	58.19
รวมรายได้งานบริการ	4,368.98	99.29	4,678.05	96.86	6,563.04	95.69
รายได้จากการขาย						
1. จำหน่ายเสาโครงเหล็ก	1.27	75.78	1.17	99.10	-	-
2. จำหน่ายอุปกรณ์ไฟฟ้าและก่อสร้าง	3.99	24.22	129.47	0.90	245.75	100
รวมรายได้จากการขาย	5.26	0.12	130.64	2.70	245.75	3.58
รายได้อื่น	244.78	0.59	260.74	0.44	50.20	0.73
รวมรายได้	4,619.02	100	5,069.43	100	6,858.99	100

ที่มา : บริษัท

จากตารางข้างต้น จะพบว่าตลอด 3 ปีที่ผ่านมา โครงสร้างรายได้หลักๆ ของบริษัทมาจากการงานวิศวกรรมไฟฟ้า ซึ่งประกอบด้วยงานก่อสร้างสถานีไฟฟ้าย่อย งานก่อสร้างระบบจำหน่าย และงานก่อสร้างสายส่ง อย่างไรก็ตาม ด้วยประสบการณ์การทำงานของทีมงานวิศวกรของบริษัทที่มีมานานกว่า 20 ปี ทำให้บริษัทสามารถพัฒนาและกระจายลักษณะงานไปสู่ธุรกิจใหม่ๆ ที่ยังคงใช้พื้นฐานความชำนาญทางด้านวิศวกรรมไฟฟ้า ซึ่งได้แก่งานระบบไฟฟ้าและเครื่องกล งานโทรคมนาคม งานอาณัติสัญญาณ และงานก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนเป็นต้น

โครงสร้างรายได้ปี 2558 บริษัทมีรายได้หลักจากงานด้านพลังงานทดแทน ซึ่งคิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 58.86 ของรายได้รวม หรือร้อยละ 63.78 ของรายได้งานบริการ เติบโตต่อเนื่องจากปี 2557 เนื่องจากการขยายการลงทุนของกลุ่มผู้พัฒนาโครงการซึ่งในปี 2558 บริษัทมีโครงการพลังงานทดแทนที่อยู่ระหว่างดำเนินการทั้งสิ้น 4 โครงการ กำลังการผลิตรวมมากกว่า 336 เมกะวัตต์ สำหรับรายได้งานขายมีสัดส่วนเพิ่มขึ้นเนื่องจากการเพิ่มขึ้นของการจำหน่ายวัสดุอุปกรณ์ที่รื้อถอนจากงานก่อสร้างระบบสายส่ง

สำหรับโครงสร้างรายได้ปี 2559 บริษัทมีรายได้หลักจากงานด้านพลังงานทดแทน ซึ่งคิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 55.68 ของรายได้รวม หรือร้อยละ 58.19 ของรายได้งานบริการ โดยงานส่วนใหญ่มาจากโรงไฟฟ้าพลังงานลมในพื้นที่ภาคใต้ ส่วนงานวิศวกรรมไฟฟ้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 39.43 ของรายได้รวม หรือคิดเป็นร้อยละ 41.21 ของรายได้งานบริการ เติบโตต่อเนื่องจากปี 2555 เนื่องจากการขยายการลงทุนของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตในระบบจำหน่ายทำให้บริษัทมีรายได้เพิ่มขึ้นในงานสายส่งแรงสูง 230 เค.วี. และ 500 เค.วี. รวมถึงงานสถานีไฟฟ้าของภาครัฐและเอกชน สำหรับรายได้งานขายมีสัดส่วนเพิ่มขึ้นเนื่องจากการเพิ่มขึ้นของการจำหน่ายวัสดุอุปกรณ์ไฟฟ้าในโครงการสถานีไฟฟ้าขนาดใหญ่

นอกจากโครงสร้างรายได้จากธุรกิจการให้บริการและธุรกิจงานขายข้างต้นบริษัทยังมีรายได้และผลตอบแทนจากการลงทุนในโครงการต่างๆ สรุปได้ดังนี้

บริษัทที่ลงทุน	อัตราร้อยละ การถือหุ้น	วันที่ลงทุน	จำนวนเงินลงทุน (ล้านบาท)	เงินปันผล (ล้านบาท)		
				2557	2558	2559
บจก.เด็มโก้ อินดัสตรี	100%	05/02/51	167.6			
บจก.เด็มโก้ เพาเวอร์	100%	25/04/54	200	40.3	70.3	16
บจก.เด็มโก้ เอลลาว	90%	22/06/58	164.77			
บจก.วินด์ เอนเนอร์ยี โซลคิง	3.87%	15/07/56	800			
บจก.ซัสเทนเอเบิล เอนเนอร์ยี คอร์ปอเรชั่น	12.87%	18/01/55	114.11			
บจก.อีโวลัส พาวเวอร์	25%	28/07/54	1,206.85	166.72	169.3	107.25
บจก.เขาค้อ วินด์ พาวเวอร์	14.28%	02/07/58	218.57			
บจก.อุดรธานีโซลาร์พาวเวอร์	45.71%	25/12/56	16			
บจก.อินโดไชน่า กรีนเอ็นเนอร์ยี	45.71%	25/12/56	16			
บจก.แม่โจ้ กรีนพาวเวอร์	45.71%	25/12/56	16			
บจก.ซีไอเอ็น(ไทยแลนด์)	26%	03/07/57	1.56			
บจก.ไทคอน เด็มโก้ เพาเวอร์ 6	49%	25/12/56	2.45			
บจก.ไทคอน เด็มโก้ เพาเวอร์ 11	49%	25/12/56	1.96			
บจก.เด็มโก้ เพาเวอร์ 15	51%	25/12/56	2.8			
บจก.เด็มโก้ เพาเวอร์ 16	51%	25/12/56	2.8			
บจก.เด็มโก้ เพาเวอร์ 17	51%	25/12/56	2.8			

นอกจากนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทมีงานที่ยังอยู่ระหว่างดำเนินการทั้งสิ้น 90 โครงการ มูลค่า 4,158.63 ล้านบาท

ประเภทโครงการ	31 ธันวาคม 2559	
	จำนวน	มูลค่า
	(โครงการ)	(ล้านบาท)
งานวิศวกรรมไฟฟ้า	81	3,342.54
งานระบบไฟฟ้าและเครื่องกล	-	-
งานอาคารคิถัญญาน	3	3.87
งานพลังงานทดแทน	6	812.22
รวม	90	4,158.63

และ มีงานอยู่ระหว่างการนามในสัญญา 2 โครงการ มูลค่า 1,238 ล้านบาท

ข้อมูลสำคัญทางภาวะอุตสาหกรรมด้านพลังงาน

ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขัน

เศรษฐกิจไทยปี 2559 และแนวโน้มปี 2560

สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ หรือสภาพัฒน์ฯ แถลงว่า เศรษฐกิจไทยในไตรมาสที่สามของปี 2559 ขยายตัวร้อยละ 3.2 ต่อเนื่องจากการขยายตัวร้อยละ 3.5 ในไตรมาสถัดก่อนหน้า และเมื่อปรับผลของฤดูกาลออกแล้ว เศรษฐกิจไทยในไตรมาสที่สามขยายตัวจากไตรมาสที่สองของปี 2559 ร้อยละ 0.6 รวม 9 เดือนแรกของปี 2559 เศรษฐกิจไทยขยายตัวร้อยละ 3.3 ด้านการใช้จ่าย การใช้จ่ายภาคครัวเรือนและการลงทุนภาครัฐขยายตัวต่อเนื่อง การส่งออกบริการขยายตัวเร่งขึ้น และการส่งออกสินค้ากลับมาขยายตัว ในด้านการผลิตสาขาโรงแรมและภัตตาคารขยายตัวเร่งขึ้น สาขาคมนาคมขนส่ง สาขาก่อสร้าง สาขาการค้าส่งค้าปลีกและสาขาอุตสาหกรรมขยายตัวต่อเนื่อง และสาขาเกษตรกรรมกลับมาขยายตัวครั้งแรกในรอบแปดไตรมาส

ส่วนเศรษฐกิจไทย ไตรมาสที่ 4 ปี 2559 ขยายตัวได้ในอัตรา 3.0% ส่งผลให้ภาวะเศรษฐกิจปี 2559 สามารถขยายตัวได้ 3.2% ตามที่คาดการณ์ไว้ ทั้งนี้ เศรษฐกิจขยายตัวต่อเนื่องจากไตรมาสก่อน โดยมีปัจจัยสนับสนุนจากการส่งออกที่ขยายตัวสูงขึ้น, การใช้จ่ายของรัฐบาล และการลงทุนโดยรวมที่ขยายตัวเพิ่มขึ้น ขณะที่การใช้จ่ายของประชาชนก็ขยายตัวอย่างต่อเนื่อง ส่งผลให้เศรษฐกิจไทยตลอดทั้งปี 2559

แนวโน้มเศรษฐกิจไทยปี 2560

สภาพัฒน์ฯ คาดว่าจะขยายตัวร้อยละ 3.0 - 4.0 ปรับตัวดีขึ้นต่อเนื่องจากปี 2559 โดยมีปัจจัยสนับสนุนจาก (1) การปรับตัวดีขึ้นอย่างช้าๆ ของภาคการส่งออกซึ่งจะเป็นปัจจัยสนับสนุนให้การผลิตภาคอุตสาหกรรมและการลงทุนภาคเอกชนขยายตัวได้ดีขึ้น (2) การขยายตัวเร่งขึ้นของการผลิตภาคการเกษตรซึ่งจะเป็นปัจจัยสนับสนุนการขยายตัวของภาคการใช้จ่ายภาคครัวเรือน และ (3) การลงทุนภาครัฐที่ขยายตัวในเกณฑ์ดีอย่างต่อเนื่อง และ (4) แรงขับเคลื่อนจากภาคการท่องเที่ยวที่ยังมีแนวโน้มที่จะยังอยู่ในเกณฑ์ดี ทั้งนี้ คาดว่ามูลค่าการส่งออกสินค้าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 การบริโภคของครัวเรือนและการลงทุนรวมขยายตัวร้อยละ 2.7 และร้อยละ 5.0 ตามลำดับ อัตราเงินเฟ้อทั่วไปอยู่ในช่วงร้อยละ 1.0-2.0 และบัญชีเดินสะพัดเกินดุลร้อยละ 10.2 ของ GDP

การบริหารนโยบายเศรษฐกิจมหภาคในปี 2560

ภาครัฐได้ให้ความสำคัญกับการบริหารนโยบายเศรษฐกิจสำหรับปี 2560 โดยเน้นในเรื่องของ

- 1) การเพิ่มประสิทธิภาพการเบิกจ่ายงบประมาณ เพื่อรักษาแรงขับเคลื่อนการขยายตัวทางเศรษฐกิจ ประกอบด้วย (1) อัตราการเบิกจ่ายงบลงทุนจากงบประมาณรายจ่ายประจำปีไม่ต่ำกว่าร้อยละ 80 (2) อัตราการเบิกจ่ายงบลงทุนรัฐวิสาหกิจไม่ต่ำกว่าร้อยละ 80 และ (3) อัตราการเบิกจ่ายงบเหลือปีไม่ต่ำกว่าร้อยละ 75 ควบคู่กับการดำเนินโครงการลงทุนด้านโครงสร้างพื้นฐานทั้งในด้านโครงสร้างพื้นฐานด้านการคมนาคมขนส่งและการพัฒนาพื้นที่เศรษฐกิจสำคัญๆ ทั้งการพัฒนาพื้นที่ระเบียงเศรษฐกิจภาคตะวันออกและการพัฒนาพื้นที่เขตเศรษฐกิจพิเศษชายแดน
- 2) การรักษาแรงขับเคลื่อนทางเศรษฐกิจจากภาคการท่องเที่ยว โดยให้ความสำคัญกับ (1) การดำเนินการตามยุทธศาสตร์แผนการตลาดท่องเที่ยวปี 2560 (2) การชี้แจงทำความเข้าใจกับผู้ประกอบการธุรกิจท่องเที่ยวเกี่ยวกับมาตรการทวิ่รัฐศูนย์เหรียญ (3) การประชาสัมพันธ์กิจกรรมท่องเที่ยวแก่นักท่องเที่ยวและบริษัทท่องเที่ยวต่างชาติ และ (4) การรักษาความปลอดภัยให้กับนักท่องเที่ยวในแหล่งท่องเที่ยวสำคัญๆ
- 3) การสนับสนุนและเร่งรัดการส่งออกให้สามารถกลับมาขยายตัวโดยให้ความสำคัญกับการดำเนินยุทธศาสตร์การขับเคลื่อนการส่งออกของไทยปี 2560 โดยเฉพาะการขยายตลาดส่งออกเชิงรุก การตลาดที่สอดคล้องกับกลุ่มตลาดเป้าหมาย การส่งเสริมการค้าชายแดนเชื่อมโยงประเทศใน CLMV การสร้างมูลค่าเพิ่มให้สินค้าและบริการด้วยการใช้นวัตกรรม และการติดตามและระมัดระวังมาตรการกีดกันทางการค้าในต่างประเทศ โดยเฉพาะภายใต้แนวโน้มการเพิ่มขึ้นของกระแสการต่อต้านการค้าที่ไม่เป็นธรรมในประเทศสำคัญๆ

- 4) การฟื้นฟูเกษตรกรและการเตรียมมาตรการรองรับการขยายตัวของการผลิตทางการเกษตร โดยให้ความสำคัญกับการลดต้นทุนการผลิต การส่งเสริมการเกษตรแปลงใหญ่ การปลูกพืชและการใช้วิธีการผลิตที่มีความเหมาะสมกับสภาพของพื้นที่ และการลดขั้นตอนทางการตลาดเพื่อให้รายได้จากการจำหน่ายผลผลิตเป็นของเกษตรกรมากขึ้น
- 5) การสร้างความเชื่อมั่นและสนับสนุนการขยายตัวของการลงทุนภาคเอกชน โดย (1)การขับเคลื่อนการส่งออกให้สามารถกลับมาขยายตัวในระดับที่เหมาะสมเพื่อลดกำลังการผลิตส่วนเกินในภาคอุตสาหกรรม (2)การดำเนินมาตรการเชิงรุกชักจูงนักลงทุนในสาขาเป้าหมายการพัฒนาและบริการสำหรับอนาคตการพัฒนาประเทศ เช่น อุตสาหกรรมและบริการเป้าหมายภายใต้กรอบการพัฒนาคลังเตอร์อุตสาหกรรม และกรอบการส่งเสริมการจัดตั้งสำนักงานใหญ่ข้ามประเทศ (IHQ) และการจัดตั้งบริษัทการค้าระหว่างประเทศ (ICT) (3)การดำเนินการและประชาสัมพันธ์ความคืบหน้าของโครงการลงทุนโครงสร้างพื้นฐานทั้งโครงสร้างพื้นฐานด้านการคมนาคมขนส่งและการพัฒนาพื้นที่ระเบียงเศรษฐกิจภาคตะวันออกและพื้นที่เขตเศรษฐกิจพิเศษชายแดน (4)การอำนวยความสะดวกนักลงทุนที่ย้ายฐานการผลิตกลับประเทศและนักลงทุนที่ย้ายฐานการผลิตจากประเทศที่มีข้อจำกัดในด้านการส่งออก (5)การประชาสัมพันธ์ให้ข้อมูลและข่าวสารที่ถูกต้องเกี่ยวกับ Roadmap ทางารเมืองรวมทั้งเจตนารมณ์และสาระสำคัญในร่างรัฐธรรมนูญที่เกี่ยวข้องกับการแก้ไขปัญหาทางการเมืองในช่วงที่ผ่านมาและการปฏิรูปประเทศภายใต้กรอบยุทธศาสตร์ชาติ

ภาวะและแนวโน้มของอุตสาหกรรมด้านพลังงานไฟฟ้า

กระทรวงพลังงานได้ร่วมกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย จัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย ในปี 2558 เพื่อให้สอดคล้องกับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่จะเกิดขึ้น โดยกระทรวงพลังงาน ได้วางกรอบแผนบูรณาการพลังงานแห่งชาติ จัดทำเป็น 5 แผนหลัก ได้แก่

- (1) แผนพัฒนากำลังผลิต ไฟฟ้าของประเทศไทย (Thailand Power Development Plan: PDP)
- (2) แผนอนุรักษ์พลังงาน (Energy Efficiency Development Plan: EEDP)
- (3) แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงาน ทางเลือก (Alternative Energy Development Plan: AEDP)
- (4) แผนการจัดหาก๊าซธรรมชาติของไทย และ
- (5) แผนบริหารจัดการน้ำมันเชื้อเพลิง ซึ่งการจัดทำแผนบูรณาการพลังงานแห่งชาติ และ แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558 – 2579 (แผน PDP2015) จะให้ความสำคัญใน ประเด็นดังนี้ (1) ด้านความมั่นคงทางพลังงาน (Security) ต้องตอบสนองปริมาณความต้องการไฟฟ้า เพื่อรองรับแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ โดยจะสอดคล้องกับอัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจ อัตราเพิ่มของประชากร และอัตราการขยายตัวของเขตเมือง รวมถึงการกระจายสัดส่วน เชื้อเพลิง (Fuel diversification) ที่ใช้ผลิตไฟฟ้าให้มีความเหมาะสม (2) ด้านเศรษฐกิจ (Economy) ต้องคำนึงถึงต้นทุนการผลิตไฟฟ้าที่เหมาะสม ประชาชนและภาคธุรกิจยอมรับได้และไม่เป็นอุปสรรคต่อ การพัฒนาทางเศรษฐกิจและสังคมของประเทศในระยะยาว การใช้ไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพในภาค เศรษฐกิจต่างๆ เพื่อชะลอการสร้างโรงไฟฟ้าและลดการนำเข้าพลังงานจากต่างประเทศ และ (3) ด้านสิ่งแวดล้อม (Ecology) ต้องลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม โดยลดก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ต่อหน่วยการ ผลิตไฟฟ้า จากการปลดปล่อยของโรงไฟฟ้า นอกจากนี้แผน PDP2015 ได้เน้นการเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้า ด้วยการกระจายเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า การลดการพึ่งพาก๊าซธรรมชาติ การเพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหินเทคโนโลยีสะอาด การจัดหาไฟฟ้าจากต่างประเทศเพิ่มขึ้น การเพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน รวมทั้ง การพัฒนาระบบส่งไฟฟ้า ระบบจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อรองรับการพัฒนาพลังงานทดแทน และการเข้าสู่ ประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน (AEC) โดยแผนPDP2015 ได้ ผ่านการพิจารณาและให้ความเห็นจาก คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม 2558 คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ได้มีมติเห็นชอบแผน PDP2015 ใน การประชุมฯ ครั้งที่ 2/2558 เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2558 และคณะรัฐมนตรี (ครม.) ได้รับทราบ มติ กกพ. ดังกล่าว เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2558

ในการจัดทำแผน PDP2015 จะต้องสอดคล้องกับทิศทางการพัฒนาเศรษฐกิจของประเทศ ซึ่งสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) ได้คาดการณ์ว่าจะมีการเติบโตทางเศรษฐกิจระยะยาวที่ร้อยละ 3.94 ต่อปี และในส่วนของ การบูรณาการกับแผนพลังงานที่เกี่ยวข้อง คาดว่าผลการเพิ่มประสิทธิภาพตามแผนอนุรักษ์พลังงาน จะส่งผลให้การใช้ไฟฟ้าลดลงประมาณ 89,672 ล้านหน่วย (GWh) ในปี 2579 นอกจากนั้น ยังมีแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก เน้นการพัฒนาพลังงานทดแทนให้เต็มตามศักยภาพในแต่ละพื้นที่ โดยจะมีการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะ ชีวมวล และก๊าซชีวภาพ รวมถึงพลังงานทดแทนอื่นๆ เช่น ลม แสงอาทิตย์ พร้อมขยายระบบส่งไฟฟ้าและระบบจำหน่ายไฟฟ้าของ 3 การไฟฟ้า ให้รองรับการส่งเสริมพลังงานทดแทนเป็นรายพื้นที่ ตลอดจนพัฒนาระบบ Smart Grid เพื่อช่วยเพิ่มประสิทธิภาพในผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน ซึ่งจากนโยบายดังกล่าวได้ประมาณการสัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงของแผน PDP2015 ในปี 2579 ไว้ดังนี้

แผน PDP2015 ในปี 2579 ดังนี้

ประเภทเชื้อเพลิง	ณ ปี 2557 ปริมาณร้อยละ	ณ ปี 2569 ปริมาณร้อยละ	ณ ปี 2579 ปริมาณร้อยละ
เชื้อเพลิงฟอสซิลต่างประเทศ	7	10 - 15	15 - 20
ถ่านหินแท่งในไทยสะอาด (รวมถ่านหิน)	20	20 - 25	20 - 25
พลังงานหมุนเวียน (รวมพลังงานน้ำ)	8	10 - 20	15 - 20
ก๊าซธรรมชาติ	64	45 - 50	30 - 40
นิวเคลียร์	-	-	0 - 5
ดีเซล/น้ำมันเตา	1	-	-

สำหรับค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าที่ใช้ในการจัดทำแผน PDP2015 เมื่อรวมผลของแผนอนุรักษ์พลังงานและแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกแล้ว ในช่วงปี 2557 – 2579 ความต้องการพลังงานไฟฟ้ารวมสุทธิของประเทศมีอัตราการเติบโตเฉลี่ยร้อยละ 2.67 ต่อปี ในปี 2579 ค่าพยากรณ์ความต้องการพลังงานไฟฟ้ารวมสุทธิ (Energy) และพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิ (Peak) ของประเทศมีค่าประมาณ 326,119 ล้านหน่วย และ 49,655 เมกะวัตต์ ตามลำดับ

ท.ล.	PDP2010 Rev3		PDP2015		เปลี่ยนแปลง (%)	
	พลังไฟฟ้าสูงสุด (เมกะวัตต์)	พลังงานไฟฟ้า (ล้านหน่วย)	พลังไฟฟ้าสูงสุด (เมกะวัตต์)	พลังงานไฟฟ้า (ล้านหน่วย)	พลังไฟฟ้าสูงสุด (เมกะวัตต์)	พลังงานไฟฟ้า (ล้านหน่วย)
2550	31,800	210,619	30,218	197,891	-1,591	-12,728
2569	46,003	304,548	40,791	267,629	-5,212	-36,919
2573	52,256	346,767	44,424	291,519	-7,832	-55,248
2579	-	-	49,655	326,119	-	-

จากสมมุติฐานข้างต้น เมื่อสิ้นแผนพัฒนากำลังผลิตในปลายปี 2579 จะมีกำลังผลิตไฟฟ้ารวมสุทธิ 70,335 เมกะวัตต์ โดยประกอบด้วยกำลังผลิตไฟฟ้าในปัจจุบัน ณ สิ้นปี 2557 เท่ากับ 37,612 เมกะวัตต์ กำลังผลิตของโรงไฟฟ้าใหม่รวม 57,459 เมกะวัตต์ มีการปลดกำลังผลิตโรงไฟฟ้าเก่าที่หมดอายุ ในช่วงปี 2558 - 2579 จำนวน 24,736 เมกะวัตต์

กำลังผลิตไฟฟ้าในช่วงปี 2558 - 2579

- กำลังผลิตไฟฟ้า ณ ธันวาคม 2557	37,612	เมกะวัตต์
- กำลังผลิตไฟฟ้าใหม่ ในช่วงปี 2558 - 2579	57,459	เมกะวัตต์
- กำลังผลิตไฟฟ้าที่ปลดออกจากระบบ ในช่วงปี 2558 - 2579	-24,736	เมกะวัตต์
- รวมกำลังผลิตไฟฟ้าทั้งสิ้น ณ สิ้นปี 2579	70,335	เมกะวัตต์

กำลังผลิตไฟฟ้าใหม่ ในช่วงปี 2558 - 2579 เท่ากับ 57,459 เมกะวัตต์ แยกตามประเภทโรงไฟฟ้า ดังนี้

โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน	21,648	เมกะวัตต์
- ในประเทศ	12,105	เมกะวัตต์
- ชื้อไฟฟ้าต่างประเทศ	9,543	เมกะวัตต์
โรงไฟฟ้าพลังน้ำแบบสูบกลับ	2,101	เมกะวัตต์
โรงไฟฟ้าโคเจนเนอเรชั่น 4,119 เมกะวัตต์		
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนรวม	17,478	เมกะวัตต์
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน	12,113	เมกะวัตต์
- โรงไฟฟ้าถ่านหิน/ลิกไนต์	7,390	เมกะวัตต์
- โรงไฟฟ้านิวเคลียร์	2,000	เมกะวัตต์
- โรงไฟฟ้ากังหันแก๊ส	1,250	เมกะวัตต์
- ชื้อไฟฟ้าต่างประเทศ	1,473	เมกะวัตต์
รวม	57,459	เมกะวัตต์

ในส่วนของการพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (Alternative Energy Development Plan – AEDP 2010 REV 3) คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ได้มีมติเมื่อวันที่ 16 กรกฎาคม 2556 ให้ปรับแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก ระหว่างปี 2555- 2564 โดยเพิ่มเป้าหมายการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน ทุกประเภท จากเดิม 9,201 เมกะวัตต์ เป็น 13,927 เมกะวัตต์ ตามวัตถุประสงค์ที่จะลดการพึ่งพาพลังงานจากต่างประเทศ ส่งเสริมให้มีการใช้พลังงานทดแทนในระดับชุมชน และ สนับสนุนอุตสาหกรรมการผลิตเทคโนโลยีพลังงานทดแทนในประเทศ สามารถสรุปกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนตามแผน PDP 2010 ปรับปรุงครั้งที่ 3 ดังนี้

• กำลังผลิตไฟฟ้าพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกในปี 2555 -2564 แยกตามประเภทโรงไฟฟ้า

หน่วย : เมกะวัตต์

ประเภทพลังงาน	เป้าหมายการผลิตและรับซื้อ	
	ตาม PDP Rev.3	ปรับปรุง 16 ก.ค.2556
พลังงานลม	1,200	1,800
พลังงานแสงอาทิตย์	2,000	3,000
พลังงานน้ำขนาดเล็ก	1,608	324
ชีวมวล	3,630	4,800
ก๊าซชีวภาพ	600	3,600
ขยะ	160	400
พลังงานรูปแบบอื่น	3	3
รวม	9,201	13,927

ที่มา : คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

และเมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2558 กพช. ได้มีมติเห็นชอบ แผน PDP 2015 ซึ่งได้วางแนวทางการจัดทำ AEDP 2015 ภายใต้แผน PDP 2015 โดยกำหนดเป็นนโยบาย ดังนี้

- (1) ส่งเสริมพลังงานจากขยะ และตามด้วยพลังงานชีวมวล ได้แก่ ชีวมวล และก๊าซชีวมวล เป็นอันดับแรก
- (2) กำหนดเป้าหมายการพัฒนาพลังงานหมุนเวียนตามรายภูมิภาคหรือการ Zoning ให้สอดคล้องกับความต้องการใช้ไฟฟ้าและศักยภาพพลังงานหมุนเวียน
- (3) ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าแสงอาทิตย์และลม เมื่อต้นทุนการผลิตสามารถแข่งขันได้กับการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติเหลวหรือ LNG ที่นำเข้าจากต่างประเทศ และส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าที่เกิดการสร้างชุมชนที่เข้มแข็ง และการลดการนำเข้าพลังงานจากฟอสซิล และ
- (4) ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนด้วยวิธีการแข่งขันด้านราคา (Competitive Bidding) ตามแผน PDP 2015 โดยเพิ่มสัดส่วนการผลิตพลังงานไฟฟ้าด้วยพลังงานทดแทนจากร้อยละ 9 เป็นร้อยละ 20 ของปริมาณความต้องการไฟฟ้ารวมของประเทศ ในปี 2579 คิดเป็นกำลังผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนรวมประมาณ 19,635 เมกะวัตต์

สรุปแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2558 - 2579 (AEDP 2015)

เป้าหมายการใช้พลังงานทดแทนเพื่อการผลิตไฟฟ้า

หน่วย : เมกะวัตต์

ประเภทเชื้อเพลิง	สถานภาพ ปี 2557* (เมกะวัตต์)	เป้าหมายปี 2579 (เมกะวัตต์)
1. ขยะชุมชน	65.72	500.00
2. ขยะอุตสาหกรรม	-	50.00
3. ชีวมวล	2,451.82	5,570.00
4. ก๊าซชีวมวล (น้ำเสีย/ของเสีย)	311.50	600.00
5. พลังน้ำขนาดเล็ก	142.01	376.00
6. ก๊าซชีวมวล (พืชพลังงาน)	-	680.00
7. พลังงานลม	224.47	3,002.00
8. พลังงานแสงอาทิตย์	1,298.51	6,000.00
9. พลังน้ำขนาดใหญ่	-	2,906.40**
รวมเมกะวัตต์ติดตั้ง (เมกะวัตต์)	4,494.03	19,684.40
รวมพลังงานไฟฟ้า (ล้านหน่วย)	17,217	65,588.07
ความต้องการพลังงานไฟฟ้าทั้งประเทศ (ล้านหน่วย)	174,467	326,119.00
สัดส่วนผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน (%)	9.87	20.11

ที่มา: แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2558 – 2579 (Alternative Energy Development Plan: AEDP2015) กระทรวงพลังงาน

จากรายละเอียดข้างต้น จะเห็นได้ว่า รัฐบาลได้ให้ความสำคัญกับการจัดการด้านพลังงาน ซึ่งในส่วนหนึ่งของระบบไฟฟ้า ได้วางแผนการจัดหาไฟฟ้าให้มีการกระจายชนิดของเชื้อเพลิง เพื่อลดความเสี่ยงด้านการจัดหา ความผันผวนทางด้านราคา และลดต้นทุนการผลิต รวมถึงส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน และพลังงานทางเลือก โดยเฉพาะการพัฒนาเชื้อเพลิงชีวมวลและชีวมวล ส่งเสริมพลังงานหมุนเวียนทุกรูปแบบ ทั้งลม แสงอาทิตย์ พลังน้ำ ชีวมวล ก๊าซชีวมวล พลังงานจากขยะ ส่งเสริมการจัดหาและการใช้พลังงานที่ให้ความสำคัญต่อสิ่งแวดล้อม โดยกำหนดมาตรฐานด้านต่างๆ รวมทั้งส่งเสริมให้เกิดโครงการกลไกการพัฒนาพลังงานที่สะอาด เพื่อลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชน และลดปริมาณก๊าซเรือนกระจก



การที่รัฐบาลให้ความสำคัญกับการจัดการด้านพลังงานและส่งเสริมให้นโยบายด้านพลังงานทดแทนเป็นวาระแห่งชาติโดยเพิ่มปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2555-2564 (AEDP) จาก 9,201 เมกะวัตต์ เป็น 13,927 เมกะวัตต์ และตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2558-2579 (AEDP 2015) ที่มีความต้องการกำลังไฟฟ้าสูงถึง 19,684.40 เมกะวัตต์ นั้นจะเป็นที่มาของการเพิ่มการลงทุนในงานด้านวิศวกรรมไฟฟ้า งานระบบไฟฟ้าและเครื่องกล รวมถึงการลงทุนด้านโรงไฟฟ้าที่ใช้พลังงานทดแทนและพลังงานหมุนเวียน ทำให้ให้มีการเพิ่มขนาดของตลาด งานระบบสายส่ง 115-500 เควี สถานีไฟฟ้าย่อย รวมถึงงานก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนประเภทต่าง ๆ ซึ่งเป็นการลงทุนระดับ SPP และ VSPP ส่งผลให้บริษัทมีโอกาที่จะขยายการเติบโตของรายได้และกำไรในระยะยาว ซึ่งในช่วงของแผน PDP 2015 ได้ระบุถึงแผนงานการพัฒนาการระบบส่งไฟฟ้า ดังนี้

- โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าเพื่อสนองความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น จำนวน 9 โครงการ
- โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าเพื่อเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้า จำนวน 7 โครงการ
- โครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตามอายุการใช้งาน จำนวน 5 โครงการ
- โครงการระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรองรับการเชื่อมต่อโรงไฟฟ้า จำนวน 9 โครงการ (เพื่อรองรับการซื้อไฟฟ้าจาก IPP, SPP และซื้อไฟฟ้าต่างประเทศ)
- โครงการเชื่อมโยงระบบส่งไฟฟ้าระหว่างประเทศแบบระบบต่อระบบ(Grid to Grid)-โครงการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าสมาร์ทกริด (Smart Grid) ซึ่งโครงการพัฒนาระบบส่งทั้งหมดนี้ เป็นโครงการแผนงานที่ กฟผ.ได้รับอนุมัติและอยู่ระหว่าง ก่อสร้างจำนวน 13 โครงการ และเป็นโครงการแผนงานที่ กฟผ. มีแผนศึกษาเพื่อขออนุมัติอีกจำนวน 19 โครงการ

ภาวะและแนวโน้มธุรกิจด้านผลิตและจำหน่ายเสาโทรคมนาคม ในปี 2560 บริษัทคาดว่า ผู้ประกอบการโทรศัพท์มือถือ ทั้ง AIS, True, JAS และ Dtac ล้วนแล้วแต่ยังต้องลงทุนขยายโครงข่ายโทรศัพท์มือถือระบบ 3G - 2.1 GHz และ 4G-900 MHz รวมทั้งอาจต้องมีการเตรียมเงินทุนสำหรับการประมูลคลื่นความถี่ย่าน 2600 MHz ที่น่าจะมีการเปิดประมูลภายในปี 2560 เพิ่มเติม ซึ่งนอกจากเพื่อรองรับการเปลี่ยนการใช้โทรศัพท์มือถือจากระบบ 2G มาสู่ระบบ 3G แล้ว ยังเป็นการเพิ่มคุณภาพของสัญญาณและเพิ่มขอบเขตการให้บริการเป็นระบบ 4 G เพื่อเป็นการจูงใจให้เกิดการย้ายเครือข่าย ทั้งนี้ ศูนย์วิจัยกสิกรไทย มองว่า ตลาดโทรคมนาคมแบบไร้สายของไทยในปี 2560 น่าจะมีการขยายตัวต่อเนื่องจากปี 2559 โดยน่าจะมีมูลค่าตลาดโดยรวมอยู่ที่ประมาณ 232,937-237,160 ล้านบาท ขยายตัวในกรอบแฉะราวร้อยละ 3.6-5.5 จากปี 2559 ที่คาดว่าจะขยายตัวราวร้อยละ 5.1 โดยได้รับปัจจัยผลักดันหลักจากตลาดการให้บริการสื่อสารข้อมูลที่เติบโตอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ การขยายตัวของตลาดการให้บริการสื่อสารข้อมูลในปี 2560 นั้น ศูนย์วิจัยกสิกรไทย มองว่า น่าจะมาจากแรงหนุนหลัก 3 ประการ โดยมีรายละเอียดดังนี้

ประการแรก กระแสความนิยมในการเข้าใช้โมบาย บรอดแบนด์ อินเทอร์เน็ต ผ่านโครงข่าย 3G/4G ทุกที่ ทุกเวลาในหมู่ผู้บริโภคไทย ตามที่กล่าวมาข้างต้น ซึ่งเป็นแนวโน้มต่อเนื่องมาจากปี 2559 โดยเฉพาะความนิยมในการเข้าใช้ 3G/4G เพื่อความบันเทิง ไม่ว่าจะเป็นการเล่นเกมนออนไลน์ ฟังเพลงออนไลน์ ดูทีวีออนไลน์ หรือดูหนัง หรือซีรีส์ต่างประเทศออนไลน์ ผ่านโมบาย แอปพลิเคชัน หรือสื่อสังคมออนไลน์อย่างยูทูบ เป็นต้น ซึ่งการใช้บริการบันเทิงออนไลน์ (Online Entertainment) ดังกล่าว จำเป็นต้องใช้การสื่อสารข้อมูลในปริมาณมาก

ประการที่สอง การใช้กลยุทธ์ทางการตลาดอย่างเข้มข้นของกลุ่มผู้ประกอบการโทรคมนาคมแบบไร้สายภายใต้สภาวะการแข่งขันที่รุนแรง เพื่อจูงใจให้ผู้บริโภคหันมาใช้บริการข้อมูลเพิ่มมากขึ้น โดยอาจมีการนำเสนอแพ็คเกจการให้บริการข้อมูลในรูปแบบที่หลากหลายด้วยราคาที่คุ้มค่า เช่น การนำเสนอแพ็คเกจการใช้งานสื่อสารข้อมูลในปริมาณมากด้วยราคาที่สูงขึ้นจากเดิมเพียงเล็กน้อยแก่ลูกค้ารายเดิม และในส่วนลูกค้ารายใหม่ทั้งที่เปิดเบอร์ใหม่ หรือย้ายค่าย ผู้ประกอบการอาจให้ส่วนลดพิเศษสำหรับแพ็คเกจบริการสื่อสารข้อมูลในปริมาณมาก เพื่อแย่งชิงส่วนแบ่งตลาด และเพิ่มรายได้จากฐานลูกค้าใหม่ ซึ่งอาจส่งผลให้มีการใช้งานบริการสื่อสารข้อมูลที่เพิ่มสูงขึ้นในอนาคต เป็นต้น

ประการที่สาม ธุรกิจเกิดใหม่อย่างธุรกิจดิจิทัลเทคโนโลยี (Digital Tech-Startup) ซึ่งเป็นกลุ่มธุรกิจที่ใช้เทคโนโลยีหรือนวัตกรรมในการดำเนินธุรกิจบนแพลตฟอร์มต่างๆ ในโลกออนไลน์ ได้มีการขยายตัวอย่างต่อเนื่อง โดยในปี 2560 น่าจะมีกลุ่มผู้ประกอบการรายใหม่ให้ความสนใจ และเข้ามาดำเนินธุรกิจในตลาดเพิ่มขึ้น โดยมีการคิดค้นโมเดลทางธุรกิจ ตลอดจนรูปแบบสินค้าและบริการใหม่ๆ ที่หลากหลายบนโลกออนไลน์ ขณะที่ผู้ประกอบการบางส่วนที่เริ่มเข้ามาดำเนินธุรกิจบ้างแล้วในปี 2559 ก็น่าจะมีการดำเนินธุรกิจกันอย่างจริงจังในปี 2560 เช่นกัน ทั้งนี้ หากโมเดลธุรกิจดิจิทัลเทคโนโลยีดังกล่าว สามารถตอบโจทย์ความต้องการ หรือสามารถตอบสนองการใช้ชีวิตประจำวันของผู้บริโภคยุคใหม่ได้ ก็น่าจะมีผลให้เกิดการใช้งาน โมบาย บรอดแบนด์ อินเทอร์เน็ต เพิ่มขึ้นต่อเนื่องในอนาคต ซึ่งความต้องการของตลาดดังกล่าวจะส่งผลให้บริษัทมีโอกาสในการรับงานผลิตและขายเสาโครงเหล็กในปี 2560 อย่างต่อเนื่อง สำหรับธุรกิจด้านการลงทุนในปี 2560 นอกเหนือจากการที่บริษัทจะเริ่มมีรายได้เงินปันผลจากการลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วมและบริษัทควบคุมร่วมกันซึ่ง ประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แล้ว บริษัทคาดว่า จะสามารถก่อสร้างโครงการสัมปทานน้ำประปาใน สปป.ลาว แล้วเสร็จและสามารถให้ผลตอบแทนแก่บริษัทได้ในปีนี้

การดำเนินงานและแผนงาน

ปี 2559 เป็นปีที่บริษัทมีรายได้ขยายตัวขึ้น จากการเพิ่มการลงทุนของภาคเอกชนในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม 3 โครงการและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 1 โครงการ กำลังการผลิตรวม 336 เมกะวัตต์ รวมถึงการขยายการลงทุนของ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ในการเพิ่มระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรองรับโครงการพลังงาน ส่งผลให้ผลประกอบการปี 2559 บริษัทฯ มีรายได้รวม 7,433.45 ล้านบาทเพิ่มขึ้นร้อยละ 39.69 จากรายได้รวมในปี 2558 จำนวน 5,321.20 ล้านบาท มีผลขาดทุนสุทธิจำนวน 160.77 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 67.99 เมื่อเปรียบเทียบกับผลขาดทุนสุทธิรวมในปี 2558 จำนวน 502.28 ล้านบาท ทั้งนี้ การลดลงของผลขาดทุนมาจากการลดลงของค่าใช้จ่ายในการซ่อมฐานกั้นหั่นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมห้วยขยง 2 และ ห้วยขยง 3 (รายละเอียดอธิบายใน หัวข้อ ค่าอธิบายและวิเคราะห์การเงิน)

สำหรับปี 2560 คาดว่าจะเป็นปีที่บริษัทมีผลประกอบการที่ดีเนื่องจากเริ่มปรากฏความชัดเจนในนโยบายและวิธีการลงทุนด้านพลังงานทดแทน อาทิเช่น กฟผ. มีแผนจะเปิดรับซื้อไฟฟ้ากว่า 1,000 เมกะวัตต์ รวมเป็นมูลค่าการลงทุนกว่า 6 หมื่นล้านบาท โดยเป็นการเปิดรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนเป็นหลัก 4 โครงการ ซึ่งส่วนใหญ่เป็นโครงการที่เหลือจากปี 2559 ที่เปิดรับซื้อแล้วยังไม่ครบตามเป้าหมาย จึงมาเปิดรับซื้อต่อในปี 2560 โดยโครงการแรกที่จะเปิดรับซื้อไฟฟ้า คือ โครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ หรือไบโอแก๊ส เฉพาะพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้(ยะลา ปัตตานี นราธิวาส) และ 4 อำเภอ ได้แก่ จะนะ เทพพา สะบ้าย้อยและนาทวี จำนวน 8 เมกะวัตต์ ส่วนโครงการที่ 2 ที่จะเปิดรับซื้อไฟฟ้าต่อ คือ โครงการประมุลผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพและก๊าซชีวมวล ซึ่งจะเป็นการเปิดประมุลทั่วไปทั่วประเทศ จำนวน 400 เมกะวัตต์ โครงการที่ 3 ที่จะเปิดรับซื้อคือโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน จำนวน 63 เมกะวัตต์ เพื่อให้เต็มเป้าหมายการรับซื้อที่ 140 เมกะวัตต์ หลังจากที่เปิดรับซื้อรอบแรกไปแล้วมีผู้เข้าร่วม 77 เมกะวัตต์ และโครงการสุดท้ายที่จะเปิดรับซื้อช่วงครึ่งหลังของปี 2560 คือโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนภาคพื้นดิน(โซลาร์ฟาร์ม) เฉพาะภาคราชการและสหกรณ์การเกษตร จำนวน 519 เมกะวัตต์ รวมถึงงานภาครัฐได้เร่งตัวในการเปิดประมูลอย่างต่อเนื่อง เช่นกฟผ. ได้รับอนุมัติงบลงทุนจากคณะรัฐมนตรี วงเงิน 57,587 ล้านบาท โดยจะมีการลงทุนในโครงการระบบส่งและโรงไฟฟ้ารายการใหญ่ 31,879 ล้านบาท รวมถึงแผนระยะยาวและครุภัณฑ์รวม 25,707 ล้านบาท และในปี 2560 ยังมีแผนปรับปรุงงบประมาณในส่วนของโรงไฟฟ้าเพิ่ม 5,758 ล้านบาท ซึ่งเป็นการจ่ายเพิ่มของโรงไฟฟ้าแม่เมาะทดแทน เครื่อง 4 -7 วงเงิน 3,500 ล้านบาท และโรงไฟฟ้าพระนครใต้ทดแทน ระยะที่ 1 จำนวน 2,258 ล้านบาท จากงบประมาณดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าพระนครใต้ทดแทน ทั้งโครงการรวม 30,600 ล้านบาท ส่วนกฟน. มีโครงการนำสายไฟลงใต้ดินระยะที่ 1 เป็นระยะทาง 127.3 กิโลเมตร วงเงินลงทุน 4.87 หมื่นล้านบาท ซึ่งจะมีระยะเวลาดำเนินการ 10 ปี (พ.ศ.2559-พ.ศ.2568) นอกจากนี้ สำหรับการลงทุนด้านพลังงานทั้งในส่วนภาครัฐและเอกชนที่จะเกิดขึ้น ในปี 2560 จะมีเงินลงทุนรวมกันทั้งสิ้น 587,572 ล้านบาท แยกเป็นการดำเนินงานตามกรอบของแผนบูรณาการพลังงานระยะยาว หรือ Thailand Integrated Energy Blueprint : TIEB ดังนี้

- **สาขาไฟฟ้า** ตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า (PDP) เงินลงทุนรวม 121,060 ล้านบาท แบ่งเป็นเงินลงทุนจากภาครัฐรวม 91,060 ล้านบาท มีโครงการที่สำคัญ อาทิโครงการขยาย/ปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้า และการพัฒนาปรับปรุงโรงไฟฟ้าของ กฟผ. อาทิ โครงการโรงไฟฟ้าเพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าแม่เมาะ เครื่องที่ 4 – 7 โครงการระบบส่งเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากเขื่อนน้ำจี้ม 3 และน้ำเทิน 1 โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าระยะที่ 12 โครงการลงทุนด้านระบบจำหน่ายไฟฟ้าของ กฟผ. และ กฟน. ส่วนการลงทุนภาคเอกชน จะมีการดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่ (IPP) และขนาดเล็ก ประมาณการว่าจะมีเม็ดเงินลงทุนทั้งสิ้น 30,000 ล้านบาท

- **สาขานุรักษ์พลังงาน** ตามแผนอนุรักษ์พลังงาน (EEP) เงินลงทุนรวม 22,000 ล้านบาท แบ่งเป็น เงินลงทุนจากภาครัฐจำนวน 8,000 ล้านบาท ซึ่งได้รับการสนับสนุนจากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน ในการสนับสนุนโครงการด้านการอนุรักษ์พลังงาน และเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน ส่วนเงินลงทุนจากภาคเอกชนจำนวน 14,000 ล้านบาท มีโครงการที่สำคัญ ได้แก่ เงินลงทุนของอาคาร/โรงงานควบคุมเพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานการอนุรักษ์พลังงาน มาตรการสนับสนุนด้านการเงิน เพื่อให้ปรับเปลี่ยนอุปกรณ์เพื่อประหยัดพลังงาน ผ่านเงินหมุนเวียนดอกเบี้ยต่ำ (Soft loan) เป็นต้น
- **สาขาลังงานทดแทน** ตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (AEDP) เงินลงทุนรวม 102,228 ล้านบาท แบ่งเป็น เงินลงทุนจากภาครัฐจำนวน 3,000 ล้านบาท ซึ่งได้รับการสนับสนุนจากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน ในการสนับสนุนโครงการศึกษาวิจัยต้นแบบพลังงานทดแทน เป็นต้น ส่วนเงินลงทุนจากภาคเอกชนจำนวน 99,228 ล้านบาท ประมาณการจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่คาดว่าจะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ หรือ COD ในปี 2559 อาทิ โครงการ Solar ส่วนราชการ/สหกรณ์ ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ ขยะ และลม ประมาณ 1,500 เมกะวัตต์
- **สาขาปิโตรเลียม** ตามแผนบริหารจัดการน้ำมันเชื้อเพลิง (Oil Plan) และแผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Gas Plan) จะมีเงินลงทุนรวม 342,284 ล้านบาท แบ่งเป็นเงินลงทุนจากภาครัฐรวม 262,284 ล้านบาท มีโครงการที่สำคัญ อาทิ การลงทุนสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของ ปตท.สผ. โครงการระบบท่อก๊าซตามแผนแม่บทฉบับที่ 3 โครงการ LNG Receiving Terminal ระยะที่ 2 และโครงการขยายคลัง LPG ส่วนการลงทุนจากภาคเอกชน มูลค่าประมาณ 80,000 ล้านบาท ประมาณการจากแผนการลงทุนสำรวจและผลิตปิโตรเลียมของผู้รับสัมปทาน อาทิ บริษัท เชฟรอน จำกัด (มหาชน) เป็นต้น การขยายตัวของงานพลังงานทดแทนเหล่านี้ล้วนเป็นช่องทางที่จะเพิ่มโอกาสในการประมูลงานก่อสร้างให้กับบริษัททั้งสิ้น

การบริหารความเสี่ยงและปัจจัยเสี่ยงของบริษัท

การควบคุมภายในและการบริหารความเสี่ยง

คณะกรรมการบริษัทได้ให้ความสำคัญในการจัดให้มีระบบการควบคุมภายในที่ดี การบริหารความเสี่ยงและการตรวจสอบภายใน โดยมอบหมายให้คณะกรรมการตรวจสอบซึ่งประกอบด้วยกรรมการอิสระ จำนวน 4 ท่าน ให้ดูแลและสอบทานระบบการควบคุมภายในและการบริหารความเสี่ยงของบริษัทอย่างต่อเนื่อง ให้มีประสิทธิภาพเพียงพอและถูกต้องตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี มีความโปร่งใส และถูกต้อง เชื่อถือได้ โดยมีฝ่ายตรวจสอบภายในและฝ่ายกำกับและควบคุมทำหน้าที่ตรวจสอบและสอบทานระบบการปฏิบัติงานในฝ่ายต่าง ๆ รายงานตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ เพื่อให้เกิดความมั่นใจว่า การปฏิบัติงานมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล มีการใช้ทรัพยากรต่าง ๆ ของบริษัทอย่างคุ้มค่าสมประโยชน์ รวมถึงมีการควบคุมด้านการดำเนินงาน ด้านรายงานทางการเงินที่มีความถูกต้อง เชื่อถือได้และทันเวลา รวมทั้งการปฏิบัติตามนโยบายต่างๆของบริษัท และให้เป็นไปตามข้อกำหนดกฎหมายและข้อบังคับของทางราชการและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง มีการทบทวนความมีประสิทธิภาพของระบบควบคุมภายในอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้สามารถดำเนินธุรกิจให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อผู้ถือหุ้น บนพื้นฐานความเป็นธรรมของผลประโยชน์ของผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย

ในด้านการบริหารความเสี่ยง บริษัทได้ให้ความสำคัญเป็นอย่างยิ่ง โดยมีการจัดตั้งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยง 2 คณะ แบ่งเป็น คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงระดับจัดการ และคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร เพื่อประเมินปัจจัยความเสี่ยงของธุรกิจในด้านต่าง ๆ พร้อมทั้งมีมาตรการป้องกันความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่เหมาะสมและสอดคล้องในแต่ละสถานการณ์

ในรอบปี 2559 คณะกรรมการตรวจสอบได้ร่วมกันประชุม 7 ครั้ง โดยมีฝ่ายบริหาร ผู้เกี่ยวข้องและผู้สอบบัญชีเข้าร่วมประชุมตามวาระต่างๆ คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดให้มีการสอบทานประสิทธิผลและความเพียงพอของกระบวนการบริหารความเสี่ยงและระบบควบคุมภายใน โดยคณะกรรมการตรวจสอบผ่านการหารือและประเมินผลการปฏิบัติงานของสำนักงานตรวจสอบ ซึ่งประกอบด้วยฝ่ายตรวจสอบภายในและฝ่ายกำกับและควบคุม ทั้ง 5 องค์ประกอบ คือ โครงสร้างองค์กรและสภาพแวดล้อม การบริหารความเสี่ยง การควบคุม การปฏิบัติงานของฝ่ายบริหาร ระบบสารสนเทศและการสื่อสารข้อมูล ระบบการติดตามการปฏิบัติงาน ประกอบกับผลการรายงานของสำนักงานตรวจสอบ

สรุปความเห็นได้ว่าบริษัทมีระบบการควบคุมภายในที่เพียงพอและเหมาะสมกับการดำเนินธุรกิจ รายงานทางการเงินของบริษัทถูกต้องเพียงพอ เป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงินและข้อกำหนดของกรรมการ การดำเนินธุรกิจของบริษัท อยู่ภายใต้การบริหารความเสี่ยง การควบคุมภายในและการกำกับดูแลกิจการที่เหมาะสม รวมทั้งได้ปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง

นอกจากนี้บริษัทได้จัดให้มีกระบวนการติดตามผลการดำเนินงานผ่านระบบการตรวจติดตามของระบบบริหารคุณภาพ ตามมาตรฐานสากล ISO9001:2008 อย่างต่อเนื่อง



รายงานของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร

เรียน ท่านผู้ถือหุ้น

คณะกรรมการบริษัท เติมโก้ จำกัด(มหาชน) ได้ให้ความสำคัญต่อการบริหารความเสี่ยงองค์กรที่มีระบบ มีประสิทธิภาพและประสิทธิผล สอดคล้องกับแผนกลยุทธ์องค์กรและการปรับโครงสร้างองค์กรใหม่ เพื่อสร้างความเชื่อมั่น พึ่งพอใจต่อลูกค้าและให้ผลตอบแทนที่ดีต่อผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย

คณะกรรมการบริษัทจึงมอบหมายให้คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กรประกอบด้วยบุคคลที่มีความรู้ความสามารถและประสบการณ์ในการบริหารความเสี่ยง ตลอดจนมีความรู้ความเข้าใจลักษณะการดำเนินธุรกิจเป็นอย่างดี มีจำนวน 5 ท่าน ได้แก่

- | | | |
|----------------------------|---------|------------------------------|
| 1. นายณริศ ศรีนวล | ประธานฯ | (กรรมการอิสระ) |
| 2. นายสงวน ตั้งเดชะหิรัญ | กรรมการ | (กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร) |
| 3. นายเสริมศักดิ์ จารุมนัส | กรรมการ | (กรรมการอิสระ) |
| 4. นายพงษ์ศักดิ์ ศิริคุปต์ | กรรมการ | (กรรมการที่เป็นผู้บริหาร) |
| 5. นายไพฑูรย์ กำชัย | กรรมการ | (กรรมการที่เป็นผู้บริหาร) |

ทำหน้าที่รับผิดชอบในการบริหารความเสี่ยงตามกฎบัตรของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร โดยกำหนดและทบทวนกรอบนโยบายการบริหารความเสี่ยง กำกับดูแล และให้ข้อเสนอแนะกับฝ่ายบริหารในการบริหารจัดการความเสี่ยงให้ความเสี่ยงอยู่ในระดับที่ยอมรับได้และติดตามผลการบริหารความเสี่ยงอย่างสม่ำเสมอ

สำหรับในปี 2559 คณะกรรมการบริษัทฯ ได้มอบหมายให้คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร ให้ความสำคัญต่อการบริหารความเสี่ยงของโครงการต่างๆ ตามแผนงานซึ่งครอบคลุมถึง ความเสี่ยงด้านงบประมาณ ความเสี่ยงด้านควบคุมค่าใช้จ่าย ความเสี่ยงด้านกำหนดการ และความเสี่ยงด้านเทคนิค ที่ต้องได้รับการดูแลเอาใจใส่ในการวางแผนปฏิบัติการแก้ไขติดตามผล เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดผลเสียร้ายขึ้นกับโครงการ กิจกรรมต่างๆ รวมทั้งได้ให้ความสำคัญและเร่งแก้ปัญหาการทุจริตเป็นเรื่องสำคัญเพราะถือเป็นปัญหาใหญ่อันจะเป็นบ่อเกิดของปัญหาอื่นๆ ที่จะทำลายองค์กรในภาพรวม จึงได้มีการนำนโยบายการต่อต้านการทุจริตมาเป็นส่วนหนึ่งของนโยบายการบริหารความเสี่ยงองค์กรด้วย

คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร ได้มีการประชุมรวม 7 ครั้ง เพื่อปฏิบัติหน้าที่ในการกำหนดแนวทางและมาตรการในการบริหารความเสี่ยงองค์กร เห็นชอบนโยบายการบริหารความเสี่ยง คู่มือการบริหารความเสี่ยงประจำปี 2559 คู่มือการบริหารความเสี่ยงด้านการทุจริตและแผนบริหารความเสี่ยง ประจำปี 2559 ติดตามและกำกับดูแลการบริหารความเสี่ยงให้สอดคล้องกับสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไปโดยครอบคลุมความเสี่ยงทั้ง 6 ด้าน ได้แก่ ความเสี่ยงด้านการเงิน ความเสี่ยงด้านกลยุทธ์ ความเสี่ยงด้านการตลาด ความเสี่ยงด้านการผลิตและบริการ ความเสี่ยงด้านการบริหารจัดการองค์กร และทรัพยากรบุคคล และความเสี่ยงด้านการทุจริต



นายณริศ ศรีนวล

ประธานคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร

การบริหารความเสี่ยงองค์กร

บริษัท ให้ความสำคัญต่อการบริหารความเสี่ยงองค์กร (Corporate Risk Management : CRM) โดยได้พัฒนาแนวทางการบริหารความเสี่ยงของบริษัทฯ บริษัทย่อย และบริษัทในเครือ อย่างต่อเนื่องให้สามารถรับมือกับสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไปอย่างรวดเร็วและมีความไม่แน่นอนเพื่อลดโอกาสของการเกิดความเสี่ยงและลดผลกระทบกรณีที่ความเสี่ยง สร้างมูลค่าเพิ่มให้ผู้ถือหุ้นอย่างยั่งยืนเป็นไปตามมาตรฐานสากลและสอดคล้องกับแผนกลยุทธ์องค์กรและการปรับโครงสร้างองค์กรใหม่

บริษัท ได้กำหนดให้การบริหารความเสี่ยงเป็นความรับผิดชอบของผู้บริหารและพนักงานทุกระดับชั้น มีจิตสำนึกและความรับผิดชอบร่วมกัน มีกระบวนการประเมิน ติดตาม วิเคราะห์ และสอบทาน ความเสี่ยงสำคัญในการดำเนินธุรกิจกับการเติบโตตามวัตถุประสงค์และเป้าหมายของบริษัทฯ ทั้งระยะสั้นและระยะยาวรวมทั้งความเสี่ยงด้านทุจริตคอร์รัปชัน เพื่อให้สามารถระบุปัจจัยเสี่ยงทั้งภายใน และภายนอก พร้อมทั้งกำหนดมาตรการ แผนรองรับและมาตรการป้องกัน เพื่อลดผลกระทบจากความเสี่ยงที่อาจจะเกิดขึ้น โดยครอบคลุมและเชื่อมโยงกิจกรรมสำคัญของทุกสายงาน ตามแผนการบริหารความเสี่ยง โดยได้มีการพิจารณาและรายงานผลการบริหารความเสี่ยงสำคัญของบริษัทฯ บริษัทย่อย และบริษัทในเครือ อย่างเป็นระบบ และมีหน่วยงานรับผิดชอบเป็นขั้นตอนอย่างต่อเนื่อง ประกอบด้วยคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงระดับจัดการ (Risk Management Committee : RMC) ซึ่งมีผู้บริหารระดับสูงของบริษัทฯ เป็นกรรมการ และคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร (CRM) ซึ่งได้รับการแต่งตั้งจากคณะกรรมการบริษัทฯ คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร มีนโยบายที่มุ่งเน้นการช่วยกำกับดูแล สนับสนุน และพัฒนาการบริหารความเสี่ยงในองค์กรทุกระดับอย่างมีประสิทธิภาพ และสนับสนุนการกำหนดกลยุทธ์ขององค์กรจนเกิดเป็นวัฒนธรรมการบริหารความเสี่ยง

ในปี 2559 บริษัทได้เพิ่มการประเมินความเสี่ยงและการบริหารความเสี่ยงจากเดิม 5 ด้าน 12 ความเสี่ยง เป็น 6 ด้าน 16 ความเสี่ยง โดยให้ความสำคัญเพิ่มความเสี่ยงด้านการทุจริตซึ่งเป็นนโยบายที่บริษัทได้ประกาศการเข้าร่วมเป็นส่วนหนึ่งของโครงการแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต อีก 3 ความเสี่ยง และเพิ่มความเสี่ยงในด้านการบริหารจัดการ ในหมวดความเสี่ยงด้านการบริหารองค์กร อีก 1 ความเสี่ยง รายละเอียดดังนี้

ก. ความเสี่ยงด้านการเงิน

1. สภาพคล่อง การจัดหาเงินทุนและต้นทุนทางการเงิน

ในการดำเนินธุรกิจ บริษัทจำเป็นต้องใช้เงินทุนหมุนเวียนประมาณร้อยละ 10-15 ของมูลค่างานบริการแต่ละโครงการ เพื่อใช้ในขั้นตอนการประมูลงาน การเตรียมงานโครงการ รวมถึงการจัดซื้อจัดจ้างเพื่อการดำเนินงานในโครงการ ซึ่งเป็นขั้นตอนก่อนที่จะได้รับชำระเงินจากลูกค้าจ้างตามสัญญา ในการบริหารจัดการด้านสภาพคล่อง บริษัทให้ความสำคัญกับแผนธุรกิจระยะสั้นที่บริษัทจะดำเนินการในแต่ละปี ทั้งการประเมินความต้องการเงินทุนในการรับงานบริการ การลงทุนในโครงการใหม่เพื่อขยายการเจริญเติบโตของธุรกิจ สำหรับแผนธุรกิจระยะยาว บริษัทจะประเมินการเติบโตของงานบริการ การลงทุนขยายธุรกิจตามแผนกลยุทธ์ ก่อนที่จะวางแผนจัดเตรียมโครงสร้างเงินทุนที่เหมาะสมทั้งด้านเงินทุนจากผู้ถือหุ้น และการก่อหนี้สินโดยบริษัทคำนึงถึงอัตราส่วนหนี้สินต่อทุน รวมถึงต้นทุนทางการเงินที่ไม่เกินค่าเฉลี่ยของอุตสาหกรรม

สำหรับในกรณีที่บริษัทมีค่าใช้จ่ายที่ไม่เป็นปกติและทำให้บริษัทต้องจัดหาสภาพคล่องเพิ่มเติมบริษัทจะจัดหาแหล่งเงินทุนและ/หรือเงินกู้ยืมเพื่อรองรับความจำเป็นในการใช้เงินที่เพิ่มขึ้นโดยให้ความสำคัญกับ ระยะเวลาในการใช้คืนที่สอดคล้องกับกระแสเงินสดรับ เพื่อหลีกเลี่ยงปัญหาการขาดสภาพคล่องในอนาคต

2. ความเสี่ยงจากความผันผวนของค่าเงิน

ในการจัดหาวัสดุและอุปกรณ์ในการดำเนินงานบางส่วนของบริษัทนั้น ในบางครั้งจำเป็นต้องสั่งซื้อวัสดุและอุปกรณ์จากต่างประเทศ เพื่อลดความเสี่ยงจากปัจจัยดังกล่าว บริษัทกำหนดนโยบายให้มีการซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (Forward Contract) ไว้ทั้งจำนวน

อย่างไรก็ตาม หากคณะกรรมการบริหารมีความมั่นใจในการคาดการณ์แนวโน้มอัตราแลกเปลี่ยน บริษัทอาจพิจารณาไม่ทำสัญญาซื้อเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (Forward Contract) แต่อาจใช้เครื่องมือทางการเงินประเภทอื่น หรือ บริษัทอาจจะขอให้ผู้จ้างเปิดเลตเตอร์ออฟเครดิตให้กับผู้ผลิตวัสดุอุปกรณ์โดยตรง

ข. ความเสี่ยงด้านกลยุทธ์

3. ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับและนโยบายของรัฐบาล

การปรับเปลี่ยนนโยบายของรัฐบาล การออกกฎหมาย หรือ ข้อบังคับของราชการอาจส่งผลกระทบต่อ การดำเนินธุรกิจ โดยเฉพาะ การลงทุนในโครงการใหม่ หรือการขยายกิจการที่บริษัทกำหนดเป็นกลยุทธ์ตามวิสัยทัศน์และพันธกิจขององค์กร เคมโก้ได้ให้ความสำคัญกับ มาตรการในการติดตามและวิเคราะห์นโยบายด้านเศรษฐกิจของรัฐบาลที่จะมีผลกระทบต่อ การดำเนินธุรกิจของบริษัทเป็นการล่วงหน้า โดยบริษัท เน้นการให้ความร่วมมือรวมถึงกำหนดขั้นตอนในการปฏิบัติด้วยความระมัดระวังให้สอดคล้องกับกฎหมายระเบียบและข้อกำหนดที่เปลี่ยนแปลง ทั้งนี้ กระบวนการดังกล่าวบริษัทได้ยึดถือปฏิบัติครอบคลุม การลงทุน และ/ หรือการขยายกิจการ ทั้งในประเทศ และ ต่างประเทศ

4. บริษัทไม่สามารถบรรลุเป้าหมายตามแผนกลยุทธ์ระยะสั้น/ยาว

บริษัทตระหนักถึงความผันผวนของภาวะเศรษฐกิจ สังคม การเมือง สภาพแวดล้อมทั้งภายในและต่างประเทศ รวมถึงความก้าวหน้า ทางเทคโนโลยี ที่อาจส่งผลให้บริษัทไม่สามารถบรรลุเป้าหมายตามแผนกลยุทธ์ระยะสั้น/ยาว โดยบริษัทได้ติดตาม วิเคราะห์ ข้อมูลทางเศรษฐกิจ สังคม การเมือง กฎหมาย และนโยบายทั้งภายในและต่างประเทศอย่างใกล้ชิดเพื่อประเมินผลกระทบที่จะมีต่อการดำเนินกลยุทธ์ของบริษัท ซึ่ง นอกจากการกำหนดกระบวนการทบทวนความเสี่ยงอย่างสม่ำเสมอทั้งในคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงระดับจัดการ คณะกรรมการบริหาร ความเสี่ยงองค์กร และคณะกรรมการบริษัท แล้วบริษัทยังจัดทำโครงการ Thinking Together สำหรับผู้บริหารระดับกลาง Leadership Brainstorming Workshop ในผู้บริหารระดับสูง เพื่อให้เกิดวัฒนธรรมการบริหารความเสี่ยงที่มีประสิทธิภาพทั่วทั้งองค์กร

5. การลงทุนหรือการขยายธุรกิจไม่เป็นไปตามแผนกลยุทธ์

การลงทุนและขยายธุรกิจโดยเฉพาะในธุรกิจใหม่ หรือ ในตลาดที่เปิดขึ้นใหม่ เช่นตลาดต่างประเทศ เป็นกลยุทธ์ในการสร้างความเจริญ เติบโต อย่างไรก็ตามกลยุทธ์ดังกล่าวอาจส่งผลให้มีความเสี่ยงเกิดขึ้นกับองค์กร บริษัทจึงให้ความสำคัญกับกระบวนการวิเคราะห์ความเสี่ยงใน การลงทุนรวมถึงการกำหนดมาตรการรองรับหรือป้องกันความเสี่ยงควบคู่ไปกับการวิเคราะห์ความเป็นไปได้ของโครงการและผลตอบแทนการ ลงทุน โดยกระบวนการพิจารณา กลั่นกรอง ได้ดำเนินการผ่านคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กรที่มีประสบการณ์ ให้ความเห็นชอบก่อน นำเสนอคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาการลงทุนในธุรกิจที่จะสร้างการเจริญเติบโตและมูลค่าเพิ่มให้กับบริษัทภายใต้ความเสี่ยงที่เหมาะสม

นอกจากมาตรการข้างต้น คณะกรรมการบริษัท ยังกำหนดนโยบายให้ คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร และคณะกรรมการ บริหารความเสี่ยงระดับจัดการ ติดตามและรายงานผลการลงทุนและ/หรือความคืบหน้าของการขยายธุรกิจตามแผนกลยุทธ์ให้ที่ประชุมทราบ เป็นรายไตรมาส และกรณีที่เกิดความเปลี่ยนแปลงที่สำคัญ คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กรมีหน้าที่ที่จะต้องรายงานความเปลี่ยนแปลงที่มี ผลกระทบดังกล่าวให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาโดยเร่งด่วน

ค. ความเสี่ยงด้านการตลาด

6. ความผันผวนของเศรษฐกิจ

ความผันผวนของภาวะเศรษฐกิจจากวิกฤตโดยทั่วไปจะส่งผลกระทบต่อความต้องการบริโภคของผู้บริโภคทั้งในประเทศไทย และประเทศทั่วโลก ความเปลี่ยนแปลงอาจส่งผลกระทบต่อประมาณการลงทุนของภาครัฐและภาคเอกชน และอาจส่งผลต่อเนื่องถึง ธุรกิจออกแบบ จัดหา และบริการติดตั้งงานระบบไฟฟ้า และงานระบบไฟฟ้าและเครื่องกล

ที่ผ่านมาบริษัทได้ใช้เครื่องมือในการบริหารวิเคราะห์ปัจจัยพื้นฐานของบริษัทด้านความสามารถในการแข่งขันวิเคราะห์ปัจจัยภายนอกเพื่อ ประเมินโอกาสทางธุรกิจของบริษัทด้วยความระมัดระวังก่อนกำหนดกลยุทธ์ที่เหมาะสมเช่นการขยายแนวธุรกิจไปสู่โครงการผลิตกระแสไฟฟ้า ด้วยพลังงานลม และพลังงานแสงอาทิตย์ เป็นการเพิ่มช่องทางการตลาดและการได้มาซึ่งกระแสเงินสดที่สม่ำเสมอ บริษัทมีนโยบายที่จะประเมิน ความผันผวนทางเศรษฐกิจรวมถึงทบทวนปัจจัยพื้นฐานและโอกาสทางธุรกิจของบริษัทอย่างสม่ำเสมออย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง

7. ความผันผวนของราคา และ ความต้องการพลังงาน

ความผันผวนของราคา และ ความต้องการพลังงาน เป็นปัจจัยที่ส่งผลกระทบต่อราคาสินค้าซึ่งเป็นต้นทุนของบริษัท และส่งผลกระทบต่อโดยอ้อมกับการลงทุนของภาคเอกชนที่จะมีการขยายธุรกิจซึ่งเป็นที่มาของรายได้จากธุรกิจการให้บริการของบริษัท

อย่างไรก็ตามความผันผวนของราคาและความต้องการพลังงานเป็นสิ่งที่นอกเหนือจากการควบคุมและยากที่จะหลีกเลี่ยงจากผลกระทบ บริษัทให้ความสำคัญกับปัจจัยดังกล่าว ด้วยการกำหนดมาตรการรองรับผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น เช่นการควบคุมต้นทุนงานด้วยการสั่งซื้อสินค้า และกำหนดส่งสินค้าจากผู้ขายให้สอดคล้องกับสัญญาบริษัทรับจากผู้ว่าจ้างรณรงค์การประหยัดพลังงานจากการใช้งานในบริษัทอย่างมีประสิทธิภาพ สำหรับผลกระทบทางอ้อมที่อาจเกิดขึ้นจากการลดการลงทุนของภาคเอกชน บริษัทได้เพิ่มช่องทางของรายได้ที่หลากหลายทั้งจากงานบริการด้านวิศวกรรมไฟฟ้า พลังงานทดแทน ระบบไฟฟ้าและเครื่องกล รวมถึงการลงทุนในโรงไฟฟ้าประเภทต่าง ๆ เพื่อบรรเทาความเสี่ยงจากสาเหตุดังกล่าว

8. การขยายธุรกิจด้วยการเข้าร่วมในกิจการร่วมค้า และ/หรือร่วมลงทุน

ในกรณีที่บริษัทได้เข้าร่วมในกิจการค้าร่วมกับผู้ร่วมลงทุนภายนอกเมื่อบริษัทต้องการขยายฐานลูกค้าหรือต้องการประมูลงานที่มีมูลค่าโครงการสูงขึ้น หรือ ต้องการร่วมลงทุนในธุรกิจเพื่อผลตอบแทนที่เหมาะสม บริษัทได้กำหนดมาตรการเพื่อลดความเสี่ยงจากการเข้าร่วมในกิจการร่วมค้าและ/หรือการร่วมลงทุนดังกล่าวบริษัทได้ให้ความสำคัญระมัดระวังในการตรวจสอบคุณสมบัติของผู้ร่วมทุนก่อนร่วมดำเนินการอย่างเข้มงวด โดยบริษัทจะเลือกผู้ร่วมทุนที่มีสถานะทางการเงิน และความสามารถในการทำงานที่ไม่ด้อยไปกว่าบริษัท

9. ภาวะการแข่งขันที่เปลี่ยนแปลง

ด้วยลักษณะของระบบเศรษฐกิจในโลกปัจจุบัน ที่มีการเคลื่อนย้ายปัจจัยการผลิต และปัจจัยในการลงทุน อย่างกว้างขวาง ส่งผลให้ภาวะการแข่งขันในธุรกิจและอุตสาหกรรมมีโอกาสที่จะเกิดความเปลี่ยนแปลง

บริษัทได้ให้ความสำคัญกับประเด็นดังกล่าวด้วยการเตรียมความพร้อมด้านบุคลากร โดยจัดให้มีบุคลากรที่เพียงพอ มีระบบบริหารจัดการที่ได้มาตรฐานและมีประสิทธิภาพ จัดให้มีโครงสร้างทางการเงินที่เหมาะสม รวมถึงการสร้างความสัมพันธ์และให้ความร่วมมือกับผู้ที่อยู่ในห่วงโซ่อุปทานทำให้เป็นเครือข่ายที่มีความเข้มแข็ง พร้อมทั้งจะรองรับความเปลี่ยนแปลงที่อาจจะเกิดขึ้น

ง. ความเสี่ยงด้านการผลิตและบริการ

10. สถานการณ์รุนแรงที่มีผลกระทบต่อกระดำเนินธุรกิจหรือทำให้ธุรกิจหยุดชะงัก ความเสี่ยงจากภัยธรรมชาติและอุบัติเหตุประเภทต่างๆ

ความเสี่ยงข้างต้นเป็นความเสี่ยงที่อยู่เหนือการควบคุมของบริษัท ดังนั้นบริษัทได้ลดความเสี่ยงเหล่านี้โดยการหามาตรการรองรับความเสี่ยง โดยเฉพาะการประกันภัย สำหรับในด้านการก่อสร้างบริษัทจะกำหนดไว้ในสัญญาของโครงการ และ สำหรับโครงการที่มีมูลค่าสูงหรือโครงการของหน่วยงานภาครัฐ บริษัทจะจัดทำประกันภัยเพื่อคุ้มครองความเสี่ยงทุกประเภท (Insurance for all risk)

11. การเพิ่มขึ้นของต้นทุน

การเพิ่มขึ้นของต้นทุน มักมีสาเหตุมาจาก ราคาวัสดุเปลี่ยนแปลง ผู้รับเหมาไม่มีคุณภาพรวมถึงการดำเนินโครงการที่ล่าช้ากว่ากำหนด บริษัทได้กำหนดมาตรการที่จะลดความเสี่ยงจากเหตุต่างๆ โดย

การเพิ่มขึ้นของต้นทุนอันเนื่องมาจากราคาวัสดุเปลี่ยนแปลง

เนื่องจากธุรกิจของบริษัทโดยส่วนใหญ่ต้องเสนอราคาในการให้บริการเป็นแบบรับเหมาแบบตายตัว โดยเป็นราคาที่กำหนดตั้งแต่เริ่มประมาณงานจนกระทั่งงานแล้วเสร็จ ซึ่งในระหว่างช่วงเวลาดังกล่าวราคาของวัสดุและอุปกรณ์ อาจมีการเปลี่ยนแปลงสูงขึ้น ซึ่งจะส่งผลให้บริษัทมีต้นทุนการดำเนินงานในแต่ละโครงการสูงขึ้น เพื่อลดผลกระทบจากความเสียดังกล่าว ในกรณีอุปกรณ์หลัก บริษัทจะทำการตกลงกับผู้จัดหาหน่วยตั้งแต่ช่วงของการเริ่มประมาณงาน เพื่อให้ได้รับการยืนยันราคาล่วงหน้า ครอบคลุมระยะเวลาที่ผู้ว่าจ้างพิจารณาราคาและเมื่อลงนามในสัญญาจ้างบริษัทจะออกคำสั่งซื้อเพื่อควบคุมต้นทุนให้คงที่ กรณีวัสดุทั่วไป ซึ่งมีผู้จัดหาหลายราย บริษัทจะรวบรวมปริมาณสั่งซื้อจากหลายๆ โครงการ เพื่อเพิ่มอำนาจต่อรอง ทำให้มีราคาค่าต้นทุนต่อหน่วยที่ลดลง ดังนั้น ที่ผ่านมามีบริษัทจึงได้รับผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงราคาวัสดุทั่วไปไม่มากนัก

การเพิ่มขึ้นของต้นทุนอันเนื่องมาจากผู้รับเหมาไม่มีคุณภาพ

ปัญหาหนึ่งที่พบในธุรกิจก่อสร้างทั่วไปคือการดำเนินงานและบริหารจัดการ โครงการ โดยผู้รับเหมาที่ไม่มีคุณภาพจึงอาจก่อให้เกิดปัญหาการขาดความเอาใจใส่ในงานและทำงานผิดพลาดนำมาซึ่งความล่าช้าของโครงการอันอาจส่งผลกระทบในทางลบต่อผลการดำเนินงานและความสามารถในการทำกำไรของบริษัทในอนาคตเพื่อลดผลกระทบจากความเสียดังกล่าวได้แต่งตั้งและมอบหมายงานโครงการให้แก่ผู้จัดการ โครงการเป็นผู้ควบคุมดูแลผู้รับเหมา โดยพิจารณาถึงงานที่อยู่ในความรับผิดชอบปัจจุบัน รวมทั้งความสามารถและความชำนาญเฉพาะด้านของผู้จัดการโครงการแต่ละราย เพื่อให้ผู้ที่ได้รับมอบหมายงานสามารถดูแลและบริหารงานของผู้รับเหมาที่มีอยู่ได้อย่างทั่วถึง พร้อมกันนี้ บริษัทยังได้กำหนดให้กลุ่มวิศวกรผู้รับเหมาเป็นผู้ดูแลการบริหารจัดการของผู้จัดการโครงการอีกชั้นหนึ่งด้วย

การเพิ่มขึ้นของต้นทุนอันเนื่องมาจากโครงการล่าช้ากว่ากำหนด

ในการดำเนินธุรกิจให้บริการแบบรับเหมา หากการดำเนินโครงการมีความล่าช้าจากกำหนดการ อาจส่งผลให้บริษัทถูกเรียกค่าเสียหายจากความล่าช้าของการส่งมอบงานได้ทั้งนี้ ในกรณีที่ความล่าช้าเกิดจากเจ้าของโครงการ ซึ่งอาจมีสาเหตุจากผู้ว่าจ้างต้องการเปลี่ยนแปลงแบบก่อสร้าง หรือการขาดแคลนเงินทุนและสภาพคล่องของผู้ว่าจ้าง และหากเป็นผลให้โครงการมีค่าใช้จ่ายเพิ่มขึ้นบริษัทจะเรียกเก็บค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นจากเจ้าของโครงการ เนื่องจากสัญญาส่วนใหญ่จะกำหนดให้บริษัทสามารถเบิกค่าใช้จ่ายส่วนนี้ได้

สำหรับกรณีที่ความล่าช้ามีสาเหตุจากผู้รับเหมาช่วง ซึ่งผู้รับเหมาช่วงอาจขาดแคลนเงินทุน หรือขาดแคลนแรงงาน ผู้จัดการโครงการจะพิจารณาสาเหตุของปัญหาและหาทางแก้ไข โดยให้ผู้รับเหมาช่วงเป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่าย นอกจากนี้ เพื่อป้องกันปัญหาความล่าช้าที่อาจเกิดขึ้นจากทีมงานของบริษัทเอง บริษัทจึงเน้นการพัฒนาความสามารถของบุคลากรของบริษัท โดยเฉพาะอย่างยิ่งในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการบริหารโครงการ เช่น ผู้อำนวยการโครงการและผู้จัดการโครงการ รวมทั้งการจัดสรรทีมงานให้เหมาะสมกับงานที่ได้รับมอบหมาย

ปัจจัยเสี่ยงที่มีผลกระทบต่อต้นทุนทั้ง 3 ประการนี้ถือว่าเป็นความเสี่ยงที่บริษัทให้ความสำคัญในลำดับต้น คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร ได้กำหนดเป็นนโยบายให้คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงระดับจัดการ ติดตามปัจจัยเสี่ยงที่เกี่ยวกับการบริหารโครงการ เช่น การบริหารสัญญาจ้าง การบริหารงานจัดซื้อวัสดุอุปกรณ์ การควบคุมคุณภาพงาน วัตถุประสงค์เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารโครงการ และควบคุมความเสี่ยงในการให้บริการแก่ผู้ว่าจ้าง โดยคณะกรรมการความเสี่ยงระดับจัดการจะต้องรายงานผลการติดตามความเสี่ยงดังกล่าวให้คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กรทราบทุกไตรมาส

จ. ความเสี่ยงด้านบริหารจัดการองค์กรและทรัพยากรบุคคล

12. ความเสี่ยงด้านบริหารจัดการองค์กร

บริษัทให้ความสำคัญกับการบริหารความเสี่ยงด้านบริหารจัดการองค์กร ซึ่งได้แก่การบริหารความเสี่ยงของโครงการต่างๆตามแผนงาน ซึ่งเป็นเรื่องสำคัญ แม้การศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ (Feasibility Study) จะช่วยให้เกิดความมั่นใจในผลสำเร็จว่าบริษัทจะสามารถจัดการความเสี่ยงและจะทำให้โครงการบรรลุเป้าหมายหรือวัตถุประสงค์ที่วางไว้ แต่การดำเนินการตามโครงการก็ยังสามารถเกิดความเสี่ยงได้อีก ซึ่งอาจมีผลกระทบกับความสำเร็จของโครงการ

ดังนั้นการบริหารความเสี่ยงด้านบริหารจัดการองค์กร จึงต้องครอบคลุมความเสี่ยงที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำงบประมาณ ความเสี่ยงด้านการควบคุมค่าใช้จ่าย ความเสี่ยงด้านกำหนดเวลา และความเสี่ยงด้านเทคนิค ที่ต้องได้รับการดูแลเอาใจใส่ในการวางแผนปฏิบัติ การแก้ไข ติดตามผล เพื่อป้องกันมิให้เกิดความเสียหายกับโครงการ กิจกรรมต่างๆ ซึ่งอาจจำแนกปัจจัยเสี่ยงด้านต่างๆของผลกระทบจากการดำเนินงานขององค์กรแบ่งได้เป็น 5 ด้านคือ ด้านกลยุทธ์ ด้านการปฏิบัติงาน ด้านนโยบาย ด้านการเงิน และ ด้านเหตุการณ์ภายนอก

โดย ความเสี่ยงภายในองค์กร เช่น สถานที่ทำงานไม่ปลอดภัย วัฒนธรรมองค์กรที่ไม่เอื้อต่อการสร้างประสิทธิภาพในการทำงาน การฝึกอบรมพนักงานที่ไม่เพียงพอ และความขัดแย้งทางผลประโยชน์ เป็นต้น

ส่วนความเสี่ยงภายนอกองค์กร เช่น การเปลี่ยนแปลงในข้อกฎหมาย การเปลี่ยนแปลงทางเศรษฐกิจ การเปลี่ยนแปลงด้านสังคม สิ่งแวดล้อม และการเปลี่ยนแปลงทางด้านเทคโนโลยี เป็นต้น

13. ความเสี่ยงด้านบุคลากร

ในการดำเนินธุรกิจของบริษัท ทั้งในประเทศและต่างประเทศให้ได้ตามเป้าหมาย บริษัทจะต้องมีความพร้อมด้านทรัพยากรบุคคล ทั้งความรู้ ความสามารถ และจำนวนที่เพียงพอ บริษัทเห็นความสำคัญดังกล่าวจึงมีความมุ่งมั่นที่จะพัฒนาและรักษามูลค่าที่มีคุณภาพ ให้คงอยู่กับบริษัท รวมถึงสร้างความเจริญก้าวหน้าให้แก่บุคลากรในแต่ละระดับชั้น สำหรับความเสี่ยงที่เกี่ยวกับบุคลากร มักเกิดจาก บริษัทมีบุคลากรไม่เพียงพอ บุคลากรขาดความรู้ความสามารถ รวมถึงการพึ่งพามูลค่าเฉพาะกลุ่ม บริษัทได้กำหนดมาตรการที่จะลดความเสี่ยงด้านบุคลากรจากเหตุต่าง ๆ ดังนี้

ความเสี่ยงจากกำลังคนและความสามารถไม่เพียงพอต่อความต้องการทางธุรกิจ

ในสภาวะเศรษฐกิจขยายตัว อาจทำให้เกิดการขาดแคลนบุคลากรในตลาดแรงงาน บริษัทจึงให้ความสำคัญกับปัจจัยดังกล่าว โดยจัดให้มีการติดตาม และประเมินสภาวะการณ์ของเศรษฐกิจอย่างสม่ำเสมอ ขณะเดียวกันก็สร้างแรงจูงใจให้บุคลากรคุณภาพมีความผูกพันกับองค์กร มีผลตอบแทนที่เหมาะสม และ เป็นธรรม และสนับสนุนให้มีการอบรมพัฒนาความรู้ความสามารถ รวมถึงกำหนดแนวทางความก้าวหน้าในการทำงานตามสายงานเพื่อให้พนักงานมีความเชื่อมั่นที่จะอยู่กับองค์กรในระยะยาว

ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงวิศวกร

บริษัทดำเนินการธุรกิจให้บริการออกแบบ จัดหา ก่อสร้างและติดตั้งงานระบบจำหน่ายไฟฟ้า งานสถานีไฟฟ้าย่อยงานก่อสร้างสายส่ง และงานเสาโทรคมนาคมซึ่งในการรับงานและการดำเนินงานแต่ละโครงการให้แล้วเสร็จตามกำหนดเวลาอย่างมีประสิทธิภาพนั้นจำเป็นต้องพึ่งพามูลค่าที่มีประสบการณ์และความรู้ความสามารถโดยเฉพาะอย่างยิ่งวิศวกรผู้ทำหน้าที่ควบคุมและบริหาร โครงการตั้งแต่ระดับผู้จัดการ โครงการ ซึ่งหากบริษัทสูญเสียวิศวกรเหล่านี้ไปย่อมส่งผลกระทบต่อความสามารถในการรับงานและการบริหารจัดการ

บริษัทตระหนักถึงความสำคัญของบุคลากรซึ่งเป็นปัจจัยสำคัญในการดำเนินธุรกิจจึงกำหนดมาตรการป้องกันความเสี่ยงดังกล่าวด้วยการจัดให้มีสวัสดิการและมาตรการจูงใจพนักงานให้มีความผูกพันกับองค์กรในระยะยาวนโยบายการบริหารและพัฒนาบุคลากรอย่างต่อเนื่องรวมถึงมีการกระจายอำนาจการบริหารงานเพื่อลดการพึ่งพิงบุคลากรเป็นรายบุคคล

ความเสี่ยงจากการพึ่งพาผู้บริหาร

คณะผู้บริหารของบริษัท เป็นผู้ที่มีความชำนาญยาวนานในธุรกิจให้บริการวิศวกรรมไฟฟ้าและงานด้านเสาโทรคมนาคม คุณสมบัติดังกล่าวเป็นส่วนหนึ่งที่ทำให้บริษัทประสบความสำเร็จในการติดต่อลูกค้าและได้รับความไว้วางใจให้ดำเนินงานมาโดยตลอด ดังนั้น หากมีการเปลี่ยนแปลงของผู้บริหาร อาจส่งผลกระทบในทางลบต่อความสามารถในการรับงานและผลการดำเนินงานของบริษัทในอนาคต เพื่อลดการพึ่งพาผู้บริหารดังกล่าว บริษัทได้กำหนดนโยบายเพื่อกระจายอำนาจการบริหารงานด้วยการแต่งตั้งและมอบหมายอำนาจหน้าที่ให้แก่คณะกรรมการบริหาร เพื่อให้ร่วมดูแลงานในส่วนงานต่างๆ ที่เหมาะสมสอดคล้องกับประสบการณ์และความรู้ความสามารถ รวมถึงกำหนดนโยบายให้มีการพัฒนาผู้บริหารทดแทนอย่างเพียงพอ

จ. ความเสี่ยงด้านการทุจริต

14. ความเสี่ยงจากการยักยอกทรัพย์สิน

การยักยอกทรัพย์สิน ได้แก่ การกระทำใดๆก็ตามที่นำไปสู่การครอบครองทรัพย์สินของบริษัทอย่างไม่ถูกต้อง หรือเป็นเหตุให้บริษัทสูญเสียทรัพย์สิน โอกาสหรือผลประโยชน์ใด โดยมีเจตนาที่จะหาประโยชน์ต่อตนเองและผู้อื่น

15. ความเสี่ยงจากการทุจริตคอร์รัปชัน

การทุจริตคอร์รัปชัน ได้แก่ การใช้อำนาจหน้าที่โดยมิชอบกระทำการใดๆ เพื่อให้ได้มาซึ่งประโยชน์อันมิควรได้ ทั้งต่อองค์กร ตนเอง หรือผู้อื่น ทั้งนี้ การคอร์รัปชัน ครอบคลุมถึง การให้ และ/หรือรับสินบน การขัดแย้งทางผลประโยชน์ การข่มขู่และ/หรือ เรียกร้องผลประโยชน์ และการจ่ายเงินเพื่อให้ได้รับความสะดวก

16. ความเสี่ยงจากการทุจริตในการรายงาน

การทุจริตในการรายงาน ได้แก่ การปรับปรุงแก้ไขรายงานต่างๆ ไม่ว่าจะเป็นทางการเงิน เช่น งบการเงิน บันทึกทางการเงิน หรือรายงานที่ไม่ใช่ทางการเงิน เพื่อปิดบังการยักยอกทรัพย์สินหรือการกระทำที่ไม่เหมาะสม หรือเพื่อหาประโยชน์ต่อตนเองและผู้อื่น ซึ่งส่งผลให้งบการเงิน บันทึกทางการเงิน หรือรายงานต่างๆ ของบริษัทไม่ถูกต้องตามความเป็นจริง

ในการบริหารจัดการความเสี่ยงด้านการทุจริตนั้น บริษัทได้จัดให้มีนโยบาย คู่มือปฏิบัติงาน และมาตรการเพื่อต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน เช่น นโยบายต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน คู่มือการบริหารความเสี่ยงด้านการทุจริต คู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจ แนวทางปฏิบัติในการสนับสนุนและช่วยเหลือทางการเงิน แนวทางปฏิบัติในการบริจาคเพื่อการกุศลและการให้เงินสนับสนุน และแนวทางปฏิบัติในการรับหรือให้ ของขวัญ ของกำนัล และการเลี้ยงรับรอง เป็นต้น ทั้งนี้เพื่อให้บุคลากรของบริษัทเข้าใจหลักการด้านจริยธรรมและแนวทางการปฏิบัติงานที่ดีของบริษัท รวมทั้งเพื่อสร้างความตระหนัก จิตสำนึกและค่านิยมในการต่อต้านการทุจริตให้แก่บุคลากรของบริษัท ทั้งนี้ นโยบาย คู่มือปฏิบัติงาน และมาตรการที่เกี่ยวข้องได้ผ่านการอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท โดยหน่วยงานตรวจสอบภายในจะทำการทบทวนและปรับปรุงนโยบาย และคู่มือที่เกี่ยวข้องเป็นประจำอย่างน้อยทุก 2 ปี เพื่อให้มั่นใจว่าความเสี่ยงด้านการทุจริตได้รับการจัดการอย่างเหมาะสม

ในกระบวนการบริหารความเสี่ยงองค์กรที่ได้กล่าวถึงทั้งหมด คณะกรรมการความเสี่ยงองค์กรจะมีการติดตามประเมินผล ทบทวนนโยบายและแผนบริหารความเสี่ยงรวมถึงรายงานผลการบริหารความเสี่ยงองค์กรให้คณะกรรมการบริษัทรับทราบและในกรณีที่มีเหตุการณ์สำคัญซึ่งอาจมีผลกระทบต่อบริษัทอย่างมีนัยสำคัญ คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กรจะรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณาดำเนินการโดยเร็ว

รายงานการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการ

รายงานคณะกรรมการสรรหาคำตอบแทน และบรรษัทภิบาล

คณะกรรมการสรรหาคำตอบแทนและบรรษัทภิบาลได้ปฏิบัติหน้าที่ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท โดยดำเนินงานตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี เพื่อให้บริษัทมีการบริหารจัดการที่มีประสิทธิภาพ โปร่งใส และเป็นธรรม มีจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจเป็นที่ยอมรับของผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายในรอบปี 2559 ได้จัดประชุมรวม 6 ครั้ง เพื่อพิจารณาเรื่องต่างๆ สรุปสาระสำคัญได้ ดังนี้

1. การสรรหากรรมการบริษัทฯ แทนกรรมการที่ต้องออกจากตำแหน่งตามวาระ โดยที่กรรมการบริษัทฯ ต้องออกจากตำแหน่งตามวาระจำนวนหนึ่งในสามในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี จึงต้องพิจารณาสรรหาบุคคลที่มีความเหมาะสมเข้าดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทฯ แทนตำแหน่งที่ว่างลงตามวาระโดยคณะกรรมการฯ ได้กำหนดวิธีการ และขั้นตอนในการสรรหา ดังนี้

- 1.1 คณะกรรมการฯ รับทราบรายชื่อกรรมการที่ต้องออกตามวาระ และพิจารณาสรรหาบุคคลภายนอก เพื่อเสนอชื่อเข้าคัดเลือกเพื่อดำรงตำแหน่งกรรมการทั้งจากกรรมการบริษัทฯ และผู้ถือหุ้น
- 1.2 คณะกรรมการฯ พิจารณาคัดเลือกบุคคลที่เหมาะสมเป็นกรรมการบริษัทฯ จากรายชื่อที่ได้รับการเสนอ โดยผู้ที่ได้รับการแต่งตั้งเป็นกรรมการบริษัทฯ จะต้องมีความซื่อสัตย์ และไม่มีลักษณะต้องห้ามตามที่กฎหมายกำหนด
- 1.3 คณะกรรมการฯ ได้คัดเลือก และเสนอชื่อผู้ที่มีความเหมาะสมเป็นกรรมการบริษัทฯ แทนกรรมการที่ต้องออกตามวาระต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อพิจารณานำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้นประจำปี 2559

2. การพิจารณาสรรหากรรมการแทนกรรมการที่ว่างลง

เนื่องด้วย นายสุวัฒน์ จรกุล กรรมการบริษัทฯ ได้ลาออกเมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2559 คณะกรรมการฯ ได้พิจารณาสรรหากรรมการแทนตำแหน่งกรรมการที่ว่างลง โดยได้กำหนดวิธีการ และขั้นตอนในการสรรหา ดังนี้

- 2.1 คณะกรรมการฯ รับทราบว่ามีการขอลาออก ซึ่งมีผลให้ตำแหน่งว่างลง และทราบรายชื่อบุคคลภายนอกที่ได้รับการสรรหา และเสนอชื่อเข้าคัดเลือกเพื่อดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทฯ
- 2.2 คณะกรรมการฯ พิจารณาคัดเลือกบุคคลที่เหมาะสมเป็นกรรมการจากรายชื่อที่ได้รับการเสนอ ซึ่งมีความซื่อสัตย์ และไม่มีลักษณะต้องห้ามตามที่กฎหมายกำหนด
- 2.3 คณะกรรมการฯ เสนอรายชื่อผู้ที่มีความเหมาะสมเป็นกรรมการแทนตำแหน่งกรรมการที่ว่างลงต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อพิจารณาแต่งตั้งต่อไป

3. การพิจารณาคำตอบแทนคณะกรรมการบริษัท

คณะกรรมการฯ ได้กำหนดหลักเกณฑ์ในการพิจารณาคำตอบแทนคณะกรรมการ ดังนี้

- 3.1 คำตอบแทนควรจัดให้อยู่ในลักษณะที่เปรียบเทียบได้กับระดับที่ปฏิบัติอยู่ในอุตสาหกรรมกลุ่มพลังงาน และสาธารณูปโภค
- 3.2 คำตอบแทนต้องเหมาะสมกับประสบการณ์ ภาระหน้าที่ ขอบเขตของบทบาท และความรับผิดชอบ (Accountability and Responsibility) รวมถึงประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับจากกรรมการแต่ละคน
- 3.3 กรรมการที่ได้รับมอบหมายหน้าที่ และความรับผิดชอบที่เพิ่มขึ้น การเป็นสมาชิกของคณะกรรมการชุดย่อย จะได้รับคำตอบแทนเพิ่ม รวมทั้งสวัสดิการที่เหมาะสมตามระเบียบของบริษัทฯ
- 3.4 คำตอบแทนคณะกรรมการ ต้องสอดคล้องกับความเจริญเติบโต และความแข็งแกร่งของผลการดำเนินงานของบริษัทด้วย

คณะกรรมการฯ ได้พิจารณาคำตอบแทนคณะกรรมการ และได้เสนอคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อพิจารณาอนุมัติจากที่ประชุมใหญ่สามัญประจำปีผู้ถือหุ้น ดังนี้

- ก) คำตอบแทนรายเดือนของประธานกรรมการ และกรรมการบริษัทฯ
- ข) คำตอบแทนรายเดือนของประธานกรรมการตรวจสอบ และกรรมการตรวจสอบ
- ค) คำตอบแทนรายเดือนของประธานกรรมการบริหารความเสี่ยงขององค์กร และกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร
- ง) คำตอบแทนรายเดือนของประธานกรรมการสรรหาคำตอบแทนและบรรษัทภิบาล และกรรมการสรรหาคำตอบแทนและบรรษัทภิบาล
- จ) คำตอบแทนรายเดือนของประธานกรรมการบริหาร และกรรมการบริหาร

- ข) สำหรับกรรมการที่ทำหน้าที่ในคณะกรรมการชุดย่อยมากกว่าหนึ่งคณะ ให้ได้รับค่าตอบแทนรายเดือนตามค่าตอบแทนคณะกรรมการที่สูงกว่าเพียงคณะเดียว แต่ให้ได้รับค่าเบี้ยประชุมคณะกรรมการชุดย่อยเป็นรายครั้ง เฉพาะครั้งที่เข้าประชุม 2,500 บาท/ครั้ง ส่วนการประชุมคณะกรรมการบริษัทไม่มีค่าเบี้ยประชุม
4. การพิจารณาหลักเกณฑ์การวัดผลการดำเนินงานของบริษัทฯ
- คณะกรรมการฯ ได้พิจารณาหลักเกณฑ์การวัดผลการดำเนินงานของบริษัทฯ เพื่อใช้ในการพิจารณาปรับอัตราเงินเดือน และเงินค่าตอบแทนพิเศษ สำหรับผลการปฏิบัติงานประจำปี ให้กับพนักงานของบริษัทฯ โดยพิจารณาหลักเกณฑ์การวัดผลการดำเนินงานตามสถานการณ์ของบริษัทฯ เป้าหมายของบริษัทฯ รวมถึงภาวะการแข่งขันในอุตสาหกรรม
5. การพิจารณาปรับอัตราเงินเดือน และค่าตอบแทนพิเศษให้กับผู้บริหาร และพนักงานบริษัทฯ
- 5.1 คณะกรรมการฯ ได้พิจารณาการปรับขึ้นเงินเดือน และค่าตอบแทนพิเศษให้กับผู้บริหารระดับสูงของบริษัทฯ โดยพิจารณาจากผลการดำเนินงานของบริษัทฯ โดยรวม และผลการปฏิบัติงานของ ผู้บริหารแต่ละคน ทั้งนี้ ค่าตอบแทนพิเศษของผู้บริหารระดับสูงจะ ใช้หลักเกณฑ์เช่นเดียวกับที่ จ่ายให้กับพนักงานทั่วไป
- 5.2 คณะกรรมการฯ ได้พิจารณาการปรับขึ้นเงินเดือน และค่าตอบแทนพิเศษให้กับพนักงานของบริษัทฯ โดยพิจารณาจากผลการดำเนินงานของบริษัทฯ โดยรวม สภาพตลาดและเศรษฐกิจสถานการณ์ของบริษัทฯ รวมทั้งเปรียบเทียบข้อมูลการปรับอัตราเงินเดือนของบริษัทต่างๆ ในอุตสาหกรรมที่ใกล้เคียงกัน
6. การพิจารณาดำเนินงานตามหลักการกำกับกิจการที่ดีในรอบปีที่ผ่านมาคณะกรรมการฯ ได้มีการบริหารจัดการเพื่อให้มีประสิทธิภาพ โปร่งใส และเป็นธรรม มีจริยธรรมในการประกอบธุรกิจ เป็นที่ยอมรับของผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย สรุปสาระสำคัญได้ ดังนี้
- 6.1 ปรับปรุงนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี และหลักการบริหารกิจการที่ดี ตามหลักเกณฑ์ของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยประกาศกำหนด โดยเฉพาะการนำสาระสำคัญของพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ฉบับที่ 5) พ.ศ.2559 ประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ที่ กอ 3/2559 เรื่อง การกำหนดลักษณะขาดความน่าไว้วางใจของกรรมการและผู้บริหารของบริษัท (ฉบับที่ 2) แนวปฏิบัติในการเปิดเผยและรักษาข้อมูลที่มีผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์ และแนวปฏิบัติในการจัดการข้อมูลลับที่มีผลต่อราคาหลักทรัพย์ของ กสด. เข้ามาเป็นประเด็นในการพัฒนาระบบนิเวศของธรรมาภิบาลในองค์กร เพื่อส่งเสริมสนับสนุนให้บริษัทฯ มีระบบการปฏิบัติงาน และการกำกับดูแลกิจการตามหลักปฏิบัติที่ดี มีวัฒนธรรมองค์กรด้านจริยธรรมที่เข้มแข็ง สร้างค่านิยม I DEMCO และจิตสำนึกของบุคลากรในบริษัทฯ ให้มีความสำคัญกับการดำเนินกิจการของบริษัทด้วยความซื่อสัตย์ต่อลูกค้า คู่อาชีพ ด้วยความมานะ มุ่งมั่น ตั้งใจจริงที่จะประสบความสำเร็จ ด้วยความเชื่อมั่นในการทำงานร่วมกันเป็นทีมอย่างมีประสิทธิภาพ ด้วยความรอบรู้ เชี่ยวชาญ ให้คุณภาพที่ดีแก่ลูกค้า สร้างมูลค่าเพิ่ม สร้างผลตอบแทนที่ดีแก่ผู้ถือหุ้นอย่างต่อเนื่อง มีความรับผิดชอบต่อสังคม สิ่งแวดล้อม
- 6.2 การดำเนินงานด้านการต่อต้านการทุจริต ได้ประกาศเจตนารมณ์เข้าเป็นแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต (Private Sector Collective Action Coalition Against Corruption : CAC) เพื่อให้บริษัทฯ มีการปฏิบัติงานที่โปร่งใส เป็นที่ยอมรับของผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย โดยคณะกรรมการฯ มีการทบทวน และความเสี่ยงต่อการทุจริตของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันของบริษัทฯ ตามหลักเกณฑ์ที่ CAC กำหนด ซึ่งคณะกรรมการ CAC ได้มีมติรับรองมาตรฐานการต่อต้านการคอร์รัปชันให้เป็นสมาชิกแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต เมื่อวันที่ 22 เมษายน 2559 ลำดับปัจจุบันที่123 และปัจจุบันบริษัทฯ ได้พัฒนาการรับรู้เรื่องการต่อต้านทุจริตในหมู่พนักงาน และผู้บริหารเพื่อเป็นเครื่องมือในการควบคุมดูแลการปฏิบัติงานให้มีประสิทธิภาพเพิ่มขึ้นด้วย
- 6.3 ทบทวนแบบประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการปีละ 2 ครั้ง โดยการประเมินครั้งที่ 1 จะใช้แบบประเมินตนเองของคณะกรรมการชุดย่อยแบบรายคณะ และแบบประเมินตนเองของ คณะกรรมการ และคณะกรรมการชุดย่อยรายบุคคล เพื่อใช้ประเมินการทำงานของคณะกรรมการชุดย่อยที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทในภาพรวมขององค์กรคณะกับเพื่อใช้ประเมินการทำงานที่อย่างเหมาะสมของการเป็นกรรมการของกรรมการรายบุคคล ตามแบบประเมินตนเองของคณะกรรมการของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยผลการประเมินการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการทั้งคณะ และของตนเอง เป็นดังนี้
- ก. ผลการประเมินตนเองของคณะกรรมการชุดย่อยแบบรายคณะ
- ก.1. โครงสร้าง และคุณสมบัติของคณะกรรมการมีความเหมาะสม ได้คะแนนเฉลี่ยดีเยี่ยม และดี 100%
- ก.2. การประชุมคณะกรรมการชุดย่อยได้ดำเนินการในเรื่องต่างๆ เพื่อให้คณะกรรมการปฏิบัติ หน้าที่ในการประชุมได้อย่างมีประสิทธิภาพ ได้คะแนนเฉลี่ย ดีเยี่ยมและดี 100%
- ก.3. บทบาทหน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการชุดย่อยได้ให้ความสำคัญ ใช้เวลาในการพิจารณา ทบทวน และปฏิบัติตามในเรื่องต่างๆ อย่างเพียงพอ

- คณะกรรมการตรวจสอบ ได้คะแนนเฉลี่ย ดีเยี่ยม 100%
- คณะกรรมการสรรหา ค่าตอบแทนและบรรษัทภิบาล ได้คะแนนเฉลี่ยในหน้าที่การสรรหา ดีเยี่ยมและดี 93.75% ในหน้าที่กำหนดค่าตอบแทน ดีเยี่ยมและดี 100% ในหน้าที่การกำกับดูแลกิจการที่ดี ดีเยี่ยมและดี 100%
- คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร ได้คะแนนเฉลี่ย ดีเยี่ยมและดี 100%

ข. ผลการประเมินตนเองของคณะกรรมการ และคณะกรรมการชุดย่อยรายบุคคล

- ข.1. โครงสร้าง และคุณสมบัติของคณะกรรมการมีความเหมาะสม ได้คะแนนเฉลี่ย ดีเยี่ยม และดี 100%
- ข.2. การประชุมคณะกรรมการ ได้คะแนนเฉลี่ย ดีเยี่ยมและดี 95.0%
- ข.3. บทบาทหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการ ได้คะแนนเฉลี่ย ดีเยี่ยมและดี 89.0%


สำหรับการประเมินครั้งที่ 2 เป็นการประเมินผลการทำงานของคณะกรรมการในภาพรวมขององค์กร เพื่อให้ทราบปัญหาและอุปสรรคที่เป็นเหตุในการปฏิบัติงานไม่บรรลุวัตถุประสงค์ในระหว่างปีที่ผ่านมา กับให้กรรมการเสนอแนะ เพื่อปรับปรุงการปฏิบัติงานของคณะกรรมการแต่ละคนที่เป็นประโยชน์กับบริษัทฯ

โดยมีผลการประเมินด้านต่างๆ ดังนี้

- 1) โครงสร้างและคุณสมบัติของคณะกรรมการมีความเหมาะสมเพียงพอที่ทำให้การปฏิบัติงานและการทำหน้าที่มีประสิทธิภาพเกิดประสิทธิผลอยู่ในเกณฑ์ที่มีการดำเนินการดีและดีเยี่ยม 100%
- 2) บทบาทหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการ ได้ให้ความสำคัญในเรื่องกลยุทธ์และแผนธุรกิจการกำกับดูแลทบทวนนโยบายการกำกับดูแลกิจการ จรรยาบรรณธุรกิจ การพิจารณารายการที่มีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ให้มีความเป็นธรรม รวมทั้งการพิจารณาและทบทวนนโยบายด้านความเสี่ยง และการจัดการความเสี่ยงของบริษัทฯ การดูแลให้การจัดทางการเงินเป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองโดยทั่วไป การดูแลให้บริษัทเปิดเผยข้อมูลตามกฎเกณฑ์ที่กำหนด การพิจารณาค่าตอบแทนกรรมการ การพิจารณานโยบายการจ่ายค่าตอบแทนผู้บริหารกับการกำหนดเกณฑ์การประเมินผลการปฏิบัติงานของกรรมการผู้จัดการ มีการดำเนินการอยู่ในเกณฑ์ที่ดีและดีเยี่ยม 100%
- 3) มีการประชุมคณะกรรมการ 9 ครั้ง มีการกำหนดการประชุมล่วงหน้า จำนวนครั้ง จำนวนกรรมการที่เข้าประชุม การเตรียมการประชุม การได้รับ หรือขอข้อมูลเพียงพอ เพื่อประกอบการตัดสินใจ เป็นประโยชน์ต่อบริษัท รวมทั้งกรรมการสามารถแสดงความคิดเห็นอย่างสร้างสรรค์ เป็นอิสระในการอภิปรายปัญหาสำคัญอย่างเต็มที่ ไม่มีการถูกรวบงำโดยบุคคลใด บุคคลหนึ่ง และกรรมการผู้มีส่วนได้เสีย จะไม่มีส่วนร่วมในการตัดสินใจ มีการดำเนินการอยู่ในเกณฑ์ ดีและดีเยี่ยม 98.61%
- 4) การทำหน้าที่ของกรรมการ มีการเตรียมตัว ศึกษาข้อมูลแสดงความคิดเห็น และการตัดสินใจอย่างเป็นอิสระ สามารถเข้าใจประเด็นสำคัญกับใช้เวลาในการพิจารณาอย่างเหมาะสม มีประสิทธิภาพ กับมีการยอมรับความเห็นที่แตกต่างระหว่างกัน โดยไม่เกิดความขัดแย้ง มีผลการดำเนินการอยู่ในเกณฑ์ ดีและดีเยี่ยม 100%
- 5) ความสัมพันธ์กับฝ่ายจัดการ กรรมการสามารถเข้ามามีส่วนร่วมในการพิจารณาแก้ไข ให้คำแนะนำกับฝ่ายจัดการในปัญหาสำคัญๆ อย่างเหมาะสม เช่นในกรณีที่มีการปฏิบัติหน้าที่ของฝ่ายจัดการไม่เป็นไปตามแผนธุรกิจ และงบประมาณที่กำหนด โดยไม่เข้าไปแทรกแซงการปฏิบัติหน้าที่ของฝ่ายจัดการ มีสัมพันธภาพที่ดี และเหมาะสมกับฝ่ายจัดการ มีการดำเนินการอยู่ในเกณฑ์ดีและดีเยี่ยม 100%
- 6) การพัฒนาตนเองของกรรมการ และการพัฒนาผู้บริหาร กรรมการมีความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับธุรกิจของบริษัทฯ ภาวะเศรษฐกิจ และอุตสาหกรรม การเปลี่ยนแปลงด้านกฎหมาย กฎระเบียบต่างๆ ตลอดจนสภาพการแข่งขัน เพื่อนำมากำหนดบทบาทหน้าที่ความรับผิดชอบทำให้การปฏิบัติหน้าที่กรรมการมีประสิทธิภาพนอกจากนี้มีการส่งเสริมให้กรรมการเข้าอบรมสัมมนาหลักสูตรต่างๆ ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) รวมทั้งมีการกำหนดแผนงานฝึกอบรมของผู้บริหารระดับสูง กับการดูแลให้กรรมการใหม่ได้รับเอกสาร การบรรยายสรุปให้เข้าใจธุรกิจ และการปฏิบัติหน้าที่ของกรรมการอย่างเหมาะสม มีผลการดำเนินการอยู่ในเกณฑ์ดีและดีเยี่ยม 97.92%

โดยมีข้อเสนอแนะปรับปรุงในเรื่องการได้รับเอกสารประกอบการประชุมล่วงหน้าเพื่อให้กรรมการ มีเวลาเพียงพอในการศึกษาข้อมูลและเตรียมตัวเข้าประชุมและการกำหนดแผนการฝึกอบรมของผู้บริหารระดับสูงเพื่อให้การดำเนินธุรกิจของบริษัทต่อเนื่องไม่หยุดชะงัก

- 6.4 ผลจากความมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจด้วยความเป็นธรรมสุจริต โปร่งใส ชัดเจนปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี ส่งผลให้การประเมินผลสำรวจ โครงการสำรวจการกำกับดูแลกิจการ บริษัทจดทะเบียนไทย ตามรายงาน Corporate Governance Report of Thai Companies 2016 บริษัทฯ ได้คะแนนเฉลี่ยโดยรวมเปรียบเทียบ ดังนี้

บริษัทจดทะเบียนโดยรวม	SET 100 Index	SET 50 Index	บริษัท DEMCO
78%	86%	88%	90% 

อยู่ในกลุ่ม ดีเลิศ (Excellent) และกลุ่ม Top Quartile กลุ่มหลักทรัพย์ที่มีมูลค่าตลาด 3,000- 9,999 ล้านบาท ตามเกณฑ์สำรวจที่ได้พิจารณาเพิ่มหลักเกณฑ์ของโครงการที่สอดคล้องกับหลักเกณฑ์การประเมินของโครงการ ASEAN CG Scorecard ที่นำมาใช้ประเมินในปี 2559 นี้

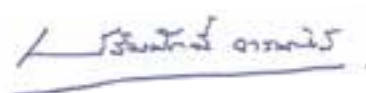
อย่างไรก็ตาม คณะกรรมการฯ มีความตั้งใจที่จะพัฒนาการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแล กิจการที่ดีในหมวดของการปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียม การคำนึงถึงบทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย และความรับผิดชอบของคณะกรรมการให้ได้รับผลการประเมินมากกว่า 90% โดยเฉพาะอย่างยิ่งการให้ความสำคัญการดำเนินงานอย่างยั่งยืน และการเปิดเผยข้อมูลที่ไม่ใช่ทางการเงินกับการปรับบทบาทและภาวะผู้นำของคณะกรรมการในเชิงรุกมากขึ้น เช่นในด้านวิสัยทัศน์ กลยุทธ์ในการดำเนินธุรกิจ รวมถึงการดูแลเรื่องความเสี่ยงต่างๆ ซึ่งเป็นแนวปฏิบัติที่นักลงทุนทั้งไทย และต่างประเทศให้ความสำคัญ

- 6.5 ตามรายงานของตลาดหลักทรัพย์ฯ DEMCO เป็นหลักทรัพย์ 1 ใน 102 หลักทรัพย์ได้รับการคัดเลือกเข้า เป็นองค์ประกอบดัชนีใหม่ครั้งแรกของ “sSET Index” ที่เพิ่มจากดัชนี SET50 และ SET100 ตามเกณฑ์คัดเลือกของตลาดหลักทรัพย์ฯ เริ่มมีผลตั้งแต่ มกราคม – มิถุนายน 2560 ด้วย

การดำเนินงานด้านการสรรหา ค่าตอบแทน และการกำกับดูแลกิจการที่ดีในรอบปีที่ผ่านมาสามารถทำตามแผนงานที่กำหนดไว้ คณะกรรมการสรรหาค่าตอบแทนและบรรษัทภิบาล มีความมุ่งมั่นพัฒนาการกำกับดูแลกิจการที่ดีในทุกมิติของผู้มีส่วนได้เสีย รวมทั้งการต่อต้านการทุจริต คอร์รัปชัน เพื่อให้การบริหารจัดการเป็นไปตามหลักการบริหารที่ดี และนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี สร้างความเชื่อมั่น มั่นใจ และเป็นที่ยอมรับของผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย นักลงทุนทั้งไทย และต่างประเทศอย่างยั่งยืน

ในนามของคณะกรรมการสรรหาค่าตอบแทนและบรรษัทภิบาล

นายเสริมศักดิ์ จารุมนัส	กรรมการอิสระ ประธานกรรมการสรรหาค่าตอบแทนและ บรรษัทภิบาล
นายสงวน ดังเดชะหิรัญ	กรรมการ กรรมการสรรหาค่าตอบแทนและบรรษัทภิบาล
นายไมตรี ลักขณโกเศศ	กรรมการอิสระ กรรมการสรรหาค่าตอบแทนและบรรษัทภิบาล
นางสุทธารักษ์ ปัญญา	กรรมการอิสระ กรรมการสรรหาค่าตอบแทนและบรรษัทภิบาล
น.ส.วรรณฤดี สุวพันธ์	เลขานุการคณะกรรมการสรรหาค่าตอบแทนและบรรษัทภิบาล



(นายเสริมศักดิ์ จารุมนัส)

ประธานกรรมการสรรหาค่าตอบแทนและบรรษัทภิบาล

การกำกับดูแลกิจการ

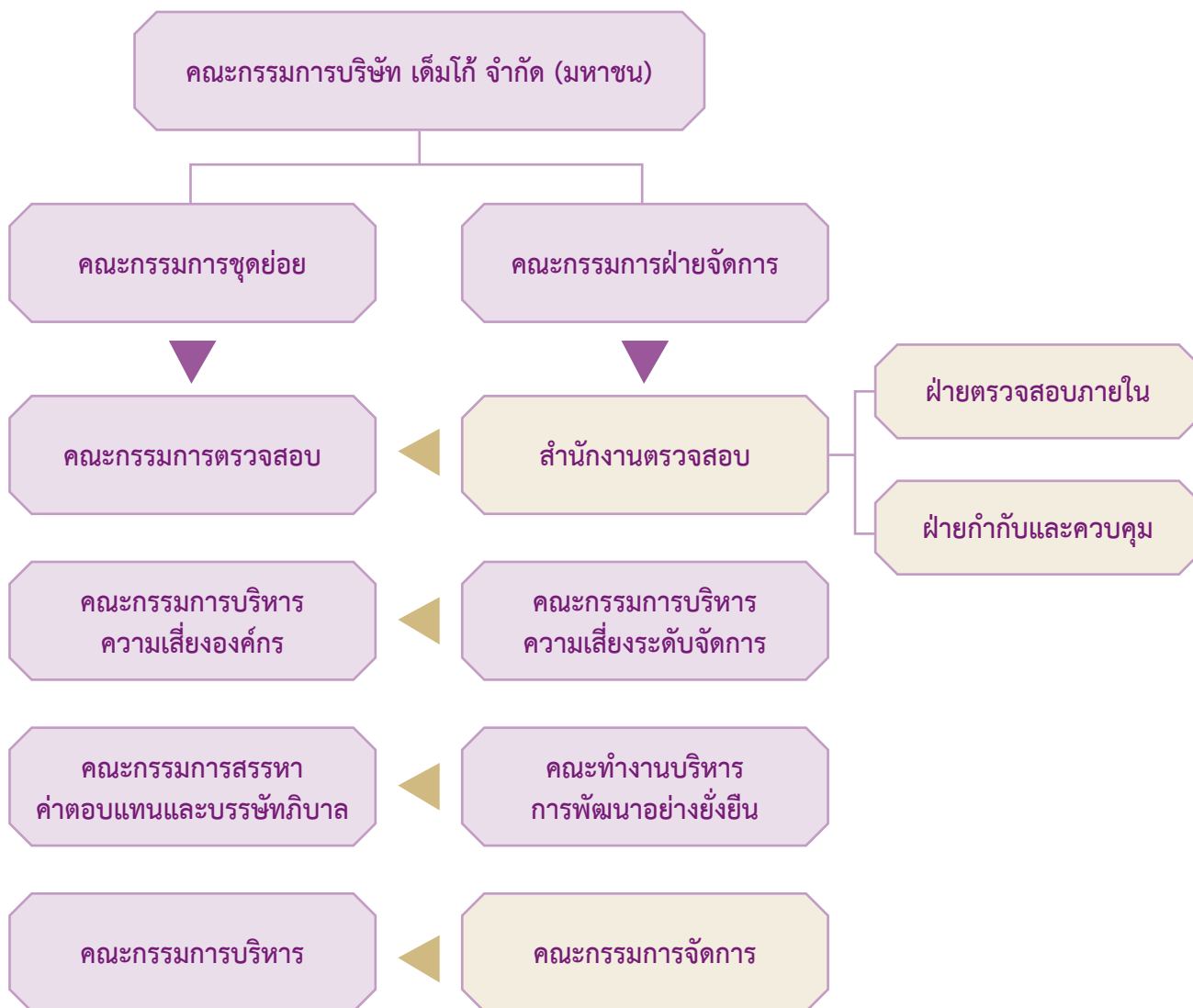
บริษัท เติมโก้ จำกัด (มหาชน) มีความมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจด้วยความเป็นธรรม สุจริต โปร่งใส ยึดแนวปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี ตามแนวทางที่ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) และคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) กำหนด สำหรับคณะกรรมการทุกคนในการปฏิบัติหน้าที่ ได้ยึดถือการปฏิบัติตาม Fiduciary Duty สำคัญ 4 ประการ คือ การปฏิบัติหน้าที่ด้วยความรับผิดชอบด้วยความระมัดระวัง (Duty of Care) การปฏิบัติหน้าที่ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต เพื่อรักษาผลประโยชน์ของบริษัท และผู้ถือหุ้น (Duty of loyalty) การปฏิบัติตามกฎหมาย วัตถุประสงค์ ข้อบังคับ มติคณะกรรมการ และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้น (Duty of Obedience) และการเปิดเผยข้อมูลต่อผู้ถือหุ้นอย่างถูกต้องครบถ้วน โปร่งใส และทันเวลา (Duty of Disclosure) เพื่อสร้างความน่าเชื่อถือให้กับผู้ลงทุน และผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่ม ซึ่งเป็นส่วนสำคัญในการส่งเสริมความเจริญเติบโตอย่างต่อเนื่อง ยั่งยืนของบริษัทฯ

คณะกรรมการบริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญต่อนโยบายการกำกับดูแลกิจการมาโดยตลอด กำหนดให้การกำกับดูแลกิจการเป็นหนึ่งในดัชนีวัดผลการดำเนินงานของบริษัทฯ รวมทั้งกำหนดให้มีการจัดทำแผนการดำเนินงาน เพื่อยกระดับการกำกับดูแลกิจการให้เป็นไปตามมาตรฐานสากลอย่างสม่ำเสมอ ในปี 2559 คณะกรรมการฯ ได้ มีการปรับปรุงนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี และหลักการบริหารกิจการที่ดี ตามหลักเกณฑ์ของคณะกรรมการกำกับตลาดทุน และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยประกาศกำหนด โดยเฉพาะการนำสาระสำคัญของพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ฉบับที่ 5) พ.ศ.2559 ประกาศคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ที่ กช 3/2559 เรื่อง การกำหนดลักษณะขาดความน่าไว้วางใจของกรรมการและผู้บริหารของบริษัท (ฉบับที่ 2) แนวปฏิบัติในการเปิดเผยและรักษาข้อมูลที่มีผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์ และแนวปฏิบัติในการจัดการข้อมูลลับที่มีผลกระทบต่อราคาหลักทรัพย์ของ กตล. เข้ามาเป็นประเด็นในการพัฒนาระบบนิเวศน์ของธรรมาภิบาลในองค์กร เพื่อส่งเสริมสนับสนุนให้บริษัทฯ มีระบบการปฏิบัติงาน และการกำกับดูแลกิจการตามหลักปฏิบัติที่ดี มีวัฒนธรรมองค์กรด้านจริยธรรมที่เข้มแข็ง สร้างค่านิยม I DEMCO และจิตสำนึกของบุคลากรในบริษัท ให้ความสำคัญกับการดำเนินกิจการของบริษัทด้วยความซื่อสัตย์ต่อลูกค้า ต่อวิชาชีพ ด้วยความมานะ มุ่งมั่น ตั้งใจจริงที่จะประสบความสำเร็จ ด้วยความเชื่อมั่นในการทำงานร่วมกันเป็นทีมอย่างมีประสิทธิภาพ ด้วยความรู้ เชี่ยวชาญ ให้คุณภาพที่ดีแก่ลูกค้าสร้างมูลค่าเพิ่ม สร้างผลตอบแทนที่ดีแก่ผู้ถือหุ้นอย่างต่อเนื่อง มีความรับผิดชอบ ต่อสังคม สิ่งแวดล้อม รวมทั้งมุ่งมั่นในการดำเนินงานด้านการต่อต้านการทุจริต บริษัทได้ประกาศเจตนารมณ์เข้าเป็นแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต (Private Sector Collective Action Coalition Against Corruption : CAC) เพื่อให้บริษัทฯ มีการปฏิบัติงานที่ โปร่งใส เป็นที่ยอมรับของผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย โดยคณะกรรมการ CAC ได้มีมติรับรองมาตรฐานการต่อต้านการคอร์รัปชันให้เป็นสมาชิกแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต เมื่อวันที่ 22 เมษายน 2559 และปัจจุบันบริษัทฯ ได้พัฒนาการรับรู้เรื่องการต่อต้านการทุจริต ในหมู่พนักงาน และผู้บริหาร เพื่อเป็นเครื่องมือในการควบคุมดูแลการปฏิบัติงานให้มีประสิทธิภาพเพิ่มขึ้นด้วย

ผลจากความมุ่งมั่นในการดำเนินธุรกิจด้วยความเป็นธรรมสุจริต โปร่งใส ยึดแนวปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี ส่งผลให้การประเมินผลสำรวจ โครงการสำรวจการกำกับดูแลกิจการ บริษัทจดทะเบียนไทย ตามรายงาน Corporate Governance Report of Thai Companies 2016 บริษัทฯ ได้คะแนนอยู่ในกลุ่ม ดีเลิศ (Excellent) และกลุ่ม Top Quartile กลุ่มหลักทรัพย์ที่มีมูลค่าตลาด 3,000- 9,999 ล้านบาท

อย่างไรก็ตาม คณะกรรมการฯ มีความตั้งใจที่จะพัฒนาการปฏิบัติตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีในหมวดของการปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียม การคำนึงถึงบทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย และความรับผิดชอบของคณะกรรมการให้ได้รับผลการประเมินมากกว่า 90% โดยเฉพาะอย่างยิ่งการให้ความสำคัญการดำเนินกิจการอย่างยั่งยืน และการเปิดเผยข้อมูลที่ไม่ใช่ทางการเงิน

โครงสร้างการกำกับดูแลกิจการ



นโยบายการกำกับดูแลกิจการ

บริษัทฯ ได้จัดทำนโยบายกำกับดูแลกิจการเป็นลายลักษณ์อักษรอย่างชัดเจน ตั้งแต่ปี 2549 ได้มีการปรับปรุงให้ทันสมัยตามสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลง รวมทั้งคณะกรรมการบริษัทฯ ได้รับทราบ และถือปฏิบัติตามข้อพึงปฏิบัติที่ดี สำหรับกรรมการจดทะเบียนของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย คณะกรรมการบริษัท ผู้บริหาร และพนักงานทุกระดับ จึงได้ประพฤติปฏิบัติหน้าที่ด้วยจิตสำนึกที่ซื่อสัตย์ มีความซื่อสัตย์ มีคุณธรรม และจริยธรรม และตระหนักในชื่อเสียง และเกียรติคุณของบริษัทฯ

บริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญกับการผลักดันการสร้างวัฒนธรรมบริษัทอย่างเป็นรูปธรรม มีการพัฒนาปรับปรุงนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดีตามคำแนะนำของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย การรณรงค์ส่งเสริมหลักการบรรษัทภิบาล และรณรงค์เรื่องบรรษัทภิบาลออกสู่ภายนอกองค์กร รวมทั้งการส่งเสริมรณรงค์การเป็นองค์กรที่มีความรับผิดชอบต่อสังคม และสิ่งแวดล้อม

คณะกรรมการบริษัทฯ ได้มอบหมายให้เป็นหน้าที่ และความรับผิดชอบของกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคนที่จะต้องศึกษาทำความเข้าใจในนโยบายการกำกับดูแลกิจการ จริยธรรมในการประกอบธุรกิจ จรรยาบรรณของกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน และยึดถือปฏิบัติเป็นคุณธรรมประจำใจ โดยกรรมการ และผู้บริหารต้องประพฤติตนเป็นแบบอย่างที่ดี และพนักงานต้องปฏิบัติตามนโยบาย และข้อพึงปฏิบัติอย่างเคร่งครัด ทั้งนี้บริษัทฯ ถือว่านโยบายการกำกับดูแลกิจการ เป็นส่วนหนึ่งของระเบียบการปฏิบัติงาน คู่มือปฏิบัติงานของบริษัทฯ เดิมไว้ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

บริษัทฯ ได้มีการทบทวนและปรับปรุงนโยบายการกำกับดูแลกิจการ เพื่อให้สอดคล้องกับกลยุทธ์ของบริษัทฯ และแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดีสำหรับบริษัทจดทะเบียนปี 2555 ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ครอบคลุมหลักการกำกับดูแลกิจการที่สำคัญ โดยได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการสรรหาค่าตอบแทนและบรรษัทภิบาล และคณะกรรมการบริษัท อนุมัตินโยบายการกำกับดูแลกิจการ

คณะกรรมการบริษัท ได้ตระหนักถึงประโยชน์และความสำคัญของการกำกับดูแลกิจการที่ดี ทั้งนี้เพื่อเป็นการเสริมสร้างความโปร่งใสและประสิทธิภาพในการบริหารจัดการ อันจะสร้างความเชื่อมั่นให้เกิดขึ้นแก่ผู้ถือหุ้น ผู้ลงทุน และผู้เกี่ยวข้องทุกฝ่าย จึงได้กำหนดเป็นนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่เป็นลายลักษณ์อักษรและถือเป็นมาตรฐานการปฏิบัติสำหรับบริษัทซึ่งครอบคลุมหลักการสำคัญ ดังต่อไปนี้

- การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นและผู้มีส่วนได้เสียอย่างเท่าเทียมกันและเป็นธรรมต่อทุกฝ่าย

- การปฏิบัติหน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท ในการกำกับดูแลและการบริหารงานด้วยความซื่อสัตย์ มีคุณธรรมรอบคอบและระมัดระวัง เพื่อให้บรรลุเป้าหมายของบริษัท และให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อบริษัทและผู้ถือหุ้น ตลอดจนดูแลมิให้เกิดปัญหาความขัดแย้งด้านผลประโยชน์ต่างๆ

- การบริหารงานด้านความโปร่งใสภายใต้ระบบการควบคุมและการตรวจสอบภายในตลอดจนการเปิดเผยข้อมูลอย่างเพียงพอและสามารถตรวจสอบได้ แก่ผู้ถือหุ้นและผู้ที่เกี่ยวข้องทุกฝ่าย เพื่อให้ทราบข้อมูลอย่างเท่าเทียมกัน โดยบริษัทจะสนับสนุนให้มีการใช้บัตรลงคะแนนเสียงในวาระที่สำคัญ เช่น การทำรายการที่เกี่ยวข้อง การทำรายการได้มา หรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ เพื่อความโปร่งใสและสามารถตรวจสอบได้

- การควบคุมและบริหารความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่เหมาะสมกับการดำเนินกิจการของบริษัท

- การดำเนินธุรกิจด้วยความซื่อสัตย์สุจริต ภายใต้กรอบของกฎหมาย จริยธรรมทางธุรกิจ รวมถึงการดูแลสิ่งแวดล้อม

นอกจากนี้ ยังกำหนดให้คณะกรรมการบริษัททบทวนนโยบายการกำกับดูแลกิจการของบริษัทและประเมินผลการปฏิบัติตามนโยบายดังกล่าวอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง และจะกำหนดให้มีการรายงานผลการปฏิบัติงานต่างๆ ให้แก่ผู้ถือหุ้นทราบ

ในปี 2559 บริษัทฯ ตระหนักถึงความสำคัญของหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี จึงได้กำหนดนโยบาย และแนวปฏิบัติที่เกี่ยวข้องในด้านต่างๆ ไว้ในคู่มือนโยบายการกำกับดูแลกิจการ จริยธรรมในการประกอบธุรกิจ นโยบายการควบคุมการใช้ข้อมูลภายใน และคู่มือขอบเขตอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบไว้อย่างชัดเจน และบริษัทฯ ดำเนินการตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีอย่างเคร่งครัด สรุปได้เป็น 5 หมวด ดังนี้

หมวดที่ 1 สิทธิของผู้ถือหุ้น

หลักการ : ผู้ถือหุ้นมีสิทธิในความเป็นเจ้าของโดยควบคุมบริษัทผ่านการแต่งตั้งกรรมการให้ทำหน้าที่แทนตนและมีสิทธิในการตัดสินใจเกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญของบริษัท บริษัทจึงควรส่งเสริมให้ผู้ถือหุ้นได้ใช้สิทธิของตน

การปฏิบัติของบริษัท : คณะกรรมการบริษัทฯ ให้ความสำคัญเกี่ยวกับสิทธิในด้านต่างๆ ของผู้ถือหุ้น ทั้งในฐานะนักลงทุนและฐานะเจ้าของบริษัท โดยไม่กระทำการใดๆ ที่จะเป็นการละเมิดหรือลดทอนสิทธิของผู้ถือหุ้น และได้กำหนดเป็นนโยบายและเปิดเผยในคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัท

ในปี 2559 คณะกรรมการได้ส่งเสริมและสนับสนุนให้ผู้ถือหุ้นได้ใช้สิทธิของตน ดังนี้

- สิทธิพื้นฐานตามกฎหมาย : ดูแลอำนวยความสะดวกให้ผู้ถือหุ้นได้ใช้สิทธิต่าง ๆ ได้แก่การมีส่วนร่วมในเงินปันผลอย่างเท่าเทียมกัน การซื้อขายหรือโอนหุ้น ได้รับการจัดการโดยนายทะเบียนหุ้นที่มีมาตรฐานเชื่อถือได้
- สิทธิในการได้รับข้อมูลข่าวสารที่สำคัญ: เปิดเผยข้อมูลผลการดำเนินงาน นโยบายการบริหารงานของบริษัทรวมถึงข้อมูลที่ถือเป็นรายการเกี่ยวโยงระหว่างบริษัทและบุคคล ที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่มีการเปลี่ยนแปลง รวมถึงสารสนเทศที่บริษัทฯ เปิดเผยตามข้อกำหนดต่างๆผ่านช่องทางของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และเว็บไซต์ ของบริษัท (www.demco.co.th)
- สิทธิในการเข้าร่วมประชุมและออกเสียงลงคะแนน : บริษัทมีนโยบายให้มีการแจ้งและเผยแพร่รายละเอียดวาระประชุม รวมถึงกำหนดการประชุม และสถานที่ประชุม ก่อนถึงกำหนด 30 วัน เพื่อให้ผู้เข้าร่วมประชุมทุกประเภทสามารถวางแผนเข้าร่วมประชุมล่วงหน้า โดยกำหนดสถานที่ประชุม ไปมาสะดวก มีการลงทะเบียนด้วยระบบ Bar Code ที่รวดเร็ว อำนวยความสะดวกและเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นทุกรายได้เข้าร่วมประชุมและใช้สิทธิออกเสียง ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นไม่สามารถเข้าร่วมประชุมด้วยตนเองได้ ผู้ถือหุ้นสามารถมอบฉันทะให้กรรมการอิสระหรือบุคคลใดๆ เข้าร่วมประชุมแทนได้โดยใช้หนังสือมอบฉันทะที่ได้จัดส่งไปให้พร้อมหนังสือนัดประชุม ซึ่งเป็นแบบที่ผู้ถือหุ้นสามารถกำหนดทิศทางออกเสียงได้ตามที่กระทรวงพาณิชย์กำหนด และบริษัทยังได้จัดอาคารแสดงปวีไ้สำหรับผู้ถือหุ้น ในการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี2559 บริษัทกำหนดให้มีการประชุมภายในไม่เกิน 4 เดือน นับแต่วันสิ้นสุดรอบระยะเวลาบัญชี โดยบริษัทจะจัดส่งหนังสือนัดประชุมผู้ถือหุ้น ข้อมูลประกอบการประชุม แก่ผู้ถือหุ้น ก่อนวันประชุมล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 14 วันก่อนวันประชุม เพื่อให้ผู้ถือหุ้นศึกษารายละเอียดก่อนตัดสินใจลงคะแนนในวันประชุม นอกจากนี้ บริษัทกำหนดให้มีการเผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับการประชุมล่วงหน้าโดยผ่านทางเว็บไซต์ของบริษัท (www.demco.co.th) และโฆษณาคำบอกกล่าวนัดประชุมในหนังสือพิมพ์ 3 วัน ติดต่อกันและไม่น้อยกว่า 3 วันก่อนวันประชุม ด้วย

นอกจากนี้บริษัทยังมีนโยบายในการอำนวยความสะดวกต่อผู้ถือหุ้นในการเข้าร่วมประชุมโดยกำหนดให้จัดการประชุมผู้ถือหุ้นในสถานที่ที่ผู้ถือหุ้นสามารถเดินทางสะดวกเช่นในแนวสถานีรถไฟฟ้า เป็นต้น

ในวันประชุมผู้ถือหุ้นบริษัทได้จัดให้มีการลงทะเบียนแบบระบบบาร์โค้ดที่แสดงถึงเลขทะเบียนผู้ถือหุ้นแต่ละราย เพื่อให้ผู้ถือหุ้นได้รับความสะดวกและรวดเร็วในการลงทะเบียน นอกจากนี้ในการออกเสียงแต่ละวาระบริษัทได้ใช้วิธีเก็บบัตรลงคะแนนเสียงเฉพาะบัตรลงคะแนนเสียงที่ไม่เห็นด้วย และงดออกเสียง เพื่อกำหนดหักออกจากผู้มีสิทธิออกเสียงลงคะแนนทั้งหมด และสำหรับวิธีการนับคะแนน บริษัทใช้ระบบ e-voting เป็นเครื่องมือช่วยนับคะแนน เพื่อความรวดเร็วและประกาศผลคะแนนได้ทันทีหลังจากจบการพิจารณาแต่ละวาระ และผู้ถือหุ้นสามารถขอตรวจสอบได้ภายหลังจบการประชุม ทั้งนี้ในการนับคะแนนบริษัทจะขออาสาสมัครจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นอย่างน้อย 1 คน เป็นผู้ร่วมในขั้นตอนนับคะแนนดังกล่าว

หมวดที่ 2 การปฏิบัติต่อผู้ถือหุ้นอย่างเท่าเทียมกัน

หลักการ : ผู้ถือหุ้นทุกราย ทั้งผู้ถือหุ้นที่เป็นผู้บริหาร และผู้ถือหุ้นที่ไม่เป็นผู้บริหาร รวมทั้งผู้ถือหุ้นต่างชาติ ควรได้รับการปฏิบัติอย่างเท่าเทียมกันและเป็นธรรม

การปฏิบัติของบริษัท : เพื่อให้ผู้ถือหุ้นมั่นใจได้ว่า บริษัทให้ความสำคัญต่อผู้ถือหุ้นทุกรายอย่างเท่าเทียมและเป็นธรรม คณะกรรมการได้กำกับดูแลให้บริษัทฯ มีการดำเนินการที่รักษาสีทธิพื้นฐานที่ผู้ถือหุ้นพึงได้รับอย่างเท่าเทียมกันและเป็นธรรมตามที่กฎหมายกำหนด รวมถึงการจัดการที่เหมาะสม มีประสิทธิภาพ และให้เกิดประสิทธิผลสูงสุด ดังนี้

ก่อนการประชุมผู้ถือหุ้น

- เปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นเสนอเรื่องที่เห็นว่าสำคัญ และเป็นประโยชน์เพื่อพิจารณาบรรจุเป็นวาระการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี ในช่วงเวลา 3 เดือน ก่อนสิ้นงวดบัญชีซึ่งเป็นปีบัญชีก่อนการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีของบริษัทฯ รวมทั้งเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นส่งคำถามใดๆ (หากมี) ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 10 วันก่อนวันประชุม โดยผู้ถือหุ้นสามารถเสนอผ่านช่องทางต่างๆ ที่กำหนด ซึ่งเลขานุการบริษัทจะเป็นผู้พิจารณากลับกรองข้อเสนอมของผู้ถือหุ้นเบื้องต้น เพื่อนำเสนอคณะกรรมการบริษัทพิจารณา และจะมีการแจ้งผลการพิจารณาไปยังผู้ถือหุ้นที่เสนอเรื่องดังกล่าวเพื่อรับทราบในกรณีที่คณะกรรมการบริษัทเห็นชอบกับเรื่องที่ผู้ถือหุ้นเสนอ จะบรรจุเป็นวาระการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปีครั้งที่จะมีขึ้น
- เผยแพร่หนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้นพร้อมทั้งเอกสารประกอบการประชุมต่างๆ บนเว็บไซต์ของบริษัทฯ เป็นเวลาไม่น้อยกว่า 30 วันก่อนวันประชุมผู้ถือหุ้น และเป็นข้อมูลเดียวกับที่บริษัทฯ จัดส่งให้ผู้ถือหุ้นในรูปแบบเอกสารล่วงหน้าก่อนวันประชุมผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่า 14 วัน เพื่อให้ผู้ถือหุ้นศึกษาข้อมูลประกอบการประชุม
- เปิดเผยข้อมูลในหนังสือเชิญประชุมผู้ถือหุ้นอย่างเพียงพอและชัดเจนที่จะให้ผู้ถือหุ้นตัดสินใจลงมติได้ในแต่ละระเบียบวาระการประชุม และไม่เพิ่มหรือเปลี่ยนแปลงข้อมูลสำคัญโดยไม่แจ้งให้ผู้ถือหุ้นทราบล่วงหน้า
- แจ้งหลักเกณฑ์และวิธีการเข้าร่วมประชุมให้ผู้ถือหุ้นทราบในหนังสือเชิญประชุม เสนอชื่อกรรมการอิสระของบริษัทฯทุกท่าน ให้เป็นผู้รับมอบฉันทะจากผู้ถือหุ้น พร้อมทั้งแนบหนังสือมอบฉันทะตามแบบที่กระทรวงพาณิชย์กำหนดให้ใช้ได้เพื่อผู้ถือหุ้นได้เลือกใช้ตามความเหมาะสม

วันประชุมผู้ถือหุ้น

- เปิดให้ผู้ถือหุ้นลงทะเบียนล่วงหน้าก่อนการประชุม 2 ชั่วโมง และถึงแม้จะพ้นระยะเวลาลงทะเบียนแล้ว ยังเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นที่ประสงค์จะเข้าร่วมประชุม สามารถลงทะเบียนและเข้าร่วมประชุมผู้ถือหุ้นได้โดยไม่เสียสิทธิ
- จัดให้มีอาหารเครื่องดื่มไว้บริการ ในกรณีที่ผู้มอบฉันทะและผู้ถือหุ้น ไม่ได้นำมา เพื่อไม่ให้เสียสิทธิในการเข้าร่วมประชุม พร้อมทั้งจัดทำบัตรผู้เข้าร่วมประชุมสำหรับผู้ลงทะเบียนแล้ว เพื่อสะดวกในการเข้าออกห้องประชุม โดยไม่ต้องเสียเวลาตรวจเอกสารใหม่
- จัดเตรียม การเลี้ยงรับรองที่เหมาะสม และเพียงพอสำหรับผู้ถือหุ้นที่มาประชุมด้วย
- ประธานกรรมการแจ้งหลักเกณฑ์ที่ใช้ในการประชุม ขั้นตอน และวิธีการออกเสียงลงมติให้ผู้ถือหุ้นทราบในที่ประชุมก่อนเริ่มการประชุมใช้บัตรลงคะแนนในการออกเสียงในแต่ละระเบียบวาระ และในระเบียบวาระที่สำคัญ เช่นการแต่งตั้งกรรมการ โดยคณะกรรมการเปิดโอกาสให้ผู้ถือหุ้นได้เลือกกรรมการเป็นรายบุคคล
- ประธานกรรมการ กรรมการผู้จัดการ ประธานกรรมการตรวจสอบ ได้ให้ความสำคัญและเข้าร่วมประชุมเพื่อชี้แจงและตอบข้อซักถามในการให้สิทธิผู้ถือหุ้นในการซักถามคณะกรรมการในที่ประชุมในเรื่องเกี่ยวข้องกับวาระการประชุมหรือเกี่ยวข้องกับบริษัท โดยประธานได้แนะนำกรรมการและผู้บริหารรวมถึงผู้เกี่ยวข้องที่เข้าร่วมประชุม

หลังการประชุม

- เลขานุการบริษัทฯ บันทึกข้อมูลที่เป็นสาระสำคัญในรายงานการประชุมผู้ถือหุ้นอย่างครบถ้วน ได้แก่รายชื่อกรรมการที่เข้า/ไม่เข้าร่วมประชุม คำชี้แจงที่เป็นสาระสำคัญ คำถาม/คำตอบ/ข้อคิดเห็น วิชิตลงคะแนนและวิธีนับคะแนน มติที่ประชุมโดยแยกเป็นคะแนนที่เห็นด้วย ไม่เห็นด้วย และงดออกเสียง รวมทั้งเผยแพร่รายงานการประชุมผ่านช่องทางเว็บไซต์ของบริษัท(www.demco.co.th) ภายใน 14 วันนับจากวันประชุมผู้ถือหุ้น และจัดให้มีการจัดเก็บรายงานการประชุมที่ดีสามารถตรวจสอบและอ้างอิงได้

- เพื่อให้ผู้ถือหุ้นมั่นใจว่าได้รับผลตอบแทนตามสิทธิอย่างครบถ้วนภายหลังจากได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้นแล้ว บริษัทฯ ได้แจ้งให้ผู้ถือหุ้นทราบถึงผลการพิจารณาผ่านระบบของตลาดหลักทรัพย์ฯ เพื่อให้ผู้ถือหุ้นได้ทราบถึงสิทธิ รวมทั้งระบุวันเวลา และรายละเอียดของเงินปันผลที่จะได้รับ

ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้จัดให้มีช่องทางการสื่อสารที่หลากหลายเพื่อให้ผู้ถือหุ้นได้รับข้อมูลอย่างเท่าเทียมกัน ทั้งทางเว็บไซต์ การเข้าร่วมให้ข้อมูลกิจการในงาน Opportunity Day ที่จัดโดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (ตลท.) ประจำทุกไตรมาส รวมทั้งสามารถสื่อสารผ่านทางหมายเลขโทรศัพท์ และอีเมล IR@demco.co.th ของบริษัทฯ นอกเหนือจากการเปิดเผยข้อมูลตามปกติผ่านทางระบบของตลาดหลักทรัพย์ฯ เพื่อให้ผู้ถือหุ้นสามารถเข้าถึงสารสนเทศได้มากที่สุด นอกจากนี้คณะกรรมการบริษัทยังได้กำหนดนโยบายการดูแล และการป้องกันการรั่วข้อมูลภายในซึ่งได้เปิดเผยในหัวข้อการดูแลและการป้องกันการรั่วข้อมูลภายในของบริษัท

หมวดที่ 3 บทบาทของผู้มีส่วนได้เสีย

หลักการ : ผู้มีส่วนได้เสียควรได้รับการดูแลจากบริษัทตามสิทธิที่มีตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง และควรส่งเสริมให้เกิดความร่วมมือระหว่างบริษัทกับผู้มีส่วนได้เสียในการสร้างความมั่งคั่ง ความมั่นคงทางการเงิน และความยั่งยืนของกิจการ

การปฏิบัติของบริษัท : บริษัทฯ ได้มีการดูแล และคำนึงถึงผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่ม โดยคำนึงถึงสิทธิของผู้มีส่วนได้เสียตามกฎหมาย หรือข้อตกลงที่มีกับบริษัทฯ และได้กำหนดแนวทางการปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้เสียแต่ละกลุ่ม เพื่อให้บุคลากรทุกระดับยึดถือเป็นแนวปฏิบัติ โดยยึดถือเป็นภาระหน้าที่ที่สำคัญ ดังนี้

แนวปฏิบัติต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของบริษัท

ผู้มีส่วนได้เสีย		แนวปฏิบัติ	ความคาดหวัง	การตอบสนอง
ผู้ถือหุ้น	- ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ - ผู้ถือหุ้นรายย่อย	<ul style="list-style-type: none"> การประชุมผู้ถือหุ้นประจำปี การรายงานความคืบหน้าให้กับผู้ถือหุ้น การประกาศผลประกอบการรายไตรมาส การพบปะกับนักลงทุน การพบปะกับนักวิเคราะห์ Road show ในต่างประเทศ ระบบตรวจสอบ และการบริหารความเสี่ยง 	<ul style="list-style-type: none"> ดำเนินธุรกิจอย่างเที่ยงธรรม เพื่อสร้างผลประโยชน์ที่ดี ผู้ถือหุ้นทุกรายมีสิทธิ และได้รับการปฏิบัติอย่างเท่าเทียมกัน มีระบบการตรวจสอบ และควบคุมภายในที่ดี มีระบบการบริหารความเสี่ยงที่มีประสิทธิภาพ 	<ul style="list-style-type: none"> จ่ายเงินปันผลอย่างเหมาะสม เปิดเผยข้อมูลอย่างโปร่งใส
พนักงาน	พนักงาน	<ul style="list-style-type: none"> การประเมินผลการปฏิบัติงาน การประเมินผลความพึงพอใจในการทำงาน การประเมินความผูกพันของพนักงาน โครงการ HR Change Management การประกาศเกียรติคุณพนักงาน 	<ul style="list-style-type: none"> ระบบการจ่ายค่าตอบแทนที่เหมาะสม แผนการพัฒนาศักยภาพบุคลากร ความก้าวหน้าและความมั่นคงในสายอาชีพ 	<ul style="list-style-type: none"> เคารพในหลักสิทธิมนุษยชน และปฏิบัติอย่างเท่าเทียม มีแผนการพัฒนาพนักงาน มีการจัดกิจกรรมสร้างความผูกพันของพนักงาน

ผู้มีส่วนได้เสีย		แนวปฏิบัติ	ความคาดหวัง	การตอบสนอง
พันธมิตร และคู่แข่งทางการค้า	บริษัทอื่นๆ ในตลาดธุรกิจพลังงานและสาธารณูปโภค	<ul style="list-style-type: none"> ปฏิบัติต่อพันธมิตร และคู่แข่งทางการค้าอย่างเป็นธรรม รักษาความลับทางการค้าภายใต้กฎหมาย และกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง หลีกเลี่ยงจากการสืบหาข้อมูลจากพันธมิตร และคู่แข่งทางการค้าอย่างไม่ซื่อสัตย์ และไม่เป็นธรรม 	<ul style="list-style-type: none"> ดำเนินการแข่งขันทางการค้าอย่างเป็นธรรม ถูกต้องตามหลักจริยธรรมและตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี 	<ul style="list-style-type: none"> มีหลักจรรยาบรรณเพื่อการประกอบธุรกิจอย่างเป็นธรรม และโปร่งใส มีหลักจรรยาบรรณสำหรับพนักงาน
ชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อม	ชุมชน และประชาชนในพื้นที่ตั้งและใกล้เคียงหน่วยงาน	<ul style="list-style-type: none"> คำนึงถึงความปลอดภัย คุณภาพชีวิต ประชาชน อนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติ สิ่งแวดล้อม คำนึงถึงทางเลือกที่มีผลกระทบต่อความเสียหายของสังคม สิ่งแวดล้อม และคุณภาพชีวิตของประชาชนให้น้อยที่สุด ไม่สนับสนุนกิจกรรมใดๆ ที่เป็นภัยต่อสังคม หรือศีลธรรมอันดีงาม ไม่กระทำการใดๆ ที่ส่งผลเสียหายต่อทรัพยากรธรรมชาติ และสภาพแวดล้อมเกินกว่าที่กฎหมายกำหนด ให้ความสนับสนุนกิจกรรมชุมชน และสังคม โดยมุ่งเน้นให้เกิดการพัฒนาสังคม ชุมชน สิ่งแวดล้อม รวมทั้งกิจกรรมสาธารณะประโยชน์ 	<ul style="list-style-type: none"> ความปลอดภัยของสังคม สิ่งแวดล้อม และคุณภาพชีวิตประชาชน มีการใช้ทรัพยากรอย่างมีประสิทธิภาพ เกิดการพัฒนายั่งยืน จิตสำนึกของความรับผิดชอบต่อสังคม และสิ่งแวดล้อมของบุคลากรเต็มใจ ความผูกพันของชุมชนและสังคมกับบริษัทฯ 	<ul style="list-style-type: none"> มีกระบวนการในการตอบสนองอย่างรวดเร็ว และมีประสิทธิภาพต่อเหตุการณ์ที่มีผลกระทบต่อชุมชน สังคม และสิ่งแวดล้อมอันเนื่องมาจากการดำเนินงานของบริษัทฯ ความร่วมมือ ความไว้วางใจซึ่งกันและกัน
หน่วยราชการ และองค์กรที่เกี่ยวข้อง	ส่วนรวม และประเทศชาติ	ถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัดต่อกฎหมายที่เกี่ยวข้องในด้านต่างๆ ทั้งสิ่งแวดล้อม คุณภาพชีวิต ความปลอดภัย แรงงาน การจัดการด้านภาษีอากร และบัญชี รวมทั้งประกาศต่างๆ ของราชการที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัท	<ul style="list-style-type: none"> พนักงานทุกระดับจะต้องศึกษา และทำความเข้าใจในกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติงานของตนเอง ผู้บริหารควรจัดให้มีข้อมูลด้านกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เพื่อใช้อ้างอิง จิตสำนึกของความรับผิดชอบต่อการปฏิบัติตามกฎหมาย และระเบียบข้อบังคับของบริษัทฯ 	<ul style="list-style-type: none"> พนักงาน และผู้บริหารเต็มใจ ไม่ดำเนินการใดๆ อันเป็นการขัดต่อกฎหมาย และข้อบังคับต่างๆ ของบริษัทฯ การสร้างสัมพันธที่ดี โดยให้ความร่วมมือกับหน่วยราชการ และองค์กรที่เกี่ยวข้องในการให้ข้อมูลเพื่อประโยชน์ของประเทศ และส่วนรวม

นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้กำหนดนโยบายด้านคุณภาพ อาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม จรรยาบรรณด้านการเคารพกฎหมาย และหลักสิทธิมนุษยชน และจรรยาบรรณด้านการเคารพทรัพย์สินทางปัญญา หรือลิขสิทธิ์ไว้ในคู่มือนโยบายกำกับดูแลกิจการ และจริยธรรมในการประกอบธุรกิจ บริษัท เด็มโก้ จำกัด (มหาชน)

แนวปฏิบัติด้านทรัพย์สินทางปัญญา

บริษัทกำหนดให้เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสารเป็นปัจจัยสำคัญที่ช่วยส่งเสริมการดำเนินธุรกิจและเพิ่มประสิทธิภาพการทำงาน ฉะนั้นจึงเป็นความรับผิดชอบร่วมกันของพนักงาน เด็มโก้ ทุกคนที่จะต้องใช้เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสารภายใต้ข้อบังคับของกฎหมาย คำสั่งเด็มโก้และคามาตราฐานที่เด็มโก้กำหนดซึ่งพนักงานทุกคนต้องมีส่วนร่วมในการใช้ระบบสารสนเทศและอุปกรณ์สื่อสารของเด็มโก้โดยไม่ให้ส่งผลกระทบต่อเด็มโก้และผู้อื่น และจะต้องไม่ละเมิดลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์ หรือทรัพย์สินทางปัญญาของผู้อื่น ทั้งนี้หาก เด็มโก้ พบว่าพนักงานมีการละเมิดและผลการสอบสวนอย่างเป็นธรรม ปรากฏว่าเป็นจริงจะได้รับการพิจารณาลงโทษทางวินัย และ/หรือโทษทางกฎหมายตามความเหมาะสมแล้วแต่กรณี

แนวปฏิบัติด้านการเคารพกฎหมายและหลักสิทธิมนุษยชน

การดำเนินธุรกิจบนพื้นฐานของการเคารพและปฏิบัติตามกฎหมายนั้น เป็นสิ่งที่บุคลากรทุกคนใน เด็มโก้ ตระหนักและให้ความสำคัญ โดยกำหนดไว้ในจรรยาบรรณ เด็มโก้ ในคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีของ เด็มโก้ ที่ต้องปฏิบัติตามกฎหมาย ข้อบังคับ ระเบียบ ข้อกำหนด และมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นด้วยความซื่อสัตย์ สุจริต และระมัดระวัง

เด็มโก้ มุ่งเน้นให้การดำเนินงานของคณะกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคนต้องปฏิบัติต่อกันและมีส่วนร่วมได้เสียทุกฝ่ายด้วยความเคารพ ให้เกียรติซึ่งกันและกันบนพื้นฐานศักดิ์ศรีของความเป็นมนุษย์ หรือไม่กระทำการให้กระทบสิทธิเสรีภาพของบุคคลอื่นที่ขัดต่อบทบัญญัติของกฎหมายโดยแนวปฏิบัติดังกล่าวข้างต้นเป็นมาตรฐานจริยธรรมองค์กร ที่บุคลากรทุกคนใน เด็มโก้ ต้องถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด ซึ่งหากมีการฝ่าฝืนหรือไม่ปฏิบัติตามก็จะถูกลงโทษ ตามความร้ายแรงแห่งการกระทำและถือเป็นการกระทำผิดทางวินัยด้วย

เด็มโก้ ให้ความสำคัญต่อกิจกรรมที่อาจมีผลต่อหลักสิทธิมนุษยชน ในทุกๆ ด้าน โดยยึดถือ และปฏิบัติตามข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องโดยบริษัท มีนโยบายอย่างชัดเจนที่จะไม่จ้างแรงงานเด็ก ยึดมั่นในเสรีภาพของการนับถือศาสนา การไม่เลือกปฏิบัติจากความแตกต่างทางด้านเชื้อชาติ ศาสนา เพศ และสถานะภาพทางสังคมนอกจากนี้บริษัท ยังให้ความสำคัญต่อหลักสิทธิมนุษยชนของพนักงานทุกระดับชั้น อย่างเคร่งครัด โดยจะปกป้อง และไม่นำข้อมูลส่วนตัวของพนักงาน เช่น ประวัติส่วนตัว ค่าจ้างเงินเดือน ฯลฯ ไปเปิดเผยให้กับบุคคลภายนอก หรือผู้ที่ไม่มีส่วนเกี่ยวข้อง รับทราบ โดยยังไม่ได้รับอนุญาตจากพนักงาน และได้กำหนดให้มีการใช้ข้อบังคับเกี่ยวกับการปฏิบัติงานจัดทำเป็นคู่มือให้กับพนักงานได้รับทราบ ถึงกฎ ระเบียบ และข้อบังคับเกี่ยวกับการทำงาน ผ่านการปฐมนิเทศน์ก่อนการเริ่มปฏิบัติงาน

ช่องทางในการติดต่อ ร้องเรียน หรือแจ้งเบาะแส

เด็มโก้ ให้ความสำคัญต่อการติดต่อสื่อสารกับผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่มเพื่อการแลกเปลี่ยนข้อมูลระหว่างกัน ตลอดจนรับฟังความคิดเห็นและคำแนะนำของผู้มีส่วนได้เสียทุกกลุ่ม เพื่อประโยชน์ร่วมกันในกรณีที่ผู้มีส่วนได้เสียไม่ได้รับความเป็นธรรมจากการปฏิบัติของ เด็มโก้ สามารถร้องเรียน แนะนำ ดิชม หรือแจ้งเบาะแส ต่อ เด็มโก้ ได้หลายด้านทั้งด้านธรรมาภิบาล รวมถึงพฤติกรรมที่อาจส่งถึงการทุจริตหรือประพฤตินิชอบของบุคคลในองค์กร ทั้งจากพนักงานเอง และผู้มีส่วนได้เสียอื่นด้วย เด็มโก้ ให้ความสำคัญกับการเก็บข้อมูลร้องเรียนเป็นความลับ ซึ่งเรื่องร้องเรียนดังกล่าวจะรับรู้เพียงเฉพาะในกลุ่มบุคคลที่ได้รับมอบหมาย และเกี่ยวข้องด้วยเท่านั้น เพื่อสร้างความมั่นใจให้แก่ผู้ร้องเรียนและได้กำหนดขั้นตอนการรับเรื่องและสอบสวนไว้เป็นลายลักษณ์อักษร โดยเด็มโก้ ได้จัดทำช่องทางการติดต่อ ร้องเรียน หรือแจ้งเบาะแส ดังนี้

- (1) คณะกรรมการสรรหาค่าตอบแทนและบรรษัทภิบาล E-mail address : goodgovernance@demco.co.th
- (2) เลขานุการบริษัทฯ Email address : paitoongcc@demco.co.th
- (3) เลขานุการคณะกรรมการสรรหาค่าตอบแทนและบรรษัทภิบาล Email address : wonruedee@demco.co.th
- (4) ผู้รับความคิดเห็นและข้อเสนอแนะ ดิดต้ง ณ สำนักงานใหญ่

ส่งจดหมาย หรือช่องทางอื่นตามสมควรและปลอดภัย ถึง สำนักงานตรวจสอบ บริษัท เด็มโก้ จำกัด (มหาชน) เลขที่ 59 ม.1 ต.สวนพริกไทย อ.เมือง จ.ปทุมธานี 12000 หรือโทรสาร 02-9595811 ต่อ 2018

หมวดที่ 4 การเปิดเผยข้อมูล และความโปร่งใส

หลักการ : ข้อมูลข่าวสารสำคัญที่เกี่ยวข้องกับบริษัท ทั้งข้อมูลทางการเงิน และข้อมูลที่มีไขข้อมูลทางการเงิน ควรได้รับการเปิดเผยอย่างถูกต้อง ครบถ้วน ทันเวลา โปร่งใส มีความเท่าเทียมกัน และน่าเชื่อถือ

การปฏิบัติของบริษัท : คณะกรรมการบริษัทฯ ได้ตระหนักและให้ความสำคัญกับคุณภาพข้อมูลและการเปิดเผยสารสนเทศอย่างเท่าเทียม โปร่งใสและเป็นธรรม โดยการเปิดเผยข้อมูลสารสนเทศ ผ่านทางช่องทางของระบบ SET Community Portal ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และเว็บไซต์ของบริษัท โดยในรอบปี 2559 คณะกรรมการได้กำกับดูแลการเปิดเผยข้อมูลเพื่อให้ผู้มีส่วนได้เสียเกิดความมั่นใจ ดังนี้

การรายงานข้อมูลค่าตอบแทนกรรมการ และการถือหลักทรัพย์ของกรรมการ และผู้บริหาร

ข้อมูลค่าตอบแทนกรรมการ ของกรรมการ และผู้บริหาร จะถูกเปิดเผยไว้ในแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) และรายงานประจำปี (แบบ 56-2) ภายใต้หัวข้อโครงสร้างการจัดการ

กรรมการและผู้บริหารมีหน้าที่รายงานการถือครองหลักทรัพย์ทุกครั้งที่มีการซื้อ ขาย หรือโอนหลักทรัพย์ต่อ ก.ล.ด. ตามมาตรา 59 แห่ง พ.ร.บ. หลักทรัพย์ฯ นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีแนวปฏิบัติ ให้กรรมการ และผู้บริหารในการงดซื้อ ขาย หรือโอนหลักทรัพย์ล่วงหน้า 1 เดือนก่อนการรายงานผลการดำเนินงานต่อตลาดหลักทรัพย์ในแต่ละไตรมาส นอกจากนี้ บริษัทฯ ได้กำหนดนโยบายให้มีการรายงานการซื้อ ขาย และการถือครองหลักทรัพย์ของบริษัทฯ โดยคณะกรรมการ และผู้บริหารต้องรายงานให้ที่ประชุมคณะกรรมการทราบทุกครั้งที่มีการประชุม และกรรมการบริษัทฯ และผู้บริหารจะต้องรายงานการเปลี่ยนแปลงการมีส่วนได้เสียของตนต่อบริษัทฯ เป็นประจำทุกไตรมาส และจะต้องจัดทำรายงานใหม่ทุกปี โดยข้อมูลดังกล่าวจะเก็บไว้ใช้ภายในบริษัทฯ เท่านั้น เพื่อให้เป็นไปตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุน ที่ ทค.2/2552 เรื่อง การรายงานการมีส่วนได้เสียของกรรมการ ผู้บริหาร และบุคคลที่มีความเกี่ยวข้อง

ในปี 2559 การเปลี่ยนหลักทรัพย์สินของกรรมการและผู้บริหารเป็นดังนี้

ลำดับ	รายชื่อ	ตำแหน่ง	จำนวนหุ้นที่ถือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	จำนวนหุ้นที่ถือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	จำนวนหุ้นที่เปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้น (ลดลง) ในปี 2558	สัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท(%)
1	นางประไพร์ ปุ้ยพันธวงศ์	ประธานกรรมการ	109,320,766	110,065,766	745,000	15.07
	คู่สมรสและบุตรไม่บรรลุนิติภาวะ		32,578,188	32,643,188	65,000	4.47
2	นายวิทยา ชครักษ์	กรรมการอิสระ	0.00	0.00		0.00
3	นายสงวน ดังเดชะหิรัญ	กรรมการ	806,060	806,060		0.11
4	นายไมตรี ถักชนโกเศศ	กรรมการอิสระ	311	311		0.00
5	น.ส.ภาวิดา กิจโยโก*	กรรมการอิสระ	280,473	280,473*		0.04
6	นางสุทธารักษ์ ปัญญา	กรรมการอิสระ	0.00	0.00		0.00
7	นายเสริมศักดิ์ จารุมนัส	กรรมการอิสระ	205,000	205,000		0.03
8	นายณริศ ศรีนวล	กรรมการอิสระ	0.00	0.00		0.00
9	นายพงษ์ศักดิ์ ศิริคุปต์	กรรมการและ กรรมการผู้จัดการ	4,137,399	4,137,399		0.57
10	นายสุวัฒน์ จรล*	กรรมการและ รองกรรมการผู้จัดการ	11,635,368	11,635,368**		1.59
11	นายไพฑูรย์ คำชัย	กรรมการและ รองกรรมการผู้จัดการ	561,557	561,557		0.08
12	นายรักษา สารณาคมน์กุล	รองกรรมการ ผู้จัดการ	246,939	246,939		0.03
13	นายฉัตรชัย พิษพันธ์	รองกรรมการ ผู้จัดการ	86	86		0.00
14	นายณรินทร์ เอกนิพัทธ์	ผู้ช่วยกรรมการ ผู้จัดการ	0.00	0.00		0.00

หมายเหตุ

* น.ส.ภาวิดา กิจโยโก ออกจากตำแหน่งตามวาระ เมื่อวันที่ 28 เมษายน 2559 จำนวนหุ้นเป็นข้อมูล ณ วันที่ออกจากตำแหน่ง

** นายสุวัฒน์ จรล ลาออกจากตำแหน่งกรรมการ เมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2559 จำนวนหุ้นเป็นข้อมูล ณ วันที่ออกจากตำแหน่ง

การรายงานข้อมูลสารสนเทศของบริษัท

บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับการเปิดเผยสารสนเทศที่เป็นข้อมูลสำคัญของบริษัทฯ รวมถึงรายงานทางการเงิน และสารสนเทศเรื่องอื่นๆ ตามเกณฑ์ที่ ตลท. และ ก.ล.ด. กำหนด อย่างถูกต้อง ชัดเจน ครบถ้วน โปร่งใส ด้วยข้อความที่กระชับ เข้าใจง่าย มีการเปิดเผยสารสนเทศที่สำคัญทั้งด้านบวก และด้านลบ โดยผ่านการพิจารณาถ่วงถ่วงตามขั้นตอนที่กำหนด เพื่อให้ผู้ถือหุ้น และผู้ที่มีส่วนได้เสียได้รับสารสนเทศอย่างเท่าเทียมกัน ตามที่กำหนดโดยกฎหมาย ข้อบังคับของบริษัทฯ มีการเผยแพร่ข้อมูลสารสนเทศผ่านช่องทางต่างๆ ดังนี้

- ระบบอิเล็กทรอนิกส์ของ คลท. และ ก.ล.ด.
- แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) และรายงานประจำปี (แบบ 56-2)
- เว็บไซต์ของบริษัทฯ (www.demco.co.th) ซึ่งมีทั้งภาษาไทย และภาษาอังกฤษ
- สื่อสาธารณะต่างๆ ได้แก่ หนังสือพิมพ์ โทรทัศน์
- การให้ข้อมูลต่อผู้ถือหุ้น นักวิเคราะห์ และนักลงทุน ที่มาเยี่ยมชมกิจการ และพบปะกับผู้บริหาร
- การเดินทางไปให้ข้อมูลแก่นักลงทุน ทั้งในประเทศ และต่างประเทศ
- การจัดส่งหนังสือเชิญประชุมสามัญผู้ถือหุ้นผ่านทางไปรษณีย์

การเปิดเผยข้อมูลบนเว็บไซต์

เพื่อให้ผู้ถือหุ้น นักลงทุน และผู้ที่สนใจอื่นๆ สามารถสืบค้นข้อมูลที่เปิดเผยต่อสาธารณะได้อย่างถูกต้อง และรวดเร็ว บริษัทได้นำเสนอข้อมูลสำคัญต่างๆ ทั้งภาษาไทย และภาษาอังกฤษในเว็บไซต์ของบริษัทฯ ดังนี้

- ข้อมูลบริษัทฯ ประกอบด้วย วิสัยทัศน์ พันธกิจ โครงสร้างธุรกิจ และผลิตภัณฑ์ โครงสร้างการจัดการ เป็นต้น
- การกำกับดูแลกิจการที่ดี ประกอบด้วย นโยบายการกำกับดูแลกิจการ จริยธรรมในการประกอบธุรกิจ นโยบายการควบคุมการใช้ข้อมูลภายใน และขอบเขตอำนาจหน้าที่ เป็นต้น
- นักลงทุนสัมพันธ์ ประกอบด้วยข้อมูลบริษัทฯ ข้อมูลทางการเงิน ข้อมูลราคาหลักทรัพย์ ข้อมูลผู้ถือหุ้น ข้อมูลนักวิเคราะห์ เป็นต้น
- ความรับผิดชอบต่อสังคม ประกอบด้วย แนวทางปฏิบัติด้านความรับผิดชอบต่อสังคม ทั้งด้านเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม และกิจกรรม สื่อประชาสัมพันธ์ต่างๆ เป็นต้น
- ข่าวบริษัทฯ ประกอบด้วย ห้องข่าว ข่าวแจ้งตลาดหลักทรัพย์ ข่าวแจ้งสื่อมวลชน ตลอดจนข่าวจากสื่อสิ่งพิมพ์ รวมทั้งนำเสนอผ่านวิดีโอ เป็นต้น

นักลงทุนสัมพันธ์

บริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญอย่างสูงต่อการบริหารความสัมพันธ์กับนักลงทุน จึงมุ่งเน้นการปฏิบัติหน้าที่ด้วยความรับผิดชอบต่อ นักลงทุน นักวิเคราะห์ และผู้ที่เกี่ยวข้องได้รับสารสนเทศอย่างเพียงพอ ถูกต้อง ครบถ้วน โปร่งใส และเท่าเทียมกัน

บริษัทฯ จัดให้มีสำนักงานกรรมการผู้จัดการ และเลขานุการบริษัทฯ เพื่อเป็นศูนย์กลางในการดำเนินกิจกรรมนักลงทุนสัมพันธ์ในเชิงรุก เพื่อส่งเสริมให้ช่องทางในการสื่อสารกับนักลงทุน นักวิเคราะห์ และผู้ที่เกี่ยวข้องเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ รวมทั้งเปิดโอกาสให้นักลงทุนได้ซักถาม ตลอดจนรับทราบข้อมูลสารสนเทศของบริษัทฯ การจัดให้ผู้ถือหุ้นรายย่อย และนักลงทุนเข้าเยี่ยมชมโรงงาน และพบปะคณะกรรมการ และผู้บริหาร เพื่อเสริมสร้างความรู้ ความเข้าใจในการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ เป็นประจำทุกปี

สำหรับผู้ที่สนใจ หรือนักลงทุนสามารถสอบถามข้อมูลมายังสำนักงานกรรมการผู้จัดการ และเลขานุการบริษัทฯ โดยติดต่อผ่านช่องทางดังนี้

- จดหมาย : สำนักงานกรรมการผู้จัดการ 59 หมู่ที่ 1 ต.สวนพริกไทย อ.เมือง จ.ปทุมธานี 12000
- E-mail : IR@demco.co.th, paitoongcc@demco.co.th
- โทรศัพท์ : 029595811 ต่อ 2116 ,2250
- โทรสาร : 029595811 ต่อ 2000 ,2018

หมวดที่ 5 ความรับผิดชอบต่อคณะกรรมการ

หลักการ : คณะกรรมการมีบทบาทสำคัญในการกำกับดูแลกิจการเพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัทโดยที่คณะกรรมการร่วมกำหนดวิสัยทัศน์และพันธกิจของบริษัทเพื่อให้ผู้บริหารและพนักงานมีจุดมุ่งหมายไปในทิศทางเดียวกัน

ในส่วนขององค์ประกอบ และคุณสมบัติ วิธีการสรรหาแต่งตั้ง การดำรงตำแหน่งกรรมการ อำนาจหน้าที่ความรับผิดชอบ การประชุม และค่าตอบแทนของกรรมการ ระบุในหัวข้อ โครงสร้างการจัดการ

การต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน

เด็มโก้ ยึดมั่นในการดำเนินธุรกิจด้วยความซื่อสัตย์สุจริต โปร่งใส เป็นธรรม และเป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี และไม่ยอมรับการคอร์รัปชันทุกรูปแบบทั้งทางตรงและทางอ้อม โดย เด็มโก้ ได้ร่วมลงนามในคำประกาศเจตนารมณ์ของแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต (Private Sector Collective Action Coalition Against Corruption (CAC) และกำหนดให้บุคลากรของ เด็มโก้ ปฏิบัติตามนโยบายต่อต้านคอร์รัปชันของ เด็มโก้ อย่างจริงจัง

ในปี 2558-2559 มีการทบทวนนโยบายการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน จัดทำคู่มือมาตรการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน และคู่มือการบริหารความเสี่ยงด้านการทุจริต โดยมีนโยบายต่อต้านการให้สินบนและการคอร์รัปชันทุกรูปแบบ ได้มีการสื่อสารประชาสัมพันธ์ เพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจให้กับพนักงาน ไม่ให้มีการเรียกรับหรือดำเนินการใดๆ เพื่อให้ได้มาในสินจ้าง รางวัล หรือผลประโยชน์ใดๆ เพื่อประโยชน์ทั้งต่อตนเอง และบริษัทฯ จากผู้ที่เกี่ยวข้องทั้งทางตรง และทางอ้อม

จากการมุ่งมั่นในการดำเนินงานด้านการต่อต้านการทุจริต และได้ประกาศเจตนารมณ์เข้าเป็นแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต (Private Sector Collective Action Coalition Against Corruption : CAC) เพื่อให้บริษัทฯ มีการปฏิบัติงานที่โปร่งใส เป็นที่ยอมรับของผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย คณะกรรมการ CAC ได้มีมติรับรองมาตรฐานการต่อต้านการคอร์รัปชันให้เป็นสมาชิกแนวร่วมปฏิบัติของภาคเอกชนไทยในการต่อต้านการทุจริต เมื่อวันที่ 22 เมษายน 2559 และปัจจุบันบริษัทฯ ได้พัฒนาการรับรู้เรื่องการต่อต้านทุจริตในหมู่พนักงาน และผู้บริหาร เพื่อเป็นเครื่องมือในการควบคุมดูแลการปฏิบัติงานให้มีประสิทธิภาพเพิ่มขึ้นด้วย

นโยบายการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน

บริษัท เด็มโก้ จำกัด (มหาชน) ประกอบธุรกิจเป็นผู้รับเหมาและผู้ลงทุนด้านวิศวกรรมไฟฟ้า ซึ่งบริษัทฯ ได้กำหนดพันธกิจไว้อย่างชัดเจนว่า บริษัทฯจะมุ่งมั่นสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับผู้ลงทุนอย่างยั่งยืน โดยการดำเนินธุรกิจด้วยมาตรฐานงานที่เป็นเลิศควบคู่ไปกับการพัฒนาสินค้าและบริการที่มีอยู่ให้ทันสมัย และครบวงจร มุ่งสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับลูกค้า สังคม และชุมชน สิ่งแวดล้อม ที่เกี่ยวข้อง รวมถึงแสวงหาผลตอบแทนจากการลงทุนโครงการด้านสาธารณูปโภคอย่างต่อเนื่อง

บริษัทฯ ให้ความสำคัญต่อการกำกับดูแลกิจการภายใต้กรอบการบริหารจัดการของกรมการมีจริยธรรมที่ดี มีความโปร่งใส สามารถตรวจสอบได้ โดยเฉพาะกระบวนการที่เกี่ยวข้องหรือสัมผัสต่อการทุจริตภายในบริษัท รวมถึงการคอร์รัปชันทุกรูปแบบ ไม่ว่าทางตรงและทางอ้อม บริษัทฯจึงกำหนดนโยบายการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชันไว้ ดังนี้

1. บุคลากรของ เด็มโก้ ต้องไม่ดำเนินการหรือเข้าไปมีส่วนร่วมในการทุจริตคอร์รัปชัน การให้/รับสินบนทุกรูปแบบ ทั้งทางตรงและทางอ้อม โดยมีหน้าที่ปฏิบัติตามนโยบายต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน คู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีมาตรฐานทางจริยธรรมและจรรยาบรรณในการดำเนินธุรกิจของ เด็มโก้ รวมทั้งระเบียบ และข้อกำหนดอื่น ที่เกี่ยวข้อง
2. บุคลากรของ เด็มโก้ ต้องปฏิบัติด้วยความระมัดระวังเกี่ยวกับการรับ การให้ของขวัญ ทรัพย์สิน หรือประโยชน์อื่นใด รวมถึงค่าบริการต้อนรับ และค่าใช้จ่ายอื่นๆ ทั้งนี้ การให้หรือรับของขวัญและการเลี้ยงรับรอง ต้องเป็นไปเพื่อวัตถุประสงค์ทางธุรกิจหรือตามประเพณีนิยมเท่านั้น โดยมีมูลค่าที่เหมาะสม และต้องไม่ส่งผลกระทบต่อความตั้งใจในการปฏิบัติหน้าที่
3. การบริจาคเพื่อการกุศลและการให้เงินสนับสนุนของเด็มโก้มีขั้นตอนการตรวจสอบอนุมัติและสอบถาม โดยต้องมีเอกสารหลักฐานชัดเจนและสอดคล้องกับระเบียบของ เด็มโก้ เพื่อให้มั่นใจว่าการบริจาคเพื่อการกุศลและเงินสนับสนุนไม่ได้ใช้เป็นข้ออ้างสำหรับการคอร์รัปชัน
4. เด็มโก้ จัดให้มีกระบวนการตรวจสอบระบบและขั้นตอนการปฏิบัติงานขายและการตลาด รวมทั้งงานจัดหาพัสดุและทำสัญญาอย่างสม่ำเสมอ รวมถึงการประเมินความเสี่ยงต่อการเกิดทุจริตคอร์รัปชัน และบริหารจัดการให้มีวิธีการแก้ไขที่เหมาะสม
5. เด็มโก้ มีกระบวนการบริหารทรัพยากรบุคคล ที่สะท้อนถึงความมุ่งมั่นต่อมาตรการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน และมีนโยบายที่จะไม่ลดตำแหน่ง ลงโทษ หรือให้ผลทางลบต่อบุคลากรที่ปฏิเสธการทุจริตคอร์รัปชัน แม้ว่าการกระทำนั้นจะทำให้ เด็มโก้ สูญเสียโอกาสทางธุรกิจ โดย เด็มโก้ มีกระบวนการสื่อสารอย่างชัดเจนเกี่ยวกับนโยบายดังกล่าว
6. ฝ่ายตรวจสอบภายในต้องรายงานผลการประเมินการควบคุมด้วยตนเองต่อสำนักงานตรวจสอบ เพื่อดำเนินการตรวจสอบหากพบประเด็นที่มีการปฏิบัติไม่สอดคล้องกับนโยบายการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันจะต้องแจ้งหน่วยงานผู้ปฏิบัติเพื่อให้มีการปรับปรุงมาตรการควบคุม
7. เด็มโก้ จัดให้มีขั้นตอนในการเก็บรักษาเอกสารและบันทึกต่างๆ ให้พร้อมต่อการตรวจสอบเพื่อยืนยันความถูกต้องและเหมาะสมของรายการทางการเงิน ตลอดจนขั้นตอนการปฏิบัติเพื่อให้มั่นใจว่าไม่มีรายการใดที่ไม่ได้รับการบันทึก หรือไม่สามารถอธิบายได้หรือรายการที่เป็นเท็จ

8. เด็มโก้ จัดให้มีขั้นตอนเพื่อให้เกิดความมั่นใจว่าการควบคุมภายในของกระบวนการทำบัญชีและการเก็บรักษาข้อมูลได้รับการตรวจสอบภายในเพื่อยืนยันประสิทธิภาพของกระบวนการตามมาตรการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน และเพื่อให้เกิดความมั่นใจว่าการบันทึกทางการเงินมีหลักฐานอย่างเพียงพอเพื่อใช้ในการตรวจสอบ
9. เด็มโก้ จัดให้มีการสื่อสารและฝึกอบรมอย่างต่อเนื่องแก่บุคลากรของ เด็มโก้ เพื่อให้เกิดความรู้ ความเข้าใจอย่างแท้จริงเกี่ยวกับมาตรการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน ความคาดหวังของ เด็มโก้ และบทลงโทษหากไม่ปฏิบัติตามมาตรการนี้
10. เด็มโก้ สื่อสารนโยบายต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันและแนวปฏิบัติไปยังบริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทอื่นที่ เด็มโก้ มีอำนาจในการควบคุม คู่ค้าทางธุรกิจ และผู้มีส่วนได้เสีย รวมทั้งสาธารณชน ผ่านช่องทางการสื่อสารที่หลากหลาย เพื่อทราบและนำมาตราการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน ไปปฏิบัติ
11. บุคลากรของ เด็มโก้ ไม่พึงละเลยหรือเพิกเฉยเมื่อพบการกระทำที่อาจฝ่าฝืนมาตรการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน โดย เด็มโก้ จัดให้มีช่องทางการแจ้งเบาะแส รวมทั้งเมื่อบุคลากรต้องการคำแนะนำเกี่ยวกับการปฏิบัติตามมาตรการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน
12. คณะทำงานการดำเนินการด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืนของ เด็มโก้ มีหน้าที่รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันนี้ต่อคณะกรรมการสรรหาคำตอบแทนและบรรษัทภิบาลและคณะกรรมการ เด็มโก้ โดยสม่ำเสมออย่างน้อยปีละครั้ง
13. สำนักงานตรวจสอบสามารถรายงานประเด็นที่พบอย่างเร่งด่วนต่อประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการและคณะกรรมการตรวจสอบ เพื่อรายงานต่อคณะกรรมการ เด็มโก้

นโยบายการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันนี้ บริษัทปรารถนาให้บุคลากรของกลุ่มบริษัททุกคน รวมถึงผู้มีส่วนได้เสีย ได้ร่วมมือกันยึดถือปฏิบัติ เพื่อให้เกิดความยั่งยืนต่อสังคมสืบไป

แนวปฏิบัติเกี่ยวกับการป้องกันและการมีส่วนร่วมเกี่ยวกับการทุจริตคอร์รัปชัน

บริษัทฯ ได้กำหนดแนวทางปฏิบัติในการป้องกันการมีส่วนเกี่ยวข้องกับการทุจริตคอร์รัปชัน 3 ข้อ ประกอบด้วย

1. กระบวนการในการประเมินความเสี่ยงจากการทุจริตคอร์รัปชัน

บริษัทฯ จัดให้มีระบบการบริหารความเสี่ยงที่เหมาะสมกับลักษณะการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ เพื่อป้องกันและปราบปรามการทุจริตคอร์รัปชัน โดยระบุเหตุการณ์ที่มีความเสี่ยงสูงจากการทุจริตและคอร์รัปชันที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินธุรกิจ ประเมินระดับความเสี่ยงทั้งโอกาสเกิดและผลกระทบ กำหนดมาตรการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันที่เหมาะสมกับความเสี่ยงที่ประเมินได้ วิวัดความสำเร็จ ตลอดจนทรัพยากรที่ต้องใช้เพื่อลดความเสี่ยง และมีการเฝ้าติดตามประเมินผลการปฏิบัติตามแผนการบริหารความเสี่ยงที่กำหนดขึ้น

2. แนวปฏิบัติเกี่ยวกับการกำกับดูแลและควบคุมดูแลเพื่อป้องกันและติดตามความเสี่ยงจากการทุจริต คอร์รัปชัน

บริษัทฯ กำหนดให้มีแนวปฏิบัติเกี่ยวกับการกำกับดูแลและควบคุมดูแลเพื่อป้องกันและติดตามความเสี่ยงจากการทุจริตคอร์รัปชัน สรุปได้ ดังนี้

2.1 จัดให้มีกระบวนการตรวจสอบ ประเมินระบบการควบคุมภายใน และการบริหารความเสี่ยงที่ครอบคลุมระบบงานสำคัญต่างๆ เช่น ระบบการขายและการตลาด การจัดซื้อจัดจ้าง การจัดทำสัญญา ระบบการจัดทำและควบคุม งบประมาณ ระบบการบันทึกบัญชี การจ่ายชำระเงิน เป็นต้น ทั้งนี้เพื่อป้องกันและติดตามความเสี่ยงจากการทุจริตคอร์รัปชัน รวมทั้งให้ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับแนวทางในการแก้ไขที่เหมาะสม

2.2 จัดให้มีช่องทางการรับแจ้งข้อมูล เบาะแส หรือข้อร้องเรียนการฝ่าฝืน การกระทำผิดกฎหมายหรือจริยธรรมธุรกิจของบริษัทฯ หรือแนวทางปฏิบัติในการป้องกันมีส่วนเกี่ยวข้องกับการทุจริตคอร์รัปชันหรือข้อสงสัยในรายงานทางการเงิน หรือระบบการควบคุมภายใน โดยมีนโยบายในการคุ้มครองผู้ให้ข้อมูลหรือเบาะแส และจะเก็บรักษาข้อมูลของผู้ให้ข้อมูลเป็นความลับ รวมทั้งมีมาตรการตรวจสอบและกำหนดบทลงโทษทางวินัยของบริษัทฯ และ/หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องกรณีที่สามารถติดต่อผู้ให้เบาะแสหรือผู้ร้องเรียนได้ บริษัทฯ จะแจ้งผลการดำเนินการให้รับทราบเป็นลายลักษณ์อักษร

2.3 หัวหน้าสายงานที่เกี่ยวข้องรับผิดชอบในการติดตามการปฏิบัติงาน การปรับปรุงแก้ไขข้อผิดพลาด (ถ้ามี) และรายงานให้ผู้มีอำนาจทราบตามลำดับ

3. แนวทางในการติดตามประเมินผลการปฏิบัติตามแนวทางปฏิบัติในการป้องกันการมีส่วนเกี่ยวข้องกับการทุจริตคอร์รัปชัน

บริษัทฯ กำหนดให้มีแนวทางในการติดตามประเมินผลการปฏิบัติตามแนวทางปฏิบัติในการป้องกันการมีส่วนเกี่ยวข้องกับการทุจริตคอร์รัปชัน ดังนี้

3.1 กำหนดให้ ผู้บริหารและพนักงาน ประเมินผลการปฏิบัติงานตนเองเกี่ยวกับการปฏิบัติตามคู่มือการกำกับดูแลกิจการที่ดีและจริยธรรมธุรกิจของบริษัทฯ กำหนดขึ้น ซึ่งรวมถึงนโยบายการกำกับดูแลกิจการที่ดี จริยธรรมธุรกิจของบริษัทฯ จริยธรรมว่าด้วยการสนับสนุนการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน แนวทางปฏิบัติในการป้องกันการมีส่วนเกี่ยวข้องกับการทุจริตคอร์รัปชัน และจรรยาบรรณ / ข้อพึงปฏิบัติของพนักงาน อย่างสม่ำเสมอ

3.2 จัดให้มีฝ่ายตรวจสอบภายใน ทำหน้าที่ตรวจสอบระบบการควบคุมภายใน การบริหารความเสี่ยง การกำกับดูแลกิจการ และให้ข้อเสนอแนะอย่างต่อเนื่อง โดยดำเนินการตรวจสอบตามแผนการตรวจสอบประจำปีที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบ และรายงานผลการตรวจสอบที่มีนัยสำคัญและข้อเสนอแนะต่อคณะกรรมการตรวจสอบ

3.3 กำหนดให้ฝ่ายกำกับและควบคุม รับผิดชอบในการทดสอบและประเมินความเสี่ยงจากการทุจริตคอร์รัปชันอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้การนำมาตรการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันไปปฏิบัติอย่างมีประสิทธิภาพ ตลอดจนติดตาม ทบทวนและปรับปรุงมาตรการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันอย่างสม่ำเสมอ โดยนำเสนอผลการประเมินต่อคณะกรรมการตรวจสอบ และรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทตามลำดับอย่างทันเวลาและสม่ำเสมอ

3.4 หากการสืบสวนข้อเท็จจริงแล้วพบว่า ข้อมูลจากการตรวจสอบ หรือข้อร้องเรียน มีหลักฐานที่มีเหตุอันควรให้เชื่อว่า มีรายการ หรือการกระทำซึ่งอาจมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงิน และผลการดำเนินงานของบริษัทฯ รวมถึงการฝ่าฝืนการกระทำผิดกฎหมายหรือจริยธรรมธุรกิจของบริษัทฯ หรือแนวทางปฏิบัติในการป้องกันการมีส่วนเกี่ยวข้องกับการทุจริตคอร์รัปชัน หรือข้อสงสัยในรายงานทางการเงิน หรือระบบการควบคุมภายใน คณะกรรมการตรวจสอบจะรายงานต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อดำเนินการปรับปรุงแก้ไขภายในระยะเวลาที่คณะกรรมการตรวจสอบเห็นสมควร

บริษัทฯ จัดให้มีการสื่อสารแนวทางปฏิบัติในการป้องกันการมีส่วนเกี่ยวข้องกับการทุจริตคอร์รัปชันนี้ โดยเผยแพร่ผ่านช่องทางต่างๆ เช่น อินทราเน็ตของกลุ่มบริษัทฯ และบนเว็บไซต์ของบริษัทฯ ทั้งนี้เพื่อให้ บุคลากรของ เด็มโก้ รับทราบและถือปฏิบัติ

จริยธรรมว่าด้วยการสนับสนุนการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน

คณะกรรมการบริษัท ยึดมั่นในการดำเนินธุรกิจด้วยความโปร่งใส โดยอยู่ภายใต้กรอบของกฎหมาย หลักจริยธรรม และแนวทางการกำกับดูแลกิจการที่ดี รวมทั้งสนับสนุนการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันในทุกรูปแบบ และตระหนักเป็นอย่างดีว่าการทุจริตคอร์รัปชันส่งผลกระทบต่อการพัฒนาาระบบเศรษฐกิจ สังคม และความมั่นคงของประเทศ โดยมีนโยบายในการสนับสนุนการต่อต้านการทุจริตและคอร์รัปชัน ดังนี้

1. สนับสนุนการสร้างจิตสำนึก ค่านิยม ทักษะคิดให้แก่พนักงานในการปฏิบัติงานอย่างซื่อสัตย์ โปร่งใส เทียบตรง เคารพกฎหมาย กฎระเบียบต่างๆ สนับสนุนการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันให้เป็นวัฒนธรรมองค์กร รวมทั้งบริหารงานตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี

2. จัดให้มีระบบการควบคุมภายในที่เพียงพอและเหมาะสม รวมทั้งพัฒนาระบบและกลไกในการตรวจสอบ ควบคุมและถ่วงดุลการใช้อำนาจให้เหมาะสม ชัดเจนและมีประสิทธิภาพ ทั้งนี้เพื่อป้องกันและมิให้พนักงานทุจริตหรือมีส่วนเกี่ยวข้องกับการทุจริตคอร์รัปชันต่างๆ

3. พนักงานต้องไม่กระทำการใดๆ อันเป็นการเรียกรับ หรือรับทรัพย์สิน หรือผลประโยชน์อื่นใดจากบุคคลอื่นหรือที่มีธุรกิจเกี่ยวข้องกันกับบริษัทฯ เว้นแต่ในโอกาสหรือเทศกาลอันเป็นประเพณีนิยมที่คนทั่วไปพึงปฏิบัติต่อกัน และทรัพย์สินนั้นต้องไม่ใช่สิ่งผิดกฎหมาย รวมทั้งไม่อาศัยตำแหน่งหน้าที่หรือแสวงหาผลประโยชน์เพื่อตนเอง และ/หรือผู้อื่นโดยมิชอบ

4. จัดให้มีช่องทางในการสื่อสารเพื่อรับเรื่องร้องเรียนหรือแจ้งเบาะแสอันควรสงสัยโดยมีนโยบาย ในการคุ้มครองผู้ให้ข้อมูลหรือเบาะแส และจะเก็บรักษาข้อมูลของผู้ให้ข้อมูลเป็นความลับ รวมทั้งมีมาตรการในการตรวจสอบและกำหนดบทลงโทษตามกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง

5. สนับสนุนกิจกรรมต่างๆ ที่จัดขึ้นโดยหน่วยงานหรือองค์กรต่างๆ เพื่อประโยชน์ในการป้องกันและสนับสนุนการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน

เพื่อเป็นแนวทางสู่การพัฒนาอย่างยั่งยืน บริษัทฯ กำหนดช่องทางการแจ้งข้อร้องเรียนและข้อเสนอแนะ (Whistle Blower) โดยเปิดโอกาสให้พนักงานและผู้มีส่วนได้เสีย แสดงความคิดเห็นอย่างอิสระ และแจ้งเบาะแสการกระทำผิดกฎหมาย โดยมีเป้าหมายเพื่อ

- 1) การพัฒนาฝึกอบรม
- 2) แก้ไข/ปรับปรุงด้านบริหารจัดการ
- 3) ตรวจสอบข้อเท็จจริง

โดยกำหนดให้สำนักงานตรวจสอบทำหน้าที่เป็นหน่วยรับข้อร้องเรียนด้านจริยธรรมว่าด้วยการสนับสนุนการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันของบริษัทฯ

ทั้งนี้บริษัทได้เผยแพร่คู่มือการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันไว้ในเว็บไซต์ของบริษัทเรียบร้อยแล้ว

ความขัดแย้งทางผลประโยชน์

บริษัทมีมาตรการที่จะคุ้มครองผู้ถือหุ้น โดยกำหนดมาตรการควบคุมการทำรายการระหว่างกันของบริษัท หรือบริษัทย่อยกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ มีส่วนได้ส่วนเสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในอนาคตตามประกาศของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยบริษัทจะจัดให้คณะกรรมการตรวจสอบเป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับความจำเป็น ความสมเหตุสมผล และความเหมาะสมด้านราคาของรายการนั้น โดยพิจารณาจากเงื่อนไขต่างๆ ให้เป็นไปตามลักษณะการดำเนินการค้าปกติในตลาด และมีการเปรียบเทียบราคาที่เกิดขึ้นกับบุคคลภายนอก ในกรณีที่คณะกรรมการตรวจสอบไม่มีความชำนาญ ในการพิจารณารายการระหว่างกันที่อาจเกิดขึ้น บริษัทจะได้นำบุคคลที่มีความรู้ความชำนาญพิเศษ เช่น ผู้สอบบัญชี ผู้ประเมินราคาทรัพย์สิน เป็นต้น ที่เป็นอิสระจากบริษัทและบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์เป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการระหว่างกันดังกล่าว เพื่อนำไปใช้ประกอบการตัดสินใจของคณะกรรมการตรวจสอบและให้คณะกรรมการตรวจสอบนำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการหรือผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติตามแต่กรณี

นอกจากนี้ บริษัท มีการกำหนดมาตรการไม่ให้ผู้บริหาร หรือผู้มีส่วนได้เสียสามารถเข้ามามีส่วนร่วมในการอนุมัติรายการที่ตนเองมีส่วนได้เสียทั้งทางตรงและทางอ้อม และคณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้บริษัทปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และข้อบังคับ ประกาศ คำสั่ง หรือข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย รวมถึงตลอดถึงการปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลการทำรายการเกี่ยวโยงและการได้มาหรือจำหน่ายทรัพย์สินที่สำคัญของบริษัทหรือบริษัทย่อย รวมทั้งปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีที่กำหนดโดยคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์และตามมาตรฐานการบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีอย่างเคร่งครัด และจะทำการเปิดเผยรายการระหว่างกันไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่ได้รับการตรวจสอบหรือสอบทานโดยผู้สอบบัญชีของบริษัทและเปิดเผยในรูปแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) และรายงานประจำปี

การปฐมนิเทศกรรมการใหม่

เดิมได้จัดทำเอกสารปฐมนิเทศสำหรับกรรมการใหม่ เพื่อใช้เป็นข้อมูลในการปฏิบัติหน้าที่ รวมทั้งการแนะนำลักษณะประกอบธุรกิจและแนวทางการดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ โดยบริษัทฯ มีนโยบายสนับสนุนให้กรรมการบริษัท เข้าอบรมหลักสูตรจากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) เพื่อเป็นการพัฒนา สนับสนุน และส่งเสริมการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัท

เมื่อมีการแต่งตั้งกรรมการใหม่ บริษัทฯ จะจัดให้มีการปฐมนิเทศสำหรับกรรมการที่ได้รับแต่งตั้งใหม่ โดยจัดให้มีการบรรยายสรุป วิสัยทัศน์ กลยุทธ์ และเป้าหมายการดำเนินธุรกิจ และการดำเนินการที่สำคัญโดยประธานกรรมการ ประธานกรรมการบริหาร กรรมการผู้จัดการ และ/หรือ คณะกรรมการบริหาร พร้อมทั้งจัดให้มีเอกสารสำหรับกรรมการที่ได้รับการแต่งตั้งใหม่ เพื่อประกอบการทำหน้าที่ อันได้แก่ คู่มือกรรมการบริษัท หนังสือบริคณห์สนธิ และข้อบังคับบริษัท และรายงานประจำปี ซึ่งเอกสารเหล่านี้ประกอบด้วยข้อมูลสำคัญ ได้แก่ บทบาทและหน้าที่ความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริษัท นโยบายการกำกับดูแลกิจการของบริษัท อำนาจอนุมัติ และข้อห้ามการกระทำของกรรมการบริษัทตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งบทบาทและหน้าที่ของคณะกรรมการชุดย่อยต่างๆ

การพัฒนากรรมการและผู้บริหาร

เด็มโก้ ได้ส่งเสริม และสนับสนุนการฝึกอบรม และให้ความรู้ในเรื่องหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัท ให้กับคณะกรรมการบริษัท คณะกรรมการชุดย่อย ผู้บริหาร เลขานุการบริษัท เป็นต้น เพื่อเป็นการเสริมสร้าง และพัฒนาการปฏิบัติงานอย่างต่อเนื่อง กับการพัฒนาผู้บริหารอย่างต่อเนื่อง เพื่อเตรียมความพร้อม สำหรับการหมุนเวียนตำแหน่งภายในองค์กร รวมทั้งเตรียมความพร้อมสำหรับการสืบทอดตำแหน่งประธานกรรมการบริหาร และกรรมการผู้จัดการ โดยจัดให้มีการประเมินทักษะความสามารถ และแผนพัฒนารายบุคคล (Individual Development Plan) ผู้บริหารระดับรอง และผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการกับผู้จัดการฝ่าย เพื่อพัฒนาความพร้อมในการปฏิบัติงาน ผู้บริหารอาวุโสหรือตำแหน่งประธานกรรมการบริหาร และกรรมการผู้จัดการ

คณะกรรมการบริษัท มีนโยบายสนับสนุนให้มีการพัฒนาความรู้กับกรรมการ และผู้บริหารอย่างต่อเนื่อง ด้วยการส่งเสริมให้กรรมการ และผู้บริหารเข้าร่วมในการประชุม สัมมนาโครงการอบรมต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติหน้าที่กรรมการ และผู้บริหาร โดยในปี 2559 หลักสูตรที่กรรมการและผู้บริหารเข้าร่วม เช่น

- การเข้าร่วมสัมมนา Chairman Forum 1/2016 “Corporate governance VS Corporate Performance : Is there a duty or Choice” ดำเนินการโดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) โดยนายเสริมศักดิ์ จารุมณีส ประธานกรรมการสรรหาคำตอบแทน และบรรษัทภิบาล
- การเข้าร่วมสัมมนา National Director Conference 2016 “Enhancing Growth Through Governance in Family Controlled Business” ดำเนินการโดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) โดยนายเสริมศักดิ์ จารุมณีส ประธานกรรมการสรรหาคำตอบแทน และบรรษัทภิบาล
- การเข้าร่วมสัมมนา Executive Briefing 2/2016 : Experience Sharing of CAC Certification Progress ดำเนินการโดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยนายเสริมศักดิ์ จารุมณีส ประธานกรรมการสรรหาคำตอบแทน และบรรษัทภิบาล
- การเข้าร่วมสัมมนา CG Seminar 1/2016 ดำเนินการโดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) โดยนายเสริมศักดิ์ จารุมณีส ประธานกรรมการสรรหาคำตอบแทน และบรรษัทภิบาล
- การเข้าร่วมสัมมนา AGM 2016 & Dinner Talk : Tone at the Top Series 2/2016 “Sustaining Business through Ethical Leadership” ดำเนินการโดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) โดยนายเสริมศักดิ์ จารุมณีส ประธานกรรมการสรรหาคำตอบแทน และบรรษัทภิบาล
- การเข้าอบรมสัมมนาหลักสูตร Strategic Plan 2016-2017 ดำเนินการโดย Knowledge Base Co., Ltd. โดย นายพงษ์ศักดิ์ ศิริคุปต์ กรรมการ และกรรมการผู้จัดการ
- การเข้าอบรมสัมมนาหลักสูตร Strategy Focus Move to Implement ดำเนินการโดย Knowledge Base Co., Ltd. โดย นายพงษ์ศักดิ์ ศิริคุปต์ กรรมการ และกรรมการผู้จัดการ
- การเข้าอบรมสัมมนาหลักสูตร Strategic Plan 2016-2017 ดำเนินการโดย Knowledge Base Co., Ltd. โดย นายไพฑูรย์ กำชัย กรรมการ และรองกรรมการผู้จัดการสายการเงินและบัญชี
- การเข้าอบรมสัมมนาหลักสูตร Strategy Focus Move to Implement ดำเนินการโดย Knowledge Base Co., Ltd. โดย นายไพฑูรย์ กำชัย กรรมการและรองกรรมการผู้จัดการสายการเงินและบัญชี
- การเข้าร่วมอบรมหลักสูตร Advanced Audit Committee Program (AACP) 23/2016 ดำเนินการโดยสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย (IOD) โดยนางสุทธารักษ์ ปัญญา กรรมการตรวจสอบ
- การเข้าร่วมสัมมนา CG Forum 3/2016 ทูจิดในองค์กร ภัยมืดที่ป้องกันและควบคุมได้ ดำเนินการโดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยนายสงวน ดังเดชะหิรัญ กรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร และกรรมการสรรหาคำตอบแทนและบรรษัทภิบาล
- การเข้าร่วมสัมมนา CG Forum 3/2016 ทูจิดในองค์กร ภัยมืดที่ป้องกันและควบคุมได้ ดำเนินการโดยตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยนายณริศ ศรีนิวล ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร และกรรมการตรวจสอบ

การอบรมกรรมการในหลักสูตรของสถาบันส่งเสริมกรรมการบริษัทไทย (IOD)

รายชื่อ	DCP	DAP	ACP	RNG	RCP	FN	RMP	AACP	SFE
1. นางประไพรี ปุ้ยพันธุวงศ์	DCP 194/2014	DAP 46/2005			RCP 18/2008	FN 24/2005			
2. นายวิทยา คชรักษ์	DCP 25/2546	DAP 79/2008	ACP 39/2012						
3. นายสงวน ตั้งเดชหิรัญ		DAP 36/2005	ACP 6/2005			FN 24/2005			
4. นายไมตรี ลักขณโกเศศ	DCP 96/2007		ACP 27/2009						
5. น.ส.ภาวิดา กิจยโกศ		DAP 86/2010	ACP 27/2009						
6. นายเสริมศักดิ์ จารุมนัส	DCP 199/2015	DAP 107/2014		RNG 6/2014					
7. นายนิรศ ศรีนวล	DCP 114/2009		AACP 20/2015				RMP 6/2015		
8. นายพงษ์ศักดิ์ ศิริคุปต์		DAP 46/2005					RMP 3/2014	AACP 13/2014	
9. นายสุวัฒน์ จรดล		DAP 36/2005				FN 18/2005			
10. นายไพฑูรย์ กำชัย		DAP 85/2010							SFE 6/2010
11. นางสาวธารักษ์ ปัญญา	DCP 45/2004		AACP 23/2016						

หมายเหตุ :

DCP = Director Certification Program

DAP = Director Accreditation Program

ACP = Audit Committee Program

AACP = Advance Audit Committee Program

RNG = Role of the Nomination and Governance Committee

RCP = Role of the Chairman Program

FN = Finance for Non finance Director

RMP = Risk Management Program

AACP = Anti – Corruption for Executive Program

SFE = Successful Formulation & Execution of Strategy

แผนพัฒนาการสืบทอดตำแหน่ง

บริษัท กำหนดแผนพัฒนาผู้สืบทอดตำแหน่งงาน (Succession Plan) สำหรับผู้บริหารระดับสูง จนถึงประธานกรรมการบริหาร และกรรมการผู้จัดการ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเตรียมความพร้อมด้านกำลังคนทั้งในเชิงปริมาณ และคุณภาพ เพื่อสร้างความต่อเนื่องในการบริหารที่เหมาะสม และเพื่อคัดเลือกกับเตรียมพร้อมของบุคลากรที่เหมาะสมในการดำรงตำแหน่งที่เป็นตำแหน่งบริหารที่สำคัญในทุกระดับ โดยเฉพาะตำแหน่งผู้บริหาร ได้กำหนดนโยบาย แนวทางการบริหาร และพัฒนาผู้บริหาร รวมทั้งการจัดทำแผนพัฒนารายบุคคล (Individual Development Plan) เพื่อให้มีความพร้อมขึ้นดำรงตำแหน่งที่สูงขึ้น เมื่อมีตำแหน่งว่าง ได้แก่ ตำแหน่งประธานกรรมการบริหาร กรรมการผู้จัดการ รองกรรมการผู้จัดการ หรือเทียบเท่า ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการ หรือเทียบเท่า และผู้จัดการฝ่าย หรือเทียบเท่า

สำหรับการสรรหาประธานกรรมการบริหาร และกรรมการผู้จัดการ จะเป็นการไปตามกระบวนการสรรหาที่มีการพิจารณาบุคคลทั้งภายในและภายนอกบริษัท และเป็นไปตามกฎหมายมาตรฐานสำหรับกรรมการ และบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยด้วย

การประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการ

บริษัทฯ ได้ทำการประเมินคณะกรรมการบริษัท เป็นประจำทุกปี ในปี 2559 มีการประเมิน 2 ครั้ง โดยจัดทำทำการประเมิน 2 รูปแบบ คือ

1. แบบประเมินตนเองของคณะกรรมการ
2. แบบประเมินทั้งคณะ และคณะกรรมการชุดย่อย

โดยแบบฟอร์มการประเมินครอบคลุมประเด็นสำคัญ ดังนี้

1. นโยบายคณะกรรมการ (Board Policy)
2. การปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการ (Board Performance)
3. โครงสร้างของคณะกรรมการ (Board Structure)
4. แนวปฏิบัติของคณะกรรมการ (Board Style)
5. การจัดเตรียม และดำเนินการประชุมคณะกรรมการ (Board Meeting)
6. คุณลักษณะของคณะกรรมการ (Board Members)

นอกจากนี้ ในปี 2559 คณะกรรมการบริษัทฯ ได้มีแบบสอบถามการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบด้วยตนเอง โดยแบบฟอร์มการประเมินครอบคลุมประเด็นสำคัญ ดังนี้

ส่วนที่ 1 การทำหน้าที่โดยรวมของคณะกรรมการตรวจสอบ

ส่วนที่ 2 การปฏิบัติหน้าที่เฉพาะด้านของคณะกรรมการตรวจสอบ

- การสอบทานงบการเงิน
- การทำงานกับผู้สอบบัญชี
- การสอบทานการเปิดเผยข้อมูลในรายงานอื่นๆ

การสอบทานให้บริษัทฯ มีการควบคุม (Internal Control)

- การสอบทานการควบคุมภายใน และการบริหารความเสี่ยง
- หน่วยงานตรวจสอบภายใน

การสอบทานให้บริษัทฯ ปฏิบัติตามกฎหมาย และข้อกำหนดฯ

- การดำเนินการตามมาตรา 89/25 แห่ง พ.ร.บ. หลักทรัพย์ฯ
- เรื่องทั่วไป

การพิจารณาคัดเลือก เสนอแต่งตั้งบุคคลเป็นผู้สอบบัญชี และเสนอคำตอบแทน

- การคัดเลือกเสนอแต่งตั้ง และเสนอคำตอบแทน
- การประชุมกับผู้สอบบัญชี

การพิจารณารายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือรายงานที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ รวมทั้งให้มีการประเมินผลการปฏิบัติตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการ โดยแบบฟอร์มการประเมินครอบคลุมประเด็นสำคัญ ดังนี้

1. การกำหนดบทบาทด้านการกำกับดูแล (Defining Governance Role)
2. การปรับปรุงกระบวนการทำงานของคณะกรรมการ (Improving Board Process)
3. หน้าที่หลักของคณะกรรมการ (Key Board Function)
4. การปรับปรุงอย่างต่อเนื่อง (Continuing Improvement)

สรุปโดยรวมจากการประเมินผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทฯ ประจำปี 2559 พบว่าคณะกรรมการส่วนใหญ่เห็นว่าควรอยู่ในเกณฑ์ดี และดีมาก ซึ่งคณะกรรมการสรรหาคำตอบแทน และบรรษัทภิบาล ได้นำเรียนผลการประเมิน และข้อคิดเห็นต่างๆ ต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ เพื่อร่วมกันสนับสนุนการปฏิบัติงานของคณะกรรมการบริษัทฯ พัฒนาประสิทธิภาพการดำเนินงานของบริษัทฯ ให้ดียิ่งขึ้นต่อไป

การประเมินผลการปฏิบัติงานของประธานกรรมการบริหาร และกรรมการผู้จัดการ

บริษัทฯ จัดทำการประเมินผลการปฏิบัติงานของประธานกรรมการบริหาร และกรรมการผู้จัดการทุกสิ้นปี โดยมีหลักเกณฑ์การประเมิน ดังนี้

1. เป็นไปตามหลักการและนโยบายที่คณะกรรมการกำหนดภายในกรอบที่ได้รับอนุมัติจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น
2. สอดคล้องกับการดำเนินงานของบริษัทและผลการปฏิบัติงานของผู้บริหารแต่ละคน
3. กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหารทั้งหมดหรือคณะกรรมการพิจารณาคำตอบแทน เป็นผู้ประเมินผลงานของกรรมการผู้จัดการ เพื่อนำไปใช้ในการพิจารณาคำตอบแทนของกรรมการผู้จัดการ โดยใช้บรรทัดฐานที่ได้ตกลงกันล่วงหน้ากับกรรมการผู้จัดการตามเกณฑ์ที่เป็นรูปธรรม ซึ่งรวมถึง
 - 3.1 ผลการดำเนินงานทางการเงิน
 - 3.2 ผลงานเกี่ยวกับการปฏิบัติตามวัตถุประสงค์เชิงกลยุทธ์ในระยะยาว
 - 3.3 ผลงานด้านการพัฒนาผู้บริหาร
4. ผลประเมินข้างต้นจะนำเสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาให้ความเห็นชอบ และให้ประธานกรรมการ หรือกรรมการอาวุโสเป็นผู้สื่อสารผลการพิจารณาให้กรรมการผู้จัดการทราบ

คณะกรรมการชุดย่อย

คณะกรรมการบริษัท ได้แต่งตั้งคณะกรรมการชุดต่างๆ เพื่อถ่วงถ่วง และกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทฯ เฉพาะเรื่อง ทั้งนี้เพื่อให้การปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการบริษัทฯ มีประสิทธิภาพ ประสิทธิผลสูงสุด ให้เป็นตามกฎระเบียบ และข้อบังคับของ ก.ล.ด. และ ตลท. คณะกรรมการชุดย่อยของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 มี 4 คณะ ประกอบด้วย คณะกรรมการตรวจสอบ คณะกรรมการสรรหาคำตอบแทน และบรรษัทภิบาล คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร และคณะกรรมการบริหาร ซึ่งแต่ละชุดมีองค์ประกอบ บทบาท และหน้าที่ต่างๆ ตามกฎบัตร ซึ่งได้เผยแพร่ในเว็บไซต์ของบริษัทฯ www.demco.co.th และแบบ 56-1

• คณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการ เติมโก้ ได้แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ ตามข้อกำหนดว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ กำหนดซึ่งประกอบด้วยกรรมการอิสระอย่างน้อย 3 คน และอย่างน้อย 1 คนต้องมีความรู้ทางด้านบัญชีและการเงิน ซึ่งกรรมการที่ได้แต่งตั้งมีคุณสมบัติครบถ้วนตามข้อกำหนด

คณะกรรมการตรวจสอบ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ประกอบด้วย กรรมการอิสระที่ไม่เป็นผู้บริหารของบริษัท จำนวน 4 คน ดังนี้

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง
1. นายวิฑิตา คชรัญ	ประธานกรรมการตรวจสอบ
2. นายไมตรี ลักขณโกเศศ	กรรมการตรวจสอบ
3. นายณริศ ศรีนวล	กรรมการตรวจสอบ
4. นางสาวสุทธารักษ์ ปัญญา	กรรมการตรวจสอบ

โดยมี นางสาววรรณฤดี สุวพันธ์ ผู้จัดการฝ่ายตรวจสอบภายใน ปฏิบัติหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการตรวจสอบ

อำนาจหน้าที่ ความรับผิดชอบ และการรายงานของคณะกรรมการตรวจสอบ

- มีอำนาจเชิญฝ่ายจัดการ ผู้บริหาร หรือพนักงานของบริษัทที่เกี่ยวข้องมาให้ความเห็น ร่วมประชุม หรือจัดส่งเอกสารที่เห็นว่าเกี่ยวข้องจำเป็นตามขอบเขตอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบ
- มีอำนาจว่าจ้างที่ปรึกษา หรือบุคคลภายนอกตามระเบียบของบริษัทมาให้ความเห็นหรือคำปรึกษาในกรณีจำเป็น
- สอบทานให้บริษัทมีรายงานทางการเงินถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และมีการเปิดเผยข้อมูลอย่างเพียงพอ
- สอบทานให้บริษัทมีระบบการควบคุมภายใน (Internal Control) ระบบการตรวจสอบภายใน (Internal Audit) ที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพรวมถึงการปฏิบัติตามมาตรการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันและพิจารณาความเป็นอิสระของสำนักงานตรวจสอบตลอดจนให้ความเห็นชอบในการพิจารณาแต่งตั้ง โฆษกย่อยเลขา และการพิจารณาผลการปฏิบัติงาน ความดีความชอบของผู้จัดการสำนักงานตรวจสอบ
- สอบทานให้บริษัทปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย หรือกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท
- สอบทานให้บริษัทมีระบบการบริหารความเสี่ยง (Risk Management) ที่เหมาะสมและมีประสิทธิภาพ รวมทั้งให้คำแนะนำแก่ฝ่ายจัดการในการปรับปรุงกระบวนการทำงานเพื่อลดความเสี่ยงในเรื่องต่างๆ
- สอบทานและให้ความเห็นต่อแผนงานและการปฏิบัติงานของสำนักงานตรวจสอบซึ่งประกอบด้วยฝ่ายตรวจสอบภายในและฝ่ายกำกับและควบคุม
- พิจารณา คัดเลือก เสนอแต่งตั้งบุคคลซึ่งมีความเป็นอิสระ เพื่อทำหน้าที่เป็นผู้สอบบัญชีของบริษัท รวมถึงการเสนอเลือกผู้สอบบัญชีเดิมกลับเข้ามาใหม่ การเสนอเลิกจ้างผู้สอบบัญชีเดิม และการเสนอค่าตอบแทนของบุคคลดังกล่าว นอกจากนี้ต้องจัดให้มีการประชุมร่วมกับผู้สอบบัญชีโดยไม่มีฝ่ายจัดการเข้าร่วมประชุมด้วยอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
- พิจารณารายการที่เกี่ยวข้องกันหรือรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ให้เป็นไปตามกฎหมาย ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และข้อกำหนดของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ (ก.ล.ต.) ทั้งนี้เพื่อให้มั่นใจว่ารายการดังกล่าวเหมาะสมเหตุผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัท
- ปฏิบัติการอื่นใดตามที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมาย ด้วยความเห็นชอบจากคณะกรรมการตรวจสอบ
- กำหนดให้กรรมการตรวจสอบ เป็นผู้รายงานผลการประชุมต่อที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทเพื่อรับทราบและพิจารณาในคราวถัดไป

- ในการปฏิบัติหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบหากพบหรือมีข้อสงสัยว่ามีรายการ หรือการกระทำดังต่อไปนี้ ซึ่งอาจมีผลกระทบอย่างมีนัยสำคัญต่อฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัท ให้คณะกรรมการตรวจสอบรายงานต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อทราบและพิจารณาดำเนินการปรับปรุงแก้ไขต่อไป
 - 1) รายการที่เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์
 - 2) การทุจริต หรือมีสิ่งผิดปกติหรือมีความบกพร่องที่สำคัญในระบบควบคุมภายใน
 - 3) การฝ่าฝืนกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือ ประกาศสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และ/หรือ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และ/หรือ กฎหมายที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท
- รายงานผลการปฏิบัติงานของคณะกรรมการตรวจสอบให้คณะกรรมการบริษัททราบอย่างน้อยปีละ 4 ครั้ง
- จัดทำรายงานคณะกรรมการตรวจสอบโดยเปิดเผยไว้ในรายงานประจำปีของบริษัท ซึ่งรายงานดังกล่าวต้องลงนามโดยประธานคณะกรรมการตรวจสอบ และต้องประกอบด้วยข้อมูลอย่างน้อย ดังต่อไปนี้
 - 1) ความเห็นเกี่ยวกับความถูกต้อง ครบถ้วน เชื่อถือได้ของรายงานทางการเงินของบริษัท
 - 2) ความเห็นเกี่ยวกับการบริหารความเสี่ยงและความเพียงพอของระบบควบคุมภายในของบริษัท
 - 3) ความเห็นเกี่ยวกับการปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์ หรือกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจของบริษัท
 - 4) ความเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของผู้สอบบัญชี
 - 5) ความเห็นเกี่ยวกับรายการที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์
 - 6) จำนวนครั้งของการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ และการเข้าร่วมประชุมของกรรมการตรวจสอบแต่ละท่าน
 - 7) ความเห็นหรือข้อสังเกตโดยรวมที่คณะกรรมการตรวจสอบได้รับจากการปฏิบัติหน้าที่ตามกฎบัตร (Charter) คณะกรรมการตรวจสอบ
 - 8) รายการอื่นที่เห็นว่าผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุนทั่วไปควรทราบ ภายใต้อขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท

ในปี 2559 คณะกรรมการตรวจสอบจัดให้มีการประชุม 7 ครั้ง การเข้าร่วมประชุมของกรรมการ เป็นดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	การเข้าประชุม/จำนวนครั้งที่ประชุม
1. นายวิทยา ทรัพย์ชัย	ประธานกรรมการตรวจสอบ	7/7
2. นายไมตรี ลักษณะโกเศศ	กรรมการตรวจสอบ	7/7
3. น.ส.ภาวิดา กิจยโกศล*	กรรมการตรวจสอบ	2/2
4. นายนิรุต ศรีนวล	กรรมการตรวจสอบ	6/7
5. นางสาวธรรักษ์ ปัญญา*	กรรมการตรวจสอบ	5/5

- * กรรมการลำดับที่ 5 เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการตรวจสอบ แทนกรรมการลำดับที่ 3 ซึ่งครบวาระ และเป็นผู้ซึ่งมีความรู้และประสบการณ์ด้านบัญชีการเงินเพียงพอในการสอบทานความน่าเชื่อถือของงบการเงิน

• คณะกรรมการสรรหาค่าตอบแทนและบรรษัทภิบาล

คณะกรรมการบริษัท ได้แต่งตั้งคณะกรรมการสรรหาค่าตอบแทนและบรรษัทภิบาล ประกอบด้วยกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหารของบริษัทจำนวนไม่น้อยกว่า 3 คน โดยกรรมการสรรหาฯ ส่วนใหญ่ และประธานกรรมการ ต้องเป็นกรรมการอิสระ

คณะกรรมการสรรหาค่าตอบแทนและบรรษัทภิบาล ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ประกอบด้วยกรรมการอิสระ และกรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร จำนวน 4 คน ดังนี้

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง
1. นายเสริมศักดิ์ จารุมนัส	ประธานกรรมการสรรหาค่าตอบแทนและบรรษัทภิบาล
2. นายสงวน ดังเดชะหิรัญ	กรรมการสรรหาค่าตอบแทนและบรรษัทภิบาล
3. นายไมตรี ลักขณโกเศศ	กรรมการสรรหาค่าตอบแทนและบรรษัทภิบาล
4. นางสาวธารักษ์ ปัญญา	กรรมการสรรหาค่าตอบแทนและบรรษัทภิบาล

โดยมี นางสาววรรณฤติ สุวพันธ์ ผู้จัดการฝ่ายอาวุโส ปฏิบัติหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการสรรหาค่าตอบแทนและบรรษัทภิบาล

ภารกิจ และความรับผิดชอบ ของ คณะกรรมการสรรหาค่าตอบแทน และบรรษัทภิบาล

• ด้านการสรรหา

- (1) กำหนดนโยบาย หลักเกณฑ์ และวิธีการในการสรรหากรรมการ และผู้มีอำนาจในการจัดการ เพื่อเสนอให้คณะกรรมการบริษัท พิจารณานุมัติ และส่งนโยบายดังกล่าวให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องเมื่อมีการร้องขอ
- (2) คัดเลือกและเสนอชื่อบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามระเบียบกับกฎหมายที่เกี่ยวข้องกำหนด เพื่อดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัท กรรมการในคณะกรรมการชุดย่อย ผู้ที่มีอำนาจในการจัดการ และที่ปรึกษาบริษัท ให้คณะกรรมการบริษัท พิจารณาตามที่เหมาะสม
- (3) ดูแลให้ คณะกรรมการและคณะกรรมการชุดย่อยมีขนาดและองค์ประกอบที่เหมาะสมกับองค์กร รวมถึงมีการปรับเปลี่ยนให้สอดคล้องกับสภาพแวดล้อมที่เปลี่ยนแปลงไป โดยคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อยจะต้องประกอบด้วยบุคคลที่มีความรู้ความสามารถทักษะและประสบการณ์ในด้านต่างๆ
- (4) เปิดเผยนโยบายและรายละเอียดของกระบวนการสรรหาในรายงาน ประจำปีของบริษัท

• ด้านค่าตอบแทน

- (1) กำหนดนโยบายจ่ายค่าตอบแทนและผลประโยชน์อื่น ให้แก่ กรรมการบริษัท ผู้มีอำนาจในการจัดการ และที่ปรึกษาบริษัท โดยมีหลักเกณฑ์ที่ชัดเจน โปร่งใสและนำเสนอให้คณะกรรมการบริษัท พิจารณานุมัติและ/หรือนำเสนอเพื่อขอความเห็นชอบจากที่ประชุมผู้ถือหุ้น แล้วแต่กรณี
- (2) ดูแลให้กรรมการบริษัทและผู้มีอำนาจในการจัดการ ได้รับ ผลตอบแทนที่เหมาะสมกับหน้าที่ และความรับผิดชอบ
- (3) กำหนดแนวทางในการประเมินผลงานของกรรมการบริษัท และผู้มีอำนาจในการจัดการเพื่อพิจารณาผลตอบแทนประจำปี
- (4) เปิดเผยนโยบายเกี่ยวกับการกำหนดค่าตอบแทนและเปิดเผย ค่าตอบแทนในรูปแบบต่างๆ รวมทั้งจัดทำรายงานการกำหนดค่าตอบแทน โดยอย่างน้อย ต้องมีรายละเอียดเกี่ยวกับเป้าหมาย การดำเนินงาน และความเห็นของคณะกรรมการสรรหาฯ ไว้ในรายงานประจำปีของบริษัท
- (5) เสนอแนะค่าตอบแทนที่เหมาะสมของคณะกรรมการบริษัท และคณะกรรมการชุดย่อยต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อให้ความเห็นชอบก่อนเสนอที่ประชุมผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณานุมัติ
- (6) ทบทวนข้อเสนอของคณะกรรมการบริหาร เรื่องนโยบายจ่ายค่าตอบแทนแผนการกำหนดค่าตอบแทนและผลประโยชน์พิเศษอื่นสำหรับพนักงานบริษัท นอกเหนือจากค่าจ้าง เช่น โบนัส เงินเพิ่มค่าวิชาชีพ เป็นต้น เพื่อเสนอแนะต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อพิจารณานุมัติ
- (7) ทบทวนเป้าหมายและหลักเกณฑ์การปฏิบัติงาน (Performance Target and Criteria) สำหรับบริษัท ประธานกรรมการบริหาร กรรมการผู้จัดการ และเสนอแนะต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณานุมัติ
- (8) เสนอแนะค่าตอบแทนและผลประโยชน์ที่เหมาะสมสำหรับ ประธานกรรมการบริหาร กรรมการผู้จัดการ เลขานุการบริษัท และเลขานุการคณะกรรมการชุดต่างๆ ต่อคณะกรรมการบริษัทเพื่อพิจารณานุมัติ

• ด้านบรรษัทภิบาล

- (1) เสนอคำแนะนำ และแนวปฏิบัติด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดีต่อคณะกรรมการบริษัทฯ
- (2) กำกับดูแลการปฏิบัติงานของกรรมการ และฝ่ายจัดการ เพื่อให้เป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี
- (3) ทบทวนแนวทางหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทฯ โดยเปรียบเทียบกับแนวปฏิบัติของสากล และเสนอแนะต่อคณะกรรมการบริษัทฯ
- (4) มอบนโยบายและแนวปฏิบัติในการดำเนินงานด้านบริหารการพัฒนาอย่างยั่งยืน(Sustainability Development Management : SDM) ซึ่งรวมถึงการดำเนินงานด้านการดูแลสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม (Corporate Social Responsibility : CSR)
- (5) วางกรอบแนวทางการกำกับดูแลการดำเนินงานที่เกี่ยวข้องกับการต่อต้านการทุจริต คอร์รัปชันของบริษัทฯ
 - คณะกรรมการสรรหาค่าตอบแทนและบรรษัทภิบาล ควรประเมินผลการปฏิบัติหน้าที่ของตนเองเป็นประจำ และนำเสนอผลการประเมินต่อคณะกรรมการบริษัท
 - คณะกรรมการสรรหาค่าตอบแทนและบรรษัทภิบาล อาจพิจารณาภารกิจในด้านสรรหาค่าตอบแทน และด้านบรรษัทภิบาล สำหรับบริษัทในกลุ่มธุรกิจพลังงาน และสาธารณูปโภค หรือบริษัทลูกทั้งหมด หรือบางส่วนได้ตามความเหมาะสม และตามที่เห็นสมควร
 - ดำเนินการใดๆ ตามหน้าที่ ที่กฎหมาย กฎ ประกาศ ระเบียบ หรือคำสั่งของทางการที่เกี่ยวข้องกำหนด

ขอบเขตอำนาจหน้าที่ของ คณะกรรมการสรรหาค่าตอบแทน และบรรษัทภิบาล

- พิจารณาสรรหาบุคคลที่มีคุณวุฒิ และประสบการณ์ เพื่อดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัท แทนตำแหน่งที่ว่างลง
- ทบทวน และนำเสนอคำแนะนำเกี่ยวกับค่าตอบแทนและผลประโยชน์อื่นของกรรมการของบริษัท ต่อที่ประชุมสามัญประจำปีผู้ถือหุ้นของบริษัท
- พิจารณากำหนดค่าตอบแทนของผู้บริหารระดับสูงของบริษัท
- ทบทวน และนำเสนอ คำแนะนำเกี่ยวกับหลักกำกับดูแลกิจการต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อให้สอดคล้องกับแนวทางการปฏิบัติที่ดี ตามประกาศของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย สำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ สมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย และมาตรฐานสากล
- ดูแลการดำเนินงานของบริษัทให้สอดคล้องกับหลักกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัท
- รายงานการกำกับดูแลกิจการต่อคณะกรรมการบริษัท

ในปี 2559 คณะกรรมการสรรหาฯ จัดให้มีการประชุม 6 ครั้ง การเข้าร่วมประชุมของกรรมการ เป็นดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	การเข้าประชุม/จำนวนครั้งที่ประชุม
1. นายเสริมศักดิ์ จารุมณีส	ประธานกรรมการสรรหาฯ	6/6
2. นายสงวน ตั้งเดชะหิรัญ	กรรมการกรรมการสรรหาฯ	6/6
3. นายไมตรี ลักษณโกเศศ	กรรมการกรรมการสรรหาฯ	5/6
4. น.ส.ภายิดา กิจโยโกค*	กรรมการกรรมการสรรหาฯ	2/2
5. นางสุทธารักษ์ ปัญญา*	กรรมการกรรมการสรรหาฯ	2/3

* กรรมการลำดับที่ 5 เข้าดำรงตำแหน่งแทนกรรมการ ลำดับที่ 4 ตามมติที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2559 เมื่อวันที่ 16 พฤษภาคม 2559

• คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร

คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร (Corporate Risk Management Committee : CRMC) ได้จัดตั้งขึ้นตามมติของคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 10/2557 เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน 2557 โดยได้มีการกำหนดขอบเขตหน้าที่และความรับผิดชอบ ให้มีความเหมาะสม สอดคล้องกับภาระกิจของบริษัทฯ คณะกรรมการบริษัทได้ตระหนักถึงความสำคัญในการพัฒนาระบบบริหารความเสี่ยงที่เป็นระบบขึ้นภายในองค์กร ซึ่งถือเป็นเครื่องมือสำคัญประการหนึ่งของการบริหารจัดการของบริษัทฯ คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กรจะให้การสนับสนุนและปฏิบัติการในนามของคณะกรรมการบริษัท ซึ่งอาศัยหลักการพื้นฐานของการกำกับดูแลกิจการขององค์กรที่ดี (Good Corporate Governance) โดยมีการเชื่อมโยงกับวิสัยทัศน์ ภารกิจ และเป้าหมายขององค์กร และให้มีกรอบการบริหารจัดการความเสี่ยงองค์กรตามแนวทางสากล (COSO Enterprise Risk Management Framework : COSO ERM) รวมถึงส่งเสริมและสนับสนุนให้มีการบริหารความเสี่ยงทั่วทั้งบริษัท และปลูกฝังให้เป็นส่วนหนึ่งของวัฒนธรรมของบริษัทฯ ทั้งนี้เพื่อให้ผู้มีส่วนได้เสียของบริษัทสามารถเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่าการดำเนินงานของบริษัทฯ มุ่งไปสู่การบรรลุวัตถุประสงค์และเป้าหมายของบริษัทอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผล

คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ประกอบด้วยกรรมการ 5 คน ดังนี้

ชื่อ-นามสกุล	ตำแหน่ง
1. นายณริศ ศรีนวล	ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร (กรรมการอิสระ)
2. นายสงวน ดังเคชะหิรัญ	กรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร (กรรมการที่ไม่เป็นผู้บริหาร)
3. นายเสริมศักดิ์ จารุมณัส	กรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร (กรรมการอิสระ)
4. นายพงษ์ศักดิ์ ศิริคุปต์	กรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร (กรรมการที่เป็นผู้บริหาร)
5. นายไพฑูรย์ กำชัย	กรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร (กรรมการที่เป็นผู้บริหาร)

โดยมี นายสุกฤตฤกษ์ เนื้อทอง ผู้จัดการฝ่ายบัญชี ปฏิบัติหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร

ภาระกิจและหน้าที่ความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร

- กำหนด และทบทวนนโยบาย กรอบการบริหารความเสี่ยงองค์กร
- กำกับดูแล และสนับสนุนให้มีการดำเนินงานด้านการบริหารความเสี่ยงองค์กรสอดคล้องกับกลยุทธ์ และเป้าหมายทางธุรกิจ และการปฏิบัติตามมาตรการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชันรวมถึงสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไป
- ให้ข้อเสนอแนะ แนวทาง ติดตาม และประเมินผลการบริหารความเสี่ยงต่อคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงระดับจัดการ (Risk Management Committee: RMC) เพื่อนำไปดำเนินการ
- พิจารณารายงานผลการบริหารความเสี่ยงองค์กร และให้ข้อคิดเห็นในความเสี่ยงที่อาจจะเกิดขึ้น รวมทั้งแนวทางการกำหนดมาตรการควบคุม หรือบรรเทา (Mitigation Plan) และการพัฒนาระบบการจัดการบริหารความเสี่ยงองค์กรให้แก่ RMC เพื่อให้มีประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่องและอยู่ในระดับที่ยอมรับได้
- สนับสนุนการดำเนินงานของ Chief Risk Officer สมาชิกใน RMC ให้บรรลุเป้าหมายของการบริหารความเสี่ยงองค์กร
- รายงานผลการบริหารความเสี่ยงองค์กรให้คณะกรรมการบริษัททราบ และในกรณีที่มีปัจจัยหรือเหตุการณ์สำคัญ ซึ่งอาจมีผลกระทบต่อบริษัท อย่างมีนัยสำคัญ ต้องรายงานต่อคณะกรรมการบริษัท เพื่อทราบและพิจารณาโดยเร็วที่สุด
- ปฏิบัติหน้าที่อื่นใดตามที่คณะกรรมการบริษัทมอบหมาย

อนึ่ง การสอบทานระบบบริหารความเสี่ยงองค์กรยังคงเป็นหน้าที่ของคณะกรรมการตรวจสอบและสำนักงานตรวจสอบ

ในปี 2559 คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร จัดให้มีการประชุม 7 ครั้ง การเข้าร่วมประชุมของกรรมการเป็นดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	การเข้าประชุม/จำนวนครั้งที่ประชุม
1. นายณริศ ศรีนวล	ประธานกรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร	7/7
2. นายสงวน ตั้งเดชะหิรัญ	กรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร	6/7
3. นายเสริมศักดิ์ จารุมนัส	กรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร	6/7
4. นายพงษ์ศักดิ์ ศิริคุปต์	กรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร	7/7
5. นายไพฑูรย์ กำชัย	กรรมการบริหารความเสี่ยงองค์กร	7/7

• คณะกรรมการบริหาร

คณะกรรมการบริษัทฯ ได้แต่งตั้งคณะกรรมการบริหาร จากกรรมการบริษัท ที่เป็นผู้บริหาร ของบริษัท โดยกำหนดให้กรรมการผู้จัดการ เป็นประธานกรรมการบริหารโดยตำแหน่ง

คณะกรรมการบริหาร ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ประกอบด้วยกรรมการบริษัท ซึ่งเป็นผู้บริหารในระดับ กรรมการผู้จัดการ และรองกรรมการผู้จัดการ 2 คน ดังนี้

ชื่อ-นามสกุล ตำแหน่ง

1. นายพงษ์ศักดิ์ ศิริคุปต์ ประธานกรรมการบริหาร
2. นายไพฑูรย์ กำชัย กรรมการบริหาร

โดยมี นายไพฑูรย์ กำชัย รองกรรมการผู้จัดการ สายงานบัญชี การเงิน และทรัพยากรบุคคล ปฏิบัติหน้าที่เลขานุการคณะกรรมการบริหาร

ขอบเขต อำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหาร

- กำหนดกลยุทธ์ในการดำเนินธุรกิจของบริษัท
- พิจารณาก่อนการลงในเรื่องดังต่อไปนี้ เพื่อนำเสนอให้คณะกรรมการบริษัทพิจารณาอนุมัติ
 - 1) แผนยุทธศาสตร์ของบริษัทฯ
 - 2) งบประมาณประจำปี (Annual Estimate Budget) ซึ่งเป็นไปตามแผนยุทธศาสตร์ของบริษัทฯ
 - 3) กิจกรรมและการปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้องกับการควบคุมและซื้อกิจการ
 - 4) การแต่งตั้งผู้บริหารระดับรองกรรมการผู้จัดการ
- มีอำนาจสั่งการ วางแผน และดำเนินกิจการของบริษัทให้เป็นไปตามนโยบายที่คณะกรรมการบริษัทกำหนด
- กำหนดแผน และแนวทางเกี่ยวกับการลงทุน และการระดมทุนตามนโยบายของบริษัท
- บริหารและกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทให้มีประสิทธิภาพและเป็นไปตามงบประมาณ และเป้าหมายที่ตั้งเอาไว้
- เสนอการจัดสรรกำไรเป็นสำรองตามกฎหมายต่อคณะกรรมการบริษัท และนำเสนอผู้ถือหุ้นเพื่ออนุมัติ
- การแต่งตั้งผู้บริหารระดับผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการและผู้ช่วยกรรมการอาวุโส
- รับผิดชอบการบริหารทรัพยากรบุคคลสำหรับผู้บริหารระดับสูง
- มีอำนาจพิจารณากำหนดสวัสดิการพนักงานให้เหมาะสมกับสภาพการ ประเพณี และสอดคล้องกับกฎหมายที่บังคับใช้อยู่
- เสริมสร้าง และผลักดันให้เกิดแรงจูงใจของพนักงาน

- มีอำนาจอนุมัติการแต่งตั้งที่ปรึกษาคณะกรรมการบริหารที่จำเป็น รวมถึงกำหนดอัตราค่าตอบแทนและสวัสดิการที่เหมาะสม
- อนุมัติการเข้าทำบันทึกข้อตกลงเพื่อการทำสัญญาร่วมทุน (MOU-Joint Venture Agreement) ในโครงการลงทุนต่างๆ ซึ่งมีมูลค่าการลงทุนในส่วนของบริษัทจำนวนไม่เกิน 200 ล้านบาท
- มีอำนาจอนุมัติ การซื้อขายทรัพย์สินถาวร การให้กู้ยืมเงิน และการลงทุน การเสนอราคา การจัดซื้อจัดจ้าง การเข้าทำสัญญา หรือ การทำนิติกรรมใดๆ ที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจการค้าโดยปกติ และเป็นไปตามวัตถุประสงค์ของบริษัท ดังนี้
 - วงเงินไม่เกิน 10 ล้านบาท สำหรับการซื้อขายทรัพย์สินถาวร การให้กู้ยืมเงิน และการลงทุน
 - วงเงินไม่เกิน 1,500 ล้านบาท สำหรับการเสนอ ราคาในกรณีธุรกิจปกติ
 - วงเงินไม่เกิน 500 ล้านบาท สำหรับการเสนอราคาในกรณีธุรกิจอื่น
 - วงเงินไม่เกิน 1,500 ล้านบาท สำหรับการกู้ยืมเงิน การจัดซื้อจัดจ้าง การเข้าทำสัญญา / นิติกรรมใดๆ ที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจการค้าโดยปกติ ตามวัตถุประสงค์ของบริษัท
 - วงเงินไม่เกิน 500 ล้านบาท สำหรับการกู้ยืมเงิน การจัดซื้อจัดจ้าง การเข้าทำสัญญา / นิติกรรมใดๆ ที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจการค้าอื่น ตามวัตถุประสงค์ของบริษัท
- ในกรณีที่กำหนดไว้ในแผนธุรกิจ หรืองบประมาณที่คณะกรรมการบริษัท อนุมัติไว้แล้ว คณะกรรมการบริหาร สามารถดำเนินการได้โดยไม่ต้องเงิน
- การออกหนังสือค้ำประกันให้แก่บุคคลที่ 3 ต้องผ่าน การอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท
ยกเว้น กรณีธุรกิจปกติตามวัตถุประสงค์ของบริษัท
- อนุมัติการดำเนินการจดทะเบียนสิทธิ และนิติกรรมเกี่ยวกับสินทรัพย์ และสินทรัพย์ไม่มีตัวตน และสิทธิประโยชน์ของบริษัทและบริษัทย่อย อันเป็นการประกอบธุรกิจทางการค้าปกติหรือรายการสนับสนุนธุรกิจปกติของบริษัทฯ
- อนุมัติการตั้ง การเพิ่ม การลด หรือการยกเลิก สรรพทางบัญชีต่างๆ อาทิ ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ ค่าเผื่อผลขาดทุนจากการด้อยค่าของเงินลงทุน ค่าเผื่อผลขาดทุนของโครงการระหว่างการดำเนินการ เป็นต้น ในวงเงินรวมไม่เกินครั้งละ 10 ล้านบาท
- พิจารณาวาระต่างๆ ก่อนเสนอขออนุมัติจากคณะกรรมการบริษัท

ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่ และความรับผิดชอบของคณะกรรมการบริหารดังกล่าวข้างต้นนั้นต้องอยู่ภายใต้หลักเกณฑ์ของกฎหมายและกฎระเบียบข้อบังคับของบริษัท ทั้งนี้ คณะกรรมการบริหาร ไม่มีอำนาจในการดำเนินการใดๆ ในหรือเกี่ยวกับรายการที่เกี่ยวข้องกัน รายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญของบริษัท และ/หรือ รายการหรือเรื่องที่คณะกรรมการบริหารหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง มีส่วนได้เสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดที่จะทำขึ้นกับบริษัทและบริษัทย่อย (ถ้ามี) ในกรณีดังกล่าว ให้คณะกรรมการบริหารนำเสนอเรื่องดังกล่าวต่อคณะกรรมการตรวจสอบ และ/หรือคณะกรรมการบริษัท เพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป โดยกรรมการบริหารท่านนั้นและบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งจะไม่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนนในการประชุมคณะกรรมการบริษัทในเรื่องดังกล่าว

ในปี 2559 คณะกรรมการบริหารจัดให้มีการประชุม 16 ครั้ง การเข้าร่วมประชุมของกรรมการ เป็นดังนี้

รายชื่อ	ตำแหน่ง	การเข้าประชุม/จำนวนครั้งที่ประชุม
1. นายพงษ์ศักดิ์ ศิริคุปต์	ประธานกรรมการบริหาร	16/16
2. นายสุวัฒน์ จรดล*	กรรมการบริหาร	7/16
3. นายไพฑูรย์ คำชัย	กรรมการบริหาร	16/16

* กรรมการลำดับที่ 2 ลาออกจากการเป็นกรรมการบริหารเมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2559

การสรรหา และแต่งตั้งคณะกรรมการ ประธานกรรมการบริหาร และกรรมการผู้จัดการ

• กรรมการอิสระ

มีจำนวน ร้อยละ 50 ของกรรมการบริษัท ประกอบด้วย

1. นายวิทยา คุชรักษ์
2. นายไมตรี ลักขณโกเศศ
3. นายเสริมศักดิ์ จารุมณัส
4. นายนิรศ ศรีนวล
5. นางสุทธารักษ์ ปัญญา

ข้อกำหนดคุณสมบัติกรรมการอิสระของเดิมโก้ มีความเข้มข้นกว่าขั้นต่ำของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยกรรมการอิสระ (Independent Director) ของเดิมโก้ ต้องมีคุณสมบัติ ดังนี้

1. ถือหุ้นไม่เกินร้อยละ 0.5 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทฯ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท ทั้งนี้ ให้นับรวมการถือหุ้นของผู้ที่เกี่ยวข้องของกรรมการอิสระรายนั้นๆ ด้วย
2. ไม่เป็นหรือเคยเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่ได้รับเงินเดือนประจำ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือของผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปี ทั้งนี้ ลักษณะต้องห้ามดังกล่าวไม่รวมถึงกรณีที่กรรมการอิสระเคยเป็นข้าราชการ หรือที่ปรึกษา ของส่วนราชการซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ
3. ไม่เป็นบุคคลที่มีความสัมพันธ์ทางสายโลหิต หรือโดยการจดทะเบียนตามกฎหมาย ในลักษณะที่เป็น บิดามารดา คู่สมรส พี่น้อง และบุตร รวมทั้งคู่สมรสของบุตรของผู้บริหาร ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ ผู้มีอำนาจควบคุม หรือบุคคลที่จะได้รับการเสนอให้เป็นผู้บริหาร หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย
4. ไม่มีหรือเคยมีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัทฯ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ ในลักษณะที่อาจเป็นการขัดขวางการพิจารณาอย่างอิสระของตน รวมทั้งไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย หรือผู้มีอำนาจควบคุมของผู้ที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบริษัทฯ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปี

ความสัมพันธ์ทางธุรกิจตามวรรคหนึ่ง รวมถึงการทำรายการทางการค้าที่กระทำเป็นปกติเพื่อประกอบกิจการ การเช่าหรือให้เช่าอสังหาริมทรัพย์ รายการเกี่ยวกับสินทรัพย์หรือบริการ หรือการให้หรือรับความช่วยเหลือทางการเงิน ด้วยการรับหรือให้กู้ยืม ค้ำประกัน การให้สินทรัพย์เป็นหลักประกันหนี้สิน รวมถึงพฤติกรรมอื่นที่ตนเองเดียวกัน ซึ่งเป็นผลให้ผู้ขออนุญาตหรือคู่สัญญา มีภาระหนี้ที่ต้องชำระต่ออีกฝ่ายหนึ่ง ตั้งแต่ร้อยละ 3 ของสินทรัพย์ที่มีตัวตนสุทธิของผู้ขออนุญาตหรือตั้งแต่ยี่สิบล้านบาทขึ้นไป แล้วแต่จำนวนใดจะต่ำกว่า ทั้งนี้ การคำนวณภาระหนี้ดังกล่าวให้เป็นไปตามวิธีการคำนวณมูลค่าของรายการที่เกี่ยวข้องกันตามประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยหลักเกณฑ์ในการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันโดยอนุโลมแต่ในการพิจารณาภาระนี้ ดังกล่าว ให้นับรวมภาระหนี้ที่เกิดขึ้นในระหว่าง 1 ปีก่อนวันที่มีความสัมพันธ์ทางธุรกิจกับบุคคลเดียวกัน

5. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้สอบบัญชีของ บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัย(ถือหุ้นเกินกว่าร้อยละ 10 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัท โดยนับรวมผู้ที่เกี่ยวข้องด้วย) ผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของสำนักงานสอบบัญชี ซึ่งมีผู้สอบบัญชีของบริษัทฯ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ ดังกล่าว เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปี

6. ไม่เป็นหรือเคยเป็นผู้ให้บริการทางวิชาชีพใดๆ ซึ่งรวมถึงการให้บริการเป็นที่ปรึกษาทางการเงิน ซึ่งได้รับค่าบริการเกินกว่าสองล้านบาทต่อปีจากบริษัทฯ บริษัทย่อย บริษัทร่วม ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัทฯ และไม่เป็นผู้ถือหุ้นที่มีนัยผู้มีอำนาจควบคุม หรือหุ้นส่วนของผู้ให้บริการทางวิชาชีพนั้นด้วย เว้นแต่จะได้พ้นจากการมีลักษณะดังกล่าวมาแล้วไม่น้อยกว่า 2 ปี
7. ไม่เป็นกรรมการที่ได้รับการแต่งตั้งขึ้นเพื่อเป็นตัวแทนของกรรมการของบริษัทฯ ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้ถือหุ้นซึ่งเป็นผู้เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นรายใหญ่
8. ไม่ประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย หรือไม่เป็นหุ้นส่วนที่มีนัยในห้างหุ้นส่วน หรือเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมบริหารงาน ลูกจ้าง พนักงาน ที่ปรึกษาที่รับเงินเดือนประจำ หรือถือหุ้นเกินร้อยละ 1 ของจำนวนหุ้นที่มีสิทธิออกเสียงทั้งหมดของบริษัทอื่น ซึ่งประกอบกิจการที่มีสภาพอย่างเดียวกันและเป็นการแข่งขันที่มีนัยกับกิจการของบริษัทฯ หรือบริษัทย่อย
9. ไม่มีลักษณะอื่นที่ทำให้ไม่สามารถให้ความเห็นอย่างเป็นอิสระเกี่ยวกับการดำเนินงานของบริษัทฯ

ทั้งนี้ ภายหลังได้รับการแต่งตั้งให้เป็นกรรมการอิสระของบริษัทแล้ว กรรมการอิสระอาจได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทให้ตัดสินใจในการดำเนินกิจการของบริษัท บริษัทใหญ่ บริษัทย่อย บริษัทร่วม บริษัทย่อยในลำดับเดียวกัน ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ หรือผู้มีอำนาจควบคุมของบริษัท โดยมีการตัดสินใจในรูปแบบขององค์คณะ (Collective Decision) ได้ โดยไม่ถือว่ากรรมการอิสระนั้นเป็นกรรมการที่มีส่วนร่วมในการบริหารงาน

• การสรรหากรรมการ

เมื่อตำแหน่งกรรมการของ เติมโก้ ว่างลง คณะกรรมการสรรหาคำตอบแทน และบรรษัทภิบาลจะพิจารณารายชื่อผู้ที่มีความเหมาะสมที่จะเป็นกรรมการในคณะกรรมการบริษัท ให้เป็นไปตามข้อบังคับของบริษัท และข้อกำหนดของกฎหมาย กับหลักเกณฑ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้จะต้องมีความโปร่งใสและชัดเจน โดยการพิจารณาจะต้องมีประวัติการศึกษาและประสบการณ์การประกอบวิชาชีพของบุคคลนั้นๆ โดยพิจารณาคุณสมบัติ ดังนี้

- 1.) มีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 ข้อบังคับของเติมโก้ และการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัท
- 2.) มีความรู้ ความสามารถ ความเป็นอิสระ ปฏิบัติหน้าที่กรรมการด้วยความระมัดระวังด้วยความซื่อสัตย์ (Duty of Care and Duty of Loyalty) สามารถทุ่มเทอุทิศเวลาได้อย่างเต็มที่เต็มหน่วย มีอายุที่เหมาะสม มีสุขภาพร่างกายที่แข็งแรง และจิตใจที่สมบูรณ์สามารถเข้าประชุมคณะกรรมการอย่างสม่ำเสมอ มีการเตรียมตัวเป็นการล่วงหน้าก่อนการประชุมเป็นอย่างดี มีส่วนร่วมที่สร้างสรรค์ในการประชุม มีความตรงไปตรงมา มีความกล้าหาญในการแสดงความคิดเห็นในที่ประชุม และ/หรือ เป็นนักธุรกิจที่มีชื่อเสียง ประวัติการทำงาน และจริยธรรมที่ดีงาม และได้รับการยอมรับจากสังคม
- 3.) มีความรู้ความสามารถที่สำคัญต่อธุรกิจของบริษัท ได้แก่ ธุรกิจพลังงาน วิทยาศาสตร์ การบริหารธุรกิจ วิศวกรรมศาสตร์ เศรษฐศาสตร์ การบัญชีการตลาด การเงิน การคลัง และกฎหมาย

ในส่วนของวิธีการ และขั้นตอนในการสรรหากรรมการ ระบุในโครงสร้างการจัดการ ภายใต้หัวข้อการแต่งตั้งและการพ้นตำแหน่งของกรรมการ

• การสรรหาแต่งตั้ง ประธานกรรมการบริหาร และกรรมการผู้จัดการ

การคัดเลือกบุคคลที่เหมาะสม เข้าดำรงตำแหน่งประธานกรรมการบริหาร และกรรมการผู้จัดการนั้น คณะกรรมการบริษัท เป็นผู้แต่งตั้งฝ่ายบริหารเพื่อรับผิดชอบการดำเนินงานธุรกิจ โดยคณะกรรมการสรรหาคำตอบแทนและบรรษัทภิบาล จะพิจารณาหลักเกณฑ์ และกระบวนการสรรหาบุคคลที่มีคุณสมบัติเหมาะสมในการดำรงตำแหน่งประธานกรรมการบริหาร และกรรมการผู้จัดการ เพื่อเสนอต่อคณะกรรมการบริษัท รวมถึงทบทวนแผนการสืบทอดตำแหน่ง พร้อมทั้งรายชื่อผู้ที่อยู่ในเกณฑ์เหมาะสมที่จะได้รับการพิจารณาสืบทอดตำแหน่ง

ขอบเขตหน้าที่ และความรับผิดชอบของประธานกรรมการบริหาร และกรรมการผู้จัดการ

ประธานกรรมการบริหาร และกรรมการผู้จัดการของบริษัทฯ ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัทฯ ให้ทำหน้าที่เกี่ยวกับการดำเนินธุรกิจตามปกติของบริษัทฯ โดยบริหารงานตามแผน และงบประมาณที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการบริษัทฯ อย่างเคร่งครัด ซื่อสัตย์สุจริต และรักษาผลประโยชน์สูงสุดแก่บริษัทฯ และผู้ถือหุ้นไม่ทำการใดที่มีส่วนได้เสีย หรือมีผลประโยชน์ลักษณะขัดแย้งกับบริษัทฯ และบริษัทย่อยของบริษัทฯ โดยมีหน้าที่ และความรับผิดชอบตามที่กำหนด ดังนี้

1. เสนอแผนและแนวทางการบริหารให้แก่คณะกรรมการบริหารพิจารณา
2. วางแผนและควบคุมการดำเนินงานให้เป็นไปตามนโยบายที่กำหนดโดยคณะกรรมการบริษัทและกรรมการบริหาร
3. กำหนดอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบให้แก่ผู้บริหารระดับสูง
4. สรุปผลการดำเนินงานเพื่อนำเสนอคณะกรรมการบริหาร
5. มีอำนาจจ้าง แต่งตั้ง ปลดออก ให้ออก ไล่ออก กำหนดอัตราค่าจ้าง ให้บำเหน็จรางวัล ปรับขึ้นเงินเดือนค่าตอบแทน โบนัส สำหรับพนักงานตั้งแต่รองกรรมการผู้จัดการลงมา
6. มีอำนาจอนุมัติการลงทุน การซื้อขายทรัพย์สินถาวรของบริษัท การจัดซื้อจัดจ้าง การกู้ยืมเงิน การให้กู้ยืมเงิน การเข้าทำสัญญาหรือการดำเนินการใดๆ ที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจการค้าโดยปกติและเป็นไปตามวัตถุประสงค์ของบริษัท
 - วงเงินไม่เกิน 2 ล้านบาท สำหรับการซื้อขายทรัพย์สินถาวรและการให้กู้ยืมเงิน
 - วงเงินไม่เกิน 500 ล้านบาท สำหรับการเสนอราคาในกรณีธุรกิจปกติ
 - วงเงินไม่เกิน 100 ล้านบาท สำหรับการเสนอราคา ในกรณีธุรกิจอื่น
 - วงเงินไม่เกิน 500 ล้านบาท สำหรับการกู้ยืมเงิน การจัดซื้อจัดจ้าง การเข้าทำสัญญา/นิติกรรมใดๆ ที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจการค้าโดยปกติ ตามวัตถุประสงค์ของบริษัท
 - วงเงินไม่เกิน 100 ล้านบาท สำหรับการกู้ยืมเงิน การจัดซื้อจัดจ้าง การเข้าทำสัญญา/นิติกรรมใดๆ ที่เกี่ยวข้องกับธุรกิจการค้าอื่น ตามวัตถุประสงค์ของบริษัท
7. มีอำนาจกระทำการ และแสดงตนเป็นตัวแทนของบริษัทต่อบุคคลภายนอกในกิจการที่เกี่ยวข้องและเป็นประโยชน์ต่อบริษัท
8. มีอำนาจอนุมัติการแต่งตั้งที่ปรึกษาด้านต่างๆ ที่จำเป็นต่อการดำเนินงานของบริษัท รวมถึงกำหนดอัตราค่าตอบแทนและสวัสดิการที่เหมาะสม
9. ดำเนินกิจการที่เกี่ยวข้องกับการบริหารงานทั่วไปของบริษัท หรือกิจการอื่นๆ ที่คณะกรรมการบริษัทและ/หรือ คณะกรรมการบริหารมอบหมาย
10. มีอำนาจกระทำการขอวงเงิน Line Credit จากธนาคารหรือสถาบันการเงินสำหรับใช้บริหารจัดการโครงการต่างๆ ของบริษัท โดยไม่จำกัดวงเงิน เมื่อได้รับอนุมัติวงเงินแล้วในการเข้าผูกพันใช้เงินดังกล่าว ต้องมีการขออนุมัติตามขอบเขตอำนาจหน้าที่ทุกครั้ง

ทั้งนี้ การมอบหมายอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการผู้จัดการดังกล่าวข้างต้นนั้น ต้องอยู่ภายใต้หลักเกณฑ์ของกฎหมายและกฎระเบียบข้อบังคับของบริษัท ทั้งนี้กรรมการผู้จัดการไม่มีอำนาจในการดำเนินการใดๆ ในเรื่องเกี่ยวกับรายการที่เกี่ยวข้องกัน รายการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งสินทรัพย์ที่สำคัญของบริษัท และ/หรือรายการหรือเรื่องที่กรรมการผู้จัดการหรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง มีส่วนได้เสียหรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์อื่นใดที่จะทำขึ้นกับบริษัทและบริษัทย่อย (ถ้ามี) ในกรณีดังกล่าว ให้กรรมการผู้จัดการนำเสนอเรื่องดังกล่าวต่อคณะกรรมการตรวจสอบ และ/หรือคณะกรรมการบริษัท เพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป โดยกรรมการผู้จัดการจะไม่มีสิทธิออกเสียงลงคะแนนในการประชุมคณะกรรมการบริษัทในเรื่องดังกล่าว

การกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทในเครือ

ในการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทในเครือฯ นั้น คณะกรรมการบริษัท เด็มโก้ จำกัด (มหาชน) ได้แต่งตั้งประธานกรรมการบริหาร และกรรมการผู้จัดการ และผู้บริหารระดับสูงของบริษัทฯ เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทในเครือฯ ที่บริษัท เด็มโก้ จำกัด (มหาชน) ถือหุ้นร้อยละ 100 โดยประธานกรรมการบริหาร และกรรมการผู้จัดการของบริษัทฯ จะเข้าไปดำรงตำแหน่งประธานกรรมการ หรือกรรมการในคณะกรรมการบริษัทในเครือฯ นอกจากนี้ เด็มโก้ ยังได้จัดทำนโยบาย และแนวปฏิบัติต่างๆ ให้บริษัทในเครือฯ นำไปปฏิบัติ เพื่อให้เป็นไปในทิศทางเดียวกัน

การเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือการได้มา หรือการจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินของบริษัทฯ

ในกรณีที่บริษัทฯ หรือบริษัทย่อยของบริษัทฯ มีรายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือการได้มา หรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่สำคัญของบริษัทฯ ตามหลักเกณฑ์ของ คสท. บริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามที่ คสท. กำหนดไว้ในเรื่องดังกล่าว โดยขอความเห็นชอบของผู้ถือหุ้นในการตกลงเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกัน หรือการได้มา หรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สินที่สำคัญของบริษัทฯ โดยมีคะแนนเสียง ไม่ต่ำกว่าสามในสี่ ของจำนวนเสียงทั้งหมดของผู้ถือหุ้น หรือผู้รับมอบฉันทะที่มาประชุม และมีสิทธิออกเสียงลงคะแนน โดยไม่นับส่วนของผู้ถือหุ้นที่มีส่วนได้ส่วนเสีย

การส่งเสริมการกำกับดูแลกิจการที่ดีให้พนักงานบริษัทในเครือฯ ตามนโยบายการกำกับดูแลกิจการของบริษัทฯ กำหนดให้เป็นหน้าที่และความรับผิดชอบของกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานทุกคน ทั้งของบริษัทฯ และบริษัทในเครือฯ ที่จะต้องรับทราบ และปฏิบัติตามนโยบายดังกล่าว รวมถึงจรรยาบรรณ นโยบายสำคัญ และระเบียบวิธีปฏิบัติอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับหลักการกำกับดูแลกิจการ เพื่อให้เป็นมาตรฐานเดียวกัน ทั้งนี้ เพื่อให้เสริมสร้างความรู้ความเข้าใจ และเน้นย้ำถึงความสำคัญของการกำกับดูแลกิจการให้แก่พนักงานทุกระดับของบริษัทฯ และบริษัทในเครือฯ ผ่านการจัดกิจกรรมเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการต่างๆ โดยบริษัทฯ ได้เชิญพนักงานบริษัทในเครือฯ เข้าร่วม และได้เผยแพร่บทความ และข่าวสารเกี่ยวกับการกำกับดูแลกิจการไปสู่พนักงานในบริษัทในเครือฯ ด้วยเช่นเดียวกัน

นอกจากนี้ เพื่อส่งเสริมให้พนักงานมีความโปร่งใสในการปฏิบัติหน้าที่ ส่งเสริมคุณธรรม นิติธรรม และมีความรับผิดชอบต่อภาระของตนเอง ตลอดจนการเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินงานด้วยความโปร่งใส เป็นธรรม สอดคล้องกับหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีของบริษัทฯ จึงได้กำหนดให้คณะกรรมการฝ่ายจัดการได้มีการพิจารณาในการแก้ปัญหาความขัดแย้งทางผลประโยชน์อย่างรอบคอบ ด้วยความซื่อสัตย์สุจริต มีเหตุผลเป็นอิสระภายใต้จริยธรรมที่ดี ตลอดจนมีการเปิดเผยข้อมูลอย่างครบถ้วน เพื่อผลประโยชน์ของบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นเป็นสำคัญ ทั้งนี้บริษัทฯ ได้กำหนดมาตรฐานการดูแลข้อมูลภายใน เป็นลายลักษณ์อักษร และถือเป็นแนวปฏิบัติที่ทุกคนในองค์กรต้องถือปฏิบัติ

การดูแลเรื่องการใช้ข้อมูลภายใน

บริษัทฯ กำหนดให้มีจรรยาบรรณด้านการรักษาความลับ และการใช้ข้อมูลภายในไว้ในคู่มือนโยบายการควบคุมการใช้ข้อมูลภายใน เพื่อเป็นแนวทางในการดำเนินธุรกิจ สำหรับคณะกรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานในการยึดถือปฏิบัติ ทั้งนี้เนื่องจากป้องกันข้อมูลภายในมีความสำคัญอย่างยิ่งต่อความสำเร็จของบริษัทฯ เพื่อให้การให้ข้อมูลข่าวสารต่อบุคคลภายนอกเป็นไปในแนวทางที่จะไม่เกิดผลเสียต่อธุรกิจ และชื่อเสียงของบริษัทฯ จึงกำหนดให้มีจรรยาบรรณเกี่ยวกับการรักษาความลับ และการใช้ข้อมูลภายใน ดังนี้

1. กรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้างของบริษัทจะต้องรักษาความลับ และ/หรือ ข้อมูลภายในของบริษัท
2. กรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้างของบริษัทจะต้องไม่นำความลับ และ/หรือ ข้อมูลภายในของบริษัทไปเปิดเผยหรือแสวงหาผลประโยชน์แก่ตนเองหรือเพื่อประโยชน์แก่บุคคลอื่นใดไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อมและไม่ว่าจะได้รับการตอบแทนหรือไม่ก็ตาม
3. กรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้างของบริษัทจะต้องไม่ทำการซื้อขาย โอนหรือรับโอน หลักทรัพย์ของบริษัทโดยใช้ความลับ และ/หรือ ข้อมูลภายในบริษัท และ/หรือเข้าทำนิติกรรมอื่นใดโดยใช้ความลับและ/หรือข้อมูลภายในของบริษัท อันอาจก่อให้เกิดความเสียหายต่อบริษัท ไม่ว่าโดยทางตรงหรือทางอ้อม ข้อกำหนดนี้ให้รวมความถึงคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะของกรรมการ ผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้างของบริษัทด้วย ผู้ใดที่ฝ่าฝืนระเบียบข้อบังคับดังกล่าวจะถือว่าได้กระทำความผิดอย่างร้ายแรง

นอกจากนี้กรรมการและผู้บริหารทุกคนได้ลงนามรับทราบภาระหน้าที่ในการรายงานการถือหลักทรัพย์ของตนในบริษัทรวมถึงคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะตลอดจนรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์ ต่อสำนักงาน ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์ฯ ตามมาตรา 59 และบทลงโทษตามมาตรา 275 แห่งพระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535

กรรมการและผู้บริหารทุกท่านมีหน้าที่รายงานการถือครองหลักทรัพย์ของตนรวมถึงคู่สมรสและบุตรที่ยังไม่บรรลุนิติภาวะต่อสำนักงาน ก.ล.ต. และตลาดหลักทรัพย์ฯ ดังนี้

1. การรายงานการถือหลักทรัพย์ครั้งแรก (แบบ 59-1) ภายใน 30 วันนับแต่วันปิดเสนอขาย หลักทรัพย์ต่อประชาชน หรือวันที่ได้รับการแต่งตั้งให้ดำรงตำแหน่งกรรมการ หรือผู้บริหาร
2. การรายงานการเปลี่ยนแปลงการถือหลักทรัพย์ (แบบ 59-2) ทุกครั้งเมื่อมีการซื้อขาย โอน หรือรับหลักทรัพย์ภายใน 3 วัน นับแต่วันที่เกิดรายการขึ้น พร้อมทั้งส่งสำเนารายงานนี้ให้คณะกรรมการบริหารของบริษัทฯ เพื่อเก็บเป็นหลักฐานทุกครั้ง

ค่าตอบแทนของผู้สอบบัญชี

(1) ค่าตอบแทนจากการสอบบัญชี (Audit Fee)

ในปี 2559 บริษัทจ่ายค่าตอบแทนการสอบบัญชี ให้แก่ผู้สอบบัญชีของบริษัทได้แก่ นางสาวจินตนา มหาวณิช ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตทะเบียนเลขที่ 4687 แห่งบริษัทสำนักงานสอบบัญชี ซี แอนด์ เอ จำกัด จำนวน 1.550 ล้านบาท นอกจากนี้สำนักงานสอบบัญชี ซี แอนด์ เอ ยังเป็นผู้สอบบัญชีของบริษัทย่อย 2 แห่ง คือ บริษัท เด็มโก้ อินดัสตรี จำกัด และบริษัท เด็มโก้ เพาเวอร์ จำกัด ค่าตอบแทนผู้สอบบัญชีแต่ละ 0.350 ล้านบาท และ 0.400 ล้านบาท ตามลำดับ

(2) ค่าบริการอื่น (Non-audit Service)

ในปี 2559 บริษัทได้จ่ายค่าบริการให้บริษัทสำนักงานสอบบัญชี ซี แอนด์ เอ จำกัด ในเรื่อง ค่าเบี้ยเลี้ยงและค่ายานพาหนะของผู้สอบบัญชี เป็นจำนวนเงินรวม 0.28 ล้านบาท สำหรับบริษัทย่อย ไม่มีค่าบริการอื่น



คำอธิบายและวิเคราะห์การเงิน

ข้อมูลสำคัญทางการเงิน

งบการเงินรวม

หน่วยล้านบาท

ฐานะการเงิน	2559	2558	2557
สินทรัพย์รวม	7,453.74	6,769.45	6,236.61
หนี้สินรวม	4,471.87	3,635.52	2,894.97
ทุนที่ออกและเรียกชำระแล้ว	730.34	730.33	692.83
ส่วนของผู้ถือหุ้น	2,981.87	3,133.93	3,341.64

หน่วยล้านบาท

ผลการดำเนินงาน	2559	2558	2557
รายได้จากการขาย	499.68	519.33	466.16
รายได้งานบริการ/รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้สัญญาสัมปทาน	6,867.26	4,758.39	4,389.47
รายได้รวม	7,433.45	5,321.20	4,920.08
ต้นทุนรวม	6,930.96	4,859.65	4,330.44
กำไรขั้นต้น	435.98	418.07	525.18
ค่าใช้จ่ายในการขาย บริหาร และอื่นๆ	816.18	1,229.28	305.70
ต้นทุนทางการเงิน	101.84	56.86	69.97
ภาษี	(81.85)	(164.62)	37.48
กำไรสุทธิ	(158.85)	(501.84)	357.23

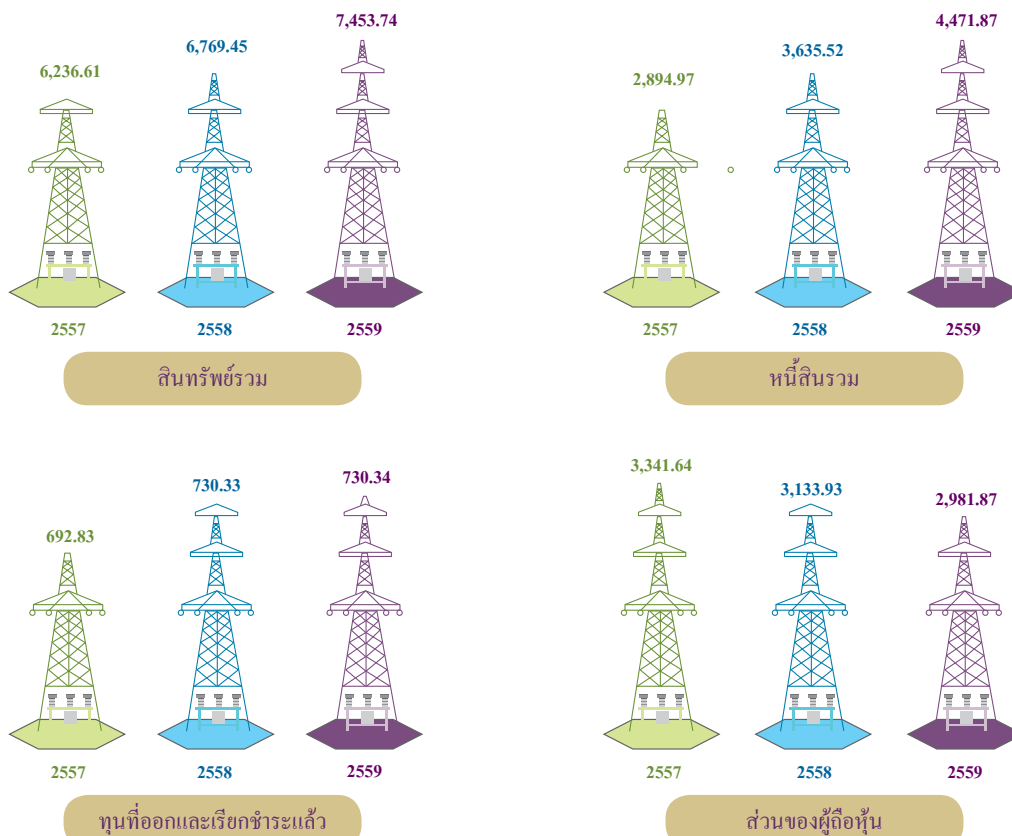
หน่วยล้านบาท

อัตราส่วนทางการเงิน	2559	2558	2557
อัตราส่วนสภาพคล่อง (Current Ratio) (เท่า)	0.92	1.04	1.28
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว (Quick Ratio) (เท่า)	0.84	0.96	1.16
อัตรากำไรขั้นต้น (Gross Profit Margin) (%)	5.92	7.92	10.82
อัตรากำไรสุทธิ (Net Profit Margin) (%)	(2.14)	(9.43)	7.26
อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์ (Return on Asset ROA) (%)	(2.13)	(7.41)	5.73
อัตราผลตอบแทนต่อส่วนของผู้ถือหุ้น (Return on Equity ROE) (%)	(5.33)	(16.01)	10.69
มูลค่าทางบัญชีต่อหุ้น (Book Value per share BVPS) (บาท)	4.08	4.29	4.82
กำไรสุทธิต่อหุ้น (Earning Per Share EPS) (บาท)	(0.22)	(0.69)	0.52

ข้อมูลทางการเงิน งบการเงินรวม

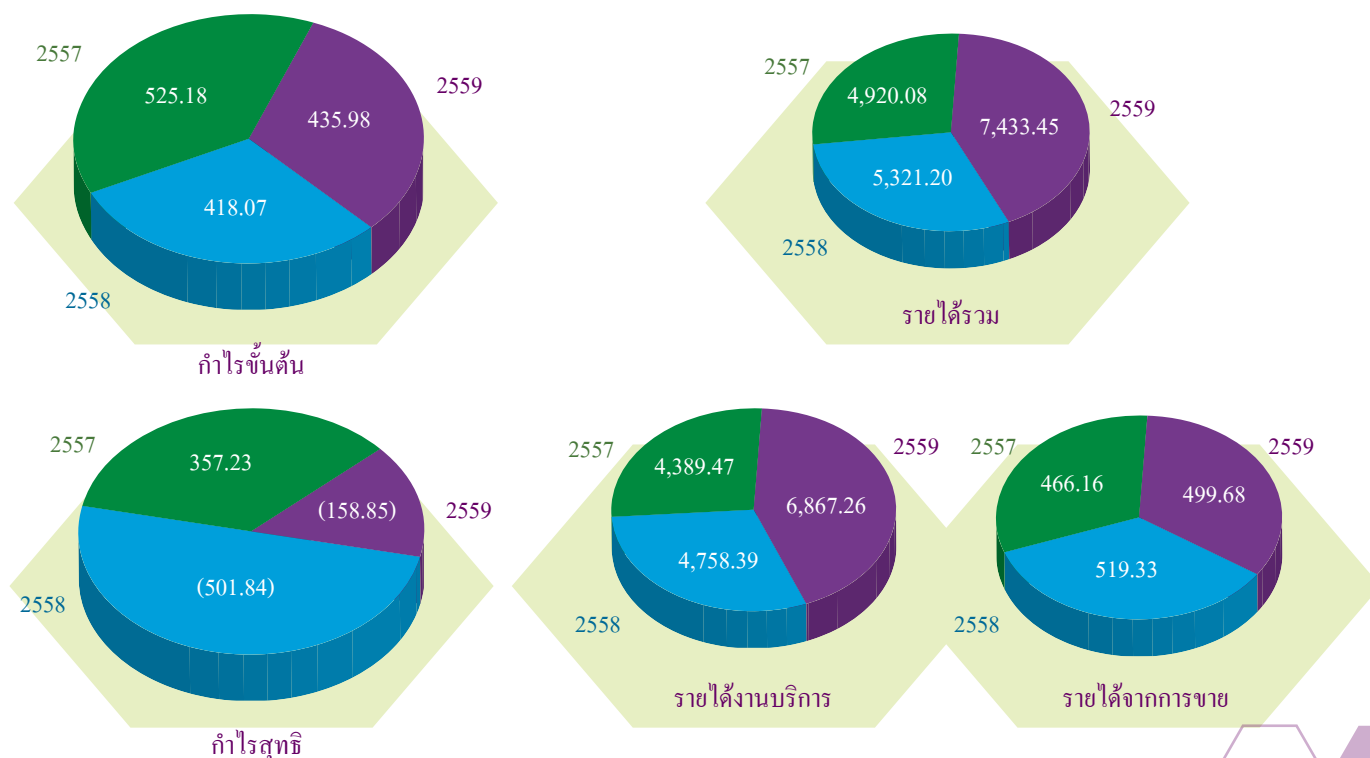
ฐานะการเงิน

หน่วยล้านบาท



ผลการดำเนินงาน

หน่วยล้านบาท



คำอธิบายและการวิเคราะห์ทางการเงิน

ฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน

งบการเงิน

สรุปรายงานสอบบัญชี

รายงานของผู้สอบบัญชีสำหรับงบการเงินของบริษัท ในปี 2557 ตรวจสอบโดยนางจินตนา เตชะมนตรีกุล ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตทะเบียน 5131 ได้แสดงความเห็นในรายงานสอบบัญชีอย่างไม่มีเงื่อนไข ว่างบการเงินได้แสดงฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน โดยถูกต้องสมควรในสาระสำคัญตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน โดยมีข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้นตามข้อ(1)การเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีเนื่องจากการนำมาตราฐานการบัญชี ฉบับที่ 12 เรื่อง ภาษีเงินได้มาถือปฏิบัติ และ (2) ข้อสังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 43 ซึ่งระบุว่างบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2556 ได้มีการแก้ไขและออกใหม่ในงบการเงินรวม โดยจะรับรู้ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน) จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและรับรู้เงินลงทุนในบริษัทร่วมตามสัดส่วนการถือหุ้นที่บริษัทใหญ่มีส่วนได้เสีย ตามรายงานลงวันที่ 3 เมษายน 2557

รายงานของผู้สอบบัญชีสำหรับงบการเงินของบริษัท ในปี 2558 ตรวจสอบโดยนางสาวจินตนา มหาวนิช ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตทะเบียน 4687 ได้แสดงความเห็นในรายงานสอบบัญชีอย่างไม่มีเงื่อนไข ว่างบการเงินได้แสดงฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน โดยถูกต้องสมควรในสาระสำคัญตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน โดยมีข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้นขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 29 บริษัท เด็มโก้ จำกัด (มหาชน) ได้มีการเปลี่ยนแปลงประมาณการหนี้สินจากการปรับปรุงงานและมีค่าสูญเสียชีวิตโอกาสในการผลิต รวมทั้งค่าใช้จ่ายอื่นที่เกี่ยวข้องที่บริษัทต้องจ่ายให้กับผู้ว่าจ้างโดยมีรายละเอียดตามที่ได้อธิบายไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ทั้งนี้ข้าพเจ้ามิได้ให้ข้อสรุปอย่างมีเงื่อนไขต่อกรณีนี้แต่อย่างใด

รายงานของผู้สอบบัญชีสำหรับงบการเงินของบริษัท ในปี 2559 ตรวจสอบโดยนางสาวจินตนา มหาวนิช ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตทะเบียน 4687 ได้แสดงความเห็นในรายงานสอบบัญชีอย่างไม่มีเงื่อนไข ว่างบการเงินได้แสดงฐานะการเงินและผลการดำเนินงาน โดยถูกต้องสมควรในสาระสำคัญตามที่ควรในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน โดยมีข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้นขอให้สังเกตหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4 เกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี บริษัทได้ปรับย้อนหลังงบการเงินรวมปีก่อนที่แสดงข้อมูลเปรียบเทียบ เพื่อสะท้อนผลกระทบของการปรับปรุงดังกล่าว ทั้งนี้ ข้าพเจ้ามิได้แสดงความเห็นอย่างมีเงื่อนไขต่อกรณีนี้แต่อย่างใด

ทั้งนี้การเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีในปี 2559 เกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงการบันทึกการสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้างของบริษัทย่อย (บริษัท เด็มโก้ เอลลาว จำกัด) เป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ประเภทสิทธิตามสัญญาสัมปทานตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 เรื่อง ข้อตกลงสัมปทาน

ตารางสรุปงบการเงินของบริษัท

งบแสดงฐานะการเงิน

หน่วย: ล้านบาท

รายการ	งบเฉพาะบริษัท			งบการเงินรวม		
	2557	2558	2559	2557	2558	2559
สินทรัพย์						
สินทรัพย์หมุนเวียน						
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	604.53	611.62	705.63	628.00	639.90	745.53
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	1,344.89	1,301.98	1,314.61	1,367.47	1,301.71	1,388.70
มูลค่างานที่เสร็จแต่ยังไม่เรียกเก็บ	1,133.19	1,093.82	992.88	1,126.51	1,093.82	992.88
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	6.76	23.47	35.31	6.77	23.47	25.30
สินค้าคงเหลือ	105.95	87.27	138.92	327.78	253.09	316.57
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	109.20	163.63	178.93	116.28	167.77	185.57
รวมสินทรัพย์หมุนเวียน	3,304.52	3,281.79	3,366.28	3,572.81	3,479.76	3,654.55
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน						
เงินฝากสถาบันการเงินที่มีภาระผูกพัน	31.50	31.50	31.50	32.07	31.50	31.50
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	1,207.11	1,208.41	1,208.41	1,403.67	1,339.12	1,400.72
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	297.60	491.65	532.37	-	-	-
เงินลงทุนในการร่วมค้า	60.82	60.82	60.82	12.13	66.82	72.80
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	872.85	1,132.68	1,132.68	872.85	1,132.68	1,132.68
เงินให้กู้ยืมระยะยาว	-	-	286.71	-	-	-
ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์	119.92	186.57	199.12	285.62	338.19	346.00
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	6.22	6.60	7.54	7.86	119.35	415.52
อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	6.80	6.80	6.80	9.06	6.80	6.80
สินทรัพย์ภายใต้การควบคุม	11.15	172.51	252.91	14.30	175.68	257.54
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	6.68	3.52	4.97	26.24	79.55	135.63
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	2,620.65	3,301.06	3,723.83	2,663.80	3,289.69	3,799.19
รวมสินทรัพย์	5,925.17	6,582.85	7,090.11	6,236.61	6,769.45	7,453.74

งบแสดงฐานะการเงิน (ต่อ)

หน่วย: ล้านบาท

รายการ	งบเฉพาะบริษัท			งบการเงินรวม		
	2557	2558	2559	2557	2558	2559
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น						
หนี้สินหมุนเวียน						
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	1,324.94	1,263.71	1,722.30	1,453.21	1,313.71	1,795.22
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	1,207.26	1,713.90	1,644.04	1,127.60	1,611.16	1,608.92
เงินกู้ยืมระยะสั้น	115.00	60.00	61.30	115.00	60.00	61.30
ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	10.45	11.25	255.68	19.79	20.46	262.22
ประมาณการหนี้สินระยะสั้น	10.01	313.08	195.94	10.31	313.38	196.24
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	55.13	30.88	33.56	64.79	39.98	40.35
รวมหนี้สินหมุนเวียน	2,722.79	3,392.82	3,912.82	2,790.70	3,358.69	3,964.25
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะยาว	5.80	195.42	423.91	49.92	230.32	452.45
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	44.58	36.73	43.74	54.35	46.45	55.12
หนี้สินภายใต้เงินได้รอตัดบัญชี	-	-	-	-	0.06	0.05
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน	50.38	232.15	467.65	104.27	276.83	507.62
รวมหนี้สิน	2,773.17	3,624.97	4,380.47	2,894.97	3,635.52	4,471.87
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
ทุนที่ออกและเรียกชำระแล้ว	692.83	730.33	730.34	692.83	730.33	730.34
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ	1,501.93	1,915.88	1,916.04	1,501.93	1,915.88	1,916.04
ส่วนเกินทุนจากการจำหน่ายหุ้นซื้อคืน	151.95	151.95	151.95	151.95	151.95	151.95
ส่วนเกินทุนจากการจ่ายโดยถือหุ้นเป็นเกณฑ์	8.35	13.57	-	8.35	13.57	-
ส่วนเกินทุนจากการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ที่หมดอายุแล้ว	-	-	16.36	-	-	16.36
ส่วนเกิน(ต่ำกว่า)ทุนจากการเปลี่ยนแปลงส่วนได้เสียในบริษัทย่อย	-	-	-	3.62	(0.87)	(0.87)
กำไร(ขาดทุน)สะสม						
จัดสรรแล้วสำรองตามกฎหมาย	81.64	81.64	81.64	81.64	81.64	81.64
ยังไม่ได้จัดสรร	715.30	64.51	(186.69)	905.71	226.76	65.93
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น	-	-	-	0.31	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่	3,152.00	2,957.88	2,709.64	3,346.34	3,119.26	2,961.39
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-	-	(4.70)	14.67	20.48
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	3,152.00	2,957.88	2,709.64	3,341.64	3,133.93	2,981.87
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	5,925.17	6,582.85	7,090.11	6,236.61	6,769.45	7,453.74

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

หน่วย: ล้านบาท

รายการ	งบเฉพาะบริษัท			งบการเงินรวม		
	2557	2558	2559	2557	2558	2559
รายได้จากการดำเนินงาน						
รายได้จากการให้บริการ	4,368.98	4,678.05	6,563.04	4,389.47	4,644.83	6,564.46
รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้สัญญาสัมปทาน	-	-	-	-	113.56	302.80
รายได้จากการขาย	5.26	130.64	245.75	466.16	519.33	499.68
รวมรายได้	4,374.24	4,808.69	6,808.79	4,855.63	5,277.72	7,366.94
ต้นทุนบริการ	3,919.65	4,369.16	6,192.85	3,938.24	4,366.14	6,188.56
ต้นทุนค่าก่อสร้างภายใต้สัญญาสัมปทาน	-	-	-	-	105.15	280.37
ต้นทุนขาย	5.95	110.21	244.22	392.21	388.36	462.03
รวมต้นทุน	3,925.60	4,479.37	6,437.07	4,330.45	4,859.65	6,930.96
กำไรขั้นต้น	448.64	329.32	371.72	525.18	418.07	435.98
รายได้อื่น	26.04	21.13	50.19	64.45	43.48	66.51
กำไรจากการขายเงินลงทุนในบริษัทร่วม	11.73	-	-	-	-	-
รายได้เงินปันผล	207.02	239.60	123.25	-	-	-
กำไรก่อนหักค่าใช้จ่าย	693.43	590.05	545.16	589.63	461.55	502.49
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร	248.01	1,151.20	753.27	280.97	1,197.80	786.02
ค่าตอบแทนผู้บริหาร	19.94	27.65	26.21	24.73	31.49	30.16
รวมค่าใช้จ่าย	267.95	1,178.85	779.48	305.70	1,229.29	816.18
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	-	-	-	180.74	158.14	174.83
กำไร(ขาดทุน)ก่อนหักต้นทุนทางการเงินและภาษีเงินได้	425.48	(588.80)	(234.32)	464.67	(609.60)	(138.86)
ต้นทุนทางการเงิน	66.61	48.75	97.22	69.96	56.86	101.84
ค่าใช้จ่าย(รายได้)ภาษีเงินได้	34.03	(164.41)	(80.39)	37.48	(164.62)	(81.85)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	324.84	(473.14)	(251.15)	357.23	(501.84)	(158.85)

งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ (ต่อ)

หน่วย: ล้านบาท

รายการ	งบเฉพาะบริษัท			งบการเงินรวม		
	2557	2558	2559	2557	2558	2559
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น						
รายการที่จะไม่จัดประเภทรายการใหม่เข้าไปในกำไรหรือขาดทุน						
ในภายหลัง						
กำไร(ขาดทุน)จากการประมาณการตามหลักการ						
คณิตศาสตร์ประกันภัยสำหรับโครงการ						
ผลประโยชน์พนักงาน	-	15.27	(0.07)	-	16.51	(0.07)
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับองค์ประกอบของกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	(3.05)	0.01	-	(3.30)	0.01
รายการที่จะจัดประเภทรายการใหม่เข้าไปในกำไรหรือขาดทุน						
ในภายหลัง						
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	-		0.32	(0.32)	-
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับปี	-	12.22	(0.06)	0.32	12.89	(0.06)
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวม	324.84	(460.92)	(251.21)	357.55	(488.95)	(158.91)
การแบ่งปันกำไร(ขาดทุน)						
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	-	-		362.01	(502.28)	(160.77)
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-		(4.78)	0.44	1.92
รวม	-	-		357.23	(501.84)	(158.85)
การแบ่งปันกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวม						
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	-	-		362.33	(489.39)	(160.83)
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-		(4.78)	0.44	1.92
รวม	-	-		357.55	(488.95)	(158.91)
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้น (มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท)						
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	0.47	(0.65)	(0.34)	0.52	(0.69)	(0.22)
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นปรับลด	0.47	(0.65)	(0.34)	0.52	(0.69)	(0.22)

งบกระแสเงินสด

หน่วย: ล้านบาท

รายการ	งบเฉพาะบริษัท			งบการเงินรวม		
	2557	2558	2559	2557	2558	2559
เงินสดสุทธิได้มา(ใช้ไป) จากกิจกรรมดำเนินงาน	27.66	(145.40)	(587.04)	(222.25)	(27.34)	(630.17)
เงินสดสุทธิได้มา(ใช้ไป) จากกิจกรรมลงทุน	199.90	(157.37)	(249.57)	169.68	(197.48)	(212.58)
เงินสดสุทธิได้มา(ใช้ไป) จากกิจกรรมจัดหาเงิน	50.49	309.87	930.61	310.27	237.02	948.39
เพิ่มขึ้น (ลดลง) ในผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	-	-	0.32	(0.31)	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น (ลดลง) สุทธิ	278.05	7.10	94.00	258.02	11.89	105.64

อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ

รายการ	งบเฉพาะบริษัท			งบการเงินรวม		
	2559	2558	2557	2559	2558	2557
อัตราส่วนสภาพคล่อง (Liquidity Ratio)						
อัตราส่วนสภาพคล่อง(เท่า)	0.86	0.97	1.21	0.92	1.04	1.28
อัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว(เท่า)	0.82	0.94	1.17	0.84	0.96	1.16
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้า(เท่า)	10.88	7.04	5.17	9.67	6.39	4.99
ระยะเวลาการเก็บหนี้เฉลี่ย(วัน)	33.09	51.14	69.62	37.23	56.34	72.20
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้าการขาด(เท่า)	5.59	8.15	0.89	2.86	3.39	3.57
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ยการขาด(วัน)	64.40	44.17	405.04	125.87	106.19	100.71
อัตราส่วนหมุนเวียนลูกหนี้การค้าการบริการ(เท่า)	11.29	7.01	5.20	11.69	7.07	5.20
ระยะเวลาเก็บหนี้เฉลี่ยการบริการ(วัน)	31.89	51.36	69.22	30.80	50.92	69.17
อัตราส่วนหมุนเวียนสินค้าคงเหลือ(เท่า)	53.10	46.64	39.52	45.55	39.83	33.85
ระยะเวลาการขายสินค้าเฉลี่ย(วัน)	6.78	7.72	9.11	7.90	9.04	10.63
อัตราส่วนหมุนเวียนเจ้าหนี้(เท่า)	8.03	6.22	4.53	9.51	8.65	5.13
ระยะเวลาการชำระหนี้(วัน)	44.83	57.88	79.55	37.85	41.62	70.14
Cash Cycle (วัน)	(4.96)	0.98	(0.82)	7.28	23.76	12.70
อัตราส่วนแสดงความสามารถในการทำกำไร (Profitability Ratio)						
อัตรากำไรขั้นต้น(%)	5.46	6.85	10.26	5.92	7.92	10.82
อัตรากำไรขั้นต้น(%) จากการขาย	0.62	15.64	(13.07)	0.51	2.48	15.86
อัตรากำไรขั้นต้น(%) จากการบริการ	5.98	7.07	10.28	5.41	5.44	10.28
อัตรากำไรจากการดำเนินงาน(%)	(5.25)	(17.23)	9.73	(4.26)	(14.55)	9.65
อัตรากำไรสุทธิ(%)	(3.60)	(9.33)	7.03	(2.14)	(9.43)	7.34
อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น(%)	(9.27)	(16.00)	10.31	(5.33)	(16.01)	10.81
อัตราส่วนแสดงประสิทธิภาพในการดำเนินงาน (Efficiency Ratio)						
ผลตอบแทนจากสินทรัพย์(%)	(3.54)	(7.19)	5.48	(2.13)	(7.41)	5.79
ผลตอบแทนจากสินทรัพย์ถาวร(%)	(121.97)	(244.68)	257.53	(45.02)	(145.47)	123.12
อัตรากำไรของสินทรัพย์(เท่า)	0.96	0.73	0.74	0.99	0.78	0.78
อัตราส่วนวิเคราะห์นโยบายทางการเงิน (Financial Policy Ratio)						
อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้น(เท่า)	1.62	1.23	0.88	1.50	1.16	0.87
อัตราส่วนความสามารถชำระดอกเบี้ย(เท่า)	(3.38)	(15.29)	3.42	(2.74)	(11.51)	4.48
อัตรากำไรจ่ายปันผล(%)	-	(0.19)	55.32	-	(0.19)	50.00

คำอธิบายฐานะทางการเงินและผลการดำเนินงาน

• ภาพรวมการดำเนินงานธุรกิจของบริษัท และ บริษัทย่อย

บริษัทเฉพาะกิจการดำเนินธุรกิจให้บริการออกแบบจัดหา ก่อสร้าง และติดตั้งงานด้านวิศวกรรมไฟฟ้า ระบบไฟฟ้าและเครื่องกล ด้านเสาโทรคมนาคม ระบบอาคารสัญญาณ ด้านงานอนุรักษ์พลังงาน ด้านโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน ให้แก่ลูกค้าภาครัฐและภาคเอกชน โดยวิธีประมูลงานเป็นส่วนใหญ่

บริษัทย่อยแห่งที่ 1 ได้แก่บริษัท เด็มโก้ เพาเวอร์ จำกัด ดำเนินธุรกิจและจำหน่ายเสาโครงเหล็กสำหรับระบบสายส่งไฟฟ้าแรงสูงและระบบโทรคมนาคม รวมถึงการผลิตและจำหน่ายกระแสน้ำจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา (solar rooftop)

บริษัทย่อยแห่งที่ 2 ได้แก่บริษัท เด็มโก้ อินดัสตรี จำกัด ดำเนินธุรกิจก่อสร้างงานด้านโยธา และระบบท่อแรงดันประเภทต่างๆ

บริษัทย่อยแห่งที่ 3 ได้แก่บริษัท เด็มโก้ เดอ ลาว จำกัด ดำเนินธุรกิจสัมปทานผลิตน้ำประปา จำหน่ายให้กับ รัฐวิสาหกิจน้ำประปาหลวงพระบาง ประเทศ สปป.ลาว (จะเริ่มดำเนินธุรกิจและมีรายได้ในปี 2560)

ในภาพรวมการดำเนินงานของบริษัทและบริษัทย่อยถือได้ว่าอยู่ในกลุ่มงานก่อสร้างและการลงทุนในธุรกิจพลังงานไฟฟ้าซึ่งหน่วยงานทั้งภาครัฐและเอกชน มีแผนการลงทุนที่ชัดเจนทั้งแผน PDP และแผน AEDP ซึ่งในการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานของบริษัท สามารถแบ่งธุรกิจออกเป็น 2 ลักษณะ คือ

1) ธุรกิจงานบริการ ดำเนินธุรกิจในนามของ บริษัท เด็มโก้ จำกัด (มหาชน) งานบริการที่สร้างรายได้หลักให้แก่บริษัท คือ งานรับเหมาด้านวิศวกรรมไฟฟ้า และงานรับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน และงานระบบไฟฟ้าและเครื่องกล โดยแบ่งกลุ่มลูกค้าเป็นงานภาครัฐ ประกอบด้วย การไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคซึ่งล้วนแต่ เป็นลูกค้าที่สำคัญ เนื่องจากเป็นหน่วยงานที่มีหน้าที่ในการจัดหาพลังงานไฟฟ้าให้เพียงพอต่อการใช้งานของผู้ใช้ไฟ เป็นเหตุให้การไฟฟ้า ทั้ง 3 แห่ง มีการกำหนดแผนการลงทุนในระยะยาวที่ชัดเจน และมีมูลค่างบประมาณการลงทุนสูง ตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า (POWER DEVELOPMENT PLAN-PDP) ซึ่งมีเป้าหมายจะขยายกำลังการผลิตจากปัจจุบันที่ 37,612 เมกกะวัตต์ เป็น 70,335 เมกกะวัตต์ ในปี 2579 สำหรับงานภาคเอกชน มีกลุ่มผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่-ขนาดเล็ก-ขนาดเล็กมาก (IPP, SPP, VSPP) รวมถึงกลุ่มผู้ประกอบการนิคมอุตสาหกรรม โรงงานอุตสาหกรรมขนาดใหญ่ เป็นลูกค้าที่สำคัญอย่างไรก็ตามเนื่องจากข้อมูลการประมาณงานภาครัฐเป็นข้อมูลสาธารณะจึงมีการแข่งขันในการประมูลงานสูงเป็นเหตุให้อัตรากำไรขั้นต้นของงานภาครัฐมีต่ำกว่างานภาคเอกชน

ดังนั้น เพื่อลดความเสี่ยงจากการประมาณงานที่มีสภาวะการแข่งขันสูง บริษัทได้เข้าสู่การพัฒนาโครงการพลังงานทดแทน ทั้งโรงไฟฟ้าพลังงานลมและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ร่วมกับพันธมิตร โดยบริษัทเป็นผู้รับผิดชอบงานสำรวจ ออกแบบ ประเมินงบประมาณก่อสร้างระบบไฟฟ้าและโยธา รวมทั้งเป็นผู้ประสานงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เช่น กฟผ., กฟภ., กรมป่าไม้, กรมทางหลวง เพื่อให้การพัฒนาสำเร็จลุล่วงสามารถเริ่มก่อสร้าง ซึ่งบริษัทจะเป็นผู้ก่อสร้างระบบไฟฟ้า และโยธา ทั้งโครงการ โดยในช่วงแรกไม่ต้องผ่านการประมูลงานเนื่องจากบริษัทอยู่ในฐานะของผู้ร่วมพัฒนาโครงการ อย่างไรก็ตาม เมื่อภาครัฐได้สนับสนุนให้มีการลงทุนในการผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานทดแทนตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (ALTERNATIVE ENERGY DEVELOPMENT PLAN-AEDP) ซึ่งมีเป้าหมายจะขยายกำลังการผลิตจากปัจจุบันที่ 7,490.40 เมกกะวัตต์ เป็น 19,624.40 เมกกะวัตต์ ในปี 2579 ส่งผลให้กลุ่มลูกค้าขยายตัวเพิ่มขึ้น การเข้ารับงานได้เข้าสู่การประมูลงานเช่นเดียวกับงานระบบไฟฟ้าอื่นๆ ทั้งนี้ในช่วง 5 ปีที่ผ่านมา ถือได้ว่าบริษัทเป็นผู้ก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานลม และ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่มีกำลังการผลิตรวมมากกว่า 650 เมกกะวัตต์คิดเป็นมูลค่าสัญญารวมมากกว่า 13,000 ล้านบาท

นอกเหนือจากงานด้านวิศวกรรมไฟฟ้าแล้ว บริษัทได้เข้าสู่ตลาดงานด้านระบบไฟฟ้าและเครื่องกล ได้แก่งานวางระบบท่อแก๊ส ท่อไอน้ำแรงดันสูง รวมถึงการติดตั้งอุปกรณ์เครื่องกลในโรงงานอุตสาหกรรม ซึ่งเป็นกลุ่มลูกค้าบริษัทเอกชนรายใหญ่ ส่งผลให้บริษัทมีโอกาสขยายธุรกิจและสร้างรายได้เพิ่มมากขึ้น

รายได้งานบริการเฉพาะกิจการ ในปี 2557 มีมูลค่าเท่ากับ 4,368.98 ล้านบาทลดลงร้อยละ 18 เมื่อเทียบกับปี 2556 โดยรายได้งานบริการส่วนที่ลดลงได้แก่การก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานลมเนื่องจากบริษัทได้ลงนามในสัญญาจ้างก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานลมในช่วงปลายปีเป็นเหตุให้รายได้งานพลังงานทดแทนในปี 2557 ส่วนใหญ่มาจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ทั้งนี้ในปี 2557 งานวิศวกรรมไฟฟ้ามีมูลค่ารวม 1,912.39 ล้านบาท งานด้านพลังงานทดแทนมีมูลค่างานรวม 1,874.36 ล้านบาท ส่วนที่เหลือเป็นงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าและเครื่องกลมูลค่า 582.23 ล้านบาท หรือ คิดเป็นสัดส่วนรายได้ งานวิศวกรรมไฟฟ้า : งานพลังงานทดแทน : งานระบบไฟฟ้าและเครื่องกล เป็นร้อยละ 44 : 43 : 13 ตามลำดับ สำหรับการเพิ่มขึ้นของรายได้งานระบบไฟฟ้าและเครื่องกลมาจาก การเปิดตลาดและขยายงานไปสู่การสร้างระบบถึงน้ำมันสำรองขนาดใหญ่ให้แก่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ส่วน ในปี 2558 รายได้งานบริการเฉพาะกิจการ มีมูลค่าเท่ากับ 4,678.05 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 7 เมื่อเทียบกับปี 2557 โดยรายได้งานบริการในส่วนที่เพิ่มขึ้นได้แก่งานก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลม โดย รายได้งานด้านวิศวกรรมไฟฟ้ามีมูลค่า 1,654.37 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 13 เมื่อเทียบกับปี 2557 ส่วนรายได้งานพลังงานทดแทนมีมูลค่ารวม 2,983.71 ล้านบาท คิดเป็นเพิ่มขึ้นร้อยละ 59 จากปี 2557 ในขณะที่ รายได้งานก่อสร้างระบบไฟฟ้าและเครื่องกลมีมูลค่า 39.97 ล้านบาท หรือ คิดเป็นสัดส่วนรายได้ งานวิศวกรรมไฟฟ้า : งานพลังงานทดแทน : งานระบบไฟฟ้าและเครื่องกล เป็นร้อยละ 35 : 64 : 1 ตามลำดับ การเพิ่มขึ้นของรายได้จากงานพลังงานทดแทนมาจากการขยายการลงทุนของผู้พัฒนาโครงการโดยในปี 2558 บริษัทมีโครงการพลังงานทดแทนที่อยู่ระหว่างดำเนินการ (Backlog) ทั้งหมด 4 โครงการ มูลค่าสัญญารวม 5,848.96 ล้านบาท

ในปี 2559 รายได้งานบริการเฉพาะกิจการ มีมูลค่าเท่ากับ 6,563.04 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 40 เมื่อเทียบกับปี 2558 โดยรายได้งานบริการในส่วนที่เพิ่มขึ้นได้แก่งานก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนของเอกชน มีมูลค่ารวม 3,818.91 ล้านบาท คิดเป็นเพิ่มขึ้นร้อยละ 28 จากปี 2558 ในขณะที่ รายได้งานด้านวิศวกรรมไฟฟ้ามีมูลค่า 2,744.13 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 66 เมื่อเทียบกับปี 2558 การเพิ่มขึ้นของงานด้านวิศวกรรมไฟฟ้ามาจากการขยายการลงทุนของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยในการเพิ่มระบบสายส่ง เพื่อรองรับการผลิตไฟฟ้าของโครงการพลังงานทดแทน ทั้งนี้โครงสร้างรายได้งานบริการในปี 2559 คิดเป็นสัดส่วนรายได้ งานวิศวกรรมไฟฟ้า : งานพลังงานทดแทน เป็นร้อยละ 42 : 58 ตามลำดับ การเพิ่มขึ้นของรายได้ในงานก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนของเอกชน ซึ่งบริษัทอยู่ระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานลม 3 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 246 เมกะวัตต์ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 1 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้ง 90 เมกะวัตต์ รวมถึงงานก่อสร้างสายส่งแรงสูง 230 เควี. 500 เควี และสถานีไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและเอกชน ณ สิ้นปี 2559 บริษัทมีงานที่อยู่ระหว่างดำเนินการ(Backlog) มูลค่าสัญญารวม 4,158.63 ล้านบาท

(2) ธุรกิจงานขาย บริษัทประกอบธุรกิจการขายเสาโครงเหล็ก และอุปกรณ์ไฟฟ้า ประเภทอุปกรณ์ยึดจับบนเสาไฟฟ้า โดยในช่วงปี 2555 ดำเนินธุรกิจมานาน บริษัท เด็มโก้ จำกัด (มหาชน) ต่อมา ในช่วงกลางปี 2556 บริษัทได้โอนกิจการขายเสาโครงเหล็ก และอุปกรณ์ไฟฟ้า ประเภทอุปกรณ์ยึดจับบนเสาไฟฟ้าให้กับบริษัทย่อยคือบริษัท เด็มโก้ เพาเวอร์ จำกัด ดำเนินการ มีวัตถุประสงค์ที่จะแยกหน่วยธุรกิจ (Business Unit) ให้ชัดเจน

โดย ปี 2557 งบเฉพาะกิจการของบริษัท มีรายได้จากการขายเท่ากับ 5.26 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 94 จากปี 2556 โดยรายได้ในปี 2557 เป็นเพียงการขายอุปกรณ์ที่คงเหลืออยู่ในสต็อก

สำหรับปี 2558 งบเฉพาะกิจการของบริษัท มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นเป็น 130.64 ล้านบาท คิดเป็นเพิ่มขึ้นร้อยละ 2,384 จากปี 2557 เนื่องจากการรับงานก่อสร้างสายส่งไฟฟ้าแรงสูง กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ) จะมีงานรื้อถอนระบบไฟฟ้าและเสาโครงเหล็กเดิมซึ่งบริษัทสามารถนำวัสดุจากการรื้อถอนมาขายเป็นรายได้ที่เพิ่มขึ้น อาจกล่าวได้ว่า รายได้จากการขายที่ปรากฏในงบเฉพาะกิจการปี 2558 เป็นรายการพิเศษ ที่ไม่ได้เกิดจาก ธุรกิจการขายเสาโครงเหล็ก และอุปกรณ์ไฟฟ้า ซึ่งเป็นธุรกิจหลัก

ในปี 2559 งบเฉพาะกิจการของบริษัท มีรายได้จากการขายเพิ่มขึ้นเป็น 245.75 ล้านบาท คิดเป็นเพิ่มขึ้นร้อยละ 88 จากปี 2558 เนื่องจากการลูกค้าเดิมของบริษัท 1 ราย ได้สั่งซื้ออุปกรณ์ระบบไฟฟ้าสำหรับโครงการขนาดใหญ่

สำหรับรายได้รวมของกิจการทั้งบริษัทใหญ่และบริษัทย่อย (งบการเงินรวม) ในปี 2557 รายได้รวมของกิจการในงบการเงินรวมเป็นจำนวน 4,920.08 ล้านบาท แยกเป็นรายได้จากงานบริการ 4,389.47 ล้านบาท รายได้จากการขาย 466.16 ล้านบาท และรายได้อื่น 64.45 ล้านบาท โดยการลดลงของรายได้งานบริการคิดเป็นร้อยละ 17 เนื่องมาจากผลกระทบจากความขัดแย้งทางด้านการเมืองในช่วงครึ่งแรกของปี 2557 ทำให้การลงทุนชะลอตัว ส่วนรายได้จากการขายปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 112 เนื่องจากการขยายการลงทุนของผู้ประกอบการโทรศัพท์เคลื่อนที่ระบบ 3 G 2,100 เมกะเฮิรตซ์ที่มีการประมูลใบอนุญาตได้ในช่วงที่ผ่านมา

สำหรับปี 2558 รายได้รวมในงบการเงินรวมเป็นจำนวน 5,321.20 ล้านบาท แยกเป็นรายได้จากงานบริการ 4,644.83 ล้านบาท รายได้จากการขาย 519.33 ล้านบาท รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้สัญญาสัมปทาน 113.56 บาท และ รายได้อื่น 43.48 ล้านบาท โดยการเพิ่มขึ้นของรายได้งานบริการร้อยละ 6 เนื่องมาจากการขยายการลงทุนของผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม และโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ส่งผลให้ บริษัท มีโครงการพลังงานทดแทนที่อยู่ระหว่างดำเนินการ (Backlog) ทั้งหมด 4 โครงการ มูลค่าสัญญารวม 5,848.96 ล้านบาท ส่วนการเพิ่มขึ้นของรายได้จากการขายมาจากคำสั่งซื้อเสาโครงเหล็กที่มีต่อเนื่องทั้งตลาดงานเสาโทรคมนาคมระบบ 3 G และ เสาโครงเหล็กสำหรับงานก่อสร้างสายส่งไฟฟ้าแรงสูง รวมถึงรายได้จากการขายอุปกรณ์ระบบไฟฟ้าและโครงเหล็กที่รื้อถอนจากงานก่อสร้างสายส่งแรงสูงให้แก่ กฟผ.ตามที่อธิบายให้ทราบในวรรคก่อน

ในปี 2559 รายได้รวมในงบการเงินรวมเป็นจำนวน 7,433.45 ล้านบาท แยกเป็นรายได้จากงานบริการ 6,564.46 ล้านบาท รายได้จากการขาย 499.68 ล้านบาท รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้สัญญาสัมปทาน 302.80 ล้านบาท และ รายได้อื่น 66.51 ล้านบาท โดยการเพิ่มขึ้นของรายได้จากงานบริการร้อยละ 41 เป็นรายได้ในงานก่อสร้างโครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนของเอกชน ซึ่งบริษัทอยู่ระหว่างก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานลม 3 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 246 เมกะวัตต์ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 1 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้ง 90 เมกะวัตต์ รวมถึงงานก่อสร้างสายส่งแรงสูง 230 เควี. 500 เควี และสถานีไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและเอกชน

• ผลการดำเนินงาน

รายได้

บริษัทมีนโยบายการรับรู้รายได้ของงานบริการด้วยวิธีอัตราส่วนของงานที่เสร็จและรับรู้รายได้จากการขายเมื่อส่งมอบสินค้าแล้ว โดยบริษัทเฉพาะกิจการมีรายได้รวมระหว่างปี 2557 – ปี 2559 ซึ่งประกอบด้วย รายได้จากงานบริการ,งานขาย,รายได้อื่น ๆ กำไรจากการขายเงินลงทุนและรายได้เงินปันผล จำนวน 4,619.03 ล้านบาท 5,069.42 ล้านบาท และ 6,982.23 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นอัตราการเพิ่มขึ้นของรายได้ร้อยละ 10 และเพิ่มขึ้นร้อยละ 38 ตามลำดับ รายละเอียดของรายได้แยกเป็น

1) **รายได้งานบริการ** เฉพาะกิจการเป็นรายได้จากงานบริการด้านวิศวกรรม ประกอบด้วย งานระบบจำหน่ายไฟฟ้า งานสถานีไฟฟ้าย่อยและงานก่อสร้างสายส่ง งานระบบไฟฟ้าและเครื่องกล งานโทรคมนาคม งานโยธา และงานพลังงานทดแทน โดยรายได้งานบริการจากปี 2557 – ปี 2559 มีมูลค่าเท่ากับ 4,368.98 ล้านบาท, 4,678.05 ล้านบาท และ 6,563.04 ล้านบาท คิดเป็น ร้อยละ 99 ,ร้อยละ 97และร้อยละ 96 ของรายได้รวมในแต่ละปีดังกล่าว

สำหรับในปี 2557 รายได้งานบริการลดลงร้อยละ 18 จากปี 2556 จากการลดลงของงานประเภทพลังงานทดแทนโดยเฉพาะโรงไฟฟ้าพลังงานลม โดยงานในประเภทนี้คิดเป็นร้อยละ 43 ของรายได้งานบริการ คิดเป็นการลดลงร้อยละ 48 จากปี 2556 สำหรับสาเหตุที่ลดลงเนื่องจากบริษัทได้ลงนามในสัญญาจ้างก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานลมในช่วงปลายปี 2557 เป็นเหตุให้รายได้งานพลังงานทดแทนในปี 2557 ส่วนใหญ่มาจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ สำหรับรายได้งานบริการในปี 2557 แยกเป็นรายได้ในภาครัฐ ร้อยละ 25 และภาคเอกชน ร้อยละ 75

ในปี 2558 รายได้งานบริการเพิ่มขึ้นร้อยละ 7 จากปี 2557 เป็น 4,678.05 ล้านบาทมาจากการขยายตัวของตลาดงานด้านวิศวกรรมไฟฟ้าจากการเพิ่มขึ้นของงบประมาณการลงทุนของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ ในการขยายระบบส่งไฟฟ้าระยะที่ 12 ซึ่งเป็นการดำเนินงานก่อสร้างสายส่งไฟฟ้าและสถานีไฟฟ้าแรงสูงหลายโครงการย่อยทั่วพื้นที่ของประเทศ งบประมาณลงทุน 60,000 ล้านบาทกำหนดแล้วเสร็จทั้งโครงการ เดือนธันวาคม 2563 และ โครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันตกและภาคใต้ เพื่อเสริมความมั่นคงของระบบไฟฟ้า ป้องกันการเกิดไฟฟ้าดับ สนองความต้องการการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น งบประมาณ 63,200 ล้านบาท กำหนดแล้วเสร็จทั้งโครงการในเดือนธันวาคม 2565 รวมถึงการเพิ่มขึ้นของงานประเภทพลังงานทดแทนทั้งโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลม ซึ่งคิดเป็นร้อยละ 64 ของรายได้งานบริการ คิดเป็นการเพิ่มขึ้นร้อยละ 59 จากปี 2557 ซึ่งรายได้งานบริการแยกเป็นรายได้ในภาครัฐ ร้อยละ 21 และภาคเอกชน ร้อยละ 79

สำหรับปี 2559 รายได้งานบริการเพิ่มขึ้นร้อยละ 40 จากปี 2558 เป็น 6,563.04 ล้านบาทมาจากการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนขนาดใหญ่ รวม 4 โครงการและงานก่อสร้างสายส่งแรงสูง 230 เควี. 500 เควี และสถานีไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและเอกชน ซึ่งคิดเป็นร้อยละ 42 ของรายได้งานบริการ คิดเป็นการเพิ่มขึ้นร้อยละ 70 จากปี 2558 ซึ่งรายได้งานบริการแยกเป็นรายได้ในภาครัฐ ร้อยละ 30 และภาคเอกชน ร้อยละ 70

โดยในปี 2559 รายได้งานบริการในงบการเงินรวมเท่ากับ 6,564.46 ล้านบาท ไม่แตกต่างจากรายได้งานบริการในงบการเงินเฉพาะกิจการ จำนวน 6,563.04 ล้านบาท

2) **รายได้จากการขาย** เป็นรายได้จากการผลิตและจำหน่ายเสาโครงเหล็ก จำหน่ายอุปกรณ์ไฟฟ้า และวัสดุอุปกรณ์ก่อสร้าง โดยรายได้จากการขายเฉพาะกิจการในปี 2557 มีมูลค่าเท่ากับ 5.26 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 0.12 ของรายได้รวม

สำหรับปี 2558 รายได้จากการขายเฉพาะกิจการมีมูลค่าเท่ากับ 130.64 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 2.72 ของรายได้รวม คิดเป็นเพิ่มขึ้นร้อยละ 2,384 จากปี 2557 จากการขายวัสดุอุปกรณ์ที่รื้อถอนจากงานก่อสร้างสายส่งไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ซึ่งได้อธิบายรายละเอียดให้ทราบแล้วในหัวข้อธุรกิจงานขาย ในส่วนที่ 3 หน้า 10

โดยในปี 2558 รายได้จากการขายในงบการเงินรวมเท่ากับ 519.33 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 11 จากปี 2557 เนื่องมาจากการขยายการติดตั้งเสาสัญญาณ 3G ของกลุ่มผู้ประกอบการเสาทะเลและกิจการขายวัสดุอุปกรณ์ที่รื้อถอนจากงานก่อสร้างสายส่งไฟฟ้า

สำหรับปี 2559 รายได้จากการขายเฉพาะกิจการมีมูลค่าเท่ากับ 245.75 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 3.61 ของรายได้รวม คิดเป็นเพิ่มขึ้นร้อยละ 88 จากปี 2558 จากการจำหน่ายอุปกรณ์ระบบไฟฟ้าในโครงการขนาดใหญ่

โดยในปี 2559 รายได้จากการขายในงบการเงินรวมเท่ากับ 499.68 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 4 จากปี 2558 เนื่องมาจากการลดลงของงานเสาทะเลของผู้ประกอบการให้บริการเครือข่ายโทรศัพท์เคลื่อนที่

3) **รายได้รวม** เฉพาะกิจการสำหรับปี 2558 บริษัทมีรายได้รวมจากงบเฉพาะกิจการเท่ากับ 5,069.42 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2557 คิดเป็นเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.75 จากการเพิ่มขึ้นของทั้งรายได้จากการขายเนื่องจากมีรายได้พิเศษจากการขายวัสดุอุปกรณ์ที่รื้อถอนจากงานก่อสร้างสายส่งไฟฟ้าแรงสูง และการเพิ่มขึ้นของรายได้จากงานบริการในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลมขนาดใหญ่ คิดเป็นการเพิ่มขึ้นของรายได้งานขายร้อยละ 2,384 และรายได้งานบริการร้อยละ 7 ตามลำดับ

สำหรับปี 2559 บริษัทมีรายได้รวมจากงบเฉพาะกิจการเท่ากับ 6,982.23 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2558 คิดเป็นเพิ่มขึ้นร้อยละ 37.73 จากการจำหน่ายอุปกรณ์ระบบไฟฟ้าในโครงการขนาดใหญ่ และการเพิ่มขึ้นงานก่อสร้างสายส่งแรงสูง 230 เควี. 500 เควี และสถานีไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและเอกชน คิดเป็นการเพิ่มขึ้นของรายได้งานขายร้อยละ 88 และการเพิ่มขึ้นของรายได้งานบริการร้อยละ 40 ตามลำดับ

ส่วนรายได้รวมจากงบการเงินรวมปี 2558 – 2559 มีมูลค่าเท่ากับ 5,321.20 ล้านบาท และ 7,433.45 ล้านบาท การเพิ่มขึ้นของรายได้รวมในปี 2559 เนื่องมาจากการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนขนาดใหญ่ รวม 4 โครงการ และงานก่อสร้างสายส่งแรงสูง 230 เควี. 500 เควี และสถานีไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและเอกชน

รายได้อื่นในงบเฉพาะกิจการปี 2557 เท่ากับ 244.79 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 5 ของรายได้รวม ประกอบด้วย เงินปันผลรับจากบริษัท อีโอสถ์ เพาเวอร์ จำกัด จำนวน 166.72 ล้านบาทและบริษัท เด็มโก้ พาวเวอร์ จำกัด จำนวน 40.30 ล้านบาท, กำไรจากการจำหน่ายเงินลงทุนในบริษัทร่วม, หนี้สงสัยจะสูญรับคืน, ดอกเบี้ยรับ และค่าเช่าพื้นที่และสาธารณูปโภคของบริษัทย่อย

สำหรับรายได้อื่นในงบเฉพาะกิจการปี 2558 เท่ากับ 260.73 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 5 ของรายได้รวม ประกอบด้วย เงินปันผลรับจากบริษัท อีโอสถ์ เพาเวอร์ จำกัด จำนวน 169.30 ล้านบาท และบริษัท เด็มโก้ พาวเวอร์ จำกัด จำนวน 70.30 ล้านบาท, หนี้สงสัยจะสูญรับคืน, ดอกเบี้ยรับ และค่าเช่าพื้นที่และสาธารณูปโภคของบริษัทย่อย

โดยรายได้อื่นในงบเฉพาะกิจการปี 2559 เท่ากับ 173.44 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 2 ของรายได้รวม ประกอบด้วย เงินปันผลรับจากบริษัท อีโอสถ์ เพาเวอร์ จำกัด จำนวน 107.25 ล้านบาท และบริษัท เด็มโก้ พาวเวอร์ จำกัด จำนวน 16 ล้านบาท, หนี้สงสัยจะสูญรับคืน, ดอกเบี้ยรับ และค่าเช่าพื้นที่และสาธารณูปโภคของบริษัทย่อย

ในส่วนของบริษัท เด็มโก้ พาวเวอร์ จำกัด (กล่าวถึงในหัวข้อ ลักษณะการประกอบกิจการ-โครงสร้างกลุ่มบริษัท) เป็นบริษัทย่อยที่บริษัทได้โอนกิจการในส่วนของการขายเสาทะเลและอุปกรณ์ไฟฟ้า รวมถึงสิทธิประโยชน์ในการได้รับการส่งเสริมการลงทุน (BOI) ให้กับบริษัทดังกล่าวในช่วงครึ่งหลังของปี 2556 โดยบริษัทถือหุ้นทั้งหมดวัตถุประสงค์เพื่อเป็นการแยกการบริหารงานในลักษณะ Business Unit สำหรับรายได้ของบริษัท เด็มโก้พาวเวอร์ จำกัด จะมาจากการขายเสาทะเลและอุปกรณ์ไฟฟ้า ซึ่งจะแสดงผลการดำเนินงานเป็นส่วนหนึ่งรายได้จากการขายในงบการเงินรวม ทั้งนี้ ในปี 2557 รายได้จากการขายในงบเฉพาะกิจการ เป็นจำนวน 5.26 ล้านบาท ส่วนรายได้จากการขายของบริษัทในงบการเงินรวมเท่ากับ 466.16 ล้านบาท

ในส่วนของบริษัทย่อย บริษัท เด็มโก้ อินดัสตรี จำกัด (กล่าวถึงในหัวข้อ ลักษณะการประกอบกิจการ-โครงสร้างกลุ่มบริษัท) ดำเนินธุรกิจผลิตและติดตั้งโครงเหล็ก ภาชนะรับแรงดัน บริษัทเริ่มเข้าลงทุนในปี 2551 และได้ลงทุนสร้างโรงงานขนาด 8,000 ตร.ม. เพิ่มเติม โดยเริ่มเปิดตลาดธุรกิจของบริษัทย่อย ในปี 2552 หากแต่กิจการได้รับผลกระทบจากปัญหาภัยพิบัติทางธรรมชาติและสภาพเศรษฐกิจที่ไม่สงบทางการเมือง ทำให้การเปิดตลาดงานผลิตภาชนะรับแรงดันไม่เป็นไปตามเป้าหมาย อย่างไรก็ตามตั้งแต่ปี 2554-2555 บริษัทย่อยได้ขยายแนวธุรกิจเข้าสู่งานก่อสร้างโยธา งานติดตั้งระบบเครื่องกล จากกลุ่มโรงงานอุตสาหกรรมแถบพื้นที่ภาคตะวันออกโดยทำตลาดร่วมกับบริษัท เด็มโก้ จำกัด (มหาชน) ในช่วงปี 2556 - 2558 บริษัทย่อยได้เข้ารับช่วงงานก่อสร้างโยธาทั้งโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลม และ เข้ารับช่วงงานงานติดตั้งระบบเครื่องกล ให้กับงานก่อสร้างกังหันน้ำร้อนเชื้อเพลิงสำรองให้กับโรงไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ สำหรับปี 2559 บริษัทย่อยได้เริ่มรับงานติดตั้งเสาสัญญาณในระบบสื่อสาร

สำหรับบริษัท เด็มโก้ เอลวาล จำกัด (กล่าวถึงในหัวข้อ ลักษณะการประกอบกิจการ-โครงสร้างกลุ่มบริษัท) ดำเนินธุรกิจสัมปทานผลิตน้ำประปา จำหน่ายให้กับรัฐวิสาหกิจ น้ำประปาหลวงพระบาง โดยบริษัทได้เริ่มก่อสร้างโรงงานผลิตและระบบผลิต ตั้งแต่ปี 2558 ส่งผลให้บริษัทเฉพาะกิจการมีรายได้งานก่อสร้างภายใต้สัญญาสัมปทานในปี 2558-2559 จำนวน 113.56 ล้านบาทและ 302.80 ล้านบาท ตามลำดับ

ต้นทุน

ต้นทุนเฉพาะกิจการของบริษัท แบ่งออกเป็น 2 ส่วน สอดคล้องกับประเภทของรายได้ โดยบริษัทมีต้นทุนรวมในปี 2557 – 2559 จำนวน 3,925.60 ล้านบาท 4,479.37 ล้านบาท และ 6,437.07 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นเพิ่มขึ้นอัตราร้อยละ 14 และเพิ่มขึ้นอัตราร้อยละ 44 ตามลำดับ โดยมีรายละเอียดแยกเป็น

1) ต้นทุนจากงานบริการ เฉพาะกิจการได้แก่ ค่าวัสดุอุปกรณ์ ค่าแรงงานทางตรง (Direct Labor Cost) และค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (Overhead Cost) โดยในปี 2557 ต้นทุนงานบริการเท่ากับ 3,919.65 ล้านบาทโดยคิดสัดส่วนต้นทุนงานบริการต่อรายได้งานบริการเป็นร้อยละ 90 สัดส่วนลูกค้านักจากภาครัฐและลูกค้าภาคเอกชนในปี 2557 เท่ากับร้อยละ 25 และร้อยละ 75 ตามลำดับ อัตราการลดลงของต้นทุนบริการเท่ากับร้อยละ 16 และอัตราการลดลงของรายได้งานบริการ คิดเป็นเพิ่มขึ้นร้อยละ 18

สำหรับปี 2558 ต้นทุนงานบริการเฉพาะกิจการ เท่ากับ 4,369.16 ล้านบาท โดยคิดสัดส่วนต้นทุนงานบริการต่อรายได้งานบริการเป็นร้อยละ 93 สัดส่วนลูกค้านักจากภาครัฐและลูกค้าภาคเอกชนในปี 2558 เท่ากับร้อยละ 21 และร้อยละ 79 ตามลำดับ อัตราการเพิ่มขึ้นของต้นทุนบริการเท่ากับร้อยละ 11 ในขณะที่อัตราการเพิ่มของรายได้งานบริการ คิดเป็นเพิ่มขึ้นร้อยละ 7 เมื่อเทียบกับปี 2557 ทั้งนี้การเพิ่มขึ้นของอัตราส่วนต้นทุนงานบริการต่อรายได้ในระหว่างปี 2556 – 2558 มีสาเหตุมาจากการรับงานโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ในช่วงปี 2556 – 2558 เป็นโครงการขนาดใหญ่ หากแต่มีลักษณะของโครงการที่ไม่ซับซ้อน เป็นโครงการระยะสั้น และผู้ว่าจ้างเป็นผู้จัดหาอุปกรณ์หลัก จึงเป็นเหตุให้อัตรากำลังขั้นต้นในโครงการประเภทนี้ไม่สูงมากนัก ซึ่งอัตราส่วนของงานโครงการพลังงานแสงอาทิตย์คิดเป็นร้อยละ 36 ของรายได้งานบริการในปี 2558

โดยปี 2559 ต้นทุนงานบริการเท่ากับ 6,192.85 ล้านบาท โดยคิดสัดส่วนต้นทุนงานบริการต่อรายได้งานบริการเป็นร้อยละ 94 สัดส่วนลูกค้านักจากภาครัฐและลูกค้าภาคเอกชนในปี 2559 เท่ากับร้อยละ 30 และร้อยละ 70 ตามลำดับ อัตราการเพิ่มขึ้นของต้นทุนบริการเท่ากับร้อยละ 42 ในขณะที่อัตราการเพิ่มของรายได้งานบริการ คิดเป็นเพิ่มขึ้นร้อยละ 40 เมื่อเทียบกับปี 2558 ทั้งนี้การเพิ่มขึ้นของอัตราส่วนต้นทุนงานบริการต่อรายได้ในระหว่างปี 2557 – 2559 มีสาเหตุมาจากการรับงานโครงการพลังงานลมและโครงการพลังงานแสงอาทิตย์ในช่วงปี 2557 – 2559 เป็นโครงการขนาดใหญ่ หากแต่มีลักษณะของโครงการที่ไม่ซับซ้อน เป็นโครงการระยะสั้น และผู้ว่าจ้างเป็นผู้จัดหาอุปกรณ์หลัก จึงเป็นเหตุให้อัตรากำลังขั้นต้นในโครงการประเภทนี้ไม่สูงมากนัก ซึ่งอัตราส่วนของงานโครงการพลังงานลมคิดเป็นร้อยละ 51 ของรายได้งานบริการในปี 2559

2) ต้นทุนขายสินค้า เฉพาะกิจการเป็นต้นทุนสินค้าซื้อมาขายไป สำหรับ ในปี 2557 และ 2558 บริษัทมีต้นทุนขายสินค้าเท่ากับ 5.95 ล้านบาท และ 110.21 ล้านบาท ตามลำดับ เพิ่มขึ้นจากในปี 2557 คิดเป็นร้อยละ 1,752 เนื่องจากการขายวัสดุอุปกรณ์จากการรื้อถอนงานก่อสร้างสายส่งแรงสูง ส่งผลให้สัดส่วนต้นทุนขายต่อรายได้จากการขายเท่ากับ ร้อยละ 84 จากรายการดังกล่าว

ในปี 2559 บริษัทมีต้นทุนขายสินค้าเท่ากับ 244.22 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากในปี 2558 คิดเป็นเพิ่มขึ้นร้อยละ 121.60 เนื่องจากการจำหน่ายอุปกรณ์ระบบไฟฟ้าในโครงการขนาดใหญ่ ส่งผลให้สัดส่วนต้นทุนขายต่อรายได้จากการขายเท่ากับ ร้อยละ 99 จากรายการดังกล่าว

สำหรับต้นทุนขายในงบการเงินรวมปี 2559 เท่ากับ 462.03 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากในปี 2558 คิดเป็นเพิ่มขึ้นร้อยละ 18.97 เนื่องจากการผลิตงานขายเสาโครงเหล็กที่ลดลงทำให้ต้นทุนคงที่เฉลี่ยสูงขึ้นและจากการขายอุปกรณ์ระบบไฟฟ้าในโครงการขนาดใหญ่ซึ่งเป็นธุรกิจซื้อมาขายไป

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหาร

ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารเฉพาะกิจการ ประกอบด้วยรายการที่สำคัญ เช่น ค่าใช้จ่ายพนักงาน ค่าสาธารณูปโภค ค่าธรรมเนียมธนาคาร ค่าเสื่อมราคาสำนักงาน ค่าเลี้ยงรับรอง ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับรถยนต์ เป็นต้น โดยจากปี 2557 และ ปี 2558 บริษัทมีค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารจำนวน 248.01 ล้านบาท และ 1,151.20 ล้านบาทคิดเป็นร้อยละ 5 และร้อยละ 23 ของรายได้รวมในปี 2557 และปี 2558 ตามลำดับ

การเปลี่ยนแปลงค่าใช้จ่ายขายและบริหารระหว่างปี 2557 – 2558 คิดเป็นอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 18 จากการเพิ่มขึ้นของค่าใช้จ่ายในการปรับปรุงแก้ไขฐานเสาเข็มซึ่งเป็นรายการพิเศษมีสาเหตุมาจากการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานลม ห้วยบง 2 และ ห้วยบง 3 ตั้งอยู่ที่ อ.ด่านขุนทด จ.นครราชสีมา ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งโครงการละ 103.5 เมกะวัตต์ ซึ่งบริษัทเป็นผู้ก่อสร้างให้กับ บริษัท เฟอร์สโคราช วินด์ จำกัด (FKW) และ บริษัท เค.อาร์.ทู จำกัด (KR2) (ผู้ว่าจ้าง) โดยบริษัทได้ลงนามในสัญญาจ้างตั้งแต่ปี 2554 มีขอบเขตงานก่อสร้างระบบไฟฟ้า ครอบคลุมงานติดตั้งหม้อแปลงไฟฟ้า ระบบสายส่งไฟฟ้าใต้ดินภายในโครงการ ระบบสายส่งไฟฟ้าแรงสูงเชื่อมต่อจากโครงการไปยังจุดรับซื้อไฟฟ้าของ กฟผ. สถานีไฟฟ้าแรงสูง รวมถึงงานก่อสร้างโยธา ซึ่งครอบคลุมงานถนนภายในโครงการ และ งานก่อสร้างฐานของเสาเข็ม คัดเป็นมูลค่างานรวม 2,488.23 ล้านบาท ในช่วงเริ่มต้นของงานก่อสร้าง บริษัทได้ว่าจ้างบริษัทที่ปรึกษาเป็นผู้ออกแบบฐานรากของเสาเข็มโดยบริษัทดังกล่าวมีประสบการณ์และมีบุคลากรที่ผ่านการออกแบบโครงสร้างงานโยธามากมายหลายแห่ง เป็นที่น่าเชื่อถือ อย่างไรก็ตามภายหลังจากงานก่อสร้างแล้วเสร็จและโครงการได้ดำเนินการขายไฟฟ้า ในขั้นตอนการตรวจรับงานงวดสุดท้ายเพื่อส่งมอบโครงการ บริษัท เฟอร์สโคราช วินด์ จำกัด และ บริษัท เค.อาร์.ทู จำกัด ได้ร่วมกับผู้ว่าจ้างทบทวนการออกแบบฐานเสาเข็มโดย ว่าจ้างบริษัทที่ปรึกษาด้านวิศวกรรมอิสระ (K2M) ทำการสอบทานแบบฐานเสาเข็มและให้ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับการปรับปรุงฐานเสาเข็ม ซึ่งผลของการสอบทานพบว่า การออกแบบมีรายละเอียดไม่ครบถ้วนตามความต้องการของผู้ว่าจ้าง บริษัทได้เสนอวิธีการปรับปรุงและประมาณการค่าใช้จ่ายเป็นงบประมาณจำนวน 40 ล้านบาท ซึ่งผู้บริหารของผู้ว่าจ้างในขณะนั้นมีความเห็นที่จะช่วยเหลือออกค่าใช้จ่ายในการปรับปรุงให้แก่บริษัทจำนวนเงินรวม 30 ล้านบาท ดังนั้นในปี 2556 บริษัทจึงได้ตั้งประมาณการหนี้สินในการปรับปรุงงานในงบการเงิน จำนวน 10 ล้านบาท (เป็นส่วนต่างระหว่างค่าปรับปรุง 40 ล้านบาทกับเงินช่วยเหลือจากผู้ว่าจ้าง 30 ล้านบาท) โดยบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินนี้ในงบการเงินไตรมาส 4/2556 ทั้งนี้ บริษัท กับผู้ว่าจ้าง ได้มีข้อตกลงที่จะปรับปรุงฐานเสาเข็มและได้ลงนามในบันทึกเพิ่มเติมแนบท้ายสัญญาก่อสร้าง (Addendum to BOP Agreement) เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2557

ในปี 2557 ภายหลังจากการลงนามในบันทึกเพิ่มเติมฯ บริษัท, ผู้ออกแบบที่บริษัทว่าจ้าง, ผู้ว่าจ้าง, ที่ปรึกษาฯ (K2M) ได้ประชุมร่วมกันเพื่อสรุปวิธีการปรับปรุงแก้ไขหากแต่ผู้ออกแบบที่บริษัทว่าจ้างและK2Mมีแนวคิดที่ไม่สอดคล้องกันเกี่ยวกับความจำเป็นในการปรับปรุงเสาเข็มหลวมตาม Addendum to BOP Agreement ดังนั้น เพื่อให้การแก้ไขปัญหาลุล่วง เมื่อวันที่ 9 กรกฎาคม 2557 ได้ว่าจ้างผู้ออกแบบรายใหม่ได้แก่ บริษัท International Engineering Consultant จำกัด (IEC) และ ผู้ว่าจ้างได้ว่าจ้างที่ปรึกษาด้านวิศวกรรมอิสระรายใหม่ ได้แก่ Det Norske Veritas and Germanischer Lloyd (DNVGL) ให้ร่วมกันพิจารณาวิธีการแก้ไข รวมถึงสอบทานแบบที่จะใช้ในการก่อสร้างปรับปรุง

ในปี 2558 บริษัท, IEC, ผู้ว่าจ้าง, DNVGL ได้ร่วมกันออกแบบและสรุปวิธีปรับปรุงแก้ไขฐานเสาเข็ม ซึ่งด้วยความแตกต่างของแบบและวิธีการที่ใช้ปรับปรุงเสริมความแข็งแรงของเสาเข็มให้เพิ่มมากขึ้น ทำให้บริษัทต้องทบทวนประมาณการค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง ซึ่งประกอบด้วยค่าก่อสร้างปรับปรุง, ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการออกแบบ, การว่าจ้างที่ปรึกษาควบคุมงาน, ประกันภัย, ค่าใช้จ่ายอื่นๆ รวมถึง เงินที่ต้องจ่ายชดเชยค่าเสียโอกาสในการขายไฟฟ้าให้แก่เจ้าของโครงการเนื่องจากในระหว่างปรับปรุงบริษัทจำเป็นต้องหยุดกักกันเป็นช่วง ๆ ทั้งนี้ บริษัทเริ่มบันทึกประมาณการค่าใช้จ่ายในการปรับปรุงในงบการเงิน ไตรมาส 3/2558 จำนวน 292.60 ล้านบาท และมีการปรับปรุงเพิ่มประมาณการค่าใช้จ่ายในงบการเงินไตรมาส 4/2558 เพื่อให้ครอบคลุมสาระสำคัญเกี่ยวกับ ค่าก่อสร้างส่วนเพิ่ม, ค่าออกแบบ, ค่าที่ปรึกษา, ประกันภัย รวมถึงเงินชดเชยค่าเสียโอกาสที่เกิดขึ้นจริงในไตรมาส 4/2558 อีกจำนวน 570.42 ล้านบาท ส่งผลให้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทประมาณการค่าใช้จ่ายในการปรับปรุงแก้ไข (สุทธิจากเงินชดเชยที่ได้รับจากผู้ว่าจ้าง 30 ล้านบาท) เป็นเงินทั้งสิ้น 863.02 ล้านบาท โดยประมาณการค่าใช้จ่ายดังกล่าวบันทึกบัญชีในปี 2558 จำนวน 863.02 ล้านบาท

โดยในไตรมาส 1/2559 บริษัททบทวนและปรับปรุงประมาณการค่าปรับปรุงงานฐานรากเสาเข็มจำนวน 105.11 ล้านบาท เนื่องจากในการปรับปรุงงานที่หน้างานนั้น มีอุปสรรคปัญหาในการปฏิบัติงานที่ปรึกษาด้านวิศวกรรมของผู้ว่าจ้างอนุมัติแบบล่าช้า มีขั้นตอนและรายละเอียดงานที่เพิ่มขึ้น ส่งผลทำให้การปรับปรุงงานมีความล่าช้า และมีการปรับปรุงเพิ่มประมาณการค่าใช้จ่ายใน ไตรมาส 4/2559 จำนวน 92.81 ล้านบาท สาเหตุเกิดจาก บริษัทได้รับอนุมัติแบบในการก่อสร้าง TYPE B และ D ในปี 2559 ซึ่งล่าช้ากว่ากำหนดที่บริษัทคาดการณ์ไว้ มีผลทำให้ระยะเวลาในการก่อสร้างนานขึ้น ทำให้บริษัทมีต้นทุนค่าเช่าเครื่องมือ เครื่องจักร และค่าใช้จ่ายอื่น เพิ่มขึ้นบริษัทต้องใช้วัสดุที่มีคุณภาพสูง มีผลทำให้มีต้นทุนค่าวัสดุสูงขึ้น แบบที่ได้รับการอนุมัติ เป็นงานที่ต้องใช้ความละเอียดและความระมัดระวังสูง มีผลทำให้บริษัทต้องมีค่าจ้างแรงงานเพิ่มขึ้น

ตารางสรุปรายการพิเศษ ค่าปรับปรุงฐานกักหน้ลม ระหว่างปี 2558 – 2559

หน่วย : ล้านบาท

รายการ	ประมาณการค่าใช้จ่าย ในการปรับปรุง บันทึกบัญชี ปี 2558	ประมาณการค่าใช้จ่าย ในการปรับปรุง บันทึกบัญชี ปี 2559	ประมาณการและ ค่าใช้จ่ายในการ ปรับปรุงทั้งหมด (ถึงปี 2559)	ค่าใช้จ่ายที่จ่าย สะสมถึง ณ 31 ธ.ค. 2559
ค่าก่อสร้างปรับปรุง	410.51	197.92	608.43	409.21
ค่าออกแบบ,ที่ปรึกษา,ประกันภัย,อื่นๆ	93.72	-	93.72	67.00
รวม	504.23	197.92	702.15	476.21
เงินจ่ายชดเชยรายได้จากการขายไฟฟ้า	398.79	297.83	696.62	696.62
รวมเป็นค่าใช้จ่ายทั้งสิ้น	903.02	495.75	1,398.77	1,172.83
หัก เงินช่วยเหลือได้รับจากผู้ว่าจ้าง	(30.00)	-	(30.00)	-
รวมค่าใช้จ่าย	873.02	495.75	1,368.77	1,172.83

ทั้งนี้ เงินชดเชยค่าเสียโอกาสในการขายไฟฟ้าที่ต้องจ่ายให้ผู้ว่าจ้าง จำนวน 297.83 ล้านบาท คือ เงินชดเชยค่าเสียโอกาสในการขายไฟฟ้า ระหว่างเดือน กุมภาพันธ์ 2559 – เดือน ธันวาคม 2559 อย่างไรก็ตาม บริษัทยังไม่สามารถประมาณการหนี้สินที่จะเกิดขึ้นจากเงินชดเชยค่าเสียโอกาสในการขายไฟฟ้าในอนาคตได้เนื่องจากข้อจำกัดของปัจจัยต่างๆที่กระทบต่อการประเมินผลผลิตไฟฟ้าเช่นความเร็วลมในอนาคตดังนั้น บริษัทยังคงมีรายการประมาณการหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากเงินชดเชยค่าเสียโอกาสในการขายไฟฟ้าจนกว่าการปรับปรุงแก้ไขจะแล้วเสร็จ สำหรับค่าใช้จ่ายก่อสร้างปรับปรุง, ค่าออกแบบ, ค่าที่ปรึกษาควบคุมงาน, ประกันภัย และค่าใช้จ่ายอื่นๆ บริษัทได้ประมาณการหนี้สินและบันทึกรายการในงบการเงินปี 2559 ครบถ้วนแล้ว ส่วนค่าใช้จ่ายขายและบริหารในปี 2559 เป็นจำนวนเงิน 753.27 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนค่าใช้จ่ายจากการขายและบริหารต่อรายได้รวมเท่ากับร้อยละ 11.06 สามารถสรุปค่าใช้จ่ายขายและบริหารเฉพาะกิจการ โดยแยกส่วนที่เป็นรายการปกติและรายการพิเศษได้ ดังนี้

ตารางสรุปค่าใช้จ่ายขายและบริหาร ระหว่างปี 2558 – 2559

หน่วย : ล้านบาท

รายการ	ปี 2559	ปี 2558
ค่าใช้จ่ายขายและบริหาร-ปกติ	290.27	335.52
ค่าใช้จ่ายขายและบริหาร-รายการพิเศษ	495.75	862.28
รวม	786.02	1,197.80

สำหรับค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารในงบการเงินรวมระหว่างปี 2557 - 2559 เป็นจำนวน 280.97 ล้านบาท 1,197.80 ล้านบาท และ 786.02 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6 ร้อยละ 23 และร้อยละ 11 ตามลำดับ

ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร

ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหาร ประกอบด้วย เงินเดือน ผลประโยชน์ที่เกี่ยวข้องและค่าตอบแทนกรรมการ รวมไปถึงผลประโยชน์ตอบแทนในรูปอื่น ทั้งนี้ผู้บริหารของบริษัทหมายถึงบุคคลที่กำหนดตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ สำหรับงบการเงินเฉพาะกิจการในปี 2557 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหารเท่ากับ 19.94 ล้านบาท คิดเป็นผลลกร้อยละ 15 จากปี 2556 เนื่องจากระหว่างปี 2557 มีกรรมการลาออก 1 ท่าน โดยมีกรรมการและผู้บริหารทั้งสิ้น 13 คน

ในปี 2558 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหารเท่ากับ 27.65 ล้านบาท คิดเป็นเพิ่มขึ้นร้อยละ 38 จากปี 2557 โดยมีกรรมการและผู้บริหารทั้งสิ้น 13 คน

ในปี 2559 ค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหารเท่ากับ 26.21 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 5.21 จากปี 2558 โดยมีกรรมการและผู้บริหารทั้งสิ้น 13 คน

สำหรับค่าตอบแทนกรรมการและผู้บริหารในงบการเงินรวมระหว่างปี 2557 - 2559 เป็นจำนวน 24.73 ล้านบาท 31.49 ล้านบาท และ 30.16 ล้านบาท สัดส่วนต่อรายได้ คิดเป็นร้อยละ 0.51 ร้อยละ 0.60 และร้อยละ 0.41 ตามลำดับ

กำไรขั้นต้น

กำไรขั้นต้นรวมของเฉพาะกิจการของบริษัทสำหรับปี 2557 และ ปี 2558 มีมูลค่าเท่ากับ 448.64 ล้านบาท และ 329.32 ล้านบาท โดยคิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นรวมที่ร้อยละ 10 ในปี 2557 และร้อยละ 7 ในปี 2558

ในปี 2559 บริษัทมีกำไรขั้นต้นรวมเท่ากับ 371.72 ล้านบาท คิดเป็นเพิ่มขึ้นร้อยละ 13 จากปี 2558 โดยอัตรากำไรขั้นต้นรวมเป็นร้อยละ 5 ในปี 2559

ทั้งนี้การเปลี่ยนแปลงของกำไรขั้นต้นรวมเฉพาะกิจการของบริษัทสามารถแจกแจงได้ตามลักษณะธุรกิจของบริษัทดังนี้

กำไรขั้นต้นจากงานบริการ ปี 2558 บริษัทมีกำไรขั้นต้นจากงานบริการเท่ากับ 308.89 ล้านบาทลดลงร้อยละ 31 จากปี 2557 จากงานก่อสร้างสถานีไฟฟ้าย่อยและก่อสร้างสายส่งในส่วนของภาครัฐ ซึ่งมีอัตรากำไรขั้นต้นต่ำเนื่องจากการแข่งขันสูงจากการที่ภาครัฐขอในการเปิดประมูลงาน รวมถึงการรับงานโครงการพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลมซึ่งเป็นโครงการขนาดใหญ่ และผู้ว่าจ้างเป็นผู้จัดหาอุปกรณ์หลัก จึงเป็นเหตุให้อัตรากำไรขั้นต้นในโครงการประเภทนี้ไม่สูงมากนัก เป็นสาเหตุทำให้อัตรากำไรขั้นต้นจากงานบริการคิดเป็นร้อยละ 7 ลดลงจากปี 2557 ซึ่งเท่ากับร้อยละ 10 โดยอัตราส่วนงานของภาครัฐลดลงจากร้อยละ 25 ในปี 2557 เป็นร้อยละ 21 ในปี 2558

สำหรับปี 2559 บริษัทมีกำไรขั้นต้นจากงานบริการเท่ากับ 370.19 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 20 จากปี 2558 ตามการเพิ่มขึ้นของรายได้งานบริการ สำหรับอัตรากำไรขั้นต้นงานบริการลดลงจากร้อยละ 6.60 เป็นร้อยละ 5.64 เนื่องจากโครงการที่รับรู้รายได้ในช่วงปี 2559 เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมขนาดใหญ่ที่นอกจากจะมีอัตรากำไรขั้นต้นต่ำกว่างานวิศวกรรมไฟฟ้าอื่น ๆ แล้ว ในปี 2559 โครงการพลังงานทดแทนยังคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 54.69 ของรายได้รวม

กำไรขั้นต้นจากงานขาย ในปี 2558 บริษัทมีกำไรขั้นต้นจากงานขายจำนวน 20.43 ล้านบาท คิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 16 เนื่องจากการขายวัสดุอุปกรณ์จากการรื้อถอนงานสายส่งซึ่งบริษัทเป็นผู้รับก่อสร้าง

ในปี 2559 บริษัทมีกำไรขั้นต้นจากงานขายจำนวน 1.53 ล้านบาท คิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นร้อยละ 0.62 เนื่องจากการขายอุปกรณ์ระบบไฟฟ้าในโครงการขนาดใหญ่

สำหรับ กำไรขั้นต้นของงบการเงินรวมสำหรับปี 2557 และ ปี 2558 มีมูลค่าเท่ากับ 525.18 ล้านบาท และ 418.07 ล้านบาท โดยคิดเป็นอัตรากำไรขั้นต้นรวมที่ร้อยละ 10.82 ในปี 2557 และร้อยละ 7.92 ในปี 2558 โดยสาเหตุของการปรับตัวลดลง มาจากการรับงานโครงการพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานลมซึ่งเป็นโครงการขนาดใหญ่ และผู้ว่าจ้างเป็นผู้จัดหาอุปกรณ์หลัก จึงเป็นเหตุให้อัตรากำไรขั้นต้นต่ำ

ในปี 2559 บริษัทมีกำไรขั้นต้นตามงบการเงินรวมเท่ากับ 435.98 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.28 จากปี 2558 เนื่องจากในปี 2559 มีการส่งมอบงานในส่วนของงานสถานีไฟฟ้าย่อยและงานก่อสร้างสายส่งมากขึ้นทำให้สามารถรับรู้รายได้งานมากกว่าปี 2558 โดยคิดอัตรากำไรขั้นต้นรวมที่ร้อยละ 7.92 ในปี 2558 และร้อยละ 5.92 ในปี 2559 ซึ่งสาเหตุของการปรับตัวลดลงมาจากการรับรู้รายได้งานโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์และโรงไฟฟ้าพลังงานลมขนาดใหญ่ที่มีอัตรากำไรขั้นต้นต่ำรวมกับกำไรขั้นต้นจากงานขายที่ลดลง

กำไรสุทธิ

ในปี 2558 บริษัทขาดทุนสุทธิเฉพาะกิจการ จำนวน 473.14 ล้านบาท คิดเป็นลดลงร้อยละ 246 จากปี 2557 โดยมีอัตราขาดทุนสุทธิร้อยละ 9.84 เนื่องจากการบันทึกค่าใช้จ่ายและประมาณการค่าใช้จ่ายในก่อสร้างส่วนเพิ่ม ค่าออกแบบ ค่าที่ปรึกษา ค่าประกันภัย และเงินชดเชยค่าเสียหายโอกาสจากการปรับปรุงแก้ไขฐานเสาเข็มซึ่งเป็นรายการพิเศษจำนวน 863.02 ล้านบาท

สำหรับปี 2559 บริษัทขาดทุนสุทธิเฉพาะกิจการ จำนวน 251.15 ล้านบาท คิดเป็นขาดทุนลดลงร้อยละ 47 จากปี 2558 โดยมีอัตราขาดทุนสุทธิร้อยละ 3.69 เนื่องจากรายได้บริการที่เพิ่มขึ้นและค่าใช้จ่ายในการปรับปรุงแก้ไขฐานเสาเข็มลดลง โดยในปี 2559 มีการบันทึกค่าใช้จ่ายและประมาณการรวมทั้งเงินชดเชยค่าเสียหายโอกาสในการขออนุญาตกันชนซึ่งเป็นรายการพิเศษ จำนวน 495.75 ล้านบาท

สำหรับงบการเงินรวมของบริษัทและบริษัทย่อยในระหว่างปี 2557 - 2558 มีกำไรสุทธิ 357.23 ล้านบาท และขาดทุน 501.84 ล้านบาท คิดเป็นลดลงร้อยละ 240.48 จากปี 2557 คิดเป็นอัตรากำไรสุทธิร้อยละ 7 และขาดทุนสุทธิร้อยละ 10 ของรายได้รวมแต่ละปีตามลำดับ โดยในปี 2557 กำไรสุทธิเพิ่มขึ้นเนื่องจากการลดลงของค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารและการเพิ่มขึ้นของส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม

สำหรับปี 2558 มีขาดทุนสุทธิเท่ากับ 501.84 ล้านบาท คิดเป็นลดลงร้อยละ 240.48 จากปี 2557 เนื่องจากการลดลงของกำไรขั้นต้นงานบริการ และส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม ในขณะที่ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารเพิ่มขึ้น จากการบันทึกค่าใช้จ่ายในการซ่อมฐานกังหัน โครงการห้วยบง 2 และห้วยบง 3 ซึ่งเป็นรายการพิเศษ จำนวน 863.02 ล้านบาทโดยมีอัตราขาดทุนสุทธิร้อยละ 10

สำหรับงบการเงินรวมของบริษัทและบริษัทย่อย สำหรับปี 2559 มีขาดทุนสุทธิ 158.85 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 68.35 เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของกำไรขั้นต้น ในขณะที่ค่าใช้จ่ายในการขายและบริหารลดลงเนื่องจากการลดลงของค่าใช้จ่ายในการซ่อมฐานกังหันโครงการห้วยบง 2 และห้วยบง 3 ซึ่งเป็นรายการพิเศษ จำนวน 495.75 ล้านบาทโดยมีอัตราขาดทุนสุทธิร้อยละ 2 ของมูลค่ารายได้รวม

• ฐานะทางการเงิน

สินทรัพย์ (งบการเงินรวม)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้น 7,453.74 ล้านบาท ประกอบด้วย (1) สินทรัพย์หมุนเวียน 3,654.55 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 49 ของสินทรัพย์รวม (2) สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน 3,799.19 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 51 ของสินทรัพย์รวม โดยสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวน 684.29 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 10 โดยเกิดจากการเพิ่มขึ้นของรายการสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ซึ่งได้แก่สิทธิตามสัญญาสัมปทาน 295.82 ล้าน และสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี 81.86 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทมีสินทรัพย์รวมทั้งสิ้น 6,769.45 ล้านบาท ประกอบด้วย (1) สินทรัพย์หมุนเวียน 3,479.76 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 51 ของสินทรัพย์รวม (2) สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน 3,289.69 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 49 ของสินทรัพย์รวม โดยสินทรัพย์รวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 532.84 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 9 โดยเกิดจากการเพิ่มขึ้นของรายการหลัก เงินลงทุนระยะยาวอื่น 259.83 ล้านบาท สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ซึ่งได้แก่สิทธิตามสัญญาสัมปทาน จำนวน 110.66 ล้านบาท และสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอตัดบัญชี 161.36 ล้านบาท

ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงของสินทรัพย์ของบริษัทสามารถแจกแจงรายละเอียดได้ดังต่อไปนี้

ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทมีลูกหนี้การค้า สุทธิ เท่ากับ 1,388.70 ล้านบาท ประกอบด้วย (1) ลูกหนี้การค้าจากธุรกิจขายสินค้า-สุทธิ 202.78 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 15 ของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น (2) ลูกหนี้จากการค้าธุรกิจงานบริการ-สุทธิ 682.08 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 49 ของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น (3) ลูกหนี้อื่น 503.84 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 36 ของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น โดยลูกหนี้อื่นที่กล่าวถึง ได้แก่ เงินจ่ายล่วงหน้าค่าสินค้าและบริการ, ลูกหนี้เงินประกันผลงาน เป็นต้น ทั้งนี้เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2558 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น เพิ่มขึ้นร้อยละ 7 เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของการเรียกเก็บเงินตามการส่งงวดของงานบริการ โดยอัตราการหมุนของลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้นจาก 6.39 เท่า หรือ 56 วัน ณ สิ้นปี 2558 เป็น 9.67 เท่า หรือ 37 วัน ณ สิ้นปี 2559

ทั้งนี้ ลูกหนี้การค้าจากธุรกิจขายสินค้า-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เพิ่มขึ้นจาก ณ สิ้นปี 2558 คิดเป็นเพิ่มขึ้นร้อยละ 40 เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของการจำหน่ายอุปกรณ์ระบบไฟฟ้าในโครงการขนาดใหญ่

สำหรับลูกหนี้การค้าจากธุรกิจงานบริการ-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เพิ่มขึ้นร้อยละ 39 จาก ณ สิ้นปี 2558 เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของการเรียกเก็บเงินตามการส่งงวดงานของงานบริการที่อยู่ระหว่างดำเนินการซึ่งเป็นไปในทิศทางเดียวกันกับการเพิ่มขึ้นของรายได้งานบริการ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทมีลูกหนี้การค้า สุทธิ เท่ากับ 1,301.71 ล้านบาท ประกอบด้วย (1) ลูกหนี้การค้าจากธุรกิจขายสินค้า-สุทธิ 144.97 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 11 ของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น (2) ลูกหนี้จากการค้าธุรกิจงานบริการ-สุทธิ 489.14 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 38 ของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น (3) ลูกหนี้อื่น 667.60 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 51 ของลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น โดยลูกหนี้อื่นที่กล่าวถึง ได้แก่ เงินมัดจำจ่ายล่วงหน้า, เงินจ่ายล่วงหน้าค่าสินค้า, ลูกหนี้เงินประกันผลงาน เป็นต้น ทั้งนี้เมื่อเปรียบเทียบกับปี 2557 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น ลดลงร้อยละ 4 เนื่องจาก ความสามารถในการเก็บหนี้เพิ่มขึ้นจากอัตราการหมุนของลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้นจาก 4.99 เท่า หรือ 73 วัน ณ สิ้นปี 2557 เป็น 6.39 เท่า หรือ 56 วัน ณ สิ้นปี 2558

ทั้งนี้ ลูกหนี้การค้าจากธุรกิจขายสินค้า-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ลดลงจาก ณ สิ้นปี 2557 คิดเป็นลดลงร้อยละ 9 เนื่องจากการลดลงของรายได้จากการขายวัสดุก่อสร้าง, อุปกรณ์ไฟฟ้า และการขายเสาโครงเหล็กตามภาวะการลงทุนของอุตสาหกรรมโทรคมนาคมที่ชะลอการลงทุนเนื่องจากความชัดเจนในการประมูลช่องสัญญาณ 3 G

สำหรับลูกหนี้การค้าจากธุรกิจงานบริการ-สุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ลดลงร้อยละ 43 จาก ณ สิ้นปี 2557 เนื่องจากการโครงการอยู่ในช่วงเริ่มทำการก่อสร้างและยังไม่ถึงงวดงานที่สามารถส่งมอบงานและเรียกเก็บได้

ทั้งนี้บริษัทมีนโยบายในการตั้งค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญโดยพิจารณาจากลูกหนี้แต่ละรายที่คาดว่าจะไม่ได้รับชำระ โดยทั่วไปบริษัทกำหนดนโยบายการตั้งสำรองหนี้สงสัยจะสูญเต็มจำนวน สำหรับลูกหนี้งานบริการที่เกินกำหนดชำระ 1 ปี และตั้งสำรองหนี้สงสัยจะสูญร้อยละ 50 และร้อยละ 100 ของมูลค่าหนี้ สำหรับลูกหนี้งานขายที่มีอายุมากกว่า 1 ปีและ 2 ปี และกำหนดการตั้งค่าเผื่อเต็มจำนวน สำหรับลูกหนี้เช็กคิน อย่างไรก็ตาม ผู้บริหารจะพิจารณา คุณสมบัติของลูกหนี้ ความสัมพันธ์ทางการค้า และปัจจัยอื่น ๆ ที่จำเป็นก่อนตั้งค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 บริษัทมีรายละเอียดอายุของลูกหนี้การค้า ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท	ณ 31 ธันวาคม 2559	ณ 31 ธันวาคม 2558
ลูกหนี้การค้าประเภทขายสินค้า		
ลูกหนี้การค้าที่อยู่ในกำหนดชำระ	166.64	75.78
ลูกหนี้การค้า		
- เกิน 1 - 90 วัน	29.28	44.72
- เกิน 91 - 180 วัน	1.10	17.09
- เกิน 181 - 270 วัน	0.52	7.38
- เกิน 271 - 365 วัน	-	-
- เกิน 365 วันขึ้นไป	5.96	0.72
รวม	203.50	145.69
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ- ลูกหนี้การค้า	0.72	0.72
ลูกหนี้การค้าประเภทขายสินค้า-สุทธิ	202.78	144.97
ลูกหนี้การค้าประเภทงานบริการ		
ลูกหนี้การค้าที่อยู่ในกำหนดชำระ	247.44	225.57
ลูกหนี้การค้า		
- เกิน 1 - 90 วัน	163.44	41.14
- เกิน 91 - 180 วัน	37.29	34.15
- เกิน 181 - 270 วัน	15.27	2.25
- เกิน 271 - 365 วัน	-	-
- เกิน 365 วันขึ้นไป	220.45	187.85
รวม	683.89	490.96
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ- ลูกหนี้การค้า	1.82	1.82
ลูกหนี้การค้าประเภทงานบริการ-สุทธิ	682.07	489.14
ลูกหนี้การค้า-สุทธิ	884.85	634.11
ลูกหนี้เช็กคิน	4.25	4.39
หัก ค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญ- ลูกหนี้เช็กคิน	4.25	4.39
รวมลูกหนี้การค้า-สุทธิ	884.85	634.11
ลูกหนี้อื่น	503.84	667.60
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	1,388.69	1,301.71

สำหรับลูกหนี้การค้าประเภทขายสินค้าที่เกินกำหนดชำระเกิน 365 วันขึ้นไปตั้งค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญจำนวน 0.72 ล้านบาท ส่วนที่เหลือจำนวน 5.25 ล้านบาท บริษัทคาดว่าจะได้รับชำระเงินในปี 2560

ลูกหนี้การค้าประเภทงานบริการที่เกินกำหนดชำระเกิน 365 วันขึ้นไปตั้งค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญจำนวน 1.82 ล้านบาท ส่วนที่เหลือที่ไม่ได้ตั้งค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญประกอบด้วย 1) ลูกหนี้กลุ่มบริษัทร่วมเจ้าของโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมห้วยบง 2 และ ห้วยบง 3 มูลหนี้จำนวน 107 ล้านบาท บริษัทมีข้อตกลงตาม Addendum ลงวันที่ 28 มีนาคม 2557 ซึ่งบริษัทจะได้รับเงินดังกล่าว เมื่อบริษัทได้แก้ไขงานปรับปรุงแก้ไขฐานเสาเข็มถนนโครงการห้วยบง 2 และห้วยบง 3 แล้วเสร็จ 2) ลูกหนี้การค้าจำนวน 92.29 ล้านบาท ปัจจุบันลูกหนี้ซึ่งประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ขนาดกำลังการผลิต 22.5 เมกะวัตต์มีปัญหาด้านสภาพคล่องชั่วคราวซึ่งลูกหนี้ได้จัดทำแผนงานและการจ่ายชำระหนี้ให้กับบริษัท ทั้งนี้บริษัทได้มีการทยอยรับชำระหนี้จากลูกหนี้ดังกล่าว ปัจจุบันลูกหนี้การค้าข้างต้นอยู่ระหว่างการปรับโครงสร้างผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของลูกหนี้ได้ยืนยันว่าจะรับภาระหนี้สินดังกล่าวร่วมกัน 3) ลูกหนี้การค้าจำนวน 9.42 ล้านบาท จะชำระหนี้ให้กับบริษัทต่อเมื่อลูกหนี้ได้รับเงินจากการให้บริการกับกลุ่มบริษัทแล้ว 4) ลูกหนี้การค้าจำนวน 7.99 ล้านบาท เป็นลูกหนี้จากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ผู้บริหารมีความมั่นใจว่าจะสามารถชำระหนี้ให้กับบริษัท ได้ทั้งจำนวนเนื่องจากลูกหนี้ดังกล่าวมีกำไรจากการดำเนินงาน และทยอยจ่ายชำระหนี้ให้กับบริษัท 5) ลูกหนี้การค้าจำนวน 1.94 ล้านบาท อยู่ระหว่างทยอยชำระหนี้

มูลค่างานที่เสร็จแต่ยังไม่เรียกเก็บ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทมีมูลค่างานที่เสร็จแล้วแต่ยังไม่เรียกเก็บ-สุทธิ 992.88 ล้านบาท ลดลงจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวน 100.94 ล้านบาท หรือคิดเป็นลดลงร้อยละ 9 เนื่องจากงานที่เสร็จแล้วผ่านการตรวจรับตามงวดงานและเรียกเก็บเงินจากลูกค้าได้

สินค้าคงเหลือ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทมีสินค้าคงเหลือ 316.57 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ สิ้นปี 2558 จำนวน 63.48 ล้านบาท หรือคิดเป็นเพิ่มขึ้นร้อยละ 25 เนื่องจากการเพิ่มของวัตถุดิบที่ใช้ในการผลิตและสินค้าระหว่างผลิตตามการสั่งซื้อของลูกค้า โดยอัตราการหมุนของสินค้าคงเหลือเป็น 46 เท่า หรือ 8 วัน

สำหรับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทมีสินค้าคงเหลือ 253.09 ล้านบาท ลดลงจาก ณ สิ้นปี 2557 จำนวน 74.69 ล้านบาท หรือคิดเป็นลดลงร้อยละ 23 เนื่องจากการส่งมอบสินค้าให้ลูกค้าช่วงปลายปีและกำลังจะเริ่มผลิตสำหรับคำสั่งซื้อใหม่ โดยอัตราการหมุนของสินค้าคงเหลือเป็น 40 เท่า หรือ 9 วัน

ที่ดิน อาคาร อุปกรณ์ – สุทธิ และอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทมีที่ดิน อาคาร อุปกรณ์-สุทธิ จำนวน 346 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวน 7.81 ล้านบาท หรือคิดเป็นเพิ่มขึ้นร้อยละ 2 เนื่องจากการซื้ออุปกรณ์และเครื่องมือก่อสร้างเพื่อใช้งานโครงการ

ทั้งนี้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทมีอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนเท่ากับปี 2558 จำนวน 6.80 ล้านบาท ซึ่งบันทึกมูลค่าตามราคาประเมินของผู้ประเมินอิสระแต่ไม่สูงกว่ามูลค่าที่ได้มา โดยเป็นที่ดินที่บริษัทได้จากการรับชำระหนี้ในอดีต ทั้งนี้ บริษัทมีนโยบายที่จะขายที่ดินดังกล่าวทั้งหมด

สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น จำนวน 185.57 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2558 จำนวน 17.80 ล้านบาท หรือคิดเป็นเพิ่มขึ้นร้อยละ 11 รายการสำคัญ ได้แก่ ภาษีเงินได้นิติบุคคลถูกหัก ณ ที่จ่าย จำนวน 157.69 ล้านบาท บัญชีพักภาษีซื้อจำนวน 27.66 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น จำนวน 167.77 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปี 2557 จำนวน 51.49 ล้านบาท หรือคิดเป็นเพิ่มขึ้นร้อยละ 44 รายการสำคัญ ได้แก่ ภาษีเงินได้นิติบุคคลถูกหัก ณ ที่จ่ายจำนวน 138.88 ล้านบาท บัญชีพักภาษีซื้อจำนวน 28.72 ล้านบาท ซึ่งภาษีเงินได้นิติบุคคลที่ถูกหัก ณ ที่จ่ายไว้ได้รับคืน เมื่อวันที่ 31 ตุลาคม 2559

เงินลงทุนในบริษัทร่วม

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เงินลงทุนในบริษัทร่วม เท่ากับ 1,400.72 ล้านบาท ทั้งนี้เงินลงทุนในบริษัทร่วม ประกอบด้วย 1) บริษัท อีโอสถ พาวเวอร์ จำกัด 2) บริษัท ซีไอเอ็น (ไทยแลนด์) จำกัดเพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวน 61.60 ล้านบาท เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของการรับรู้ส่วนได้เสียจากกำไรของเงินลงทุนในบริษัท อีโอสถ พาวเวอร์ จำกัดและบริษัท ซีไอเอ็น (ไทยแลนด์) จำกัด โดยที่บริษัทไม่ได้มีการลงทุนเพิ่ม

เงินลงทุนในการร่วมค้า

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เงินลงทุนในการร่วมค้า เท่ากับ 72.80 ล้านบาท ประกอบด้วย 1) บริษัท ไทคอน เด็มโก้ เพาเวอร์ 6 จำกัด 2) บริษัท ไทคอน เด็มโก้เพาเวอร์ 11 จำกัด 3) บริษัท เด็มโก้เพาเวอร์ 15 จำกัด 4) บริษัท เด็มโก้เพาเวอร์ 16 จำกัด 5) บริษัท เด็มโก้เพาเวอร์ 17 จำกัด 6) บริษัท อุดรธานีโซลาร์พาวเวอร์ จำกัด 7) บริษัท อินโดไชน่า กรีนเอ็นเนอร์ยี จำกัด 8) บริษัท แม่โขงกรีนพาวเวอร์ จำกัดเพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวน 5.98 ล้านบาท เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของการรับรู้ส่วนได้เสียจากกำไรตามวิธีส่วนได้เสีย โดยบริษัทร่วมค้าประกอบด้วย บริษัทผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ 8 แห่ง โดยที่บริษัทไม่ได้มีการลงทุนเพิ่มแต่อย่างใด

เงินลงทุนระยะยาวอื่น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 31 ธันวาคม 2558 เงินลงทุนระยะยาวอื่น เท่ากับ 1,132.68 ล้านบาท ประกอบด้วยการถือหุ้นใน 1) บริษัท ชัสเทนเอเบิล เอนเนอร์ยี คอปอเรชัน จำกัด ถือหุ้นจำนวน 114.11 ล้านบาท สัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 12.87 2) บริษัท เขาค้อ วินด์ พาวเวอร์ จำกัด ถือหุ้นจำนวน 218.57 ล้านบาท สัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 14.28 3) บริษัท วินด์ เอนเนอร์ยี โซลดิ้ง จำกัด ถือหุ้นจำนวน 800 ล้านบาท สัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 3.87

สภาพคล่อง

ในปี 2559 บริษัทมีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปจากกิจกรรมดำเนินงานเท่ากับ 630.17 ล้านบาท เนื่องจากรายการสำคัญที่ทำให้กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงานลดลงได้แก่ ค่าใช้จ่ายในการซ่อมฐานกังหันลม ห้วยบง 2, 3 ซึ่งเป็นรายการพิเศษที่ต่อเนื่องมาจากปี 2558 ทำให้บริษัทมีผลขาดทุนจากการดำเนินงาน 279.01 ล้านบาท และรายการจ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลจากการถูกหัก ณ ที่จ่าย 157.74 ล้านบาท ในขณะที่การรับคืนภาษีเงินได้นิติบุคคล 135.42 ล้านบาท และการลดลงของมูลค่างานแล้วเสร็จที่ยังไม่เรียกเก็บเงิน 100.95 ล้านบาทมีผลให้กระแสเงินสดจากการดำเนินงานเพิ่มขึ้น

สำหรับกระแสเงินสดมีการใช้ไปในกิจกรรมลงทุน 212.58 ล้านบาท มาจากเงินสดจ่ายลงทุนในสินทรัพย์ไม่มีตัวตน ซึ่งได้แก่ สัมปทานผลิตน้ำประปาผลิตประปา 248.68 ล้านบาท โดยมีเงินสดรับจากเงินปันผลบริษัท อีโอสถ พาวเวอร์ จำกัด 76.50 ล้านบาท ทำให้กิจการต้องจัดหาเงินเพิ่มขึ้น 948.39 ล้านบาท โดยมีรายการสำคัญได้แก่ เงินสดรับจากเงินกู้ระยะยาว 515.90 ล้านบาท เงินสดรับเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน 481.49 ล้านบาท

ในปี 2558 บริษัทมีกระแสเงินสดสุทธิใช้ไปจากกิจกรรมดำเนินงานเท่ากับ 27.34 ล้านบาท เนื่องจากรายการสำคัญที่ทำให้กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงานลดลงได้แก่ ค่าใช้จ่ายในการซ่อมฐานกังหันลมห้วยบง 2, 3 ซึ่งเป็นรายการพิเศษ จำนวน 559.94 ล้านบาท ทำให้บริษัทมีผลขาดทุนจากการดำเนินงาน 654.63 ล้านบาท และรายการจ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคลจากการถูกหัก ณ ที่จ่าย 141.44 ล้านบาท รวมทั้งการเพิ่มขึ้นของสินค้าคงเหลือ 67.29 ล้านบาท ในขณะที่การเพิ่มขึ้นของเจ้าหนี้การค้า 399.54 ล้านบาท การเพิ่มขึ้นของประมาณการหนี้สิน 303.07 ล้านบาท และเงินสดรับคืนภาษีเงินได้นิติบุคคล 85.58 ล้านบาท มีผลทำให้กระแสเงินสดจากการดำเนินงานลดลง

สำหรับกระแสเงินสดมีการใช้ไปในกิจกรรมลงทุน 197.48 ล้านบาท จากการจ่ายซื้อเงินลงทุนระยะยาวอื่น ซึ่งได้แก่ บริษัท ชัสเทนเอเบิลเอนเนอร์ยี คอปอเรชัน จำกัด และบริษัท เขาค้อ วินด์ พาวเวอร์ จำกัด 161.91 ล้านบาท และ เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน 114.57 ล้านบาท โดยมีเงินสดรับจากเงินปันผล 169.30 ล้านบาท จากบริษัท อีโอสถ พาวเวอร์ จำกัด ทำให้กิจการต้องจัดหาเงินเพิ่มขึ้น 237.02 ล้านบาท โดยมีรายการสำคัญได้แก่ การได้รับเงินจากการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญ 451.10 ล้านบาท เงินสดรับจากเงินกู้ระยะยาว 180 ล้านบาท โดยบริษัทมีรายการจ่ายเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน 139.49 ล้านบาท และจ่ายเงินปันผล 189.86 ล้านบาท ที่ทำให้เงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงินสดเพิ่มขึ้น

ในปี 2559 สภาพคล่องและอัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว เท่ากับ 0.92 เท่า และ 0.84 เท่า ลดลงจากปี 2558 เนื่องจากบริษัทมีการเพิ่มขึ้นของสินทรัพย์หมุนเวียนคิดเป็นร้อยละ 3 ขณะเดียวกับการเพิ่มขึ้นของหนี้สินหมุนเวียนคิดเป็นร้อยละ 16 โดยเฉพาะเงินกู้ยืมระยะสั้นและหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี ซึ่งเป็นการเพิ่มกระแสเงินสดเพื่อรองรับการเพิ่มขึ้นของรายได้และการซ่อมฐานกักกัน บริษัทมี cash cycle เพิ่มขึ้นเป็น 8 วัน จากระยะเวลาการขายสินค้าเฉลี่ย 8 วัน ระยะเวลากลับหนี้เฉลี่ย 37 วัน แต่บริษัทมีระยะเวลาจ่ายชำระเจ้าหนี้เป็น 37 วันในปี 2559

ในปี 2558 สภาพคล่องและอัตราส่วนสภาพคล่องหมุนเร็ว เท่ากับ 1.04 เท่า และ 0.96 เท่า ลดลงจากปี 2557 เนื่องจากบริษัทมีการลดลงของสินทรัพย์หมุนเวียนคิดเป็นร้อยละ 1 ขณะเดียวกับการเพิ่มขึ้นของหนี้สินหมุนเวียนคิดเป็นร้อยละ 25 บริษัทมี cash cycle เพิ่มขึ้นเป็น 24 วัน จากระยะเวลาการขายสินค้าเฉลี่ย 9 วัน ระยะเวลากลับหนี้เฉลี่ย 56 วัน แต่บริษัทมีระยะเวลาจ่ายชำระเจ้าหนี้เป็น 41 วันในปี 2558

ทั้งนี้บริษัทมีนโยบายในการบริหารจัดการสภาพคล่องโดยการจัดทำประมาณการกระแสเงินสดของแต่ละโครงการ ซึ่งผ่านการพิจารณาอนุมัติ และควบคุมการดำเนินงานจากผู้บริหารของบริษัท และจะดำเนินการทบทวนและปรับปรุงประมาณการเป็นรายไตรมาส นอกจากนั้นบริษัทยังมีการจัดทำประมาณการกระแสเงินสดของบริษัทในภาพรวม โดยจะมีการทบทวนและปรับปรุงทุกเดือนสำหรับแหล่งเงินทุนเพื่อรองรับรายการปรับปรุงฐานกักกัน ซึ่งเป็นรายการพิเศษ บริษัทได้ใช้กระแสเงินสดจากเงินปันผลจากบริษัทย่อย บริษัทร่วม, เงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินเงินเพิ่มทุนจากการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญ DEMCO-W5, DEMCO-W6

แหล่งที่มาของเงินทุน (งบการเงินรวม)

หนี้สิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทมีหนี้สินรวมเท่ากับ 4,471.87 ล้านบาท ประกอบด้วย หนี้สินหมุนเวียน 3,964.25 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 89 ของหนี้สินรวม และ หนี้สินไม่หมุนเวียน 507.62 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 11 ของหนี้สินรวม ทั้งนี้หนี้สินรวม ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เพิ่มขึ้นจาก ณ สิ้นปี 2558 จำนวน 836.35 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้นคิดเป็นร้อยละ 23 เนื่องจากการเพิ่มของหนี้สินหมุนเวียนจำนวน 605.56 ล้านบาท ซึ่งมาจากการเพิ่มขึ้นของเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน 481.51 ล้านบาทและส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ถึงกำหนดชำระภายในหนึ่งปี 241.76 ล้านบาท หนี้สินที่ลดลงได้แก่ประมาณการหนี้สินระยะสั้น 117.14 ล้านบาท

โดยหนี้สินหมุนเวียนของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ประกอบด้วยรายการหลัก คือเงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ระยะสั้นจากสถาบันการเงิน จำนวน 1,795.22 ล้านบาท โดยแบ่งเป็น เงินกู้ยืมระยะสั้นจำนวน 850.22 ล้านบาท เงินกู้ยืมระยะสั้นจากตัวสัญญาใช้เงิน จำนวน 945 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 45 ของหนี้สินหมุนเวียน, เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นคิดเป็นร้อยละ 40 ของหนี้สินหมุนเวียน

สำหรับหนี้สินไม่หมุนเวียน ของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 เท่ากับ 507.62 ล้านบาทเพิ่มขึ้น 230.79 ล้านบาท คิดเป็นเพิ่มขึ้นร้อยละ 83 เนื่องจากบริษัทใหญ่มีเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินโดยได้รับวงเงินสินเชื่อ 545 ล้านบาท แบ่งเป็นวงเงินกู้สำหรับการปรับปรุงฐานกักกัน จำนวน 200 ล้านบาท และวงเงินกู้สำหรับงานสัมปทาน 345 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทมีหนี้สินรวมทั้งสิ้น 3,635.52 ล้านบาทเพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 จำนวน 740.55 ล้านบาท หรือคิดเป็นเพิ่มขึ้นร้อยละ 26 โดยแบ่งเป็นหนี้สินหมุนเวียน 3,358.69 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 92 ของหนี้สินรวมและหนี้สินไม่หมุนเวียนจำนวน 276.83 ล้านบาทหรือคิดเป็นร้อยละ 8 ของหนี้สินรวม

ส่วนของผู้ถือหุ้น

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทมีส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 2,981.87 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปี 2558 จำนวน 152.06 ล้านบาท โดยมีรายการที่สำคัญได้แก่ จากการลดลงของกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จจำนวน 160.83 ล้านบาท

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทมีส่วนของผู้ถือหุ้น เท่ากับ 3,133.93 ล้านบาท ลดลงจากสิ้นปี 2557 จำนวน 207.71 ล้านบาท โดยมีรายการที่สำคัญได้แก่ จากการลดลงของกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จจำนวน 489.39 ล้านบาท, จ่ายเงินปันผล 189.87 ล้านบาท และรับชำระค่าหุ้นเพิ่มทุนและส่วนเกินมูลค่าหุ้น 451.45 ล้านบาท

ตามรายงานการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2559 เมื่อวันที่ 28 เมษายน 2559 มีมติอนุมัติรายการที่เป็นสาระสำคัญ ดังนี้

มีมติอนุมัติการลดทุนจดทะเบียนของบริษัทจำนวน 123,844,527 บาท จากทุนจดทะเบียนเดิมจำนวน 946,528,100.00 บาท เป็นทุนจดทะเบียนจำนวน 822,683,573.00 บาท โดยการตัดหุ้นที่ยังไม่ได้ออกจำหน่ายของบริษัทจำนวน 123,844,527 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท

ความเหมาะสมของโครงสร้างทุน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทมีอัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเท่ากับ 1.50 เท่า เพิ่มขึ้นจากปี 2558 เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของหนี้สินรวมในอัตราร้อยละ 23 ในขณะที่ส่วนของผู้ถือหุ้นลดลงในอัตราร้อยละ 5 ทั้งนี้การเพิ่มขึ้นของอัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้นมาจากผลขาดทุนในปี 2559 ทำให้กำไรสะสมลดลง และการเพิ่มขึ้นของเงินกู้จากสถาบันการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทมีอัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้นเท่ากับ 1.16 เท่า เพิ่มขึ้นจากปี 2557 เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของหนี้สินรวมในอัตราร้อยละ 26 ในขณะที่ส่วนของผู้ถือหุ้นลดลงในอัตราร้อยละ 6 ทั้งนี้การเพิ่มขึ้นของอัตราส่วนหนี้สินรวมต่อส่วนของผู้ถือหุ้นมาจากผลขาดทุนในปี 2558 ทำให้กำไรสะสมลดลง และการเพิ่มขึ้นของเงินกู้จากสถาบันการเงิน, ประมาณการหนี้สิน (ค่าปรับปรุงฐานกึ่งห้ามล)

ค่าตอบแทนผู้สอบบัญชี

สำหรับรอบบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ผู้สอบบัญชีของบริษัทคือ สำนักงานสอบบัญชี ซี แอนด์ เอ มีค่าตอบแทนคิดเป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้น 1,826,000 บาท โดยเป็นค่าสอบทานงบการเงินรายไตรมาส จำนวน 750,000 บาท และค่ารับรองงบการเงินประจำปีเท่ากับ 800,000 บาท และค่าบริการอื่น (Non-Audit Fee) อีกจำนวน 276,000 บาท ซึ่งเป็นค่าเบี้ยเลี้ยงและค่ายานพาหนะของผู้สอบบัญชี

สำหรับรอบบัญชีสิ้นสุด ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ผู้สอบบัญชีของบริษัทคือ สำนักงานสอบบัญชี ซี แอนด์ เอ มีค่าตอบแทนคิดเป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้น 1,622,200 บาท โดยเป็นค่าสอบทานงบการเงินรายไตรมาส จำนวน 690,000 บาท และค่ารับรองงบการเงินประจำปีเท่ากับ 760,000 บาท และค่าบริการอื่น (Non-Audit Fee) อีกจำนวน 172,200 บาท ซึ่งเป็นค่าเบี้ยเลี้ยงและค่ายานพาหนะของผู้สอบบัญชี

ปัจจัยและอิทธิพลหลักที่อาจมีผลกระทบต่อการดำเนินงานหรือฐานะการเงินในอนาคต

ผลกระทบจากความไม่แน่นอนของเศรษฐกิจโลก

ในปี 2560 IMF คาดว่าเศรษฐกิจโลกมีแนวโน้มขยายตัวได้ดีกว่าปี 2559 แต่ยังมีทิศทางที่ไม่แน่นอน โดย คาดว่าเศรษฐกิจโลกจะเติบโตได้ 3.4% เทียบกับที่ 3.1% ในปีที่ผ่านมา (ที่มา: IMF, World Economic Outlook, ต.ค. 2559) จากการฟื้นตัวของประเทศเศรษฐกิจเกิดใหม่เป็นหลัก อาทิ อินเดีย จีน และ อาเซียน ที่เติบโตในปีก่อนเฉลี่ย 6.3% อย่างไรก็ตามคาดว่าความผันผวนยังคงมีอยู่ในปี 2560 เริ่มจากความไม่แน่นอนทางการเมืองในยุโรปที่มากกว่าครั้งหนึ่งของประเทศทั้งหมดจะมีการเลือกตั้งในปี 2560 ซึ่งประเด็นการแยกตัวจากกลุ่มประเทศสหภาพยุโรป ยังคงส่งผลให้เกิดความไม่แน่นอนอย่างมาก สำหรับประเทศสหรัฐอเมริกา สิ่งที่ต้องติดตามคือการกำหนดนโยบายด้านความมั่นคง นโยบายด้านเศรษฐกิจของประธานาธิบดีโดนัลด์ทรัมป์ ทั้งในประเด็นที่จะเหมือนหรือต่างจากแนวนโยบายที่เคยใช้ในการรณรงค์หาเสียง และในประเด็นที่นโยบายมีแนวโน้มค่อนข้างแตกต่างจากรัฐบาลเดิม (พรรคเดโมแครต) ซึ่งอาจทำให้เกิดความผันผวนในตลาดการเงินเพิ่มขึ้น ไม่ว่าจะเป็นการแข่งขันค่าของดอลลาร์สหรัฐฯ ที่จะส่งผลให้ค่าเงินประเทศต่างๆอ่อนค่าในเชิงเปรียบเทียบ รวมทั้งอัตราผลตอบแทนพันธบัตรรัฐบาลสหรัฐฯ ที่มีแนวโน้มสูงขึ้นหลังนักลงทุนเทขายสินทรัพย์ความเสี่ยงต่ำเข้าลงทุนสินทรัพย์เสี่ยงสูงอย่างเช่นหุ้นในสหรัฐฯ ส่งผลให้เกิดความกังวลในเรื่องเงินทุนไหลกลับขณะที่ในแง่ของเศรษฐกิจคู่ค้าอย่างจีนและญี่ปุ่นอาจจะได้รับผลกระทบจากการที่สหรัฐอเมริกาเน้นกระตุ้นเศรษฐกิจภายในสหรัฐฯ เป็นหลัก

นอกจากนั้นในเรื่องความแตกต่างและทิศทางของการดำเนินนโยบายของธนาคารกลางของประเทศแกนหลัก อาทิ สหรัฐฯ ซึ่งมีแนวโน้มปรับขึ้นดอกเบี้ยอย่างค่อยเป็นค่อยไป โดยคาดว่าจะปรับขึ้น 2-3 ครั้งในปี 2560 สวนทางกับประเทศในยุโรปที่ยังคงนโยบายดอกเบี้ยติดลบ ขณะที่ตลาดคาดว่าธนาคารกลางยุโรปมีโอกาสร่อนคลายนโยบายการเงินเพิ่มเติมเพื่อประคองการฟื้นตัวของเศรษฐกิจจากผลของ Brexit ท่ามกลางปัจจัยเสี่ยงด้านการเมืองและสถานะธนาคารของประเทศในภูมิภาคที่อ่อนแอ ด้านธนาคารกลางญี่ปุ่นต้องเผชิญแรงกดดันจากประเด็น ภาวะเงินฝืด เงินเยนแข็งค่า และปัญหาโครงสร้างประชากรที่มีผู้สูงอายุจำนวนมาก ทำให้ธนาคารกลางญี่ปุ่นมีการปรับเปลี่ยนมาใช้การดูแลการเคลื่อนไหวของระดับอัตราดอกเบี้ยระยะยาว จากเดิมที่เน้นการเพิ่มปริมาณเงิน ด้านจีนและอินเดียยังคงใช้นโยบายผ่อนคลายทางการเงินผ่านการปรับลดอัตราดอกเบี้ย เพื่อกระตุ้นการลงทุนของภาคเอกชนและการบริโภคของประชาชน ซึ่งความแตกต่างของนโยบายข้างต้นย่อมส่งผลถึงการเคลื่อนย้ายเม็ดเงินลงทุนและตลาดการเงินทั่วโลก ความไม่แน่นอนของเศรษฐกิจโลกเหล่านี้ ถึงแม้มิได้ส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของบริษัทโดยตรง แต่ยังคงเป็นปัจจัยที่มีอิทธิพลต่อ อัตราดอกเบี้ย สภาพคล่องของตลาดเงินในประเทศรวมถึงนโยบายการลงทุนของกลุ่มภาคเอกชน ซึ่งบริษัทจะต้องให้ความสำคัญและติดตามอย่างใกล้ชิด

การปรับปรุงฐานเสากังหันลมโครงการห้วยบง 2 และ ห้วยบง 3

ตามที่ บริษัท ได้เข้าทำงานก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานลม ห้วยบง 2 และ ห้วยบง 3 ตั้งอยู่ที่ อ.ด่านขุนทด จ.นครราชสีมา ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งโครงการละ 103.5 เมกะวัตต์ ซึ่งบริษัทเป็นผู้ก่อสร้างให้กับ บริษัท เฟิร์สโคราช วินด์ จำกัด (FKW) และ บริษัท เค.อาร์.ทู จำกัด (KR2) (ผู้ว่าจ้าง) โดยบริษัทได้ลงนามในสัญญาจ้างตั้งแต่ปี 2554 มีขอบเขตงานก่อสร้างระบบไฟฟ้า ครอบคลุมงานติดตั้งหม้อแปลงไฟฟ้า ระบบสายส่งไฟฟ้าใต้ดินภายในโครงการ ระบบสายส่งไฟฟ้าแรงสูงเชื่อมต่อจากโครงการไปยังจุดรับซื้อไฟฟ้าของกฟผ. สถานีไฟฟ้าแรงสูงรวมถึงงานก่อสร้างโยธา ซึ่งครอบคลุมงานถนนภายในโครงการ และ งานก่อสร้างฐานของเสากังหันลม คิดเป็นมูลค่างานรวม 2,488.23 ล้านบาท ในช่วงเริ่มต้นของงานก่อสร้างบริษัทได้ว่าจ้างบริษัทที่ปรึกษาเป็นผู้ออกแบบฐานรากของเสากังหันโดยบริษัทดังกล่าวมีประสบการณ์และมีบุคลากรที่ผ่านการออกแบบโครงสร้างงานโยธาขนาดใหญ่หลายแห่ง เป็นที่น่าเชื่อถือ อย่างไรก็ตามภายหลังจากงานก่อสร้างแล้วเสร็จและโครงการได้ดำเนินการขายไฟฟ้า ในขั้นตอนการตรวจรับงานงวดสุดท้ายเพื่อส่งมอบโครงการ บริษัท เฟิร์สโคราช วินด์ จำกัด และ บริษัท เค.อาร์.ทู จำกัด ได้ร่วมกับผู้ว่าจ้างทบทวนการออกแบบฐานเสากังหันโดย ว่าจ้างบริษัทที่ปรึกษาด้านวิศวกรรมอิสระ (K2M) ทำการสอบทานแบบฐานเสากังหันและให้ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับการปรับปรุงฐานเสากังหัน ซึ่งผลของการสอบทานพบว่า การออกแบบมีรายละเอียดไม่ครบถ้วนตามความต้องการของผู้ว่าจ้าง บริษัทได้เสนอวิธีการปรับปรุงและประมาณการค่าใช้จ่ายเป็นงบประมาณจำนวน 40 ล้านบาท ซึ่งผู้บริหารของผู้ว่าจ้างในขณะนั้นมีความเห็นที่จะช่วยเหลือออกค่าใช้จ่ายในการปรับปรุงให้แก่บริษัทจำนวนเงินรวม 30 ล้านบาท ดังนั้นในปี 2556 บริษัทจึงได้ตั้งประมาณการหนี้สินในการปรับปรุงงานในงบการเงินจำนวน 10 ล้านบาท (เป็นส่วนต่างระหว่างค่าปรับปรุง 40 ล้านบาทกับเงินช่วยเหลือจากผู้ว่าจ้าง 30 ล้านบาท) โดยบริษัทรับรู้ประมาณการหนี้สินนี้ในงบการเงินไตรมาส 4/2556 ทั้งนี้ บริษัท กับผู้ว่าจ้าง ได้มีข้อตกลงที่จะปรับปรุงฐานเสากังหันและได้ลงนามในบันทึกเพิ่มเติมแนบท้ายสัญญาก่อสร้าง (Addendum to BOP Agreement) เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2557

ทั้งนี้ในระหว่างปี 2558-2559 บริษัทได้มีการปรับปรุงประมาณการและบันทึกค่าใช้จ่ายในการปรับปรุงฐานกังหันไปแล้ว จำนวน 1,368.77 ล้านบาท (รายละเอียดและคำอธิบายรายการอยู่ในหัวข้อ ค่าใช้จ่ายขายและบริหาร (หน้า 14) ซึ่งเป็นการบันทึกประมาณการค่าใช้จ่ายในการก่อสร้าง, ค่าออกแบบ, ค่าที่ปรึกษาควบคุมงาน, ประกันภัยและค่าใช้จ่ายอื่น ๆ งานซ่อมปรับปรุงฐานแล้วเสร็จ

อย่างไรก็ตาม บริษัทยังไม่สามารถประมาณการค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการชดเชยค่าเสียโอกาสในการขายไฟฟ้าของผู้ว่าจ้างในระหว่างการหยุดปรับปรุงฐานกังหันส่วนที่เหลือ เนื่องจากบริษัทไม่สามารถประเมินปัจจัยต่าง ๆ ที่มีผลต่อการผลิตกระแสไฟฟ้า เช่น ความเร็วลมและทิศทางลม รวมถึงสภาวะอากาศและมรสุมที่จะเกิดขึ้นในอนาคต

ความไม่แน่นอนกรณีการก่อสร้างโครงการพลังงานลมในที่ดิน ส.ป.ก

ตามที่ปรากฏข่าวในสื่อมวลชนกรณีศาลปกครองสูงสุดได้พิพากษาให้เพิกถอนมติของคณะกรรมการปฏิรูปที่ดินจังหวัดชัยภูมิที่อนุมัติให้ บริษัท เทพสถิต วินด์ ฟาร์ม จำกัด ทำสัญญาเช่าที่ดิน ส.ป.ก.เพื่อใช้ในการกักกันลมผลิตกระแสไฟฟ้าด้วยเหตุสัญญาเช่าไม่ชอบด้วยกฎหมาย เนื่องจากการใช้พื้นที่ผิวดินประสงค์หลักของการปฏิรูปที่ดินเพื่อเกษตรกรรม ต่อมาสำนักงานการปฏิรูปที่ดินเพื่อเกษตรกรรม (ส.ป.ก.) ได้มีนโยบายเข้าทำการตรวจสอบสัญญาเช่าพื้นที่ ส.ป.ก. ที่ใช้ในการกักกันลมผลิตกระแสไฟฟ้าทุกสัญญา เพื่อพิจารณาว่าแต่ละรายได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขหลักเกณฑ์ถูกต้องหรือไม่ และมีการใช้พื้นที่ผิวดินประสงค์หลักของการปฏิรูปที่ดินเพื่อเกษตรกรรม ตามแนวคำพิพากษาของศาลปกครองสูงสุดหรือไม่

ขณะนี้ ทาง ส.ป.ก. อยู่ระหว่างดำเนินการตรวจสอบเอกสารสัญญา ตรวจสอบการใช้พื้นที่รวมถึงตรวจสอบข้อมูลจากเกษตรกรในพื้นที่เพื่อยืนยันเกี่ยวกับการได้รับประโยชน์จากผู้ประกอบการตามบรรทัดฐานของศาลปกครองสูงสุด ซึ่ง คาดว่าจะสามารถดำเนินการให้แล้วเสร็จภายใน 45 วันนับแต่วันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2560

ในส่วนของบริษัท บริษัทเป็นผู้ลงทุนถือหุ้นร้อยละ 3.89 ในบริษัท วินด์ เอ็นเนอร์ยี่ โซลคิง จำกัด (วินด์) ซึ่งประกอบธุรกิจโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลมที่มีสัญญาเช่าพื้นที่กับ ส.ป.ก. ได้แก่ โครงการที่ผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้ว 3 โครงการ (โครงการห้วยบง 2 โครงการห้วยบง 3 โครงการวะตะแบก) และอยู่ในระหว่างการพัฒนาอีก 5 โครงการ (โครงการเทพารักษ์ วินด์ โครงการทอปปิคอลวินด์ โครงการ เค อาร์ เอส หรือโครงการกฤษณา วินด์ และโครงการ เค อาร์ วัน) โดยวินด์ฯ ได้ดำเนินการขออนุญาตเข้าใช้พื้นที่ ส.ป.ก. ตามขั้นตอนและระเบียบข้อบังคับที่กำหนดไว้ รวมถึงได้ดำเนินการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมีการให้ประโยชน์แก่เกษตรกรในบริเวณโครงการ ซึ่งต่างจากโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม เทพสถิต วินด์ ฟาร์ม ที่ถูกเพิกถอนสิทธิ

โดยเมื่อวันที่ 20 กุมภาพันธ์ 2560 ตัวแทนจากสำนักงาน ส.ป.ก. ได้ลงพื้นที่เพื่อเข้าตรวจสอบโครงการที่ผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์แล้วทั้ง 3 โครงการ โดยได้เข้าตรวจสอบพื้นที่ ส.ป.ก. ที่ให้เช่า และสัมภาษณ์ข้อเท็จจริงจากเกษตรกรในพื้นที่ ซึ่งผลการตรวจสอบอย่างไม่เป็นทางการทั้งจากตัวแทน ส.ป.ก. และชาวบ้านในพื้นที่เป็นไปในทิศทางที่ดี โดยวินด์ฯ จะประสานงานกับทาง ส.ป.ก. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องอย่างใกล้ชิด เพื่อสนับสนุนข้อมูลในการเข้าตรวจสอบ และประเมินสัญญาเช่าที่ดินดังกล่าว

อย่างไรก็ตาม ขณะนี้ธนาคารพาณิชย์ผู้ให้สินเชื่อแก่ วินด์ฯ ได้ชะลอการให้สินเชื่อเพิ่มเติม ซึ่งทำให้มีผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจของวินด์ฯ ดังนี้

- ชะลอการเบิกถอนเงินกู้สำหรับโครงการวะตะแบก ทำให้วงเงินกู้ที่ยังไม่ได้เบิกถอนสำหรับการก่อสร้างถูกระงับ จนกว่าจะได้มีหนังสือแจ้งจากธนาคาร และ
- ชะลอการสนับสนุนทางการเงิน (ทั้งด้านวงเงินกู้ และเงินลงทุน) สำหรับโครงการที่อยู่ในระหว่างการพัฒนา เพื่อรอผลการตรวจสอบของ ส.ป.ก.

บริษัทฯ คาดว่า โครงการเหล่านี้จะสามารถกลับมาเริ่มดำเนินการได้เมื่อมีความชัดเจนในเรื่องสัญญาเช่าที่ดินดังกล่าวข้างต้น

รายการระหว่างกัน

สรุปรายการระหว่างกันของบริษัท บริษัทย่อย และบริษัทที่เกี่ยวข้องหรือกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่เกิดขึ้นของปี 2558 และของปี 2559 บริษัทที่มีการทำการการกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ดังนี้

บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ลักษณะการประกอบธุรกิจ/ความสัมพันธ์	ลักษณะ/ ประเภทรายการ	ปี 2558	ปี 2559	ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ
บริษัท เติมโก้ อินดัสตรี จำกัด ดำเนินธุรกิจผลิตและติดตั้ง โครงสร้างเหล็กสำหรับอาคาร และโรงงานอุตสาหกรรมขนาดใหญ่ ผลิตและจำหน่าย ภาชนะรับแรงดัน ที่ใช้ในโรงงานอุตสาหกรรม, โรงไฟฟ้าและโรงงานปิโตรเคมี ที่ส่งสำนักงาน : 59 หมู่ 1 ต.สวนพริกไทย อ.เมืองปทุมธานี จ.ปทุมธานี	ค้างชำระ ขายสินค้า	2,480,400.00 -0-	339,200.00 94,041.41	เป็นค่าใช้จ่ายโครงการ จัดหาและติดตั้งระบบเครื่องกล, ระบบไฟฟ้า และระบบเครื่องปรับอากาศ โดยบริษัทจ้างในอัตราที่เป็นไปตามราคาตลาดทั่วไป เป็นรายได้ขายสินค้า บริษัทขายสินค้าในอัตราไม่น้อยกว่าที่ติดกับลูกค้าทั่วไป
มีความสัมพันธ์กับบริษัทดังนี้ บริษัท เติมโก้ อินดัสตรี จำกัด เป็นบริษัทย่อย ซึ่งบริษัท เติมโก้ จำกัด(มหาชน) ถือหุ้นสัดส่วน 100 %	ค่าเช่า	793,400.03	475,838.32	เป็นค่าใช้จ่าย ค่าเช่ารถ บริษัทจ่ายค่าเช่าเป็นไปตามราคาตลาดทั่วไป

บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ลักษณะการประกอบธุรกิจ/ความสัมพันธ์	ลักษณะ/ ประเภทรายการ	ปี 2558	ปี 2559	ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ
บริษัท เด็ม โก เพาเวอร์ จำกัด ดำเนินธุรกิจ ผลิตและจำหน่ายโครงสร้างโลหะ ขายอุปกรณ์ระบบไฟฟ้า, เสื่อสาร และวัสดุก่อสร้าง ที่ตั้งสำนักงาน : 59 หมู่ที่ 1 ต.สวนพริกไทย อ.เมืองปทุมธานี จ.ปทุมธานี มีความสัมพันธ์กับบริษัทดังนี้ บริษัท เด็ม โก เพาเวอร์ จำกัด เป็นบริษัทย่อย ซึ่งบริษัท เด็ม โก จำกัด(มหาชน) ถือหุ้นสัดส่วน 100 %	ดอกเบี้ยจ่าย ขายสินค้า รายได้อื่นๆ ซื้อสินค้า ค่าขนส่ง ค่าจ้าง	-0- 1,098,300.50 911,557.00 102,569,749.00 2,991,000.00 2,604,100.00	1,196,712.32 352,585.00 832,864.00 7,667,687.50 1,289,550.00 38,323,304.00	เงินกู้ยืม 80,000,000.00 บาท บริษัทเริ่มกู้วันที่ 07 ตุลาคม 2559 อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 6.5 ชำระคืนเงินกู้ทั้งหมด เมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2559 อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ยืม ไม่เกินกว่าอัตราดอกเบี้ยที่บริษัทกู้ยืมจาก ธนาคาร เป็นรายได้ขายสินค้า บริษัทขายสินค้าในอัตราไม่น้อยกว่าที่คิดกับลูกค้าทั่วไป เป็นรายได้ค่าเช่าอาคารสำนักงานและอุปกรณ์สำนักงาน, ค่าขนส่ง, ค่าน้ำค่าไฟ ในอัตราไม่น้อยกว่าที่คิดกับลูกค้าทั่วไป เป็นค่าสินค้า บริษัทซื้อสินค้าในอัตราที่ซื้อตามราคาตลาดทั่วไป เป็นค่าใช้จ่าย ค่าขนส่งสินค้า บริษัทจ่ายค่าขนส่งสินค้าในอัตราที่ขนส่งสินค้าตามราคาตลาดทั่วไป เป็นค่าจ้าง Modify Support Structure, ค่าจ้างทำเสา Plant Substation โดยอัตราค่าจ้างเป็นไปตามราคาตลาดทั่วไป

บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ลักษณะการประกอบธุรกิจ/ความสัมพันธ์	ลักษณะ/ ประเภทรายการ	ปี 2558	ปี 2559	ความจำเป็นและความสะดวกของรายการ
	ขายทรัพย์สิน	-0-	3,446,800.00	เป็นค่าทรัพย์สิน พิมพ์ชุดคาร์โบไนด์เครื่องหัวเพลสทริก, เครื่องตัด เกลียวรถยนต์ 6 ล้อ, รถกระบะ 5 ประตู, โต๊ะ, เก้าอี้ บริษัทขายทรัพย์สินในอัตราที่ขายตามราคาตลาดทั่วไป
	ซื้อทรัพย์สิน	-0-	306,000.00	เป็นค่าทรัพย์สิน Gin Pole สำหรับตั้งเสา 500KV พร้อมสมอบก สำหรับยึด Gin Pole
		-0-	161,450.00	เป็นค่าทรัพย์สิน เสาขึงและชั้นวางเอกสาร บริษัทซื้อทรัพย์สินในอัตราที่ซื้อตามราคาตลาดทั่วไป
	เงินปันผล	70,300,000.00	16,000,000.00	เงินปันผล จากผลการดำเนินงานตั้งแต่ เดือนตุลาคม 2557 ถึง มีนาคม 2558 จำนวน 1,300,000 หุ้น @ 31 บาท จำนวนเงิน 40,300,000.00 บาท เดือนเมษายน 2558 ถึง กันยายน 2558 จำนวน 2,000,000 หุ้น @ 15 บาท จำนวนเงิน 30,000,000.00 บาท เดือนตุลาคม 2558 ถึง กันยายน 2559 จำนวน 2,000,000 หุ้น @ 8 บาท จำนวนเงิน 16,000,000.00 บาท

บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ลักษณะการประกอบธุรกิจ/ความสัมพันธ์	ลักษณะ/ ประเภทรายการ	ปี 2558	ปี 2559	ความจำเป็นและความสมเหตุสมผลของรายการ
บริษัท แม็โจง กรีนพาวเวอร์ จำกัด ที่ตั้งสำนักงาน : 1168 หมู่ที่ 3 ตำบลโนนเมือง อำเภอเมืองหนองคาย จังหวัดหนองคาย มีความสัมพันธ์กับบริษัทดังนี้ บริษัท แม็โจง กรีนพาวเวอร์ จำกัด เป็นการร่วมค้า ซึ่งบริษัท เด็มโก้ จำกัด(มหาชน) ถือหุ้น สัดส่วน 45.71 %	ดอกเบี๋ยรับ	300,000.00	300,000.00	เงินต้น 2,500,000.00 บาท เริ่มกู้วันที่ 08 กรกฎาคม 2557 ดอกเบี๋ยอัตราร้อยละ 12 ต่อปี บริษัทคิดอัตราดอกเบี้ย ไม่ต่ำกว่าอัตราดอกเบี้ยที่บริษัท ผู้ยืมจากธนาคาร
บริษัท เค อาร์ ู จำกัด ที่ตั้งสำนักงาน : 87 อาคารเอ็ม.ไทย.ทาวเวอร์ ออลซีซั่นสเพลส ชั้นที่ 27 ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร มีความสัมพันธ์กับบริษัทดังนี้ บริษัทย่อยของ บริษัท อีโวลส์ พาวเวอร์ จำกัด ซึ่งบริษัท อีโวลส์ พาวเวอร์ จำกัด ถือหุ้นสัดส่วน 60% เป็นผลให้ บมจ.เด็มโก้ ถือหุ้นทางอ้อม 15%	ค่าชดเชยความเสียหาย	183,020,243.15	133,426,694.13	เป็นค่า Loss Production เกิดจากการที่บริษัท ได้เข้าไปซ่อมฐานเสาถังหิน

บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ลักษณะการประกอบธุรกิจความสัมพันธ์	ลักษณะ/ ประเภทรายการ	ปี 2558	ปี 2559	ความจำเป็นและความสัมพันธ์ของรายการ
บริษัท เพิร์ส ไคราซ วินด์ จำกัด ที่ตั้งสำนักงาน : 87 อาคารเอ็ม.ไทย.ทาวเวอร์ ออกซิเจนส์พลัส ชั้นที่ 27 ถนนวิฑู แขวงลุมพินี เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร	ค่าชดเชยความเสียหาย	215,724,135.01	164,398,599.47	เป็นค่า Loss Production เกิดจากการที่บริษัท ได้เข้าไปซ่อมฐานเสาแก๊งกัน
มีความสัมพันธ์กับบริษัทดังนี้ บริษัทย่อยของ บริษัท อีโอสส์ ทาวเวอร์ จำกัด ซึ่ง บริษัท อีโอสส์ ทาวเวอร์ จำกัด ถือหุ้นสัดส่วน 60% เป็นผลให้ บมจ.เติมโก้ ถือหุ้นทางอ้อม 15%	ดอกเบี้ยจ่าย	-0-	881,313.36	บริษัท ชัสเทนเนอเบิล เอนเนอจี คอร์ปอเรชั่น จำกัด คิดดอกเบี้ยร้อยละ 0.9 ต่อปี สำหรับชำระหนี้ค่าหุ้นเช่าท่อ จำนวน 97,923,706.42 บาท
มีความสัมพันธ์กับบริษัทดังนี้ บริษัทเป็นผู้ถือหุ้นจำนวน 19.69 ล้านหุ้น ถือหุ้น สัดส่วน 12.87%				

บุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ลักษณะการประกอบธุรกิจ/ความสัมพันธ์	ลักษณะ/ ประเภทรายการ	ปี 2558	ปี 2559	ความจำเป็นและความเหมาะสมของรายการ
บริษัท เด็ม โก เดอลา จำกัด ที่ตั้งสำนักงาน บ้านสังคโลก เมืองหลวงพระบาง แขวงหลวงพระบาง ประเทศลาว	ขายสินค้า	47,462,258.74	14,139,591.28	เป็นรายได้ขายสินค้า บริษัทขายสินค้าในอัตราไม่น้อยกว่าที่คิดกับลูกค้าทั่วไป
มีความสัมพันธ์กับบริษัทดังนี้ บริษัท เด็ม โก เดอลา จำกัด เป็นบริษัทย่อย ซึ่งบริษัท เด็ม โก จำกัด (มหาชน) ถือหุ้น สัดส่วน 90 %	ดอกเบี้ยรับ	-0-	5,969,692.30	เงินต้น ณ 31 ธันวาคม 2559 จำนวน 296,971,560.36 บาท เริ่มกู้วันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2559 ดอกเบี้ยอัตราร้อยละ MLR-1.75 ต่อปี บริษัทคิดอัตราดอกเบี้ยไม่ต่ำกว่าอัตราดอกเบี้ยที่บริษัทกู้ยืมจากธนาคาร
คุณสวาสดี ปุ้ยพันธุ์วงศ์ ที่อยู่ 122/74 หมู่ที่ 2 ต.ตลาดบางเขน เขตหลักสี่ กรุงเทพฯ	-ค่าที่ปรึกษา	480,000.00	480,000.00	คุณสวาสดี ปุ้ยพันธุ์วงศ์ เคยดำรงตำแหน่งผู้บริหารระดับสูง ในรัฐวิสาหกิจที่เกี่ยวข้องกับระบบไฟฟ้า กอปรกับเป็นผู้มีความรู้ ความสามารถ ในด้านเทคนิคของระบบไฟฟ้า บริษัทจึงเรียนเชิญมา เป็นที่ปรึกษา เพื่อดำเนินการวางแผนด้านการตลาด แนะนำลูกค้าและ ให้คำปรึกษาเกี่ยวกับเทคนิคของระบบไฟฟ้า
มีความสัมพันธ์กับบริษัทดังนี้ - คุณสวาสดี ปุ้ยพันธุ์วงศ์ เป็นผู้ถือหุ้นสัดส่วน 4.46 % ของ บมจ. เด็ม โก และเป็นสมาชิกของ คุณประไพร์ ปุ้ยพันธุ์วงศ์ ประธานกรรมการ และผู้ถือหุ้นสัดส่วน 15.05 % ของ บมจ. เด็ม โก				โดยบริษัทได้ทำสัญญาจ้างคุณสวาสดี ปุ้ยพันธุ์วงศ์ เป็นที่ปรึกษา ของบริษัท โดยสัญญาว่าจ้างมีระยะเวลาครั้งละ 6 เดือน โดยมีรายละเอียดค่าจ้างดังนี้ มกราคม - มิถุนายน 2559 เดือนละ 40,000 บาท กรกฎาคม - ธันวาคม 2559 เดือนละ 40,000 บาท

มาตรการหรือขั้นตอนการอนุมัติ การทำรายการระหว่างกันกับบริษัทที่เกี่ยวข้อง หรือบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง

บริษัทมีมาตรการที่จะคุ้มครองผู้ถือหุ้น โดยกำหนดมาตรการควบคุมการทำรายการระหว่างกันของบริษัท หรือบริษัทย่อยกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ มีส่วนได้ส่วนเสีย หรืออาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ในอนาคตตามประกาศของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยบริษัทจะจัดให้คณะกรรมการตรวจสอบเป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับความจำเป็น ความสมเหตุสมผล และความเหมาะสมด้านราคาของรายการนั้น โดยพิจารณาจากเงื่อนไขต่างๆ ให้เป็นไปตามลักษณะการดำเนินการค้าปกติในตลาด และการเปรียบเทียบราคาที่เกิดขึ้นกับบุคคลภายนอก ในกรณีที่คณะกรรมการตรวจสอบไม่มีความชำนาญ ในการพิจารณาการระหว่างกันที่อาจเกิดขึ้น บริษัทจะได้ให้บุคคลที่มีความรู้ความชำนาญพิเศษ เช่น ผู้สอบบัญชี ผู้ประเมินราคาทรัพย์สิน เป็นต้น ที่เป็นอิสระจากบริษัทและบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์เป็นผู้ให้ความเห็นเกี่ยวกับรายการระหว่างกันดังกล่าว เพื่อนำไปใช้ประกอบการตัดสินใจของคณะกรรมการตรวจสอบและให้คณะกรรมการตรวจสอบนำเสนอต่อที่ประชุมคณะกรรมการหรือผู้ถือหุ้นเพื่อพิจารณาอนุมัติตามแต่กรณี

นอกจากนี้ บริษัท มีการกำหนดมาตรการไม่ให้ผู้บริหาร หรือผู้มีส่วนได้เสียสามารถเข้ามามีส่วนร่วมในการอนุมัติรายการที่ตนเองมีส่วนได้เสียทั้งทางตรงและทางอ้อม และคณะกรรมการบริษัทจะดูแลให้บริษัทปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และข้อบังคับ ประกาศ คำสั่ง หรือข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย รวมตลอดถึงการปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดเผยข้อมูลการทำรายการเกี่ยวโยงและการได้มาหรือจำหน่ายทรัพย์สินที่สำคัญของบริษัทหรือบริษัทย่อย รวมทั้งปฏิบัติตามมาตรฐานการบัญชีที่กำหนดโดยคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ และตามมาตรฐานการบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีอย่างเคร่งครัด และจะทำการเปิดเผยรายการระหว่างกันไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินที่ได้รับการตรวจสอบหรือสอบทานโดยผู้สอบบัญชีของบริษัท และเปิดเผยในแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) และรายงานประจำปี

นโยบายในการทำรายการระหว่างกันในอนาคต

บริษัทอาจมีการเข้าทำรายการระหว่างกันในอนาคต โดยหากเป็นรายการที่เป็นธุรกิจปกติ จะต้องตั้งอยู่บนเงื่อนไขทางการค้าตามปกติที่สามารถอ้างอิงได้กับเงื่อนไขทางธุรกิจประเภทเดียวกันกับที่บริษัทกระทำกับบุคคลภายนอกทั้งนี้คณะกรรมการตรวจสอบจะพิจารณาตรวจสอบการปฏิบัติตามหลักเกณฑ์และให้ความเห็นถึงความสมเหตุสมผลของรายการที่เกิดขึ้นทุกไตรมาส

สำหรับกรณีที่เป็นการทำรายการระหว่างกันที่มีได้เป็นไปตามธุรกิจปกติ บริษัทจะจัดให้มีการดำเนินการตามมาตรการและขั้นตอนการอนุมัติการทำรายการระหว่างกันตามที่ระบุไว้ในข้างต้น

งบการเงินและหมายเหตุประกอบงบการเงิน

รายงานความรับผิดชอบของกรรมการต่องบการเงิน

คณะกรรมการบริษัท เด็มโก้ จำกัด (มหาชน) ให้ความสำคัญต่อหน้าที่และความรับผิดชอบในการดูแลกิจการให้เป็นไปตามหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดี คณะกรรมการบริษัทรับผิดชอบต่องบการเงินของบริษัท เด็มโก้ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย รวมถึงข้อมูลสารสนเทศทางการเงินที่ปรากฏในรายงานประจำปี ซึ่งงบการเงินสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 และหมายเหตุประกอบงบการเงินซึ่งได้ปฏิบัติตามพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 พระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ พ.ศ. 2535 และประกาศของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ว่าด้วยหลักเกณฑ์ เงื่อนไข และวิธีการรายงานการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับฐานะการเงินและผลการดำเนินงานของบริษัทที่ออกหลักทรัพย์ กำหนดให้บริษัทจัดทำงบการเงินเพื่อแสดงฐานะการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสดที่เป็นจริงและสมเหตุสมผล ตามมาตรฐานการบัญชีที่รับรองทั่วไป มีความถูกต้อง ครบถ้วน พร้อมทั้งใช้นโยบายบัญชีที่เหมาะสมและถือปฏิบัติอย่างสม่ำเสมอ และใช้ดุลยพินิจอย่างระมัดระวังในการประมาณการ เพื่อให้เป็นประโยชน์ต่อผู้ถือหุ้นและนักลงทุนทั่วไป

ในการนี้ คณะกรรมการบริษัททำหน้าที่กำกับดูแลและพัฒนาบรรษัทภิบาล รวมทั้งจัดให้มีและดำรงไว้ซึ่งระบบการบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายใน เพื่อให้มีความมั่นใจได้ว่าการบันทึกข้อมูลทางบัญชีที่ถูกต้อง ครบถ้วน ทันเวลา และเพียงพอที่จะดำรงรักษาไว้ซึ่งทรัพย์สิน ตลอดจนป้องกันไม่ให้เกิดการทุจริตหรือการดำเนินการที่ผิดปกติดังมีสาระสำคัญ โดยคณะกรรมการบริษัทได้แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจสอบ ซึ่งประกอบด้วยกรรมการที่เป็นอิสระที่เป็นผู้ทรงคุณวุฒิและมีคุณสมบัติครบถ้วนตามข้อกำหนดของสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ทำหน้าที่กำกับ ดูแลระบบการควบคุมภายใน สอบทานความเสี่ยง และการตรวจสอบภายในให้มีประสิทธิภาพ และประสิทธิผล สอบทานงบการเงินให้มีการรายงานที่มีความถูกต้องเชื่อถือได้ มีการเปิดเผยข้อมูลในงบการเงินอย่างเพียงพอ โดยความเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบปรากฏในรายงานคณะกรรมการตรวจสอบซึ่งได้แสดงไว้ในรายงานประจำปีนี้แล้ว

คณะกรรมการบริษัทมีความเห็นว่าระบบการควบคุมภายใน และการตรวจสอบภายในของบริษัทสามารถสร้างความเชื่อมั่นได้ว่างบการเงินของบริษัท เด็มโก้ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย ประจำปี 2559 แสดงฐานะทางการเงิน ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสดถูกต้อง ครบถ้วน ตลอดจนเลือกใช้นโยบายบัญชีที่เหมาะสม รวมทั้งมีการเปิดเผยข้อมูลสำคัญอย่างเพียงพอในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ซึ่งผู้สอบบัญชีของบริษัท ได้สอบทาน และตรวจสอบงบการเงินพร้อมทั้งแสดงความเห็นในรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งแสดงไว้ในรายงานประจำปีนี้แล้ว



นางประไพ์ ปุ้ยพันธวงศ์
ประธานกรรมการ



นายพงษ์ศักดิ์ ศิริกุล
ประธานกรรมการบริหารและกรรมการผู้จัดการ

รายงานผลการดำเนินงานของ คณะกรรมการตรวจสอบ

องค์ประกอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบของบริษัท เติมโก้ จำกัด (มหาชน) ประกอบด้วยกรรมการอิสระ ผู้มีประสบการณ์ทางด้านวิศวกรรม และด้านการเงิน บัญชี และมีประสบการณ์ต่างๆ รวมทั้งมีคุณสมบัติครบถ้วนตามข้อกำหนด 4 ท่าน ดังนี้

1. นายวิทยา ศชรักษ์
2. นายไมตรี ลัทธนิโกเศศ
3. นายนิส ศรีนวล
4. นางสุทธารักษ์ ปัญญา

หน้าที่และความรับผิดชอบของคณะกรรมการตรวจสอบ

คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติหน้าที่ ตามที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการบริษัท โดยยึดถือปฏิบัติตามกฎบัตรของคณะกรรมการตรวจสอบซึ่งสอดคล้องกับข้อกำหนดของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยมีนโยบายเน้นการปฏิบัติตามหลักการกำกับกิจการที่ดี และมีระบบตรวจสอบภายในที่ดี

เน้นการตรวจสอบเชิงป้องกันให้มีการทำงานเป็นระบบ สร้างองค์ความรู้ เพื่อให้ผู้ปฏิบัติงานมีความเข้าใจ และปฏิบัติได้ถูกต้องตามมาตรฐานเดียวกัน ตามระเบียบ กฎเกณฑ์ เพื่อลดความผิดพลาดที่จะทำให้เกิดความเสียหายต่อบริษัท

คณะกรรมการตรวจสอบได้พบปะอย่างเป็นอิสระกับฝ่ายบริหารและผู้ตรวจสอบภายในและผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเพื่อทบทวนและประเมินผลเกี่ยวกับนโยบายและหลักการบัญชี แนวทางการปฏิบัติที่เกี่ยวข้องกับการบัญชีและการเงิน การประเมินการควบคุมภายในและแผนการตรวจสอบ

ในปี พ.ศ.2559 คณะกรรมการตรวจสอบ มีการประชุม 7 ครั้ง มีฝ่ายบริหารผู้เกี่ยวข้อง และผู้สอบบัญชี เข้าร่วมประชุมตามวาระต่างๆ คณะกรรมการตรวจสอบได้ปฏิบัติหน้าที่ด้วยความรอบคอบ ระมัดระวัง และให้ความเห็นอย่างเป็นอิสระในกิจกรรมต่างๆ แก่กรรมการบริษัท

ภารกิจที่สำคัญของกรรมการตรวจสอบ มีดังนี้

1. สอบทานงบการเงินรายไตรมาส และงบการเงินประจำปี 2559 ให้เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชี และมีการเปิดเผยข้อมูลที่สำคัญ ครบถ้วน เพียงพอ
2. สอบทานรายงานระหว่างกันของบริษัทกับผู้เกี่ยวข้อง เพื่อป้องกันมิให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์ และเป็นไปตามธรรมเนียมปฏิบัติทางการค้า เพื่อประโยชน์สูงสุดของบริษัท
3. สอบทานแผนงาน และติดตามผลการดำเนินการตามแผนบริหารความเสี่ยงอย่างต่อเนื่อง
4. สอบทานการปฏิบัติงานของบริษัทให้เป็นไปตามกฎหมาย ว่าด้วยหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ รวมทั้งกฎหมายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัท และการดำเนินการในเรื่องนโยบายและกระบวนการต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน
5. พิจารณาประสิทธิภาพของผลการดำเนิน โครงการที่สำคัญและให้ข้อเสนอแนะอย่างเป็นอิสระ
6. คัดเลือกผู้สอบบัญชีประจำปี 2560 เพื่อให้ที่ประชุมผู้ถือหุ้นเป็นผู้พิจารณาแต่งตั้งผู้สอบบัญชี และกำหนดค่าสอบบัญชีของบริษัท ตามพระราชบัญญัติ บริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ.2535 มาตรา 120 และข้อบังคับของบริษัทข้อ 33
7. คณะกรรมการตรวจสอบได้นำประเด็นสำคัญของรายงานผลการตรวจสอบของสำนักงานตรวจสอบภายในและผู้สอบบัญชีรับอนุญาตมาหารือกับคณะกรรมการในที่ประชุมคณะกรรมการอย่างสม่ำเสมอ

จากผลการปฏิบัติงานที่กล่าวข้างต้น คณะกรรมการตรวจสอบ มีความเห็นว่าในปี พ.ศ.2559 งบการเงินรวมของบริษัท และบริษัทย่อย และงบการเงินเฉพาะกิจของบริษัท ถูกต้อง เพียงพอ เป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และข้อกำหนดของทางการ การดำเนินธุรกิจของบริษัท เติมโก้ จำกัด (มหาชน) อยู่ภายใต้การบริหารความเสี่ยง การควบคุมภายใน และการกำกับดูแลกิจการที่เหมาะสม และเป็นไปตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง



นายวิทยา ศชรักษ์

ประธานคณะกรรมการตรวจสอบ

รายงานของผู้สอบบัญชีรับอนุญาต

เสนอต่อผู้ถือหุ้นของ บริษัท เติม โกล์ จำกัด (มหาชน)

ความเห็น

ข้าพเจ้าได้ตรวจสอบงบการเงินรวมของ บริษัท เติม โกล์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย (กลุ่มกิจการ) ซึ่งประกอบด้วย งบแสดงฐานะการเงินรวม งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม งบแสดงการเปลี่ยนแปลงส่วนของผู้ถือหุ้นรวม และงบกระแสเงินสดรวม สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน และหมายเหตุประกอบงบการเงินรวม รวมถึงหมายเหตุสรุปนโยบายการบัญชีที่สำคัญ และได้ตรวจสอบงบการเงินเฉพาะกิจการของ บริษัท เติม โกล์ จำกัด (มหาชน) ด้วยเช่นกัน

ข้าพเจ้าเห็นว่า งบการเงินข้างต้นนี้แสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 ผลการดำเนินงาน และกระแสเงินสด สำหรับปีสิ้นสุดวันเดียวกัน ของ บริษัท เติม โกล์ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย และเฉพาะของ บริษัท เติม โกล์ จำกัด (มหาชน) โดยถูกต้องตามที่ควร ในสาระสำคัญตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน

เกณฑ์ในการแสดงความเห็น

ข้าพเจ้าได้ปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชี ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าได้กล่าวไว้ในส่วนของความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงินในรายงานของข้าพเจ้า ข้าพเจ้ามีความเป็นอิสระจากกลุ่มกิจการและบริษัท ตามข้อกำหนดจรรยาบรรณของผู้ประกอบวิชาชีพบัญชีที่กำหนดโดยสภาวิชาชีพบัญชีในพระบรมราชูปถัมภ์ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินรวม และข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามความรับผิดชอบด้านจรรยาบรรณอื่น ๆ ซึ่งเป็นไปตามข้อกำหนดเหล่านี้ ข้าพเจ้าเชื่อว่าหลักฐานการสอบบัญชีที่ข้าพเจ้าได้รับเพียงพอและเหมาะสมเพื่อใช้เป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า

ข้อมูลและเหตุการณ์ที่เน้น

ตามหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 4 เกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี บริษัท ได้ปรับย้อนหลังงบการเงินรวมปีก่อนที่แสดงข้อมูลเปรียบเทียบ เพื่อสะท้อนผลกระทบของรายการปรับปรุงดังกล่าว ทั้งนี้ ข้าพเจ้ามิได้แสดงความเห็นอย่างมีเงื่อนไขต่อกรณีนี้แต่อย่างใด

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบคือเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดตามดุลยพินิจของผู้ประกอบวิชาชีพของข้าพเจ้าในการตรวจสอบงบการเงินรวมสำหรับงวดปัจจุบัน ข้าพเจ้าได้นำเรื่องเหล่านี้มาพิจารณาในบริบทของการตรวจสอบงบการเงินโดยรวม และในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ทั้งนี้ข้าพเจ้าไม่ได้แสดงความเห็นแยกต่างหากสำหรับเรื่องเหล่านี้

เรื่องสำคัญในการตรวจสอบ พร้อมวิธีการตรวจสอบแต่ละเรื่อง มีดังนี้

การรับรู้รายได้ค่าก่อสร้างตามสัญญางานโครงการ

ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.4.1 การประมาณการต้นทุนโครงการก่อสร้าง ข้อ 5.1 นโยบายบัญชีเรื่อง รายได้จากการให้บริการตามสัญญาก่อสร้าง

งบการเงินเฉพาะกิจการสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทรับรู้รายได้ค่าก่อสร้างตามสัญญางานโครงการจำนวน 6,563.04 ล้านบาท และมีกำไรขั้นต้นจากการรับรู้รายได้ค่าก่อสร้างตามสัญญาโครงการจำนวน 370.19 ล้านบาท ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ

ธุรกิจการก่อสร้างโดยพื้นฐานจะมีความเสี่ยงเกี่ยวกับการใช้ดุลยพินิจเนื่องจากการรับรู้รายได้ค่าก่อสร้างตามสัญญาโครงการ จะรับรู้โดยคำนวณจากอัตราส่วนของงานที่ทำเสร็จตามที่เกิดขึ้นจริง ทั้งนี้อัตราส่วนของงานที่ทำเสร็จคำนวณจากต้นทุนที่เกิดขึ้นจริงเทียบกับประมาณการต้นทุนทั้งหมดในการก่อสร้างตามสัญญา และพิจารณาประกอบกับอัตราส่วนงานที่ทำเสร็จ ทั้งนี้ผู้บริหารของบริษัทจะมีการปรับปรุงหรือทบทวนประมาณต้นทุนค่าก่อสร้างตามสัญญางานโครงการ โดยใช้ดุลยพินิจภายใต้ข้อสมมติฐานและหลักฐานที่เกี่ยวข้อง ข้าพเจ้าให้ความสำคัญกับเรื่องนี้ เนื่องจากประมาณต้นทุนการก่อสร้างของโครงการเป็นรายการที่ใช้ดุลยพินิจและอาจมีความเสี่ยงเกี่ยวกับ

- ความครบถ้วนและถูกต้องของประมาณการต้นทุนการก่อสร้างที่จะทำให้เสร็จสมบูรณ์
- การส่งมอบงานตามสัญญาภายในเวลาที่ประมาณไว้
- ความเพียงพอของทรัพยากรที่สามารถทำงานให้เสร็จในแต่ละสัญญา
- การเปลี่ยนแปลงต้นทุนในการก่อสร้าง เช่น ค่าวัสดุ ค่าแรง ที่มีราคาเพิ่มขึ้นหรือลดลง

วิธีการตรวจสอบ

ข้าพเจ้ากำหนดวิธีการตรวจสอบและให้ความเชื่อมั่นอย่างเหมาะสมจากการใช้ดุลยพินิจของผู้บริหารในการประมาณการต้นทุนในการก่อสร้างตามสัญญางานโครงการ การรับรู้รายได้ค่าก่อสร้างตามสัญญางานโครงการและกำไรขั้นต้นโดยกำหนดวิธีการตรวจสอบที่เป็นสาระสำคัญ ดังนี้

- สอบถามผู้บริหารและวิศวกรที่เกี่ยวข้องเพื่อทำความเข้าใจวิธีการและข้อสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำประมาณการงบประมาณการก่อสร้าง การคิดคำนวณอัตราความสำเร็จของงาน การเปลี่ยนแปลงงบประมาณการก่อสร้างต่าง ๆ ที่อาจเกิดขึ้นระหว่างก่อสร้างเพื่อให้ได้ความมั่นใจในตัวเลขประมาณการต่าง ๆ ที่จะนำมาใช้ในการคำนวณรายได้ของงานระหว่างก่อสร้าง
- ทำความเข้าใจเกี่ยวกับการจัดทำงบประมาณของโครงการ ที่มาของปัจจัยต่าง ๆ ที่ใช้ในการคำนวณ โดยการรวบรวมหลักฐานที่เกี่ยวข้องในการจัดทำงบประมาณเพื่อประเมินความเหมาะสมของข้อมูลที่ใช้ในการจัดทำ
- ทำความเข้าใจการคำนวณหาอัตราความสำเร็จของงาน และจะสืบหาสาเหตุหากเกิดความแตกต่างอย่างมีนัยสำคัญ รวมทั้งยังได้มีคำกล่าวส่วนความสำเร็จของงานนั้นเทียบกับ อัตราส่วนของต้นทุนจริงที่เกิดขึ้น เมื่อเทียบกับงบประมาณทั้งหมด และสืบหาสาเหตุความแตกต่างด้านมีนัยสำคัญ เพื่อให้ได้ความมั่นใจเกี่ยวกับอัตราความสำเร็จของงานที่จะนำมาใช้
- ออกแบบการประเมินความเสี่ยงเพื่อทดสอบความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในเกี่ยวกับขั้นความสำเร็จของงาน ต้นทุนที่จะทำให้เสร็จและประมาณการต้นทุน โดยให้ครอบคลุมการรับรู้รายได้ค่าก่อสร้างตามสัญญางานโครงการ และการคำนวณกำไร(ขาดทุน)ขั้นต้น
- ทำการวิเคราะห์และประเมินกำไรที่มีความผันผวนที่เป็นสาระสำคัญของงานโครงการก่อสร้าง
- วิเคราะห์สภาพคล่องของกิจการเพื่อประเมินความสามารถในการจัดหาทรัพยากรต่างๆเพื่อให้สามารถทำงานได้เสร็จตามสัญญา
- ทดสอบผลงานขั้นสุดท้ายของโครงการที่จะทำเสร็จในปีที่สัมพันธ์กับประมาณการปีก่อน เพื่อให้แน่ใจว่าผู้บริหารของบริษัทมีการใช้ดุลยพินิจในการประมาณโครงการที่น่าเชื่อถือ

การรับรู้รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้สัญญาสัมปทาน

ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 2.4.1 การประมาณการต้นทุน โครงการก่อสร้าง และข้อ 5.9 ข้อตกลงตามสัญญาสัมปทานบริการ

งบการเงินของบริษัทย่อยสำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทย่อยมีรายได้ค่าก่อสร้างภายใต้สัญญาสัมปทานมูลค่า 302.80 ล้านบาท และมีกำไรขั้นต้นจำนวน 22.43 ล้านบาท ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ บริษัทย่อยรับรู้ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องโดยตรงกับโครงการเป็นต้นทุนของการก่อสร้างและรับรู้ได้รายได้ตามอัตราส่วนความสำเร็จของโครงการภายใต้สัญญาสัมปทานโลกคำนวณจากอัตราความสำเร็จของงานคูณกับประมาณการกำไรที่ได้ทั้งหมดเมื่อโครงการสำเร็จ ข้าพเจ้าให้ความสำคัญกับเรื่องนี้เนื่องจากเป็นรายการที่ใช้ดุลยพินิจและข้อสมมติฐานในการประมาณการการรับรู้รายได้ของการของผู้บริหาร รายการที่ใช้ดุลยพินิจและข้อสมมติฐานที่เกี่ยวข้องได้แก่

- ลักษณะโครงการที่ใช้ในการเปรียบเทียบ
- อัตรากำไรขั้นต้นที่ใช้ในการอ้างอิง
- งบประมาณต้นทุนการก่อสร้างของโครงการ

วิธีการตรวจสอบ

ข้าพเจ้าได้สอบทานผลงานของผู้สอบบัญชีของบริษัทย่อย ทั้งนี้ ผู้สอบบัญชีของบริษัทย่อยได้กำหนดวิธีการตรวจสอบและให้ความเชื่อมั่นอย่างเหมาะสมเกี่ยวกับความถูกต้องของข้อมูลที่ใช้ในการคำนวณรายได้ค่าก่อสร้างภายใต้สัญญาสัมปทาน การประมาณต้นทุนค่าก่อสร้างตามข้อตกลงสัญญาสัมปทาน กำไรขั้นต้นที่ใช้ในการอ้างอิง และอัตราความสำเร็จของงาน ดังนี้

- สอบถามผู้บริหารและวิศวกรที่เกี่ยวข้องเพื่อทำความเข้าใจวิธีการและข้อสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำประมาณการต้นทุนค่าก่อสร้าง การคิดคำนวณอัตราความสำเร็จของงาน การเปลี่ยนแปลงงบประมาณการก่อสร้างต่าง ๆ ที่อาจเกิดขึ้นระหว่างก่อสร้าง รวมถึงประมาณการกำไรทั้งก่อนและหลังปรับประมาณการต้นทุนการก่อสร้าง (ด้ามี่) เพื่อให้ได้ความมั่นใจในตัวเลขประมาณการต่าง ๆ ที่จะนำมาใช้ในการคำนวณรายได้ของงานระหว่างก่อสร้าง และขาดทุนจากโครงการก่อสร้าง (ด้ามี่)
- ทำความเข้าใจเกี่ยวกับการจัดทำงบประมาณของโครงการ ที่มาของปัจจัยต่าง ๆ ที่ใช้ในการคำนวณ โดยการรวบรวมหลักฐานที่เกี่ยวข้องในการจัดทำงบประมาณเพื่อประเมินความเหมาะสมของข้อมูลที่ใช้ในการจัดทำ
- ทำความเข้าใจการคำนวณหาอัตราความสำเร็จของงาน และจะสืบหาสาเหตุหากเกิดความแตกต่างอย่างมีนัยสำคัญ รวมทั้งยังได้นำอัตราส่วนความสำเร็จของงานนั้นเทียบกับอัตราส่วนของต้นทุนจริงที่เกิดขึ้น เมื่อเทียบกับงบประมาณทั้งหมด และสืบหาสาเหตุความแตกต่างด้านมีนัยสำคัญ เพื่อให้ได้ความมั่นใจเกี่ยวกับอัตราความสำเร็จของงานที่จะนำมาใช้
- ประเมินความเหมาะสมของโครงการที่ใช้เปรียบเทียบเพื่อหาอัตรากำไรขั้นต้นของโครงการ โดยตรวจสอบและเปรียบเทียบกับข้อมูลต่าง ๆ ดังนี้
 - 1) อัตรากำไรจากโครงการต่าง ๆ ที่มีลักษณะใกล้เคียงกันที่ บริษัท เค็มโก้ จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นบริษัทแม่เคยทำในอดีต
 - 2) แบบจำลองทางการเงินตลอดทั้งโครงการ
 - 3) ข้อมูลโครงการอื่นในลักษณะคล้ายกัน โดยอ้างอิงจากบริษัท ในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

ประมาณการหนี้สินระยะสั้น

ตามที่กล่าวไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 5.14 นโยบายบัญชีเรื่อง ประมาณการหนี้สิน และข้อ 30 ประมาณการหนี้สินระยะสั้น บริษัทได้มีการเปลี่ยนแปลงประมาณการหนี้สินในการปรับปรุงงานจากปีก่อนประมาณ 197.92 ล้านบาท ซึ่งรายการดังกล่าวมีผลกระทบต่องบการเงินอย่างเป็นสาระสำคัญ ทั้งนี้ กระบวนการประมาณการหนี้สินดังกล่าวมีความซับซ้อนและต้องใช้ดุลพินิจของผู้บริหาร เนื่องจากประมาณการหนี้สินดังกล่าวอาจมีความเสี่ยงและมูลค่าที่เปลี่ยนแปลงไปเนื่องจาก

- แบบบทหรือวิธีการในการแก้ไขงานอาจต้องมีการดัดแปลงและแก้ไขเพื่อให้การปรับปรุงงานเสร็จสมบูรณ์
- ความล่าช้าในการปรับปรุงงานอันเนื่องจากการอนุมัติแบบที่ล่าช้าจากที่ปรึกษาของเจ้าของโครงการ
- ค่าวัสดุและค่าแรงที่เพิ่มขึ้นหรือลดลง

วิธีการตรวจสอบ

ข้าพเจ้ากำหนดวิธีการตรวจสอบและได้ความเชื่อมั่นอย่างเหมาะสมจากการใช้ดุลพินิจของผู้บริหารเกี่ยวกับการประมาณหนี้สินจากการปรับปรุงงานดังกล่าว โดยกำหนดวิธีการตรวจสอบที่เป็นสาระสำคัญ ดังนี้

- วิเคราะห์สภาพคล่องของกิจการเพื่อประเมินความสามารถในการจัดหาทรัพยากรต่าง ๆ เพื่อให้สามารถปรับปรุงงานให้แล้วเสร็จ เพื่อป้องกันค่าปรับที่อาจจะเกิดขึ้น
- วิเคราะห์ สอบถาม และขอข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับข้อสมมติฐานที่สำคัญ รวมทั้งทำความเข้าใจเกี่ยวกับปัจจัยที่อาจมีผลกระทบต่อข้อสมมติฐาน เช่น ค่าวัสดุและค่าแรงที่มีการเปลี่ยนแปลง ระยะเวลาที่ใช้ในการปรับปรุงงานให้แล้วเสร็จ แบบที่ได้รับการอนุมัติแล้วจากผู้ว่าจ้าง การแก้ไขแบบในระหว่างที่ได้มีการปรับปรุงงาน ตลอดจนทดสอบต้นทุนที่เกิดขึ้นจริงของงานที่ทำเสร็จ และประมาณการต้นทุนในการปรับปรุงงานกับเอกสารหลักฐาน เช่น สัญญา สอบทานรายงานการประชุม สอบทานรายงานของผู้เชี่ยวชาญ และทดสอบสอบเอกสารหลักฐานที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งประเมินความสามารถในการส่งมอบงานที่ปรับปรุงใหม่ให้ทันตามกำหนดเวลาในสัญญา เพื่อประเมินการใช้ดุลพินิจที่สำคัญในการประมาณการต้นทุนของโครงการก่อสร้างในการปรับปรุงงาน และเพื่อให้แน่ใจว่าการรวบรวมหลักฐานและข้อสมมติฐานที่เกี่ยวข้องมีความเหมาะสมและน่าเชื่อถือ

ข้อมูลอื่น

ผู้บริหารเป็นผู้รับผิดชอบข้อมูลอื่น ซึ่งรวมถึงข้อมูลที่เกี่ยวข้องอยู่ในรายงานประจำปีของกลุ่มกิจการ (แต่ไม่รวมถึงงบการเงินและรายงานของผู้สอบบัญชีที่แสดงอยู่ในรายงานนั้น) ซึ่งคาดว่าจะถูกจัดเตรียมให้กับข้าพเจ้าภายหลังวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชี

ความเห็นของข้าพเจ้าต่องบการเงิน ไม่ครอบคลุมถึงข้อมูลอื่นและข้าพเจ้าไม่ได้ให้ความเชื่อมั่นต่อข้อมูลอื่น

ความรับผิดชอบของข้าพเจ้าที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบงบการเงินคือ การอ่านและพิจารณาว่าข้อมูลอื่นนั้นมีความขัดแย้งที่มีสาระสำคัญกับงบการเงินหรือกับความรู้ที่ได้รับจากการตรวจสอบของข้าพเจ้าหรือไม่ หรือปรารถนาว่าข้อมูลอื่นแสดงขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่

เมื่อข้าพเจ้าได้อ่านรายงานประจำปีของกลุ่มกิจการตามที่กล่าวข้างต้นแล้ว และหากสรุปได้ว่าเป็นการแสดงผลข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ข้าพเจ้าจะสื่อสารเรื่องดังกล่าวให้ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลทราบเพื่อให้มีการดำเนินการแก้ไขที่เหมาะสมต่อไป

ความรับผิดชอบของผู้บริหารและผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลต่องบการเงิน

ผู้บริหารมีหน้าที่รับผิดชอบในการจัดทำและนำเสนองบการเงินเหล่านี้โดยถูกต้องตามที่ควรตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน และรับผิดชอบเกี่ยวกับการควบคุมภายในที่ผู้บริหารพิจารณาว่าจำเป็นเพื่อให้สามารถจัดทำงบการเงินรวมที่ปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด

ในการจัดทำงบการเงินรวม ผู้บริหารรับผิดชอบในการประเมินความสามารถของกลุ่มกิจการและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่อง เปิดเผยเรื่องที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานต่อเนื่อง (ตามความเหมาะสม) และการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องวันแต่ผู้บริหารมีความตั้งใจที่จะเลิกกลุ่มกิจการและบริษัทหรือหยุดดำเนินงานหรือไม่สามารถดำเนินงานต่อเนื่องต่อไปได้

ผู้มีหน้าที่ในการกำกับดูแลมีหน้าที่ในการสอดคล้องดูแลกระบวนการ ในการจัดทำรายงานทางการเงินของกลุ่มกิจการและบริษัท

ความรับผิดชอบของผู้สอบบัญชีต่อการตรวจสอบงบการเงิน

การตรวจสอบของข้าพเจ้ามีวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลว่างบการเงินรวมโดยรวมปราศจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญหรือไม่ ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด และเสนอรายงานของผู้สอบบัญชีซึ่งรวมความเห็นของข้าพเจ้าอยู่ด้วย ความเชื่อมั่นอย่างสมเหตุสมผลคือความเชื่อมั่นในระดับสูงแต่ไม่ได้เป็นการรับประกันว่าการปฏิบัติงานตรวจสอบตามมาตรฐานการสอบบัญชีจะสามารถตรวจพบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญที่มีอยู่ได้เสมอไป ข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอาจเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาดและถือว่ามีความสำคัญเมื่อการดำเนินการได้อย่างสมเหตุสมผลได้ว่ารายการที่ขัดต่อข้อเท็จจริงแต่ละรายการหรือทุกรายการรวมกันจะมีผลต่อการตัดสินใจทางเศรษฐกิจของผู้ใช้งบการเงินจากการใช้งบการเงินเหล่านี้

ในการตรวจสอบของข้าพเจ้าตามมาตรฐานการสอบบัญชี ข้าพเจ้าได้ใช้ดุลยพินิจและการสังเกตและสงสัยของผู้ประกอบวิชาชีพตลอดการตรวจสอบ การปฏิบัติงานของข้าพเจ้ารวมถึง

- ระบุและประเมินความเสี่ยงจากการแสดงข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญในงบการเงิน ไม่ว่าจะเกิดจากการทุจริตหรือข้อผิดพลาด ออกแบบและปฏิบัติงานตามวิธีการตรวจสอบเพื่อตอบสนองต่อความเสี่ยงเหล่านั้น และได้หลักฐานการสอบบัญชีที่เพียงพอและเหมาะสมเพื่อเป็นเกณฑ์ในการแสดงความเห็นของข้าพเจ้า ความเสี่ยงที่ไม่พบข้อมูลที่ขัดต่อข้อเท็จจริงอันเป็นสาระสำคัญซึ่งเป็นผลมาจากการทุจริตจะสูงกว่าความเสี่ยงที่เกิดจากข้อผิดพลาดเนื่องจากการทุจริตอาจเกี่ยวกับการสมรู้ร่วมคิด การปลอมแปลงเอกสารหลักฐาน การตั้งใจละเว้นการแสดงผล การแสดงข้อมูลที่ไมตรงตามข้อเท็จจริงหรือการแทรกแซงการควบคุมภายใน
- ทำความเข้าใจในระบบการควบคุมภายในที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ เพื่อออกแบบวิธีการตรวจสอบที่เหมาะสมกับสถานการณ์ แต่ไม่ใช่เพื่อวัตถุประสงค์ในการแสดงความเห็นต่อความมีประสิทธิภาพของการควบคุมภายในของกลุ่มกิจการและบริษัท
- ประเมินความเหมาะสมของนโยบายการบัญชีที่ผู้บริหารใช้และความสมเหตุสมผลของประมาณการทางบัญชีและการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องซึ่งจัดทำขึ้น โดยผู้บริหาร
- สรุปเกี่ยวกับความเหมาะสมของการใช้เกณฑ์การบัญชีสำหรับการดำเนินงานต่อเนื่องของผู้บริหารจากหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับ สรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญเกี่ยวกับเหตุการณ์หรือสถานการณ์ที่อาจเป็นเหตุให้เกิดข้อสงสัยอย่างมีนัยสำคัญต่อความสามารถของกลุ่มกิจการและบริษัทในการดำเนินงานต่อเนื่องหรือไม่ ถ้าข้าพเจ้าได้ข้อสรุปว่ามีความไม่แน่นอนที่มีสาระสำคัญ ข้าพเจ้าต้องกล่าวไว้ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้าถึงการเปิดเผยข้อมูลที่เกี่ยวข้องในงบการเงิน หรือถ้าการเปิดเผยดังกล่าวไม่เพียงพอ ความเห็นของข้าพเจ้าจะเปลี่ยนแปลงไป ข้อสรุปของข้าพเจ้าขึ้นอยู่กับหลักฐานการสอบบัญชีที่ได้รับจนถึงวันที่ในรายงานของผู้สอบบัญชีของข้าพเจ้า อย่างไรก็ตาม เหตุการณ์หรือสถานการณ์ในอนาคตอาจเป็นเหตุให้กลุ่มกิจการและบริษัทต้องหยุดการดำเนินงานต่อเนื่อง

- ประเมินการนำเสนอ โครงสร้างและเนื้อหาของงบการเงิน โดยรวม รวมถึงการเปิดเผยว่างบการเงินแสดงรายการและเหตุการณ์ที่ทำให้การนำเสนอข้อมูลโดยถูกต้องตามที่ควร
- ได้รับหลักฐานการสอบบัญชีที่เหมาะสมอย่างเพียงพอเกี่ยวกับข้อมูลทางการเงินของกิจการภายในกลุ่มหรือกิจกรรมทางธุรกิจภายในกลุ่มกิจการและบริษัทเพื่อแสดงความเห็นต่องบการเงิน ข้าพเจ้ารับผิดชอบต่อการกำหนดแนวทางการควบคุมดูแล การปฏิบัติงานตรวจสอบกลุ่มกิจการและบริษัท ข้าพเจ้าเป็นผู้รับผิดชอบต่อเพียงผู้เดียวต่อความเห็นของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้สื่อสารกับผู้มีส่วนที่ในการกำกับดูแลเกี่ยวกับขอบเขตและช่วงเวลาของการตรวจสอบตามที่ได้วางแผนไว้ประเด็นที่มีนัยสำคัญที่พบจากการตรวจสอบรวมถึงข้อบกพร่องที่มีนัยสำคัญในระบบการควบคุมภายในซึ่งข้าพเจ้าได้พบในระหว่างการตรวจสอบของข้าพเจ้า

ข้าพเจ้าได้ให้คำรับรองแก่ผู้มีส่วนที่ในการกำกับดูแลว่าข้าพเจ้าได้ปฏิบัติตามข้อกำหนดจรรยาบรรณที่เกี่ยวข้องกับความเป็นอิสระ และได้สื่อสารกับผู้มีส่วนที่ในการกำกับดูแลเกี่ยวกับความสัมพันธ์ทั้งหมด ตลอดจนเรื่องอื่นซึ่งข้าพเจ้าเชื่อว่ามีเหตุผลที่บุคคลภายนอกอาจพิจารณาว่ากระทบต่อความเป็นอิสระของข้าพเจ้าและมาตรการที่ข้าพเจ้าใช้เพื่อป้องกันไม่ให้ข้าพเจ้าขาดความเป็นอิสระ

จากเรื่องที่สื่อสารกับผู้มีส่วนที่ในการกำกับดูแล ข้าพเจ้าได้พิจารณาเรื่องต่าง ๆ ที่มีนัยสำคัญที่สุดในการตรวจสอบงบการเงินรวมในงวดปัจจุบันและกำหนดเป็นเรื่องสำคัญในการตรวจสอบ ข้าพเจ้าได้อธิบายเรื่องเหล่านี้ในรายงานของผู้สอบบัญชีวันแต่กฎหมายหรือข้อบังคับไม่ให้เกิดผลกระทบต่อสาธารณะเกี่ยวกับเรื่องดังกล่าว หรือในสถานการณ์ที่ยากที่จะเกิดขึ้น ข้าพเจ้าพิจารณาว่าไม่ควรสื่อสารเรื่องดังกล่าวในรายงานของข้าพเจ้าเพราะการกระทำดังกล่าวสามารถคาดการณ์ได้อย่างสมเหตุสมผลว่าจะมีผลกระทบในทางลบมากกว่าผลประโยชน์ต่อส่วนได้เสียสาธารณะจากการสื่อสารดังกล่าว

บริษัท สำนักงานสอบบัญชี ซี แอนด์ เอ จำกัด

26

(นางสาวจินตนา มหาวนิช)

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาต เลขที่ 4687

กรุงเทพมหานคร : วันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2560

บริษัท ดีเอ็มซี จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559

(หน่วย : บาท)

	หมวดหมู่	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
		(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)		
สินทรัพย์					
สินทรัพย์ถาวร					
เงินฝากธนาคารเพื่อเงินสด	11	745,532,824.42	639,892,112.56	628,002,743.60	705,626,488.93
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	12	1,388,698,230.83	1,301,708,760.69	1,367,469,572.91	1,314,610,540.38
มูลค่าส่วนที่เสร็จแล้วแต่ยังไม่เรียกเก็บ	13	992,876,506.59	1,093,824,352.88	1,126,508,886.80	992,876,506.59
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	21	25,303,984.78	23,465,311.15	6,771,597.00	35,312,303.97
สินทรัพย์ระยะสั้น	14	316,566,046.78	253,094,089.67	327,779,030.71	138,921,711.85
สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	15	185,569,361.23	167,773,744.25	116,281,635.78	178,927,173.07
รวมสินทรัพย์ถาวร		3,654,546,954.63	3,479,758,371.20	3,572,813,466.80	3,281,793,888.52
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน					
เงินฝากธนาคารเพื่อการเงินที่มิใช่การฝาก	16	31,500,000.00	31,500,000.00	32,070,000.00	31,500,000.00
เงินลงทุนในบริษัทร่วม	17	1,400,723,547.40	1,339,118,402.47	1,403,667,850.89	1,208,409,236.78
เงินลงทุนในการร่วมทำ	18	72,796,776.88	66,819,141.72	12,133,810.67	60,823,500.00
เงินลงทุนในบริษัทย่อย	19	-	-	-	532,367,641.12
เงินลงทุนระยะยาวอื่น	20	1,132,685,645.00	1,132,685,645.00	872,849,940.00	1,132,685,645.00
เงินให้กู้ยืมระยะยาว	21	-	-	-	286,712,583.83
แสวงหาทรัพย์สินเพื่อการลงทุน	22	6,800,000.00	6,800,000.00	9,059,300.00	6,800,000.00
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	4.23	346,001,455.02	338,186,974.37	285,616,218.62	199,115,082.72
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	4.24	415,517,496.94	119,352,326.78	7,863,110.60	7,540,280.13
สินทรัพย์การเงินไว้รอตัดบัญชี	25	257,537,204.06	175,679,725.35	14,304,322.29	252,911,368.93
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	4	135,635,432.26	79,553,401.42	26,237,344.20	4,971,367.00
รวมสินทรัพย์ไม่หมุนเวียน		3,799,197,557.56	3,289,695,617.11	2,643,801,797.27	3,721,836,765.51
รวมสินทรัพย์		7,453,744,512.19	6,769,453,988.31	6,236,615,264.07	7,003,630,654.03
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น					
หนี้สินหมุนเวียน					
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้น					
จากสถาบันการเงิน	27	1,795,220,454.47	1,313,713,657.64	1,453,206,669.56	1,722,304,251.97
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	28	1,608,922,757.16	1,611,157,040.80	1,127,596,926.22	1,644,036,957.36
ส่วนของผู้ถือหุ้นระยะยาวที่อิงกำหนด					
ชำระภายในหนึ่งปี	32	262,217,081.74	20,463,573.41	19,794,717.36	255,676,264.19
เงินกู้ยืมระยะสั้น	29	61,300,000.00	60,000,000.00	115,000,000.00	61,300,000.00
ประมาณการหนี้สินระยะสั้น	30	196,243,463.43	313,380,123.49	10,309,860.00	195,943,463.43
หนี้สินหมุนเวียนอื่น	31	80,349,614.89	39,975,017.34	64,794,807.29	33,564,810.94
รวมหนี้สินหมุนเวียน		3,964,253,371.69	3,358,689,412.68	2,790,702,980.43	3,912,825,747.89

หมายเหตุสรุปประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เติมโก้ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบแสดงฐานะการเงิน
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559

(หน่วย : บาท)

	หมวดหมู่	งบการเงินรวม			งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	1 มกราคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
			(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)		
หนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น						
หนี้สินไม่หมุนเวียน						
เงินกู้ยืมระยะยาว	32	452,446,671.24	230,322,460.70	49,919,155.02	423,910,203.40	195,419,391.96
ภาระผูกพันกับระยะ ไร่นาพัฒนา	33	55,122,951.00	46,447,419.00	54,356,584.00	43,738,827.00	36,727,481.00
หนี้สินภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	25	52,836.01	57,264.96	-	-	-
รวมหนี้สินไม่หมุนเวียน		507,622,458.25	276,827,144.66	104,275,739.02	467,649,030.40	232,146,872.96
รวมหนี้สิน		4,471,875,829.94	3,635,516,557.34	2,894,978,719.45	4,380,474,778.29	3,624,971,837.73
ส่วนของผู้ถือหุ้น						
ทุนเรือนหุ้น						
ทุนจดทะเบียน						
หุ้นสามัญ 822,683,573 หุ้น						
มูลค่าหุ้นละ 1.00 บาท		822,683,573.00			822,683,573.00	
หุ้นสามัญ 946,528,100 หุ้น						
มูลค่าหุ้นละ 1.00 บาท			946,528,100.00	946,528,100.00		946,528,100.00
ทุนที่ออกและเรียกชำระแล้ว						
หุ้นสามัญ 730,344,251 หุ้น						
มูลค่าหุ้นละ 1.00 บาท		730,344,251.00	-	-	730,344,251.00	-
หุ้นสามัญ 730,332,568 หุ้น						
มูลค่าหุ้นละ 1.00 บาท		-	730,332,568.00	-	-	730,332,568.00
หุ้นสามัญ 692,832,900 หุ้น						
มูลค่าหุ้นละ 1.00 บาท		-	-	692,832,900.00	-	-
ส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ		1,916,040,428.64	1,915,878,373.74	1,501,926,780.83	1,916,040,428.64	1,915,878,373.74
ส่วนเกินทุนจากการจำหน่ายหุ้นซื้อคืน		151,947,248.00	151,947,248.00	151,947,248.00	151,947,248.00	151,947,248.00
ส่วนทุนจากการจัดซื้อหุ้นเป็นรางวัลที่พนักงานแล้ว	35	16,360,538.99	-	-	16,360,538.99	-
ส่วนทุนจากการจัดซื้อหุ้นเป็นรางวัล	35	-	13,575,938.99	8,353,800.00	-	13,575,938.99
ส่วนเกิน(ค่า)หุ้นจากการเปลี่ยนแปลง						
ส่วนได้เสียในบริษัทอื่น	4	(874,411.66)	(874,411.66)	3,615,583.19	-	-
กำไร(ขาดทุน)สะสม						
จัดสรรแล้ว						
สำรองตามกฎหมาย		81,640,676.87	81,640,676.87	81,640,676.87	81,640,676.87	81,640,676.87
ยังไม่ได้จัดสรร	4	65,930,749.97	226,767,787.06	905,706,350.37	(186,696,491.49)	64,509,630.46
องค์ประกอบอื่นของส่วนของผู้ถือหุ้น		-	-	317,527.10	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่		2,961,389,481.81	3,119,263,181.09	3,346,340,866.36	2,709,636,652.01	2,957,884,436.06
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	4	20,479,200.44	14,674,249.97	(4,704,321.74)	-	-
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น		2,981,868,682.25	3,133,937,430.97	3,341,636,544.62	2,709,636,652.01	2,957,884,436.06
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น		7,453,744,512.19	6,769,453,988.31	6,236,615,264.07	7,090,111,430.30	6,582,855,473.79

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เดมโก้ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ
สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559

(หน่วย : บาท)

หมวดหมู่	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
	(ปรับปรุงใหม่)			
รายได้				
รายได้จากการขายและบริการ	7,064,139,027.88	5,164,162,345.13	6,808,750,858.10	4,808,690,833.93
รายได้จากค่าธรรมเนียมภายใต้สัญญาสัมปทาน	4 302,759,257.05	113,564,637.82	-	-
รายได้อื่น	66,512,351.94	43,475,256.73	173,449,918.39	260,735,236.49
รวมรายได้	7,433,450,636.87	5,321,202,239.68	6,982,240,816.49	5,069,426,069.42
ค่าใช้จ่าย				
ต้นทุนขายและบริการ	6,650,589,617.96	4,754,500,112.92	6,437,072,069.13	4,479,367,462.75
ต้นทุนค่าก่อสร้างภายใต้สัญญาสัมปทาน	4 280,369,682.45	105,152,442.43	-	-
ค่าใช้จ่ายในการขาย	10,137,197.92	10,839,252.15	-	-
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	30 805,466,193.13	1,198,671,490.87	779,070,737.77	1,178,016,340.04
ค่าใช้จ่ายอื่น	574,466.47	19,768,653.40	413,629.87	832,184.56
ต้นทุนทางการเงิน	101,842,114.94	56,861,292.88	97,219,330.82	48,754,959.21
รวมค่าใช้จ่าย	7,848,979,272.87	6,145,793,244.65	7,313,775,767.59	5,706,970,946.56
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	17,18 174,832,780.09	158,135,882.62	-	-
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	(240,695,855.91)	(666,455,122.35)	(331,534,951.10)	(637,544,886.14)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	37 (81,847,016.86)	(164,619,434.30)	(80,388,392.35)	(164,406,382.65)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิสำหรับปี	(158,848,839.05)	(501,835,688.05)	(251,146,558.75)	(473,138,503.49)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิสำหรับปี	(158,848,839.05)	(501,835,688.05)	(251,146,558.75)	(473,138,503.49)
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่น				
รายการที่จะไม่จัดประเภทรายการให้เข้าไว้กับกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
กำไร(ขาดทุน)จากการประมาณการความแตกต่างการคิดค่าเสื่อม				
ประกันภัยสำหรับ โครงการลดประ โยชน์พนักงาน	(74,454.00)	16,506,481.00	(74,454.00)	15,266,244.00
ภาษีเงินได้เกี่ยวกับองค์ประกอบของกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	14,890.80	(3,301,296.20)	14,890.80	(3,053,248.80)
รายการที่จะจัดประเภทรายการให้เข้าไว้กับกำไรหรือขาดทุนในภายหลัง				
ผลต่างของอัตราแลกเปลี่ยนจากการแปลงค่าทางการเงิน	-	(317,527.10)	-	-
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จอื่นสำหรับงวด-สุทธิจากภาษี	(59,563.20)	12,887,657.70	(59,563.20)	12,212,995.20
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี	(158,908,402.25)	(488,948,030.35)	(251,206,121.95)	(460,925,508.29)
การแบ่งปันกำไร(ขาดทุน)				
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	4 (160,772,473.89)	(502,280,395.76)		
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	4 1,923,634.84	444,707.71		
รวม	(158,848,839.05)	(501,835,688.05)		
ส่วนแบ่งกับกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวม				
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	4 (160,832,037.09)	(489,392,738.06)		
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	4 1,923,634.84	444,707.71		
รวม	(158,908,402.25)	(488,948,030.35)		
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่				
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	38 (0.22)	(0.69)	(0.34)	(0.65)
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นปรับลด	38 (0.22)	(0.69)	(0.34)	(0.65)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

www.purpleheart.com เป็นเว็บไซต์ที่ออกแบบไว้สำหรับ

$(\mu_{\text{max}} = 0.01 \text{ min}^{-1})$ [illegible]

	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	750,332,568.00	1,915,878,373.74	151,947,248.00	-	13,575,938.99	81,640,676.87	64,509,630.46	2,957,884,436.06
34	ที่ดินสุทธิในสามัญ	11,683.00	162,054.90	-	-	-	-	-	173,737.90
35	ส่วนทุนจากการขายโดยได้รับเงินยกยดท์	-	-	-	-	2,784,600.00	-	-	2,784,600.00
35	โอนส่วนทุนจากการจ้างโดยให้เป็นกองจ้	-	-	-	-	(16,360,538.99)	-	-	-
	กำไรจากทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี ของผลกระทบ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	750,344,251.00	1,916,040,428.64	151,947,248.00	16,360,538.99	-	81,640,676.87	(251,206,121.95)	(251,206,121.95)
									2,705,634,652.01
	ยอดคงเหลือ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	692,833,900.00	1,501,926,780.83	151,947,248.00	-	8,353,800.00	81,640,676.87	715,303,491.10	3,151,801,896.80
34	ที่ดินสุทธิในสามัญ	37,409,668.00	413,951,592.91	-	-	-	-	-	451,451,260.91
35	ส่วนทุนจากการจ่ายโดยใช้เป็นกองจ้	-	-	-	-	5,223,138.99	-	-	5,223,138.99
35	เงินปันผลกั้ว	-	-	-	-	-	-	(189,868,352.35)	(189,868,352.35)
	กำไรจากทุนเบ็ดเสร็จรวมสำหรับปี ของผลกระทบ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	730,332,568.00	1,915,878,373.74	151,947,248.00	-	13,575,938.99	81,640,676.87	64,509,630.46	2,957,884,436.06

แบบทดสอบประกอบนบทการวัดเป็นสำนวนที่จะขอแบบทดสอบนี้

บริษัท เติมโก้ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
งบกระแสเงินสด
สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559
(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
	(ปรับปรุงใหม่)			
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน				
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	(240,695,855.91)	(666,455,122.35)	(331,534,951.10)	(637,544,886.14)
ปรับกระแสเงินสดจากกำไร(ขาดทุน)สุทธิเป็นเงินสด(จ่าย)				
ค่าเสื่อมราคา	32,849,566.33	22,922,455.25	20,925,229.22	12,286,885.63
ค่าใช้จ่ายตัดจำหน่าย	3,425,637.21	2,762,421.08	2,823,116.82	2,282,201.62
ค่าเสื่อมหนี้สงสัยจะสูญ(โอนกลับ)	362,832.07	54,350,618.70	362,832.07	55,900,480.28
ค่าที่ก่อการลดมูลค่าสินค้าคงเหลือ(โอนกลับ)	14,033,290.57	7,391,340.57	5,781,377.87	3,866,834.92
(กำไร)ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์ถาวร	419,126.87	14,663,117.91	417,023.17	(442,078.12)
(กำไร)ขาดทุนจากการจำหน่ายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(3,393.30)	(2,594.05)	(3,393.30)	(2,594.05)
(กำไร)ขาดทุนจากสิทธิขาดประโยชน์ที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง	495,604.70	10,116.40	457,843.42	13,405.73
กำไร(ขาด)สุทธิจากดำเนินงาน	(22,429,574.60)	-	-	-
ค่าใช้จ่ายโดยวิธีเป็นเกณฑ์	2,784,600.00	5,569,200.00	2,784,600.00	5,569,200.00
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในบริษัทร่วม				
และการร่วมค้า	(174,832,780.09)	(158,135,882.62)	-	-
ค่าใช้จ่ายผลประโยชน์พนักงาน	7,505,350.00	8,305,097.00	6,102,600.00	6,748,248.00
เงินปันผลรับ	-	-	(123,250,000.00)	(239,600,000.00)
ดอกเบี้ยรับ	(4,768,907.61)	(2,870,552.12)	(10,692,837.31)	(2,860,202.88)
ต้นทุนทางการเงิน	101,842,114.94	56,861,292.88	97,219,330.82	48,754,959.21
กำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานก่อนการเปลี่ยนแปลง				
 ในสินทรัพย์และหนี้สินดำเนินงาน	(279,012,388.82)	(654,628,491.35)	(328,607,228.32)	(745,427,545.80)
(เพิ่มขึ้น)ลดลงในถูกประเมินค่าและถูกหักขึ้น	(61,751,963.76)	67,583,914.08	(11,173,539.21)	14,931,194.19
(เพิ่มขึ้น)ลดลงในมูลค่างานที่เสร็จแต่ยังไม่เรียกเก็บ	100,947,846.29	(23,589,538.58)	100,947,846.29	(18,090,814.80)
(เพิ่มขึ้น)ลดลงในสินค้าคงเหลือ	(77,505,247.68)	67,293,600.47	(57,432,710.88)	14,815,076.14
(เพิ่มขึ้น)ลดลงในสินทรัพย์ถาวรและอื่น	446,356.63	(113,001.11)	324,650.01	(430,892.72)
(เพิ่มขึ้น)ลดลงในสินทรัพย์ไม่มีตัวตนอื่น	(52,570,046.57)	(48,976,877.57)	(1,450,018.00)	3,156,480.00
เพิ่มขึ้น(ลดลง)ใน(จ่าย)การหักและจ่ายอื่น	(28,892,695.94)	399,539,203.53	(70,944,574.82)	408,946,819.65
เพิ่มขึ้น(ลดลง)ในประมาณการหนี้สินระยะสั้น	(117,136,660.06)	303,070,263.49	(117,136,660.06)	303,070,263.49
เพิ่มขึ้น(ลดลง)ในหนี้สินระยะสั้นอื่น	374,597.55	(24,819,789.95)	2,685,790.72	(24,253,105.55)
เงินสดรับ(จ่าย)จากการดำเนินงาน	(515,100,202.36)	85,359,263.01	(482,785,944.27)	(43,252,525.40)

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เดมโก้ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย

งบกระแสเงินสด

สำหรับปี ที่สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
	(ปรับปรุงใหม่)			
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน (ต่อ)				
เงินสดรับดอกเบี้ย	3,172,578.68	2,778,757.36	3,127,463.93	2,769,147.14
เงินสดรับภาษีเงินได้นิติบุคคล	135,422,244.20	85,579,892.46	135,422,244.20	81,590,711.47
เงินสดจ่ายผลประโยชน์พนักงาน	(183,060.00)	(1,731,230.00)	(183,060.00)	(182,720.00)
เงินสดจ่ายภาษีเงินได้นิติบุคคล	(157,740,069.39)	(141,442,981.80)	(151,301,441.95)	(135,413,446.29)
เงินสดจ่ายต้นทุนทางการเงิน	(95,742,865.21)	(57,879,531.07)	(91,314,448.13)	(50,115,853.72)
เงินสดสุทธิได้มา(ใช้ไป)จากกิจกรรมดำเนินงาน	(630,171,374.08)	(27,335,830.04)	(587,035,186.22)	(145,404,686.80)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน				
เพิ่มขึ้น(ลดลง)เงินฝากธนาคารเงินที่มีภาระผูกพัน	-	570,000.00	-	-
เพิ่มขึ้น(ลดลง)เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	2,042,642.00	(15,734,174.73)	(7,426,016.45)	(15,748,034.73)
เงินสดจ่ายในเงินให้กู้ยืมระยะยาว	-	-	(287,502,901.91)	-
เงินสดรับในการขายสินทรัพย์ถาวร	3,564,042.41	4,310,105.08	3,563,107.83	1,128,189.08
เงินสดรับในการขายสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	10,504.57	6,591.28	10,504.57	6,591.28
เงินสดจ่ายซื้อเงินลงทุนในบริษัทย่อย	-	-	(40,719,124.37)	(174,548,516.75)
เงินสดจ่ายซื้อเงินลงทุนในบริษัทร่วม	-	(1,300,000.00)	-	(1,300,000.00)
เงินสดจ่ายซื้อเงินลงทุนระยะยาวอื่น	-	(161,911,998.58)	-	(161,911,998.58)
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ถาวร	(46,019,924.48)	(78,147,950.54)	(39,141,237.04)	(51,918,955.31)
เงินสดจ่ายซื้อสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	(248,675,961.82)	(114,571,639.49)	(859,400.00)	(2,974,738.00)
เงินสดรับจากเงินปันผล	76,500,000.00	169,300,000.00	122,500,000.00	249,900,000.00
เงินสดสุทธิได้มา(ใช้ไป)จากกิจกรรมลงทุน	(212,578,697.31)	(197,479,066.98)	(249,575,067.37)	(157,367,463.01)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน				
เพิ่มขึ้น(ลดลง)เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้น				
จากสถาบันการเงิน	481,490,306.20	(139,493,011.92)	458,668,808.91	(61,233,870.85)
เพิ่มขึ้น(ลดลง)เงินกู้ยืมระยะสั้น	1,300,000.00	(55,000,000.00)	1,300,000.00	(55,000,000.00)
เงินสดรับในเงินกู้ยืมระยะยาว	515,900,000.00	180,000,000.00	515,900,000.00	180,000,000.00
เงินสดรับจากการใช้สิทธิจำหน่ายสามัญ	173,737.90	451,104,199.90	173,737.90	451,104,199.90
เงินสดจ่ายชำระใบเงินกู้ยืมระยะยาว	(38,890,000.00)	(9,562,345.94)	(34,450,000.00)	(5,122,345.94)
เงินสดจ่ายชำระใบหนี้สินตามสัญญาทางการเงิน	(15,440,626.81)	(14,613,122.95)	(10,956,686.59)	(10,031,933.61)
เพิ่มขึ้น(ลดลง)ในส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	3,881,315.63	14,443,869.15	-	-
เงินสดจ่ายเงินปันผล	(23,949.67)	(189,857,795.16)	(23,949.67)	(189,857,795.16)
เงินสดสุทธิได้มา(ใช้ไป)จากกิจกรรมจัดหาเงิน	948,390,783.25	237,021,793.08	930,611,910.55	309,868,254.34
เพิ่มขึ้น(ลดลง)ในผลค้างของอัตราแลกเปลี่ยนเงินจากต่างประเทศ	-	(317,527.10)	-	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ	105,640,711.86	11,889,368.96	94,001,656.96	7,096,104.53
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันต้นปี	639,892,112.56	628,002,743.60	611,624,831.97	604,528,727.44
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ณ วันปลายปี	745,532,824.42	639,892,112.56	705,626,488.93	611,624,831.97

หมายเหตุประกอบงบการเงินเป็นส่วนหนึ่งของงบการเงินนี้

บริษัท เติมโก้ จำกัด (มหาชน) และบริษัทย่อย
หมายเหตุประกอบงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ
สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559

1. ข้อมูลทั่วไป

บริษัท เติมโก้ จำกัด (มหาชน) ("บริษัท") จัดทะเบียนเป็นนิติบุคคลตามประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ในประเทศไทย เมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2535 ทะเบียนเลขที่ 0105535084271 และเมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2549 บริษัทได้แปรสภาพจากบริษัทจำกัด เป็นบริษัทมหาชน ทะเบียนเลขที่ 0107549000092 บริษัทดำเนินธุรกิจหลักเป็นผู้นิเทศการก่อสร้างระบบไฟฟ้าและงานบริการ ด้านวิศวกรรมไฟฟ้า และงานโทรคมนาคมทุกประเภท และจำหน่ายอุปกรณ์ ระบบไฟฟ้า และวัสดุก่อสร้าง บริษัทมีสำนักงาน ตั้งอยู่เลขที่ 59 หมู่ที่ 1 ตำบลสวนทรีกไทย อำเภอเมืองปทุมธานี จังหวัดปทุมธานี บริษัทเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เพื่อวัตถุประสงค์ในการรายงานข้อมูลทางการเงินรวมเรียกบริษัท และบริษัทย่อยว่า "กลุ่มกิจการ"

2. เกณฑ์ในการจัดตั้งงบการเงิน

2.1 เกณฑ์การถือปฏิบัติ

งบการเงินจัดทำขึ้นตามมาตรฐานรายงานทางการเงินที่กำหนด ภายใต้พระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2543 ซึ่งหมายความถึง มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่ออกภายใต้พระราชบัญญัติการบัญชี พ.ศ. 2547 และข้อกำหนดของคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์ และตลาดหลักทรัพย์ว่าด้วยการจัดตั้งและนำเสนอรายงานทางการเงินภายใต้พระราชบัญญัติหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

งบการเงินได้จัดทำขึ้นโดยใช้เกณฑ์ว่าคาทุนเดิมในการวัดมูลค่าขององค์ประกอบของงบการเงิน ยกเว้นรายการบางประเภท ซึ่งใช้มูลค่าคิดรวมตามที่อธิบายในนโยบายบัญชี

งบการเงินฉบับภาษาอังกฤษจัดทำขึ้นตามกฎหมายที่เป็นภาษาไทยในกรณีที่มีความหมายขัดแย้งกันกรณีมีความแตกต่างกัน ในการตีความระหว่างสองภาษา ให้ใช้ฉบับการเงินตามกฎหมายฉบับภาษาไทยเป็นหลัก

2.2 เกณฑ์การจัดตั้งงบการเงินรวม

- (1) งบการเงินรวมนี้จัดทำขึ้นโดยรวมงบการเงินของบริษัท เติมโก้ จำกัด (มหาชน) (ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า "บริษัทฯ") และบริษัทย่อย (ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า "บริษัทย่อย") ดังนี้

ชื่อบริษัท	ลักษณะธุรกิจ	ประเทศที่ กิจการจัดตั้ง	อัตราร้อยละของการถือหุ้น	
			ณ วันที่	
			31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
บริษัทที่ถือหุ้นโดยตรง				
บริษัท เติมโก้ อินเตอร์สตร์ จำกัด	รับจ้างผลิต และติดตั้งโครงสร้างเหล็ก ภาชนะแรงดันสูง ระบบท่อรับแรงดัน	ประเทศไทย	100	100
บริษัท เติมโก้ เทนเวอร์ จำกัด	ซื้อขายไปและรับจ้างผลิตสินค้า เพื่อขาย ผลิตภัณฑ์และจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	ประเทศไทย	100	100
บริษัท เติมโก้ เอลลาว จำกัด	อยู่ระหว่างก่อสร้างระบบน้ำประปา	สปป.ลาว	90	90

ในระหว่างปี 2558 บริษัทได้เข้าลงทุนในบริษัท เติมโก้ เอลลาว จำกัด เมื่อวันที่ 12 มีนาคม 2558 โดยถือหุ้นในอัตราร้อยละ 90 ทั้งนี้ การถือหุ้นดังกล่าวเป็นไปตามมติที่ประชุมกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2557 ลงวันที่ 19 มิถุนายน 2557

- (2) งบการเงินของบริษัทย่อยที่เป็นนิติบุคคลที่ตั้งตามกฎหมายต่างประเทศใช้สกุลการดำเนินงานและสกุลในการนำเสนองบการเงิน เป็นสกุลเงินบาทเนื่องจากธุรกรรมในการดำเนินงานโดยส่วนใหญ่เป็นสกุลเงินบาท
- (3) นโยบายบัญชีที่เกี่ยวกับการจัดตั้งงบการเงินรวมได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน ข้อ 5.28

2.3 สตงเงินที่นำเสนองบการเงิน

งบการเงินจัดทำและแสดงหน่วยเงินตราเป็นสกุลเงินบาท

2.4 การประมาณการและการใช้ดุลยพินิจ

การจัดทำงบการเงินนี้เป็นไปตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ผู้บริหารต้องใช้ดุลยพินิจการประมาณ และข้อสมมติฐานหลายประการ ซึ่งมีผลกระทบต่อการกำหนดนโยบายการบัญชีและการรายงานจำนวนเงินที่เกี่ยวกับ สินทรัพย์ หนี้สิน รายได้ และค่าใช้จ่าย ผลที่เกิดขึ้นจริงอาจแตกต่างจากที่ประมาณไว้

ประมาณการและข้อสมมติฐานที่ใช้ในการจัดทำงบการเงินจะได้รับการทบทวนอย่างต่อเนื่อง การปรับปรุงประมาณการทางบัญชีจะบันทึกในงวดบัญชีที่ประมาณการดังกล่าวได้รับการทบทวนและในงวดอนาคตที่ได้รับผลกระทบ

ข้อมูลเกี่ยวกับการประมาณความไม่แน่นอนและข้อสมมติฐานที่สำคัญในการกำหนดนโยบายการบัญชีมีผลกระทบต่อการรับรู้จำนวนเงินในงบการเงิน และรวมอยู่ในหมายเหตุประกอบงบการเงิน มีดังนี้

2.4.1 ประมาณการต้นทุนโครงการก่อสร้าง

บริษัทประมาณการต้นทุนการก่อสร้างของแต่ละ โครงการจากรายละเอียดของแบบก่อสร้างและนำมาคำนวณจำนวนและมูลค่าวัสดุก่อสร้างที่ต้องใช้ในโครงการดังกล่าว รวมถึงค่าแรง ค่าวัสดุ ที่ต้องใช้ในการให้บริการก่อสร้างจนเสร็จ ประกอบกับการพิจารณาถึงแนวโน้มของการเปลี่ยนแปลงราคาระดับก่อสร้าง ค่าแรง และค่าใช้จ่ายอื่น ๆ บริษัทจะทำการทบทวนประมาณการต้นทุนอย่างสม่ำเสมอ และทุกคราวที่ต้นทุนที่เกิดขึ้นจริงแตกต่างจากประมาณการต้นทุนอย่างเป็นทางการสำคัญ

2.4.2 การประเมินผลขาดทุนสำหรับโครงการก่อสร้าง

ฝ่ายบริหาร ได้ใช้ดุลยพินิจในการประมาณการผลขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจากโครงการก่อสร้างแต่ละ โครงการจากประมาณการต้นทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้น โดยพิจารณาจากความคืบหน้าของการก่อสร้าง ต้นทุนที่เกิดขึ้นจริง ประกอบกับการเปลี่ยนแปลงของราคาระดับก่อสร้าง ค่าแรง และสภาวะการณ์ปัจจุบัน

2.4.3 สัญญาเช่า

ในการพิจารณาประเภทของสัญญาเช่าว่าเป็นสัญญาเช่าดำเนินงานหรือสัญญาเช่าทางการเงิน ฝ่ายบริหาร ได้ใช้ดุลยพินิจในการประเมินเงื่อนไขและรายละเอียดของสัญญาเพื่อพิจารณาว่าบริษัทได้โอนหรือรับโอนความเสี่ยงและผลประโยชน์ในสินทรัพย์ที่เช่าดังกล่าวแล้วหรือไม่

2.4.4 ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญของลูกหนี้

ในการประมาณค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญของลูกหนี้ ฝ่ายบริหาร จำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจในการประมาณการผลขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจากลูกหนี้แต่ละราย โดยคำนึงถึงประสิทธิภาพการเก็บเงินในอดีต อายุของหนี้ที่ค้างค้างและสถานะเศรษฐกิจที่เป็นอยู่ในขณะนั้น เป็นต้น

2.4.5 ค่าเผื่อลดมูลค่าสำหรับสินค้าเก่า วัสดุ และเสื่อมคุณภาพ

บริษัทได้ประมาณการค่าเผื่อลดมูลค่าสำหรับสินค้าเก่า วัสดุ และเสื่อมคุณภาพเพื่อให้สะท้อนถึงการด้อยค่าลงของสินค้าคงเหลือ โดยการประมาณการนั้นจะพิจารณาจากการการหมุนเวียนและเสื่อมสภาพของสินค้าคงเหลือประเภทต่าง ๆ

2.4.6 ค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์

บริษัทจะตั้งค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์เมื่อมูลค่าสุทธิรวมของสินทรัพย์ดังกล่าวได้ลดลงอย่างมีสาระสำคัญหรือเมื่อมีข้อบ่งชี้ของการด้อยค่า การที่สรุปว่าสินทรัพย์ดังกล่าว ได้ลดลงอย่างมีสาระสำคัญหรือไม่จำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจของฝ่ายบริหาร

2.4 การประมาณการและการใช้ดุลยพินิจ (ต่อ)

2.4.7 อาคารและอุปกรณ์ และค่าเสื่อมราคา

ในการคำนวณค่าเสื่อมราคาของอาคารและอุปกรณ์ ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องทำการประมาณอายุการให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือเมื่อเลิกใช้งานของอาคารและอุปกรณ์ และต้องทบทวนอายุการให้ประโยชน์และมูลค่าคงเหลือใหม่หากมีการเปลี่ยนแปลงเกิดขึ้น นอกจากนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องสอบทานการตัดค่าของอาคารและอุปกรณ์ในแต่ละช่วงเวลาและบันทึกขาลงจากการตัดค่าหากคาดว่าจะมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนต่ำกว่ามูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์นั้น ในการนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องใช้ดุลยพินิจที่เกี่ยวข้องกับการคาดการณ์รายได้และค่าใช้จ่ายในอนาคตซึ่งเกี่ยวข้องกับสินทรัพย์นั้น

2.4.8 สินทรัพย์ทางการเงินได้รอการตัดบัญชี

บริษัทจะรับรู้สินทรัพย์ทางการเงินได้รอการตัดบัญชีเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าบริษัทจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์จากสินทรัพย์ทางการเงินได้นั้น ในการนี้ฝ่ายบริหารจำเป็นต้องประมาณการว่าบริษัทควรรับรู้จำนวนสินทรัพย์ทางการเงินได้รอการตัดบัญชีเป็นจำนวนเท่าใด โดยพิจารณาถึงจำนวนกำไรที่คาดว่าจะเกิดในอนาคตในแต่ละช่วงเวลา

2.4.9 ผลประโยชน์พนักงานเมื่อเกษียณอายุ

บริษัทมีข้อมูลมากในการให้ประโยชน์แก่พนักงานหลังเกษียณอายุ โดยหน้าที่ที่มีต่อพนักงานเป็นไปตามกฎหมายแรงงานไทย ประมาณการหนี้สินที่แสดงอยู่ในงบแสดงฐานะการเงินเป็นมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพันผลประโยชน์ของพนักงานที่คำนวณด้วยวิธีคิดลดค่าระหว่างกันจากหลายสมมติฐาน สมมติฐานที่ใช้ในการประเมินค่าใช้จ่ายผลประโยชน์ของพนักงานสุทธิประจำงวดได้รวมถึงอัตราคิดลด อัตราการเพิ่มขึ้นของเงินเดือนพนักงาน และอัตราการเปลี่ยนแปลงในจำนวนพนักงานและอื่น ๆ การเปลี่ยนแปลงในอัตราเหล่านี้มีผลต่อประมาณการค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับผลประโยชน์ของพนักงานสุทธิ ในทุกปีบริษัทจะมีการทบทวนสมมติฐานดังกล่าว เช่น อัตราคิดลดที่เหมาะสม ซึ่งควรสะท้อนถึงอัตราดอกเบี้ยที่ควรนำมาใช้ในการคำนวณมูลค่าปัจจุบันสุทธิของกระแสเงินสดจ่ายในอนาคตที่คาดว่าจะต้องจ่ายให้กับพนักงานในการประเมินอัตราคิดลดที่เหมาะสม บริษัทจะพิจารณาอัตราดอกเบี้ยที่อิงกับอัตราดอกเบี้ยของพันธบัตรรัฐบาลระยะยาว

3. มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่

3.1 มาตรฐานการรายงานทางการเงินใหม่ที่เริ่มมีผลบังคับใช้ในช่วงปี

กลุ่มกิจการได้นำมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุง (ปรับปรุง 2558) และฉบับใหม่ที่ย่อยออกโดยสภาวิชาชีพบัญชี ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2559 มาถือปฏิบัติ มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวได้รับการปรับปรุงหรือจัดให้มีขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ โดยส่วนใหญ่เป็นการปรับปรุงถ้อยคำและคำศัพท์ การตีความและการให้แนวปฏิบัติทางการบัญชีกับผู้มีมาตรฐาน การนำมาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวมาถือปฏิบัตินี้ไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่องบการเงินของกลุ่มกิจการ

3.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้วแต่ยังไม่มียกบังคับใช้

ในช่วงปีปัจจุบัน สภาวิชาชีพบัญชีได้ประกาศใช้มาตรฐานการรายงานทางการเงินและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุง (ปรับปรุง 2559) จำนวนหลายฉบับ ซึ่งมีผลบังคับใช้สำหรับงบการเงินที่มีรอบระยะเวลาบัญชีที่เริ่มในหรือหลังวันที่ 1 มกราคม 2560 มาตรฐานการรายงานทางการเงินดังกล่าวได้รับการปรับปรุงหรือจัดให้มีขึ้นเพื่อให้มีเนื้อหาเท่าเทียมกับมาตรฐานการรายงานทางการเงินระหว่างประเทศ โดยส่วนใหญ่เป็นการปรับปรุงถ้อยคำและคำศัพท์ การตีความและการให้แนวปฏิบัติทางการบัญชีกับผู้มีมาตรฐาน ดังนี้

3.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้วแต่ยังไม่ใช้บังคับใช้ (ต่อ)

มาตรฐานการบัญชี		วันที่มีผลบังคับใช้
ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2559)	การนำเสนองบการเงิน	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2559)	สินค้าคงเหลือ	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2559)	งบกระแสเงินสด	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2559)	นโยบายการบัญชี การเปลี่ยนแปลงประมาณการทางบัญชีและข้อผิดพลาด	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2559)	เหตุการณ์ภายหลังรอบระยะเวลารายงาน	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2559)	สัญญาซื้อขาย	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2559)	ภาษีเงินได้	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 16 (ปรับปรุง 2559)	ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2559)	สัญญาเช่า	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2559)	รายได้	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2559)	ผลประโยชน์ของพนักงาน	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2559)	การบัญชีสำหรับเงินอุดหนุนจากรัฐบาลและการเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับ ความช่วยเหลือจากรัฐบาล	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2559)	ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 23 (ปรับปรุง 2559)	ต้นทุนการกู้ยืม	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 24 (ปรับปรุง 2559)	การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 26 (ปรับปรุง 2559)	การบัญชีและการรายงาน โครงการผลประโยชน์เมื่อออกจากงาน	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2559)	งบการเงินเฉพาะกิจการ	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2559)	เงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2559)	การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 33 (ปรับปรุง 2559)	กำไรสุทธิ	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 34 (ปรับปรุง 2559)	งบการเงินระหว่างกาล	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 36 (ปรับปรุง 2559)	การวัดมูลค่าของสินทรัพย์	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 37 (ปรับปรุง 2559)	ประมาณการหนี้สิน หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น และสินทรัพย์ที่อาจเกิดขึ้น	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 38 (ปรับปรุง 2559)	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 40 (ปรับปรุง 2559)	อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 41 (ปรับปรุง 2559)	เกมคอมพิวเตอร์	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 104 (ปรับปรุง 2559)	การบัญชีสำหรับการปรับ โครงสร้างหนี้ที่มีปัญหา	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 105 (ปรับปรุง 2559)	การบัญชีสำหรับเงินลงทุนในตราสารหนี้ และตราสารทุน	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 107 (ปรับปรุง 2559)	การแสดงรายการและการเปิดเผยข้อมูลสำหรับเครื่องมือทางการเงิน	1 มกราคม 2560
มาตรฐานการรายงานทางการเงิน		
ฉบับที่ 2 (ปรับปรุง 2559)	การจำลดโดยใช้หนี้เป็นเกณฑ์	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 3 (ปรับปรุง 2559)	การรวมธุรกิจ	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2559)	สัญญาประกันภัย	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2559)	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนที่ถือไว้เพื่อขายและการดำเนินงานที่ถดถอย	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 6 (ปรับปรุง 2559)	การสำรวจและประเมินค่าแหล่งทรัพยากรแร่	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 8 (ปรับปรุง 2559)	ส่วนงานดำเนินงาน	1 มกราคม 2560

3.2 มาตรฐานการรายงานทางการเงินซึ่งได้ประกาศในราชกิจจานุเบกษาแล้วแต่ยังไม่ใช้อย่างบังคับใช้ (ต่อ)

มาตรฐานการรายงานทางการเงิน		วันที่มีผลบังคับใช้
ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2559)	งบการเงินรวม	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 11 (ปรับปรุง 2559)	การร่วมการงาน	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2559)	การเปิดเผยข้อมูลเกี่ยวกับส่วนได้เสียในกิจการอื่น	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2559)	การวัดมูลค่าสุทธิรวม	1 มกราคม 2560
การตีความมาตรฐานการบัญชี		
ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2559)	ความช่วยเหลือจากรัฐบาล-กรณีที่ไม่มีความเกี่ยวข้องอย่างเฉพาะเจาะจงกับกิจกรรมดำเนินงาน	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2559)	สัญญาเช่าค่านินงาน-สิ่งสูงใจที่ให้แก่ผู้เช่า	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 25 (ปรับปรุง 2559)	พาณิชย์ได้-การเปลี่ยนแปลงสภาพทางภาษีของกิจการเรือของผู้ถือหุ้น	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2559)	การประเมินเนื้อหาสัญญาเช่าที่เพิ่มขึ้นตามรูปแบบกฎหมาย	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2559)	การเปิดเผยข้อมูลของข้อตกลงกับพันธมิตร	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 31 (ปรับปรุง 2559)	รายได้-รายการแลกเปลี่ยนเกี่ยวกับบริการโฆษณา	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 32 (ปรับปรุง 2559)	สินทรัพย์ไม่มีตัวตน-ต้นทุนเว็บไซต์	1 มกราคม 2560
การตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน		
ฉบับที่ 1 (ปรับปรุง 2559)	การเปลี่ยนแปลงในหนี้สินที่เกิดขึ้นจากการรีดออน การบูรณะ และหนี้สินที่มีลักษณะคล้ายคลึงกัน	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 4 (ปรับปรุง 2559)	การประเมินว่าข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 5 (ปรับปรุง 2559)	สิทธิในส่วนได้เสียจากกองทุนการรีดออน การบูรณะและการปรับปรุงสภาพแวดล้อม	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 7 (ปรับปรุง 2559)	การปรับปรุงย้อนหลังภายใต้มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 29 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง การรายงานทางการเงินในสภาพเศรษฐกิจที่เงินเฟ้อรุนแรง	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 10 (ปรับปรุง 2559)	งบการเงินระหว่างภาคและการค้า	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 12 (ปรับปรุง 2559)	ข้อตกลงกับพันธมิตร	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 13 (ปรับปรุง 2559)	โปรแกรมสิทธิพิเศษแก่ลูกค้า	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 14 (ปรับปรุง 2559)	ข้อจำกัดสินทรัพย์ตามโครงการผลประโยชน์ ข้อกำหนดเงินลงทุนขั้นต่ำและปฏิสัมพันธ์ของรายการเหล่านี้ สำหรับมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 19 (ปรับปรุง 2558) เรื่อง ผลประโยชน์ของพนักงาน	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 15 (ปรับปรุง 2559)	สัญญาสำหรับการก่อสร้างอสังหาริมทรัพย์	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 17 (ปรับปรุง 2559)	การจ่ายสินทรัพย์ที่ไม่ใช่เงินสดให้แก่เจ้าของ	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 18 (ปรับปรุง 2559)	การโอนสินทรัพย์จากลูกค้า	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 20 (ปรับปรุง 2559)	ต้นทุนการเปิดหน้าดินในช่วงการผลิตสำหรับเหมืองถลุงดิน	1 มกราคม 2560
ฉบับที่ 21 (ปรับปรุง 2559)	เงินที่นำส่งรัฐ	1 มกราคม 2560

ฝ่ายบริหารของกลุ่มกิจการเชื่อว่ามาตรฐานการรายงานทางการเงินและการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับปรับปรุงจะไม่มีผลกระทบอย่างเป็นสาระสำคัญต่อการเงินเมื่อนำมาดัดปฏิบัติ อย่างไรก็ตาม มาตรฐานการรายงานทางการเงินที่มีการเปลี่ยนแปลงหลักการสำคัญ สรุปได้ดังต่อไปนี้

มาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 27 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง งบการเงินเฉพาะกิจการ

มาตรฐานฉบับปรับปรุงนี้กำหนดทางเลือกเพิ่มเติมสำหรับการบันทึกบัญชีเงินลงทุนในบริษัทย่อย ในงบการเงินเฉพาะกิจการ โดยเลือกบันทึกตามวิธีส่วนได้เสียได้ ตามที่อธิบายไว้ในมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 28 (ปรับปรุง 2559) เรื่อง เงินลงทุนในบริษัทร่วม และหาร่วมค้า ทั้งนี้ กิจการต้องใช้วิธีการบันทึกบัญชีเดียวกันสำหรับเงินลงทุนแต่ละประเภทและหากกิจการเลือกบันทึกเงินลงทุนดังกล่าวตามวิธีส่วนได้เสียในงบการเงินเฉพาะกิจการ กิจการต้องปรับปรุงรายการดังกล่าวโดยวิธีปรับย้อนหลัง

4. การเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชี

ในระหว่างปี 2559 ผู้บริหารได้ทบทวนเงื่อนไขต่างๆ ในสัญญาสัมปทาน สัญญาอื่นๆ ระหว่างบริษัทย่อยกับเทศบาลเมืองหลวงพระบาง (สปป.ลาว) และสัญญาซื้อขายน้ำประปาและ สัญญาอื่นๆ รวมถึงพิจารณาวัตถุประสงค์ของบริษัทย่อย และได้เทียบเคียงกับหลักปฏิบัติในอุตสาหกรรม ดังนั้น ผู้บริหารพิจารณาว่า จากลักษณะการดำเนินงานของบริษัทย่อยรวมถึงเงื่อนไขต่างๆ ในสัญญาข้างต้น จะแสดงให้เห็นชัดเจนว่าภาครัฐเป็นผู้ควบคุมราคาซื้อ-ขายน้ำประปาและเมื่อสิ้นสุดสัญญาสัมปทาน บริษัทย่อย (ผู้รับสัมปทาน) ต้องส่งมอบระบบผลิตน้ำประปาและระบบส่งน้ำให้กับเทศบาลเมืองหลวงพระบาง อันเป็นเหตุให้ ข้อตกลงที่บริษัทย่อยทำกับภาครัฐจะเข้าเงื่อนไขตามมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 12 เรื่อง ข้อตกลงสัมปทาน ซึ่งผู้บริหารประเมินว่านโยบายบัญชีใหม่ดังกล่าวจะสะท้อนผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยได้เหมาะสมยิ่งขึ้น

ผลกระทบของการเปลี่ยนแปลงนโยบายบัญชีดังกล่าวจะมีผลกระทบต่องบการเงิน ดังนี้

	งบการเงินรวม		
	งบที่รายงานไว้เดิม	รายการปรับปรุง	งบที่รายงานใหม่
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 1 มกราคม 2558			
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียนอื่น	30,337,344.20	(4,100,000.00)	26,237,344.20
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(604,321.74)	(4,100,000.00)	(4,704,321.74)
งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558			
ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์	444,539,035.08	(106,352,060.71)	338,186,974.37
สินทรัพย์ไม่มีตัวตน	8,688,070.67	110,664,256.11	119,352,326.78
ส่วนเกิน(ค่า)กว่าทุนจากการเปลี่ยนแปลงส่วนได้เสียในบริษัทย่อย	2,815,588.34	(3,690,000.00)	(874,411.66)
กำไร(ขาดทุน)สะสม-ยังไม่ได้จัดสรร	219,191,811.20	7,570,975.86	226,762,787.06
ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	14,243,030.43	431,219.54	14,674,249.97
งบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558			
รายได้ค่าก่อสร้างภายใต้สัญญาสัมปทาน	-	113,564,637.82	113,564,637.82
ต้นทุนค่าก่อสร้างภายใต้สัญญาสัมปทาน	-	105,152,442.43	105,152,442.43
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	(674,867,317.75)	8,412,195.40	(666,455,122.35)
กำไร(ขาดทุน)สุทธิสำหรับปี	(510,247,883.45)	8,412,195.40	(501,835,688.05)
การแบ่งปันกำไร(ขาดทุน)			
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	(509,851,371.62)	7,570,975.86	(502,280,395.76)
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(396,511.83)	841,219.54	444,707.71
การแบ่งปันกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวม			
ส่วนที่เป็นของบริษัทใหญ่	(496,963,713.92)	7,570,975.86	(489,392,738.06)
ส่วนที่เป็นของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	(396,511.83)	841,219.54	444,707.71
ผลกระทบต่อกำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้น			
กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน	(0.70)	0.01	(0.69)
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นปรับลด	(0.70)	0.01	(0.69)

5. นโยบายการบัญชี

5.1 การรับรู้รายได้และค่าใช้จ่าย

รายได้จากการให้บริการตามสัญญาก่อสร้าง

รายได้และต้นทุนที่เกิดขึ้นในแต่ละรอบระยะเวลาบัญชีจากสัญญาก่อสร้างจะรับรู้เป็นรายได้และค่าใช้จ่ายก็ต่อเมื่อสามารถประมาณผลสำเร็จของสัญญาก่อสร้างได้อย่างน่าเชื่อถือ รายได้จากการให้บริการตามสัญญาก่อสร้างรับรู้ตามสัญญาของที่คู่คววีย อัตราส่วนของงานที่ทำเสร็จ อัตราส่วนของงานที่ทำเสร็จคำนวณจากต้นทุนที่เกิดขึ้นจริงกับต้นทุนทั้งหมดที่ประมาณว่าจะใช้ในการก่อสร้างตามสัญญา โดยเทียบเคียงกับอัตราส่วนของงานที่ทำเสร็จ ผลขาดทุนที่คาดว่าจะเกิดขึ้นจากสัญญาก่อสร้างจะรับรู้ทั้งจำนวนทันทีในงบกำไรขาดทุนเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่นอนว่าต้นทุนรวมตามสัญญาจะมีมูลค่าสูงกว่ารายได้รวมตามสัญญา

เงินค่างวดที่ถึงกำหนดชำระตามสัญญาส่วนที่ยังไม่ได้รับชำระแสดงไว้เป็น “ลูกหนี้การค้า” ส่วนของรายได้ที่รับรู้ตามเกณฑ์อัตราหรือละของงานที่ทำเสร็จที่เกินกว่าเงินค่างวดที่ถึงกำหนดชำระตามสัญญาแสดงไว้เป็น “มูลค่างานเสร็จแต่ยังไม่เรียกเก็บ” ภายใต้สิทธิทรัพย์สินหมุนเวียน เงินค่างวดที่ได้รับชำระตามสัญญาซึ่งเกินกว่ารายได้ที่รับรู้ตามเกณฑ์อัตราส่วนของงานที่ทำเสร็จแสดงไว้เป็น “เงินรับล่วงหน้า” ภายใต้หนี้สินหมุนเวียน

รายได้จากการขายและให้บริการ

รายได้จากการขายและให้บริการที่ให้กับลูกค้ารับรู้เป็นจำนวนสุทธิจากภาษีขาย การรับคืนและส่วนลด

รายได้จากการขายสินค้ารับรู้เมื่อมีการส่งมอบและผู้นซื้อยอมรับสินค้า โดยผู้นซื้อได้รับโอนความเสี่ยงและผลตอบแทนที่เป็นสาระสำคัญของความเป็นเจ้าของสินค้าได้โอนไปยังผู้นซื้อแล้ว

รายได้จากการขายไฟฟ้ารับรู้เมื่อได้โอนความเสี่ยงและผลตอบแทนที่เป็นสาระสำคัญให้แก่ผู้นซื้อแล้ว

รายได้จากการให้บริการรับรู้เมื่อได้ให้บริการลูกค้าแล้ว

รายได้จากการยกเลิกสัญญารับรู้เมื่อลูกค้ายกเลิกสัญญา

รายได้จากการให้เช่า รับรู้ด้วยวิธีเส้นตรงตลอดช่วงเวลาการให้เช่า

รายได้ดอกเบี้ยรับรู้ตามเกณฑ์สัดส่วนของเวลาโดยคำนึงถึงอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริงของช่วงเวลาจนถึงวันครบอายุ

เงินปันผลรับถือเป็นรายได้เมื่อบริษัทมีสิทธิในการรับเงินปันผล

ต้นทุนขาย และค่าใช้จ่ายอื่นรับรู้ตามเกณฑ์คงค้าง

5.2 เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดแสดงในงบแสดงฐานะการเงินด้วยราคาทุน เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด ประกอบด้วย เงินสดในมือ เงินฝากธนาคารประเภทจ่ายคืนเมื่อพวงถาม หรือเงินลงทุนระยะสั้นอื่นที่มีสภาพคล่องสูงในการเปลี่ยนมือสูง ซึ่งมีอายุไม่เกิน 3 เดือน นับจากวันที่ได้มาและไม่นำไปเป็นหลักทรัพยที่จำประกันใดๆ

5.3 ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

ลูกหนี้การค้ารับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่าตามใบแจ้งหนี้ และจะวัดมูลค่าต่อมาด้วยจำนวนเงินที่เหลืออยู่หักด้วยค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญซึ่งประมาณจากการสอบทานยอดคงเหลือ ณ วันสิ้นงวด ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญหมายถึงผลต่างระหว่างราคาตามบัญชีของลูกหนี้การค้าเปรียบเทียบกับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับจากลูกหนี้การค้า หนี้สูญสงสัยจะสูญ/หนี้สูญที่เกิดขึ้นจะรับรู้ไว้ในกำไรหรือขาดทุนโดยถือเป็นส่วนหนึ่งของค่าใช้จ่ายในการบริหาร

5.4 สินค้าคงเหลือ

สินค้าคงเหลือแสดงในงบแสดงฐานะการเงินด้วยราคาทุน หรือมูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับแล้วแต่ราคาใดจะต่ำกว่าราคาทุนของสินค้าคงเหลือที่ผลิตตามคำสั่งซื้อของลูกค้าจำนวนโดยวิธีจะเจง ส่วนสินค้าคงเหลืออื่นคำนวณโดยวิธีเข้าก่อนออกก่อน (FIFO)

มูลค่าสุทธิที่คาดว่าจะได้รับประมาณจากราคาที่คาดว่าจะขายได้ตามปกติของธุรกิจ หักด้วยต้นทุนส่วนเพิ่มที่จะผลิตให้เสร็จ (สำหรับสินค้าที่อยู่ระหว่างการผลิต) และค่าใช้จ่ายอื่นที่จำเป็นต้องจ่ายเพื่อให้สินค้านั้นขายได้

ต้นทุนในการซื้อประกอบด้วยราคาซื้อ และค่าใช้จ่ายทางตรงที่เกี่ยวข้องกับการซื้อสินค้านั้น เช่น ค่าขนส่งหักด้วยส่วนลด และเงินที่ได้รับคืนจากการซื้อสินค้า (ถ้ามี)

ต้นทุนของสินค้าสำเร็จรูปและงานระหว่างทำประกอบด้วย ค่าวัตถุดิบ ค่าแรงงานทางตรง ค่าใช้จ่ายอื่นทางตรงและค่าไถ่oyerการผลิต

บริษัทบันทึกค่าเผื่อการลดมูลค่าสินค้าสำหรับสินค้าเก่า ด้สนย หรือเสื่อมสภาพเท่าที่จำเป็น

5.5 เงินลงทุน

เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า

เงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้า ในงบการเงินเฉพาะกิจการ แสดงด้วยราคาทุนและปรับด้วยค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ (ถ้ามี) ราวได้จากเงินลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทร่วม และการร่วมค้าจะรับรู้เมื่อมีการประกาศจ่ายเงินปันผล

เงินลงทุนในบริษัทร่วมและเงินลงทุนในการร่วมค้า ที่แสดงอยู่ในงบการเงินรวมแสดงมูลค่าตามวิธีส่วนได้เสีย บริษัทร่วมและกิจการร่วมค้าจะเปลี่ยนนโยบายการบัญชีเท่าที่จำเป็นเพื่อให้สอดคล้องกับนโยบายการบัญชีของกลุ่มกิจการ ถ้าไรและขาดทุนเงินลงทุนจากการลดสัดส่วนในบริษัทร่วมจะรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน

เงินลงทุนในตราสารทุนอื่น

เงินลงทุนทั่วไป คือ เงินลงทุนในตราสารทุนที่ไม่มีตลาดซื้อขายคล่องรองรับ แสดงด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี) บริษัทจะทดสอบค่าเผื่อการด้อยค่าของเงินลงทุนเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าเงินลงทุนนั้นอาจมีค่าเผื่อการด้อยค่าเกิดขึ้น หากราคาคาตามบัญชีของเงินลงทุนสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน บริษัทจะบันทึกการขาดทุนจากค่าเผื่อการด้อยค่ารวมไว้ในงบกำไรขาดทุน การจำหน่ายเงินลงทุน ผลต่างระหว่างผลตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายเมื่อเปรียบเทียบกับราคาคาตามบัญชีของเงินลงทุนนั้นจะบันทึกรวมอยู่ในงบกำไรขาดทุน กรณีที่จำหน่ายเงินลงทุนที่ถือไว้ในตราสารทุนชนิดเดียวกันออกไปบางส่วน ราคาคาตามบัญชีของเงินลงทุนที่จำหน่ายจะใช้วิธีถ่วงเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักด้วยราคาคาตามบัญชีจากจำนวนทั้งหมดที่ถือไว้

5.6 ค่าความนิยม

ค่าความนิยมคือสิ่งตอบแทนที่โอนให้ที่สูงกว่ามูลค่าธุรกรรมของส่วนแบ่งของกลุ่มกิจการในสินทรัพย์และหนี้สินที่ระบุได้ และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นของบริษัทย่อย ณ วันที่ได้มาซึ่งบริษัทย่อยนั้น ค่าความนิยมที่เกิดจากการได้มาซึ่งบริษัทย่อยจะแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในงบแสดงฐานะการเงินรวม หากมูลค่าธุรกรรมของสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาสูงกว่าต้นทุนการรวมธุรกิจ บริษัทจะรับรู้ส่วนที่สูงกว่านี้เป็นกำไรในส่วนของกำไรหรือขาดทุนทันที

ค่าความนิยมที่รับรู้จะต้องถูกทดสอบการด้อยค่าทุกปี และแสดงด้วยราคาทุนหักค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม ค่าเผื่อการด้อยค่าของค่าความนิยมที่รับรู้แล้วจะไม่มีกรกลับรายการ ทั้งนี้มูลค่าคงเหลือตามบัญชีของค่าความนิยมจะถูกรวมคำนวณในกำไรหรือขาดทุนเมื่อมีการขายกิจการ

ในการทดสอบการด้อยค่าของค่าความนิยม ค่าความนิยมจะถูกปันส่วนไปยังหน่วยที่ก่อให้เกิดกระแสเงินสด โดยที่หน่วยนั้นอาจจะเป็นหน่วยเดียวหรือหลายหน่วยรวมกันซึ่งคาดว่าจะได้รับประโยชน์จากการรวมธุรกิจ ซึ่งค่าความนิยมเกิดขึ้นจากส่วนงานปฏิบัติการที่ระบุได้

5.7 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์ที่ถือไว้เพื่อหาประโยชน์จากรายได้ค่าเช่าระยะยาว หรือจากการเพิ่มมูลค่าของสินทรัพย์หรือทั้งสองอย่าง และไม่ได้มีไว้เพื่อใช้ในการดำเนินงานในบริษัทถูกจัดประเภทเป็นอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน รวมถึงอสังหาริมทรัพย์ที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างเพื่อพัฒนาเป็นอสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนในอนาคต

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน ได้แก่ ที่ดินที่ถือครองไว้โดยยังมิได้ระบุวัตถุประสงค์ของการใช้ในอนาคต บริษัทใหญ่ไม่ได้ระบุว่าอะไรที่ดินนั้นเป็นอสังหาริมทรัพย์ที่มีไว้ใช้งานหรือเพื่อขายในระยะสั้น

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนวัดมูลค่าครั้งแรกด้วยราคาทุนซึ่งรวมถึงต้นทุนในการทำรายการ และวัดมูลค่าภายหลังการรับรู้ด้วยราคาทุนหักผลขาดทุนจากการซื้อขายสะสม (ถ้ามี)

ต้นทุนที่เกิดขึ้นภายหลังจะบันทึกรวมในมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ก็ต่อเมื่อมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่บริษัทจะได้รับประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตจากต้นทุนนั้น และสามารถวัดราคามูลค่าต้นทุนได้อย่างน่าเชื่อถือ

ต้นทุนในการซ่อมแซมและบำรุงรักษาจะรับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดรายการ

5.8 ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

ที่ดิน แสดงด้วยราคาทุนและปรับด้วยค่าเผื่อการด้อยค่า (ถ้ามี)

อาคารและอุปกรณ์ แสดงมูลค่าตามราคาทุนหักค่าเสื่อมราคาสะสมหรือค่าเผื่อการด้อยค่าของสินทรัพย์ (ถ้ามี)

ต้นทุนที่เกิดขึ้นภายหลังจะรวมอยู่ในมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์หรือรับรู้แยกเป็นอีกสินทรัพย์หนึ่งตามความเหมาะสม เมื่อต้นทุนนั้นเกิดขึ้นและคาดว่าจะให้ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจในอนาคตแก่บริษัทและต้นทุนดังกล่าวสามารถวัดมูลค่าได้อย่างน่าเชื่อถือ และจะคิดมูลค่าตามบัญชีของชิ้นส่วนที่ถูกเปลี่ยนแทนออก สำหรับค่าซ่อมแซมและบำรุงรักษาอื่น ๆ บริษัทจะรับรู้ต้นทุนดังกล่าวเป็นค่าใช้จ่ายในกำไรหรือขาดทุนเมื่อเกิดขึ้น

ค่าเสื่อมราคาคำนวณ โดยวิธีเส้นตรง เพื่อลดราคาตามบัญชีให้เท่ากับมูลค่าคงเหลือของสินทรัพย์แต่ละชนิดตามอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์

ที่ดินและสินทรัพย์ระหว่างดำเนินงาน ไม่มีการคิดค่าเสื่อมราคา

อายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์ ดังนี้

	อายุการใช้งานโดยประมาณ
- ส่วนปรับปรุงที่ดิน	5 และ 10 ปี
- อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	5 และ 20 ปี
- เครื่องจักรและอุปกรณ์	5 และ 15 ปี
- อุปกรณ์ผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	5 และ 25 ปี
- เครื่องตกแต่งและเครื่องใช้สำนักงาน	3 และ 15 ปี
- ยานพาหนะ	5 และ 15 ปี

มูลค่าคงเหลือ และอายุการใช้งานโดยประมาณของสินทรัพย์ได้ทบทวนและแก้ไขตามความเหมาะสม ณ ทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

ในกรณีที่ราคาตามบัญชีสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน ราคาตามบัญชีจะถูกปรับลดให้เท่ากับมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนทันที ผลกำไรหรือขาดทุนที่เกิดจากการจำหน่ายสินทรัพย์คำนวณ โดยเปรียบเทียบจากสิ่งตอบแทนสุทธิที่ได้รับจากการจำหน่ายสินทรัพย์กับมูลค่าตามบัญชี และรับรู้ผลกำไรหรือขาดทุนอื่นสุทธิในกำไรหรือขาดทุน

กลุ่มกิจการรับรู้ต้นทุนการกู้ยืมซึ่งได้แก่ ดอกเบี้ยจ่ายหรือค่าใช้จ่ายทางการเงินอื่นที่เกี่ยวข้องโดยตรงจากการได้มาของสินทรัพย์ที่เกิดจากการก่อสร้างหรือการผลิตสินทรัพย์ที่เข้าเงื่อนไขเพื่อให้สินทรัพย์อยู่ในสภาพพร้อมที่จะใช้ได้ตามประสงค์ได้บันทึกรวมเป็นต้นทุนของสินทรัพย์

5.9 ข้อตกลงสัมปทานบริการ

ข้อตกลงสัมปทานบริการ คือ ข้อตกลงระหว่างภาครัฐ (ผู้ให้สัมปทาน) กับเอกชน (ผู้ประกอบการ) ที่ให้ผู้ประกอบการเป็นผู้ก่อสร้างโครงสร้างพื้นฐานเพื่อให้บริการสาธารณะหรือเพื่อยกระดับโครงสร้างพื้นฐาน การดำเนินการ และการบำรุงรักษาโครงสร้างพื้นฐานในช่วงเวลาที่ระบุไว้ ซึ่งผู้ประกอบการจะได้รับค่าบริการตลอดระยะเวลาของข้อตกลง โดยผู้ให้สัมปทานจะมีการควบคุมหรือกำกับดูแลประเภทของบริการที่ผู้ประกอบการต้องดำเนินการ ในการใช้โครงสร้างพื้นฐานเพื่อให้บริการ กลุ่มผู้ที่ได้รับบริการ และราคาการให้บริการ และผู้ให้สัมปทานควบคุมตัวได้เสียคงเหลือที่สำคัญในโครงสร้างพื้นฐานเมื่อสิ้นสุดระยะเวลาของข้อตกลงไม่ว่าโดยการเป็นเจ้าของ การได้รับประโยชน์ หรือวิธีอื่นใด

ในกรณีที่กลุ่มกิจการในฐานะผู้ประกอบการเป็นผู้ดำเนินการก่อสร้างหรือยกระดับการให้บริการ จะบันทึกรายได้และต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างหรือการยกระดับการให้บริการ โดยอ้างอิงกับชิ้นความสำเร็จของงานก่อสร้าง โดยรัฐผู้ตั้งตอบแทนที่ได้รับหรือคำรับสำหรับมูลค่าเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงินหรือสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน

กลุ่มกิจการรับรู้สินทรัพย์ทางการเงินหากกลุ่มกิจการสร้าง โครงสร้างพื้นฐานและมีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขตามสัญญาที่จะได้รับเงินสดหรือสินทรัพย์ทางการเงินอื่นจากผู้ให้สัมปทาน และรับรู้สินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนหากกลุ่มกิจการสร้างโครงสร้างพื้นฐานและได้รับสิทธิ (ใบอนุญาต) ในการเรียกเก็บค่าบริการจากผู้ให้บริการสาธารณะ ซึ่งสิทธิในการเรียกเก็บค่าบริการจากผู้ให้บริการสาธารณะไม่ใช่สิทธิอันปราศจากเงื่อนไขที่จะได้รับเงินสด เนื่องจากจำนวนเงินดังกล่าวขึ้นอยู่กับ จำนวนการให้บริการสาธารณะ ในกรณีที่กลุ่มกิจการได้รับชำระค่าบริการสำหรับการก่อสร้างบางส่วนเป็นสินทรัพย์ทางการเงินและบางส่วนเป็นสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน กลุ่มกิจการบันทึกแต่ละองค์ประกอบของสิ่งตอบแทนที่ได้รับแยกจากกัน สำหรับรายได้และต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการให้บริการ จะรับรู้เป็นรายได้และต้นทุนเมื่อได้ให้บริการแล้วตามเงื่อนไขสัญญา

การผูกพันตามสัญญาในการบำรุงรักษาหรือปรับปรุงซ่อมแซม โครงสร้างพื้นฐานที่ไม่ใช่เป็นการปรับปรุงเพื่อยกระดับ จะรับรู้และวัดมูลค่าด้วยจำนวนประมาณการที่ดีที่สุดของรายจ่ายที่ต้องนำไปจ่ายชำระภาระผูกพันในปัจจุบัน ณ วันสิ้นงวดบัญชี

5.10 สินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน

โปรแกรมคอมพิวเตอร์

สิทธิการใช้โปรแกรมคอมพิวเตอร์ โดยที่ซื้อหรือนับเป็นสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนด้วยต้นทุนในการ ได้มาและการดำเนินการ ให้โปรแกรมคอมพิวเตอร์นั้นสามารถนำมาใช้งานได้ตามประสงค์ โดยจะคิดจำหน่ายโดยวิธีเส้นตรงตลอดอายุการ ให้ประโยชน์ โดยประมาณเป็นระยะเวลา 5 ปี

สินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตน บันทึกด้วยราคาทุนและจะไม่มีการดีราคาเพิ่ม แต่จะทบทวนราคาตามบัญชีใหม่ในแต่ละปีและปรับปรุงหากมีการด้อยค่า

สิทธิรายได้สัญญาสัมปทานบริการ

สิทธิรายได้สัญญาสัมปทานบริการของบริษัทย่อย แสดงมูลค่าตามราคาทุนหักค่าตัดจำหน่ายสะสมและค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม (ถ้ามี) ของสินทรัพย์นั้นบริษัทย่อยตัดจำหน่ายเมื่อสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนที่มีอายุการ ให้ประโยชน์จำกัดอย่างมีระบบตลอดอายุการ ให้ประโยชน์เชิงเศรษฐกิจของสินทรัพย์นั้น และจะประเมินการด้อยค่าของสินทรัพย์ ดังกล่าวเมื่อมีข้อบ่งชี้ว่าสินทรัพย์นั้นเกิดการด้อยค่า บริษัทย่อยจะทบทวนระยะเวลาการตัดจำหน่าย และวิธีการตัดจำหน่ายของสินทรัพย์ที่ไม่มีตัวตนดังกล่าวทุกสิ้นปีเป็นอย่างน้อย ค่าตัดจำหน่ายรับรู้เป็น ค่าใช้จ่ายในส่วนของการกำไรหรือขาดทุน

5.11 การด้อยค่าของสินทรัพย์

สินทรัพย์ที่มีอายุการ ให้ประโยชน์ไม่ทราบแน่ชัด (เช่น ค่าความนิยม) ซึ่งไม่มีการตัดจำหน่ายแต่จะถูกทดสอบการด้อยค่าเป็นประจำทุกปี สินทรัพย์อื่นที่มีการตัดจำหน่ายจะมีการทบทวนการด้อยค่า เมื่อมีเหตุการณ์หรือสถานการณ์บ่งชี้ว่าราคาตามบัญชีอาจสูงกว่ามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

การรับรู้ขาดทุนจากการด้อยค่า เมื่อมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ หรือมูลค่าตามบัญชีของหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสด สูงกว่ามูลค่าที่ จะได้รับคืน ขาดทุนจากการด้อยค่าบันทึกในงบกำไรขาดทุน

5.11 การด้อยค่าของสินทรัพย์ (ต่อ)

การคำนวณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

มูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน หมายถึง ราคาขายสุทธิของสินทรัพย์ หรือมูลค่าจากการใช้ของสินทรัพย์ แล้วแต่มูลค่าใดจะสูงกว่า ในการประเมินมูลค่าจากการใช้ของสินทรัพย์เกิดจากประมาณการกระแสเงินสดที่จะได้รับในอนาคตจะคิดลดเป็นมูลค่าปัจจุบัน โดยใช้อัตราคิดลดก่อนคำนวณภาษีเงินได้เพื่อให้อัตรามูลค่าที่อาจประเมินได้ในตลาดปัจจุบันซึ่งแปรไปตามเวลาและความเสี่ยงที่มีต่อสินทรัพย์ สำหรับสินทรัพย์ที่ไม่ก่อให้เกิดกระแสเงินสดซึ่งส่วนใหญ่เป็นหน่วยแยกอิสระจากสินทรัพย์อื่นให้พิจารณามูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืนให้สอดคล้องกับหน่วยสินทรัพย์ที่ก่อให้เกิดเงินสดที่สินทรัพย์นั้นมีความเกี่ยวข้องด้วย

การกลับรายการด้อยค่า

บริษัทจะกลับรายการบัญชีขาดทุนจากการด้อยค่าหากมีการเปลี่ยนแปลงประมาณการที่ใช้ในการคำนวณมูลค่าที่คาดว่าจะได้รับคืน

บริษัทจะกลับรายการบัญชีขาดทุนจากการด้อยค่าเพียงเพื่อให้มูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ไม่เกินกว่ามูลค่าตามบัญชีภายหลังหักค่าเสื่อมราคาหรือค่าคิดจำหน่าย เช่นเดียวกับในกรณีที่ไม่เคยมีการบันทึกขาดทุนจากการด้อยค่ามาก่อน

5.12 เงินกู้ยืม

เงินกู้ยืมรับรู้เริ่มแรกด้วยมูลค่าสุทธิตามของสิ่งตอบแทนที่ได้รับหักด้วยต้นทุนการจัดทำรายการที่เกิดขึ้น

เงินกู้ยืมวัดมูลค่าในเวลาต่อมาด้วยวิธีการหาทุนคิดจำหน่ายตามวิธีอัตราดอกเบี้ยที่แท้จริง ผลต่างระหว่างเงินที่ได้รับ (หักด้วยต้นทุนการจัดทำรายการที่เกิดขึ้น) เมื่อเทียบกับมูลค่าที่จ่ายชำระหนี้จะรับรู้ในงบกำไรขาดทุนตลอดช่วงเวลาการกู้ยืม

ถ้ารวมเงินที่จ่ายไปเพื่อให้ได้เงินกู้มาจะรับรู้เป็นต้นทุนการจัดทำรายการเงินกู้ในกรณีที่มีความเป็นไปได้ที่จะใช้เงินกู้บางส่วนหรือทั้งหมด

เงินกู้ยืมจัดประเภทเป็นหนี้สินหมุนเวียนเมื่อกลุ่มกิจการไม่มีสิทธิอันปราศจากเงื่อนไขให้เลื่อนชำระหรือออกไปอีกเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 12 เดือน นับจากวันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน

5.13 เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่นแสดงในราคาทุน

5.14 ประมาณการหนี้สิน

บริษัทจะบันทึกประมาณการหนี้สิน เมื่อเกิดการระงับคืนในปัจจุบันตามกฎหมายหรือโดยอนุมาณจากผลสืบเนื่องมาจากเหตุการณ์ในอดีต การระงับคืนดังกล่าวคาดว่าจะส่งผลให้ต้องใช้ทรัพยากรเพื่อชำระตามภาระผูกพันและสามารถประมาณการจำนวนที่ต้องจ่ายได้อย่างน่าเชื่อถือ เมื่อได้ชำระประมาณการหนี้สินไปแล้วหากแน่ใจว่าจะได้รับคืนอย่างแน่นอนให้บันทึกรายจ่ายที่จะได้รับคืนเป็นสินทรัพย์แยกต่างหาก

5.15 ผลประโยชน์พนักงาน

ผลประโยชน์ระยะสั้น

เงินเดือน ค่าจ้าง โบนัส และเงินสมทบกองทุนประกันสังคมและเงินสมทบเข้ากองทุนสำรองเลี้ยงชีพ รับรู้เป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดรายการ

ผลประโยชน์หลังออกจากงานสำหรับพนักงาน

โครงการสมทบเงิน

กลุ่มกิจการและพนักงานได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ ซึ่งประกอบด้วยเงินที่พนักงานจ่ายสะสมและเงินที่บริษัทจ่ายสมทบให้เป็นรายเดือน สินทรัพย์ของกองทุนสำรองเลี้ยงชีพได้แยกออกจากสินทรัพย์ของบริษัท เงินที่บริษัทจ่ายสมทบกองทุนสำรองเลี้ยงชีพบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในปีที่เกิดรายการ

5.15 ผลประโยชน์พนักงาน (ต่อ)

โครงการผลประโยชน์

กลุ่มกิจการมีภาระสำหรับเงินชดเชยที่ค่อยจ่ายให้แก่พนักงานเมื่อออกจากงานตามกฎหมายแรงงาน ซึ่งกลุ่มกิจการถือว่าเงินชดเชยดังกล่าวเป็นโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานสำหรับพนักงาน

หนี้สินสำหรับโครงการผลประโยชน์จะรับรู้ในงบแสดงฐานะการเงินด้วยมูลค่าปัจจุบันของภาระผูกพัน ณ วันที่สิ้นรอบระยะเวลารายงาน

กลุ่มกิจการคำนวณหนี้สินตามโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงานโดยใช้วิธีคิดลดแต่ละหน่วยที่ประมาณการไว้ (Projected Unit Credit Method) โดยผู้เชี่ยวชาญอิสระได้ทำการประเมินภาระผูกพันดังกล่าวตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ซึ่งหลักการประมาณการดังกล่าวต้องใช้ข้อสมมติที่หลากหลายรวมถึงข้อสมมติเกี่ยวกับอัตราคิดลด อัตราการขึ้นเงินเดือนในอนาคต อัตราการเปลี่ยนแปลงในจำนวนพนักงาน อัตราการมรณะ และอัตราเงินเฟ้อ

ผลกำไรหรือขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย (Actuarial gains and losses) สำหรับโครงการผลประโยชน์หลังออกจากงานของพนักงานทั้งหมดที่เกิดขึ้นจะรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น และรับรู้ค่าใช้จ่ายของโครงการผลประโยชน์พนักงานที่กำหนดไว้ในกำไรขาดทุน

5.16 ทุนเรือนหุ้น

หุ้นสามัญจะจัดประเภทไว้เป็นส่วนของผู้ถือหุ้น

5.17 ทุนหุ้นซื้อคืน

หุ้นหุ้นซื้อคืน แสดงมูลค่าในงบแสดงฐานะการเงินด้วยราคาหุ้นเป็นรายการหักจากส่วนของผู้ถือหุ้นทั้งหมด หากราคาขายของหุ้นหุ้นซื้อคืนสูงกว่าราคาซื้อของหุ้นหุ้นซื้อคืน บริษัทจะรับรู้ผลกำไรเข้าบัญชีส่วนเกินมูลค่าหุ้นหุ้นซื้อคืนและหากราคาขายของหุ้นหุ้นซื้อคืนต่ำกว่าราคาซื้อของหุ้นหุ้นซื้อคืน บริษัทจะนำผลกำไรหักจากส่วนเกินมูลค่าหุ้นหุ้นซื้อคืนให้หมดไปก่อน แล้วจึงนำผลกำไรที่เหลืออยู่ไปหักจากบัญชีกำไรสะสม

5.18 การจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ที่ชำระด้วยตราสารทุน

บริษัทรับรู้โครงการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์เมื่อได้รับบริการจากพนักงานตามมูลค่ายุติธรรมของสิทธิซื้อหุ้น ณ วันที่ให้สิทธิ โดยบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายตามเงื่อนไขของระยะเวลาการให้บริการของพนักงานที่กำหนดไว้ในโครงการหรือรับรู้ "ส่วนทุนจากการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์" ในส่วนของผู้ถือหุ้น

ในการประมาณมูลค่ายุติธรรมของการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ ฝ่ายบริหารต้องใช้ดุลยพินิจในการวัดมูลค่ารวมทั้งสมมติฐานต่าง ๆ ที่เหมาะสม เช่น อายุของสิทธิซื้อหุ้น ความผันผวนของราคาหุ้น และอัตราเงินปันผล เป็นต้น

5.19 อ้างอิงตามกฎหมาย

บริษัทใหญ่

ภายใต้บทบัญญัติของมาตรา 116 แห่งพระราชบัญญัติบริษัทมหาชนจำกัด พ.ศ. 2535 บริษัทต้องจัดสรรกำไรสุทธิประจำปีส่วนหนึ่งไว้เป็นทุนสำรองตามกฎหมายไม่น้อยกว่าร้อยละห้าของกำไรสุทธิประจำปี หักด้วยยอดขาดทุนสะสมยกมา (ถ้ามี) จนกว่าทุนสำรองนี้จะมีจำนวนไม่น้อยกว่าร้อยละสิบของทุนจดทะเบียน สำหรับตามกฎหมายดังกล่าว ไม่สามารถนำไปจ่ายเป็นเงินปันผลได้

บริษัทย่อย

บริษัทย่อยในประเทศไทยจะต้องจัดสรรกำไรสุทธิอย่างน้อยร้อยละห้า เป็นสำรองตามกฎหมายทุกครั้งที่จะประกาศจ่ายเงินปันผลจนกว่าสำรองตามกฎหมายจะมีเท่ากับร้อยละสิบของทุนจดทะเบียน สำหรับนี้จะนำไปจ่ายเป็นเงินปันผลไม่ได้

5.20 การจ่ายเงินปันผล

เงินปันผลที่จ่ายบันทึกในงบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะบริษัทในรอบระยะเวลาบัญชีซึ่งที่ประชุมผู้ถือหุ้นของบริษัทที่เกี่ยวข้องได้อนุมัติการจ่ายเงินปันผล

5.21 ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้ประกอบด้วยภาษีเงินได้ปัจจุบันและภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

ภาษีเงินได้ปัจจุบัน

กลุ่มกิจการบันทึกภาษีเงินได้ปัจจุบันตามจำนวนที่คาดว่าจะจ่ายให้กับหน่วยงานจัดเก็บภาษีของรัฐ โดยคำนวณจากกำไรทางภาษีตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในกฎหมายภาษีอากร

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี

กลุ่มกิจการบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของผลแตกต่างชั่วคราวระหว่างราคาตามบัญชีของสินทรัพย์และหนี้สิน ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงานกับฐานภาษีของสินทรัพย์และหนี้สินที่เกี่ยวข้องนั้น โดยใช้อัตราภาษีที่มีผลบังคับใช้ ณ วันสิ้นรอบระยะเวลารายงาน หรือที่คาดได้ค่อนข้างแน่นอนว่าจะมีผลบังคับใช้ภายในสิ้นรอบระยะเวลาบัญชี

ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจะไม่ถูกรับรู้เมื่อเกิดจากผลแตกต่างชั่วคราวต่อไปนี้ เกิดจากการรับรู้ค่าความนิยมเมื่อเริ่มแรก การรับรู้เมื่อเริ่มแรกซึ่งสินทรัพย์หรือหนี้สินซึ่งเกิดจากรายการที่ไม่ใช่การรวมธุรกิจและรายการนั้น ไม่มีผลกระทบต่อกำไรขาดทุนทางบัญชีหรือทางภาษี และผลแตกต่างที่เกี่ยวข้องกับเงินลงทุนในบริษัทย่อยและกิจการที่ควบคุมร่วมกันหากเป็นไปได้ว่าจะไม่มีการกลับรายการผลแตกต่างชั่วคราวในอนาคตอันใกล้

กลุ่มกิจการรับรู้หนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีของผลแตกต่างชั่วคราวที่ต้องเสียภาษีทุกรายการ แต่รับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสำหรับผลแตกต่างชั่วคราวที่ไร้หักภาษี รวมทั้งผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้ในส่วนที่ที่มีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ที่บริษัทจะมีกำไรทางภาษีในอนาคตเพียงพอที่จะใช้ประโยชน์จากผลแตกต่างชั่วคราวที่ไร้หักภาษี และผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่ได้ใช้นั้น

กลุ่มกิจการจะทบทวนมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี ณ ทุกสิ้นรอบระยะเวลารายงานและจะทำการปรับลดมูลค่าตามบัญชีดังกล่าว หากมีความเป็นไปได้ค่อนข้างแน่ว่าบริษัทจะไม่มีกำไรทางภาษีเพียงพอต่อการนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีทั้งหมดหรือบางส่วนมาใช้ประโยชน์

กลุ่มกิจการจะบันทึกภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้นหากภาษีที่เกิดขึ้นเกี่ยวข้องกับรายการที่ได้บันทึกโดยตรงไปยังส่วนของผู้ถือหุ้น

สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีและหนี้สินภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีสามารถหักกลบได้เมื่อกิจการมีสิทธิตามกฎหมายที่จะนำสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันมาหักกลบกับหนี้สินภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันและภาษีเงินได้นี้ประเมินโดยหน่วยงานจัดเก็บภาษีหน่วยงานเดียวกันสำหรับหน่วยภาษีเดียวกันหรือหน่วยภาษีต่างกัน สำหรับหน่วยภาษีต่างกันนั้นกิจการมีความตั้งใจจะชำระหนี้สินและสินทรัพย์ภาษีเงินได้ของงวดปัจจุบันด้วยยอดสุทธิหรือตั้งใจจะรับคืนสินทรัพย์และชำระหนี้สินในเวลาเดียวกัน

5.22 สัญญาเช่าระยะยาว – กรณีบริษัทเป็นผู้เช่า

สัญญาเช่าระยะยาวที่ความถี่และผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของส่วนใหญ่ได้โอนไปให้กับผู้เช่าถือเป็นสัญญาเช่าการเงิน สัญญาเช่าการเงินจะบันทึกเป็นรายจ่ายด้วยมูลค่าคิดรวมของสินทรัพย์ที่เช่า หรือมูลค่าปัจจุบันของจำนวนเงินที่ต้องจ่ายตามสัญญาเช่าแล้วแต่มูลค่าใดจะต่ำกว่า

การผูกพันตามสัญญาเช่าหักค่าใช้จ่ายทางการเงินจะบันทึกเป็นหนี้สินระยะยาวส่วนดอกเบี้ยจ่ายจะบันทึกในงบกำไรขาดทุน

สินทรัพย์ที่ได้มาตามสัญญาเช่าการเงินจะคิดค่าเสื่อมราคาตลอดอายุการใช้งานของสินทรัพย์ที่เช่า แต่หากมีความไม่แน่นอนในสิทธิการเป็นเจ้าของเมื่อสัญญาสิ้นสุดจะคำนวณค่าเสื่อมราคาตามอายุการใช้งานของสินทรัพย์ที่เช่าหรืออายุของสัญญาแล้วแต่ระยะเวลาใดจะต่ำกว่า

สัญญาเช่าระยะยาวเพื่อเช่าสินทรัพย์ใดที่ความถี่และผลตอบแทนของความเป็นเจ้าของ ส่วนใหญ่อยู่กับผู้ให้เช่าจะจัดเป็นสัญญาเช่าดำเนินงาน เงินที่ต้องจ่ายภายใต้สัญญาเช่าดำเนินงาน (สุทธิจากสิ่งตอบแทนเงินที่ไ้จากผู้ให้เช่า) จะบันทึกในงบกำไรขาดทุนโดยใช้วิธีเส้นตรงตลอดอายุสัญญานั้น

ค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการยกเลิกสัญญาเช่าดำเนินงานก่อนหมดอายุการเช่า เช่น เบี้ยปรับที่ต้องจ่ายให้กับผู้ให้เช่าจะบันทึกเป็นค่าใช้จ่ายในรอบระยะเวลาบัญชีที่การยกเลิกนั้นเกิดขึ้น

5.23 การแปลงค่าเงินตราต่างประเทศ

สกุลเงินที่ใช้ในการคำนวณและสกุลเงินที่นำมาเสนองบการเงิน

รายการที่รวมในงบการเงินของแต่ละกิจการ ในกลุ่มกิจการถูกวัดมูลค่าโดยใช้สกุลเงินของสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจหลักที่กิจการดำเนินงานอยู่ (สกุลเงินที่ใช้ในการคำนวณ) งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการแสดงในสกุลเงินบาท ซึ่งเป็นสกุลเงินที่นำมาเสนองบการเงินของกลุ่มกิจการ

รายการและข้อควรพิจารณา

รายการที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศแปลงค่าเป็นสกุลเงินที่ใช้ในการคำนวณโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่เกิดรายการ และแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินเป็นต้นทุน ซึ่งเป็นเงินตราต่างประเทศให้เป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่ในงบแสดงฐานะการเงินรายการกำไรและรายการขาดทุนที่เกิดจากการรับหรือจ่ายชำระที่เป็นเงินตราต่างประเทศ และที่เกิดจากการแปลงค่าสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นต้นทุนซึ่งเป็นเงินตราต่างประเทศ ได้บันทึกไว้ในกำไรหรือขาดทุน

รายการในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จและงบกระแสเงินสดของหน่วยงานต่างประเทศแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนถ่วงเฉลี่ย รายการในงบแสดงฐานะการเงินแปลงค่าเป็นเงินบาทโดยใช้อัตราแลกเปลี่ยน ณ วันที่สิ้นรอบระยะเวลาบัญชี ผลต่างจากการแปลงค่าที่เกิดจากการแปลงค่าของเงินลงทุนสุทธิในหน่วยงานต่างประเทศรับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นและได้รวมไปยังส่วนของกำไรสุทธิ และเมื่อมีการจำหน่ายหน่วยงานต่างประเทศนั้น ผลกระทบของผลต่างจากการแปลงค่าทั้งหมดดังกล่าวถือเป็นส่วนหนึ่งของรายการกำไรหรือขาดทุนจากการจำหน่ายหน่วยงานต่างประเทศนั้น

5.24 ค่าตอบแทนผู้บริหาร

ค่าตอบแทนผู้บริหารนี้เป็นผลประโยชน์ที่จ่ายให้แก่ผู้บริหารและกรรมการของบริษัท ประกอบด้วยค่าตอบแทนที่เป็นตัวเงิน ได้แก่ เงินเดือน ผลประโยชน์ที่เกี่ยวข้องและค่าตอบแทนกรรมการ รวมไปถึงผลประโยชน์ตอบแทนในรูปแบบอื่น

5.25 กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้น

กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน

กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐานคำนวณโดยการหารกำไร(ขาดทุน)สุทธิสำหรับงวดบัญชีด้วยจำนวนตัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของหุ้นสามัญตามระยะเวลาที่ออกและเรียกชำระแล้ว

กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นปรับลด

กำไรต่อหุ้นปรับลด คำนวณโดยดูจากจำนวนหุ้นสามัญตัวเฉลี่ยที่ถือโดยบุคคลภายนอกในระหว่างงวดปรับปรุงด้วยจำนวนหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดโดยสมมติว่าหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดได้แปลงเป็นหุ้นสามัญทั้งหมด บริษัทมีหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลด คือ สิทธิเลือกซื้อหุ้นที่ให้แก่อัตราหุ้นเดิม กรรมการและพนักงานในการคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลด หุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดมาจากสิทธิเลือกซื้อหุ้น บริษัทคำนวณจำนวนหุ้นเทียบเท่าปรับลดโดยพิจารณาจากมูลค่ายุติธรรมซึ่งขึ้นอยู่กับมูลค่าที่เป็นตัวเงินของราคาตามสิทธิซื้อหุ้นที่มาพร้อมกับสิทธิเลือกซื้อหุ้น (กำหนดจากราคาตัวเฉลี่ยของหุ้นสามัญของบริษัทในระหว่างงวด) การคำนวณนี้ใช้เพื่อกำหนดจำนวนหุ้นสามัญที่ต้องนำมาบวกเพิ่มกับหุ้นสามัญที่ถือโดยบุคคลภายนอกในการคำนวณกำไรต่อหุ้นปรับลดโดยไม่มีการปรับกำไรสุทธิแต่อย่างใด

5.26 การนำเสนอข้อมูลส่วนงานดำเนินงาน

ส่วนงานดำเนินงานได้ดูรายงานในลักษณะเดียวกับรายงานภายในที่ได้รายงานต่อผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานผู้มีอำนาจตัดสินใจสูงสุดด้านการดำเนินงานหมายถึง บุคคลที่มีหน้าที่ในการจัดสรรทรัพยากร และประเมินผลการปฏิบัติงานของส่วนงานดำเนินงาน

5.27 มูลค่ายุติธรรม

มูลค่ายุติธรรม คือ ราคาที่คาดว่าจะได้รับจากการขายสินทรัพย์หรือราคาที่ต้องจ่ายเพื่อโอนหนี้สินให้แก่ผู้อื่นโดยเป็นรายการที่เกิดขึ้นในสภาพปกติระหว่างผู้ร่วมตลาด (market participants) ณ วันที่วัดมูลค่า

กลุ่มกิจการใช้วิธีราคาตลาด (Market approach) เป็นเทคนิคในการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สิน ยกเว้นในกรณีที่ไม่มีความเป็นไปได้ที่สภาพคล่อง หรือไม่ตามารดหาตลาดเสนอซื้อขายในตลาดที่มีสภาพคล่องได้ บริษัทจะใช้วิธีเทคนิคทางการเงินเป็นเทคนิคในการวัดมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์และหนี้สินแทน

ลำดับชั้นของมูลค่ายุติธรรม

การวัดมูลค่ายุติธรรมสำหรับสินทรัพย์ทางการเงินเหล่านี้ถูกจัดประเภทอยู่ในระดับที่ต่างกันของลำดับชั้นมูลค่ายุติธรรมตามข้อมูลที่ใช้ในการประเมินมูลค่า นิยามของระดับต่างๆ มีดังนี้

ระดับ 1 ใช้ข้อมูลราคาเสนอซื้อขายของสินทรัพย์หรือหนี้สินอย่างเดียวกันในตลาดที่มีสภาพคล่อง

ระดับ 2 ใช้ข้อมูลอื่นที่สามารถสังเกตได้ของสินทรัพย์หรือหนี้สิน ไม่ว่าจะเป็นข้อมูลทางตรงหรือทางอ้อม

ระดับ 3 ใช้ข้อมูลที่ไม่สามารถสังเกตได้ (unobservable inputs) เช่น ข้อมูลเกี่ยวกับกระแสเงินในอนาคตที่กิจการประมาณขึ้น

5.28 เกณฑ์ในการจัดท่วงการเงินรวม

งบการเงินรวมประกอบด้วยงบการเงินของบริษัท และบริษัทย่อย (รวมกันเรียกว่า "กลุ่มกิจการ") และส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการในบริษัทร่วม และการร่วมค้า

การรวมธุรกิจ

กลุ่มกิจการบันทึกบัญชีสำหรับการรวมธุรกิจตามวิธีซื้อ เมื่อการควบคุมถูกโอนไปยังกลุ่มกิจการ

การควบคุม หมายถึงอำนาจในการกำหนดนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานของกิจการเพื่อให้ได้มาซึ่งประโยชน์จากกิจกรรมของกิจการนั้น ในการพิจารณาอำนาจในการควบคุม กลุ่มกิจการต้องนำสิทธิในการออกเสียงที่เกิดขึ้นมารวมในการพิจารณาด้วย วันที่ซื้อกิจการคือวันที่อำนาจในการควบคุมนั้นได้ถูกโอนไปยังผู้ซื้อ การกำหนดวันที่ซื้อกิจการและการระบุเกี่ยวกับการโอนอำนาจควบคุมจากผู้ถูกซื้อไปยังผู้ซื้อต้องใช้ดุลพินิจเข้ามาเกี่ยวข้อง

5.28 เกณฑ์ในการจัดหางบการเงินรวม (ต่อ)

กลุ่มกิจการบันทึกบัญชีการรวมธุรกิจโดยใช้วิธีการซื้อ ตั้งขอบแทนที่โอนให้สำหรับการซื้อบริษัทย่อย ต้องวัดด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ที่ผู้ซื้อโอนให้และหนี้สินที่ก่อขึ้นและส่วนได้เสียในส่วนของผู้ถือหุ้นที่ออกโดยบริษัทและบริษัทย่อย รวมถึงมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ หรือหนี้สินที่คาดว่าจะต้องจ่ายชำระ และวัดมูลค่าเริ่มแรกของสินทรัพย์ที่ได้มาที่ระบุได้และหนี้สินและหนี้สินที่อาจจะเกิดขึ้นในการรวมธุรกิจด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่ซื้อ ในการรวมธุรกิจแต่ละครั้ง กลุ่มกิจการวัดมูลค่าของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมในผู้ถูกซื้อด้วยมูลค่ายุติธรรม หรือ มูลค่าของสินทรัพย์สุทธิที่ระบุได้ของผู้ถูกซื้อตามสัดส่วนของหุ้นที่ถือ

หนี้สินที่อาจเกิดขึ้นของบริษัทที่ถูกซื้อที่รับมาจากการรวมธุรกิจ ระบุว่าเป็นหนี้สินหากมีภาระผูกพันในปัจจุบันซึ่งเกิดขึ้นจากเหตุการณ์ในอดีต และสามารถวัดมูลค่ายุติธรรมได้อย่างน่าเชื่อถือ

กลุ่มกิจการวัดมูลค่าส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมตามอัตราส่วนได้เสียในสินทรัพย์สุทธิที่ได้มาจากผู้ซื้อ

ต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการซื้อของกลุ่มกิจการที่เกิดขึ้นซึ่งเป็นผลมาจากการรวมธุรกิจ เช่น ค่าที่ปรึกษากฎหมาย ค่าธรรมเนียมวิชาชีพและค่าที่ปรึกษาอื่นๆ ถือเป็นค่าใช้จ่ายเมื่อเกิดขึ้น

บริษัทย่อย

บริษัทย่อยเป็นกิจการที่อยู่ภายใต้การควบคุมของกลุ่มกิจการ การควบคุมเกิดขึ้นเมื่อกิจกรรมเปิดรับหรือมีสิทธิในผลตอบแทนเปลี่ยนแปลงจากการเกี่ยวข้องกับกิจการนั้นและมีความสามารถในการใช้อำนาจเหนือกิจการนั้นทำให้เกิดผลกระทบต่อจำนวนเงินผลตอบแทนของกลุ่มกิจการ งบการเงินของบริษัทย่อยได้รวมอยู่ในงบการเงินรวม นับแต่วันที่มีการควบคุมจนถึงวันที่การควบคุมสิ้นสุดลง

นโยบายการบัญชีของบริษัทย่อยได้ถูกเปลี่ยนแปลงตามความจำเป็นเพื่อให้เป็นนโยบายเดียวกันกับของกลุ่มกิจการ

การสูญเสียการควบคุม

เมื่อกิจกรรมสูญเสียการควบคุมในบริษัทย่อย กลุ่มกิจการคัดรายการสินทรัพย์และหนี้สินของบริษัทย่อยนั้นออก รวมถึงส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมและส่วนประกอบอื่นในส่วนของผู้ถือหุ้นที่เกี่ยวข้องกับบริษัทย่อยนั้น กำไรหรือขาดทุนที่เกิดขึ้นจากการสูญเสียการควบคุมในบริษัทย่อยรับรู้ในกำไรหรือขาดทุน ส่วนได้เสียในบริษัทย่อยเดิมที่กักตุนเหลืออยู่ให้วัดมูลค่าด้วยมูลค่ายุติธรรม ณ วันที่สูญเสียการควบคุม

ส่วนได้เสียในเงินลงทุนที่บันทึกตามวิธีส่วนได้เสีย

ส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการ ในเงินลงทุนที่บันทึกตามวิธีส่วนได้เสีย ประกอบด้วยส่วนได้เสียในบริษัทร่วมและการร่วมค้า บริษัทร่วมเป็นกิจการที่กลุ่มกิจการมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญโดยมีอำนาจเข้าไปมีส่วนร่วมในการตัดสินใจเกี่ยวกับนโยบายทางการเงินและการดำเนินงานแต่ไม่ถึงระดับที่จะควบคุมหรือควบคุมร่วมในนโยบายดังกล่าว การร่วมค้าเป็นการร่วมการทำงานที่กลุ่มกิจการมีการควบคุมร่วมในการงานนั้น โดยมีสิทธิในสินทรัพย์สุทธิของการร่วมการงานนั้น มากกว่าการมีสิทธิในสินทรัพย์และภาระผูกพันในหนี้สินที่เกี่ยวข้องกับการร่วมการงานนั้น

ส่วนได้เสียในบริษัทร่วมและการร่วมค้าบันทึกบัญชีตามวิธีส่วนได้เสีย โดยรับรู้รายการเมื่อเริ่มแรกด้วยราคาทุน ภายหลังการรับรู้รายการเริ่มแรก ส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนและกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นของเงินลงทุนที่บันทึกตามวิธีส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการจะถูกบันทึกในงบการเงินรวมจนถึงวันที่กลุ่มกิจการสูญเสียความมีอิทธิพลอย่างมีนัยสำคัญ หรือการควบคุมร่วม

การคัดขอยกเลิกในงบการเงินรวม

ขอยกเลิกและรายการบัญชีระหว่างกิจการในกลุ่ม รวมถึงรายได้ หรือค่าใช้จ่ายที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงซึ่งเป็นผลมาจากรายการระหว่างกิจการในกลุ่ม ถูกคัดรายการในการจัดหางบการเงินรวม กำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงซึ่งเป็นผลมาจากรายการกับบริษัทร่วมและการร่วมค้าถูกคัดรายการกับเงินลงทุนเท่าที่กลุ่มกิจการมีส่วนได้เสียในกิจการที่ถูกลงทุนนั้น ขาดทุนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงถูกคัดรายการในลักษณะเดียวกับกำไรที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง แต่เท่าที่เมื่อไม่มีหลักฐานการคัดค้านเกิดขึ้น

ส่วนของหุ้นส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม

ส่วนของหุ้นส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม คือ จำนวนกำไรหรือขาดทุนและสินทรัพย์สุทธิของบริษัทย่อยส่วนที่ไม่ได้เป็นของบริษัทและแสดงเป็นรายการแยกต่างหากในส่วนของกำไรหรือขาดทุนรวมและส่วนของผู้ถือหุ้นในงบแสดงฐานะการเงินรวม

6. กองทุนสำรองเลี้ยงชีพ

บริษัทใหญ่และบริษัทย่อยแห่งหนึ่งและพนักงานของบริษัทได้ร่วมกันจัดตั้งกองทุนสำรองเลี้ยงชีพภายใต้การอนุมัติจากกระทรวงการคลังตามพระราชบัญญัติกองทุนสำรองเลี้ยงชีพ พ.ศ. 2530 ซึ่งประกอบด้วยเงินที่พนักงานจ่ายสะสมเป็นรายเดือนและเงินที่บริษัทจ่ายสมทบไว้ในอัตราร้อยละ 2 ของเงินเดือนและจะจ่ายให้พนักงานในกรณีที่อยู่จากงานตามระเบียบว่าด้วยกองทุนของบริษัท และกองทุนสำรองเลี้ยงชีพของบริษัท บริหาร โดยบริษัทหลักทรัพย์จัดการกองทุน

7. สิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุน

บริษัทย่อย (บริษัท เด็มโก้ เพาเวอร์ จำกัด)

บริษัทย่อย (บริษัท เด็มโก้ เพาเวอร์ จำกัด) ได้รับสิทธิพิเศษตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 โดยการอนุมัติของคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนดังนี้

7.1 บัตรส่งเสริมการลงทุน เลขที่ 2344(2).อ/2556

บริษัทได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุน เลขที่ 2344(2).อ/2556 ลงวันที่ 26 กันยายน 2556 จากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนเพื่อแสดงว่าเป็นผู้ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในกิจการผลิต STEEL STRUCTURE ประเภท 4.19 กิจการผลิตโครงสร้างโลหะที่ใช้ในการก่อสร้างหรืออุปกรณ์สำหรับงานอุตสาหกรรม (FABRICATION INDUSTRY) ภายใต้เงื่อนไขที่กำหนดบางประการ สิทธิพิเศษดังกล่าวรวมถึงการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากกิจการประกอบกิจการลงทุนในวันที่ 9 เมษายน 2556 ถึงวันที่ 3 มกราคม 2559 และภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิ ที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริม รวมทั้งไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุนไม่รวมค่าที่ดินและทุนหมุนเวียน บริษัท เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนตั้งแต่วันที่ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนและหมดอายุในวันที่ 3 มกราคม 2559

7.2 บัตรส่งเสริมการลงทุน เลขที่ 1611(1)/2557

บริษัทได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุน เลขที่ 1611(1)/2557 ลงวันที่ 19 พฤษภาคม 2557 จากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนสำหรับการลงทุนในสาขาอุปโภคและบริโภคขั้นพื้นฐานประเภท 7.1 (การลงทุนในกิจการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์) ภายใต้เงื่อนไขที่กำหนดบางประการ สิทธิพิเศษดังกล่าวรวมถึงการได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นระยะเวลา 8 ปีนับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น (วันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2558)

7.3 บัตรส่งเสริมการลงทุน เลขที่ 1302/2557

บริษัทได้รับบัตรส่งเสริมการลงทุน เลขที่ 1302/2557 ลงวันที่ 12 มีนาคม 2557 จากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนสำหรับการลงทุนในกิจการบ้านสำเร็จรูป 4.20 (การลงทุนในกิจการผลิตบ้านสำเร็จรูปหรือส่วนประกอบของบ้านสำเร็จรูป) ภายใต้เงื่อนไขที่กำหนดบางประการ สิทธิพิเศษดังกล่าวรวมถึงการได้รับยกเว้นภาษีอากรขาเข้าที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นระยะเวลา 5 ปี นับแต่วันที่นำเข้าครั้งแรก

7. สิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุน (ต่อ)

รายชื่อของวิสาหกิจขนาดกลางและขนาดย่อมที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนและไม่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนสามารถสรุปได้ ดังนี้

(หน่วย : บาท)

รายชื่อจากการขาย และบริการ	งบการเงินรวม					
	กิจการที่ได้รับการส่งเสริม		กิจการที่ไม่ได้รับการส่งเสริม		รวม	
	2559	2558	2559	2558	2559	2558
- ในประเทศ						
- กิจการผลิต STEEL						
STRUCTURE	-	485,484,003.00	283,063,906.75	696,132.40	283,063,906.75	486,180,135.40
- กิจการผลิตไฟฟ้า						
จากพลังงานแสง						
อาทิตย์ติดตั้ง						
บนหลังคา	8,559,320.00	8,049,025.60	-	-	8,559,320.00	8,049,025.60
รวม	8,559,320.00	493,533,028.60	283,063,906.75	696,132.40	291,623,226.75	494,229,161.00

8. รายการธุรกิจกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน

บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท หมายถึง บุคคลหรือกิจการที่มีอำนาจควบคุมบริษัท หรือถูกบริษัทควบคุมไม่ว่าจะเป็น
โดยตรงหรือทางอ้อม หรืออยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับบริษัท

นอกจากนี้ บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกันยังหมายถึงรวมถึงบริษัทร่วมและบุคคลที่มีสิทธิออกเสียงโดยตรงหรือทางอ้อม ซึ่ง
ทำให้องค์กรถืออย่างเป็นสาระสำคัญต่อบริษัท ผู้บริหารสำคัญ กรรมการหรือพนักงานของบริษัทที่มีอำนาจในการวางแผนและควบคุม
การดำเนินงานของบริษัท

ความสัมพันธ์ระหว่างบุคคลและกิจการที่เกี่ยวข้องกันมีดังนี้

ชื่อบริษัทและบุคคลที่เกี่ยวข้องกันลักษณะความสัมพันธ์

บริษัท เค็มโก้ อินดัสทรี จำกัด

เป็นบริษัทย่อยโดยการถือหุ้นทางตรง และมีกรรมการร่วมกัน

บริษัท เค็มโก้ เพาเวอร์ จำกัด

เป็นบริษัทย่อยโดยการถือหุ้นทางตรง และมีกรรมการร่วมกัน

บริษัท เค็มโก้ เอลอส จำกัด

เป็นบริษัทย่อยโดยการถือหุ้นทางตรง และมีกรรมการร่วมกัน

บริษัท อูธรานีโซลาร์พาวเวอร์ จำกัด

เป็นการร่วมค้า

บริษัท อินโดโซนา กรีนเอ็นเนอร์ยี จำกัด

เป็นการร่วมค้า

บริษัท เมโจกรีนพาวเวอร์ จำกัด

เป็นการร่วมค้า

บริษัท ไทคอน เค็มโก้ เพาเวอร์ 6 จำกัด

เป็นการร่วมค้า

บริษัท ไทคอน เค็มโก้ เพาเวอร์ 11 จำกัด

เป็นการร่วมค้า

บริษัท เค็มโก้ เพาเวอร์ 15 จำกัด

เป็นการร่วมค้า

บริษัท เค็มโก้ เพาเวอร์ 16 จำกัด

เป็นการร่วมค้า

บริษัท เค็มโก้ เพาเวอร์ 17 จำกัด

เป็นการร่วมค้า

บริษัท อีโอสส พาวเวอร์ จำกัด

เป็นบริษัทร่วมโดยการถือหุ้นทางตรง และมีกรรมการร่วมกัน

บริษัท เค.อาร์.ยู จำกัด

บริษัทย่อยของ บริษัท อีโอสส พาวเวอร์ จำกัด

บริษัท พีวีที โคราช วินด์ จำกัด

บริษัทย่อยของ บริษัท อีโอสส พาวเวอร์ จำกัด

8. รายการธุรกิจกับบุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน (ต่อ)

<u>ชื่อบริษัทและบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน</u>	<u>ลักษณะความสัมพันธ์</u>
บริษัท ซีไอเอ็ม (ไทยแลนด์) จำกัด	เป็นบริษัทร่วมโดยการถือหุ้นทางตรง และมีกรรมการร่วมกัน
บริษัท จินแก๊ส อทปริ จำกัด	บริษัทย่อยของ บริษัท ซีไอเอ็ม (ไทยแลนด์) จำกัด
บริษัท จินแก๊ส มหาสารคาม จำกัด	บริษัทย่อยของ บริษัท ซีไอเอ็ม (ไทยแลนด์) จำกัด
บริษัท เซทส์ วินด์ พาวเวอร์ จำกัด	บริษัทเป็นผู้ถือหุ้นใน บริษัท เซทส์ วินด์ พาวเวอร์ จำกัด
บริษัท ชัยทอนเอนบีล เอนเนอจี คอร์ปอเรชั่น จำกัด	บริษัทเป็นผู้ถือหุ้นใน บริษัท ชัยทอนเอนบีล เอนเนอจี คอร์ปอเรชั่น จำกัด
คุณพวกรัตน์ บุญวันวงศ์	ผู้ถือหุ้นบริษัท
<u>นโยบายการกำหนดราคาสำหรับแต่ละประเภทรายการมีดังนี้</u>	

<u>รายการบัญชี</u>	<u>นโยบายในการกำหนดราคา</u>
รายได้จากการขาย	ราคาทุนบวกกำไรส่วนเกิน
รายได้จากการบริการ	ตามสัญญา
ดอกเบี้ยรับ	อัตราร้อยละ 4.50-12 ต่อปี
รายได้อื่น	ราคาคงที่ร่วมกัน
ซื้อสินค้า	ราคาทุนบวกกำไรส่วนเกิน
ต้นทุนบริการ	ตามสัญญา
ค่าเช่า	ตามสัญญา
ค่าที่ปรึกษา	ตามสัญญา
ดอกเบี้ยจ่าย	อัตราร้อยละ 6.50 ต่อปี
ค่าดูแลสื่ออิเล็กทรอนิกส์	ตามบันทึกเพิ่มเติมแนบท้าย (ดูหมายเหตุ 30)

8.1 สินทรัพย์และหนี้สินระหว่างกันมีดังนี้

(หน่วย : บาท)

	<u>งบการเงินรวม</u>		<u>งบการเงินเฉพาะกิจการ</u>	
	<u>ณ วันที่</u>		<u>ณ วันที่</u>	
	<u>31 ธันวาคม 2559</u>	<u>31 ธันวาคม 2558</u>	<u>31 ธันวาคม 2559</u>	<u>31 ธันวาคม 2558</u>
บริษัท เติมโก้ อินดัสตรี จำกัด				
เจ้าหนี้การค้า	-	-	34,999,997.46	34,999,997.46
เจ้าหนี้งานโครงการ	-	-	102,682,641.06	102,343,441.06
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	-	-	11,603,491.50	11,603,491.50
เจ้าหนี้ทรัพย์สิน	-	-	-	856,000.00
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	-	-	43,870.00	53,589.08
บริษัท เติมโก้ เพาเวอร์ จำกัด				
ลูกหนี้การค้า ประเภทขายสินค้า	-	-	64,247.08	8,561,990.19
ลูกหนี้อื่น	-	-	64,432,995.83	68,001,376.04
รายได้ค้างรับอื่น	-	-	-	30,000,000.00
เจ้าหนี้การค้า	-	-	5,606,067.05	8,583,245.75
เจ้าหนี้งานโครงการ	-	-	7,472,888.56	2,023,798.00
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	-	-	274,455.00	362,623.00

8.1 สถานทรัพย์และหนี้สินระหว่างกันเบื้องต้น (ต่อ)

	(หน่วย : บาท)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่		ณ วันที่	
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
บริษัท เติมโก้ เอลกา จำกัด				
ลูกหนี้การค้า ประเภทขายสินค้า	-	-	-	47,462,258.74
เงินทดรองจ่าย	-	-	-	680,952.00
เงินให้กู้ยืม	-	-	296,720,903.02	-
ดอกเบี้ยค้างรับ	-	-	6,220,349.64	-
บริษัท ไททอน เติมโก้ เพาเวอร์ 6 จำกัด				
ลูกหนี้การค้า ประเภทงานบริการ	1,466,433.37	1,672,202.60	1,466,433.37	1,672,202.60
บริษัท ไททอน เติมโก้ เพาเวอร์ 11 จำกัด				
ลูกหนี้การค้า ประเภทงานบริการ	2,524,839.50	3,245,031.80	2,524,839.50	3,245,031.80
บริษัท เติมโก้ เพาเวอร์ 15 จำกัด				
ลูกหนี้การค้า ประเภทงานบริการ	1,415,297.22	1,415,297.22	1,415,297.22	1,415,297.22
เงินทดรองจ่าย	55,000.00	-	55,000.00	-
บริษัท เติมโก้ เพาเวอร์ 16 จำกัด				
ลูกหนี้การค้า ประเภทงานบริการ	1,597,724.00	1,597,724.00	1,597,724.00	1,597,724.00
บริษัท เติมโก้ เพาเวอร์ 17 จำกัด				
ลูกหนี้การค้า ประเภทงานบริการ	981,436.92	981,436.92	981,436.92	981,436.92
บริษัท เอส.อาร์.ยู จำกัด				
ลูกหนี้การค้า ประเภทงานบริการ	56,709,999.79	56,709,999.79	56,709,999.79	56,709,999.79
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	30,807,724.55	63,002,856.62	30,807,724.55	63,002,856.62
บริษัท เวิร์ด ไรซ์ จำกัด				
ลูกหนี้การค้า ประเภทงานบริการ	50,290,000.02	50,290,000.02	50,290,000.02	50,290,000.02
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	35,154,660.31	80,054,451.14	35,154,660.31	80,054,451.14
บริษัท เซาท์ วินด์ พาวเวอร์ จำกัด				
ลูกหนี้การค้า ประเภทงานบริการ	-	72,266,680.20	-	72,266,680.20
บริษัท สุครธามิโซลาร์พาวเวอร์ จำกัด				
ลูกหนี้การค้า ประเภทงานบริการ	-	973,654.71	-	973,654.71
ลูกหนี้อื่น	-	483,290.00	-	483,290.00
เงินทดรองจ่าย	2,924,596.47	1,802,700.00	2,924,596.47	1,802,700.00
ลูกหนี้เงินวางประกัน	6,000,000.00	6,000,000.00	6,000,000.00	6,000,000.00
บริษัท อินโดไชน่า กรีนเอ็นเนอร์จี้ จำกัด				
ลูกหนี้การค้า ประเภทงานบริการ	1,273,654.71	1,273,654.71	1,273,654.71	1,273,654.71
เงินทดรองจ่าย	1,880,029.27	1,802,700.00	1,880,029.27	1,802,700.00
ลูกหนี้เงินวางประกัน	6,000,000.00	6,000,000.00	6,000,000.00	6,000,000.00

8.1 สินทรัพย์และหนี้สินระหว่างกันมีดังนี้ (ต่อ)

	(หน่วย : บาท)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่		ณ วันที่	
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
บริษัท แม่โจงกรีนทราเวอร์ จำกัด				
ลูกหนี้อื่น	-	788,117.97	-	788,117.97
เงินให้กู้ยืม	2,500,000.00	2,500,000.00	2,500,000.00	2,500,000.00
รายได้ค้างรับอื่น	451,232.88	151,232.88	451,232.88	151,232.88
เงินอุดหนุนจ่าย	3,746,292.34	2,102,700.00	3,746,292.34	2,102,700.00
ลูกหนี้เงินวางประกัน	6,000,000.00	6,000,000.00	6,000,000.00	6,000,000.00
บริษัท ซีไอเอ็น (ไทยแลนด์) จำกัด				
เงินอุดหนุนจ่าย	-	2,200,000.00	-	2,200,000.00
เงินกู้ยืม	1,300,000.00	-	1,300,000.00	-

8.2 รายได้และค่าใช้จ่ายระหว่างกันมีดังนี้

	(หน่วย : บาท)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับปี		สิ้นสุดวันที่	
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
บริษัท เติมโก้ อินดัสตรี จำกัด				
รายได้จากการขาย	-	-	94,041.41	-
ต้นทุนบริการ	-	-	653,504.99	2,480,400.00
ค่าเช่า	-	-	161,533.33	793,400.03
ซื้อสินทรัพย์ถาวร	-	-	-	800,000.00
บริษัท เติมโก้ ทราเวอร์ จำกัด				
รายได้จากการขาย	-	-	352,585.00	1,098,300.50
รายได้จากการให้บริการ	-	-	-	37,938,800.00
รายได้อื่น	-	-	832,064.00	911,557.00
เงินปันผลรับ	-	-	16,000,000.00	70,300,000.00
ขายทรัพย์สินถาวร	-	-	3,446,800.00	-
ต้นทุนขาย	-	-	2,681,487.50	4,147,037.00
ต้นทุนบริการ	-	-	44,535,954.00	104,017,812.00
ซื้อทรัพย์สินถาวร	-	-	467,450.00	-
ค่าใช้จ่ายอื่น	-	-	63,100.00	-
ดอกเบี้ยจ่าย	-	-	1,196,712.32	-
บริษัท เติมโก้ เพอเลอ จำกัด				
รายได้จากการขาย	-	-	14,139,591.28	47,462,258.74
ดอกเบี้ยรับ	-	-	5,969,692.30	-
บริษัท โทคอน เติมโก้ เพาเวอร์ 6 จำกัด				
รายได้จากการให้บริการ	-	3,423,138.00	-	3,423,138.00

8.2 รายได้และค่าใช้จ่ายระหว่างกันมีดังนี้ (ต่อ)

	(หน่วย : บาท)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่		สำหรับปีสิ้นสุดวันที่	
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
บริษัท โฟคอบ เดิมโก้ เพาเวอร์ 11 จำกัด				
รายได้จากการให้บริการ	-	2,519,792.00	-	2,519,792.00
บริษัท เดิมโก้ เพาเวอร์ 15 จำกัด				
รายได้จากการให้บริการ	-	2,837,300.00	-	2,837,300.00
บริษัท เดิมโก้ เพาเวอร์ 16 จำกัด				
รายได้จากการให้บริการ	-	1,587,800.00	-	1,587,800.00
บริษัท เดิมโก้ เพาเวอร์ 17 จำกัด				
รายได้จากการให้บริการ	-	1,944,800.00	-	1,944,800.00
บริษัท เภ.อ.ร.ช จำกัด				
ค่าสูญเสียโอกาสในการผลิต (Loss of Production)	133,426,694.13	183,020,243.15	133,426,694.13	183,020,243.15
บริษัท เวิร์ด โคราซ วินด์ จำกัด				
ค่าสูญเสียโอกาสในการผลิต (Loss of Production)	164,398,599.47	215,724,135.01	164,398,599.47	215,724,135.01
บริษัท อุดรธานีโซลาร์พาวเวอร์ จำกัด				
รายได้จากการให้บริการ	-	14,976,000.00	-	14,976,000.00
บริษัท อินโด ไซนา กรีนเอ็นเนอร์จี้ จำกัด				
รายได้จากการให้บริการ	-	11,766,000.00	-	11,766,000.00
บริษัท แม็โจงกรีนพาวเวอร์ จำกัด				
รายได้จากการให้บริการ	-	6,864,000.00	-	6,864,000.00
คชก.บ.ร.บ.	300,000.00	300,000.00	300,000.00	300,000.00
กลุ่มดาวาศรี นวัตกรรม				
ค่าที่ปรึกษา	480,000.00	480,000.00	480,000.00	480,000.00

8.3 ค่าตอบแทนผู้บริหาร

	(หน่วย : บาท)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่		สำหรับปีสิ้นสุดวันที่	
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
ผลประโยชน์ระยะสั้น	28,369,696.00	28,440,050.00	24,646,335.00	24,892,810.00
ผลประโยชน์ระยะยาว	1,443,796.00	2,356,678.00	1,215,633.00	2,053,726.00
ผลประโยชน์ที่จ่ายโดยหุ้นเป็นเกณฑ์	349,934.72	699,869.44	349,934.72	699,869.44
รวม	30,163,426.72	31,496,597.44	26,211,902.72	27,646,405.44

8.4 หนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

บริษัทใหญ่

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทมีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการที่บริษัทได้ให้สัญญามิการเงินหลายแห่งออกหนังสือค้ำประกันให้กับบริษัทในเครือของ บริษัท เดิมโก้ จำกัด (มหาชน) จำนวน 3.20 ล้านบาท

9. ข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับการดำเนินงานที่ใช้รายการลักษณะของค่าใช้จ่าย

รายการค่าใช้จ่ายตามลักษณะงานส่วนที่เป็นสาระสำคัญ มีดังนี้

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับปี		สิ้นสุดวันที่	
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
9.1 การเปลี่ยนแปลงในสินค้าสำเร็จรูปและงานระหว่างทำ	(44,209,001.67)	46,018,740.56	(33,460,125.28)	9,460,206.88
9.2 ขาดทุน(โอนกลับ)จากการลดมูลค่าสินค้า	14,033,290.57	7,391,340.57	5,781,377.87	3,866,834.92
9.3 ซื้อสินค้า	2,676,736,930.15	2,257,722,380.30	2,677,909,553.91	2,317,892,249.76
9.4 วัสดุสิ้นเปลืองและวัสดุสิ้นเปลืองใช้ไป	184,490,301.17	274,792,484.18	-	354,701.45
9.5 งานที่กิจการทำและถือเป็นรองจ่ายลงทุน	(1,028,147.22)	(45,813,767.89)	(817.38)	-
9.6 ค่าตอบแทนผู้บริหาร	30,163,426.72	31,496,597.44	26,211,902.72	27,646,405.44
9.7 ค่าใช้จ่ายพนักงาน	376,885,449.98	287,433,097.11	308,492,122.56	217,811,045.55
9.8 ค่าเช่ารถ	32,849,566.33	22,922,455.25	20,925,229.22	12,286,885.63
9.9 ค่าใช้จ่ายค้ำประกัน	3,425,637.21	2,762,421.08	2,823,116.82	2,282,201.62
9.10 ค่าจ้างทำของ	3,347,378,946.95	1,882,804,592.11	3,381,564,219.99	1,881,624,879.56
9.11 ค่าธรรมเนียม	54,171,253.78	52,457,669.07	52,779,482.49	51,133,333.57
9.12 ค่าเบี้ยประกัน	14,849,352.23	15,929,330.65	13,440,852.05	13,115,439.97
9.13 ค่าขนส่ง	56,263,807.19	49,382,426.28	42,024,001.77	46,247,379.89

10. ข้อมูลเพิ่มเติมเกี่ยวกับงบกระแสเงินสด

กลุ่มกิจการมีรายการที่ไม่เกี่ยวกับเงินสดในงบกระแสเงินสดที่มีสาระสำคัญ ได้แก่

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่		ณ วันที่	
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
ซื้อสินทรัพย์เป็นเงินเชื่อ	27.98	3.37	2.31	3.76

บริษัท ออโต เบรินัท เติมโก้ เอสแอล จำกัด

- ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทได้รับชำระค่าหุ้นจากบริษัทใหญ่จำนวน 19.50 ล้านบาท โดยการแปลงเงินตราของบริษัที่ได้รับจากบริษัทใหญ่เป็นหุ้น

11. เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่		ณ วันที่	
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
เงินสด	3,239,067.57	4,054,725.37	2,413,469.28	3,119,696.70
เงินฝากธนาคาร-ออทโทริฟ	591,429,786.14	506,323,189.92	582,223,421.60	499,534,833.14
เงินฝากธนาคาร-กระแสรายวัน	150,781,135.75	129,467,581.03	120,906,763.09	108,923,685.89
เงินฝากธนาคาร-ประจำ	82,834.96	46,616.24	82,834.96	46,616.24
รวม	745,532,824.42	639,892,112.56	705,626,488.93	611,624,831.97

เงินฝากธนาคาร มีอัตราดอกเบี้ยตามที่ธนาคารกำหนด และเงินฝากประจำ มีอัตราดอกเบี้ย 0.80% - 1.10% ต่อปี

12. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น

บริษัทมีการวิเคราะห์อายุของลูกหนี้การค้า ดังนี้

	(หน่วย : บาท)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่		ณ วันที่	
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
ลูกหนี้การค้า ประเภทขายสินค้า				
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	166,638,223.76	75,784,622.00	67,658,721.50	264,118.80
เกินกำหนดชำระ				
ไม่เกิน 3 เดือน	29,275,338.55	44,724,198.44	4,322,136.60	-
มากกว่า 3 เดือน ถึง 6 เดือน	1,104,676.00	17,087,010.24	-	8,989,713.52
มากกว่า 6 เดือน ถึง 9 เดือน	521,200.00	7,377,633.00	-	-
มากกว่า 12 เดือน ขึ้นไป	5,965,169.43	720,185.91	5,965,169.43	720,185.91
รวม	203,504,607.74	145,693,649.59	77,946,027.53	9,974,018.23
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(720,185.91)	(720,185.91)	(720,185.91)	(720,185.91)
ลูกหนี้การค้าประเภทขายสินค้า-สุทธิ	202,784,421.83	144,973,463.68	77,225,841.62	9,253,832.32
ลูกหนี้การค้า ประเภทงานบริการ				
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	247,439,289.20	225,569,484.19	244,781,400.20	217,966,666.60
เกินกำหนดชำระ				
ไม่เกิน 3 เดือน	163,437,073.13	41,138,277.09	162,843,651.13	40,235,518.09
มากกว่า 3 เดือน ถึง 6 เดือน	37,291,822.47	34,147,223.34	37,291,822.47	34,147,223.34
มากกว่า 6 เดือน ถึง 9 เดือน	15,272,758.06	2,247,309.42	15,272,758.06	2,247,309.42
มากกว่า 12 เดือน ขึ้นไป	220,453,739.28	187,853,077.47	220,453,739.28	187,853,077.47
รวม	683,894,673.14	490,953,371.51	680,643,371.14	482,449,794.92
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(1,816,655.74)	(1,816,655.74)	(1,816,655.74)	(1,816,655.74)
ลูกหนี้การค้าประเภทงานบริการ-สุทธิ	682,078,017.40	489,138,715.77	678,826,715.40	480,633,139.18
ลูกหนี้การค้า-สุทธิ	884,862,439.23	634,112,179.45	756,052,557.02	489,886,971.50
ลูกหนี้เช็คคืน	4,246,320.18	4,394,067.38	4,246,320.18	4,394,067.38
หัก ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ	(4,246,320.18)	(4,394,067.38)	(4,246,320.18)	(4,394,067.38)
ลูกหนี้เช็คคืน-สุทธิ	-	-	-	-
รวมลูกหนี้การค้า-สุทธิ	884,862,439.23	634,112,179.45	756,052,557.02	489,886,971.50
ลูกหนี้การค้า-บริษัทย่อย				
ลูกหนี้การค้า ประเภทขายสินค้า				
ยังไม่ครบกำหนดชำระ	-	-	21,025.50	47,492,847.90
เกินกำหนดชำระ				
ไม่เกิน 3 เดือน	-	-	43,221.58	76,624.84
มากกว่า 12 เดือนขึ้นไป	-	-	-	8,454,776.19
ลูกหนี้การค้าประเภทขายสินค้า-สุทธิ	-	-	64,247.08	56,024,248.93
ลูกหนี้การค้า-บริษัทย่อย-สุทธิ	-	-	64,247.08	56,024,248.93
รวมลูกหนี้การค้าทั้งหมด	884,862,439.23	634,112,179.45	756,116,804.10	545,911,220.43

12. ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น (ต่อ)

	(หน่วย : บาท)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่		ณ วันที่	
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
ลูกหนี้อื่น				
เงินจ่ายล่วงหน้าสำหรับค่าสินค้าและบริการ	110,606,588.92	365,351,132.08	107,785,091.62	364,329,068.83
ลูกหนี้เงินประกัน	267,701,378.14	202,260,661.78	262,048,350.23	201,181,638.73
ลูกหนี้กรมสรรพากร	5,726,824.63	12,636,887.02	-	6,881,947.58
ค่าใช้จ่ายจ่ายล่วงหน้า	24,932,267.20	31,561,331.26	23,253,948.64	29,361,416.80
เงินทดรองจ่าย	48,425,282.32	53,445,587.87	48,405,137.82	54,126,539.87
เงินปันผลค้างรับ	30,750,000.00	-	30,750,000.00	30,000,000.00
ลูกหนี้อื่น	13,748,471.15	2,086,524.45	78,181,466.98	69,934,250.49
อื่น	1,944,979.24	254,456.78	8,069,740.99	253,710.27
รวมลูกหนี้อื่น	503,835,791.60	667,596,581.24	558,493,736.28	756,068,572.57
รวมลูกหนี้การค้าและลูกหนี้อื่น	1,388,698,230.83	1,301,708,760.69	1,314,610,540.38	1,301,979,793.00

ลูกหนี้การค้าค้างมา-ไม่รวมบริษัทย่อย

ลูกหนี้การค้าส่วนที่ค้างนานเกินกว่า 1 ปี ก่อเกิดจากค่าเผื่อนี้สงสัยจะสูญจำนวน 223.88 ล้านบาท ผู้บริหารมีความมั่นใจว่าจะสามารถเรียกเก็บเงินลูกหนี้ได้ทั้งจำนวน โดยมีรายละเอียด ดังนี้

ลูกหนี้การค้าจำนวน 107 ล้านบาท เป็นลูกหนี้ของกลุ่มกิจการร่วม ซึ่งตาม Addendum ของวันที่ 28 มีนาคม 2557 ลูกหนี้ดังกล่าวตกลงจะจ่ายเงินให้กับบริษัทต่อเมื่อ บริษัทให้แก้ไขงานตามที่กล่าวในข้อ 30 แล้วเสร็จ

ลูกหนี้การค้าจำนวน 92.29 ล้านบาท มีปัญหาสภาพคล่องชั่วคราว ลูกหนี้ได้จัดทำแผนงบทและการชำระหนี้ให้กับบริษัท ทั้งนี้ บริษัท ได้มีการทยอยรับชำระหนี้จากลูกหนี้ดังกล่าว ปัจจุบันลูกหนี้การค้าข้างต้นอยู่ระหว่างการปรับโครงสร้างผู้ถือหุ้นและผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของลูกหนี้ได้ยืนยันว่าจะรับภาระหนี้สินคงค้างของลูกหนี้รายดังกล่าว

ลูกหนี้การค้าจำนวน 9.42 ล้านบาท จะชำระเงินให้กับบริษัทต่อเมื่อลูกหนี้ได้รับเงินจากการให้บริการกับกลุ่มกิจการแล้ว

ลูกหนี้การค้าจำนวน 7.99 ล้านบาท เป็นลูกหนี้จากกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ผู้บริหารมีความมั่นใจว่าจะสามารถชำระหนี้ให้กับบริษัทได้ทั้งจำนวนเนื่องจากลูกหนี้ดังกล่าวมีกำไรจากการดำเนินงาน และทยอยชำระหนี้ให้กับบริษัท

ลูกหนี้การค้าจำนวน 1.94 ล้านบาท จะชำระเงินให้กับบริษัทต่อเมื่อลูกหนี้ได้รับเงินจากผู้ว่าจ้างแล้ว

ลูกหนี้การค้าจำนวน 5.24 ล้านบาท คาดว่าจะได้รับชำระหนี้ในปี 2560

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 บริษัท ได้มอบอำนาจการรับเงินหรือโอนสิทธิเรียกร้องในอันที่จะได้รับชำระหนี้จากลูกหนี้การค้าประเภทงานบริการจำนวน 192.46 ล้านบาท และ 160.50 ล้านบาท ตามลำดับ ให้กับสถาบันการเงินหลายแห่งเพื่อเป็นหลักประกันในการขอวงเงินสินเชื่อจากธนาคาร ตามที่ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุข้อ 26

13. มูลค่างานที่เสร็จแต่ยังไม่เรียกเก็บ
บริษัทใหญ่

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 บริษัท ได้มอบอำนาจการรับเงินหรือโอนสิทธิเรียกร้องในอันที่จะได้รับชำระหนี้จากมูลค่างานที่เสร็จแต่ยังไม่เรียกเก็บจำนวน 156.34 ล้านบาท และ 263.79 ล้านบาท ตามลำดับ ให้กับสถาบันการเงินหลายแห่งเพื่อเป็นหลักประกันในการขอวงเงินสินเชื่อจากธนาคาร ตามที่ได้เปิดเผยไว้ในหมายเหตุข้อ 26

14. สินทรัพย์หมุนเวียน-สุทธิ

	(หน่วย : บาท)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่		ณ วันที่	
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
สินค้าสำเร็จรูป	184,872,310.20	119,467,918.89	151,883,934.60	90,545,879.18
สินค้าระหว่างผลิต	36,998,216.93	20,315,676.43	21,182.18	21,182.18
งานโครงการระหว่างก่อสร้าง	864,298.14	4,770,142.68	864,298.14	4,770,142.68
วัตถุดิบ	129,657,474.87	120,229,905.88	8,268.58	8,268.58
วัสดุสิ้นเปลือง	1,143,733.08	1,247,141.66	-	-
รวม	343,536,033.22	266,030,785.54	152,777,683.50	95,345,472.62
หัก ค่าเผื่อมูลค่าสินทรัพย์เสื่อมถดถอยสุทธิ	(26,969,986.44)	(12,936,695.87)	(13,855,971.65)	(8,074,593.78)
	316,566,046.78	253,094,089.67	138,921,711.85	87,270,878.84

15. สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

	(หน่วย : บาท)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่		ณ วันที่	
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
ค่ามิเงินได้รับสัญญาผูกมัดจาก ณ ที่จ่าย	157,685,933.89	138,880,092.97	151,247,306.45	135,368,108.70
อื่น ๆ	27,883,427.34	28,893,651.28	27,679,866.62	28,260,611.98
รวม	185,569,361.23	167,773,744.25	178,927,173.07	163,628,720.68

16. เงินฝากธนาคารเงินที่มีภาระผูกพัน

	(หน่วย : บาท)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่		ณ วันที่	
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
เงินฝากธนาคาร-ออมทรัพย์	27,000,000.00	27,000,000.00	27,000,000.00	27,000,000.00
เงินฝากธนาคาร-ประจำ	4,500,000.00	4,500,000.00	4,500,000.00	4,500,000.00
รวม	31,500,000.00	31,500,000.00	31,500,000.00	31,500,000.00

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 เงินฝากธนาคารข้างต้น บริษัทนำไปใช้ประกันวงเงินสินเชื่อที่ได้รับจากสถาบันการเงินตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 26 และหมายเหตุข้อ 39.1

17. เงินลงทุนในบริษัทร่วม
17.1 กระดาษยอนเงินลงทุนในบริษัทร่วม

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่		ณ วันที่	
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
เงินลงทุนในบริษัทร่วม ต้นปี	1,339,118,402.47	1,354,400,246.10	1,208,409,236.78	1,207,109,236.78
บวก(ลบ) ส่วนแบ่งกำไรจากเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	168,855,144.93	152,718,156.37	-	-
บวก ค่าชำระค่าหุ้นที่เพิ่มเดิมและซื้อเงินลงทุน	-	1,300,000.00	-	1,300,000.00
หัก เงินปันผลรับ	(107,250,000.00)	(169,300,000.00)	-	-
เงินลงทุนในบริษัทร่วม ป้ายปี	1,400,723,547.40	1,339,118,402.47	1,208,409,236.78	1,208,409,236.78

17.2 รายละเอียดการลงทุน เงินปันผลรับและส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากบริษัทร่วม

บริษัทร่วมทั้งหมดจัดตั้งในประเทศไทยมีรายละเอียดดังนี้

(หน่วย : บาท)

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ	อัตราถือและการถือหุ้น		ทุนที่ชำระแล้ว	
		ณ วันที่		ณ วันที่	
		31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
1 บริษัท อีโอสถ ทาวเวอร์ จำกัด	ด้านการลงทุน	25%	25%	1,301,301,300.00	1,301,301,300.00
2 บริษัท ซีไอเอ็ม (ไทยแลนด์) จำกัด	ผลิตและจำหน่าย กระเบื้องโพลิพรอส	26%	26%		
				6,000,000.00	6,000,000.00
		รวม		1,307,301,300.00	1,307,301,300.00

(หน่วย : บาท)

ชื่อบริษัท	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	มูลค่าเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย		มูลค่าเงินลงทุนตามวิธีราคาทุน		เงินปันผลรับ	
	ณ วันที่		ณ วันที่		สำหรับปี สิ้นสุดวันที่	
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
1 บริษัท อีโอสถ ทาวเวอร์ จำกัด	1,400,108,136.28	1,338,447,321.14	1,206,849,236.78	1,206,849,236.78	107,250,000.00	169,300,000.00
2 บริษัท ซีไอเอ็ม (ไทยแลนด์) จำกัด	615,411.12	671,081.33	1,560,000.00	1,560,000.00	-	-
	1,400,723,547.40	1,339,118,402.47	1,208,409,236.78	1,208,409,236.78	107,250,000.00	169,300,000.00

(หน่วย : บาท)

ชื่อบริษัท	งบการเงินรวม		ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากบริษัทร่วม	
			สำหรับปี สิ้นสุดวันที่	
			31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
1 บริษัท อีโอสถ ทาวเวอร์ จำกัด			168,910,815.14	153,548,817.16
2 บริษัท ซีไอเอ็ม (ไทยแลนด์) จำกัด			(55,670.21)	(830,660.79)
รวม			168,855,144.93	152,718,156.37

บริษัทร่วมทั้งหมดไม่ได้จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ จึงไม่มีราคาที่ต้องเปิดเผยต่อสาธารณะ

17.2 รายละเอียดการลงทุน เงินปันผลรับและส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากบริษัทร่วม (ต่อ)

ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)สำหรับปี ที่สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 ของบริษัทร่วมทั้งหมด คำนวณจากงบการเงินสำหรับปี ที่สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 โดยบริษัทจะรับรู้ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)ดังกล่าวเฉพาะสัดส่วนการถือหุ้นที่บริษัทใหญ่มีส่วน ให้อยู่ซึ่งงบการเงินดังกล่าวได้ผ่านการตรวจสอบบัญชีของบริษัทดังกล่าวแล้ว

ตามรายงานการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2559 เมื่อวันที่ 20 ธันวาคม 2559 ระบุว่า บริษัท อีโอสถ พาวเวอร์ จำกัด มีสิทธิได้รับเงินปันผลจากบริษัท เฟิร์ส ไคราช วินด์ จำกัด จำนวน 66 ล้านบาท และได้รับเงินปันผลจาก บริษัท เค.อาร์.ยู. จำกัด จำนวน 57 ล้านบาทโดยกำหนดการจ่ายเงินปันผลของทั้งสองบริษัท ไม่เกินเดือน กุมภาพันธ์ 2560 และนอกจากนี้บริษัท อีโอสถ พาวเวอร์ จำกัด มีมติเป็นเอกฉันท์อนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาล สำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2559 ถึงวันที่ 30 พฤศจิกายน 2559 จำนวน 123 ล้านบาท เป็นเงินปันผลที่จ่ายให้กับ DEMCO จำนวน 30.75 ล้านบาท โดยกำหนดจ่ายเงินปันผล ทั้งหมดเมื่อได้รับเงินปันผลจากบริษัท เฟิร์ส ไคราช วินด์ จำกัด และบริษัท เค.อาร์.ยู. จำกัด แล้ว

ตามรายงานการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2559 เมื่อวันที่ 24 พฤษภาคม 2559 ระบุว่า บริษัท อีโอสถ พาวเวอร์ จำกัด มีสิทธิได้รับเงินปันผลจากบริษัท เฟิร์ส ไคราช วินด์ จำกัด จำนวน 174 ล้านบาท และได้รับเงินปันผลจาก บริษัท เค.อาร์.ยู. จำกัด จำนวน 132 ล้านบาทโดยกำหนดการจ่ายเงินปันผลของทั้งสองบริษัท ไม่เกินวันที่ 31 พฤษภาคม 2559 และนอกจากนี้บริษัท อีโอสถ พาวเวอร์ จำกัด มีมติเป็นเอกฉันท์อนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับระยะเวลาตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2558 ถึงวันที่ 30 เมษายน 2559 จำนวน 306 ล้านบาท และเป็นเงินปันผลที่จ่ายให้กับ DEMCO จำนวน 76.50 ล้านบาท โดยกำหนดจ่ายเงินปันผลทั้งหมดเมื่อได้รับ เงินปันผลจากบริษัท เฟิร์ส ไคราช วินด์ จำกัด และบริษัท เค.อาร์.ยู. จำกัด แล้ว

ตามรายงานการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 3/2558 เมื่อวันที่ 8 ธันวาคม 2558 ระบุว่า บริษัท อีโอสถ พาวเวอร์ จำกัด มีสิทธิได้รับเงินปันผลจากบริษัท เฟิร์ส ไคราช วินด์ จำกัด จำนวน 61.20 ล้านบาท และได้รับเงินปันผลจาก บริษัท เค.อาร์.ยู. จำกัด จำนวน 96 ล้านบาทโดยกำหนดการจ่ายเงินปันผลของทั้งสองบริษัท ไม่เกินวันที่ 30 ธันวาคม 2558 และนอกจากนี้บริษัท อีโอสถ พาวเวอร์ จำกัด มีมติเป็นเอกฉันท์อนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจำนวน 157.20 ล้านบาท และในปี 2558 DEMCO ได้รับเงินปันผล จำนวน 39.30 ล้านบาทแล้ว

ตามรายงานการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2558 เมื่อวันที่ 22 กรกฎาคม 2558 ระบุว่า บริษัท อีโอสถ พาวเวอร์ จำกัด มีสิทธิได้รับเงินปันผลจากบริษัท เฟิร์ส ไคราช วินด์ จำกัด จำนวน 304.80 ล้านบาท และได้รับเงินปันผลจาก บริษัท เค.อาร์.ยู. จำกัด จำนวน 216 ล้านบาทโดยกำหนดการจ่ายเงินปันผลของทั้งสองบริษัท ในวันที่ 26 มิถุนายน 2558 และนอกจากนี้บริษัท อีโอสถ พาวเวอร์ จำกัด มีมติเป็นเอกฉันท์อนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลสำหรับงวดหกเดือน ที่สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 จำนวน 520 ล้านบาท และเป็นเงินปันผลที่จะจ่ายให้กับ DEMCO จำนวน 130 ล้านบาท โดยกำหนดการจ่ายเงินปันผลทั้งหมดไม่เกินเดือน กรกฎาคม 2558

ในระหว่างเดือน มิถุนายน 2559 ได้เกิดเหตุเพลิงไหม้สถานีไฟฟ้าย่อย ที่ตั้งอยู่ภายในโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมห้วยบง 3 ของบริษัท เฟิร์ส ไคราช จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อย ของบริษัท อีโอสถ พาวเวอร์ จำกัด ผู้เชี่ยวชาญจากต่างประเทศของ บริษัท เฟิร์ส ไคราช จำกัด แจ้งว่ามีอุปกรณ์เสียหายบางส่วน แต่อุปกรณ์ส่วนใหญ่ในห้องควบคุมและอาคารสถานีไฟฟ้ายังสามารถใช้งานได้ ส่งผลให้ ไม่สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าได้โดยทาง บริษัท เฟิร์ส ไคราช จำกัด ได้ทำประกันภัยแบบ All Risks และ Business Interruption ซึ่งบริษัท ประกันภัยจะเป็นผู้รับผิดชอบค่าก่อสร้าง ซ่อมแซมและค่าเสียโอกาสในการผลิต ยกเว้นค่าเสียโอกาสช่วง 30 วันแรกหลังเกิดเหตุ ปัจจุบัน บริษัทมีการซ่อมแซมอุปกรณ์ต่างๆ เร็วแล้ว

17.2 รายละเอียดการลงทุน เงินปันผลรับและส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากบริษัทร่วม (ต่อ)

บริษัท ซีไอเอ็ม (ไทยแลนด์) จำกัด

ในระหว่างปี 2559 บริษัท ซีไอเอ็ม (ไทยแลนด์) จำกัด ได้ขายหุ้น บริษัท คับเบิ้ลยูทีจี เทอร์บุรี จำกัด คืนให้กับกลุ่มผู้ถือหุ้นเดิมของ บริษัททั้งหมดเนื่องจากบริษัท คับเบิ้ลยูทีจี เทอร์บุรี จำกัด ไม่ได้ใช้เทคโนโลยีตามเงื่อนไขการลงทุนที่ได้ตกลงกัน ทำให้ บริษัท ซีไอเอ็ม (ไทยแลนด์) จำกัด ไม่มีเงินลงทุนในบริษัทดังกล่าวแล้ว

ตามรายงานการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 1/2558 เมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2558 มีมติอนุมัติให้บริษัท ซีไอเอ็ม (ไทยแลนด์) จำกัด ไปลงทุนในบริษัท คับเบิ้ลยูทีจี เทอร์บุรี จำกัด ซึ่งประกอบธุรกิจประกอบตู้แช่ไอซ์ในพลังงานไฟฟ้า ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัท ได้จ่ายชำระค่าหุ้นสามัญให้กับ บริษัท คับเบิ้ลยูทีจี เทอร์บุรี จำกัด แล้วจำนวน 8.5 ล้านบาท จำนวนหุ้น 850,000 หุ้น ทำให้บริษัท มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 17 ซึ่งการลงทุนดังกล่าวเป็นไปตามรายงานการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 2/2558

ตามรายงานการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2558 ลงวันที่ 27 มิถุนายน 2558 มีมติเป็นเอกฉันท์อนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทยีกจำนวน 5 ล้านบาท จากเดิม 1 ล้านบาท รวมเป็นทุนจดทะเบียนทั้งสิ้น 6 ล้านบาท และให้เรียกเก็บเงินค่าหุ้นที่ออกใหม่นี้เต็มมูลค่าหุ้น โดยบริษัท ไปจดทะเบียนเพิ่มทุนดังกล่าวในวันที่ 21 กันยายน 2558

บริษัท ซันแกส เทอร์บุรี จำกัด (บริษัทย่อยของบริษัท ซีไอเอ็ม (ไทยแลนด์) จำกัด)

ตามรายงานการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2558 ลงวันที่ 26 มิถุนายน 2558 มีมติเป็นเอกฉันท์อนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทยีกจำนวน 1 ล้านบาท จากเดิม 1 ล้านบาท รวมเป็นทุนจดทะเบียนทั้งสิ้น 2 ล้านบาท และให้เรียกเก็บเงินค่าหุ้นที่ออกใหม่นี้เต็มมูลค่าหุ้นในครั้งเดียว โดยบริษัท ไปจดทะเบียนเพิ่มทุนดังกล่าวในวันที่ 8 กรกฎาคม 2558

บริษัท ซันแกส มหาสารคาม จำกัด (บริษัทย่อยของบริษัท ซีไอเอ็ม (ไทยแลนด์) จำกัด)

ตามรายงานการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2558 ลงวันที่ 26 มิถุนายน 2558 มีมติเป็นเอกฉันท์อนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทยีกจำนวน 2.5 ล้านบาท จากเดิม 1 ล้านบาท รวมเป็นทุนจดทะเบียนทั้งสิ้น 3.5 ล้านบาท และให้เรียกเก็บเงินค่าหุ้นที่ออกใหม่นี้เต็มมูลค่าหุ้นในครั้งเดียว โดยบริษัท ไปจดทะเบียนเพิ่มทุนดังกล่าวในวันที่ 8 กรกฎาคม 2558

17.3 ข้อมูลทางการเงินภายใต้งบการเงินรวมของบริษัทร่วม

รายละเอียดสินทรัพย์สุทธิ

(หน่วย : บาท)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559					
ชื่อบริษัท	สินทรัพย์หมุนเวียน	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	หนี้สินหมุนเวียน	หนี้สินไม่หมุนเวียน	สินทรัพย์สุทธิ
1 บริษัท อีโอสถ เทอร์บุรี จำกัด	1,956,560,817.76	9,827,358,616.04	1,515,497,854.73	5,170,803,069.23	5,097,618,509.84
2 บริษัท ซีไอเอ็ม (ไทยแลนด์) จำกัด	3,091,692.73	-	725,000.00	-	2,366,692.73

(หน่วย : บาท)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558					
ชื่อบริษัท	สินทรัพย์หมุนเวียน	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	หนี้สินหมุนเวียน	หนี้สินไม่หมุนเวียน	สินทรัพย์สุทธิ
1 บริษัท อีโอสถ เทอร์บุรี จำกัด	1,479,898,985.29	10,376,600,886.69	1,109,277,128.83	6,061,011,278.80	4,686,211,464.20
2 บริษัท ซีไอเอ็ม (ไทยแลนด์) จำกัด	904,922.12	8,500,000.00	6,823,513.20	-	2,581,408.92

รายละเอียดกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวม

(หน่วย : บาท)

	บริษัท อีโอสถ เทอร์บุรี จำกัด*		บริษัท ซีไอเอ็ม (ไทยแลนด์) จำกัด*	
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่		สำหรับปีสิ้นสุดวันที่	
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
รายได้	2,637,862,363.62	2,374,215,112.57	96.70	772.72
กำไร(ขาดทุน)จากการดำเนินงานต่อเนื่อง	1,126,407,043.95	1,023,716,440.03	(214,116.19)	(3,194,849.20)
กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวม	1,126,407,043.95	1,023,716,440.03	(214,116.19)	(3,194,849.20)

* งบการเงินรวมของบริษัทร่วม ประกอบด้วยส่วนของบริษัทใหญ่และส่วนที่ไม่มีอำนาจควบคุม

17.3 ข้อมูลทางการเงินภายใต้งบการเงินรวมของบริษัทร่วม (ต่อ)

รายละเอียดส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการในสินทรัพย์สุทธิของผู้ลงทุน

	(หน่วย : บาท)			
	บริษัท อีไอเอส พาวเวอร์ จำกัด*		บริษัท ซีไอเอ็ม (ไทยแลนด์) จำกัด	
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่		สำหรับปีสิ้นสุดวันที่	
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
ส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการในสินทรัพย์สุทธิของผู้ลงทุน ณ วันต้นปี	703,436,639.04	719,187,821.88	671,081.33	201,742.12
บวก ค่าชำระค่าหุ้นเพิ่มเติมและซื้อเงินลงทุน	-	-	-	1,300,000.00
บวก/หัก ค่าไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมส่วนที่เป็น				
ของกลุ่มกิจการ	168,910,815.14	153,548,817.16	(55,670.21)	(830,660.79)
เงินปันผลระหว่างปี	(107,250,000.00)	(169,300,000.00)	-	-
ส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการในสินทรัพย์สุทธิของผู้ลงทุน ณ วันปลายปี	765,097,454.18	703,436,639.04	615,411.12	671,081.33
ค่าความเกิน	635,010,682.10	635,010,682.10	-	-
มูลค่าความเกินของส่วนได้เสียของผู้ลงทุน ณ วันปลายปี	1,400,108,136.28	1,338,447,321.14	615,411.12	671,081.33

18. เงินลงทุนในการร่วมค้า

18.1 กระทบยอดเงินลงทุนในการร่วมค้า

	(หน่วย : บาท)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่		ณ วันที่	
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
เงินลงทุนในการร่วมค้า ต้นปี	66,819,141.72	61,401,415.47	60,823,500.00	60,823,500.00
บวก/หัก) ส่วนแบ่ง(กำไร)ขาดทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	5,977,635.16	5,417,726.25	-	-
เงินลงทุนในการร่วมค้า ปลายปี	72,796,776.88	66,819,141.72	60,823,500.00	60,823,500.00

18.2 รายละเอียดการลงทุน

กิจการร่วมค้าทั้งหมดจัดตั้งบริษัทในประเทศไทย

(หน่วย : บาท)

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ	งบการเงินรวม			
		อัตราร้อยละการถือหุ้น(ร้อยละ)		มูลค่าเงินลงทุนตามวิธีส่วนได้เสีย	
		ณ วันที่		ณ วันที่	
		31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
1. บริษัท ไทยคอน เติมโก้ เพาเวอร์ 6 จำกัด	ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	49%	49%	2,371,228.14	2,108,915.47
2. บริษัท ไทยคอน เติมโก้ เพาเวอร์ 11 จำกัด		49%	49%	1,926,626.15	1,757,732.86
3. บริษัท เติมโก้ เพาเวอร์ 15 จำกัด		51%	51%	2,800,984.93	2,645,472.70
4. บริษัท เติมโก้ เพาเวอร์ 16 จำกัด		51%	51%	3,092,307.61	2,781,863.22
5. บริษัท เติมโก้ เพาเวอร์ 17 จำกัด		51%	51%	3,078,744.61	2,832,445.67
6. บริษัท อุดรธานีโซลาร์พาวเวอร์ จำกัด		45.71 %	45.71 %	20,159,776.47	18,476,258.41
7. บริษัท อินโดไชน่า กรีนเอ็นเนอร์ยี จำกัด		45.71 %	45.71 %	20,379,380.74	18,607,954.34
8. บริษัท แม่โจ้กรีนพาวเวอร์ จำกัด		45.71 %	45.71 %	18,987,828.23	17,608,499.15
		รวม		72,796,776.88	66,819,141.72

(หน่วย : บาท)

ชื่อบริษัท	งบการเงินเฉพาะกิจการ		งบการเงินรวม	
	มูลค่าเงินลงทุนตามวิธีราคาทุน		ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากการร่วมค้า	
	ณ วันที่		สำหรับปี สิ้นสุดวันที่	
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
1. บริษัท ไทยคอน เติมโก้ เพาเวอร์ 6 จำกัด	2,449,700.00	2,449,700.00	262,312.67	(61,457.13)
2. บริษัท ไทยคอน เติมโก้ เพาเวอร์ 11 จำกัด	1,959,700.00	1,959,700.00	168,893.29	(69,492.64)
3. บริษัท เติมโก้ เพาเวอร์ 15 จำกัด	2,804,700.00	2,804,700.00	155,512.23	(73,152.33)
4. บริษัท เติมโก้ เพาเวอร์ 16 จำกัด	2,804,700.00	2,804,700.00	310,444.39	80,351.20
5. บริษัท เติมโก้ เพาเวอร์ 17 จำกัด	2,804,700.00	2,804,700.00	246,298.94	116,370.14
6. บริษัท อุดรธานีโซลาร์พาวเวอร์ จำกัด	16,000,000.00	16,000,000.00	1,683,518.06	1,826,302.00
7. บริษัท อินโดไชน่า กรีนเอ็นเนอร์ยี จำกัด	16,000,000.00	16,000,000.00	1,771,326.50	2,058,940.46
8. บริษัท แม่โจ้กรีนพาวเวอร์ จำกัด	16,000,000.00	16,000,000.00	1,379,329.08	1,539,864.55
รวม	60,823,500.00	60,823,500.00	5,977,635.16	5,417,726.25

การร่วมค้าทั้งหมดไม่ได้จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ จึงไม่มีราคาที่ต้องมีเปิดเผยต่อสาธารณะ

18.3 ข้อมูลทางการเงินภายใต้งบการเงินของการร่วมค้า

รายละเอียดสินทรัพย์สุทธิ

(หน่วย : บาท)

ชื่อบริษัท	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559				
	สินทรัพย์หมุนเวียน	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	หนี้สินหมุนเวียน	หนี้สินไม่หมุนเวียน	สินทรัพย์สุทธิ
1. บริษัท ไทคอน เติมโก้เพาเวอร์ 6 จำกัด	1,856,010.94	14,136,956.69	2,731,996.04	8,463,000.00	4,797,971.59
2. บริษัท ไทคอน เติมโก้เพาเวอร์ 11 จำกัด	1,415,259.59	10,604,005.43	3,271,067.84	4,857,500.00	3,890,697.18
3. บริษัท เติมโก้ เพาเวอร์ 15 จำกัด	1,816,064.87	15,882,191.82	2,918,684.25	9,457,000.00	5,322,572.44
4. บริษัท เติมโก้ เพาเวอร์ 16 จำกัด	2,217,893.90	15,822,575.38	3,072,222.45	9,106,000.00	5,862,246.83
5. บริษัท เติมโก้ เพาเวอร์ 17 จำกัด	1,956,507.04	15,908,274.01	2,560,572.75	9,457,000.00	5,847,208.30
6. บริษัท อุดรธานีโซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด	44,160,966.02	57,436,196.93	14,865,117.78	42,631,608.56	44,100,436.61
7. บริษัท อินโดไชน่า กรีนเอ็นเนอร์จี้ จำกัด	44,273,316.71	57,634,308.02	15,051,057.94	42,282,919.58	44,573,647.21
8. บริษัท แม่โจ้กรีน เพาเวอร์ จำกัด	46,075,576.40	57,615,649.30	18,807,774.18	43,353,892.05	41,529,559.47

(หน่วย : บาท)

ชื่อบริษัท	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558				
	สินทรัพย์หมุนเวียน	สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	หนี้สินหมุนเวียน	หนี้สินไม่หมุนเวียน	สินทรัพย์สุทธิ
1. บริษัท ไทคอน เติมโก้เพาเวอร์ 6 จำกัด	2,241,065.40	14,685,356.71	3,000,782.49	9,663,000.00	4,262,639.62
2. บริษัท ไทคอน เติมโก้เพาเวอร์ 11 จำกัด	2,094,435.88	11,032,005.46	4,020,924.35	5,559,500.00	3,546,016.99
3. บริษัท เติมโก้ เพาเวอร์ 15 จำกัด	2,182,482.58	16,562,191.80	2,866,027.87	10,861,000.00	5,017,646.51
4. บริษัท เติมโก้ เพาเวอร์ 16 จำกัด	2,330,949.34	16,502,575.36	3,069,992.37	10,510,000.00	5,253,532.33
5. บริษัท เติมโก้เพาเวอร์ 17 จำกัด	2,073,474.78	16,588,273.99	2,436,479.57	10,861,000.00	5,364,269.20
6. บริษัท อุดรธานีโซลาร์ เพาเวอร์ จำกัด	44,513,943.38	58,811,296.84	14,803,319.16	48,104,525.50	40,417,395.56
7. บริษัท อินโดไชน่า กรีนเอ็นเนอร์จี้ จำกัด	44,014,776.70	58,892,647.93	14,497,845.50	47,711,071.93	40,698,507.20
8. บริษัท แม่โจ้กรีน เพาเวอร์ จำกัด	45,655,054.23	58,852,235.86	17,075,759.84	48,919,536.03	38,511,994.22

รายละเอียดกำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวม

(หน่วย : บาท)

ชื่อบริษัท	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559			สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558		
	รายได้รวม	กำไร(ขาดทุน)	เบ็ดเสร็จรวม	รายได้รวม	กำไร(ขาดทุน)	เบ็ดเสร็จรวม
		สุทธิ			สุทธิ	
1. บริษัท ไทคอน เติมโก้ เพาเวอร์ 6 จำกัด	2,104,883.68	535,331.97	535,331.97	1,258,099.67	(125,438.06)	(125,438.06)
2. บริษัท ไทคอน เติมโก้ เพาเวอร์ 11 จำกัด	1,436,757.48	344,680.19	344,680.19	942,520.67	(141,821.73)	(141,821.73)
3. บริษัท เติมโก้ เพาเวอร์ 15 จำกัด	1,792,561.88	304,925.93	304,925.93	1,028,721.88	(143,435.94)	(143,435.94)
4. บริษัท เติมโก้ เพาเวอร์ 16 จำกัด	2,069,761.88	608,714.50	608,714.50	1,515,361.87	157,551.38	157,551.38
5. บริษัท เติมโก้ เพาเวอร์ 17 จำกัด	2,328,481.88	482,939.10	482,939.10	1,355,201.87	228,176.75	228,176.75



18.3 ข้อมูลทางการเงินของถาวรร่วมค้า (ต่อ)
รายละเอียดกำไร(ขาดทุน)เฉลี่ยรวม

(หน่วย : บาท)

ชื่อบริษัท	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559			สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558		
	รายได้รวม	กำไร(ขาดทุน)		รายได้รวม	กำไร(ขาดทุน)	
		สุทธิ	เบ็ดเสร็จรวม		สุทธิ	เบ็ดเสร็จรวม
6. บริษัท อุดรธานีโซลาร์						
ทาวเวอร์ จำกัด	9,344,707.03	3,683,041.05	3,683,041.05	8,089,070.47	3,995,410.21	3,995,410.21
7. บริษัท อินโดไชน่า						
กรีนฮันเนอรี่ จำกัด	9,517,031.23	3,875,140.01	3,875,140.01	8,592,577.36	4,504,354.55	4,504,354.55
8. บริษัท แม่โจ้กรีน						
ทาวเวอร์ จำกัด	9,027,664.86	3,017,565.25	3,017,565.25	7,954,432.29	3,368,769.52	3,368,769.52

รายละเอียดส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการในสินทรัพย์สุทธิของผู้ลงทุน

(หน่วย : บาท)

	สำหรับปี สิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2559			
	บริษัท ไททอน	บริษัท ไททอน	บริษัท เติมโก้	บริษัท เติมโก้
	เติมโก้ เทวเวอร์	เติมโก้ เทวเวอร์	เทวเวอร์	เทวเวอร์
	6 จำกัด	11 จำกัด	15 จำกัด	16 จำกัด
ส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการใน				
สินทรัพย์สุทธิของผู้ลงทุน ณ วันต้นปี	2,108,915.47	1,757,732.86	2,645,472.70	2,781,863.22
บวก/หัก กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมส่วนที่เป็น				
ของกลุ่มกิจการ	262,312.67	168,893.29	155,512.23	310,444.39
ส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการในสินทรัพย์สุทธิของผู้ลงทุน ณ วันปลายปี	2,371,228.14	1,926,626.15	2,800,984.93	3,092,307.61

(หน่วย : บาท)

	สำหรับปี สิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2559			
	บริษัท เติมโก้	บริษัท อุดรธานี	บริษัท อินโดไชน่า	บริษัท แม่โจ้
	เทวเวอร์	โซลาร์ ทาวเวอร์	กรีนฮันเนอรี่	กรีน ทาวเวอร์
	17 จำกัด	จำกัด	จำกัด	จำกัด
ส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการใน				
สินทรัพย์สุทธิของผู้ลงทุน ณ วันต้นปี	2,832,445.67	18,476,258.41	18,607,954.24	17,608,499.15
บวก/หัก กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมส่วนที่เป็น				
ของกลุ่มกิจการ	246,298.94	1,683,518.06	1,771,326.50	1,379,329.08
ส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการในสินทรัพย์สุทธิของผู้ลงทุน ณ วันปลายปี	3,078,744.61	20,159,776.47	20,379,280.74	18,987,828.23

18.3 ข้อมูลทางการเงินของการร่วมค้า (ต่อ)

(หน่วย : บาท)

	สำหรับปี สิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2558			
	บริษัท ไทคอน เคมีโก้ เพาเวอร์ 6 อำเภอ	บริษัท ไทคอน เคมีโก้ เพาเวอร์ 11 อำเภอ	บริษัท เคมีโก้ เพาเวอร์ 15 อำเภอ	บริษัท เคมีโก้ เพาเวอร์ 16 อำเภอ
ส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการใน สินทรัพย์สุทธิของผู้ลงทุน ณ วันคล้าย วันออกถือ กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมส่วนที่เป็น ของกลุ่มกิจการ	2,170,372.60	1,827,225.50	2,718,625.03	2,701,512.02
ส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการในสินทรัพย์สุทธิของผู้ลงทุน ณ วันปลายปี	(61,457.13)	(69,492.64)	(73,152.33)	80,351.20
	2,108,915.47	1,757,732.86	2,645,472.70	2,781,863.22

(หน่วย : บาท)

	สำหรับปี สิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2558			
	บริษัท เคมีโก้ เพาเวอร์ 17 อำเภอ	บริษัท อุดรธานี โซลาร์ พาวเวอร์ อำเภอ	บริษัท อินโดไชน่า กรีนเอ็นเนอร์ยี อำเภอ	บริษัท เฌอโขง กรีน พาวเวอร์ อำเภอ
ส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการใน สินทรัพย์สุทธิของผู้ลงทุน ณ วันคล้าย วันออกถือ กำไร(ขาดทุน)เบ็ดเสร็จรวมส่วนที่เป็น ของกลุ่มกิจการ	2,716,075.53	16,649,956.41	16,549,013.78	16,068,634.60
ส่วนได้เสียของกลุ่มกิจการในสินทรัพย์สุทธิของผู้ลงทุน ณ วันปลายปี	116,370.14	1,826,302.00	2,058,940.46	1,539,864.55
	2,832,445.67	18,476,258.41	18,607,954.24	17,608,499.15

19. เงินลงทุนในบริษัทย่อย

19.1 กระดาษแสดงเงินลงทุนในบริษัทย่อย

(หน่วย : บาท)

		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		2559	2558
เงินลงทุนในบริษัทย่อย ณ วันต้นปี		491,648,516.75	297,600,000.00
บวก/ลบ ค่าขึ้น/ค่าลงจากการเพิ่มทุน		40,719,124.37	194,048,516.75
เงินลงทุนในบริษัทย่อย ณ วันปลายปี		532,367,641.12	491,648,516.75

19.2 รายละเอียดการลงทุนและเงินปันผลรับในบริษัทย่อย

(หน่วย : บาท)

		งบการเงินเฉพาะกิจการ					
		อัตราร้อยละ การถือหุ้น	ทุนที่บริษัทชำระแล้ว		มูลค่าเงินลงทุนตามวิธีราคาทุน		
			ณ วันที่		ณ วันที่		
ชื่อบริษัท	ทุนจดทะเบียน	ร้อยละ	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	
1 บริษัท เคมีโก้เพาเวอร์ จำกัด	260,000,000.00	100	190,000,000.00	190,000,000.00	167,600,000.00	167,600,000.00	
2 บริษัท เคมีโก้เพาเวอร์ จำกัด	200,000,000.00	100	200,000,000.00	200,000,000.00	200,000,000.00	200,000,000.00	
3 บริษัท เคมีโก้เพาเวอร์ จำกัด	639,600,000.00	90	183,092,825.90	138,492,385.90	164,767,641.12	124,048,516.75	
รวม					532,367,641.12	491,648,516.75	

19.2 รายละเอียดการลงทุนและเงินปันผลรับในบริษัทย่อย (ต่อ)

(หน่วย : บาท)

ชื่อบริษัท	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	การค้าโดยค่า		เงินปันผลรับ	
	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่		สำหรับปีสิ้นสุด วันที่	
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
บริษัท เติมโก้ เทวาเวอร์ จำกัด	-	-	16,000,000.00	70,300,000.00
รวม	-	-	16,000,000.00	70,300,000.00

บริษัทย่อยทั้งหมดไม่ได้จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ จึงไม่มีราคาที่ต้องเปิดเผยต่อสาธารณชน

บริษัทย่อย บริษัท เติมโก้ เทวาเวอร์ จำกัด

ตามรายงานการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2559 เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2559 มีมติเป็นเอกฉันท์อนุมัติการจัดสรรเงินกำไรจากผลการดำเนินงานเดือนตุลาคม 2558 - กันยายน 2559 เป็นทุนสำรองตามกฎหมายจำนวน 0.95 ล้านบาท และอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลการดำเนินงานสำหรับระยะเวลาดังแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2558 ถึงวันที่ 30 กันยายน 2559 ในอัตราหุ้นละ 8 บาท เป็นจำนวนเงิน 16 ล้านบาท กำหนดจ่ายเงินปันผลภายในวันที่ 30 ธันวาคม 2559

ตามรายงานการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 3/2558 เมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2558 มีมติเป็นเอกฉันท์อนุมัติการจัดสรรเงินกำไรจากผลการดำเนินงานเดือนเมษายน - กันยายน 2558 เป็นทุนสำรองตามกฎหมายจำนวน 3 ล้านบาท และอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลการดำเนินงานสำหรับระยะเวลาดังแต่วันที่ 1 เมษายน 2558 ถึงวันที่ 30 กันยายน 2558 ในอัตราหุ้นละ 15 บาท เป็นจำนวนเงิน 30 ล้านบาท กำหนดจ่ายเงินปันผลภายในวันที่ 31 มีนาคม 2559

ตามรายงานการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2558 ลงวันที่ 20 สิงหาคม 2558 มีมติเป็นเอกฉันท์อนุมัติให้เพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทอีกจำนวน 70 ล้านบาท จากเดิม 130 ล้านบาท รวมเป็นทุนจดทะเบียนทั้งสิ้น 200 ล้านบาท โดยบริษัทไปจดทะเบียนเพิ่มทุนดังกล่าวภายในวันที่ 24 สิงหาคม 2558

ตามรายงานการประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2558 เมื่อวันที่ 18 มิถุนายน 2558 มีมติเป็นเอกฉันท์อนุมัติการจัดสรรเงินกำไรจากผลการดำเนินงานเดือนมกราคม - มีนาคม 2558 เป็นทุนสำรองตามกฎหมายจำนวน 0.39 ล้านบาท และอนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากผลการดำเนินงานสำหรับระยะเวลาดังแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2557 ถึงวันที่ 31 มีนาคม 2558 ในอัตราหุ้นละ 31 บาท เป็นจำนวนเงิน 40.30 ล้านบาทกำหนด จ่ายเงินปันผลภายในวันที่ 28 สิงหาคม 2558

บริษัทย่อย บริษัท เติมโก้ ลาว จำกัด

ในระหว่างไตรมาส 1 ปี 2559 บริษัท เติมโก้ ลาว จำกัด ได้ริ่อกชำระค่าหุ้นจำนวน 1.92 ล้านบาท ซึ่งมูลค่าที่ตราไว้ 0.59 USD ต่อหุ้น และ DEMCO ได้ชำระชำระค่าหุ้นดังกล่าวแล้วจำนวน 40.72 ล้านบาท ทั้งนี้สัดส่วนในการถือหุ้นไม่มีการเปลี่ยนแปลง

ในระหว่างปี 2558 บริษัท เติมโก้ ลาว จำกัด ได้จดทะเบียนเพิ่มทุนจากเดิม 0.30 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เป็นทุนจดทะเบียนจำนวน 19.50 ล้านดอลลาร์สหรัฐ ตามที่ระบุไว้ในทะเบียนสมัปทาน ลงวันที่ 22 มิถุนายน 2558 ทั้งนี้ การชำระชำระค่าจดทะเบียนดังกล่าวมีเงื่อนไข ดังนี้

- ชำระค่าจดทะเบียนครั้งแรกในอัตราร้อยละ 20 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดภายในกำหนด 90 วันทำการ
- ส่วนที่เหลือต้องจ่ายให้ครบภายในกำหนด 2 ปี นับตั้งแต่มีการตั้งบริษัท

ในระหว่างปี 2558 บริษัท เติมโก้ ลาว จำกัด ได้รับชำระค่าหุ้นจากผู้ถือหุ้นจำนวน 138.49 ล้านบาท โดยการแปลงเงินตราของต่างประเทศเป็นทุนจำนวน 19.50 ล้านบาท

สัมปทานโครงการพัฒน่าน้ำประปา

เมื่อวันที่ 5 พฤษภาคม 2558 บริษัท เติมโก้ ลาว จำกัด ต่อไปเรียกว่า "ฝ่าย ข" ได้ทำสัญญาสัมปทานที่ดินรัฐ โครงการพัฒน่าน้ำประปาดู๋บ้านผามม เมืองหลวงพระบาง แขวงหลวงพระบาง กับ เมืองหลวงพระบาง สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว (สปป.ลาว) ซึ่งต่อไปเรียกว่า "ฝ่าย ก" โดยมีเนื้อหาที่เป็นสาระสำคัญ ดังนี้

19.2 รายละเอียดการลงทุนและเงินปันผลรับในบริษัทย่อย (ต่อ)

วัตถุประสงค์

- ฝ่าย ก มีความประสงค์ในการพัฒนาระบบน้ำประปาภายในเทศบาลเมืองหลวงพระบาง (สปป.ลาว) และเข้าลงทุน สัมปทานโครงการพัฒนาระบบน้ำประปา เพื่อยาน้ำประปาให้แก่รัฐวิสาหกิจน้ำประปาหลวงพระบาง เพื่อนำน้ำประปาดังกล่าวไปจำหน่ายต่อไปให้กับประชาชน
- ฝ่าย ข เป็นผู้ลงทุนในที่ดินของเอกชน และโอนสิทธิ์ในที่ดินดังกล่าวให้เป็นของฝ่าย ก หรือที่ดินของรัฐ
- ฝ่าย ก ได้รับสิทธิการใช้ที่ดินดังกล่าวให้ฝ่าย ข เพื่อนำมาใช้และพัฒนาที่ดินในโครงการพัฒนาระบบน้ำประปา เพื่อสร้างโรงงานผลิตน้ำประปา

อายุของสัญญา

สัญญามีอายุ 30 ปี นับแต่วันที่ 5 พฤษภาคม 2558 ถึง 4 พฤษภาคม 2588 สามารถต่ออายุได้อีกตามกฎหมายว่าด้วยน้ำประปา ทั้งนี้ภายหลังจากครบอายุสัมปทาน 30 ปี แล้วฝ่าย ข ต้องมอบที่ดิน อาคารสิ่งปลูกสร้าง วัสดุอุปกรณ์ ในโครงการทั้งหมดให้แก่รัฐ ฝ่าย ก โดยไม่คิดมูลค่าใด ๆ ทั้งหมด (ยกเว้นพาหนะ เครื่องใช้ส่วนตัวของอำนวยการและพนักงานในโครงการ) ทั้งนี้หากสิ้นสุดระยะเวลาตามสัญญาโครงการยังมีหนี้สินหรือภาระต้องชำระให้แก่ฝ่าย ก และ/หรือบุคคลหรือนิติบุคคลใด ฝ่าย ข ต้องชำระให้เสร็จสิ้น

ค่าสัมปทาน

จะได้รับยกเว้นค่าสัมปทานเป็นระยะเวลา 3 ปี อัตราค่าสัมปทาน 500 ดอลลาร์สหรัฐอเมริกาคือค่า/ปี และทุก ๆ 5 ปี อัตราสัมปทานจะเพิ่มขึ้น 5% ตามรัฐบาลผู้ซื้อของประธานประเทศว่าด้วยอัตราค่าเช่าและค่าสัมปทานที่ดินรัฐ ดังนั้นค่าสัมปทานโครงการทั้งหมดที่ต้องจ่ายซึ่งฝ่าย ก และ ฝ่าย ข คดลงมีจำนวน 27 ปี

การลงทุน

ทั้งสองฝ่ายตกลงกันเกี่ยวกับการดำเนินการพัฒนาโครงการทั้งหมดในรูปแบบก่อสร้าง ดำเนินการและมอบ-โอน โดยฝ่าย ข เป็นผู้รับผิดชอบในการลงทุนและการบริหารจัดการทั้งหมดแต่เพียงผู้เดียวภายในระยะเวลาที่กำหนดของสัญญาฉบับนี้แล้วมอบให้กับรัฐ โดยไม่คิดมูลค่าใด ๆ เมื่อสิ้นสุดสัญญา

ราคาน้ำประปา

ตกลงกันตามสัญญาซื้อขายน้ำประปาอีกฉบับหนึ่งค้างหา ซึ่งในปัจจุบันบริษัทยังไม่ได้รับสัญญาซื้อขายน้ำประปาดังกล่าว

เงินค้ำประกันโครงการ

ฝ่าย ข ต้องวางเงินค้ำประกันโครงการในวันเซ็นสัญญาเป็นเงินสด จำนวน 30,000 ดอลลาร์สหรัฐอเมริก เพื่อเป็นเงินค้ำประกันในการจัดตั้งโครงการในช่วงระยะเวลา 2 ปี หากฝ่าย ข ไม่สามารถปฏิบัติโครงการได้ 50% ของงานโครงการทั้งหมดภายใน 2 ปี และ ไม่มีการรายงานให้แก่ฝ่าย ก แต่อย่างใด เงินค้ำประกันดังกล่าวจะถูกปรับเป็นของรัฐ

การยกเลิกสัญญาก่อนกำหนด

สัญญานี้จะถูกยกเลิกก่อนกำหนด เช่น คู่สัญญามีความสมัครใจยกเลิกสัญญาก่อนกำหนด ฝ่าย ข ไม่สามารถดำเนินการตามโครงการให้สำเร็จภายใน 2 ปี ตามข้อตกลงเนื่องจากปัญหาภายในของฝ่าย ข เอง ฝ่าย ก จะแจ้งให้ฝ่าย ข ทราบอย่างเป็นทางการทันที ยักยอกให้เข้ามารายงานเหตุผล (ถ้าเหตุผลไม่เพียงพอ) ฝ่าย ก มีสิทธิยกเลิกสัญญา เป็นต้น

การมอบโอนกิจการ

ภายใน 5 ปี ก่อนอายุสัญญาจะสิ้นสุด ฝ่าย ข ต้องดำเนินการบูรณะปรับปรุงและเปลี่ยนแปลงอาคารและสิ่งปลูกสร้างอาคารทั้งหมดที่มีอยู่ในโครงการให้อยู่ในสภาพดีและสามารถใช้งานได้ตามปกติ

สัญญาซื้อขายน้ำประปา

เมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2558 บริษัท เติม ไค้ เดอลา จำกัด (ต่อไปจะเรียกว่า "ฝ่าย ข") ได้ทำสัญญาซื้อขายน้ำประปากับรัฐวิสาหกิจน้ำประปา (ต่อไปจะเรียกว่า "ฝ่าย ก") โดยมีเนื้อหาที่เป็นสาระสำคัญ ดังนี้

19.2 รายละเอียดการลงทุนและเงินปันผลรับในบริษัทย่อย (ต่อ)

ขอมูลเชิงสัญญา

- บริษัท เด็มโก้ เอลดรา จำกัด ก่อสร้างระบบโรงงานเพื่อผลิตน้ำประปาขายให้รัฐวิสาหกิจน้ำประปา แขวงหลวงพระบงเพื่อบริการแจกจ่ายให้ประชาชน
- โดยฝ่าย ก ตกผลจะซื้อน้ำประปาจากฝ่าย ข และฝ่าย ข จะต้องดำเนินการด้วยความเสี่ยงและค่าใช้จ่ายของตนเอง
- อัตราส่วนของปริมาณน้ำส่วนที่เพิ่มที่ฝ่าย ข ผลิตน้ำขายให้กับฝ่าย ก ให้คิดตามปริมาณน้ำที่ขายได้จริงแต่อย่างน้อยไม่ให้ต่ำกว่าปริมาณขั้นต่ำที่ต้องผลิต ซึ่งกำหนดไว้ในช่วงสัมปทาน

ระยะเวลาสัญญาซื้อ-ขาย

- กำหนดเวลาของสัมปทานเป็นระยะเวลา 30 ปี นับจากวันที่เริ่มซื้อขายน้ำประปาจากฝ่าย ข ให้แก่ฝ่าย ก การซื้อขายสัญญาอีก 10 ปี ทั้งสองฝ่ายจะนับบันทึกหรือสัญญาเพิ่มเติมจากสัญญาฉบับนี้

การสิ้นสุดสัญญา

- หากครบกำหนดอายุสัมปทาน โดยที่ทั้งสองฝ่ายไม่ต้องการเข้าร่วมเป็นคู่สัญญาต่อไป ให้ถือว่าสัญญาสิ้นสุดลง และฝ่าย ข ต้องส่งมอบสิทธิหรือโครงการให้กับรัฐวิสาหกิจน้ำประปาคำเนินการต่อไป

ปริมาณน้ำประปาขั้นต่ำที่ต้องซื้อ

- ปริมาณน้ำประปาขั้นต่ำที่ต้องซื้อ จะกำหนดเป็นแต่ละรอบไว้ในสัมปทาน ฝ่าย ก ต้องชำระค่าน้ำประปาเป็นรายเดือน และหากฝ่าย ก ทั้งซื้อน้ำประปาค่ากว่าปริมาณขั้นต่ำที่ตกลงกันตามสัญญาซื้อ-ขายน้ำประปา ฝ่าย ก จะต้องจ่ายชำระค่าน้ำประปาเพิ่มให้กับ ฝ่าย ข และหากฝ่าย ข ไม่สามารถส่งมอบน้ำประปาคตามปริมาณขั้นต่ำที่ต้องลงในสัญญาซื้อ-ขายน้ำประปา ฝ่าย ข จะต้องชำระค่าชดเชยให้กับฝ่าย ก ตามข้อตกลงในสัญญาซื้อ-ขายน้ำประปา

อัตราค่าน้ำประปา

- อัตราค่าน้ำประปา ในการซื้อขายน้ำประปาทุกๆปีจะมีการปรับขึ้นหรือลดราคาตาม โดยอิงตามอัตราแลกเปลี่ยนระหว่างเงินบาทและเงินบาทและอัตราเงินเฟ้อ ในกรณีที่อัตราแลกเปลี่ยนระหว่างเงินบาทมีการเปลี่ยนแปลงซึ่งอาจเพิ่มขึ้นหรือลดลงเกิน 5% ฝ่าย ก มีสิทธิร้องขอเพื่อเจรจาเกี่ยวกับอัตราค่าน้ำ โดย ฝ่าย ข ต้องให้ความร่วมมือในการพิจารณาปรับอัตราค่าน้ำด้วยความเป็นธรรมทั้งสองฝ่าย ซึ่งต้องมีการบันทึกการตกลงเป็นลายลักษณ์อักษร

การยกเลิกสัญญา

- สัญญาอาจถูกยกเลิกได้ เช่น ไม่สามารถเริ่มการซื้อ-ขายน้ำประปาภายในระยะเวลาที่กำหนด ไม่สามารถผลิตและจัดส่งน้ำประปาให้มีคุณภาพตามมาตรฐานน้ำประปาแห่งประเทศไทย เป็นเวลาต่อเนื่องกัน 120 วันเนื่องจากความบกพร่องของฝ่าย ข

19.3 ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจการควบคุม

สรุปข้อมูลเกี่ยวกับบริษัท เด็มโก้ เอลดรา จำกัด ของบริษัทที่มีส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุมที่มีสาระสำคัญ ดังนี้

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		
	ณ วันที่		
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	1 มกราคม 2558
		(ปรับปรุงใหม่)	(ปรับปรุงใหม่)
ร้อยละของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	10%	10%	100%
สินทรัพย์หมุนเวียน	13,185,579.00	10,620,965.00	1,169,736.00
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	534,479,781.00	180,560,496.00	14,862,500.00
หนี้สินหมุนเวียน	(56,319,793.00)	(50,385,267.00)	(20,736,558.00)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	(286,712,584.00)	-	-
สินทรัพย์สุทธิ	204,632,983.00	140,796,194.00	(4,704,322.00)
มูลค่าความบัญชีของส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	20,479,200.44	14,674,249.97	(4,704,321.74)

19.3 ส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจการควบคุม (ต่อ)

	งบการเงินรวม	
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่	
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
		(ปรับปรุงใหม่)
รายได้	302,799,257.00	113,566,630.00
กำไร(ขาดทุน)สุทธิ	19,236,349.00	7,008,130.00
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น	-	(317,527.10)
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จรวม	19,236,349.00	6,690,602.90
กำไร(ขาดทุน)ที่แบ่งให้กับส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	1,923,634.85	444,707.71
กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่นที่แบ่งให้กับส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม	-	-
กระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมดำเนินงาน	222,893.98	6,545,176.20
กระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมลงทุน	(34,527,235.50)	(5,769,018.37)
กระแสเงินสดใช้ไปในกิจกรรมจัดหาเงิน	34,157,200.04	-
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น(ลดลง)สุทธิ	(147,141.48)	776,157.83

20. เงินลงทุนระยะยาวอื่น

(หน่วย : บาท)

ชื่อบริษัท	สัดส่วนการลงทุน		งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ร้อยละ		ทุนที่เรียกชำระแล้ว		วิธีราคาทุน	
	ณ วันที่		ณ วันที่		ณ วันที่	
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
บริษัท วินด์ เอนเนอจี้						
โซลคิง จำกัด	3.87	3.87	1,088,373,000.00	1,088,373,000.00	799,999,940.00	799,999,940.00
บริษัท ชัยเทพเอเนอจี้						
เอนเนอจี้ คอร์ปอเรชั่น						
จำกัด	12.87	12.87	1,530,000,000.00	712,500,000.00	114,114,285.00	114,114,285.00
บริษัท เซาท์ วินด์						
พาวเวอร์ จำกัด	14.28	14.28	1,530,000,000.00	1,530,000,000.00	218,571,420.00	218,571,420.00
รวม			4,148,373,000.00	3,330,873,000.00	1,132,685,645.00	1,132,685,645.00

Pledge of shares agreement

เมื่อวันที่ 14 กันยายน 2558 บริษัท เติมโก้ จำกัด (มหาชน) ได้ทำสัญญา Pledge of shares agreement เป็น ผู้จำนำหุ้น The finance parties เป็นผู้รับจำนำหุ้น และ ธนาคาร กรุงเทพ จำกัด (มหาชน) เป็น Security Agent โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อค้ำประกันเงินกู้จำนวน 3,212 ล้านบาท ตามที่ระบุใน Facilities agreement ลงวันที่ 3 กันยายน 2558 และหากผิดสัญญา DEMCO และ/หรือ ผู้รับจำนำหุ้นอีกสองรายต้องรับผิดชอบหนี้คงค้างที่เกี่ยวข้อง จนกว่าผู้รับจำนำหุ้นจะได้รับการชำระเงินต้นและดอกเบี้ย

Direct agreement

เมื่อวันที่ 30 กันยายน 2558 บริษัท เติมโก้ จำกัด (มหาชน) ได้ทำสัญญา Direct agreement เป็นผู้รับจำนำ The finance parties เป็นผู้รับจำนำ และ ธนาคาร กรุงเทพ จำกัด (มหาชน) เป็น Security Agent และบริษัท เซาท์ วินด์ พาวเวอร์ จำกัด เป็นผู้จำนำ โดยวัตถุประสงค์เพื่อให้ DEMCO ขอรับและให้ความร่วมมือกับทางผู้รับจำนำหุ้น ในกรณีที่ผู้รับจำนำหุ้นจำเป็นต้องชำระค่าเงินการแทนผู้ว่าจ้าง DEMCO ยังคงต้องปฏิบัติตามสัญญาต่อสัญญากับ DEMCO รับจาก บริษัท เซาท์ วินด์ พาวเวอร์ จำกัด เพื่อให้การก่อสร้างสามารถดำเนินต่อไป รวมถึงการที่ผู้รับจำนำหุ้นจะทำการชำระเงินค่าจ้างให้ DEMCO ด้วย

20. เงินลงทุนระยะยาวอื่น (ต่อ)
General pledge of machine

เมื่อวันที่ 14 กันยายน 2558 บริษัท เติมโก้ จำกัด (มหาชน) ได้ทำสัญญา General pledge of machine เป็น Security keeper The finance parties เป็นผู้รับจำนำหุ้น และ ธนาคาร กรุงเทพ จำกัด (มหาชน) เป็น Security Agent โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อใช้วงเงินสินเชื่ออุปกรณ์ประกอบส่วนควบเป็นสินทรัพย์เพื่อค้ำประกันเงินกู้ จำนวน 3,212 ล้านบาท ตามที่ระบุใน Facilities agreement ลงวันที่ 3 กันยายน 2558 และหากผิดสัญญา DEMCO ในฐานะเป็นผู้ดูแลรักษาสินทรัพย์ที่นำไปค้ำประกัน ให้อยู่ในสภาพที่ดี DEMCO จึงต้องรับผิดชอบการสูญหาย หรือชำรุดเสียหาย อันเนื่องมาจากการประมาท เป็นต้น

Shareholder support agreement

เมื่อวันที่ 14 กันยายน 2558 บริษัท เติมโก้ จำกัด (มหาชน) ได้ทำสัญญา Shareholder support agreement เป็นผู้ถือหุ้น ธนาคาร กรุงเทพ จำกัด (มหาชน) เป็น Facilities Agent และ Security Agent และ บริษัท เซาคือ วินด์ พาวเวอร์ จำกัด เป็นผู้ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อช่วยเหลือผู้กู้ในกรณีที่ผู้กู้เกิด Project cost over run จากกรณีผู้กู้เงินจำนวน 3,212 ล้านบาท ตามที่ระบุใน Facilities agreement ลงวันที่ 3 กันยายน 2558 และหากผิดสัญญา DEMCO และ/หรือผู้ร่วมจำนำหุ้นอีกสองราย ต้องรับผิดชอบค่าใช้จ่ายในกรณีที่ Security agent ดำเนินการช่วยเหลือผู้กู้ไปก่อน

ในปีระหว่างปี 2558 บริษัท ซัทเทินเอเบิล เอนเนอจี้ คอร์ปอเรชั่น จำกัด ได้มีการเพิ่มทุนและเรียกชำระค่าหุ้นกับบริษัท DEMCO จำนวน 16.51 ล้านหุ้น ในมูลค่าหุ้นละ 2.5 บาทต่อหุ้น รวมเป็นจำนวนที่บริษัทได้จ่ายค่าหุ้นเพิ่มจำนวน 41.26 ล้านบาท จึงมีผลทำให้ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 บริษัทมีสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัท ซัทเทินเอเบิล เอนเนอจี้ คอร์ปอเรชั่น จำกัด ในอัตรา หรือต่อละ 12.87

ตามรายงานการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 6/2558 เมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม 2558 มีมติอนุมัติให้ DEMCO เข้าซื้อหุ้นของ บริษัท เซาคือ วินด์ พาวเวอร์ จำกัด ที่ บริษัท ซัทเทินเอเบิล เอนเนอจี้ คอร์ปอเรชั่น จำกัด ถือครอง จำนวน 21.86 ล้านหุ้น เป็นจำนวนเงิน 97.92 ล้านบาท ณ ปัจจุบันบริษัทยังไม่ได้จ่ายชำระค่าหุ้นให้กับบริษัท ซัทเทินเอเบิล เอนเนอจี้ คอร์ปอเรชั่น จำกัด จำนวน 97.92 ล้านบาท

ในปี 2558 บริษัท เซาคือ วินด์ พาวเวอร์ จำกัด ได้มีการเรียกชำระค่าหุ้นกับบริษัท DEMCO ในส่วนที่ยังชำระไม่ครบ จำนวน 21.84 ล้านหุ้น รวมเป็นเงินที่บริษัทจ่ายจำนวน 120.65 ล้านบาท

21. เงินให้กู้ยืม
(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่		ณ วันที่	
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
สินทรัพย์หมุนเวียน				
เงินให้กู้ยืมแก่บุคคลหรือกิจการอื่น	22,803,984.78	20,965,311.15	22,803,984.78	20,965,311.15
เงินให้กู้ยืมแก่บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	2,500,000.00	2,500,000.00	12,508,319.19	2,500,000.00
รวม	25,303,984.78	23,465,311.15	35,312,303.97	23,465,311.15
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน				
เงินให้กู้ยืมแก่บุคคลหรือกิจการที่เกี่ยวข้องกัน	-	-	286,712,583.83	-
รวมเงินให้กู้ยืม	25,303,984.78	23,465,311.15	322,024,887.80	23,465,311.15

22. อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

	(หน่วย : บาท)	
	งบการเงินรวมและงบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่	
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
ราคารุน	8,000,000.00	8,000,000.00
ค่าเผื่อการด้อยค่าสะสม	1,200,000.00	1,200,000.00
ราคาประเมินสุทธิ :	6,800,000.00	6,800,000.00

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 กลุ่มกิจการมีที่ดินที่ไม่ได้ใช้ในการดำเนินงานคงเหลือโดยมีมูลค่าสุทธิรวม 6.80 ล้านบาท และ 6.80 ล้านบาทตามลำดับ ซึ่งมูลค่าดังกล่าวคือตามราคาประเมินโดยผู้ประเมินราคาอิสระซึ่งใช้วิธีการประเมินแบบเปรียบเทียบกับราคาตลาด กลุ่มกิจการได้นำที่ดินที่ไม่ได้ใช้ดำเนินงานซึ่งนำไปคำนวณวงเงินสินเชื่อตามที่กล่าวในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 26

23. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์

(ปรับปรุงใหม่)
(หน่วย : บาท)

ที่ดินและ ส่วนปรับปรุง	อาคารและ ส่วนปรับปรุง	เครื่องจักรและ อุปกรณ์	เครื่องใช้สำนักงาน	ยานพาหนะ	อุปกรณ์ผลิตไฟฟ้า จากพลังงานแสงอาทิตย์	สิทธิประโยชน์ ระหว่างก่อสร้าง	รวม
งบการเงินรวม							
รายการ :							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	48,340,942.50	43,401,584.53	189,873,324.56	42,575,482.52	101,077,920.14	48,281,487.38	540,199,317.55
ซื้อเพิ่ม	-	-	22,821,643.70	6,607,423.56	2,211,410.81	-	47,763,216.27
โอนเข้า(โอนออก)	18,704,768.44	46,664,992.43	4,042,670.65	237,190.00	-	(72,765,621.52)	(3,116,000.00)
ขายและตัดจำหน่ายบัญชี	-	-	(8,879,710.80)	(1,138,832.16)	(2,299,039.25)	-	(12,317,582.21)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	67,045,710.94	90,066,576.96	207,857,928.11	48,281,263.92	100,990,291.70	48,281,487.38	572,528,951.61
คำนวณรายละเอียด :							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	9,885,734.56	25,734,468.73	103,479,577.30	21,880,811.34	39,485,220.16	1,546,531.09	202,012,343.18
โอนออกตัดจำหน่าย	-	-	(6,727,466.89)	(900,682.46)	(706,263.57)	-	(8,334,412.92)
คำนวณราคาสุทธิรับปี	4,658,149.25	2,104,051.71	14,506,530.56	3,911,215.68	5,952,708.31	1,716,910.82	32,849,566.33
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	14,543,883.81	27,838,520.44	111,258,640.97	24,891,344.56	44,731,664.90	3,263,441.91	226,527,496.59
มูลค่าสุทธิตามบัญชี :							
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	52,501,827.13	62,228,056.52	96,599,287.14	23,389,919.36	56,258,626.80	45,018,045.47	346,001,455.02
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	38,455,207.94	17,667,115.80	86,393,747.26	20,694,671.18	61,592,699.98	46,734,956.29	338,186,974.37

คำนวณราคาที่โอนมาที่โรงงานกับโรงงานอื่นโดยวิธีรับปี

สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 32,849,566.33

สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 22,922,455.25

23. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)

งบการเงินเฉพาะกิจการ								(หน่วย : บาท)
ที่ดินและ ส่วนปรับปรุง	อาคารและ ส่วนปรับปรุง	เครื่องจักรและ อุปกรณ์	เครื่องใช้สำนักงาน	ยานพาหนะ	อุปกรณ์ผลิตไฟฟ้า จากพลังงานทดแทน	สินทรัพย์ ระหว่างก่อสร้าง	รวม	
ราคาทุน :								
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	39,268,353.73	18,229,260.72	70,261,739.61	35,702,201.14	79,096,515.04	-	275,225,731.39	
ซื้อเพิ่ม	-	-	20,346,282.84	5,873,742.41	779,000.00	-	40,566,439.20	
โอนเข้า(โอนออก)	18,704,768.44	24,039,366.66	137,750.00	237,190.00	-	(46,235,075.10)	(3,116,000.00)	
ขายและตัดจำหน่ายบัญชี	-	-	(8,879,710.79)	(1,134,097.32)	(2,299,039.25)	-	(12,312,847.36)	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	57,973,122.17	42,268,627.38	81,866,061.66	40,679,036.23	77,576,475.79	-	300,363,323.23	
ค่าเสื่อมราคาสะสม :								
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	5,480,163.93	10,622,081.50	29,447,233.82	17,238,248.70	25,867,999.70	-	88,655,727.65	
โอนออกปกติถ่ายโอน	-	-	(6,727,466.89)	(898,985.90)	(706,263.57)	-	(8,332,716.36)	
ค่าเสื่อมราคาสำหรับปี	4,502,419.78	1,515,413.00	7,867,383.11	3,216,664.20	3,823,349.13	-	20,925,229.22	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	9,982,583.71	12,137,494.50	30,587,150.04	19,555,927.00	28,985,085.26	-	101,248,240.51	
มูลค่าสุทธิตามบัญชี :								
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	47,990,538.46	30,131,132.88	51,278,911.62	21,123,109.23	48,591,390.53	-	199,115,082.72	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	33,788,189.80	7,607,179.22	40,814,505.79	18,463,952.44	53,228,515.34	-	186,570,003.74	

ค่าเสื่อมราคาที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนปกติสำหรับปี

สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 20,925,229.22

สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558 12,286,885.63

23. ที่ดิน อาคารและอุปกรณ์ (ต่อ)
บริษัทใหญ่

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 บริษัท ได้นำที่ดิน อาคารพร้อมทั้งปลูกสร้างตลอดจนเครื่องจักรบางส่วนไปค้ำประกันสินเชื่อที่ได้รับจากสถาบันการเงินตามหมายเหตุข้อ 26 และนอกจากนี้บริษัทมีสินทรัพย์ที่คำนวณค่าเสื่อมราคาหมดแล้วแต่ยังใช้ดำเนินงานอยู่ในราคาตามบัญชีก่อนหักค่าเสื่อมราคาสะสมจำนวน 41.10 ล้านบาท และ 46.56 ล้านบาท ตามลำดับ โดยมีมูลค่าสุทธิตามบัญชีจำนวนเงิน 0.25 ล้านบาท และจำนวน 0.25 ล้านบาท ตามลำดับ

บริษัทย่อย (บริษัท เติมโก้ เทวาเวอร์ จำกัด)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 บริษัท ได้นำที่ดิน อาคารพร้อมทั้งปลูกสร้างตลอดจนเครื่องจักรบางส่วนไปค้ำประกันสินเชื่อที่ได้รับจากสถาบันการเงิน ตามหมายเหตุข้อ 26 และนอกจากนี้บริษัทมีสินทรัพย์ที่คำนวณค่าเสื่อมราคาหมดแล้วแต่ยังใช้ดำเนินงานอยู่ในราคาตามบัญชีก่อนหักค่าเสื่อมราคาสะสมจำนวน 0.02 ล้านบาทและ 0.02 ล้านบาทตามลำดับ โดยมีมูลค่าสุทธิตามบัญชีจำนวน 0.02 ล้านบาท และ 0.02 ล้านบาท

บริษัทย่อย (บริษัท เติมโก้ อินดัสตรี จำกัด)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 บริษัทมีสินทรัพย์ที่คำนวณค่าเสื่อมราคาหมดแล้วแต่ยังใช้ดำเนินงานอยู่ในราคาตามบัญชีก่อนหักค่าเสื่อมราคาสะสมจำนวน 0.01 ล้านบาทและ 0.01 ล้านบาท ตามลำดับ โดยมีมูลค่าสุทธิตามบัญชีจำนวน 3 บาท และ 3 บาท ตามลำดับ

24. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน

(ปรับปรุงใหม่)

(หน่วย : บาท)

รายการ	งบการเงินรวม		
	สิทธิขาดได้ สัญญาสัมปทาน บริการ	โปรแกรม คอมพิวเตอร์	รวม
ราคาทุน :			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	-	24,221,966.85	24,221,966.85
บวก เพิ่มระหว่างปี	110,664,256.11	3,591,378.38	114,255,634.49
หัก ขาดจำหน่ายระหว่างปี	-	(13,650.00)	(13,650.00)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	110,664,256.11	27,799,695.23	138,463,951.34
บวก เพิ่มระหว่างปี	295,816,158.64	3,781,760.00	299,597,918.64
หัก ขาดจำหน่ายระหว่างปี	-	(321,180.00)	(321,180.00)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	406,480,414.75	31,260,275.23	437,740,689.98
ค่าตัดจำหน่ายสะสม :			
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	-	16,358,856.25	16,358,856.25
บวก ค่าตัดจำหน่าย	-	2,762,421.08	2,762,421.08
หัก ค่าตัดจำหน่ายระหว่างปี	-	(9,652.77)	(9,652.77)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	-	19,111,624.56	19,111,624.56
บวก ค่าตัดจำหน่าย	-	3,425,637.21	3,425,637.21
หัก ค่าตัดจำหน่ายระหว่างปี	-	(314,068.73)	(314,068.73)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	-	22,223,193.04	22,223,193.04
ราคาตามบัญชีสุทธิ :			
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	406,480,414.75	9,037,082.19	415,517,496.94
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	110,664,256.11	8,688,070.67	119,352,326.78
ณ วันที่ 1 มกราคม 2558	-	7,863,110.60	7,863,110.60
ค่าตัดจำหน่ายที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนเมื่อเสร็จสิ้นรอบปี			
สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559			3,425,637.21
สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558			2,762,421.08

24. สินทรัพย์ไม่มีตัวตน (ต่อ)

	(หน่วย : บาท)
	งบการเงินเฉพาะกิจการ
	โปรแกรมคอมพิวเตอร์
ราคาทุน :	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	22,809,190.26
บวก เพิ่มระหว่างปี	3,775,260.00
หัก ขาดหักจำหน่ายระหว่างปี	(321,180.00)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	26,263,270.26
ค่าตัดจำหน่ายสะสม :	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	16,213,942.04
บวก ค่าตัดจำหน่าย	2,823,116.82
หัก ตัดจำหน่ายระหว่างปี	(314,068.73)
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	18,722,990.13
ราคาคงบัญชีสุทธิ :	
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	7,540,280.13
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	6,595,248.22
ค่าตัดจำหน่ายที่อยู่ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จสำหรับปี	
สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559	2,823,116.82
สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558	2,282,201.62

25. สินทรัพย์ภายใต้เงินได้รอตัดบัญชี (หนี้สินภายใต้เงินได้รอตัดบัญชี)

สินทรัพย์และหนี้สินภายใต้เงินได้รอตัดบัญชี มีดังนี้

	(หน่วย : บาท)					
	งบการเงินรวม					
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559			ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558		
	สินทรัพย์ภายใต้เงินได้รอตัดบัญชี	หนี้สินภายใต้เงินได้รอตัดบัญชี	สุทธิ	สินทรัพย์ภายใต้เงินได้รอตัดบัญชี	หนี้สินภายใต้เงินได้รอตัดบัญชี	สุทธิ
สินทรัพย์ภายใต้เงินได้รอตัดบัญชี						
บัญชี	263,928,582.04	(6,391,377.98)	257,537,204.06	180,870,241.22	(5,190,515.87)	175,679,725.35
หนี้สินภายใต้เงินได้รอตัดบัญชี						
บัญชี	-	(52,836.01)	(52,836.01)	-	(57,264.96)	(57,264.96)
สุทธิ	263,928,582.04	(6,444,213.99)	257,484,368.05	180,870,241.22	(5,247,780.83)	175,622,460.39

25. สินทรัพย์ทางการเงินได้รอตัดบัญชี (หนี้สินทางการเงินได้รอตัดบัญชี) (ต่อ)

(หน่วย : บาท)

งบการเงินเฉพาะกิจการ						
ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559			ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558			
สินทรัพย์ถาวร	หนี้สินถาวร		สินทรัพย์ถาวร	หนี้สินถาวร		
เงินได้รอตัดบัญชี	เงินได้รอตัดบัญชี	สุทธิ	เงินได้รอตัดบัญชี	เงินได้รอตัดบัญชี	สุทธิ	
สินทรัพย์ถาวร						
เงินได้รอตัด						
บัญชี	258,231,856.04	(5,320,487.11)	252,911,368.93	177,067,848.37	(4,559,762.59)	172,508,085.78

รายการเคลื่อนไหวของสินทรัพย์และหนี้สินถาวรเงินได้รอตัดบัญชีที่เกิดขึ้นในระหว่างปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558

มีดังนี้

(หน่วย : บาท)

งบการเงินรวม				
	ณ วันที่	การเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้น(ลดลง)		ณ วันที่
	31 ธันวาคม 2558	กำไรหรือขาดทุน	กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษี	31 ธันวาคม 2559
สินทรัพย์ถาวรเงินได้รอตัดบัญชี				
ค่าซื้อหรือเช่าซื้อจะสูญ - อุปกรณ์การคำนวณ	1,616,154.13	(29,549.44)	-	1,586,604.69
ค่าซื้อหรือเช่าซื้อจะสูญ - สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	2,992,696.56	102,115.85	-	3,094,812.41
ค่าซื้อการลดลงของมูลค่าสินค้าคงเหลือ	2,587,339.16	2,806,658.14	-	5,393,997.30
ค่าซื้อการตัดค่าของสิ่งหรือทรัพย์สินเพื่อการลงทุน	240,000.00	-	-	240,000.00
การผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	11,340,572.40	1,720,215.60	-	13,060,788.00
ประมาณการหนี้สิน	62,616,024.69	(23,427,332.02)	-	39,188,692.67
ผลขาดทุนก่อน	100,776,336.82	101,960,228.48	-	202,736,565.30
กำไร(ขาดทุน)ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(3,435,074.95)	-	14,890.80	(3,420,184.15)
อื่น ๆ	2,136,192.41	(88,886.59)	-	2,047,305.82
รวม	180,870,241.22	83,043,450.02	14,890.80	263,928,582.04
หนี้สินถาวรเงินได้รอตัดบัญชี				
หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน	3,924,034.94	1,218,372.27	-	5,142,407.21
ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์	1,323,745.89	(21,939.11)	-	1,301,806.78
รวม	5,247,780.83	1,196,433.16	-	6,444,213.99
สุทธิ	175,622,460.39	81,847,016.86	14,890.80	257,484,368.05

25. สินทรัพย์ทางการเงินได้รอตัดบัญชี (หนี้สินทางการเงินได้รอตัดบัญชี) (ต่อ)

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม			
	ณ วันที่	การเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้น(ลดลง)	ณ วันที่	
	31 ธันวาคม 2557	กำไรหรือขาดทุน	กำไรหรือขาดทุนอื่น	
สินทรัพย์ทางการเงินได้รอตัดบัญชี				
ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ - ลูกหนี้การค้า	2,341,273.63	(725,119.50)	-	1,616,154.13
ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ - สินทรัพย์ถาวรอื่น	3,259,818.10	(267,121.54)	-	2,992,696.56
ค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าสินค้าคงเหลือ	841,551.75	1,745,787.41	-	2,587,339.16
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสิ่งหาทรัพย์สินเพื่อการลงทุน	240,000.00	-	-	240,000.00
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	10,871,316.80	469,255.60	-	11,340,572.40
ประมาณการหนี้สิน	-	62,616,024.69	-	62,616,024.69
ผลขาดทุนยกมา	-	100,776,336.82	-	100,776,336.82
กำไร(ขาดทุน)ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(133,778.75)	-	(3,301,296.20)	(3,435,074.95)
อื่น ๆ	1,098,460.57	1,037,731.84	-	2,136,192.41
รวม	18,518,642.10	165,652,895.32	(3,301,296.20)	180,870,241.22
หนี้สินทางการเงินได้รอตัดบัญชี				
หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน	2,928,542.38	995,492.56	-	3,924,034.94
ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์	1,285,777.43	37,968.46	-	1,323,745.89
รวม	4,214,319.81	1,033,461.02	-	5,247,780.83
สุทธิ	14,304,322.29	164,619,434.30	(3,301,296.20)	175,622,460.39
				(หน่วย : บาท)
งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	ณ วันที่	การเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้น(ลดลง)	ณ วันที่	
	31 ธันวาคม 2558	กำไรหรือขาดทุน	กำไรหรือขาดทุนอื่น	
สินทรัพย์ทางการเงินได้รอตัดบัญชี				
ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ - ลูกหนี้การค้า	1,386,181.81	(29,549.44)	-	1,356,632.37
ค่าเผื่อหนี้สงสัยจะสูญ - สินทรัพย์ถาวรอื่น	3,222,668.86	102,115.85	-	3,324,784.71
ค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าสินค้าคงเหลือ	1,614,918.73	1,156,275.60	-	2,771,194.33
ค่าเผื่อการด้อยค่าของสิ่งหาทรัพย์สินเพื่อการลงทุน	240,000.00	-	-	240,000.00
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	10,398,745.00	1,387,378.40	-	11,786,123.40
ประมาณการหนี้สิน	62,616,024.70	(23,427,332.02)	-	39,188,692.68
ขาดทุนสะสม	100,776,336.82	101,960,228.48	-	202,736,565.30
กำไร(ขาดทุน)ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(3,187,027.55)	-	14,890.80	(3,172,136.75)
รวม	177,667,848.37	81,149,116.87	14,890.80	258,231,856.04
หนี้สินทางการเงินได้รอตัดบัญชี				
หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน	3,236,016.71	782,663.63	-	4,018,680.34
ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์	1,323,745.88	(21,939.11)	-	1,301,806.77
รวม	4,559,762.59	760,724.52	-	5,320,487.11
สุทธิ	172,508,085.78	80,388,392.35	14,890.80	252,911,368.93

25. สินทรัพย์ทางการเงินได้รื้อค้ำบัญชี (หนี้สินทางการเงินได้รื้อค้ำบัญชี) (ต่อ)

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ			
	ณ วันที่		ณ วันที่	
	31 ธันวาคม 2557	การเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้น(ลดลง) กำไรหรือขาดทุน	กำไรเบ็ดเสร็จอื่น	31 ธันวาคม 2558
สินทรัพย์ทางการเงินได้รื้อค้ำบัญชี				
ค่าเผื่อนี้สงัดจะสูญ - ถูกหน้การค้ำ	1,765,004.25	(378,822.44)	-	1,386,181.81
ค่าเผื่อนี้สงัดจะสูญ - สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น	3,259,818.10	(37,149.24)	-	3,222,668.86
ค่าเผื่อการลดลงของมูลค่าเงินค้ำดเกือ	841,551.75	773,366.98	-	1,614,918.73
ค่าเผื่อการค้ำของสิ่งหาวมทรัพย์สินเพื่อการลงทุน	240,000.00	-	-	240,000.00
การผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	8,916,222.60	1,482,522.40	-	10,398,745.00
ประมาณการหนี้สิน	-	62,616,024.70	-	62,616,024.70
ขาดทุนสะสม	-	100,776,336.82	-	100,776,336.82
กำไร(ขาดทุน)ตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย	(133,778.75)	-	(3,053,248.80)	(3,187,027.55)
รวม	14,888,817.95	165,232,279.22	(3,053,248.80)	177,067,848.37
หนี้สินทางการเงินได้รื้อค้ำบัญชี				
หนี้สินตามสัญญาทางการเงิน	2,559,355.11	676,661.60	-	3,236,016.71
ค่าเสื่อมราคาของสินทรัพย์	1,174,510.91	149,234.97	-	1,323,745.88
รวม	3,733,866.02	825,896.57	-	4,559,762.59
สุทธิ	11,154,951.93	164,406,382.65	(3,053,248.80)	172,508,085.78

26. สินเชื่อและการค้าประกัน

สินเชื่อในรูปเงินเบิกเกินบัญชีธนาคาร หนึ่งสิ่การค้าประกันเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน และเงินกู้ยืมระยะยาว บริษัท ให้นยบอำนาจการรับเงินหรือโอนสิทธิหรือโอนลูกหนี้งานบริการ ตามหมวดเหตุ 12 มูลค่างานที่เสร็จแต่ยังไม่เรียกเก็บตามหมวดเหตุ 13 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนตามหมวดเหตุ 22 ที่ดิน อาคารพร้อมทั้งปลูกสร้าง และเครื่องจักรบางส่วนตามหมวดเหตุ 23 รวมทั้งเงินฝากสถาบันการเงินที่มีการผูกพันตามที่กล่าวในหมวดเหตุ 16 เป็นหลักทรัพย์สินเพื่อค้ำประกันวงเงินสินเชื่อดังกล่าว นอกจากนี้กลุ่มกิจการ ให้อินผลประโยชน์จากการประกันภัยในสินทรัพย์ของกลุ่มกิจการให้กับสถาบันการเงิน

27. เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่		ณ วันที่	
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
เงินเบิกเกินบัญชีธนาคาร	-	894,151.58	-	894,151.58
เงินกู้ยืมระยะสั้น	850,220,454.47	99,782,831.14	847,304,251.97	99,782,831.14
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากค้ำสัญญาใช้เงิน	945,000,000.00	1,213,036,674.92	875,000,000.00	1,163,036,674.92
รวม	1,795,220,454.47	1,313,713,657.64	1,722,304,251.97	1,263,713,657.64

27. เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน (ต่อ)

บริษัทใหญ่

	อายุโดยประมาณ (เดือน)	อัตราดอกเบี้ย	(หน่วย : บาท)	
			จำนวนเงิน	
			ณ วันที่	
			31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
เงินเบิกเกินบัญชีธนาคาร	-	MOR	-	894,151.58
เงินกู้ยืมระยะสั้น	4-6	2.30-3.50%	847,304,251.97	99,783,831.14
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากตัวสัญญาใช้เงิน	1-เมื่อทวงถาม	3.00% - 6.87%	875,000,000.00	1,163,036,674.92
รวม			<u>1,722,304,251.97</u>	<u>1,263,713,657.64</u>

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 รวมเงินสินเชื่อเกี่ยวกับเงินเบิกเกินบัญชีธนาคารและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน มีหลักทรัพย์ค้ำประกันที่กล่าวในหมายเหตุ 26 และมีกรรมการบริษัทที่ประกันร่วมด้วย

บริษัทย่อย (บริษัท เค็มโก้ เพาเวอร์ จำกัด)

	อายุโดยประมาณ (เดือน)	อัตราดอกเบี้ย	(หน่วย : บาท)	
			จำนวนเงิน	
			ณ วันที่	
			31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
เงินกู้ยืมระยะสั้น	4	2.30%	2,916,202.50	-
เงินกู้ยืมระยะสั้นจากตัวสัญญาใช้เงิน	3-5	3.50% - 6.00%	70,000,000.00	50,000,000.00
รวม			<u>72,916,202.50</u>	<u>50,000,000.00</u>

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 รวมเงินสินเชื่อเกี่ยวกับเงินเบิกเกินบัญชีธนาคารและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน มีหลักทรัพย์ค้ำประกันที่กล่าวในหมายเหตุข้อ 26 และมีบริษัทใหญ่ค้ำประกันร่วมด้วย

28. เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น

	(หน่วย : บาท)	
	รวมการเงินรวม	
	ณ วันที่	
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
เจ้าหนี้การค้า	873,012,015.13	689,786,229.83
เงินรับล่วงหน้า	273,028,290.05	484,332,224.65
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	178,261,754.67	117,911,181.85
เจ้าหนี้ค่าหุ้น	97,923,706.42	97,923,706.42
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	118,839,738.92	196,808,587.13
อื่น ๆ	67,857,251.97	24,395,110.92
รวม	<u>1,608,922,757.16</u>	<u>1,611,157,040.80</u>

	(หน่วย : บาท)	
	งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่	
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
เจ้าหนี้การค้า	953,523,240.80	796,885,256.93
เงินรับล่วงหน้า	265,304,597.95	480,568,379.84
เจ้าหนี้เงินประกันผลงาน	175,985,216.98	127,945,976.66
เจ้าหนี้ค่าหุ้น	97,923,706.42	97,923,706.42
ค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	112,673,151.83	190,121,972.05
อื่น ๆ	38,627,043.38	20,459,316.75
รวม	<u>1,644,036,957.36</u>	<u>1,713,904,608.65</u>

29. เงินกู้ยืมระยะสั้น

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวมและ งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่	
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
เงินกู้ยืมระยะสั้น	61,300,000.00	60,000,000.00

บริษัทใหญ่

เงินกู้ยืมระยะสั้นทั้งจำนวนเป็นเงินกู้ยืมในรูปตั๋วแลกเงิน โฉงไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน เงินกู้ดังกล่าวมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 3.40-3.50 ต่อปี ระยะเวลาประมาณ 9 เดือน

30. ประมาณการหนี้สินระยะสั้น

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่		ณ วันที่	
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
ประมาณการค่าปรับปฏิบัติงาน	195,943,463.43	312,868,867.84	195,943,463.43	312,868,867.84
ประมาณการหนี้สินอื่น	300,000.00	511,255.65	-	211,255.65
รวม	196,243,463.43	313,380,123.49	195,943,463.43	313,080,123.49

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 มีรายละเอียดเกี่ยวกับการปฏิบัติงานฐานรากกักกันลมให้กับบริษัท เวิร์ค พริ๊ตส์ จำกัด และ บริษัท เค.อาร์.ที จำกัด ดังนี้

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	ประมาณการหนี้สิน			ค่าใช้จ่าย	
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559			สำหรับปี	
	ประมาณการ ยกมาต้นงวด	ตั้งเพิ่ม	จ่ายจริง	ประมาณการ คงเหลือ	สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559
- ค่าก่อสร้างในการปรับปรุงงาน	150.84	197.92	179.54	169.22	197.92
- Loss Production	73.74	297.83	371.57	-	297.83
- ค่าที่ปรึกษาและค่าใช้จ่ายอื่น	88.50	-	61.78	26.72	-
รวม	313.08	495.75	612.89	195.94	495.75

30. ประมาณการหนี้สินระยะสั้น (ต่อ)

(หน่วย : ล้านบาท)

	งบการเงินเฉพาะกิจการ		
	ประมาณการหนี้สิน		ค่าใช้จ่าย
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558		สำหรับปี
	ประมาณการ ทั้งหมด	จำนอง	สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558
- ค่าก่อสร้างในการปรับปรุงงาน	380.51	229.67	150.84
- Loss Production	398.79	325.05	73.74
- ค่าที่ปรึกษาและค่าใช้จ่ายอื่น	93.72	5.22	88.50
รวม	873.02	559.94	313.08

ตามที่ บริษัท DEMCO ได้เข้าทำสัญญาก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานลมให้กับบริษัท เฟิร์ส โคราช วินด์ จำกัด และบริษัท เค.อาร์.ยู จำกัด หรือจากทั้ง 2 บริษัทเริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าได้ประมาณ 1 ปี (ปลายปี 2556) ฐานของเสากังหันลมบางส่วนเกิดรอยร้าวบริเวณผิวของฐานกังหัน ทำให้ DEMCO ในฐานะผู้รับผิดชอบตามสัญญาก่อสร้างที่มีระยะเวลาประกัน 5 ปี นับจากวันส่งมอบงาน ได้ร่วมกับผู้ว่าจ้าง ทบทวนการออกแบบฐานเสากังหัน โดยผู้ว่าจ้างได้ว่าจ้างให้บริษัทที่ปรึกษาด้านวิศวกรรมอิสระ (K2M) ทำการสอบทานแบบฐานกังหันและให้ข้อเสนอแนะเกี่ยวกับการปรับปรุงฐานเสากังหัน DEMCO จึงเสนอแบบและวิธีการปรับปรุงและประมาณค่าใช้จ่ายในการปรับปรุงงานไว้จำนวน 40 ล้านบาท ทั้งนี้ ผู้ว่าจ้างแต่ละรายตกลงจะชดเชยค่าใช้จ่ายในการปรับปรุงงานดังกล่าว จำนวนไม่เกิน 15 ล้านบาท รวมเป็นจำนวนไม่เกิน 30 ล้านบาท ดังนั้น ในปี 2556 DEMCO จึงตั้งประมาณการหนี้สินในการปรับปรุงงานในงบการเงินจำนวน 10 ล้านบาท

เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2557 DEMCO กับผู้ว่าจ้าง ได้มีข้อตกลงที่จะปรับปรุงฐานเสากังหันและลงนามในบันทึกเพิ่มเติมแนบท้ายสัญญาก่อสร้าง (Addendum to BOP Agreement)

ในปี 2558 หลังจาก DEMCO นำเสนอแบบและวิธีการปรับปรุง ผู้ว่าจ้างได้ว่าจ้างบริษัทที่ปรึกษาด้านวิศวกรรมอิสระ (DNVGL) ให้ทำการสอบทานแบบและวิธีการปรับปรุงดังกล่าว ซึ่งจากการสอบทานที่แล้วเสร็จส่วนใหญ่ในช่วงเดือนตุลาคม 2558 จนถึงปัจจุบันพบว่าต้องมีการแก้ไขแบบและวิธีการปรับปรุงจากที่ DEMCO นำเสนอ เป็นผลทำให้ DEMCO ทำการทบทวนประมาณการหนี้สินที่เคาะประมาณไว้ใหม่

ในไตรมาส 1 ปี 2559 บริษัททบทวนและปรับปรุงประมาณการค่าปรับปรุงงานฐานรากกังหันลมฯ ทั้ง 81 ฐานเพิ่มเติมจาก ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 จำนวน 105.11 ล้านบาท เนื่องจากการปรับปรุงงานที่หน้างานนั้น มีอุปสรรคปัญหาในการปฏิบัติงานที่ปรึกษาทางวิศวกรรมของผู้ว่าจ้างอนุมัติแบบล่าช้า มีขั้นตอนและรายละเอียดงานที่เพิ่มขึ้น ส่งผลทำให้การปรับปรุงงานมีความล่าช้า โดยบริษัทจะต้องขยายระยะเวลาที่คาดว่าจะแล้วเสร็จออกไป ทั้งนี้ จากเหตุผลข้างต้นบริษัทจึงมีการใช้วิธีคิดเกินกว่าที่คาดการณ์ไว้ ในเบื้องต้น รวมทั้งราคาค่าวัสดุในการก่อสร้างมีการปรับตัวสูงขึ้น จึงเป็นสาเหตุทำให้บริษัทจะต้องรับรู้ประมาณการในการปรับปรุงงานเพิ่มขึ้น โดยการประมาณการได้อ้างอิงจากแบบก่อสร้างฐานที่ดำเนินการไปแล้ว

ในไตรมาส 4 ปี 2559 บริษัททบทวนและปรับปรุงประมาณการค่าปรับปรุงงานฐานรากกังหันลมฯ เพิ่มเติมจาก ณ วันที่ 31 มีนาคม 2559 จำนวน 92.81 ล้านบาท สาเหตุเกิดจาก

- บริษัทได้รับอนุมัติแบบในการก่อสร้าง TYPE B และ D ในปี 2559 ซึ่งถ้าหากว่ากำหนดที่บริษัทคาดการณ์ไว้ มีผลทำให้ระยะเวลาในการก่อสร้างนานขึ้น ทำให้บริษัทมีต้นทุนค่าเช่าเครื่องมือ เครื่องจักร และค่าใช้จ่ายอื่น เพิ่มขึ้น
- บริษัทต้องใช้วัสดุที่มีคุณภาพสูง มีผลทำให้มีต้นทุนค่าวัสดุสูงขึ้น
- แบบที่ได้รับการอนุมัติ เป็นงานที่ต้องใช้ความละเอียดและความระมัดระวังสูง มีผลทำให้บริษัทต้องมีค่าจ้างแรงงานเพิ่มขึ้น

ตามบันทึกเพิ่มเติมแนบท้ายสัญญาก่อสร้าง DEMCO จะเป็นผู้รับผิดชอบค่าสูญเสียโอกาสในการผลิต (Loss Production) และค่าใช้จ่ายอื่นที่เกี่ยวข้องกับการปรับปรุงงานให้กับผู้ว่าจ้างทั้ง 2 บริษัท ซึ่งค่าสูญเสียโอกาสในการผลิตและค่าใช้จ่ายอื่นที่เกี่ยวข้องที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงบางส่วนนั้น DEMCO ยังไม่สามารถประมาณการได้อย่างน่าเชื่อถือและเหมาะสม เนื่องจากการประมาณการดังกล่าว ขึ้นอยู่กับปัจจัยที่บริษัทไม่สามารถควบคุมและคาดการณ์ได้ เช่น ความเร็วลม ความแรงลมในอนาคต ดังนั้น บริษัทจะทำการรับรู้ค่าใช้จ่ายข้างต้นที่เกิดขึ้นในอนาคตกาลที่เกิดขึ้นจริง

31. หนี้สินหมุนเวียนอื่น

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่		ณ วันที่	
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
ภาษีอากรที่เรียกเก็บ	40,259,614.89	39,883,862.50	33,474,810.94	30,788,220.22
อื่นๆ	90,000.00	91,154.84	90,000.00	90,800.00
รวม	40,349,614.89	39,975,017.34	33,564,810.94	30,879,020.22

32. เงินกู้ยืมระยะยาว

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่		ณ วันที่	
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
เงินกู้วงเงิน 41.73 ล้านบาท	32,850,000.00	37,290,000.00	-	-
เงินกู้ยืมวงเงิน 200 ล้านบาท	137,600,000.00	-	137,600,000.00	-
เงินกู้ยืมวงเงิน 345 ล้านบาท	343,850,000.00	-	343,850,000.00	-
ค้ำประกันเงินระยะยาว	180,000,000.00	180,000,000.00	180,000,000.00	180,000,000.00
รวม	694,300,000.00	217,290,000.00	661,450,000.00	180,000,000.00
หัก ส่วนของหนี้สินระยะยาวที่ต้องกำหนดชำระภายในหนึ่งปี	(250,275,000.00)	(4,440,000.00)	(245,835,000.00)	-
สุทธิ	444,025,000.00	212,850,000.00	415,615,000.00	180,000,000.00

การเปลี่ยนแปลงในเงินกู้ยืมระยะยาวสำหรับปี ที่สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 ดังนี้

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่		ณ วันที่	
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
ยอดคงเหลือต้นปี	217,290,000.00	46,852,345.94	180,000,000.00	5,122,345.94
บวก รับเงินกู้ยืมระหว่างปี	515,900,000.00	180,000,000.00	515,900,000.00	180,000,000.00
หัก จ่ายคืนเงินกู้ยืมระหว่างปี	(38,890,000.00)	(9,562,345.94)	(34,450,000.00)	(5,122,345.94)
ยอดคงเหลือปลายปี	694,300,000.00	217,290,000.00	661,450,000.00	180,000,000.00

บริษัทใหญ่

บริษัท โฮมูมิเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงินได้รับวงเงินสินเชื่อ ดังนี้

- วงเงินกู้ 200 ล้านบาท เป็นการกู้ยืมกับธนาคารแห่งหนึ่งเพื่อปรับปรุงซ่อมแซมฐานกังหันโรงไฟฟ้าพลังงาน(WTG Foundation Remedy Works) และมีการจ่ายดอกเบี้ยทุกเดือน โดยมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ MLR-2 ต่อปี ไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน
- วงเงินกู้ 345 ล้านบาท เป็นการกู้ยืมกับธนาคารแห่งหนึ่งเพื่อใช้ในโครงการพัฒนาระบบน้ำประปาแขวงหลวงพระบาง สปป.ลาว และมีการจ่ายดอกเบี้ยทุกเดือน โดยมีอัตราดอกเบี้ยร้อยละ MLR-1.75 ต่อปี ไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน
- วงเงิน 180 ล้านบาทเป็นการกู้ยืมโดยบริษัทออกค้ำประกันเงินโดยมีอัตราดอกเบี้ย 2 ปี 6 เดือน โดยบริษัทจะต้องจ่ายชำระค้ำประกันเงินเมื่อครบกำหนดโดยมีอัตราดอกเบี้ย 4% ต่อปี และ ไม่มีหลักทรัพย์ค้ำประกัน

32. เงินกู้ยืมระยะยาว (ต่อ)

บริษัทย่อย (บริษัท เด็มโก้ เพาเวอร์ จำกัด)

บริษัทย่อยเงินกู้ยืมระยะยาวจากสถาบันการเงิน โดยได้รับวงเงินสินเชื่อ ดังนี้

- วงเงิน 41.73 ล้านบาท เป็นการกู้ยืมโดยการทำสัญญาเงินกู้ยืม กำหนดจ่ายคืนเงินต้นเป็นงวดเดือน ๆ ละ 370,000.00 บาท โดยเริ่มผ่อนชำระครั้งแรกวันที่ 6 กรกฎาคม 2552 โดยต้องชำระเงินกู้ให้ครบภายในระยะเวลา 126 เดือน อัตราดอกเบี้ย MLR-1 ต่อปีภายในระยะเวลา 1 ปี นับแต่วันเบิกเงินกู้ครั้งแรก และอัตราดอกเบี้ย MLR-0.50 ต่อปีนับจากวันที่ครบกำหนดระยะเวลา 1 ปี จนถึงวันที่ครบกำหนดปีที่ 3 โดยนำสินทรัพย์เป็นหลักทรัพย์ค้ำประกันตามหมวดหมู่ 26 และบริษัทใหญ่ร่วมค้ำประกัน

หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน-สุทธิ

	(หน่วย : บาท)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	ณ วันที่		ณ วันที่	
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
ไม่เกิน 1 ปี	12,598,812.60	17,235,956.44	10,459,976.76	12,207,192.40
ครบกำหนดภายใน 1 ปี แต่ไม่เกิน 5 ปี	8,779,915.44	18,128,096.73	8,642,955.44	16,047,040.89
รวม	21,378,728.04	35,364,053.17	19,102,932.20	38,254,233.29
<u>หัก</u> ดอกเบี้ยจ่ายในอนาคต	(1,014,975.06)	(1,868,019.06)	(966,464.61)	(1,588,086.36)
มูลค่าปัจจุบันของหนี้สินที่ถูกรับรู้				
ตามสัญญาเช่าทางการเงิน	20,363,752.98	33,496,034.11	18,136,467.59	26,666,146.73
<u>หัก</u> หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน				
ชำระภายในหนึ่งปี	(11,942,081.74)	(16,023,573.41)	(9,841,264.19)	(11,246,754.77)
หนี้สินตามสัญญาเช่าทางการเงิน-สุทธิ	8,421,671.24	17,472,460.70	8,295,203.40	15,419,391.96
รวมเงินกู้ยืมระยะยาว	452,446,671.24	230,322,460.70	423,910,203.40	195,419,391.96

บริษัทใหญ่

บริษัทใหญ่ได้ทำสัญญาเช่าซื้อยานพาหนะกับบริษัทหลายแห่งโดยกรรมสิทธิ์ในสินทรัพย์จะโอนเป็นของบริษัทเมื่อได้จ่ายชำระค่างวดครบถ้วนแล้ว และมีกรรมการบริษัทเป็นผู้ค้ำประกัน

บริษัทย่อย (บริษัท เด็มโก้ เพาเวอร์ จำกัด)

บริษัทใหญ่ได้ทำสัญญาเช่าซื้อยานพาหนะกับบริษัทหลายแห่งโดยกรรมสิทธิ์ในสินทรัพย์จะโอนเป็นของบริษัทเมื่อได้จ่ายชำระค่างวดครบถ้วนแล้ว และมีกรรมการบริษัทเป็นผู้ค้ำประกัน

33. การผูกพันผลประโยชน์พนักงาน

การผูกพันผลประโยชน์พนักงานมีดังนี้

	(หน่วย : บาท)	
	งบการเงิน	
	งบการเงินรวม	เฉพาะกิจการ
การผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557	54,356,584.00	44,581,113.00
บวก ต้นทุนบริการปัจจุบันระหว่างปี	8,305,097.00	6,748,248.00
ต้นทุนทางการเงิน (ดอกเบี้ยจ่าย)ระหว่างปี	2,023,449.00	1,647,084.00
หัก จ่ายเงินเกษียณพนักงานระหว่างปี	(1,731,230.00)	(982,720.00)
บวก(หัก) (กำไร)ขาดทุนจากการประมาณการตามหลักการคณิตศาสตร์		
ประกันภัยสำหรับ โครงการผลประโยชน์พนักงาน	(16,506,481.00)	(15,266,244.00)
การผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	46,447,419.00	36,727,481.00
บวก ต้นทุนบริการปัจจุบันระหว่างปี	7,505,350.00	6,102,600.00
ต้นทุนทางการเงิน (ดอกเบี้ยจ่าย)ระหว่างปี	1,278,788.00	1,017,352.00
หัก จ่ายเงินเกษียณพนักงานระหว่างปี	(183,060.00)	(183,060.00)
บวก(หัก) (กำไร)ขาดทุนจากการประมาณการตามหลักการคณิตศาสตร์		
ประกันภัยสำหรับ โครงการผลประโยชน์พนักงาน	74,454.00	74,454.00
การผูกพันผลประโยชน์พนักงาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	55,122,951.00	43,738,827.00

ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับผลประโยชน์ระยะยาวของพนักงานรวมอยู่ในงบกำไรขาดทุนรวมสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 จำนวน 8.78 ล้านบาท และ 10.33 ล้านบาท ตามลำดับ งบกำไรขาดทุนเฉพาะกิจการสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 จำนวน 7.12 ล้านบาท และ 8.40 ล้านบาท ตามลำดับ

กำไรและขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยที่รับรู้ในกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น เกิดขึ้นจาก

	(หน่วย : บาท)			
	สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2559		สำหรับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2558	
	งบการเงิน		งบการเงิน	
	งบการเงินรวม	เฉพาะกิจการ	งบการเงินรวม	เฉพาะกิจการ
สมมติฐานทางการเงิน	-	-	(4,920,214.00)	(4,130,200.00)
การปรับปรุงจากประสบการณ์	74,454.00	74,454.00	(11,586,267.00)	(11,136,044.00)
รวม	74,454.00	74,454.00	(16,506,481.00)	(15,266,244.00)

สมมติฐานที่สำคัญในการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัย ณ วันประเมินสรุปได้ดังนี้

	(หน่วย : ร้อยละ)			
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559		ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	
	บริษัทใหญ่	บริษัทย่อย	บริษัทใหญ่	บริษัทย่อย
อัตราคิดลด	2.77	2.69	2.77	2.69
อัตราภาษีเงินได้ก่อนโอนมรดก	5	5	5	5

33. การระดมทุนของประโยชน์พนักงาน (ต่อ)

จำนวนเงินการระดมทุนตามโครงการผลประโยชน์สำหรับปีปัจจุบันและปีย้อนหลังแสดงได้ดังนี้

	การระดมทุนตามโครงการผลประโยชน์	
	งบการเงินรวม	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ปี 2559	55,122,951.00	43,738,827.00
ปี 2558	46,447,419.00	36,727,481.00
ปี 2557	54,356,584.00	44,581,113.00
ปี 2556	45,099,347.00	37,012,028.00
ปี 2555	40,518,520.00	39,736,490.00

การวิเคราะห์ความอ่อนไหว

การเปลี่ยนแปลงในแต่ละข้อสมมติฐานที่เกี่ยวข้องในการประมาณการความเสียหายจากภัยพิบัติทางธรรมชาติที่อาจเป็นไปได้จะสมเหตุสมผล ณ วันที่รายงาน โดยถือว่าข้อสมมติฐานอื่นๆ คงที่ จะมีผลกระทบต่อการระดมทุนผลประโยชน์ที่กำหนดไว้เป็นจำนวนเงินดังต่อไปนี้

(หน่วย : บาท)

ถ้ารับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2559

อัตราคิดลด (เปลี่ยนแปลงร้อยละ 1)

การเพิ่มขึ้นของเงินเดือนในอนาคต (เปลี่ยนแปลงร้อยละ 1)

อัตราการหมุนเวียนพนักงาน (เปลี่ยนแปลงร้อยละ 1)

งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
เพิ่มขึ้น	ลดลง	เพิ่มขึ้น	ลดลง
49,803,255.00	61,571,395.00	39,446,516.00	49,003,172.00
61,361,411.00	49,863,042.00	48,832,925.00	39,495,106.00
49,455,683.00	57,415,533.00	39,168,553.00	45,682,618.00

(หน่วย : บาท)

ถ้ารับปีสิ้นสุด วันที่ 31 ธันวาคม 2558

อัตราคิดลด (เปลี่ยนแปลงร้อยละ 1)

การเพิ่มขึ้นของเงินเดือนในอนาคต (เปลี่ยนแปลงร้อยละ 1)

อัตราการหมุนเวียนพนักงาน (เปลี่ยนแปลงร้อยละ 1)

งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
เพิ่มขึ้น	ลดลง	เพิ่มขึ้น	ลดลง
41,619,727.00	52,098,582.00	32,827,877.00	41,307,761.00
51,911,234.00	41,673,688.00	41,156,369.00	32,870,841.00
41,310,976.00	48,426,483.00	32,581,114.00	38,386,780.00

34. ทุนเรือนหุ้น

(หน่วย : บาท)

งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ

ทุนจดทะเบียน

หุ้นสามัญต้นปี

หัก หุ้นสามัญออก

หุ้นสามัญต้นปี

ทุนที่ออกและเรียกชำระเต็มมูลค่าแล้ว

หุ้นสามัญต้นปี

บวก หุ้นสามัญเพิ่มขึ้น

รวมหุ้นสามัญก่อนหักหุ้นทุนซื้อคืน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559		ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	
จำนวนหุ้น (หุ้น)	มูลค่า (บาท)	จำนวนหุ้น (หุ้น)	มูลค่า (บาท)
946,528,100	946,528,100.00	946,528,100	946,528,100.00
(123,844,527)	(123,844,527.00)	-	-
822,683,573	822,683,573.00	946,528,100	946,528,100.00
730,332,568	730,332,568.00	692,832,900	692,832,900.00
11,683	11,683.00	37,499,668	37,499,668.00
730,344,251	730,344,251.00	730,332,568	730,332,568.00

34. ทุนเรือนหุ้น (ต่อ)

ตามรายงานการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2559 เมื่อวันที่ 28 เมษายน 2559 มีมติเป็นเอกฉันท์อนุมัติการลดทุนจดทะเบียนของบริษัทยกหักจำนวน 946,528,100 บาท เป็นทุนจดทะเบียนจำนวน 822,683,573 บาท โดยการลดหุ้นสามัญที่ยังไม่ได้ออกจำหน่ายของบริษัทยกหักจำนวน 123,844,527 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 1 บาท ทั้งนี้การลดทุนดังกล่าวเกิดจากการลดหุ้นสามัญที่ยังไม่ได้ออกจำหน่ายจากหุ้นที่เหลือจากการจัดสรรงบรับใบสำคัญแสดงสิทธิ DEMCO-W5 จำนวน 41,712,468 หุ้น DEMCO-W6 จำนวน 78,617,459 หุ้น และ ESOP2 จำนวน 3,514,600 หุ้น รวมทั้งสิ้นจำนวน 123,844,527 หุ้น เนื่องจากใบสำคัญแสดงสิทธิดังกล่าวหมดอายุการใช้สิทธิ

ในระหว่างปี 2559 บริษัทได้รับเงินจากการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยจำนวน 0.17 ล้านบาท มีผลทำให้บริษัทมีหุ้นที่ออกและเรียกชำระค่าหุ้นสามัญเพิ่มจำนวน 0.01 ล้านบาท และมีส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ จำนวน 0.16 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทได้ไปจดแจ้งต่อกระทรวงพาณิชย์แล้ว เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2559

ในระหว่างปี 2558 บริษัทได้รับเงินจากการใช้สิทธิซื้อหุ้นสามัญในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยจำนวน 451.45 ล้านบาท มีผลทำให้บริษัทมีหุ้นที่ออกและเรียกชำระค่าหุ้นสามัญเพิ่มจำนวน 37.50 ล้านบาท และมีส่วนเกินมูลค่าหุ้นสามัญ จำนวน 413.95 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัทได้ไปจดแจ้งต่อกระทรวงพาณิชย์แล้ว เมื่อวันที่ 11 กุมภาพันธ์ 2558

35. ใบสำคัญแสดงสิทธิซื้อหุ้นสามัญ

บริษัทใหญ่

	จำนวนหน่วย	
	ณ วันที่	
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
35.1 ใบสำคัญแสดงสิทธิเพื่อซื้อหุ้นสามัญ (DEMCO-W6)		
จำนวนให้สิทธิการซื้อหุ้นทั้งหมด	38,053,393	38,053,393
จำนวนการใช้สิทธิสะสมสิ้นปี	437	-
บวก จำนวนที่ใช้สิทธิระหว่างปี	11,581	437
จำนวนการใช้สิทธิสะสมปลายปี	12,018	437
จำนวนให้สิทธิการซื้อหุ้น คงเหลือ	38,041,375	38,052,956

ใบสำคัญแสดงสิทธิเพื่อซื้อหุ้นสามัญ (DEMCO-W6) คงเหลือจำนวน 38.04 ล้านหน่วย ซึ่งเห็นสภาพจากการเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ตั้งแต่วันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2559 และไม่สามารถแปลงสภาพเป็นหุ้นได้อีก

35.2 ใบสำคัญแสดงสิทธิเพื่อซื้อหุ้นสามัญ (DEMCO-ESOP#3)

จำนวนให้สิทธิการซื้อหุ้นทั้งหมด	28,000,000	28,000,000
จำนวนการใช้สิทธิสะสมสิ้นปี	581,634	-
บวก จำนวนที่ใช้สิทธิระหว่างปี	-	581,634
จำนวนการใช้สิทธิสะสมปลายปี	581,634	581,634
จำนวนให้สิทธิการซื้อหุ้น คงเหลือ	27,418,366	27,418,366

ใบสำคัญแสดงสิทธิเพื่อซื้อหุ้นสามัญที่ออกให้กรรมการ ผู้บริหารและพนักงาน (DEMCO-ESOP#3) จำนวน 27.42 ล้านหน่วย ได้หมดอายุการใช้สิทธิเมื่อวันที่ 5 กรกฎาคม 2559 ดังนั้น บริษัทจึงทำการโอนส่วนเกินทุนจากการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ไปใช้ส่วนเกินทุนจากการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์ที่หมดอายุแล้ว ซึ่งแสดงอยู่ภายใต้ "ส่วนของผู้ถือหุ้น" จำนวน 16.36 ล้านบาท

สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 บริษัทบันทึกค่าใช้จ่ายส่วนร่วมโครงการ DEMCO-ESOP-3 เป็นจำนวน 2.78 ล้านบาท และ 5.57 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งแสดงเป็นค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับพนักงานหรือกับบริษัท "สำรองส่วนทุนจากการจ่ายโดยใช้หุ้นเป็นเกณฑ์" ในส่วนของผู้ถือหุ้นด้วยจำนวนเดียวกัน

35. ใบสำคัญแสดงสิทธิหรือหุ้นสามัญ (ต่อ)

	(หน่วย : บาท)
	งบการเงินรวมและ
	งบการเงินเฉพาะกิจการ
ส่วนทุนจากการจ่ายโดยถือหุ้นเป็นเกณฑ์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558	13,575,938.99
บวกเพิ่มระหว่างปี	2,784,600.00
ส่วนทุนจากการจ่ายโดยถือหุ้นเป็นเกณฑ์ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	16,360,538.99

36. การจ่ายเงินปันผลและค่าธรรมเนียมกฎหมาย

บริษัทใหญ่

ตามรายงานการประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 8/2558 เมื่อวันที่ 11 สิงหาคม 2558 มีมติเป็นเอกฉันท์อนุมัติจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากการดำเนินงานสำหรับงวดหกเดือน สิ้นสุดวันที่ 30 มิถุนายน 2558 ในอัตราหุ้นละ 0.125 บาท กำหนดจ่ายเงินปันผลในวันที่ 10 กันยายน 2558 รวมเป็นเงินปันผลจำนวน 91.28 ล้านบาท

ตามรายงานการประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2558 เมื่อวันที่ 28 เมษายน 2558 มีมติเป็นเอกฉันท์อนุมัติการจ่ายเงินปันผลจากการดำเนินงานปี 2557 เป็นหุ้นสำรองกำไรตามกฎหมายจำนวน 16.30 ล้านบาท และอนุมัติจ่ายเงินปันผลในอัตราหุ้นละ 0.135 บาท กำหนดจ่ายเงินปันผลในวันที่ 22 พฤษภาคม 2558 รวมเป็นเงินที่จ่ายปันผลจำนวน 98.59 ล้านบาท

37. ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้

ภาษีเงินได้นิติบุคคลคำนวณขึ้นจากกำไรก่อนภาษีเงินได้สำหรับงวดด้วยอัตราภาษีเฉลี่ยทั้งปีที่ประมาณการไว้
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ สรุปได้ดังนี้

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่			
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
ภาษีเงินได้ปัจจุบัน :				
ภาษีเงินได้เร่งจ่ายปัจจุบันสำหรับกำไรทางภาษี		-		-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชี :				
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจากการเกิดผลแตกต่าง				
ชั่วคราวและการถ่วงรายการผลแตกต่างชั่วคราว	(81,847,016.86)	(164,619,434.30)	(80,388,392.35)	(164,406,382.65)
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ที่แสดงอยู่ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	(81,847,016.86)	(164,619,434.30)	(80,388,392.35)	(164,406,382.65)
ภาษีเงินได้ส่วนที่เกี่ยวข้องกับส่วนประกอบแต่ละส่วนของกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จอื่น				

	(หน่วย : บาท)			
	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่			
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเกี่ยวกับ				
กำไร(ขาดทุน)จากการประมาณการตาม				
หลักการคณิตศาสตร์ประกันภัยสำหรับ				
โครงการผลประโยชน์พนักงาน	14,890.80	(3,301,296.20)	14,890.80	(3,053,248.80)

37. ค่าใช้จ่าย (รายได้) ภาษีเงินได้ (ต่อ)

รายการกระทบยอดจำนวนเงินระหว่างค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้กับผลกำไรสุทธิของกำไรทางบัญชีกับอัตราภาษีที่ใช้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่

31 ธันวาคม 2559 และ 2558 สามารถแสดงได้ดังนี้

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับปี		สิ้นสุดวันที่	
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
กำไร(ขาดทุน)ทางบัญชีก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล	(240,695,855.91)	(666,455,122.35)	(331,534,951.10)	(637,544,886.14)
อัตราภาษีเงินได้นิติบุคคล	20%-24%	20%-24%	20%	20%
กำไรทางบัญชีก่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลคูณอัตราภาษี	(47,366,855.94)	(135,029,626.16)	(66,306,990.22)	(127,508,977.23)
ขาดทุนสะสม	(6,099,365.09)	(435,210.45)	-	-
ผลกระทบทางภาษีสำหรับ :				
ค่าใช้จ่ายหรือรายได้ที่ไม่สามารถหักภาษีได้	(22,927,899.82)	(14,062,032.51)	(13,938,964.77)	(35,114,588.03)
ค่าใช้จ่ายส่งเสริมการลงทุน	(5,399,345.24)	(14,585,254.57)	-	-
ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีจากการเกิดผลแตกต่าง				
ชั่วคราวและการกลับรายการผลแตกต่างชั่วคราว	(53,550.77)	(1,467,096.63)	(142,437.36)	(1,782,817.39)
ผลขาดทุนทางภาษีที่ยังไม่รับรู้สิทธิภาษีเงินได้รอตัดบัญชี	-	959,786.03	-	-
ค่าใช้จ่ายภาษีเงินได้ที่แสดงอยู่ในงบกำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	(81,847,016.86)	(164,619,434.30)	(80,388,392.35)	(164,406,382.65)
บริษัทย่อยรวม				

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 บริษัทย่อยบางแห่งมีผลขาดทุนทางภาษีสะสมจำนวน 5.93 ล้านบาท และ 4.01 ล้านบาท ซึ่งบริษัทยังไม่รับรู้ผลขาดทุนทางภาษีเงินได้ดังกล่าวเป็นสินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเนื่องจากผู้บริหารของบริษัทประเมินว่าผลการดำเนินงานในอนาคตของบริษัทมีปัจจัยเสี่ยงต่อผลกระทบด้านเศรษฐกิจ จึงทำให้อาจไม่สามารถประมาณผลการดำเนินงานที่แน่นอนได้ ดังนั้นบริษัทจะรับรู้สินทรัพย์ภาษีเงินได้รอการตัดบัญชีเกิดจากผลขาดทุนทางภาษีที่สามารถใช้สิทธิประโยชน์ได้เมื่อมีการเกิดกำไรที่แท้จริง

38. กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน/กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นปรับลด

กำไรต่อหุ้นขั้นพื้นฐานสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 ดังนี้

	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
	สำหรับปี		สิ้นสุดวันที่	
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน				
กำไรสุทธิส่วนที่เป็นของผู้ถือหุ้นบริษัทใหญ่ (หน่วย : บาท)	(160,772,473.89)	(502,280,395.76)	(251,146,558.75)	(473,138,503.49)
จำนวนหุ้นสามัญเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (หน่วย : จำนวนหุ้น)	730,342,974	726,120,277	730,342,974	726,120,277
กำไร(ขาดทุน)ต่อหุ้นขั้นพื้นฐาน (บาทต่อหุ้น)	(0.22)	(0.69)	(0.34)	(0.65)

ไม่มีผลกระทบของหุ้นสามัญเทียบเท่าปรับลดในงบการเงินสำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 เนื่องจากราคาใช้สิทธิต่อหน่วยของใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญมีราคาสูงกว่าราคาตลาดเฉลี่ยสำหรับปีดังกล่าว

39. การระดมทุนและหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น

บริษัทมีการระดมทุน และหนี้สินที่อาจเกิดขึ้น ดังนี้

39.1 การระดมทุนที่เกี่ยวกับ L/C D/LC LG และตั๋วอาวัล มีดังนี้

	สกุลเงิน(ล้านบาท)	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		ณ วันที่		ณ วันที่	
		31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
Letter of credit	ยูโร	0.18	-	0.18	-
	ดอลลาร์สหรัฐ	0.19	0.03	-	0.03
Domestic letter of credit	บาท	0.38	1.27	0.38	1.27
Letter of guarantee	ยูโร	0.89	0.58	0.89	0.58
	ดอลลาร์สหรัฐ	3.25	2.17	3.25	2.17
	บาท	3,240.05	3,293.09	3,221.70	3,205.24
ตั๋วอาวัล	บาท	11.41	-	11.41	-

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 มี Letter of guarantee จำนวน 90.25 ล้านบาท ที่สถาบันการเงินในประเทศไทยออกให้เพื่อค้ำประกันซื้อเสาขายไฟฟ้า ปรับปรุงระบบไฟฟ้าเพื่อการไฟฟ้าผลิตแห่ง ประเทศไทยให้กับ บริษัท วินด์ เอนเนอร์ยี่ โซลติง จำกัด และหรือบริษัทในเครือ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 มี Letter of guarantee จำนวน 105.46 ล้านบาท ที่สถาบันการเงินในประเทศไทยออกให้เพื่อค้ำประกันซื้อเสาขายไฟฟ้า ปรับปรุงระบบไฟฟ้าเพื่อการไฟฟ้าผลิตแห่ง ประเทศไทยให้กับ บริษัท วินด์ เอนเนอร์ยี่ โซลติง จำกัด และหรือบริษัทในเครือ รวมทั้งการค้ำประกันอื่น ๆ ให้กับกลุ่มกิจการในเครือของ Demco โดยใช้วงเงิน Letter of guarantee ของ บริษัท เคบีจี จำกัด (มหาชน)

39.2 สัญญาซื้อ-ขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า

บริษัทมีการระดมทุนตามสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้ากับสถาบันการเงิน ดังนี้

	สกุลเงิน (ล้านบาท)	งบการเงินรวมและงบการเงินเฉพาะกิจการ	
		ณ วันที่	
		31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
มูลค่าสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า	ยูโร	0.38	-
	ดอลลาร์สหรัฐ	0.50	1.00
กำไร(ขาดทุน)จากมูลค่าสุทธรวมของมูลค่าสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศ	บาท	0.94	0.35

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศ ซึ่งมูลค่าสุทธรวมอยู่ในระดับ 2 การวัดมูลค่าสุทธรวมข้างต้นจะคำนวณโดยการ ใช้เทคนิคและแบบจำลองคณิตศาสตร์ในการประเมินมูลค่า ซึ่งตัวแปรที่ใช้ในแบบจำลองได้มาจากการเทียบเคียงกับตัวแปรที่มีอยู่ในตลาด โดยคำนึงถึงข้อมูลความสัมพันธ์ของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ อัตราการคิดลด ระยะเวลาที่จะถึงกำหนด และความผันผวนของมูลค่าอ้างอิงที่เกี่ยวข้อง ซึ่งมูลค่าสุทธรวมดังกล่าวถูกคำนวณจากสถาบันการเงินที่บริษัททำธุรกรรมด้วย

39.3 สัญญางานจ้างเหมา

บริษัทใหญ่

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 บริษัทใหญ่มีการผูกพันที่จะต้องจ่ายค่าจ้างตามสัญญางานจ้างเหมาในขนาดเป็นจำนวนเงิน 643.73 ล้านบาท และ 1,975.87 ล้านบาท ตามลำดับ

39.4 หนี้สินที่ฟ้องร้อง

บริษัทใหญ่

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 บริษัทมีหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากการถูกฟ้องร้องเรียกค่าเสียหายจำนวน 21.15 ล้านบาท และจำนวน 21.15 ล้านบาท ตามลำดับ ซึ่งทนายความเห็นว่า คงไม่ได้รับความเสียหายและฝ่ายบริหาร ได้ใช้ดุลยพินิจในการประเมินผลของหนี้ที่ฟ้องร้องแล้วเชื่อมั่นว่าจะ ไม่มีความเสียหายเกิดขึ้นจึง ไม่ได้บันทึกประมาณการหนี้สินดังกล่าว ณ วันที่สิ้นสุดระยะเวลาการรายงาน

39.5 สัญญาซื้อขายกระแสไฟฟ้า

บริษัทอ้อย บริษัทร่วมและกิจการร่วมค้า จำนวนหลายแห่งมีสัญญาซื้อขายกระแสไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและการไฟฟ้านครหลวง เป็นเวลา 25 ปี โดยกลุ่มกิจการจะจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและการไฟฟ้านครหลวง ในปริมาณและราคาที่ตกลงกัน ในฐานะที่เป็นคู่สัญญากับ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและการไฟฟ้านครหลวง กลุ่มกิจการจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดต่างๆ ตามที่กำหนดไว้ในสัญญา

39.6 สัญญาก่อสร้างระบบน้ำประปา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 บริษัทอ้อยแห่งหนึ่งมีการผูกพันตามสัญญา ดังนี้

(หน่วย : บาท)

	ณ วันที่	
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
- สัญญาก่อสร้างระบบน้ำประปา	204,758,375.00	352,952,583.52
- สัญญาการบริหารงาน	3,049,750.00	3,049,750.00
รวม	207,808,125.00	356,002,333.52

40. สัญญาระหว่างก่อสร้าง

บริษัทใหญ่

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 บริษัทใหญ่มีต้นทุนการก่อสร้างที่เกิดขึ้นและกำไรหรือขาดทุนที่รับรู้สะสมจนถึงปัจจุบัน สำหรับงานก่อสร้างเป็นจำนวนเงิน 12,738.90 ล้านบาท และจำนวน 7,626.26 ล้านบาท ตามลำดับ

บริษัทอ้อย (บริษัท เติมโก้ อีเอสที จำกัด)

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 บริษัทอ้อยมีต้นทุนการก่อสร้างที่เกิดขึ้นและกำไรหรือขาดทุนที่รับรู้สะสมจนถึงปัจจุบัน สำหรับงานก่อสร้างเป็นจำนวนเงิน 213.42 ล้านบาท และจำนวน 211.66 ล้านบาท ตามลำดับ

41. เครื่องมือทางการเงิน

41.1 นโยบายการจัดการความเสี่ยงทางการเงิน

กลุ่มกิจการมีความเสี่ยงจากการผันผวนราคาจากการเปลี่ยนแปลงอัตราดอกเบี้ยและอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ และจากการไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดตามสัญญาของคู่สัญญา กลุ่มกิจการไม่มีการซื้อหรือออกเครื่องมือทางการเงินที่เป็นตราสารอนุพันธ์เพื่อการเก็งกำไรหรือการค้า

การจัดการความเสี่ยงเป็นส่วนสำคัญของธุรกิจของกลุ่มกิจการ กลุ่มกิจการมีระบบในการควบคุมให้มีความสอดคล้องของระดับความเสี่ยงที่ยอมรับได้ โดยพิจารณาระหว่างต้นทุนที่เกิดจากความเสี่ยงและต้นทุนของการจัดการความเสี่ยง ฝ่ายบริหารได้มีการควบคุมกระบวนการจัดการความเสี่ยงของกลุ่มกิจการอย่างต่อเนื่องเพื่อให้มั่นใจว่าเกิดความสมดุลระหว่างความเสี่ยงและการควบคุมความเสี่ยง

41.2 การบริหารจัดการทุน

นโยบายของคณะกรรมการบริษัท เพื่อการรักษาระดับเงินทุนให้มั่นคงเพื่อรักษามันคงลงทุน เข้าใจและความเชื่อมั่นของตลาดและก่อให้เกิดการพัฒนาของธุรกิจในอนาคต คณะกรรมการได้มีการกำหนดกรอบผลตอบแทนจากการลงทุน ซึ่งกลุ่มกิจการพิจารณาจากสัดส่วนของผลตอบแทนจากกิจกรรมดำเนินงานต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ซึ่งไม่รวมส่วนได้เสียที่ไม่มีอำนาจควบคุม อีกทั้งยังกำกับดูแลระดับการจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นสามัญ

41.3 ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ (Credit risk)

ความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อ หมายถึง ความเสี่ยงที่คู่สัญญาใดๆ จะไม่สามารถปฏิบัติตามภาระผูกพันที่ระบุไว้กับ

เครื่องมือทางการเงินจนทำให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งเกิดความเสียหายทางการเงิน

บริษัทมีความเสี่ยงด้านการให้สินเชื่อที่เกี่ยวข้องกับลูกค้าการค้า ลูกหนี้อื่น และเงินจำนองหน้าค่าสินค้า ฝ่ายบริหารควบคุมความเสี่ยงนี้โดยการพิจารณาเงินสินเชื่อที่จะให้กับลูกค้าหรือคู่สัญญา และวิเคราะห์ทางการเงินของลูกค้าหรือคู่สัญญาอย่างสม่ำเสมอ บริษัทจึงไม่คาดว่าจะได้รับความเสียหายที่เป็นสาระสำคัญจากการให้สินเชื่อ

41.4 ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย

ความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ย คือ ความเสี่ยงที่การเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยในตลาด ในอนาคตจะส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานและกระแสเงินสดของบริษัท บริษัทมีความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยที่ส่งผลกระทบต่อส่วนเกินทางการเงิน เงินกู้ยืมจากสถาบันการเงิน ดังนั้นบริษัทจึงมีความเสี่ยงเกี่ยวกับความผันผวนของอัตราดอกเบี้ยในอนาคต

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 สินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินที่สำคัญสามารถจัดตามประเภทอัตราดอกเบี้ยในส่วนที่เป็นสาระสำคัญ ดังนี้

	งบการเงินรวม				(หน่วย : ล้านบาท)		(หน่วย : %)		
	อัตราดอกเบี้ยปรับขึ้นเอง		อัตราดอกเบี้ยคงที่		รวม				
	2559	2558	2559	2558					
สินทรัพย์ทางการเงิน									
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสด	591.43	506.32	0.08	0.05	154.02	133.52	639.89	0.25-1.10	
ลูกหนี้การค้าและลูกหนี้เงินต้น	-	-	-	-	1,388.70	1,301.71	1,301.71	-	
มูลค่าส่วนที่เสร็จแล้วยังไม่เรียกเก็บ	-	-	-	-	992.88	1,093.82	1,093.82	-	
เงินให้กู้ยืมระยะสั้น	-	-	25.30	23.47	-	-	25.30	4.50-12	
เงินฝากสถาบันการเงินที่มีการผูกพัน	-	-	31.50	31.50	-	-	31.50	0.80-1.10	
หนี้สินทางการเงิน									
เงินเบิกเกินบัญชีและเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงิน	-	0.89	1,795.22	1,312.82	-	-	1,795.22	1,313.71	2.60-8.10
เจ้าหนี้การค้าและเจ้าหนี้อื่น	-	-	-	-	1,608.92	1,611.16	1,608.92	1,611.16	-
เงินกู้ยืมระยะสั้น	-	-	61.30	60.00	-	-	61.30	60.00	MOR-6.87
เงินกู้ยืมระยะยาว	-	-	714.66	250.78	-	-	714.66	250.78	MLR-4.00
ภาระผูกพันผลประโยชน์พนักงาน	-	-	-	-	55.12	46.45	55.12	46.45	-

41.5 ความเสี่ยงจากสภาพคล่อง

กลุ่มกิจการมีการควบคุมความเสี่ยงจากการขาดสภาพคล่องโดยการบริหารระดับของเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดให้เพียงพอต่อการดำเนินงานของกลุ่มกิจการ และเพื่อให้ผลกระทบจากความผันผวนของกระแสเงินสดลดลง

41.6 ความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย

ความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ยเกิดจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราดอกเบี้ยเงินตราต่างประเทศ ซึ่งอาจก่อให้เกิดผลเสียแก่บริษัทในงวดปัจจุบันและ ในปีต่อ ๆ ไป บริษัทคาดว่าอาจจะได้รับผลกระทบจากอัตราดอกเบี้ยที่เปลี่ยนไป ซึ่งเกิดจากสินทรัพย์และหนี้สินที่เป็นเงินตราต่างประเทศส่วนที่ไม่ได้ทำสัญญาป้องกันความเสี่ยงไว้

บริษัทมีความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยเงินตราต่างประเทศ เนื่องจากบริษัทมีสินทรัพย์ที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ อย่างไรก็ตามฝ่ายบริหารของบริษัทเชื่อว่าไม่มีผลกระทบอย่างมีสาระสำคัญต่อการเงินของบริษัทเนื่องจากบริษัทได้มีการทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศไว้บางส่วนตามที่เปิดเผยไว้ในหมายเหตุประกอบงบการเงินข้อ 39.2

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 กลุ่มกิจการมีสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินที่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ ดังนี้

รายการ	สกุลเงิน (ล้าน)	งบการเงินรวม		งบการเงินเฉพาะกิจการ	
		ณ วันที่		ณ วันที่	
		31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
หนี้สินทางการเงิน					
เงินกู้ยืมการต่างประเทศ	ดอลลาร์สหรัฐ	0.93	0.03	0.93	0.03
	ยูโร	0.13	0.23	0.13	0.23
เงินกู้ยืมตราสารหนี้	ดอลลาร์สหรัฐ	0.29	-	0.21	-
	ยูโร	0.44	-	0.44	-
ภาระผูกพัน					
Letter of credit	ยูโร	0.18	-	0.18	-
	ดอลลาร์สหรัฐ	0.19	0.03	-	0.03
Letter of guarantee	ยูโร	0.89	0.58	0.89	0.58
	ดอลลาร์สหรัฐ	3.25	2.17	3.25	2.17

41.7 มูลค่าสุทธิรวมของสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงิน

สินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินโดยส่วนใหญ่จัดอยู่ในประเภทระยะสั้นและเงินกู้โดยส่วนใหญ่มีอัตราดอกเบี้ยที่ขึ้นลงตามอัตราตลาด ฝ่ายบริหารของบริษัท จึงประมาณมูลค่าสุทธิรวมของสินทรัพย์ทางการเงินและหนี้สินทางการเงินดังกล่าวใกล้เคียงกับมูลค่าตามบัญชีในงบแสดงฐานะการเงิน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 กลุ่มกิจการและบริษัทมีสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า ซึ่งมีมูลค่าสุทธิรวมของสินทรัพย์จากตราสารอนุพันธ์จำนวน 0.94 ล้านบาท และ 0.35 ล้านบาท ตามลำดับ กลุ่มกิจการประเมินมูลค่าสุทธิรวมดังกล่าวโดยใช้ข้อมูลระดับ 2

42. การนำเสนอข้อมูลทางการเงินจำแนกตามส่วนงาน

ผู้มีอำนาจในการตัดสินใจด้านงบการเงินของกลุ่มบริษัท ได้แก่ กรรมการผู้จัดการซึ่งมีหน้าที่ในการสอบทานรายงานของกลุ่มบริษัทอย่างสม่ำเสมอ เพื่อประเมินผลการดำเนินงานและจัดสรรทรัพยากร ให้แต่ละส่วนดำเนินงานอย่างเหมาะสม กลุ่มบริษัทจำแนกส่วนที่รายงานออกเป็น 6 ส่วน ดังนี้

ส่วนงานที่รายงาน	ประเภทของผลิตภัณฑ์และบริการ
ขายสินค้า	ผลิตและจำหน่ายเสา โครงเหล็กเพื่อใช้ในงานวิศวกรรมไฟฟ้า อุปกรณ์ประกอบการติดตั้งเสา โทรคมนาคม อุปกรณ์ไฟฟ้า และอุปกรณ์วัสดุก่อสร้างที่เกี่ยวเนื่อง
บริการงานวิศวกรรมไฟฟ้า	ให้บริการออกแบบจัดหาก่อสร้างและติดตั้งงานวิศวกรรมไฟฟ้าแบบครบวงจร
บริการงานระบบไฟฟ้าและ เครื่องกล	ให้บริการออกแบบจัดหาก่อสร้างติดตั้ง ป้อนรักษา งานระบบสาธารณูปโภคซึ่งประกอบด้วย ระบบไฟฟ้า ระบบประปา สุขาภิบาล ระบบปรับอากาศ ระบบระบายอากาศ และระบบผลิตไอน้ำ และแอร์อื่น รวมถึงระบบท่อรับแรงดันแบบครบวงจร
บริการงานจ้างเหมา	รับจ้างผลิตและติดตั้งโครงเหล็กและภาชนะบรรจุถัง
ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	การผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์
บริการอื่น ๆ	ได้แก่ งานเดินท่อ งานด้านเอกสาร โทรคมนาคม และบริการอื่น ๆ

ข้อมูลทางการเงินจำแนกตามกลุ่มธุรกิจสำหรับปี ที่สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559 และ 2558 มีดังนี้

(หน่วย : บาท)

งบการเงินรวม								
สำหรับปี ที่สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559								
	บริการ							
	งานวิศวกรรม			ผลิตไฟฟ้า			รายการค้าบัญชี ระหว่างกัน	รวม
	ขายสินค้า	ไฟฟ้า	และเครื่องกล	งานจ้างเหมา	แสงอาทิตย์	อื่น ๆ		
รายได้จากการขาย และบริการ								
รายได้จากภายนอก	491,120,138.14	6,525,478,057.26	301,760,717.30	1,420,000.00	8,559,320.00	40,600,052.23	-	7,366,938,284.93
รายได้ระหว่าง								
ส่วนงาน	61,079,209.19	-	-	339,200.00	-	-	(61,418,409.19)	-
ดอกเบี้ยจ่าย	7,626,191.56	91,825,575.45	1,000,231.55	1,118.75	2,051,374.11	534,335.84	(1,196,712.32)	101,842,114.94
ค่าเสื่อมราคาและ								
ค่าตัดจำหน่าย	10,594,895.42	10,541,099.21	384,402.81	431,828.40	2,161,343.76	728,051.73	-	24,841,581.33
กำไรขาดทุนของ								
ส่วนงาน	17,478,288.61	(324,556,882.36)	(79,357,744.13)	(1,331,415.00)	5,099,216.72	(26,277,203.14)	(6,582,896.78)	(415,328,616.00)
ค่าใช้จ่าย(รายได้)								
ภาษีเงินได้	-	-	-	-	-	-	-	(81,847,016.86)

42. การนำเสนอข้อมูลทางการเงินตามส่วนงาน (ต่อ)

(ปรับปรุงใหม่)
(หน่วย : บาท)

งบการเงินรวม								
สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558								
บริการ								
ขายสินค้า	งานวิศวกรรม	งานระบบไฟฟ้า	งานจ้างเหมา	ผลิตไฟฟ้า		รายการค้าบัญชี ระหว่างกัน	รวม	
	ไฟฟ้า	และเครื่องกล		จากพลังงาน	อื่น ๆ			
รายได้จากการขาย และบริการ								
รายได้จากภายนอก	511,386,366.42	4,337,485,424.03	153,538,489.59	1,390,230.00	8,049,023.60	65,977,477.31	-	5,277,726,983.95
รายได้ระหว่าง ส่วนงาน	153,727,808.24	34,614,163.10	-	2,480,400.00	-	-	(190,822,371.34)	-
ดอกเบี้ยจ่าย	6,711,530.55	45,837,853.21	1,076,897.04	580,527.26	2,073,461.10	581,023.72	-	56,861,292.88
ค่าเสื่อมราคาและ ค่าตัดจำหน่าย	9,494,294.45	5,939,588.86	931,549.19	658,827.06	1,946,035.01	1,205,561.13	-	20,175,855.70
กำไรขาดทุนของ ส่วนงาน	85,155,802.45	(248,843,636.31)	(122,780,611.94)	(2,896,872.13)	4,468,103.59	(17,813,816.16)	(23,879,974.47)	(824,591,004.97)
ค่าใช้จ่าย(รายได้) ภาษีเงินได้	-	-	-	-	-	-	-	(164,619,434.30)
กำไรขาดทุนสุทธิรวมของรายได้ของทุกส่วนงานที่รายงานกับรายได้รวมของกิจการ								

การกระทบยอดรวมของรายได้ของทุกส่วนงานที่รายงานกับรายได้รวมของกิจการ

(หน่วย : บาท)

งบการเงินรวม		
สำหรับปี สิ้นสุดวันที่		
31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	(ปรับปรุงใหม่)
ผลรวมของรายได้ของทุกส่วนงานที่รายงาน	7,366,938,284.93	5,277,726,983.95
รายได้อื่น	76,476,688.69	49,047,845.12
รายการค้าบัญชีระหว่างส่วนงาน	(9,964,336.75)	(5,572,588.59)
รายได้รวมของกิจการ	7,433,450,636.87	5,321,202,239.68
การกระทบยอดรวมของกำไร(ขาดทุน)ของทุกส่วนงานที่รายงานกับผลกำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีของกิจการ		

(หน่วย : บาท)

งบการเงินรวม		
สำหรับปี สิ้นสุดวันที่		
31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558	(ปรับปรุงใหม่)
ผลรวมของกำไร(ขาดทุน)ของทุกส่วนงานที่รายงาน	(415,328,656.00)	(824,591,004.97)
ส่วนแบ่งกำไร(ขาดทุน)จากเงินลงทุนในบริษัทร่วมและการร่วมค้า	174,812,780.09	158,135,882.62
กำไร(ขาดทุน)ก่อนภาษีเงินได้	(240,515,875.91)	(666,455,122.35)

42. การนำเสนอข้อมูลทางการเงินตามส่วนงาน (ต่อ)

การประกอบผลรวมของรายการที่มีสาระสำคัญอื่นที่มิได้แยกตามส่วนงานที่รายงานกันโดยสรุปของกิจการ

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม					
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2559			สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2558		
				(ปรับปรุงใหม่)		
	ผลรวมของทุกส่วนงานที่รายงาน	ส่วนที่มิได้รายงาน	ผลรวมของกิจการ	ผลรวมของทุกส่วนงานที่รายงาน	ส่วนที่มิได้รายงาน	ผลรวมของกิจการ
ดอกเบี้ยรับ	-	4,768,907.61	4,768,907.61	-	2,870,552.12	2,870,552.12
ดอกเบี้ยจ่าย	101,842,114.94	-	101,842,114.94	56,861,292.88	-	56,861,292.88
ค่าเสื่อมราคาและค่าตัดจำหน่าย	24,841,581.33	11,433,622.21	36,275,203.54	20,175,855.70	5,509,020.63	25,684,876.33
สินทรัพย์ส่วนงาน						

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม							
	ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559							
	บริการ							
	งานวิศวกรรม		งานระบบไฟฟ้าและเครื่องกล		ผลิตไฟฟ้า		รายการค้าบัญชี	
	ขายสินค้า	ไฟฟ้า	และเครื่องกล	งานจ้างเหมา	แสงอาทิตย์	อื่น ๆ	ระหว่างกัน	รวม
สินทรัพย์ของส่วนงาน	550,150,467.03	2,031,652,211.90	592,269,424.98	168,980,798.79	50,491,390.25	54,142,060.31	-	3,451,686,363.26
สินทรัพย์ของส่วนงาน	513,205,703.44	1,985,234,453.17	366,662,208.62	170,465,317.83	52,632,433.12	57,429,711.69	-	3,145,629,827.87

(ปรับปรุงใหม่)

(หน่วย : บาท)

การประกอบผลรวมของสินทรัพย์ของส่วนงานที่รายงานกันสินทรัพย์รวมของกิจการ

(หน่วย : บาท)

	งบการเงินรวม	
	ณ วันที่	
	31 ธันวาคม 2559	31 ธันวาคม 2558
	(ปรับปรุงใหม่)	
สินทรัพย์		
ผลรวมของสินทรัพย์ของทุกส่วนงานที่รายงาน	3,451,686,363.26	3,145,629,827.87
รายการที่มิได้บันทึกส่วนอื่น	4,082,608,148.93	3,623,824,160.44
สินทรัพย์รวมของกิจการ	7,533,744,512.19	6,769,453,988.31

42. การนำเสนอข้อมูลทางการเงินตามความถ่วงเงิน (ต่อ)

ข้อมูลเกี่ยวกับลูกหนี้รายใหญ่

	งบการเงินรวม					
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่					
	31 ธันวาคม 2559			31 ธันวาคม 2558		
	จำนวน	จำนวนเงิน	อัตราร้อยละ	จำนวน	จำนวนเงิน	อัตราร้อยละ
	(ราย)	(ล้านบาท)	ของรายได้สุทธิ (%)	(ราย)	(ล้านบาท)	ของรายได้สุทธิ (%)
กลุ่มกิจการมีรายได้จากลูกหนี้รายใหญ่						
รายได้จากการขายและให้บริการ	5	4,493.12	63.60%	5	2,503.99	48.49%

43. เหตุการณ์ภายหลังการระบอระยะเวลารายงาน

เมื่อวันที่ 26 มกราคม 2560 ศาลปกครองสูงสุดได้มีคำพิพากษาไม่ให้เพิกถอนสัญญาเช่าที่ดิน ที่สำนักงานการปฏิรูปที่ดินเพื่อเกษตรกรรม (สปอ.) ทำไว้กับ บริษัท เทตติคส์ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด โดยศาลพิจารณาทเห็นว่า การใช้ที่ดินดังกล่าวไม่ก่อให้เกิดประโยชน์โดยตรงต่อเกษตรกร จึงไม่เป็นไปตามวัตถุประสงค์แห่งการยินยอมให้ใช้ที่ดิน สปอ. ซึ่งกรณีดังกล่าวนี้มีข้อเท็จจริงคือ FKW และ KR2 ในฐานะที่โครงการที่มีผู้มีการทำสัญญาเช่าซึ่งระยะยาวกับ สปอ. ณ ปัจจุบัน เจ้าหน้าที่ สปอ. กำลังดำเนินการตรวจสอบโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมและแสงอาทิตย์เพื่อประเมินว่ามีการปฏิบัติตามเงื่อนไขของ สปอ. หรือไม่ ซึ่งคาดว่าจะทราบผลภายในปี 2560

ฝ่ายบริหารของกลุ่มกิจการเชื่อว่าเหตุการณ์ข้างต้นจะไม่มีผลกระทบต่อกลุ่มกิจการ เนื่องจากการทำสัญญาเช่าที่ สปอ. ของทั้งสองบริษัทได้ผ่านขั้นตอนการปฏิบัติตามข้อกำหนดของ สปอ. อย่างเต็มรูปแบบ รวมทั้งได้ทำประโยชน์โดยตรงต่อเกษตรกรในระหว่างนี้ทั้งสองโครงการยังคงดำเนินการผลิตไฟฟ้าได้ตามปกติ

44. การอนุมัติงบการเงิน

งบการเงินนี้ได้รับอนุมัติจากคณะกรรมการของบริษัทแล้ว เมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2560

Auditor's Report

To the Shareholders of Demco Public Company Limited

Opinion

I have audited the accompanying consolidated financial statements of Demco Public Company Limited and its subsidiaries (the Group), which comprise the consolidated statement of financial position as at December 31, 2016, and the related consolidated statements of comprehensive income, changes in shareholders' equity and cash flows for the year then ended, and notes to the consolidated financial statements, including a summary of significant accounting policies, and have also audited the separate financial statements of Demco Public Company Limited for the same period.

In my opinion, the financial statements referred to above present fairly, in all material respects, the financial position of Demco Public Company Limited and its subsidiaries and of Demco Public Company Limited as at December 31, 2016, their financial performance and cash flows for the year then ended, in accordance with Thai Financial Reporting Standards.

Basis for opinion

I conducted my audit in accordance with Thai Standards on Auditing. My responsibilities under those standards are further described in the Auditor's responsibilities for the audit of the financial statements section of my report. I am independent of the Group and the Company in accordance with the Code of Ethics for Professional Accountants as issued by the Federation of Accounting Professions under the Royal Patronage of His Majesty the King as relevant to my audit of the financial statements, and I have fulfilled my other ethical responsibilities in accordance with these requirements. I believe that the audit evidence I have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for my opinion.

Emphasis of matter

According to the note to financial statements No.4 "Change in accounting policies", the Company restated the consolidated financial statements of prior year in order to reflect the effect from this restatement. However, I did not express my qualified opinion on this matter.

Key audit matters

Key audit matters are those matters that, in my professional judgment, were of most significance in my audit of the financial statements of the current period. These matters were addressed in the context of my audit of the financial statements as a whole, and in forming my opinion thereon, and I do not provide a separate opinion on these matters.

Key audit matters and how audit procedures respond are described below.

The revenue recognition from construction contracts for the project

As discussed in the notes to the financial statements No.2.4.1 "Estimated construction costs" No.5.1 "accounting policies on revenue from service contracts",

Based on separated financial statements for the year ended December 31, 2559, the company recognized revenue from construction contracts amounted to Baht 6,563.04 million and gross profit from revenue recognition of under construction contract amounted to Baht 370.19 million in statement of comprehensive income.

Essentially, construction business has risks associated with the use of management's judgement on the revenue recognition of construction contracts that are recognized using the percentage of completion which is determined from the completed work. The percentage of completion is calculated from actual costs against estimated total costs of the construction contract and considered with the ratio of completed work. Therefore, the Company's management could update or revise estimated cost of the construction contract by using reasonable and appropriate judgments on relevant assumptions and evidences. I emphasized on this matter because the estimated construction cost is subject matter which may create risks on

- Completeness and accuracy of the estimated construction costs to complete.
- Delivery of works within timeline based on the contract
- Adequacy of the resources that can make job done for each contract
- Change in construction cost i.e. increase/decrease on raw materials or wages

Audit procedures

I determined audit procedures to gain reasonable assurance from management's judgement and estimation on construction cost for the project, revenue recognition from the project, and gross profit by determining audit procedures as followed;

- Inquiry management and involved engineers to understand the methods and assumptions used in the preparation of estimated construction budget, calculation of completion rates, and change in the construction budget that may occur during construction to gain reasonable assurance on the related estimation using in computing the income of the construction in progress
- Understanding the budgeting of the project including sources of factors used in the calculation by gathering relevant evidences in the preparation of the budget in order to assess the appropriateness of these information used in the preparation
- Understand the calculation of percentage of completion and investigate if there is a significant difference including the comparison of percentage of completion to the ratio of actual incurred cost when comparing with total budget and investigate if there is a significant difference in order to gain reasonable assurance on percentage of completion

- Design risk assessment to test an effectiveness of internal controls related to the stage of completion, the cost to complete, and estimated costs to cover the revenue recognition for construction and calculation of gross profit
- Analyze and evaluate the earnings that significant volatile to the project.
- Analyze liquidity to evaluate their ability to provide resources to enable to complete work under the contract
- Do the final test of the project to be done in this year that had a relation to the estimate of the prior year in order to make sure that the Company's management used judgment reliably

Revenue recognition from construction under concession agreement.

As discussed in the notes to the financial statements No. 2.4.1 "estimated construction cost" and No. 5.9 according to the concession agreement,

Based on the financial statements of subsidiaries for the year ended December 31, 2559, the subsidiary had revenue from construction contract under concession agreement amounted to Baht 302.80 million, and gross profit amounted to Baht 22.43 million in the statement of comprehensive income. The Company recognized the related direct cost as the construction cost and recognized revenue based on the percentage of completion multiply with estimated total profit when project completed. I emphasized this matter since the transaction based on management's judgments and assumptions to estimate the revenue recognition. The factors involved judgement and assumptions are as followed;

- Project description used in the comparison
- Reference gross profit
- Budget of construction cost

Audit procedures

I reviewed the work of the other auditor of the subsidiary company. The other auditor of the subsidiary company determined audit procedures to gain reasonable assurance on the accuracy of the data used in the calculation of construction revenue under concession agreement, the estimated expenditures for the construction under concession agreement, reference gross profit, and percentage of completion as followed;

- Inquiry management and involved engineers to understand the methods and assumptions used in the preparation of estimated construction budget, calculation of completion rates, and change in the construction budget that may occur during construction including estimation of profit before or after the revised construction cost (if any) to gain reasonable assurance on the related estimation using in computing the income of the construction in progress and loss on construction projects (if any)

- Understanding the budgeting of the project including sources of factors used in the calculation by gathering relevant evidences in the preparation of the budget in order to assess the appropriateness of these information used in the preparation
- Understand the calculation of percentage of completion and investigate if there is a significant difference including the comparison of percentage of completion to the ratio of actual incurred cost when comparing with total budget and investigate if there is a significant difference in order to gain reasonable assurance on percentage of completion
- Evaluate the appropriateness of the comparable project in order to find the gross profit of the project by assessing and comparing the data as follows.
 - 1) Margin of other similar projects in the past that Demco Public Company Limited is parent company
 - 2) Financial modeling of the project.
 - 3) Information from other similar projects from the listed company in Stock Exchange of Thailand

Short-term provisions

As discussed in the notes to the financial statements, accounting policies No. 5.14 "provisions" and notes to the financial statements No. 30, the Company changed the provision due to the improvement of work from last year amounted to Baht 197.92 million which this transaction had a significant impact to the financial statements. Such provision process was complicated and need management's judgement since this provision may have a risk and change in value as the following reasons;

- Engineering design method of improving work that may need to change in order to fully complete work
- Delay in improving work due to the delayed in approval of engineering design from the consultant of the project.
- The cost of materials and labor increased or decreased.

Audit procedures

I determined audit procedures to gain reasonable assurance from management's judgement and estimation on provisions by determining audit procedures as followed;

- Analyze liquidity to evaluate their ability to provide resources in order to improve the work to be completed in order to avoid penalty that may arise.
- Analyze, inquiry, and request information about the key assumptions including understand the factors that may affect the assumptions such as the change in cost of materials and labor, time spent on improving works to be completed, approved engineering design from employer, and change in engineering design during work in progress as well as examine the actual costs of completed work and the estimated costs for improving work and documents such as contract, review minute of meeting, review work of expert, and examine relevant evidences including an assessment of their ability to deliver resubmitted work on time based on contract in order to evaluate the significant judgments and estimates the cost of construction to improve performance, and ensure reasonableness and reliability of the collected evidences and assumptions

Other information

Management is responsible for the other information. The other information comprise the information included in annual report of the Group, but does not include the financial statements and my auditor's report thereon. The annual report of the Group is expected to be made available to me after the date of this auditor's report.

My opinion on the financial statements does not cover the other information and I will not express any form of assurance conclusion thereon.

In connection with my audit of the financial statements, my responsibility is to read the other information and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the financial statements or my knowledge obtained in the audit or otherwise appears to be materially misstated.

When I read the annual report of the Group, if I conclude that there is a material misstatement therein, I am required to communicate the matter to those charged with governance for correction of the misstatement.

Responsibilities of Management and Those Charged with Governance for the financial statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of the financial statements in accordance with Thai Financial Reporting Standards, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the Group and the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Group and the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Those charged with governance are responsible for overseeing the Group and the Company's financial reporting process.

Auditor's responsibilities for the audit of the financial statements

My objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes my opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with Thai Standards on Auditing will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

As part of an audit in accordance with Thai Standards on Auditing, I exercise professional judgment and maintain professional scepticism throughout the audit. I also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for my opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.

- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Group and the Company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Group and the Company's ability to continue as a going concern. If I conclude that a material uncertainty exists, I am required to draw attention in my auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify my opinion. My conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of my auditor's report. However, future events or conditions may cause the Group and the Company to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.
- Obtain sufficient appropriate audit evidence regarding the financial information of the entities or business activities within the Group and the Company to express an opinion on the financial statements. I am responsible for the direction, supervision and performance of the Group and the Company audit. I remain solely responsible for my audit opinion.

I communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that I identify during my audit.

I also provide those charged with governance with a statement that I have complied with relevant ethical requirements regarding independence, and to communicate with them all relationships and other matters that may reasonably be thought to bear on my independence, and where applicable, related safeguards.

From the matters communicated with those charged with governance, I determine those matters that were of most significance in the audit of the financial statements of the current period and are therefore the key audit matters. I describe these matters in my auditor's report unless law or regulation precludes public disclosure about the matter or when, in extremely rare circumstances, I determine that a matter should not be communicated in my report because the adverse consequences of doing so would reasonably be expected to outweigh the public interest benefits of such communication.

C&A Audit Office Co., Ltd.

Jintana Mahavanich

(Miss. Jintana Mahavanich)

Certified auditor no.4687

Demco Public Company Limited and its Subsidiary Company
Statement of Financial Position
As at December 31, 2016

(Unit : Baht)

	Note	Consolidated financial statements			Separate financial statements	
		December 31, 2016	December 31, 2015	January 1, 2015	December 31, 2016	December 31, 2015
			(Restated)	(Restated)		
Assets						
Current assets						
Cash and cash equivalents	11	745,532,824.42	639,892,112.56	628,002,743.60	705,626,488.93	611,624,831.97
Trade and other receivable	12	1,388,698,230.83	1,301,708,760.69	1,367,459,572.91	1,314,610,540.38	1,301,979,793.00
Unbilled installments on completed work	13	992,876,506.59	1,093,824,352.88	1,126,508,886.80	992,876,506.59	1,093,824,352.88
Short-term loans	21	23,303,984.78	23,465,311.15	6,771,597.00	35,312,303.97	23,465,311.15
Inventories	14	316,566,046.78	253,094,089.67	327,779,030.71	138,921,711.85	87,270,878.84
Other current assets	15	185,569,361.23	167,773,744.25	116,281,635.78	178,927,173.07	163,628,720.68
Total current assets		3,654,546,954.63	3,479,758,371.20	3,572,813,466.80	3,366,274,724.79	3,281,793,888.52
Non-current assets						
Restricted deposits at financial institutions	16	31,500,000.00	31,500,000.00	32,070,000.00	31,500,000.00	31,500,000.00
Investments in associates	17	1,400,723,547.40	1,339,118,402.47	1,403,667,850.89	1,208,409,236.78	1,208,409,236.78
Investments in joint ventures	18	72,796,776.88	66,819,141.72	12,133,810.67	60,823,500.00	60,823,500.00
Investments in subsidiary	19	-	-	-	532,367,641.12	491,648,516.75
Other long-term investment	20	1,132,685,645.00	1,132,685,645.00	872,849,940.00	1,132,685,645.00	1,132,685,645.00
Long-term loans	21	-	-	-	286,712,583.83	-
Investments property	22	6,800,000.00	6,800,000.00	9,059,200.00	6,800,000.00	6,800,000.00
Property, plant and equipment	4,23	346,001,455.02	338,186,974.37	285,616,218.62	199,115,082.72	186,570,003.74
Intangible assets	4,24	415,517,496.94	119,352,326.78	7,863,110.60	7,540,280.13	6,595,248.22
Deferred tax assets	25	257,537,204.06	175,679,725.35	14,304,322.29	252,911,368.93	172,508,085.78
Other non-current assets	4	135,635,432.26	79,553,401.42	26,237,344.20	4,971,367.00	3,521,349.00
Total non-current assets		3,799,197,557.56	3,289,695,617.11	2,663,801,797.27	3,723,836,705.51	3,301,061,585.27
Total assets		7,453,744,512.19	6,769,453,988.31	6,236,615,264.07	7,090,111,430.30	6,582,855,473.79
Liabilities and shareholders' equity						
Current liabilities						
Bank overdraft and short-term loans from financial institutions	27	1,795,220,454.47	1,313,713,657.64	1,453,206,669.56	1,722,304,251.97	1,263,713,657.64
Trade and other payable	28	1,608,922,757.16	1,611,157,040.80	1,127,596,926.22	1,644,036,957.36	1,713,904,608.65
Current portion of long-term loans	32	262,217,081.74	20,463,573.41	19,794,717.36	255,676,264.19	11,246,754.77
Short-term loan	29	61,300,000.00	60,000,000.00	115,000,000.00	61,300,000.00	60,000,000.00
Short-term provisions	30	196,243,463.43	313,380,123.49	10,309,860.00	195,943,463.43	313,080,123.49
Other current liabilities	31	40,349,614.89	39,975,017.34	64,794,807.29	33,564,810.94	30,879,020.22
Total current liabilities		3,964,253,371.69	3,358,689,412.68	2,790,702,980.43	3,912,825,747.89	3,392,824,164.77

The accompanying notes are an integral part of the financial statements.

Denco Public Company Limited and Its Subsidiary Company
Statement of Financial Position
As at December 31, 2016
(Unit : Baht)

	Note	Consolidated financial statements			Separate financial statements	
		December 31, 2016	December 31, 2015	January 1, 2015	December 31, 2016	December 31, 2015
			(Restated)	(Restated)		
Liabilities and shareholders' equity						
Non-current liabilities						
Long-term loans	32	452,446,671.24	230,322,460.70	49,919,155.02	423,910,203.40	195,419,391.96
Employee benefit obligation	33	55,122,951.00	46,447,419.00	54,556,584.00	43,738,827.00	36,727,481.00
Deferred tax liabilities	25	52,836.01	57,264.96	-	-	-
Total non-current liabilities		507,622,458.25	276,827,144.66	104,475,739.02	467,649,030.40	232,146,872.96
Total liabilities		4,471,875,829.94	3,635,516,557.34	2,894,978,719.45	4,380,474,778.29	3,624,971,037.73
Shareholders' equity						
Share capital	34					
Registered share capital						
822,683,573 ordinary shares of Baht 1 each		822,683,573.00			822,683,573.00	
946,528,100 ordinary shares of Baht 1 each			946,528,100.00	946,528,100.00		946,528,100.00
Issued and paid-up share capital						
730,344,251 ordinary shares of Baht 1 each		730,344,251.00	-	-	730,344,251.00	-
730,332,568 ordinary shares of Baht 1 each		-	730,332,568.00	-	-	730,332,568.00
692,832,900 ordinary shares of Baht 1 each		-	-	692,832,900.00	-	-
Premium on common shares		1,916,040,428.64	1,915,878,373.74	1,501,926,780.83	1,916,040,428.64	1,915,878,373.74
Premium on treasury stock		151,947,248.00	151,947,248.00	151,947,248.00	151,947,248.00	151,947,248.00
Capital reserve for expired share-based payment	35	16,360,538.99	-	-	16,360,538.99	-
Capital reserve for share-based payment	35	-	13,575,938.99	8,353,800.00	-	13,575,938.99
Surplus(discount)from change in						
shareholding interest in subsidiary	4	(874,411.66)	(874,411.66)	3,615,583.19	-	-
Retained earnings (deficit)						
Appropriated						
Legal reserve		81,640,676.87	81,640,676.87	81,640,676.87	81,640,676.87	81,640,676.87
Unappropriated	4	65,930,749.97	226,762,787.06	905,706,350.37	(186,695,491.49)	64,909,630.46
Other components of equity		-	-	317,527.10	-	-
Total shareholders' equity of the parent company		2,961,389,481.81	3,119,263,181.00	3,346,340,866.36	2,709,636,652.01	2,957,884,436.06
Non-controlling interest	4	20,479,200.44	14,674,249.97	(4,704,321.74)	-	-
Total shareholders' equity		2,981,868,682.25	3,133,937,430.97	3,341,636,544.62	2,709,636,652.01	2,957,884,436.06
Total liabilities and shareholders' equity		7,453,744,512.19	6,769,453,988.31	6,236,615,264.07	7,090,111,430.30	6,582,855,473.79

The accompanying notes are an integral part of the financial statements.

Demco Public Company Limited and Its Subsidiary Company
Statements of Comprehensive Income
For the years ended December 31, 2016

(Unit : Baht)

	Note	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
		December 31, 2016	December 31, 2015	December 31, 2016	December 31, 2015
		(Restated)			
Revenues					
Revenues from sales and service		7,064,139,027.88	5,164,162,345.13	6,808,790,898.10	4,808,690,833.93
Revenues from construction under concession arrangements	4	302,799,257.05	113,564,637.82	-	-
Other income		66,512,351.94	43,475,256.73	173,449,918.39	260,735,226.49
Total revenues		7,433,450,636.87	5,321,202,239.68	6,982,240,816.49	5,069,426,060.42
Expenses					
Cost of sales and services		6,650,589,617.96	4,754,500,112.92	6,437,072,069.13	4,479,367,462.75
Cost of construction under concession arrangements	4	280,369,682.45	105,152,442.43	-	-
Selling expenses		10,137,197.92	10,839,252.15	-	-
Administrative expenses	30	805,466,193.13	1,198,671,490.87	779,070,737.77	1,178,016,340.04
Other expenses		574,466.47	19,768,653.40	413,629.87	832,184.56
Finance cost		101,842,114.94	56,861,292.88	97,219,330.82	48,754,959.21
Total expenses		7,848,979,272.87	6,145,793,244.65	7,313,775,767.59	5,706,970,946.56
Share of profit (loss) of associates and investment in joint ventures	17,18	174,832,780.09	158,135,882.62	-	-
Profit (loss) before corporate income tax		(240,695,855.91)	(666,455,122.35)	(321,534,951.10)	(637,544,886.14)
Income tax expenses (revenue)	37	(81,847,016.86)	(164,619,434.30)	(80,388,392.35)	(164,406,382.65)
Profit (loss) from continuing operations		(158,848,839.05)	(501,835,688.05)	(251,146,558.75)	(473,138,503.49)
Profit (loss) for the year		(158,848,839.05)	(501,835,688.05)	(251,146,558.75)	(473,138,503.49)
Other comprehensive income (loss)					
Items that will not be reclassified to profit or loss					
Actuarial (gains) losses arising from post-employment benefit		(74,454.00)	16,506,481.00	(74,454.00)	15,266,744.00
Income tax relating to components of other comprehensive income for the period		14,890.80	(3,301,296.20)	14,890.80	(3,053,248.80)
Items that will be reclassified subsequently to profit or loss					
Difference in exchange rates on translation of financial statement		-	(317,527.10)	-	-
Other comprehensive income (loss) for the period, net of tax		(59,563.20)	12,887,657.70	(59,563.20)	12,212,995.20
Total comprehensive income		(158,908,402.25)	(488,948,030.35)	(251,206,121.95)	(460,925,508.29)
Profit (loss) attributable to :					
Owners of the parent	4	(160,772,473.89)	(502,280,395.76)		
Non-controlling interest	4	1,923,634.84	444,707.71		
Total		(158,848,839.05)	(501,835,688.05)		
Total owners comprehensive income (loss) attributable to :					
Owners of the parent	4	(160,832,037.09)	(489,392,738.06)		
Non-controlling interest	4	1,923,634.84	444,707.71		
Total		(158,908,402.25)	(488,948,030.35)		
Earning (loss) per share of equity attributable to the company					
Basic earning (loss) per share	38	(0.22)	(0.69)	(0.34)	(0.65)
Diluted earning (loss) per share	38	(0.22)	(0.69)	(0.34)	(0.65)

The accompanying notes are an integral part of the financial statements.

Temco Public Company Limited and its Subsidiary Company
Statements of Changes in Shareholders' Equity
For the years ended December 31, 2015

(Unit : Baht)

Consolidated financial statements												
Note	Issued and paid-up share capital	Premium on common share	Premium on treasury stock	Capital reserve for acquired share-based payment	Capital reserve for share-based payment	Surplus (income)		Other components of equity		Total shareholders' equity at the period end	Near-term convertible interest	Total shareholders' equity
						From change in shareholding interest in subsidiary	Appropriated legal reserve	Retained earnings	Difference in exchange rate on translation of financial statement			
Ending balance as at December 31, 2015												
- as previously reported	710,332,568.00	1,915,878,373.74	151,847,248.00	-	11,575,018.90	2,815,588.24	81,640,676.87	210,191,311.20	-	3,115,582,245.14	14,245,038.43	3,129,827,283.57
Cumulative effect of the change in accounting policy arising from the adoption of the new accounting standards												
4	-	-	-	-	-	13,050,000.00	-	2,373,975.85	-	3,888,975.85	431,219.54	4,320,195.40
Ending balance as at January 1, 2016												
- as restated	710,332,568.00	1,915,878,373.74	151,847,248.00	-	13,575,018.90	13,865,588.24	81,640,676.87	226,762,287.86	-	3,119,263,193.88	14,676,257.97	3,133,939,451.85
34	11,083.00	102,954.90	-	-	-	-	-	-	-	173,937.90	-	173,937.90
35	-	-	-	-	-	2,784,000.00	-	-	-	2,784,000.00	-	2,784,000.00
36	-	-	-	-	16,368,538.99	-	-	-	-	-	-	-
37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total comprehensive income (loss) for the period												
- as previously reported	758,344,251.88	1,916,840,828.64	151,847,248.00	-	14,348,553.89	15,649,588.24	81,640,676.87	45,538,749.97	-	3,961,389,481.81	28,479,288.41	4,000,868,770.22
Cumulative effect of the change in accounting policy arising from the adoption of the new accounting standards												
4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ending balance as at December 31, 2016												
- as previously reported	802,832,900.00	1,918,056,789.53	151,847,248.00	-	8,153,800.00	16,615,588.19	81,640,676.87	905,706,150.17	317,527.10	3,946,348,864.26	160,471,740	3,946,509,604.26
Cumulative effect of the change in accounting policy arising from the adoption of the new accounting standards												
4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ending balance as at January 1, 2017												
- as restated	802,832,900.00	1,918,056,789.53	151,847,248.00	-	8,153,800.00	16,615,588.19	81,640,676.87	905,706,150.17	317,527.10	3,946,348,864.26	160,471,740	3,946,509,604.26
34	37,409,608.00	413,951,952.01	-	-	-	-	-	-	-	451,452,268.91	-	451,452,268.91
35	-	-	-	-	-	2,222,121.99	-	-	-	2,222,121.99	-	2,222,121.99
36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total comprehensive income (loss) for the period												
- as previously reported	758,332,568.00	1,915,878,373.74	151,847,248.00	-	13,575,018.90	13,865,588.24	81,640,676.87	226,762,287.86	-	3,119,263,193.88	14,676,257.97	3,133,939,451.85
Cumulative effect of the change in accounting policy arising from the adoption of the new accounting standards												
4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Demco Public Company Limited and Its Subsidiary Company

Statements of Changes in Shareholders' Equity

For the years ended December 31, 2016

(Unit : Baht)

Separate financial statements

	Note	Issued and paid-up share capital	Premium on common share	Premium on treasury stock	Capital reserve		Retained earnings		Total
					for expired share-based payment	Capital reserve for share-based payment	Appropriated		
							legal reserve	Unappropriated	
Ending balance as at December 31, 2015		730,332,568.00	1,915,878,373.74	151,947,248.00	-	13,575,938.99	81,640,676.87	64,509,630.46	2,957,884,436.06
Capital incremental	34	11,683.00	162,054.90	-	-	-	-	-	173,737.90
Capital reserve for share-based payment	35	-	-	-	-	2,784,600.00	-	-	2,784,600.00
Transfer capital reserve for expired share-based payment	35	-	-	-	16,360,538.99	(16,360,538.99)	-	-	-
Total comprehensive income (loss) for the periods		-	-	-	-	-	-	(251,206,121.95)	(251,206,121.95)
Ending balance as at December 31, 2016		730,344,251.00	1,916,040,428.64	151,947,248.00	16,360,538.99	-	81,640,676.87	(186,696,491.49)	2,709,636,652.01
Ending balance as at December 31, 2014		692,832,900.00	1,401,926,780.83	151,947,248.00	-	8,353,800.00	81,640,676.87	715,303,691.10	3,152,084,396.80
Capital incremental	34	37,499,668.00	483,951,592.91	-	-	-	-	-	451,451,260.91
Capital reserve for share-based payment	35	-	-	-	-	5,222,138.99	-	-	5,222,138.99
Dividend paid	33	-	-	-	-	-	-	(189,868,352.35)	(189,868,352.35)
Total comprehensive income (loss) for the periods		-	-	-	-	-	-	(460,925,508.25)	(460,925,508.25)
Ending balance as at December 31, 2015		730,332,568.00	1,915,878,373.74	151,947,248.00	-	13,575,938.99	81,640,676.87	64,509,630.46	2,957,884,436.06

The accompanying notes are an integral part of the financial statements.

Denco Public Company Limited and Its Subsidiary Company

Statements of Cash Flows

For the years ended December 31, 2016

(Unit : Baht)

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	December 31, 2016	December 31, 2015	December 31, 2016	December 31, 2015
	(Restated)			
Cash flows from operating activities				
Profit (loss) before corporate income tax	(240,695,855.91)	(666,455,122.35)	(331,534,951.10)	(637,544,886.14)
Adjustments to reconcile net profit (loss) to net cash provided from (used in) operating activities				
Depreciation	32,849,566.33	22,922,455.25	20,925,229.22	12,286,885.63
Amortization	3,425,637.21	2,762,421.08	2,823,116.82	2,282,201.62
Doubtful debts (reversal)	362,832.07	54,350,618.70	362,832.07	55,500,480.28
Allowance for net realizable value of inventories and (reversal)	14,033,290.57	7,391,340.57	5,781,377.87	3,866,834.92
(Gain) loss from disposal of fixed assets	419,126.87	14,663,117.91	417,023.17	(442,078.12)
(Gain) loss from disposal of intangible assets	(3,393.30)	(2,594.05)	(3,393.30)	(2,594.05)
Unrealized (gain) loss from exchange rate	495,604.70	10,116.40	457,843.42	13,405.73
(Gain) from construction concession arrangements	(22,429,574.60)	-	-	-
Share-based payment	2,784,600.00	5,569,200.00	2,784,600.00	5,569,200.00
Share of (profit) loss of associates and jointly ventures	(174,832,780.09)	(158,135,882.62)	-	-
Employee benefit expenses	7,505,350.00	8,305,097.00	6,102,600.00	6,748,248.00
Dividend income	-	-	(123,250,000.00)	(239,600,000.00)
Interest income	(4,768,907.61)	(2,870,552.12)	(10,692,837.31)	(2,860,202.88)
Finance cost	101,842,114.94	56,861,292.88	97,219,330.82	48,754,959.21
Earning profit (loss) from operations before changes in operating assets and liabilities	(279,612,388.82)	(654,628,491.35)	(328,607,228.32)	(745,427,545.89)
(Increase) decrease in trade and other receivable	(61,751,963.76)	67,583,914.08	(11,173,539.23)	14,931,194.19
(Increase) decrease in unbilled installments on completed work	100,947,846.29	(23,589,558.58)	100,947,846.29	(18,060,814.80)
(Increase) decrease in inventories	(77,505,247.68)	67,293,600.47	(57,432,210.88)	14,815,076.14
(Increase) decrease in other current assets	446,356.63	(113,001.11)	324,650.01	(430,892.72)
(Increase) decrease in other non-current assets	(52,570,046.57)	(48,976,877.57)	(1,450,018.00)	3,156,480.00
Increase (decrease) in trade and other payable	(28,892,695.94)	399,539,203.53	(70,944,574.82)	408,946,819.65
Increase (decrease) in short-term provisions	(117,136,660.06)	303,070,263.49	(117,136,660.06)	303,070,263.49
Increase (decrease) other current liabilities	374,597.55	(24,819,789.95)	2,685,790.72	(24,253,105.55)
Cash received (payment) from operating activities	(515,100,202.36)	85,359,263.01	(482,785,944.27)	(43,252,525.48)

The accompanying notes are an integral part of the financial statements.

Demco Public Company Limited and Its Subsidiary Company
Statements of Cash Flows
For the years ended December 31, 2016

(Unit : Baht)

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	December 31, 2016	December 31, 2015	December 31, 2016	December 31, 2015
	(Restated)			
Cash flows from operating activities (continue)				
Cash received from interest income	3,172,578.68	2,778,757.36	3,127,463.93	2,769,147.14
Cash received from corporate income tax	135,422,244.20	85,579,892.46	135,422,244.20	81,590,711.47
Cash payment from employee benefits	(183,060.00)	(1,731,230.00)	(183,060.00)	(582,720.00)
Cash payment from corporate income tax	(157,740,069.39)	(141,442,981.80)	(151,301,441.95)	(135,413,446.29)
Cash payment for financial cost	(95,742,865.21)	(57,879,531.07)	(91,314,448.13)	(50,115,853.72)
Net cash provided (used) from operating activities	(630,171,374.08)	(27,335,830.04)	(587,635,186.22)	(145,484,686.80)
Cash flows from investment activities				
(Increase) decrease in restricted deposits at financial institutions	-	570,000.00	-	-
(Increase) decrease in short-term loan	2,042,642.00	(15,734,174.73)	(7,426,016.45)	(15,748,034.73)
Cash payment for long-term loan	-	-	(287,502,901.91)	-
Cash received for sales of fixed assets	3,564,042.41	4,310,105.08	3,563,107.83	1,128,189.08
Cash received for sales of intangible Assets	10,504.57	6,591.28	10,504.57	6,591.28
Cash payment for purchase investment in subsidiaries	-	-	(40,719,124.37)	(174,548,516.75)
Cash payment for purchase investment in associates	-	(1,300,000.00)	-	(1,300,000.00)
Cash payment for other long-term loans	-	(161,911,998.58)	-	(161,911,998.58)
Cash payment for purchase of fixed assets	(46,019,924.48)	(78,147,950.54)	(39,141,237.04)	(51,918,955.31)
Cash payment for purchase intangible assets	(248,675,961.82)	(114,571,639.49)	(859,400.00)	(2,974,738.00)
Cash received from dividend income	76,500,000.00	169,300,000.00	122,500,000.00	249,900,000.00
Net cash provided (used) from investing activities	(212,578,697.31)	(197,479,866.98)	(249,575,667.37)	(157,367,463.01)
Cash flows from financing activities				
Increase (decrease) in bank overdrafts and short-term loans from financial institutions	481,490,306.20	(139,493,011.92)	458,668,808.91	(61,223,870.85)
Increase (decrease) from short-term loans	1,300,000.00	(55,000,000.00)	1,300,000.00	(55,000,000.00)
Cash received from long-term loans	515,900,000.00	180,000,000.00	515,900,000.00	180,000,000.00
Cash received from capital increment from exercise right	173,737.90	451,104,199.90	173,737.90	451,104,199.90
Cash payment for long-term loans	(38,890,000.00)	(9,562,345.94)	(34,450,000.00)	(5,122,345.94)
Cash payment for liabilities under financial lease liabilities	(15,440,626.81)	(14,613,122.95)	(10,956,686.99)	(10,031,933.61)
Increase (decrease) in non-controlling interest	3,881,315.63	14,443,869.15	-	-
Cash payment for dividend	(23,949.67)	(189,857,795.16)	(23,949.67)	(189,857,795.16)
Net cash provided (used) from financing activities	948,390,783.25	237,021,793.08	930,611,910.55	309,868,254.34
Increase (decrease) difference in exchange rates on translation of financial statement	-	(317,527.10)	-	-
Net increase (decrease) in cash and cash equivalents	105,640,711.86	11,889,368.96	94,001,656.96	7,096,104.53
Cash and cash equivalents at the beginning balance	639,892,112.56	628,002,743.60	611,624,831.97	604,528,722.44
Cash and cash equivalents at the ending balance	745,532,824.42	639,892,112.56	705,626,488.93	611,624,831.97

The accompanying notes are an integral part of the financial statements.

Demco Public Company Limited and Its Subsidiary Company
Notes to the Consolidated and Separate Financial Statements
For the years ended December 31, 2016

1. General information

Demco Public Company Limited ("the company") was registered as a limited company under the Thailand Civil and Commercial Code on June 1, 1992 with registration no.0105535084271, the company was transformed to be a public company with registration no.0107549000092 on May 26, 2006. The core business of the company operates as contractor of electric system construction and service work in the field of electric engineering and all type of telecommunication, and sells electric system equipment.

The company's registered office at 59 Moo 1, Suanphrikhai, Muang, Pathumthani, Thailand

For reporting purposes, the company and its subsidiary are referred as "the group".

2. Basis of preparation

2.1 Statement of compliance

The financial statements have been prepared in accordance with Thai Financial Reporting Standards (TFRS) under the Accounting Act B.E. 2543 being those Thai Accounting Standards issued under the Accounting Profession Act B.E. 2547 and the financial reporting requirements of the Securities and Exchange Commission under the Securities and Exchange Act.

The financial statements have been prepared under the historical cost convention except some transactions are valued at fair price as disclosed in the accounting policies below.

An English version of the consolidated and company financial statements have been prepared from the statutory financial statements that are issued in Thai language. In the event of a conflict or a difference in interpretation between the two languages, the Thai language statutory financial statements shall prevail.

2.2 Basis of preparation consolidated financial statements

- (1) The consolidated financial statements include the financial statements of the Demco Public Company Limited ("the Company") and the following subsidiary companies ("the subsidiaries"):

Company' name	Type of business	Country of incorporation	Percentage of shareholdings	
			As at	
			December 31, 2016	December 31, 2015
<i>Subsidiary hold by directly</i>				
Deenco Industry Co., Ltd.	Product high pressure vessel and fabricated steel structure	Thailand	100	100
Deenco Power Co., Ltd.	Trading and produce goods and Electricity generation and sales	Thailand	100	100
Deenco Delaos Co., Ltd.	Working process Water supply system	Lao PDR	90	90

During 2015, the company invests in Demco Delaos Co., Ltd. At as March 12, 2015 by acquiring 90% of its outstanding shares. The acquisition was approved by the board of director meeting no.6/2014 on June 19, 2014

2.2 Basis of preparation consolidated financial statements (continue)

- (2) The financial statements of subsidiary, all of which are juristic entities organized under foreign laws and are treated as overseas units, the functional currency and the financial statements are presented in currencies into Baht because almost business activities use Baht
- (3) Accounting policy of The consolidated financial statements as disclosed in Notes 5.28

2.3 Presentation currency

The financial statements are prepared and presented in Thai Baht.

2.4 Use of estimates and judgements

The preparation of financial statements in conformity with TFRS requires management to make judgements, estimates and assumptions that affect the application of accounting policies and reported amounts of assets, liabilities, income and expenses. Actual results may differ from these estimates.

Estimates and underlying assumptions are reviewed on an ongoing basis. Revisions to accounting estimates are recognised in the period in which estimates are revised and in any future periods affected.

Information about significant areas of estimation uncertainty and critical judgements in applying accounting policies that have the effect on the amount recognised in the financial statements is included in the following notes:

2.4.1 Estimated construction project costs

The company estimates costs of construction projects based on details of the construction work, taking into account the volume and value of construction materials to be used in the project, labour costs and other miscellaneous costs to be incurred to completion of service, taking into account the direction of the movement in these costs. Estimates are reviewed regularly or whenever actual costs differ significantly from the figures used in the original estimates

2.4.2 Provision for losses on construction projects

Management applied judgement in estimating the loss they expect to be realised on each construction project, based on estimates of anticipated costs that take into account the progress of the project and actual costs incurred to date, together with fluctuations in costs of construction materials, labour and the current situation

2.4.3 Leases

In determining whether a lease is to be classified as an operating lease or finance lease, the management is required to use judgment regarding whether significant risk and rewards of ownership of the leased asset has been transferred, taking into consideration terms and conditions of the arrangement

2.4.4 Allowance for doubtful accounts

In determining an allowance for doubtful accounts, the management needs to make judgment and estimates based upon, among other things, past collection history, aging profile of outstanding debts and the prevailing economic condition.

2.4.5 Allowance for obsolete, slow-moving and defective inventories

The company maintains an allowance for obsolete, slow-moving and defective inventories to reflect impairment of inventories. The allowance is based on consideration of inventory turnover and deterioration of each category.

2.4 Use of estimates and judgements (continue)

2.4.6 Impairment of assets

The Company treats assets as impaired when the management judges that there has been a significant decline in the fair value below their cost or where other objective evidence of impairment exists. The determination of what is "significant" requires .

2.4.7 Property plant and equipment/Depreciation

In determining depreciation of plant and equipment, the management is required to make estimates of the useful lives and residual values of the company's plant and equipment and to review estimate useful lives and residual values when there are any changes. In addition, the management is required to review property, plant and equipment for impairment on a periodical basis and record impairment losses in the period when it is determined that their recoverable amount is lower than the carrying cost. This requires judgments regarding forecast of future revenues and expenses relating to the assets subject to the review.

2.4.8 Deferred tax assets

Deferred tax assets are recognised in respect of temporary differences only to the extent that it is probable that taxable profit will be available against which these differences can be utilised. Significant management judgement is required to determine the amount of deferred tax assets that can be recognised, based upon the likely timing and level of estimate future profits.

2.4.9 Retirement employee benefits

The company has commitments on retirement benefits to employees under the Thai Labour Law. The amount of provision presented in the statement of financial position represents the present value of employee benefit obligations which is determined on an actuarial basis using various assumptions. The assumptions used in determining the net period cost for employee benefits includes the discount rate, the rate of salary inflation and employee turnover and others. Any changes in these assumptions will impact the net periodic cost recorded for employee benefits. On an annual basis the company determines those assumptions i.e. the appropriate discount rate, which should represent the interest rate that should be used to determine the present value of future cash flows currently expected to be required to settle the employee benefits. In determining the appropriate discount rate, the company considers the current yields on long-term government bonds.

3. New financial reporting standards

3.1 Financial reporting standards that became effective in the current accounting year

The Group adopted the revised (revised 2015) and new financial reporting standards issued by the Federation of Accounting Professions which become effective for fiscal years beginning on or after January 1, 2016. These financial reporting standards were aimed at alignment with the corresponding International Financial Reporting Standards, with most of the changes directed towards revision of wording and terminology, and provision of interpretations and accounting guidance to users of standards. The adoption of these financial reporting standards does not have any significant impact on the Group's financial statements.

3.2 Thai Financial Reporting Standards announced in the Royal Gazette but not yet effective

During the current year, the Federation of Accounting Professions issued a number of the revised financial reporting standards and interpretations (revised 2016) which is effective for fiscal years beginning on or after January 1, 2017. These financial reporting standards were aimed at alignment with the corresponding International Financial Reporting Standards with most of the changes directed towards revision of wording and terminology, and provision of interpretations and accounting guidance to users of standards, as follows:

<u>Accounting Standards (TAS)</u>		<u>Effective date</u>
TAS 1 (revised 2016)	Presentation of Financial Statements	January 1, 2017
TAS 2 (revised 2016)	Inventories	January 1, 2017
TAS 7 (revised 2016)	Statement of Cash Flows	January 1, 2017
TAS 8 (revised 2016)	Accounting Policies, Change in Accounting Estimate And Error	January 1, 2017
TAS 10 (revised 2016)	Events After the Reporting Period	January 1, 2017
TAS 11 (revised 2016)	Construction Contracts	January 1, 2017
TAS 12 (revised 2016)	Income Taxes	January 1, 2017
TAS 16 (revised 2016)	Property, Plant and Equipment	January 1, 2017
TAS 17 (revised 2016)	Leases	January 1, 2017
TAS 18 (revised 2016)	Revenue	January 1, 2017
TAS 19 (revised 2016)	Employee Benefits	January 1, 2017
TAS 20 (revised 2016)	Accounting for Government Grants and Disclosure of Government Assistance	January 1, 2017
TAS 21 (revised 2016)	The Effects of Changes in Foreign Exchange Rates	January 1, 2017
TAS 23 (revised 2016)	Borrowing Costs	January 1, 2017
TAS 24 (revised 2016)	Related Party Disclosures	January 1, 2017
TAS 26 (revised 2016)	Accounting and Reporting by Retirement Benefit Plans	January 1, 2017
TAS 27 (revised 2016)	Separate Financial Statements	January 1, 2017
TAS 28 (revised 2016)	Investments in Associates and Joint Ventures	January 1, 2017
TAS 29 (revised 2016)	Financial Reporting in Hyperinflationary Economies	January 1, 2017
TAS 33 (revised 2016)	Earnings Per Share	January 1, 2017
TAS 34 (revised 2016)	Interim Financial Reporting	January 1, 2017
TAS 36 (revised 2016)	Impairment of Assets	January 1, 2017
TAS 37 (revised 2016)	Provisions, Contingent Liabilities and Contingent Assets	January 1, 2017
TAS 38 (revised 2016)	Intangible Assets	January 1, 2017
TAS 40 (revised 2016)	Investment Property	January 1, 2017
TAS 41 (revised 2016)	Agriculture	January 1, 2017
TAS 104 (revised 2016)	Accounting for Troubled Debt Restructuring	January 1, 2017
TAS 105 (revised 2016)	Accounting for Investments in Debt and Equity Securities	January 1, 2017
TAS 107 (revised 2016)	Financial Instruments Disclosure and Presentation	January 1, 2017

3.2 Thai Financial Reporting Standards announced in the Royal Gazette but not yet effective (continue)

Financial Reporting Standards (TFRS)

Effective date

TFRS 2 (revised 2016)	Share-based Payment	January 1, 2017
TFRS 3 (revised 2016)	Business Combinations	January 1, 2017
TFRS 4 (revised 2016)	Insurance Contracts	January 1, 2017
TFRS 5 (revised 2016)	Non-current Assets Held for Sale and Discontinued Operations	January 1, 2017
TFRS 6 (revised 2016)	Exploration for and Evaluation of Mineral Assets	January 1, 2017
TFRS 8 (revised 2016)	Operating Segments	January 1, 2017
TFRS 10 (revised 2016)	Consolidated financial statements	January 1, 2017
TFRS 11 (revised 2016)	Joint Arrangements	January 1, 2017
TFRS 12 (revised 2016)	Disclosure of Interests in Other Entities	January 1, 2017
TFRS 13 (revised 2016)	Fair value measurement	January 1, 2017

Accounting Standard Interpretation (TSIC)

TSIC 10 (revised 2016)	Government Assistance-No Specific Relation to Operating Activities	January 1, 2017
TSIC 15 (revised 2016)	Operating Leases-Incentives	January 1, 2017
TSIC 25 (revised 2016)	Income Taxes-Changes in the Tax Status of an Enterprise or its Shareholders	January 1, 2017
TSIC 27 (revised 2016)	Evaluating the Substance of Transactions in the Legal Form of a Lease	January 1, 2017
TSIC 29 (revised 2016)	Disclosure-Service Concession Arrangements	January 1, 2017
TSIC 31 (revised 2016)	Revenue-Barter Transactions Involving Advertising Services	January 1, 2017
TSIC 32 (revised 2016)	Intangible Assets-Web Site Costs	January 1, 2017

Financial Reporting Standard Interpretations (TFRIC)

TFRIC 1 (revised 2016)	Changes in Existing Decommissioning, Restoration and Similar Liabilities	January 1, 2017
TFRIC 4 (revised 2016)	Determining Whether an Arrangement Contains a Lease	January 1, 2017
TFRIC 5 (revised 2016)	Rights to Interests arising from Decommissioning, Restoration and Environmental Rehabilitation Funds	January 1, 2017
TFRIC 7 (revised 2016)	Applying the Restatement Approach under TAS 29 (revised 2015) Financial Reporting in Hyperinflationary Economies	January 1, 2017
TFRIC 10 (revised 2016)	Interim Financial Reporting and Impairment	January 1, 2017
TFRIC 12 (revised 2016)	Service Concession Arrangements	January 1, 2017
TFRIC 13 (revised 2016)	Customer Loyalty Programmes	January 1, 2017
TFRIC 14 (revised 2016)	TAS 19 (revised 2015) Employee Benefits-The Limit on a Defined Benefit Asset, Minimum Funding Requirements and their Interaction	January 1, 2017
TFRIC 15 (revised 2016)	Agreements for the Construction of Real Estate	January 1, 2017
TFRIC 17 (revised 2016)	Distributions of Non-cash Assets to Owners	January 1, 2017
TFRIC 18 (revised 2016)	Transfers of Assets from Customers	January 1, 2017
TFRIC 20 (revised 2016)	Stripping Costs in the Production Phase of a Surface Mine	January 1, 2017
TFRIC 21 (revised 2016)	Levies	January 1, 2017

3.2 Thai Financial Reporting Standards announced in the Royal Gazette but not yet effective (continue)

Management of the Group believe that the revised and new financial reporting standards and interpretations will not have any significant impact on the financial statements when they are initially applied. However, one standard involves changes to key principles, which are summarised below.

TAS 27 (revised 2016) Separate Financial Statements

This revised standard stipulates an additional option to account for investments in subsidiaries in separate financial statements under the equity method, as described in TAS 28 (revised 2016) Investments in Associates and Joint Ventures. However, the entity is to apply the same accounting treatment for each category of investment. If an entity elects to account for such investments using the equity method in the separate financial statements, it has to adjust the transaction retrospectively.

4. Effect of the change in accounting policies

During 2016, management revisit condition in Concession Agreement, other between Demco Delaos Co., Ltd. And Luangrabang Municipality, Laos PDR relating agreement, the business objective of the Company and practice in industry, therefore, management considered that the nature of business and condition in agreements on above are meet criteria of TFRJC 12 - Service concession arrangements. Management believes that the new accounting policy is more appropriate and reflects better the economic benefit for their business.

The effects of change in accounting policy above to the financial statement as follows:

	(Unit : Baht)		
	Consolidated financial statements		
	Originally stated	Adjustment	Restated
Statement of Financial Position As at January 1, 2015			
Other non-current assets	30,337,344.20	(4,100,000.00)	26,237,344.20
Non-controlling interest	(604,321.74)	(4,100,000.00)	(4,704,321.74)
Statement of Financial Position As at December 31, 2015			
Property, plant and equipment	444,539,035.08	(106,352,060.71)	338,186,974.37
Intangible assets	8,688,070.67	110,664,256.11	119,352,326.78
Surplus(discount)from change in shareholding interest in subsidiary	2,815,588.34	(3,690,000.00)	(874,411.66)
Retained earnings (deficit)-unappropriated	219,191,811.20	7,570,975.86	226,762,787.06
Non-controlling interest	14,243,030.43	431,219.54	14,674,249.97
Statements of Comprehensive Income			
For the years ended December 31, 2015			
Revenues from construction	-	113,564,637.82	113,564,637.82
Cost of construction	-	105,152,442.43	105,152,442.43
Profit (loss) before corporate income tax	(674,867,317.75)	8,412,195.40	(666,455,122.35)
Profit (loss) for the year	(510,247,883.45)	8,412,195.40	(501,835,688.05)
Profit (loss) attributable to :			
Owners of the parent	(509,851,371.62)	7,570,975.86	(502,280,395.76)
Non-controlling interest	(396,511.83)	841,219.54	444,707.71

4. Effect of the change in accounting policies (continue)

(Unit : Baht)

	Consolidated financial statements		
	Originally stated	Adjustment	Restated
Total owners comprehensive income (loss) attributable to :			
Owners of the parent	(496,963,713.92)	7,570,975.86	(489,392,738.06)
Non-controlling interest	(396,511.83)	841,219.54	444,707.71
The effects of the above on earnings (loss) per share			
Basic earning (loss) per share	(0.70)	0.01	(0.69)
Diluted earning (loss) per share	(0.70)	0.01	(0.69)

5. Significant accounting policies

5.1 Revenue and expenses recognition

Recognition of Revenues from Services Construction contracts

Revenue and cost incurred for the period from service construction contract is recognized as soon as it can be estimated reliably, revenue from service construction contract is recognized in accordance with fixed price contract by percentage the ratio of entire cost of completion method which is computed in accordance with construction incurred over the total cost which estimated to be used in the construction in accordance with the contract. It task compared with the ratio of task completion which determined. When it is probable that total contract costs will exceed total contract revenue, the expected loss is recognized immediately as an expense in the statement of income.

Installment due under contract but not yet received is shown as "Account receivable". The excess of revenue recognised under the percentage of completion method over the amount of installment due under contract is shown as "Unbilled completed work" under current assets. The excess of installment due under the contract over the revenue recognised under the percentage of completion method is shown as "advance from customer for services" under current liabilities.

Recognition of revenues from sales and services

Value for the sale of goods and services net of output tax, rebates and discounts.

Revenue from sales of goods is recognised when significant risks and rewards of ownership of the goods are transferred to the buyer.

Revenue from sales of electricity and is recognised when the significant risks and rewards pass to the buyer.

Revenue from services is recognised as revenue in the year in which the service is rendered.

Income from cancelled contracts is recognised when contracts are cancelled by customers.

Rental income is recognised on a straight-line basis over the lease term.

Interest income is recognised on a time proportion basis, taking account of the principal outstanding and the effective rate over the period to maturity.

Dividends are recognised when the right to receive the dividends is established.

Cost and other expenses recognised on an accrual basis.

5.2 Cash and cash equivalents

Cash and cash equivalents are carried on the balance sheets at cost. Cash and cash equivalents comprise cash on hand, deposits held at call at banks and other short-term highly liquid investments with maturities of three months or less from the date of acquisition and are not used as collateral.

5.3 Trade and other accounts receivable

Trade accounts receivable are carried at the original invoice amount and subsequently measured at the remaining amount less any allowance for doubtful receivables based on a review of all outstanding amounts at the year-end. The amount of the allowance is the difference between the carrying amount of the receivable and the amount expected to be collectible. Bad debts are written-off during the year in which they are identified and recognised in profit or loss within management expenses.

5.4 Inventories

Finished goods, work in process and raw materials are valued at the lower of cost and net realizable value.

Cost of goods from order of client is determined by the specific method, other cost of goods is determined by first in first out method (FIFO).

The net realisable value is from an estimate of selling price in the ordinary course of business, minus the costs of completion and selling expenses.

The cost of purchase comprises both the purchase price and direct cost which related to that purchasing expenses, such as transportation charge less all attributable discounts and allowances or rebates (if any).

The cost of finished goods and work in progress comprised of direct materials, direct labour, other direct costs and overhead cost which allocated on the basis of normal operation activities.

Allowance is made, where necessary, for obsolete, slow-moving and defective inventories.

5.5 Investments

Investments in subsidiary associate company and jointly controlled companies

Investments in subsidiary associates company and jointly controlled companies are accounted for in the separate financial statements carried at cost less an allowance for impairment in value (if any), income from investments in subsidiaries and associate company will be recorded when dividends are declared.

Investments in associates and jointly ventures are accounted for in the consolidated financial statements using the equity method.

Accounting policies of associates and investment on jointly controlled companies have been changed where necessary to ensure consistency with the policies adopted by the Group. Dilution gains and losses arising in investments in associates are recognised in the profit or loss.

Investment in other equity securities

General investment are investments in non-marketable equity securities which are classified as general investment carried at cost less an allowance for impairment in value (if any).

A test for impairment is carried out when there is a indicating factor that an investment might be impaired. If the carrying value of the investment is higher than its recoverable amount, impairment loss is charged to the statement of income.

On disposal of an investment, the difference between the net disposal proceeds and the carrying amount is charged or credited to the statement of income. When disposing of part of the company of a particular investment in equity securities, the carrying amount of the disposed part is determined by the weight average carrying amount of the total holding of the investment.

5.6 Goodwill

Goodwill represents the excess of the consideration transferred over the fair value of the Group's share of the net identifiable assets, liabilities and contingent liability of the acquired subsidiary undertaking at the date of acquisition. Goodwill on acquisitions of subsidiaries is separately reported in the consolidated statement of financial position. If the fair value of the net assets acquired exceeds the cost of business combination, the excess is immediately recognised as gain in profit or loss.

Goodwill is tested annually for impairment and carried at cost less accumulated impairment losses. Impairment losses on goodwill are not reversed. Gains and losses on the disposal of an entity include the carrying amount of goodwill relating to the entity sold.

Goodwill is allocated to cash-generating units for the purpose of impairment testing. The allocation is made to those cash-generating units or groups of cash-generating units that are expected to benefit from the business combination in which the goodwill arose, identified according to operating segment.

5.7 Investment property

Property that is held for long-term rental yields or for capital appreciation or both, and that is not occupied by the company, is classified as investment property. Investment property also includes property that is being constructed or developed for future use as investment property.

Investment property of the parent company is land held for a currently undetermined future use. The parent company has not determined that it will use the land as owner-occupied property or as capital appreciation.

Investment property is measured initially at its cost including related transaction costs. After initial recognition, investment property is carried at cost less accumulated impairment losses (if any).

Subsequent expenditure is capitalised to the asset's carrying amount only when it is probable that future economic benefits associated with the expenditure will flow to the group and the cost of the item can be measured reliably.

All other repairs and maintenance costs are expensed when incurred.

5.8 Property, plant and equipment

Land is stated at cost less allowance for loss on impairment of assets (if any).

Buildings and equipment are stated at cost less accumulated depreciation and allowance for loss on impairment of assets (if any).

Subsequent costs are included in the asset's carrying amount or recognised as a separate asset, as appropriate, only when it is probable that future economic benefits associated with the item will flow to the company and the cost of the item can be measured reliably. The carrying amount of the replaced part is derecognised. All other repairs and maintenance are charged to profit or loss during the financial period in which they are incurred.

Depreciation is calculated on the straight line method to write off the cost of each asset, to their residual values over their estimated useful lives as follows.

No depreciation is provided on land and assets under installation.

5.8 Property, plant and equipment (continue)

Estimated useful lives are followler :

	<u>Estimated useful lives</u>
- Land improvements	5 and 10 year
- Building and improvements	5 and 20 year
- Machines and equipment	5 and 20 year
- Equipment of electricity from solar power	5 and 25 year
- Fixtures and office equipment	3 and 15 year
- Vehicles	5 and 15 year

The assets' residual values and useful lives are reviewed and adjusted if appropriate, at the end of each reporting period.

Where the carrying amount of an asset is greater than its estimated recoverable amount, it is written down immediately to its recoverable amount.

Gains and losses on disposals are determined by comparing proceeds with carrying amount and are recognised within "other gains or losses, net" in profit or loss.

The interest costs of borrowings to finance the construction of asset, are capitalized as part of the asset, during the period of time requirement so that the asset is properly prepared for use.

5.9 Service concession arrangements

Service concession arrangements are arrangements between government (the grantor) and a private sector entity (an operator) which involve the operator constructing the infrastructure used to provide the public service or upgrading it and operating and maintaining that infrastructure for a specified period of time. The operator is paid for its services over the period of the arrangement. The grantor controls or regulates what services the operator must provide with the infrastructure, to whom it must provide them, and at what price and the grantor control-through ownership, beneficial entitlement or otherwise - any significant residual interest in the infrastructure at the end of the term of the arrangement.

If the company as the operator provides construction or upgrade services, revenue and costs relating to construction or upgrade services shall be accounted for based on the stage of completion on the construction contract. The consideration received or receivable by the operator shall be recognised at its fair value of a financial asset or an intangible asset.

The company shall recognise a financial asset to extent that it has an unconditional contractual right to receive cash or another financial asset from or at the direction of the grantor for the construction services and recognise an intangible asset to the extent that it receives a right (a licence) to charge users of the public service. A right to charge users of the public service is not an unconditional right to receive cash because the amounts are contingent on the extent that the public uses the service. If the operator is paid for the construction services partly by a financial asset and partly by an intangible asset it is necessary to account separately for each component of the operator's consideration. Revenue and costs relating to operation services shall be recognised when service is provided by reference to the contract term.

Contractual obligations to maintain or restore infrastructure, except for any upgrade element shall be recognised and measured at the best estimate of the expenditure that would be required to settle the present obligation at the end of the reporting period.

5.10 Intangible assets

Computer software

Acquired computer software licences are capitalised as intangible assets on the basis of the costs incurred to acquire and bring to use the specific software. These costs are amortised over their estimated useful lives 5 years.

Intangible assets are recorded at cost and will not be revalued. The carrying amount of each intangible asset is reviewed annually and adjusted for impairment where it is considered as necessary.

Right on asset under concession

The intangible assets (right on asset under concession) of the company are carried at cost less any accumulated amortisation and any accumulated impairment losses. Intangible assets with finite lives are amortised on a systematic basis over the economic useful life and tested for impairment whenever there is an indication that the intangible asset may be impaired. The amortisation period and the amortisation method of such intangible assets are reviewed at least at each financial year end. The amortisation expense is charged to profit or loss.

5.11 Impairment of assets

Assets that have an indefinite useful life, (for example goodwill), are not subject to amortisation and are tested annually for impairment. Assets that are subject to amortisation are reviewed for impairment whenever events or changes in circumstances indicate that the carrying amount may not be recoverable.

An impairment loss is recognised whenever the carrying amount of an asset or its cash-generating unit exceeds its recoverable amount. The impairment loss is recognised in the statement of income.

Calculation of recoverable amount

The recoverable amount is the greater of the assets' net selling price and value in use. In assessing value in use, the estimated future cash flows are discounted to their present value using a pre-tax discount rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the asset. For an asset that does not generate cash inflows largely independent of those from other assets, the recoverable amount is determined for the cash-generating unit to which the asset belongs.

Reversals of impairment

An impairment loss is reversed if there has been change in the estimates used to determine the recoverable amount.

An impairment loss is reversed only to the extent that the asset's carrying amount does not exceed the carrying amount that would have been determined, net of depreciation or amortisation, if no impairment loss had been recognised.

5.12 Loans

Borrowings are recognised initially at the fair value, net of transaction costs incurred.

Borrowings are subsequently stated at amortised cost; any difference between proceeds (net of transaction costs) and the redemption value is recognised in profit or loss over the period of the borrowings using the effective yield method.

Fees paid on the establishment of loan facilities are recognised as transaction costs of the loan to the extent that it is probable that some or all of the facility will be drawn down.

Borrowings are classified as current liabilities unless the Group has an unconditional right to defer settlement of the liability for at least 12 months after the end of reporting date.

5.13 Trade and other accounts payable

Trade and other accounts payable are stated at cost.

5.14 Provision

Provision are recognized when the company has a present legal or constructive obligation as a result of past event, it is probable that an outflow of resources will be required to settle the obligation, and a reliable estimation of the amount can be made. Where the company expects a provision to be reimbursed, the reimbursement is recognized as a separate asset but only when the reimbursement is virtually certain.

5.15 Employee benefits

Short term employee benefits

Salaries, wages, bonuses and contributions to the social security fund and provident fund are recognized as expenses when incurred.

Post-employment benefits employee benefits

Defined contribution plans

The group and its employees have jointly established a provident fund. The fund is monthly contributed by employees and by the company. The fund's assets are separated from trust fund and the company, and recognised as expenses when incurred.

Defined benefit plans employee benefits

The group has obligations in respect of the severance payments which paid to employees when their retirement have incurred under labor law. The group treats these severance payment obligations as a defined benefit plan.

The liability recognised in the statement of financial position in respect of defined benefit retirement plans is the present value of the defined benefit obligation at the end of the reporting period.

The obligation under the defined benefit plan is determined by a professionally qualified independent actuary, using the projected unit credit method. Such determination is made based on various assumptions, including discount rate, future salary increase rate, staff turn over rate, mortality rate, and inflation rates.

Actuarial gains and losses arising from post-employment benefits are recognised in other comprehensive income and all expenses related to defined benefit plans in profit or loss.

5.16 Ordinary shares

Ordinary shares are classified as equity.

5.17 Treasury stock

Treasury shares are stated at cost and presented as a deduction from shareholders' equity. Gains on disposal of treasury shares are determined by reference to the carrying amount and are presented as premium on treasury shares. Losses on disposal of treasury shares are determined by reference to the carrying amount and are presented in premium on treasury shares and retained earnings, consecutively.

5.18 Equity-settled share-based payment transactions

The company recognises share-based payment transactions after the service has been rendered by employees, based on the fair value of the share options on the grant date. Together with recognition the increase in "capital reserve for share-based payment transactions" in owners' equity, the expenses are recorded over the vesting period in accordance with the employee service conditions in the plan.

In order to estimate fair value the fair value of the share options, management applied assumptions, such as the expected life of the options, share price volatility and dividend yield, etc.

5.19 Legal reserve

Parent company

Section 116 of the Public Companies Act B.E. 2535 requires that the company shall allocate not less than 5 percent of its annual net profit, less any accumulated losses brought forward, to a reserve account ("legal reserve"), until this account reaches an amount not less than 10% of the registered authorized capital. The legal reserve is not available for dividend distribution.

Subsidiary company

The subsidiary companies in Thailand shall allocate not less 5 percent of its annual net profit each time a dividend is declared, to a reserve account ("legal reserve") until the reserve reaches 10 percent of authorized share capital. The legal reserve is not available for dividend distribution.

5.20 Dividends

Dividends are recorded in the consolidated and company's financial statements in the period in which they are approved by the shareholders.

5.21 Income tax

Income tax

Income tax expense represents the sum of corporate income tax currently payable and deferred tax.

Current tax

Current income tax is provided in the accounts at the amount expected to be paid to the taxation authorities, based on taxable profits determined in accordance with tax legislation.

Deferred tax

Deferred income tax is provided on temporary differences between the tax bases of assets and liabilities and their carrying amounts at the end of each reporting period, using the tax rates enacted at the end of the reporting period or highly probable to be effective at the end of the reporting period.

Deferred tax is not recognised for the following temporary differences : the initial recognition of goodwill; the initial recognition of assets or liabilities in a transaction that is not a business combination and that affects neither accounting nor taxable profit or loss ; and differences relating to investments in subsidiaries and jointly-controlled entities to the extent that it is probable that they will not reverse in the foreseeable future.

The group recognise deferred tax liabilities for all taxable temporary differences while they recognise deferred tax assets for all deductible temporary differences and tax losses carried forward to the extent that it is probable that future taxable profit will be available against which such deductible temporary differences and tax losses carried forward can be utilised.

At each reporting date, the group company review and reduce the carrying amount of deferred tax assets to the extent that it is no longer probable that sufficient taxable profit will be available to allow all or part of the deferred tax asset to be utilised.

The group company record deferred tax directly to shareholders' equity if the tax relates to items that are recorded directly to shareholders' equity.

Deferred tax assets and liabilities are offset if there is a legally enforceable right to offset current tax liabilities and assets, and they relate to income taxes levied by the same tax authority on the same taxable entity, or on different tax entities, but they intend to settle current tax liabilities and assets on a net basis or their tax assets and liabilities will be realised simultaneously.

5.22 Accounting for leases - where the company is the lessee

Long term leases which substantially transferred all the risks and rewards of ownership are classified as finance leases. Finance leases are capitalised at the inception of the lease at the lower of the fair value of the leased property or the present value of the minimum lease payments.

The outstanding rental obligations, net of finance charges, are included in other long-term payable. The interest element of the financial cost is charged to the statement of income.

Asset acquired under finance leases while depreciation is carried throughout the useful life of leased asset. However, if there is uncertainty in the right of ownership when the contract is terminated, depreciation is carried according to useful life of leased assets or life of leased contract whichever the period is lower.

Long term leases not transferring a significant portion of the risks and rewards of ownership to the lessee are classified as operating leases. Payment made under operating leases (net of any incentives received from the lessor) are charged to the statement of income on a straight-line basis over the period of the lease.

When an operating lease is terminated before the lease period has expired, any payment required to be made to the lessor by way of penalty is recognized as an expense in the period in which termination takes places.

5.23 Foreign currency translation

Functional and presentation currency

Items included in the financial statements of each of the Group's entities are measured using the currency of the primary economic environment in which the entity operates ('the functional currency'). The financial statements are presented in Thai Baht, which is the Group's functional and presentation currency.

Transactions and balances

Foreign currency transactions are translated into Thai Baht using the exchange rates prevailing at the date of the transaction. Monetary assets and liabilities denominated in foreign currency are translated to Thai Baht at the exchange rate prevailing at the statement of financial position date. Gains and losses resulting from the settlement of foreign currency transactions, and from the translation of monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies, are recognised in the profit or loss.

The statements of comprehensive income and cash flows of foreign entities are translated into the group's reporting currency at the weighted average exchange rates. Statement of financial position are translated at the exchange rates ruling on the end of reporting period. Currency translation differences arising from the retranslation of the net investment in foreign entities are taken to shareholders' equity. On disposal of a foreign entity, accumulated exchange differences are recognised in the statement of comprehensive income as part of the gain or loss on sale.

5.24 Management benefit expenses

Management benefit expenses represents the benefits paid to the company's management such as salaries and related benefit.

5.25 Earnings (loss) per share

Primary earnings (loss) per share

Primary earnings (loss) per share is calculated by dividing net profit (loss) with weighted average the number of issued and paid-up shares.

Diluted earning (loss) per share

The diluted earnings per share is calculated adjusting the weighted average number of ordinary shares outstanding to assume conversion of all dilutive potential ordinary shares. The company has dilutive potential ordinary shares : warrants for offering to directors and staff. The convertible share is assumed to have been converted into ordinary shares. For the warrant, a calculation is made to determine the number of shares that could have been acquired at fair value of the company's shares based on the monetary value of the subscription rights attached to outstanding share options. The number of shares calculated as above is compared with the number of shares that would have been issued assuming the exercise of the warrant. The difference is added to the denominator as an issue of ordinary shares for no consideration. No adjustment is made to earnings.

5.26 Operating segments

Operating Segments is requires the presentation and disclosure of segment information based on the internal reports regularly reviewed by the company's chief operating decision maker in order to assess each segment's performance and to allocate resources to those segments.

5.27 Fair value

Fair value is the price that would be received to sell an asset or paid to transfer a liability in an orderly transaction between market participants at the measurement date.

The group use the market approach to measure their assets and liabilities that are required to be measured at fair value by relevant financial reporting standards, except that the financial techniques approach is used when there is no active market or when a quoted market price is not available

Fair value hierarchy

These fair value measurements are categorised into different levels in the fair value hierarchy based on the inputs to valuation techniques used. The different levels are defined as follows.

Level 1: quoted prices (unadjusted) in active markets for identical assets or liabilities that the Group can access at the measurement date.

Level 2: inputs other than quoted prices included within Level 1 that are observable for the asset or liability, either directly or indirectly.

Level 3: unobservable inputs for the asset or liability.

5.28 Basis of consolidation

The consolidated financial statements relate to the Company and its subsidiaries (together referred to as the "Group") and the Group's interests in associates and joint ventures.

Business combinations

The Group applies the acquisition method for all business combinations when control is transferred to the Group.

Control is the power to govern the financial and operating policies of an entity so as to obtain benefits from its activities. In assessing control, the Group takes into consideration potential voting rights that currently are exercisable. The acquisition date is the date on which control is transferred to the acquirer. Judgment is applied in determining the acquisition date and determining whether control is transferred from one party to another.

The Group uses the acquisition method of accounting to account for business combinations. The consideration transferred for the acquisition of a subsidiary is the fair value of the assets transferred, the liabilities incurred and the equity interests issued by the Group. The consideration transferred includes the fair value of any asset or liability resulting from a contingent consideration arrangement. Identifiable assets acquired and liabilities and contingent liabilities assumed in a business combination are measured initially at their fair values at the acquisition date. On an acquisition-by-acquisition basis, the Group recognises any non-controlling interest in the acquiree either at fair value or at the non-controlling interest's proportionate share of the acquiree's net assets.

A contingent liability of the acquiree is assumed in a business combination only if such a liability represents a present obligation and arises from a past event, and its fair value can be measured reliably.

The Group measures any non-controlling interest (NCI) at its proportionate interest in the identifiable net assets of the acquiree.

Transaction costs that the Group incurs in connection with a business combination, such as legal fees, and other professional and consulting fees are expensed as incurred.

Subsidiaries

Subsidiaries are entities controlled by the Group. The Group controls an entity when it is exposed to, or has rights to, variable returns from its involvement with the entity and has the ability to affect those returns through its power over the entity. The financial statements of subsidiaries are included in the consolidated financial statements from the date on which control commences until the date on which control ceases.

The accounting policies of subsidiaries have been changed where necessary to align them with the policies adopted by the Group.

Loss of control

When the Group loses control over a subsidiary, it derecognises the assets and liabilities of the subsidiary, and any related non-controlling interests and other components of equity. Any resulting gain or loss is recognised in profit or loss. Any interest retained in the former subsidiary is measured at fair value when control is lost.

Interests in equity-accounted investees

The Group's interests in equity-accounted investees comprise interests in associates and a joint venture.

Associates are those entities in which the Group has significant influence, but not control or joint control, over the financial and operating policies. A joint venture is an arrangement in which the Group has joint control, whereby the Group has rights to the net assets of the arrangement, rather than rights to its assets and obligations for its liabilities.

5.28 Basis of consolidation (continue)

Interests in associates and joint ventures are accounted for using the equity method. They are recognised initially at cost. Subsequent to initial recognition, the consolidated financial statements include the Group's share of the profit or loss and other comprehensive income of equity-accounted investees, until the date on which significant influence or joint control ceases.

Transactions eliminated on consolidation

Intra-group balances and transactions, and any unrealised income or expenses arising from intra-group transactions, are eliminated. Unrealised gains arising from transactions with equity-accounted investees are eliminated against the investment to the extent of the Group's interest in the investee. Unrealised losses are eliminated in the same way as unrealised gains, but only to the extent that there is no evidence of impairment.

Non-controlling interests

Non-controlling interests represent the portion of profit or loss and net assets of the subsidiaries that are not held by the Company and are presented separately in the consolidated profit or loss and within equity in the consolidated statement of financial position.

6. Provident fund

The company and its subsidiary one company and its employees have jointly established a provident fund scheme in accordance with the Provident Fund Act B.E. 2530. Such fund is monthly contributed by the company and its employees at the rate of 2 percent of their basic salaries. The fund is managed by Finance Asset Management, and will be paid to the employees upon termination in accordance with the rules of fund.

7. Benefit from Investment Promotion

Subsidiary (Demco Power Company Limited)

The Company has received the promotional privileges under the Investment Promotion Act B.E. 2520 as approved by the Board of Investment as follows

7.1 Investment promotion certificate no. 2344(2)/02556

The company receives investment promotion certificate no. 2344(2)/02556 dated on September 26, 2013 from investment promotion board (BOI) so as to show that the company is the person who received investment promotion in the business of STEEL STRUCTURE in type of 4.19 of steel structure production which used in the construction or equipment for industrial task (FABRICATION INDUSTRY) Subject to certain imposed conditions, the privileges include an exemption from corporate incometax for net profit since the date approved by BOI on April 9, 2013 to January 3, 2016 for the period. Moreover, corporate incometax for net profit received from business operation received from aggregated promotion not exceeding 100% of investment excluding land and working capital. The company commenced the first to record the revenue under BOI on January 3, 2008. The right of exemption will expire on January 3, 2016.

7. Benefit from Investment Promotion (continue)**7.2 Investment promotion certificate no. 1611(1)/2557**

The company receives investment promotion certificate no. 1611(1)/2557 dated on May 19, 2014 from the Board of Investment for infrastructure and basic services in type of 7.1 (generation of electricity from solar power). Subject to certain imposed conditions, the privileges include an exemption from corporate income tax for a period of 8 years from the date the promoted activity commenced generating revenues (February 6, 2015).

7.3 Investment promotion certificate no. 1302/2557

The company receives investment promotion certificate no. 1302/2557 dated on March 12, 2014 from the Board of Investment for modura house in type of 4.2 (Produce modura house/accessory of modura house) Subject to certain imposed conditions, the privileges include an exemption import duty for a period of 5 years from the first date of import.

The company's operation revenues are below shown divided according to promoted and non-promoted operations.

(Unit : Baht)

Consolidated financial statements						
Activities with Investment		Activities without Investment		Total		
Promotional Benefits		Promotional Benefits				
2016	2015	2016	2015	2016	2015	
Sales and Services						
- Domestic						
- STEEL						
STRUCTURE	-	485,484,003.00	283,063,906.75	696,132.40	283,063,906.75	486,180,135.40
- Equipment of						
electricity from						
solar power	8,559,320.00	8,049,025.60	-	-	8,559,320.00	8,049,025.60
Total	8,559,320.00	493,533,028.60	283,063,906.75	696,132.40	291,623,226.75	494,229,161.00

8. Related party transactions

Related parties comprise enterprises and individuals that control, or are controlled by, the Company, whether directly or indirectly, or which are under common control with the Company.

They also include associated companies and individuals which directly or indirectly own a voting interest in the Company that gives them significant influence over the Company, key management personnel, directors, and officers with authority in the planning and direction of the Company's operations.

Relationships between the related parties were as follows:

Company's name and related persons	Relationship
Demco Industry Co., Ltd.	Subsidiary company by direct holding and common director
Demco Power Co., Ltd.	Subsidiary company by direct holding and common director

8. Related party transactions (continue)

<u>Company's name and related persons</u>	<u>Relationship</u>
Demco Delaos Co., Ltd.	Subsidiary company by direct holding and common director
Udon Thani Solar Power Co., Ltd.	Joint ventures
Indochina Green Energy Co., Ltd.	Joint ventures
Mekhong Green Power Co., Ltd.	Joint ventures
Ticon Demco Power 6 Co., Ltd.	Joint ventures
Ticon Demco Power 11 Co., Ltd.	Joint ventures
Demco Power 15 Co., Ltd.	Joint ventures
Demco Power 16 Co., Ltd.	Joint ventures
Demco Power 17 Co., Ltd.	Joint ventures
Aeolus Power Co., Ltd.	Associated company by direct holding and common director
K.R.TWO Co., Ltd.	Subsidiary company of Aeolus Power Co., Ltd.
First Korat Wind Co., Ltd.	Subsidiary company of Aeolus Power Co., Ltd.
CIN (THAILAND) Co., Ltd.	Associated company by direct holding and common director
CIN Gas Lopburi Co., Ltd.	Subsidiary CIN (THAILAND) Co., Ltd.
CIN Gas Maha Sarakham Co., Ltd.	Subsidiary CIN (THAILAND) Co., Ltd.
Khao Kor Wind Power Co., Ltd.	The company is shareholder of Khao Kor Wind Power Co., Ltd.
Sustainable energy corporation Co., Ltd.	The company is shareholder of Sustainable energy corporation Co., Ltd.
Mr.Sawasdi Puipunthavong	Shareholder company

The pricing policies for particular types of transactions are explained further below :

<u>Transactions</u>	<u>Pricing policy</u>
Revenue from sales	Cost plus margin
Revenue from services	By contract
Interest income	Interest rate of 4.50%-12% per annum
Other income	Agreement price
Purchases	Cost plus margin
Cost services	By contract
Rental expenses	By contract
Advisory fee	By contract
Interest expenses	Interest rate of 6.50% per annum
Loss production	By Addendum (See, NOTE 30)

8.1 Asset and liability with related entities as follows :

	(Unit : Baht)			
	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	As at		As at	
	December 31, 2016	December 31, 2015	December 31, 2016	December 31, 2015
Demco Industry Co., Ltd.				
Trade payable	-	-	34,999,997.46	34,999,997.46
Payable of project	-	-	102,682,641.06	102,343,441.06
Payable of retention	-	-	11,603,491.50	11,603,491.50
Other payable	-	-	-	856,000.00
Accrued expenses	-	-	43,870.00	53,589.08
Demco Power Co., Ltd.				
Trade receivable-sale	-	-	64,247.08	8,561,990.19
Other receivable	-	-	64,432,995.83	68,001,376.04
Other accrued receivable	-	-	-	30,000,000.00
Trade payable	-	-	5,606,067.05	8,583,245.75
Payable of project	-	-	7,472,888.56	2,023,798.00
Accrued expenses	-	-	274,455.00	362,623.00
Demco Delaos Co., Ltd.				
Trade receivable-sale	-	-	-	47,462,258.74
Advance to relate company	-	-	-	680,952.00
Loan to related company	-	-	296,720,903.02	-
Accrued interest	-	-	6,220,349.64	-
Ticon Demco Power 6 Co., Ltd.				
Trade receivable-service	1,466,433.37	1,672,202.60	1,466,433.37	1,672,202.60
Ticon Demco Power 11 Co., Ltd.				
Trade receivable-service	2,524,839.50	3,245,031.80	2,524,839.50	3,245,031.80
Demco Power 15 Co., Ltd.				
Trade receivable-service	1,415,297.22	1,415,297.22	1,415,297.22	1,415,297.22
Advance to relate company	55,000.00	-	55,000.00	-
Demco Power 16 Co., Ltd.				
Trade receivable-service	1,597,724.00	1,597,724.00	1,597,724.00	1,597,724.00
Demco Power 17 Co., Ltd.				
Trade receivable-service	981,436.92	981,436.92	981,436.92	981,436.92
K.R.TWO Co., Ltd.				
Trade receivable-service	56,709,999.79	56,709,999.79	56,709,999.79	56,709,999.79
Accrued expenses	30,807,724.55	63,002,856.62	30,807,724.55	63,002,856.62

8.1 Asset and liability with related entities as follows : (continue)

(Unit : Baht)

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	As at		As at	
	December 31, 2016	December 31, 2015	December 31, 2016	December 31, 2015
First Korat Wind Co., Ltd.				
Trade receivable-service	50,290,000.02	50,290,000.02	50,290,000.02	50,290,000.02
Accrued expenses	35,154,660.31	80,054,451.14	35,154,660.31	80,054,451.14
Khao Kor Wind Power Co.,Ltd				
Trade receivable-service	-	72,266,680.20	-	72,266,680.20
Udon Thani Solar Power Company Limited				
Trade receivable-service	-	973,654.71	-	973,654.71
Other receivable	-	483,290.00	-	483,290.00
Advances to related company	2,924,596.47	1,802,700.00	2,924,596.47	1,802,700.00
Receivable from guarantee	6,000,000.00	6,000,000.00	6,000,000.00	6,000,000.00
Indochina Green Energy Company Limited				
Trade receivable-service	1,273,654.71	1,273,654.71	1,273,654.71	1,273,654.71
Advances to related company	1,880,029.27	1,802,700.00	1,880,029.27	1,802,700.00
Receivable from guarantee	6,000,000.00	6,000,000.00	6,000,000.00	6,000,000.00
Mekhong Green Power Company Limited				
Other receivable	-	788,117.97	-	788,117.97
Loan to related company	2,500,000.00	2,500,000.00	2,500,000.00	2,500,000.00
Accrued revenue	451,232.88	151,232.88	451,232.88	151,232.88
Advances to related company	3,746,292.34	2,102,700.00	3,746,292.34	2,102,700.00
Receivable from guarantee	6,000,000.00	6,000,000.00	6,000,000.00	6,000,000.00
CIN (THAILAND) Co., Ltd.				
Advances to related company	-	2,200,000.00	-	2,200,000.00
Loan from related company	1,300,000.00	-	1,300,000.00	-

8.2 Revenue and expense transactions as follows

	(Unit : Baht)			
	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	for the year ended			
	December 31,2016	December 31,2015	December 31,2016	December 31, 2015
Demco Industry Co., Ltd.				
Revenue from sales	-	-	94,041.41	-
Cost of services	-	-	653,504.99	2,480,400.00
Rental expenses	-	-	161,533.33	793,400.03
Purchase of fixed asset	-	-	-	800,000.00
Demco Power Co., Ltd.				
Revenue from sales	-	-	352,585.00	1,098,300.50
Revenue from service	-	-	-	37,938,800.00
Other income	-	-	832,064.00	911,557.00
Dividend income	-	-	16,000,000.00	70,300,000.00
Sale of fixed assets	-	-	3,446,800.00	-
Cost of sale	-	-	2,681,487.50	4,147,037.00
Cost of services	-	-	44,535,954.00	104,017,812.00
Purchase of fixed assets	-	-	467,450.00	-
Other expense	-	-	63,100.00	-
Interest expense	-	-	1,196,712.32	-
Demco Derlao Co., Ltd.				
Revenue from sales	-	-	14,139,591.28	47,462,258.74
Interest income	-	-	5,969,692.30	-
Ticon Demco Power 6 Co., Ltd.				
Revenue from service	-	3,423,138.00	-	3,423,138.00
Ticon Demco Power 11 Co., Ltd.				
Revenue from service	-	2,519,792.00	-	2,519,792.00
Demco Power 15 Co., Ltd.				
Revenue from service	-	2,837,300.00	-	2,837,300.00
Demco Power 16 Co., Ltd.				
Revenue from service	-	1,587,800.00	-	1,587,800.00
Demco Power 17 Co., Ltd.				
Revenue from service	-	1,944,800.00	-	1,944,800.00
K.R.TWO Co., Ltd.				
Loss of Production	133,426,694.13	183,020,243.15	133,426,694.13	183,020,243.15
First Korat Wind Co., Ltd.				
Loss of Production	164,398,599.47	215,724,135.01	164,398,599.47	215,724,135.01

8.2 Revenue and expense transactions as follows (Continue)

(Unit : Baht)

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	for the year ended			
	December 31,2016	December 31,2015	December 31,2016	December 31, 2015
Udon Thani Solar Power Company Limited				
Revenue from service	-	14,976,000.00	-	14,976,000.00
Indochina Green Energy Company Limited				
Revenue from service	-	11,766,000.00	-	11,766,000.00
Mekhong Green Power Company Limited				
Revenue from service	-	6,864,000.00	-	6,864,000.00
Interest income	300,000.00	300,000.00	300,000.00	300,000.00
Mr. Sawasd Puipunthavong				
Advisor	480,000.00	480,000.00	480,000.00	480,000.00

8.3 Management benefit expenses

(Unit : Baht)

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	for the year ended			
	December 31,2016	December 31,2015	December 31,2016	December 31, 2015
Short term employee benefits	28,369,696.00	28,440,050.00	24,646,335.00	24,892,810.00
Post-employment benefits	1,443,796.00	2,356,678.00	1,215,633.00	2,053,726.00
Share-based payments	349,934.72	699,869.44	349,934.72	699,869.44
Total	30,163,426.72	31,496,597.44	26,211,902.72	27,646,405.44

8.4 Contingent liability

Parent company

As at December 31,2015 the company has contingent liability from letter of bank guarantee to give affiliated company of DEMCO amounting to Baht 3.20 Millions.

9. Additional information of expenses by nature

Additional information of expenses by nature were shown :

	(Unit : Baht)			
	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	for the year ended			
	December 31,2016	December 31,2015	December 31,2016	December 31, 2015
9.1 Changes in inventories of finished goods and work in progress	(44,209,001.67)	46,018,740.56	(33,460,125.28)	9,460,206.88
9.2 Loss (reversal) allowance for decrease in value of inventories	14,033,290.57	7,391,340.57	5,781,377.87	3,866,834.92
9.3 Purchase	2,676,736,930.15	2,257,722,380.30	2,677,909,553.91	2,317,892,249.76
9.4 Raw materials and consumables used	184,490,301.17	274,792,484.18	-	354,701.45
9.5 Work performed by the entity and capitalized	(1,028,147.22)	(45,813,767.89)	(817.38)	-
9.6 Management benefit expenses	30,163,426.72	31,496,597.44	26,211,902.72	27,646,405.44
9.7 Employee benefit expenses	376,885,449.98	287,433,097.11	308,492,122.56	217,811,045.55
9.8 Depreciation	32,849,566.33	22,922,455.25	20,925,229.22	12,286,885.63
9.9 Amortization expenses	3,425,637.21	2,762,421.08	2,823,116.82	2,282,201.62
9.10 Hire of work	3,347,378,946.95	1,882,804,592.11	3,381,564,219.99	1,881,624,879.56
9.11 Fee expenses	54,171,253.78	52,457,669.07	52,779,482.49	51,133,333.57
9.12 Gasoline expenses	14,849,352.23	15,929,330.65	13,440,852.05	13,115,439.97
9.13 Transportation fee	56,263,807.19	49,382,426.28	42,024,001.77	46,247,379.89

10. Supplement information on the statement of cash flow

The group has the following significant non-cash transaction:

	(Unit : Million Baht)			
	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	As at		As at	
	December 31, 2016	December 31, 2015	December 31, 2016	December 31, 2015
Purchase of fixed asset with credit line	27.98	3.37	2.31	3.76

Subsidiary (Demco Delao Company Limited)

- As at December 31, 2015 the company has got payment for shares of amount Baht 19.50 Million from a big company and then transformed the Advances to capital.

11. Cash and cash equivalents

(Unit : Baht)

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	As at		As at	
	December 31, 2016	December 31, 2015	December 31, 2016	December 31, 2015
Cash	3,239,067.57	4,054,725.37	2,413,469.28	3,119,696.70
Bank - saving accounts	591,429,786.14	506,323,189.92	582,223,421.60	499,534,833.14
Bank - current accounts	150,781,135.75	129,467,581.03	120,906,763.09	108,923,685.89
Bank - fixed accounts	82,834.96	46,616.24	82,834.96	46,616.24
Total	745,532,824.42	639,892,112.56	705,626,488.93	611,624,831.97

The deposits interest rate was determined by bank, and fixed accounts carrying rate at 0.80% - 1.10% per annum.

12. Trade and other receivable

The company has aging analysis of trade receivable are as follows :

(Unit : Baht)

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	As at		As at	
	December 31, 2016	December 31, 2015	December 31, 2016	December 31, 2015
Trade receivable sales				
Not yet due	166,638,223.76	75,784,622.00	67,658,721.50	264,118.80
Over due				
Not over 3 months	29,275,338.55	44,724,198.44	4,322,136.60	-
More than 3-6 months	1,104,676.00	17,087,010.24	-	8,989,713.52
More than 6-9 months	521,200.00	7,377,633.00	-	-
Over 12 months	5,965,169.43	720,185.91	5,965,169.43	720,185.91
Total	203,504,607.74	145,693,649.59	77,946,027.53	9,974,018.23
Less Allowance for doubtful debt	(720,185.91)	(720,185.91)	(720,185.91)	(720,185.91)
Net trade receivable-sale	202,784,421.83	144,973,463.68	77,225,841.62	9,253,832.32

12. Trade and other receivable (continue)

The company has aging analysis of trade receivable are as follows :

	(Unit : Baht)			
	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	As at		As at	
	December 31, 2016	December 31, 2015	December 31, 2016	December 31, 2015
Trade receivable service				
Not yet due	247,439,280.20	225,569,484.19	244,781,400.20	217,966,666.60
Over due				
Not over 3 months	163,437,073.13	41,138,277.09	162,843,651.13	40,235,518.09
More than 3-6 months	37,291,822.47	34,147,223.34	37,291,822.47	34,147,223.34
More than 6-9 months	15,272,758.06	2,247,309.42	15,272,758.06	2,247,309.42
Over 12 months	220,453,739.28	187,853,077.47	220,453,739.28	187,853,077.47
Total	683,894,673.14	490,955,371.51	680,643,371.14	482,449,794.92
Less Allowance for doubtful debt	(1,816,655.74)	(1,816,655.74)	(1,816,655.74)	(1,816,655.74)
Total trade receivable service-net	682,078,017.40	489,138,715.77	678,826,715.40	480,633,139.18
Total trade receivable-net	884,862,439.23	634,112,179.45	756,052,557.02	489,886,971.50
Cheques returned	4,246,320.18	4,394,067.38	4,246,320.18	4,394,067.38
Less Allowance for doubtful debt	(4,246,320.18)	(4,394,067.38)	(4,246,320.18)	(4,394,067.38)
Cheques returned-net	-	-	-	-
Total trade receivable-net	884,862,439.23	634,112,179.45	756,052,557.02	489,886,971.50
Trade receivable from subsidiary				
Trade receivable-sales				
Not yet due	-	-	21,025.50	47,492,847.90
Over due				
Not over 3 months	-	-	43,221.58	76,624.84
Over 12 months	-	-	-	8,454,776.19
Net-trade receivable-sale	-	-	64,247.08	56,024,248.93
Total trade receivable from subsidiary	-	-	64,247.08	56,024,248.93
Total trade receivable	884,862,439.23	634,112,179.45	756,116,804.10	545,911,220.43

12. Trade and other receivable (continue)

(Unit : Baht)

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	As at		As at	
	December 31, 2016	December 31, 2015	December 31, 2016	December 31, 2015
Other receivable				
Advance to supplier for purchase of goods and services	110,606,588.92	365,351,132.08	107,785,091.62	364,329,068.83
Receivable from guarantee	267,701,378.14	202,260,661.78	262,048,350.23	201,181,638.73
Receivable revenue department	5,726,824.63	12,636,887.02	-	6,881,947.58
Prepaid expenses	24,932,267.20	31,561,331.26	23,253,948.64	29,361,416.80
Advance	48,425,282.32	53,445,587.87	48,405,137.82	54,126,539.87
Accrued dividend	30,750,000.00	-	30,750,000.00	30,000,000.00
Other receivable	13,748,471.15	2,086,524.45	78,181,466.98	69,934,250.49
Other	1,944,979.24	254,456.78	8,069,740.99	253,710.27
Total other receivable	503,835,791.60	667,596,581.24	558,493,736.28	756,068,572.57
Total trade and other receivable	1,388,698,239.83	1,301,708,760.69	1,314,610,540.38	1,301,979,793.00

Trade receivable excluding subsidiary

The tradereceivable , holding unpaid debts more than 12 months of amount Baht 223.88 Million, The management has assessed and considered that the company can collection money from trade accounts receivable as details are follow:

The trade receivable amount Baht 107 Million, whom be debts of group associated company. According to Addendum on March 28, 2014, they will repayment when the company remedy completed accordance in Note 30.

The trade receivable of amount Baht 92.29 Million is facing with temporary lacking of liquidity, And right now the debtor has set debt settlement plan and has begun to pay back for the company. However, the company has been gradually paid back the debt from such accounts receivables and at present, the mentioned receivables have been being improved shareholders' structure and the major shareholders insisted to be responsible for the outstanding liabilities of the receivables.

The trade account receivable of amount Baht 9.42 Million is awaiting money receiving from its service made for company in the group.

The trades receivable of amount Baht 7.99 Million, of which debts of the related parties. Management ensure that the debtor can pay all the debts to the company due to the company because all of them have got profits from their operating and results deferring payment to the company.

The trades receivable of amount Baht 1.94 Million, would be paid to the company when a receivable get payment from its owner.

The trades receivable of amount Baht 5.24 Million, is expected to be paid within the year 2017

12. Trade and other receivable (continue)

As at December 31, 2016 and 2015 the company has transferred received money or transferred claimant right in the chance to receive debt repayment from trade account receivable in type of service work in amount of Baht 192.46 Million and Baht 160.50 Million respectively for several financial institutions so as to be collateral in the request of credit facility from such financial institutions in accordance as disclosed in the notes 26.

13. Unbilled installments on completed work**Parent company**

As at December 31, 2016 and 2015 the company has transferred claimant right in the chance to receive debt repayment from unbilled installments on completed work in amount of Baht 156.34 Million and Baht 263.79 Million respectively for several financial institutions so as to be collateral in the request of credit facility from such banks in accordance as disclosed in the notes 26.

14. Inventories

(Unit : Baht)

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	As at		As at	
	December 31, 2016	December 31, 2015	December 31, 2016	December 31, 2015
Finished goods	184,872,310.20	119,467,918.89	151,883,934.60	90,545,879.18
Work in process	26,998,216.93	20,315,676.43	21,182.18	21,182.18
Project work in progress	864,298.14	4,770,142.68	864,298.14	4,770,142.68
Raw materials	129,657,474.87	120,229,905.88	8,268.58	8,268.58
Supplies	1,143,733.08	1,247,141.66	-	-
Total	343,536,033.22	266,030,785.54	152,777,683.50	95,345,472.62
Less Allowance for diminution in value of inventories	(26,969,986.44)	(12,936,695.87)	(13,855,971.65)	(8,074,593.78)
Net	316,566,046.78	253,094,089.67	138,921,711.85	87,270,878.84

15. Other current assets

(Unit : Baht)

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	As at		As at	
	December 31, 2016	December 31, 2015	December 31, 2016	December 31, 2015
Withholding tax	157,685,933.89	138,880,092.97	151,247,306.45	135,368,108.70
Other	27,883,427.34	28,893,651.28	27,679,866.62	28,260,611.98
Total	185,569,361.23	167,773,744.25	178,927,173.07	163,628,720.68

16. Restricted deposits at financial institutions

(Unit : Baht)

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	As at		As at	
	December 31, 2016	December 31, 2015	December 31, 2016	December 31, 2015
Bank - saving accounts	27,000,000.00	27,000,000.00	27,000,000.00	27,000,000.00
Bank-fixed accounts	4,500,000.00	4,500,000.00	4,500,000.00	4,500,000.00
Total	31,500,000.00	31,500,000.00	31,500,000.00	31,500,000.00

As at December 31, 2016 and 2015 all amount of deposits in bank above has to be guaranteed about credit to financial institutions in accordance as disclosed in note no. 26 and note no. 39.1

17. Investments in associated company

17.1 Reconciles investments in associated company

(Unit : Baht)

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	As at		As at	
	December 31, 2016	December 31, 2015	December 31, 2016	December 31, 2015
Investments in associated company-balance forward	1,339,118,402.47	1,354,400,246.10	1,208,409,236.78	1,207,109,236.78
Plus(Less.) Share of net profit of associates company	168,855,144.93	152,718,156.37	-	-
Plus Increase in share capital and acquisitions	-	1,300,000.00	-	1,300,000.00
Less Dividend income	(107,250,000.00)	(169,300,000.00)	-	-
Investments in associated company-balance ending	1,400,723,547.40	1,339,118,402.47	1,208,409,236.78	1,208,409,236.78

17.2 Detail of Investments in associates , dividend income and Share of net profit of associates company

All of the associated company are founded in Thailand with the following details:

(Unit : Baht)

Company name	Type of business	Percentage of shareholdings		Paid-up capital	
		As at		As at	
		December 31, 2016	December 31, 2015	December 31, 2016	December 31, 2015
1 Aeolus Power Co., Ltd	holding company	25%	25%	1,301,301,300.00	1,301,301,300.00
2 CIN (THAILAND) Company Limited	providing electricity	26%	26%	6,000,000.00	6,000,000.00
Total				1,307,301,300.00	1,307,301,300.00

17.2 Detail of Investments in associates , dividend income and Share of net profit of associates company (continue)

(Unit : Baht)

Company name	Consolidated financial statements		Separate financial statements			
	On equity method		On cost method		Dividend received	
	As at		As at		For the years ended	
	December 31, 2016	December 31, 2015	December 31, 2016	December 31, 2015	December 31, 2016	December 31, 2015
1 Aeolus Power						
Co., Ltd	1,400,108,136.28	1,338,447,321.14	1,206,849,236.78	1,206,849,236.78	107,250,000.00	169,300,000.00
2 CIN (THAILAND)						
Company Limited	615,411.12	671,081.33	1,560,000.00	1,560,000.00	-	-
Total	1,400,723,547.40	1,339,118,402.47	1,208,409,236.78	1,208,409,236.78	107,250,000.00	169,300,000.00

(Unit : Baht)

Company name	Consolidated financial statements	
	Share of net profit of associates	
	For the years ended	
	December 31, 2016	December 31, 2015
1 Aeolus Power Co., Ltd	168,910,815.14	153,548,817.16
2 CIN (THAILAND) Company Limited	(55,670.21)	(830,660.79)
Total	168,855,144.93	152,718,156.37

None of the Company's associates are publicly listed do not have published price quotations.

The company has to recognize share of net profit of associates for the years ended December 31, 2016 and 2015 at company's percentage of holdings only which the financial statements have been audited by their auditors.

In accordance with the minutes of the board of directors' meeting No.4/2016 held on December 20, 2016, Aeolus Co., Ltd. Was entitled to receive dividends from First Korat Wind Co., Ltd. ("FKW") amounting to Baht 66 Million and K.R.TWO Co.,Ltd. ("KR2") amounting to Baht 57 Million. FKW and KR2 will distribute the dividends to its shareholders no later than February 2017 Aeolus Power Co., Ltd. approved interim dividends payment for periods ended May 1, 2016 to November 30, 2016 amounting to Baht 123 Million and dividends paid to Demco amounting to Baht 30.75 Million. Round of dividend will be paid when received dividend from FKW and KR2.

In accordance with the minutes of the board of directors' meeting No.2/2016 held on May 24, 2016, Aeolus Co., Ltd. Was entitled to receive dividends from First Korat Wind Co., Ltd. ("FKW") amounting to Baht 174 Million and K.R.TWO Co.,Ltd. ("KR2") amounting to Baht 132 Million. FKW and KR2 will distribute the dividends to its shareholders no later than May 31, 2016. Aeolus Power Co., Ltd. approved interim dividends payment for periods ended December 1, 2015 to April 30, 2016 amounting to Baht 306 Million and dividends paid to Demco amounting to Baht 76.50 Million. Round of dividend will be paid when received dividend from FKW and KR2.

17.2 Detail of Investments in associates , dividend income from those investments and Share of net profit of associates company (continue)

In accordance with the minutes of the board of directors' meeting No.3/2015 held on December 8, 2015, Aeolus Co., Ltd. was entitled to receive dividends from First Korat Wind Co., Ltd. ("FKW") amounting to Baht 61.20 Million and K.R.TWO Co., Ltd. ("KR2") amounting to Baht 96 Million. FKW and KR2 will distribute the dividends to its shareholders no later than December 30, 2015. Aeolus Power Co., Ltd. approved interim dividends payment amounting to Baht 157.20 Baht and dividends paid to Demco amounting to Baht 39.30 Million.

In accordance with the minutes of the board of directors' meeting No.2/2015 held on July 22, 2015, Aeolus Co., Ltd. was entitled to receive dividends from First Korat Wind Co., Ltd. ("FKW") amounting to Baht 304.80 Million and K.R.TWO Co., Ltd. ("KR2") amounting to Baht 216 Million. FKW and KR2 will distribute the dividends to its shareholders no later than June 26, 2015. Aeolus Power Co., Ltd. approved interim dividends payment for the six-month periods ended June 30, 2015 amounting to Baht 520 Million and dividends paid to Demco amounting to Baht 130 Million. Both rounds of dividend will be paid no later than July, 2015.

During June 2016, fire burning incident occurred at the substation of Huay Bong 3 wind farm that be owned by First Korat Wind Co., Ltd. (FKW) which is the Subsidiary Company of Aeolus Power Co., Ltd. (Aeolus). The cause of the incident has not been exactly identified yet. About damage, FKW's foreign expert reported after the investigation that some equipment was damaged but most of them in control room and the building are still usable. The damage can be covered by All Risks and Business Interruption except the responsible for the business interruption on 30 days after incidence ,the insurance policy made by FKW. At present, the company repaired other equipment already.

CIN (THAILAND) Co., Ltd.

During the year 2016, CIN (Thailand) Co., Ltd. had sold back all the shares of WPGE Petchaburi Co., Ltd. to the previous shareholder because WPGE Petchaburi Co., Ltd. did not provide technology support follow in the condition specified in mutual investment agreement that caused CIN (Thailand) Co., Ltd. lacking of invest funds.

In accordance with the minutes of the board of directors' meeting No.1/2015 held on June 15, 2015, the meeting unanimously approved to CIN (THAILAND) Co., Ltd. Investment in WPGE Petchaburi Co., Ltd. which has objective to run power plant generating electricity from waste. As at December 31, 2015, the company pay paid-up share capital to WPGE Petchaburi Co., Ltd amount of Baht 8.5 Million 850,000 shares , so the company holds 17% of share capital. The investment follows the minutes of Board of Director's meeting no. 2/2015.

In accordance with minutes of Extraordinary Shareholders' meeting no.2/2015 dated on June 27, 2015, the meeting unanimously approved to increase additional Baht 5 Million of company's registered share capital from Baht 1 Million to Baht 6 Million The company has registered the additional shares on September 21, 2015.

CIN Gas Lopburi Co., Ltd. (Subsidiary CIN (THAILAND) Co., Ltd.)

In accordance with minutes of Extraordinary Shareholders' meeting no.1/2015 dated on June 26, 2015, the meeting unanimously approved to increase additional Baht 1 Million of company's registered share capital from Baht 1 Million to Baht 2 Million The company has registered the additional shares on July 8, 2015.

CIN Gas Maha Sarakham Co., Ltd. (Subsidiary CIN (THAILAND) Co., Ltd.)

In accordance with minutes of Extraordinary Shareholders' meeting no.1/2015 dated on June 26, 2015, the meeting unanimously approved to increase additional Baht 2.5 Million of company's registered share capital from Baht 1 Million to Baht 3.5 Million The company has registered the additional shares on July 8, 2015.

17.3 Financial information under consolidated financial statements of the associated companies as follows.

Detail of net assets

(Unit : Baht)

As at December 31, 2016					
Company name	Current assets	Non-current assets	Current liabilities	Non-current liabilities	Net- assets
1 Group of Aeolus Power Co., Ltd	1,956,560,817.76	9,827,358,616.04	1,515,497,854.73	5,170,803,069.23	5,097,618,509.84
2 CIN (THAILAND) Co., Ltd	3,091,692.73	-	725,000.00	-	2,366,692.73

(Unit : Baht)

As at December 31, 2015					
Company name	Current assets	Non-current assets	Current liabilities	Non-current liabilities	Net- assets
1 Group of Aeolus Power Co., Ltd	1,479,898,985.29	10,376,600,836.69	1,109,277,128.83	6,061,011,278.80	4,686,211,464.20
2 CIN (THAILAND) Co., Ltd	904,922.12	8,500,000.00	6,823,513.20	-	2,581,408.92

Detail of Statements of Comprehensive Income

(Unit : Baht)

	Aeolus Power Co., Ltd*		CIN (THAILAND) Company Limited*	
	For the years ended		For the years ended	
	December 31, 2016	December 31, 2015	December 31, 2016	December 31, 2015
Revenues	2,637,862,363.62	2,374,215,112.57	96.70	772.72
Profit (loss) from continuing operations	1,126,407,043.95	1,023,716,440.03	(214,116.19)	(3,194,849.20)
Total comprehensive income	1,126,407,043.95	1,023,716,440.03	(214,116.19)	(3,194,849.20)

* The consolidate financial statement of associates consist of parent company interest and non-controlling interest.

Detail of Group's interest in net assets of investee

(Unit : Baht)

	Aeolus Power Co., Ltd*		CIN (THAILAND) Company Limited*	
	For the years ended		For the years ended	
	December 31, 2016	December 31, 2015	December 31, 2016	December 31, 2015
Group's interest in net assets of investee				
at balance forward	703,436,639.04	719,187,821.88	671,081.33	201,742.12
Plus Increase in share capital and acquisitions of investments	-	-	-	1,300,000.00
Plus /Less Total comprehensive income				
(Loss) attributable to the Group	168,910,815.14	153,548,817.16	(55,670.21)	(830,660.79)
Less Dividends received during the year	(107,250,000.00)	(169,300,000.00)	-	-
Group's interest in net assets of investee				
at balance ending	765,097,454.18	703,436,639.04	615,411.12	671,081.33
Goodwill	635,010,682.10	635,010,682.10	-	-
Carrying amount of interest in investee at				
at balance ending	1,400,108,136.28	1,338,447,321.14	615,411.12	671,081.33

18. Investments in joint ventures

18.1 Reconciles investments in joint ventures

(Unit : Baht)

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	As at		As at	
	December 31, 2016	December 31, 2015	December 31, 2016	December 31, 2015
Investments in joint ventures-balance forward	66,819,141.72	61,401,415.47	60,823,500.00	60,823,500.00
Plus/(Less) Share of net profit of associates	5,977,635.16	5,417,726.25	-	-
Investments in joint ventures -balance ending	<u>72,796,776.88</u>	<u>66,819,141.72</u>	<u>60,823,500.00</u>	<u>60,823,500.00</u>

18.2 Detail of Investments

All of the joint ventures are founded in Thailand with the following details:

(Unit : Baht)

		Consolidated financial statements			
		Percentage of shareholdings (Percentage)		On equity method	
		As at		As at	
Company name	Type of business	December 31, 2016	December 31, 2015	December 31, 2016	December 31, 2015
1. Ticon Demco Power 6 Co., Ltd.	providing electricity	49%	49%	2,371,228.14	2,108,915.47
2. Ticon Demco Power 11 Co., Ltd.		49%	49%	1,926,626.15	1,757,732.86
3. Demco Power 15 Co., Ltd.		51%	51%	2,800,984.93	2,645,472.70
4. Demco Power 16 Co., Ltd.		51%	51%	3,092,307.61	2,781,863.22
5. Demco Power 17 Co., Ltd.		51%	51%	3,078,744.61	2,832,445.67
6. Udon Thani Solar Power Company Limited		45.71 %	45.71 %	20,159,776.47	18,476,258.41
7. Indochina Green Energy Company Limited		45.71 %	45.71 %	20,379,280.74	18,607,954.24
8. Mekhong Green Power Company Limited		45.71 %	45.71 %	18,987,828.23	17,608,499.15
Total				72,796,776.88	66,819,141.72

18.2 Detail of Investments (continue)

Company name	(Unit : Baht)			
	Separate financial statements		Consolidated financial statements	
	On cost method		Share of net profit of associates	
	As at		For the years ended	
	December 31, 2016	December 31, 2015	December 31, 2016	December 31, 2015
1. Ticon Demco Power 6 Co., Ltd.	2,449,700.00	2,449,700.00	262,312.67	(61,457.13)
2. Ticon Demco Power 11 Co., Ltd.	1,959,700.00	1,959,700.00	168,893.29	(69,492.64)
3. Demco Power 15 Co., Ltd.	2,804,700.00	2,804,700.00	155,512.23	(73,152.33)
4. Demco Power 16 Co., Ltd.	2,804,700.00	2,804,700.00	310,444.39	80,351.20
5. Demco Power 17 Co., Ltd.	2,804,700.00	2,804,700.00	246,298.94	116,370.14
6. Udon Thani Solar Power Company Limited	16,000,000.00	16,000,000.00	1,683,518.06	1,826,302.00
7. Indochina Green Energy Company Limited	16,000,000.00	16,000,000.00	1,771,326.50	2,058,940.46
8. Mekhong Green Power Company Limited	16,000,000.00	16,000,000.00	1,379,329.08	1,539,864.55
	60,823,500.00	60,823,500.00	5,977,635.16	5,417,726.25

None of the joint ventures are publicly listed and consequently do not have published price quotations.

18.3 Financial information under financial statements of the joint ventures as follows.

Detail of net assets

(Unit : Baht)

Company name	As at December 31, 2016				
	Current assets	Non-current assets	Current liabilities	Non-current liabilities	Net- assets
1. Ticon Demco Power 6 Co., Ltd.	1,856,010.94	14,136,956.69	2,731,996.04	8,463,000.00	4,797,971.59
2. Ticon Demco Power 11 Co., Ltd.	1,415,259.59	10,604,005.43	3,271,067.84	4,857,500.00	3,890,697.18
3. Demco Power 15 Co., Ltd.	1,816,064.87	15,882,191.82	2,918,684.25	9,457,000.00	5,322,572.44
4. Demco Power 16 Co., Ltd.	2,217,893.90	15,822,575.38	3,072,222.45	9,106,000.00	5,862,246.83
5. Demco Power 17 Co., Ltd.	1,956,507.04	15,908,274.01	2,560,572.75	9,457,000.00	5,847,208.30
6. Udon Thani Solar Power Company Limited	44,160,966.02	57,436,196.93	14,865,117.78	42,631,608.56	44,100,436.61
7. Indochina Green Energy Company Limited	44,273,316.71	57,634,308.02	15,051,057.94	42,282,919.58	44,573,647.21
8. Mekhong Green Power Company Limited	46,075,576.40	57,615,649.30	18,807,774.18	43,353,892.05	41,529,559.47

18.3 Financial information under financial statements of the joint ventures as follows.(continue)

(Unit : Baht)

Company name	As at December 31, 2015				
	Current assets	Non-current assets	Current liabilities	Non-current liabilities	Net- assets
1. Ticon Demco Power 6 Co., Ltd.	2,241,065.40	14,685,356.71	3,000,782.49	9,663,000.00	4,262,639.62
2. Ticon Demco Power 11 Co., Ltd.	2,094,435.88	11,032,005.46	4,020,924.35	5,559,500.00	3,546,016.99
3. Demco Power 15 Co., Ltd.	2,182,482.58	16,562,191.80	2,866,027.87	10,861,000.00	5,017,646.51
4. Demco Power 16 Co., Ltd.	2,330,949.34	16,502,575.36	3,069,992.37	10,510,000.00	5,253,532.33
5. Demco Power 17 Co., Ltd.	2,073,474.78	16,588,273.99	2,436,479.57	10,861,000.00	5,364,269.20
6. Udon Thani Solar Power Company Limited	44,513,943.38	58,811,296.84	14,803,319.16	48,104,525.50	40,417,395.56
7. Indochina Green Energy Company Limited	44,014,776.70	58,892,647.93	14,497,845.50	47,711,071.93	40,698,507.20
8. Mekhong Green Power Company Limited	45,655,054.23	58,852,235.86	17,075,759.84	48,919,536.03	38,511,994.22
Detail of comprehensive income					

(Unit : Baht)

Company name	For the years ended December 31, 2016			For the years ended December 31, 2015		
	Revenue	Net profit	Total comprehensive	Revenue	Net profit	Total comprehensive
			income			income
1. Ticon Demco Power 6 Co., Ltd.	2,104,883.68	535,331.97	535,331.97	1,258,099.67	(125,438.06)	(125,438.06)
2. Ticon Demco Power 11 Co., Ltd.	1,436,757.48	344,680.19	344,680.19	942,520.67	(141,821.73)	(141,821.73)
3. Demco Power 15 Co., Ltd.	1,792,561.88	304,925.93	304,925.93	1,028,721.88	(143,435.94)	(143,435.94)
4. Demco Power 16 Co., Ltd.	2,069,761.88	608,714.50	608,714.50	1,515,361.87	157,551.38	157,551.38
5. Demco Power 17 Co., Ltd.	2,328,481.88	482,939.10	482,939.10	1,355,201.87	228,176.75	228,176.75
6. Udon Thani Solar Power Company Limited	9,344,707.03	3,683,041.05	3,683,041.05	8,089,070.47	3,995,410.21	3,995,410.21
7. Indochina Green Energy Company Limited	9,517,031.23	3,875,140.01	3,875,140.01	8,592,577.36	4,504,354.55	4,504,354.55
8. Mekhong Green Power Company Limited	9,027,664.86	3,017,565.25	3,017,565.25	7,954,432.29	3,368,769.52	3,368,769.52

18.3 Financial information under financial statements of the joint ventures as follows.(continue)

Detail of Group's interest in net assets of investee

(Unit : Baht)

For the years ended December 31, 2016

	Ticon Demco Power 6 Co., Ltd.	Ticon Demco Power 11 Co., Ltd.	Demco Power 15 Co., Ltd.	Demco Power 16 Co., Ltd.
Group's interest in net assets of investee at balance forward	2,108,915.47	1,757,732.86	2,645,472.70	2,781,863.22
<u>Plus /Less</u> Total comprehensive income (loss) attributable to the Group	262,312.67	168,893.29	155,512.23	310,444.39
Group's interest in net assets of investee at balance ending	2,371,228.14	1,926,626.15	2,800,984.93	3,092,307.61

(Unit : Baht)

For the years ended December 31, 2016

	Udon Thani Solar Power 17 Co., Ltd.	Indochina Green Energy Company Limited	Mekhong Green Power Company Limited
Group's interest in net assets of investee at balance forward	2,832,445.67	18,476,258.41	18,607,954.24
<u>Plus /Less</u> Total comprehensive income (loss) attributable to the Group	246,298.94	1,683,518.06	1,771,326.50
Group's interest in net assets of investee at balance ending	3,078,744.61	20,159,776.47	20,379,280.74

(Unit : Baht)

For the years ended December 31, 2015

	Ticon Demco Power 6 Co., Ltd.	Ticon Demco Power 11 Co., Ltd.	Demco Power 15 Co., Ltd.	Demco Power 16 Co., Ltd.
Group's interest in net assets of investee at balance forward	2,170,372.60	1,827,225.50	2,718,625.03	2,701,512.02
<u>Plus /Less</u> Total comprehensive income (loss) attributable to the Group	(61,457.13)	(69,492.64)	(73,152.33)	80,351.20
Group's interest in net assets of investee at balance ending	2,108,915.47	1,757,732.86	2,645,472.70	2,781,863.22



18.3 Financial information under financial statements of the joint ventures as follows.(continue)

(Unit : Baht)

	For the years ended December 31, 2015			
	Udon Thani	Indochina	Mekhong	
	Solar Power	Green Energy	Green Power	
	Demco Power 17 Co., Ltd.	Company Limited	Company Limited	Company Limited
Group's interest in net assets of investee				
at balance forward	2,716,075.53	16,649,956.41	16,549,013.78	16,068,634.60
Plus /Less Total comprehensive income				
(loss) attributable to the Group	116,370.14	1,826,302.00	2,058,940.46	1,539,864.55
Group's interest in net assets of investee				
at balance ending	2,832,445.67	18,476,258.41	18,607,954.24	17,608,499.15

19. Investments in subsidiary company

19.1 Reconciles Investments in subsidiary company

(Unit : Baht)

	Separate financial statements	
	2016	2015
Investments in subsidiary company balance forward	491,648,516.75	297,600,000.00
Plus capital increase	40,719,124.37	194,048,516.75
Investments in subsidiary company balance ending	532,367,641.12	491,648,516.75

19.2 Detail of Investments and dividend income of subsidiary company

(Unit : Baht)

Company name	Registered share capital	Percentage of shareholdings (%)	Separate financial statements			
			Issued and paid-up		On cost method	
			As at		As at	
			December 31, 2016	December 31, 2015	December 31, 2016	December 31, 2015
1 Demco Industry Co., Ltd.	260,000,000.00	100	190,000,000.00	190,000,000.00	167,600,000.00	167,600,000.00
2 Demco Power Co., Ltd.	200,000,000.00	100	200,000,000.00	200,000,000.00	200,000,000.00	200,000,000.00
3 Demco Delta Co., Ltd.	639,600,000.00	90	183,092,825.90	138,492,385.90	164,767,641.12	124,048,516.75
รวม					532,367,641.12	491,648,516.75

19.2 Detail of Investments and dividend income of subsidiary company (continue)

(Unit : Baht)

Company name	Separate financial statements			
	Impairment		Dividend income	
	For the years ended		For the years ended	
	December 31, 2016	December 31, 2015	December 31, 2016	December 31, 2015
Demco Power Co., Ltd.	-	-	16,000,000.00	70,300,000.00
Total	-	-	16,000,000.00	70,300,000.00

None of the subsidiary company are publicly listed and consequently do not have published price quotations.

Subsidiary (Demco Power Co., Ltd.)

In accordance with the minutes of the annual general shareholders' meeting no. 1/2016, held on September 30, 2016, it was resolved to appropriated legal reserve amount Baht 0.95 Million from the company's performance operation October 2015 to September 2016 and resolved to pay dividend for the period since October 1, 2015 to September 30, 2016 of Baht 8 per share, amount Baht 16 Million. The dividend is determined to be payable with in December 30, 2016.

In accordance with the minutes of the annual general shareholders' meeting no. 3/2015, held on December 17, 2015, it was resolved to appropriated legal reserve amount Baht 3 Million from the company's performance operation April to September 2015 and resolved to pay dividend for the period since April 1, 2015 to September 30, 2015 of Baht 15 per share, amount Baht 30 Million. The dividend is determined to be payable with in March 31, 2016.

In accordance with minutes of Extraordinary Shareholders' meeting no. 2/2015 dated on August 20, 2015, the meeting unanimously approved to increase additional Baht 70 Million of company's registered share capital from Baht 130 Million to Baht 200 Million. The company has registered the additional shares with in August 24, 2015.

In accordance with the minutes of the annual general shareholders' meeting no. 1/2015, held on June 18, 2015, it was resolved to appropriated legal reserve amount Baht 0.39 Million from the company's performance operation January to March 2015 and resolved to pay dividend for the period since October 1, 2014 to March 31, 2015 of Baht 31 per share, amount Baht 40.30 Million. The dividend is determined to be payable with in August 28, 2015.

Subsidiary (Demco DeLaos Co., Ltd.)

In Quarter 1 year 2016, Demco paid-up additional share capital to Demco deLaos Co., Ltd amount 1.92 Million shares, with a par value of 0.59 USD per share. And DEMCO paid share above amount Baht 40.72 Million. Percentage of shareholding unchanged.

During the year 2015, Demco DeLaos Co., Ltd. has increased registered capital from USD 0.30 Million to USD 19.50 Million follows the commitment engaged to the concession registration dated June 22, 2015 as per the following condition:

- The first registration payment would be 20% of authorized capital within 90 mandays.
- The remaining amount has to be paid within 2 years since State Enterprise establishment

During year 2015 the company has got payment for shares of amount Baht 138.49 Million from DEMCO some part, Baht 19.50 Million was converted from advance.

Concession water treatment development project

On May 5, 2015, Demco De Laos Co., Ltd. "Party B" entered into a concession contract on state's land under a "water treatment development project at Phanom, Luangprabang, Laos PDR." with Luangprabang Municipality, Laos PDR "Party A." The agreement has following details:

19.2 Detail of Investments and dividend income of subsidiary company (continue)

Objective

- "Party A" has an intention to develop water supply in and around Luangprabang municipality and intention to invest in water supply system development concession project to supply water for Luangprabang water supply state enterprise to provide the said water supply to Lao citizen afterward.
- "Party B" invests in private land and then transfer the right in the land to "Party A" or being State's land.
- "Party A" grants "Party B" the right to utilize the mentioned land for water supply development project as water treatment and water producing plants.

Validity of Contract

Term of the Contract shall be valid for 30 years since May 5, 2015 until May 4, 2045 and Contract extension is able to perform followed in the law and regulation of water supply. "Party B" has to deliver the land, building plants with relevant water supply operating equipment of the project to "Party A" or the state with free of charge (Except vehicles, personal utensils, and employees) when the concession ends at the specified period, 30 years. And all pending burden of obligation of "Party B" has to be clear for "Party A" or relevant Party such as juristic persons or personal.

Concession Fee

The concession fee shall be abstained for 3 years. The rate shall be USD 500 /Hectare/year and will be increased 5% every 5 years according to the Act of Chairman of the Country regarding to rental rate and concession fee of state's land. Thus, "Party B" has to pay concession fee to "Party A" for 27 years.

Investment

The both parties have agreed about the totally project development in the pattern of construction, operation, and rights transferring that the "Party B" absolutely be responsible for investment and management during the specified Contract time and finally transferring all the legal rights to the stage with no cost at the end of Contract.

The Tariff of water supply

The tariff shall be agreed under one another Contract, at the present the company didn't receive contract above.

Project Guarantee

The amount USD 30,000 has to be placed by "Party B" at Contract signing date to guarantee that "Party B" will execute the project not less than 50% of total progress within 2 years. If not and without any report to "Party A", the guaranteed money shall be confiscated by the state.

Contract termination

This Contract possibly has been terminated prior by some reasons such as the both parties duly agree to terminate or the "Party B" is unable to complete the project within 2 years because of "Party B"'s internal problems which the "Party A" will inform formally to "Party B" for some reasons. If the reasons are not sound, "Party A" reserves the right to terminate the Contract.

Transfer the right

Within 5 years before the end of the Contract, "Party B" has to improve all the buildings of this Contract to be in good condition and suitable for normal works.

Water supply trading contract

At December 7, 2015 Demco Delaos (Called as Party "B") has signed Water supply trading contract with Water supply State Enterprises of Laos PRD. (Called as Party "A") with the following details;

19.2 Detail of Investments and dividend income of subsidiary company (continue)Scope of Contract

- Demco Delaos constructs water treatment plant and relevant system to supply the water for State Enterprises of Laos PRD, as purchaser, to distribute for people.
- Party "A" agrees to purchase the treatment water from party "B" who has to manage and operate the plant and the system with own risk and expenditure.
- The over contract supplied water of party "B" shall be considered from the real quantity purchased but not less than the quantity guaranteed in concession.

Trading period

- Concession period is 30 years since Commercial Operation Date (COD) and 10 year extended more. Both parties will prepared issue more additional record or contract.

End of contract

- The contract ends when the concession is expired and the both parties do not require to continue it. And party "B" has to deliver project assets to Water supply State Enterprises of Laos PRD.

Minimum supply

- Minimum supply of the treatment water would be specified for each period of the concession. The payment shall be made monthly. If party "A" orders the water less than the minimum agreement, it has to compensate for the different units. In the other hand if party "B" provides the water less than the minimum agreement, it has to compensate for the different units as well.

The tariff

- For each year, the tariff shall be adjusted according to exchange rate between LAK and THB and inflation rate. In case the exchange rate has changed more than 5%, Party "A" has the right to negotiate and party "B" has to cooperate with party "A" to consider fair tariff and recorded it as MOU.

Contract termination

- The contract may be terminated such as unable to perform trading in the specific time, unable to control water quality to be under the standard 120 for days continuously by party "B".

19.3 Non-controlling interests

The following table summarises the information relating to Demco delaos each of the Group's subsidiaries that has a material non-controlling interest, were as follows :

(Unit : Baht)

	Consolidated financial statements		
	As at		
	December 31, 2016	December 31, 2015	January 1, 2015
		(Restate)	(Restate)
Non-controlling interest percentage	10%	10%	100%
Current assets	13,185,579.00	10,620,965.00	1,169,736.00
Non-current assets	534,479,781.00	180,560,496.00	14,862,500.00
Current liabilities	(56,319,793.00)	(50,385,267.00)	(20,736,558.00)
Non-current liabilities	(286,712,584.00)	-	-
Net assets	204,632,983.00	140,796,194.00	(4,704,322.00)
Carrying amount of non-controlling interest	20,479,200.44	14,674,249.97	(4,704,321.74)

19.3 Non-controlling interests (continue)

(Unit : Baht)

	Consolidated financial statements	
	For the years ended	
	December 31, 2016	December 31, 2015
		(Restated)
Revenue	302,799,257.00	113,566,630.00
Net Loss	19,236,349.00	7,008,130.00
Other comprehensive income	-	(317,527.10)
Total comprehensive income	19,236,349.00	6,690,602.90
Loss allocated to non-controlling interest	1,923,634.85	444,707.71
Other comprehensive income allocated to non-controlling interest	-	-
Cash flows used in operating activities	222,893.98	6,545,176.20
Cash flows used in investing activities	(34,527,235.50)	(5,769,018.37)
Cash flows from financing activities	34,157,200.04	-
Net increase in cash and cash equivalents	(147,141.48)	776,157.83

20. Other long-term investment

(Unit : Baht)

Company' name	Percentage of shareholdings (%)		Consolidated and separate financial statements			
	As at		Issued and paid-up share capital		Cost method	
	December 31, 2016	December 31, 2015	December 31, 2016	December 31, 2015	December 31, 2016	December 31, 2015
Wind Energy						
Holding Co., Ltd.	3.87	3.87	1,088,373,000.00	1,088,373,000.00	799,999,940.00	799,999,940.00
Sustainable energy						
corporation Co., Ltd.	12.87	12.87	1,530,000,000.00	712,500,000.00	114,114,285.00	114,114,285.00
Khao Kor Wind						
Power Co.,Ltd	14.28	14.28	1,530,000,000.00	1,530,000,000.00	218,571,420.00	218,571,420.00
Total			4,148,373,000.00	3,330,873,000.00	1,132,685,645.00	1,132,685,645.00

Pledge of shares agreement

At September 14, 2015 Demco has signed Pledge of shares agreement as pledgor, the finance parties as pledgee, BBL as Security Agent. The objective is to guarantee bank loan amount Baht 3,212 Million as specified in Facilities agreement dated September 3, 2015 and if default occurs by KWP, Demco and/or the 2 co-pledgers have to be responsible for the pending debt of KWP.

Direct agreement

At September 30, 2015 Demco has signed Direct agreement as employee, the finance parties as pledgee, BBL as Security Agent. Khao Kor Wind Power Co., Ltd. As project owner. The objective is the commitment of Demco to accept and cooperate with pledgee in case of taking over. Demco, as contractor, has to go on his work acc. to the contract and pledgee will pay wage to Demco directly as well.

20. Other long-term investment (continue)**General pledge of machine**

As at September 14, 2015, DEMCO has signed general pledge of machine agreement as security keeper, the financial party as pledgee and BBL as security agent. The objective is to use the plant and its relevant equipment to guarantee bank loan amount Baht 3,212 Million as specified in Facilities agreement dated September 3, 2015 and if default occurs by Demco such as does not look after the machine well enough acc. to normal practice and caused damage, Demco has to compensate for the repairing cost.

Shareholder support agreement

At September 14, 2015 Demco has signed Shareholder support agreement as shareholder, BBL as facilities agent and security agent, and KWP as borrower. The objective is the commitment of Demco to help KWP in case project cost overrun beyond bank loan amount MTHB 3,212 as specified in Facilities agreement dated September 3, 2015. If default occurs by Demco and/or the 2 co-pledgors, they have to be responsible for the expenditure prepaid by Security agent.

During 2015, Sustainable energy corporation Co., Ltd increases capital and calls paid-up share capital with DEMCO amounting to 16.51 Million shares at share value of Baht 2.50 per share. In total ,the company has paid for additional share by Baht 41.26 Million. As a result, as at December 31, 2015, the company hold 12.87% stake in Sustainable energy corporation Co., Ltd.

In accordance with minutes of minutes of the board of directors' meeting No.6/2015 dated on July 1, 2015 ,it was unanimously resolved that the company is approved to purchase share capital of Khao Kor Wind Power Co.,Ltd which Sustainable Energy Corporation Co.,Ltd holding, amount of 21.86 Million share and Baht 97.92 Million. At present the company are unpaid up share capital to Sustainable Energy Corporation Co.,Ltd. By Baht 97.92 Million.

During 2015, Khao Kor Wind Power Co., Ltd call paid-up share capital with DEMCO for not fully paid amount 21.84 Million share. The company has paid amount Baht 120.65 Million.

21. Loans

(Unit : Baht)

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	As at		As at	
	December 31, 2016	December 31, 2015	December 31, 2016	December 31, 2015
Current Asset				
Short-term loans to others	22,803,984.78	20,965,311.15	22,803,984.78	20,965,311.15
Short -term loans to related parties	2,500,000.00	2,500,000.00	12,508,319.19	2,500,000.00
Total	25,303,984.78	23,465,311.15	35,312,303.97	23,465,311.15
Non current Asset				
Other long-term loans to related parties	-	-	286,712,583.83	-
Total loans	25,303,984.78	23,465,311.15	322,024,887.80	23,465,311.15

22. Investment property

(Unit : Baht)

Consolidated Financial statements
and Separate Financial statements

As at

	December 31, 2016	December 31, 2015
Cost	8,000,000.00	8,000,000.00
Accumulated allowance impairment :	1,200,000.00	1,200,000.00
Net book value	6,800,000.00	6,800,000.00

As at December 31, 2016 and 2015 carried lands, which are not used for operations, at fair value of Baht 6.80 Million and Baht 6.80 Million, respectively. The fair value is determined by independent appraiser by using the market comparison approach.

The group company's land not used for operations are pledged against credit facility which received from financial institutions in accordance as disclosed in the notes 26.

23. Property, plant and equipment

	Consolidated financial statements							(Restate)
								(Unit : Baht)
	Land and land improvement	Buildings and building improvement	Machinery and equipment	Furniture, fixtures and office equipment	Motor vehicles	Equipment of electricity from solar power	Assets under installation and under construction	Total
Cost amount :								
As at December 31, 2015	48,340,942.50	43,401,584.53	189,873,324.56	42,575,482.52	101,077,920.14	48,281,487.38	66,648,575.92	540,199,317.55
Additions	-	-	22,821,643.70	6,607,423.56	2,211,410.81	-	16,122,738.20	47,763,216.27
Transfers in (out)	18,704,768.44	46,664,992.43	4,042,670.65	237,190.00	-	-	(72,765,621.52)	(3,116,000.00)
Disposals	-	-	(8,879,710.80)	(1,138,832.16)	(2,299,039.25)	-	-	(12,317,582.21)
As at December 31, 2016	67,045,710.94	90,066,576.96	207,857,928.11	48,281,263.92	100,990,291.70	48,281,487.38	10,005,692.60	572,528,951.61
Accumulated depreciation :								
As at December 31, 2015	9,885,734.56	25,734,468.73	103,479,577.30	21,880,811.34	39,485,220.16	1,546,531.09	-	202,012,343.18
Depreciation on disposals	-	-	(6,727,466.89)	(900,682.46)	(706,263.57)	-	-	(8,334,412.92)
Depreciation for the year	4,658,149.25	2,104,051.71	14,506,530.56	3,911,215.68	5,952,708.31	1,716,910.82	-	32,849,566.33
As at December 31, 2016	14,543,883.81	27,838,520.44	111,258,640.97	24,891,344.56	44,731,664.90	3,263,441.91	-	226,527,496.59
Net book value :								
As at December 31, 2016	52,501,827.13	62,228,056.52	96,599,287.14	23,389,919.36	56,258,626.80	45,018,045.47	10,005,692.60	346,001,455.02
As at December 31, 2015	38,455,207.94	17,667,115.80	86,393,747.26	20,694,671.18	61,592,699.98	46,734,956.29	66,648,575.92	338,186,974.37

Depreciation are recognized in statements of comprehensive income for the year :

As at December 31, 2016 32,849,566.33

As at December 31, 2015 22,922,455.25

23. Property, plant and equipment (continue)

	Separate financial statements							(Unit : Baht)
	Land and land improvement	Buildings and building improvement	Machinery and equipment	Furniture, fixtures and office equipment	Motor vehicles	Equipment of electricity from solar power	Assets under installation and under construction	
Cost amount :								
As at December 31, 2015	39,268,353.73	18,229,260.72	70,261,739.61	35,702,201.14	79,096,515.04	-	32,667,661.15	275,225,731.39
Additions	-	-	20,346,282.84	5,873,742.41	779,000.00	-	13,567,413.95	40,566,439.20
Transfers in (out)	18,704,768.44	24,039,366.66	137,750.00	237,190.00	-	-	(46,235,075.10)	(3,116,000.00)
Disposals	-	-	(8,879,710.79)	(1,134,097.32)	(2,299,039.25)	-	-	(12,312,847.36)
As at December 31, 2016	57,973,122.17	42,268,627.38	81,866,061.66	40,679,036.23	77,576,475.79	-	-	300,363,323.23
Accumulated depreciation :								
As at December 31, 2015	5,480,163.93	10,622,081.50	29,447,233.82	17,238,248.70	25,867,999.70	-	-	88,655,727.65
Depreciation on disposals	-	-	(6,727,466.89)	(898,985.90)	(706,263.57)	-	-	(8,332,716.36)
Depreciation for the year	4,502,419.78	1,515,413.00	7,867,383.11	3,216,664.20	3,823,349.13	-	-	20,925,229.22
As at December 31, 2016	9,982,583.71	12,137,494.50	30,587,150.04	19,555,927.00	28,985,085.26	-	-	101,248,240.51
Net book value :								
As at December 31, 2016	47,990,538.46	30,131,132.88	51,278,911.62	21,123,109.23	48,591,390.53	-	-	199,115,082.72
As at December 31, 2015	33,788,189.80	7,607,179.22	40,814,505.79	18,463,952.44	53,228,515.34	-	32,667,661.15	186,570,003.74

Depreciation are recognized in statements of comprehensive income for the year :

As at December 31, 2016 20,925,229.22

As at December 31, 2015 12,286,885.63

23. Property, plant and equipment - net (continue)**Parent company**

As at December 31, 2016 and 2015, the company's land, building and improvement including some machine are pledged against credit facility which received from financial institution in accordance with the note 26, and additional the company had the gross carry amount of the fully depreciated of fixed assets, that are still in use in the amount of Baht 41.10 Million and Baht 46.56 Million respectively carried net book value of Baht 0.25 Million and Baht 0.25 Million respectively.

Subsidiary (Demco Power Co., Ltd.)

As at December 31, 2016 and 2015 the company's land, building and improvement are pledged against credit facility which received from financial institutions in accordance with the note 26 and additional the company had the gross carry amount of the fully depreciated of fixed assets, that are still in use in the amount of Baht 0.02 Million and Baht 0.02 Million respectively carried net book value of Baht 0.02 Million and Baht 0.02 Million respectively.

Subsidiary (Demco Industry Co., Ltd.)

As at December 31, 2016 and 2015, the company had the gross carry amount of the fully depreciated of fixed assets, that are still in use in the amount of Baht 0.01 Million and Baht 0.01 Million respectively carried net book value of 3 Baht and 3 Baht respectively.

24. Intangible asset

(Restate)

(Unit : Baht)

Consolidated Financial statements			
	Right on asset		Total
	under concession	Computer software	
Cost :			
As at January 1, 2015	-	24,221,966.85	24,221,966.85
Add Increased during the year	110,664,256.11	3,591,378.38	114,255,634.49
Less disposal/write off	-	(13,650.00)	(13,650.00)
As at December 31, 2015	110,664,256.11	27,799,695.23	138,463,951.34
Add Increased during the year	295,816,158.64	3,781,760.00	299,597,918.64
Less disposal/write off	-	(321,180.00)	(321,180.00)
As at December 31, 2016	406,480,414.75	31,260,275.23	437,740,689.98
Accumulated Amortization :			
As at January 1, 2015	-	16,358,856.25	16,358,856.25
Add Amortization during the year	-	2,762,421.08	2,762,421.08
Less write off	-	(9,652.77)	(9,652.77)
As at December 31, 2015	-	19,111,624.56	19,111,624.56
Add Amortization during the year	-	3,425,637.21	3,425,637.21
Less write off	-	(314,068.73)	(314,068.73)
As at December 31, 2016	-	22,223,193.04	22,223,193.04
Net book value :			
As at December 31, 2016	406,480,414.75	9,037,082.19	415,517,496.94
As at December 31, 2015	110,664,256.11	8,688,070.67	119,352,326.78
As at January 1, 2015	-	7,863,110.60	7,863,110.60
Amortization in Statements of Comprehensive Income for the year ended,			
December 31, 2016			3,425,637.21
December 31, 2015			2,762,421.08

24. Intangible asset-net (continue)

	(Unit : Baht)
	Separate
	Financial statements
Cost :	
As at December 31, 2015	22,809,190.26
Add Increased during the year	3,775,260.00
Less disposal/write off	(321,180.00)
As at December 31, 2016	26,263,270.26
Accumulated Amortization :	
As at December 31, 2015	16,213,942.04
Add Amortization during the year	2,823,116.82
Less write off	(314,068.73)
As at December 31, 2016	18,722,990.13
Net book value :	
As at December 31, 2016	7,540,280.13
As at December 31, 2015	6,595,248.22
Amortization in Statements of Comprehensive Income for the year ended,	
December 31, 2016	2,823,116.82
December 31, 2015	2,282,201.62

25. Deferred tax assets (deferred tax liabilities)

Deferred tax assets and liabilities were as follows :

(Unit : Baht)

	Consolidated financial statements					
	As at December 31, 2016			As at December 31, 2015		
	Deferred tax assets	Deferred tax liabilities	Net	Deferred tax assets	Deferred tax liabilities	Net
Deferred tax assets	263,928,582.04	(6,391,377.98)	257,537,204.06	180,870,241.22	(5,190,515.87)	175,679,725.35
Deferred tax liabilities	-	(52,836.01)	(52,836.01)	-	(57,264.96)	(57,264.96)
Net	263,928,582.04	(6,444,213.99)	257,484,368.05	180,870,241.22	(5,247,780.83)	175,622,460.39

25. Deferred tax assets (deferred tax liabilities) (continue)

	Separate financial statements					
	As at December 31, 2016			As at December 31, 2015		
	Deferred tax assets	Deferred tax liabilities	Net	Deferred tax assets	Deferred tax liabilities	Net
Deferred tax assets	258,231,856.04	(5,320,487.11)	252,911,368.93	177,067,848.37	(4,559,762.59)	172,508,085.78

Movements in total deferred tax assets and liabilities during the year ended December 31, 2016 and 2015 were as follows :

(Unit : Baht)

	Consolidated financial statements			
	Movement increase/(decrease)			As at December 31, 2016
	As at December 31, 2015	Profit or loss	Other comprehensive income	
Deferred tax assets				
Allowance for Trade receivable	1,616,154.13	(29,549.44)	-	1,586,604.69
Allowance for other current assets	2,992,696.56	102,115.85	-	3,094,812.41
Allowance for diminution in value of inventories	2,587,339.16	2,806,658.14	-	5,393,997.30
Allowance impairment of investment property	240,000.00	-	-	240,000.00
Employee benefit obligations	11,340,572.40	1,720,215.60	-	13,060,788.00
Short-term provisions	62,616,024.69	(23,427,332.02)	-	39,188,692.67
Loss carry forward	100,776,336.82	101,960,228.48	-	202,736,565.30
Actuarial gain(loss) from employment benefits	(3,435,074.95)	-	14,890.80	(3,420,184.15)
Other	2,136,192.41	(88,886.59)	-	2,047,305.82
Total	180,870,241.22	83,043,450.02	14,890.80	263,928,582.04
Deferred tax liabilities				
Liabilities by contract of financial lease	3,924,034.94	1,218,372.27	-	5,142,407.21
Depreciation of assets	1,323,745.89	(21,939.11)	-	1,301,806.78
Total	5,247,780.83	1,196,433.16	-	6,444,213.99
Net	175,622,460.39	81,847,016.86	14,890.80	257,484,368.05

25. Deferred tax assets (deferred tax liabilities) (continue)

(Unit : Baht)

	Consolidated financial statements			
		Movement increase/(decrease)		
	As at		Other comprehensive	As at
	December 31, 2014	Profit or loss	income	December 31, 2015
Deferred tax assets				
Allowance for Trade accounts receivable	2,341,273.63	(725,119.50)	-	1,616,154.13
Allowance for other current assets	3,259,818.10	(267,121.54)	-	2,992,696.56
Allowance for diminution in value of inventories	841,551.75	1,745,787.41	-	2,587,339.16
Allowance impairment of investment property	240,000.00	-	-	240,000.00
Employee benefit obligations	10,871,316.80	469,255.60	-	11,340,572.40
Short-term provisions	-	62,616,024.69	-	62,616,024.69
Loss carry forward	-	100,776,336.82	-	100,776,336.82
Actuarial gain(loss) from employment benefits	(133,778.75)	-	(3,301,296.20)	(3,435,074.95)
Other	1,098,460.57	1,037,731.84	-	2,136,192.41
Total	18,518,642.10	165,652,895.32	(3,301,296.20)	180,870,241.22
Deferred tax liabilities				
Liabilities by contract of financial lease	2,928,542.38	995,492.56	-	3,924,034.94
Depreciation of assets	1,285,777.43	37,968.46	-	1,323,745.89
Total	4,214,319.81	1,033,461.02	-	5,247,780.83
Net	14,304,322.29	164,619,434.30	(3,301,296.20)	175,622,460.39
(Unit : Baht)				

(Unit : Baht)

	Separate financial statements						
	As at	Movement increase/(decrease)			As at		
		December 31, 2015	Profit or loss			Other comprehensive income	December 31, 2016
Deferred tax assets							
Allowance for Trade accounts receivable	1,386,181.81	(29,549.44)	-	1,356,632.37			
Allowance for other current assets	3,222,668.86	102,115.85	-	3,324,784.71			
Allowance for diminution in value of inventories	1,614,918.73	1,156,275.60	-	2,771,194.33			
Allowance impairment of investment property	240,000.00	-	-	240,000.00			
Employee benefit obligations	10,398,745.00	1,387,378.40	-	11,786,123.40			
Short-term provisions	62,616,024.70	(23,427,332.02)	-	39,188,692.68			
Loss carry forward	100,776,336.82	101,960,228.48	-	202,736,565.30			
Actuarial gain(loss) from employment benefits	(3,187,027.55)	-	14,890.80	(3,172,136.75)			
Total	177,067,848.37	81,149,116.87	14,890.80	258,231,856.04			

25. Deferred tax assets (deferred tax liabilities) (continue)

(Unit : Baht)

	Separate financial statements			
	Movement increase/(decrease)			
	As at	Other comprehensive		As at
	December 31, 2015	Profit or loss	income	December 31, 2016
Deferred tax liabilities				
Liabilities by contract of financial lease	3,236,016.71	782,663.63	-	4,018,680.34
Depreciation of assets	1,323,745.88	(21,939.11)	-	1,301,806.77
Total	4,559,762.59	760,724.52	-	5,320,487.11
Net	172,508,085.78	80,388,392.35	14,890.80	252,911,368.93
				(Unit : Baht)

(Unit : Baht)

	Separate financial statements			
		Movement increase/(decrease)		
	As at		Other comprehensive	As at
	December 31, 2014	Profit or loss	income	December 31, 2015
Deferred tax assets				
Allowance for Trade accounts receivable	1,765,004.25	(378,822.44)	-	1,386,181.81
Allowance for other current assets	3,259,818.10	(37,149.24)	-	3,222,668.86
Allowance for diminution in value of inventories	841,551.75	773,366.98	-	1,614,918.73
Allowance impairment of investment property	240,000.00	-	-	240,000.00
Employee benefit obligations	8,916,222.60	1,482,522.40	-	10,398,745.00
Short-term provisions	-	62,616,024.70	-	62,616,024.70
Loss carry forward	-	100,776,336.82	-	100,776,336.82
Actuarial gain(loss) from employment benefits	(133,778.75)	-	(3,053,248.80)	(3,187,027.55)
Total	14,888,817.95	165,232,279.22	(3,053,248.80)	177,067,848.37
Deferred tax liabilities				
Liabilities by contract of financial lease	2,559,355.11	676,661.60	-	3,236,016.71
Depreciation of assets	1,174,510.91	149,234.97	-	1,323,745.88
Total	3,733,866.02	825,896.57	-	4,559,762.59
Net	11,154,951.93	164,406,382.65	(3,053,248.80)	172,508,085.78

26. Credits and guarantees

The company has credit in form of bank overdraft, letter of guarantee, short-term loans from financial institutions and long-term loans, the company has transferred claimant right or transferred right to receive debt repayment from trading account receivable under note 12 and unbilled installments on completed work note 13, investment property under note 22, land building and improvement and machines under note 23, including restricted deposits at financial institutions note 16 are securities in order to guarantee credit facilities above, in addition the group transfer beneficiary from insurance in assets of the group company to the financial institution.

27. Bank overdraft and short-term loans from financial institutions

(Unit : Baht)

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	As at		As at	
	December 31, 2016	December 31, 2015	December 31, 2016	December 31, 2015
Bank overdrafts	-	894,151.58	-	894,151.58
Short-term loans from trust receipts	850,220,454.47	99,782,831.14	847,304,251.97	99,782,831.14
Short-term loans from promissory note	945,000,000.00	1,213,036,674.92	875,000,000.00	1,163,036,674.92
Total	1,795,220,454.47	1,313,713,657.64	1,722,304,251.97	1,263,713,657.64

Parent company

(Unit : Baht)

	Aging (month)	Interest rate	Amount	
			As at	
			December 31, 2016	December 31, 2015
Bank overdrafts	-	MOR	-	894,151.58
Short-term loans from trust receipts	4-6	2.30-3.90%	847,304,251.97	99,782,831.14
Short-term loans from promissory note	1-on call	3.00% - 6.87%	875,000,000.00	1,163,036,674.92
Total			1,722,304,251.97	1,263,713,657.64

As at December 31, 2016 and 2015 credit line on bank overdrafts and short-term loans from financial institution, securities and co-directors' guarantees. As disclosed in the notes 26.

Subsidiary (Demco Power Co., Ltd.)

(Unit : Baht)

	Aging (month)	Interest rate	Amount	
			As at	
			December 31, 2016	December 31, 2015
Short-term loans from trust receipts	4	2.30%	2,916,202.50	-
Short-term loans from promissory note	3-5	3.50% - 6.00%	70,000,000.00	50,000,000.00
Total			72,916,202.50	50,000,000.00

As at December 31, 2016 and 2015 Credit line of bank overdrafts and short-term loans from financial institutions under note 26 have parent company jointly guarantee.

28. Trade and other payable

(Unit : Baht)

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	As at		As at	
	December 31, 2016	December 31, 2015	December 31, 2016	December 31, 2015
Trade payable	873,012,015.13	689,786,229.83	953,523,240.80	796,885,256.93
Advance from customers	273,028,290.05	484,332,224.65	265,304,597.95	480,568,379.84
Account payable of retention	178,261,754.67	117,911,181.85	175,985,216.98	127,945,976.66
Account payable of stock	97,923,706.42	97,923,706.42	97,923,706.42	97,923,706.42
Accrued expense	118,839,738.92	196,808,587.13	112,673,151.83	190,121,972.05
Other	67,857,251.97	24,395,110.92	38,627,043.38	20,459,316.75
Total	1,608,922,757.16	1,611,157,040.80	1,644,836,957.36	1,713,904,608.65

29. Short-term loan

(Unit : Baht)

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	As at		As at	
	December 31, 2016	December 31, 2015	December 31, 2016	December 31, 2015
Short-term loan			61,300,000.00	60,000,000.00

Parent company

All amount of short-term loan are in form of bill of exchange, with interest rate at 3.40 - 3.50% per annum period of repayment about 9 months.

30. Short-term provisions

(Unit : Baht)

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	As at		As at	
	December 31, 2016	December 31, 2015	December 31, 2016	December 31, 2015
Remedy work provisions	195,943,463.43	312,868,867.84	195,943,463.43	312,868,867.84
Other short-term provisions	300,000.00	511,255.65	-	211,255.65
Total	196,243,463.43	313,380,123.49	195,943,463.43	313,080,123.49

30. Short-term provisions (continue)

As at December 31, 2016 and 2015, the detail of WTG foundations remedy for First Korat Wind Co., Ltd. and K.R.TWO Co., Ltd. as follows

(Unit : Million Baht)

Separate financial statements					
	Provisions			Expenses	
	as at December 31, 2016				
	Provisions			Provisions	For the year ended
	Beginning balance	Add	Paid	End balance	December 31, 2016
- Remedy work expense	150.84	197.92	179.54	169.22	197.92
- Loss production	73.74	297.83	371.57	-	297.83
- Consultants and Other expense	88.50	-	61.78	26.72	-
Ttotal	313.08	495.75	612.89	195.94	495.75

(Unit : Million Baht)

Separate financial statements					
	Provisions			Expenses	
	as at December 31, 2015				
	Provisions			Provisions	For the year ended
	Total	Paid	balance	balance	December 31, 2015
- Remedy work expense	380.51	229.67	150.84		400.51
- Loss production	398.79	325.05	73.74		398.79
- Consultants and Other expense	93.72	5.22	88.50		93.72
Ttotal	873.02	559.94	313.08		893.02

As DEMCO signed a contract to construct wind turbine power plants with First Korat Wind Co., Ltd. and KR2 Co., Ltd., (Employers) both companies started their operation to sell electricity. After one year (end of the year 2013), a partial surface of the foundations of the wind turbines was cracked, so DEMCO has a responsibility for the 5-year guarantee since the delivered date, and DEMCO reviewed the wind turbine foundation design with their employers. Employers hired an independent engineering consultant who was K2M to review blueprint of foundations and provide recommendation for this adaptation. As a result, DEMCO proposed the new blueprint and plan for this adaptation in accordance with the technical report of K2M and estimated the expenditure at Baht 40 Million. However, each employer agreed to pay at a maximum of Baht 15 Million totaling maximum Baht 30 Million. Therefore, DEMCO recorded liabilities for this adaptation amounted to Baht 10 Million in 2013.

On March 28, 2014, DEMCO and their employers, had an agreement called "Addendum to BOP Agreement" for foundation adjustment.

In 2015, after DEMCO proposed their blueprint and adjusted procedures, employers hired DNVGL which was another independent engineering consultant company to review this. As a result of blueprint review completed in October 2015, DEMCO has to revise the blueprint and procedures and re-estimate the provisions.

30. Short-term provisions (continue)

In Quarter 1 of 2016, the company reviewed and revised estimate additional cost for 81 WTG foundations remedy from December 31 2015 of amount Baht 105.11 Million. This was because of the obstacles about the delay of drawing approval from engineering consultant of employer, and increase in working procedure and details of work. This delay effects the completion date to be extended. Based on the above reason, the company used materials more than expectation including the increase in material price. As a result, the company has to recognise the additional remedy by estimating from operated WTG foundations.

In Quarter 4 of 2016, the company reviewed and improved estimated cost for WTGs foundation remedy in addition, beyond the amount estimated from March 31, 2016, of amount Baht 92.81 million with the following reasons;

- The company was lately delivered constructional drawings type B and D from the owner thus it caused longer constructional period that followed with higher machinery rental cost, operation cost, and other relevant costs.
- The company was requested to use high quality materials so it effected to the expenditure for higher material costs.
- The approved drawings were designed at high safety factors with delicate details thus they also caused higher costs as well, especially the skilled workers.

DEMCO has a responsibility to pay for Loss Production and other relevant expenses that related to both employers according to the Addendum. The Loss production expense has been incurred and some related expenses which cannot be reliably estimated due to uncontrollable factors such as wind speed and wind vibration in the future. Therefore, the company will recognize the above expenses based on actual expenses.

31. Other current liabilities

(Unit : Baht)

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	As at		As at	
	December 31, 2016	December 31, 2015	December 31, 2016	December 31, 2015
Output tax deferred	40,259,614.89	39,883,862.50	33,474,810.94	30,788,220.22
Other	90,000.00	91,154.84	90,000.00	90,800.00
Total	40,349,614.89	39,975,017.34	33,564,810.94	30,879,020.22

32. Long-term loans

(Unit : Baht)

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	As at		As at	
	December 31, 2016	December 31, 2015	December 31, 2016	December 31, 2015
Loan (Credit line of Baht 41.73 Million)	32,850,000.00	37,290,000.00	-	-
Loan (Credit line of Baht 200 Million)	137,600,000.00	-	137,600,000.00	-
Loan (Credit line of Baht 345 Million)	343,850,000.00	-	343,850,000.00	-
Long-term bills	180,000,000.00	180,000,000.00	180,000,000.00	180,000,000.00
Total	694,300,000.00	217,290,000.00	661,450,000.00	180,000,000.00
Less: Current portion of long-term loans	(250,275,000.00)	(4,440,000.00)	(245,835,000.00)	-
Net	444,025,000.00	212,850,000.00	415,615,000.00	180,000,000.00

32. Long-term loans (continue)

Movement of long-term loans for the year as at December, 2016 and 2015 are as follows :

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	As at		As at	
	December 31, 2016	December 31, 2015	December 31, 2016	December 31, 2015
Beginning Balance	217,290,000.00	46,852,345.94	180,000,000.00	5,122,345.94
Add Received loans during the year	515,900,000.00	180,000,000.00	515,900,000.00	180,000,000.00
Less Repayment loans during the year	(38,890,000.00)	(9,562,345.94)	(34,450,000.00)	(5,122,345.94)
Ending Balance	<u>694,300,000.00</u>	<u>217,290,000.00</u>	<u>661,450,000.00</u>	<u>180,000,000.00</u>

Parent company

The parent company has long-term loan of a credit lines from financial institution as follows :

- The loan of amount Baht 200 Million was made to a bank for WTCs foundation remedy works with the monthly pay back interest at the rate MLR-2 % per year with no mortgage securities.
- The loan of amount Baht 345 Million was made to a bank for water treatment and water supply development project in Laos PDR with the monthly pay back interest at the rate MLR-1.75 % per year with no mortgage securities.
- The financial amount Baht 180 Million was a loan from bill of exchange issued by the company for 2 1/2 years period. At due date, it has to be paid back together with 4% interest rate per year and without mortgage securities.

Subsidiary (Demco Power Co., Ltd.)

The parent company has long-term loan of a credit lines from financial institution as follows :

- The credit line of Baht 41.73 Million, to take on loan by contract. Principal of loan has been paid back THB 370,000 per month within 126 months since July 6, 2009. Interest rate was MLR-1 for the 1st year and changed to MLR-0.50 during year 1-3, the company bring asset under Note 26 to guarantee and has the parent company guarantee too.

Liabilities by contract of financial leased-net

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	As at		As at	
	December 31, 2016	December 31, 2015	December 31, 2016	December 31, 2015
Less than 1 year	12,598,812.60	17,235,956.44	10,459,976.76	12,207,192.40
More than 1 year up to 5 years	8,779,915.44	18,128,096.73	8,642,955.44	16,047,040.89
Total	21,378,728.04	35,364,053.17	19,102,932.20	28,254,233.29
Less Interest payment in the future	(1,014,975.06)	(1,868,019.06)	(966,464.61)	(1,588,086.56)
Present value of liabilities under financial lease agreement	20,363,752.98	33,496,034.11	18,136,467.59	26,666,146.73
Less Current portion of liabilities under financial lease agreement	(11,942,081.74)	(16,023,573.41)	(9,841,264.19)	(11,246,754.77)
Liabilities under financial lease agreement-net	<u>8,421,671.24</u>	<u>17,472,460.70</u>	<u>8,295,203.40</u>	<u>15,419,391.96</u>
Total long-term loans	<u>452,446,671.24</u>	<u>230,322,460.70</u>	<u>423,910,203.40</u>	<u>195,419,391.96</u>

32. Long-term loans (continue)

Parent company

The parent company performed the contract of hire purchase of vehicle with several companies. Such lease contract comprises the company's directors as guarantors. In addition, ownership of such asset will transfer to ownership of the company when the company pays the final installment in accordance with the lease contract.

Subsidiary (Demco Power Co., Ltd.)

The company performed the contract of hire purchase of vehicle with several companies. Such lease contract comprises the company's directors as guarantors. In addition, ownership of such asset will transfer to ownership of the company when the company pays the final installment in accordance with the lease contract.

33. Employee benefit obligations

Employee benefit obligations are as follow :

	(Unit : Baht)	
	Consolidated	Separate
	Financial statements	Financial statements
Employee benefit obligations as at December 31, 2014	54,356,584.00	44,581,113.00
Add Employee benefit during the period	8,305,097.00	6,748,248.00
Financial cost (interest) during the period	2,023,449.00	1,647,084.00
Less Payments employee benefit during the year	(1,731,230.00)	(982,720.00)
Add(less) Actuarial (gains) losses arising from post-employment benefits	(16,506,481.00)	(15,266,244.00)
Employee benefit obligations as at December 31, 2015	46,447,419.00	36,727,481.00
Add Employee benefit during the year	7,505,350.00	6,102,600.00
Financial cost (interest) during the year	1,278,788.00	1,017,352.00
Less Payments employee benefit during the year	(183,060.00)	(183,060.00)
Add(less) Actuarial (gains) losses arising from post-employment benefits	74,454.00	74,454.00
Employee benefit obligations as at December 31, 2016	55,122,951.00	43,738,827.00

Employee benefit expenses the company recognized in the profit (loss) for the year ended December 31, 2016 and 2015 amount Baht 8.78 Million and Baht 10.33 Million respectively. (Separate financial statements for the year ended

December 31, 2016 and 2015 amount Baht 7.12 Million and Baht 8.40 Million respectively.

Actuarial gains and losses recognised in other comprehensive income arising from:

	(Unit : Baht)			
	For the years ended December 31, 2016		For the years ended December 31, 2015	
	Consolidated	Separate	Consolidated	Separate
	Financial statements	Financial statements	Financial statements	Financial statements
Financial assumptions	-	-	(4,920,214.00)	(4,130,200.00)
Experience adjustment	74,454.00	74,454.00	(11,586,267.00)	(11,136,044.00)
Total	74,454.00	74,454.00	(16,506,481.00)	(15,266,244.00)

33. Employee benefit obligations (continue)

Principal actuarial assumptions at the valuation date were as follows :

	(Unit : Percentage)			
	As at December 31, 2016		As at December 31, 2015	
	Parent company	Subsidiary	Parent company	Subsidiary
Discount rate	2.77	2.69	2.77	2.69
Future salary increase rate	5	5	5	5

Amounts of defined benefit obligation for the current and previous periods are as follows:

	Defined benefit obligation	
	Consolidated	Separate
	financial statement	financial statements
Year 2016	55,122,951.00	43,738,827.00
Year 2015	46,447,419.00	36,727,481.00
Year 2014	54,356,584.00	44,581,113.00
Year 2013	45,099,347.00	37,012,028.00
Year 2012	40,518,520.00	39,736,490.00

Sensitivity analysis

Reasonably possible changes at the reporting date to one of the relevant actuarial assumptions, holding other assumptions constant, would have affected the defined benefit obligation by the amounts shown below.

(Unit : Baht)

	For the years ended December 31, 2016			
	Consolidated Financial statements		Separate Financial statements	
	Increase	Decrease	Increase	Decrease
Discount rate (1% movement)	49,802,255.00	61,571,395.00	39,446,516.00	49,003,172.00
Future salary growth (1% movement)	61,361,411.00	49,863,042.00	48,832,925.00	39,495,106.00
Turnover rate (1% movement)	49,455,683.00	57,415,533.00	39,168,553.00	45,682,618.00

(Unit : Baht)

	For the years ended December 31, 2015			
	Consolidated Financial statements		Separate Financial statements	
	Increase	Decrease	Increase	Decrease
Discount rate (1% movement)	41,619,727.00	52,098,582.00	32,827,877.00	41,307,761.00
Future salary growth (1% movement)	51,911,234.00	41,673,688.00	41,156,369.00	32,870,841.00
Turnover rate (1% movement)	41,310,976.00	48,426,483.00	32,581,114.00	38,386,780.00



34. Share capital

(Unit : Baht)

	Consolidated and Separate financial statements			
	As at December 31, 2016		As at December 31, 2015	
	Number of shares (Shares)	Amount (Baht)	Number of shares (Shares)	Amount (Baht)
Registered share capital				
Beginning ordinary share	946,528,100	946,528,100.00	946,528,100	946,528,100.00
Less Decreased ordinary share	(123,844,527)	(123,844,527.00)	-	-
Ending ordinary shares	822,683,573	822,683,573.00	946,528,100	946,528,100
Issued and paid-up share capital				
Beginning ordinary shares	730,332,568	730,332,568.00	692,832,900	692,832,900.00
Add Increased ordinary shares	11,683	11,683.00	37,499,668	37,499,668.00
Total ordinary shares before less treasury shares	730,344,251	730,344,251.00	730,332,568	730,332,568.00

Reference shall be made to the resolution in Minutes of 2016 Annual General Meeting of Shareholders held on April 28, 2016 to decrease the company's registered capital from Baht 946,528,100 to Baht 822,683,573 by canceling the shares which have not yet been issued 123,844,527 shares at a par value of Baht 1 per share. the exercise of warrants representing the right to purchase newly issued ordinary shares were DEMCO-W5 41,712,468 shares, DEMCO-W6 78,617,459 shares, and ESOP2 3,514,600 shares for totally 123,844,527 shares due to the warrants expired.

During the year 2016, the company received the money amount Baht 0.17 Million from Warrant in-the-money exercising in SET resulting the company has the issued capital and paid-up share capital increase amount Baht 0.01 Million and has premium on share capital amount Baht 0.16 Million the company registered capital paid-up at the Ministry of Commerce since February 10, 2016.

During the year 2015, the company received the money amount THB 451.45 from Warrant in-the-money exercising in SET resulting the company has the issued capital and paid-up share capital increase amount Baht 37.50 Million and has premium on share capital amount Baht 413.95 Million the company registered capital paid-up at the Ministry of Commerce since February 11, 2015.

35. Warrants

Parent company

	Unit	
	As at	
	December 31, 2016	December 31, 2015
35.1 Warrant (DEMCO-W6)		
Total right of warrants	38,053,393	38,053,393
Exercise right of warrants balance forward	437	-
Add Exercise right of warrants during the period	11,581	437
Exercise right of warrants balance ended	12,018	437
Net total right of warrants	38,041,375	38,052,956

DEMCO-W6 remaining warrants in number of 38.04 unit Million which expired from listed on the Stock Exchange of Thailand since February 6, 2016 and can not converted to ordinary share capital.

35.2 Warrant (DEMCO-ESOP#3)

Total right of warrants	28,000,000	28,000,000
Exercise right of warrants balance forward	581,634	-
Add Exercise right of warrants during the period	-	581,634
Exercise right of warrants balance ended	581,634	581,634
Net total right of warrants	27,418,366	27,418,366

DEMCO-ESOP#3 amount of 27.42 unit Million have been expired on July 5, 2016. The company transferred capital reserve for share-based payment to capital reserve for expired share-based payment which presented on "Shareholders' equity" of amount to Baht 16.36 Million.

For the year ended December 31, 2016 and 2015 the Company recorded personnel expenses from DEMCO- ESOP3 amounting to Baht 2.78 Million, and Baht 5.57 Million respectively, together with a corresponding increase in "Capital reserve for share-based payment transactions" in shareholders' equity.

(Unit : Baht)

Consolidated and Separate
financial statements

Capital reserve for share-based payment transactions as at December 31, 2015	13,575,938.99
Add Increased during period	2,784,600.00
Total right of warrants balance ended as at December 31, 2016	16,360,538.99

36. Dividend payment and legal reserved

Parent company

In accordance with the minutes of the board of directors of the company meeting no.8/2015, dated August 11, 2015, the company was unanimously approved to pay THB 0.125 per share from the company's performance operation for the six-month period ended June 30, 2015. The dividend is determined to be payable on September 10, 2015 and resolved to pay dividend of Baht 91.28 Million.

In accordance with the minutes of the annual general shareholders' meeting for the year 2015, held on April 28, 2015, it was resolved to appropriated legal reserve amount Baht 16.30 Million from the company's performance operation for the year 2014 and resolved to pay dividend of Baht 0.135 per share, the dividend is determined to be payable on May 22, 2015, and resolved to pay dividend of Baht 98.59 Million.

37. Income tax expense (revenue)

Interim corporate income tax was calculated on profit before income tax for the year, using the estimated effective tax rate for the year.

(Unit : Baht)

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	For the year ended			
	December 31, 2016	December 31, 2015	December 31, 2016	December 31, 2015
Current income tax :				
Corporate income tax charge	-	-	-	-
Deferred tax :				
Relating to origination and reversal				
of temporary differences	(81,847,016.86)	(164,619,434.30)	(80,388,392.35)	(164,406,382.65)
Income tax expense reported in				
the statements of comprehensive income	<u>(81,847,016.86)</u>	<u>(164,619,434.30)</u>	<u>(80,388,392.35)</u>	<u>(164,406,382.65)</u>
Income tax relating to each component of other comprehensive income				

(Unit : Baht)

	<u>Consolidated financial statements</u>		<u>Separate financial statements</u>	
	<u>For the year ended</u>			
	<u>December 31, 2016</u>	<u>December 31, 2015</u>	<u>December 31, 2016</u>	<u>December 31, 2015</u>
Deferred tax relating to				
Actuarial gains(losses) on defined employee				
benefit plans	14,890.80	(3,301,296.20)	14,890.80	(3,053,248.80)

Reconciliation between income tax expenses and the product of accounting profit multiplied by the applicable tax rates for the years ended December 31, 2016 and 2015 as follow :

(Unit : Baht)

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	For the year ended			
	December 31, 2016	December 31, 2015	December 31, 2016	December 31, 2015
Accounting profit (loss) before tax	(240,695,855.91)	(666,455,122.35)	(331,534,951.10)	(637,544,886.14)
Tax rate	20%-24%	20%-24%	20%	20%
Accounting profit (loss) before tax- net	(47,366,855.94)	(135,029,626.16)	(66,306,990.22)	(127,508,977.23)
Loss carry forward	(6,099,365.09)	(435,210.45)	-	-
Effects of:				
Tax exempted revenue and Tax exempted revenue	(22,927,899.82)	(14,062,032.51)	(13,938,964.77)	(35,114,588.03)
Promotional privileges expenses	(5,399,345.24)	(14,585,254.57)	-	-
Deferred tax was from temporary different items and reversal of temporary different items	(53,550.77)	(1,467,096.63)	(142,437.36)	(1,782,817.39)
Loss carry forward portion that did not recognize in deferred tax	-	959,786.03	-	-
Income tax expenses reported in the statements of comprehensive income	(81,847,016.86)	(164,619,434.30)	(80,388,392.35)	(164,406,382.65)

37. Income tax expense (revenue) (continue)**Some of subsidiaries**

As at December 31, 2016 and 2015 Some of subsidiaries have not recognized tax loss as deferred tax assets amount Baht 5.93 Million and Baht 4.01 Million respectively since managements assessed that there was economic uncertainty. The refore, the subsidiaries cannot estimate certain future operating performance to determine future usage for such assets consequently, the company will recognise deferred tax assets when tax obligations occurred.

38. Basic earnings per share / diluted earnings per share

Basic earning per share for the year ended December 31, 2016 and 2015 are as follows :

	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
	For the year ended			
	December 31, 2016	December 31, 2015	December 31, 2016	December 31, 2015
Basic earnings per share				
Net profit attributable to equity holders of the parent company (Unit : Baht)	(160,772,473.89)	(502,280,395.76)	(251,146,558.75)	(473,138,503.49)
Weighted average number of ordinary shares in issue (Unit : share)	730,342,974	726,120,277	730,342,974	726,120,277
Basic earnings per share (Baht per share)	(0.22)	(0.69)	(0.34)	(0.65)

There is no dilutive effect of ordinary share in the financial statements for the year ended December 31, 2016 and 2015 since the exercise price of warrants was higher than the average market price for the period.

39. Obligations commitment and contingent liabilities

Obligations commitment and contingent liabilities are as follows :

39.1 Obligation about L/C D.L/C LG and AVAL are as follows :

	Currency (Million)	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
		As at		As at	
		December 31, 2016	December 31, 2015	December 31, 2016	December 31, 2015
Letter of credit	EUR	0.18	-	0.18	-
	USD	0.19	0.03	-	0.03
Domestic letter of credit	Baht	0.38	1.27	0.38	1.27
Letter of guarantee	EUR	0.89	0.58	0.89	0.58
	USD	3.25	2.17	3.25	2.17
	Baht	3,240.05	3,293.09	3,221.70	3,205.24
AVAL	Baht	11.41	-	11.41	-

As at December 31, 2016 DEMCO used own credit line to provide letter of guarantee Baht 90.26 Million which issued by financial institutions in Thailand to support Wind Energy Holding Co., Ltd. and other affiliated companies for offering "The Electricity Sale And Improve Electric System Project of Electricity Generator Authority of Thailand (EGAT)"

As at December 31, 2015 DEMCO used own credit line to provide letter of guarantee Baht 105.46 Million which issued by financial institutions in Thailand to support Wind Energy Holding Co., Ltd. and other affiliated companies for offering "The Electricity Sale And Improve Electric System Project of Electricity Generator Authority of Thailand (EGAT)" and included others letters of guarantee of affiliates of DEMCO.

39.2 Foreign exchange forward contract

The company had obligations under foreign exchange forward contract from financial institutions as follows :

	Currency (Million)	Consolidated financial statements and separate financial statements	
		As at	
		December 31, 2016	December 31, 2015
Value of foreign exchange forward contract	EUR	0.38	-
	USD	0.50	1.00
Gain (loss) of fair value of foreign exchange contract	Baht	0.94	0.35

Foreign exchange forward contracts used to derive Level 2 fair values. fair values measurement aboved is determined using a valuation technique and model. The inputs to this model are derived from observable market data, taking into consideration of exchange rate, discount rate, maturity, the underlying price and the volatility of the underlying item. Which the calculation above determind by finanacial institutions (counter party)

39.3 Sub contractor contract

The parent

As at December 31, 2016 and 2015, the parent company has obligations to pay the sub contractor in the future amount Baht 643.73 Million and Baht 1,975.87 Million respectively.

39.4 Litigation case

The parent

As at December 31, 2016 and 2015, the Company has contingent liabilities arising from litigation of Baht 21.15 Million and 21.15 Million Baht, respectively. The lawyer commented this would not spoil the company's reputation as well as the management raise discretion in assessing the results of the litigation and trust that no damage occurs as a result of no record of the said estimated liability.

39.5 Electricity purchasing agreement

Subsidiaries, Associates, and Joint Ventures had 25-year electricity purchasing agreements with Metropolitan Electricity Authority (MEA). The Group has to follow the conditions in the agreements that to distribute electricity to MEA as a partner of agreement.

39.6 Construction contract of Water supply system

As at December 31, 2016 and 2015 one of subsidiaries had a commitment based on contract as follows ;

	(Unit : Baht)	
	As at	
	December 31, 2016	December 31, 2015
- Construction water system contracts	204,758,375.00	352,952,583.52
- Construction management	3,049,750.00	3,049,750.00
Total	207,808,125.00	356,002,333.52

40. Contracts in progress

Parent company

As at December 31, 2016 and 2015 the aggregate amount of construction accumulated cost incurred and recognised profits or losses to date for contracts in progress of the company was approximately Baht 12,738.90 Million and Baht 7,626.26 Million respectively.

Subsidiary (Demco Industry Co., Ltd.)

As at December 31, 2016 and 2015 the aggregate amount of construction accumulated cost incurred and recognised profits or losses to date for contracts in progress of the company was approximately Baht 213.42 Million and Baht 211.66 Million respectively.

41. Financial instrument

41.1 Financial risk management policies

The Group is exposed to normal business risks from changes in market interest rates and currency exchange rates and from non-performance of contractual obligations by counterparties. The Group does not hold or issue derivative financial instruments for speculative or trading purposes.

Risk management is integral to the whole business of the Group. The Group has a system of controls in place to create an acceptable balance between the cost of risks occurring and the cost of managing the risks. The management continually monitors the Group's risk management process to ensure that an appropriate balance between risk and control is achieved.

41.2 Capital management

The Board of Directors' policy is to maintain a strong capital base so as to maintain investor, creditor and market confidence and to sustain future development of the business. The Board monitors the return on capital, which the Group defines as result from operating activities divided by total shareholders' equity, excluding non-controlling interests and also monitors the level of dividends to ordinary shareholders.

41.3 Credit risk

Credit risk means the risk that the party of the one part will be unable to execute according to commitments, which is specified with financial instruments and it makes the party of other part damage in term of finance.

The company is exposed to credit risk primarily with respect to trade accounts receivable other accounts receivable and advance to supplier. The company's management manages such risk by establishing credit limits for customers and counterparties and analysing their financial position on an ongoing basis. As a result, the company does not expect to incur material financial losses.

41.5 Liquidity risk

The Group monitors its liquidity risk and maintains a level of cash and cash equivalents deemed adequate to finance the Group's operations and to mitigate the effects of fluctuations in cash flows

41.6 Foreign exchange risk

Foreign exchange risk arises from the change in foreign currency exchange rates to have an adverse effect on the company in the current reporting and in future years. The company expects that there may be an effect from changes in exchange rates resulted from a portion of assets and liabilities in foreign currencies which has not been hedge.

The company has exposure to foreign exchange rate risk because the company has assets dominated in foreign currencies. However, the management believe that the risk does not have a significant impact on the company's financial statements as the company has arranged foreign exchange forward contracts as disclosed note 39.2.

As at December 31, 2016 and 2015, the group company has financial assets and financial liabilities denominated in foreign currencies are as follow :

Transaction	Currency (Million)	Consolidated financial statements		Separate financial statements	
		As at		As at	
		December 31, 2016	December 31, 2015	December 31, 2016	December 31, 2015
Financial liabilities					
Foreign trade accounts payable	USD	0.93	0.03	0.93	0.03
	EUR	0.13	0.23	0.13	0.23
Trust receipts	USD	0.29	-	0.21	-
	EUR	0.44	-	0.44	-
Obligation					
Letter of credit	EUR	0.18	-	0.18	-
	USD	0.19	0.03	-	0.03
Letter of guarantee	EUR	0.89	0.58	0.89	0.58
	USD	3.25	2.17	3.25	2.17

41.7 Fair values of financial assets and liabilities

Given that almost financial assets are short-term, almost of financial liabilities are short-term and loans denominated in Thai Baht bearing the market interest rates, the Company's management believes that the fair value of financial assets and short-term financial liabilities does not materially differ from their carrying value.

As at 31 December 2016 and 2015, the Group and the Company have forward exchange contracts which the fair value of asset from derivative Baht 0.94 million and Baht 0.35 million respectively. The Group determined the fair value by level 2 input.

42. Segment Information

The chief operating decision-maker (CODM) has been identified as the Managing Director (MD) who regularly reviews the group's internal reporting in order to assess performance and allocate resources. Segmental profit is used as an assessment and allocation criteria.

The group has determined 6 reportable segments as follows :

Reportable segment	Detail of goods and services
Sales	Produce and sell steel structure fabrications for electrical works, telecommunication works
Electrical work services	Designs, constructs and manages electrical work on a complete service basis.
Machanical work services	Designs, constructs and manages mechanical and electric systems and facilities such as electrical system, water management, air-conditioning and ventilation, steam and hot water system, on a complete service basis.
Engagement work services	Engaged in produce and install fabricated steel structure and high pressure vessel.
Electricity from Solar power	Electricity generation and Sale from solar power
Other services	Civil work, communication and other services

Information relating to business segments, in the company's financial statements the years ended December 31, 2016 and 2015 were as follows :

(Unit : Baht)

Consolidated financial statements							
For the years ended December 31, 2016							
	Sales	Services					Total
		Electrical work	Machanical work	Engagement work	Electricity from solar power	Other	
						Intersegmental elimination	
Revenue from sales and services							
Revenue from outside	491,120,138.14	6,523,478,692.26	301,760,717.30	1,420,000.00	8,559,320.00	40,600,052.23	7,565,958,284.93
Revenues between segments	61,079,209.19	-	-	339,200.00	-	-	-
Interest expense	7,626,191.56	91,825,575.45	1,000,231.55	1,118.75	2,051,374.11	534,335.84	101,842,114.94
Depreciation and amortization	10,594,895.42	10,541,059.21	384,402.81	431,828.40	2,161,343.76	728,051.73	24,841,581.33
Profit (loss) from continuing operations	17,478,288.61	(324,556,882.26)	(79,357,744.13)	(1,331,415.00)	5,099,216.72	(26,277,203.84)	(415,528,636.00)
Income tax expenses	-	-	-	-	-	-	(81,847,016.88)

42. Segment information (continue)

(Restate)
(Unit : Baht)

Consolidated financial statements								
For the years ended December 31, 2015								
	Sales	Services					Intersegmental elimination	Total
		Electrical work	Machanical work	Engagement work	Other	Electricity from solar power		
Revenue from sales and services								
Revenue from outside	511,286,366.42	4,537,485,424.03	133,338,439.39	1,390,330.00	8,049,025.60	65,977,477.31	-	5,377,756,982.95
Revenues between segments	153,727,808.34	34,614,163.10	-	2,480,400.00	-	-	(190,832,371.34)	-
Interest expense	6,711,530.55	45,837,853.21	1,076,897.04	580,527.26	2,073,461.10	581,023.72	-	56,861,292.88
Depreciation and amortization	9,494,294.45	5,939,588.86	931,549.19	658,827.06	1,946,035.01	1,205,561.33	-	20,175,855.70
Profit (loss) from continuing operations	83,155,802.45	(746,843,636.31)	(122,780,611.94)	(2,896,872.13)	4,468,103.59	(17,813,836.36)	(23,579,974.47)	(834,591,004.97)
Income tax expenses	-	-	-	-	-	-	-	(164,619,434.36)

Reconcile total revenue of every segments which report with total revenue

(Unit : Baht)

	Consolidated financial statements	
	For the years ended	
	December 31, 2016	December 31, 2015
	(Restate)	
Segmental revenue	7,366,938,384.93	5,377,756,982.95
Other revenue	76,476,683.69	49,047,845.33
Inter segmental elimination	(9,964,336.75)	(5,572,588.59)
Total revenue	7,433,450,636.87	5,321,203,339.68

Reconcile total of profit (loss) from continuing operations of every segments which report with profit (loss) before corporate income tax

(Unit : Baht)

	Consolidated financial statements	
	For the years ended	
	December 31, 2016	December 31, 2015
	(Restate)	
Segmental profit (loss)	(415,378,636.03)	(834,591,004.97)
Share profit (loss) from associate and joint ventures	174,832,780.09	158,135,882.62
Earning (loss) before tax	(240,545,855.94)	(676,455,122.35)

42. Segment information (continue)

Reconcile total other significant items which disclose separate segments with total of the group company

(Unit : Baht)

	Consolidated financial statements					
	For the years ended December 31, 2016			For the years ended December 31, 2015		
				(Restate)		
	Segmental balance	Non segmental balance	Total balance	Segmental balance	Non segmental balance	Total balance
Interest revenue	-	4,768,907.61	4,768,907.61	-	2,870,552.12	2,870,552.12
Interest expense	101,842,114.94	-	101,842,114.94	56,861,292.88	-	56,861,292.88
Depreciation and amortization	24,841,581.33	11,433,622.21	36,275,203.54	20,175,855.70	5,509,020.63	25,684,876.33

Segmental assets

(Unit : Baht)

	Consolidated financial statements							
	As at December 31, 2016							
	Service							
	Sales	Electrical work	Mechanical work	Engagement work	Electricity from solar power	Other	Intersegmental elimination	Total
Segmental assets	550,150,467.03	2,693,652,331.90	597,369,424.98	168,580,798.79	50,491,390.25	54,142,060.31	-	2,451,686,361.26
								(Restate)
								(Unit : Baht)

	Consolidated financial statements							
	As at December 31, 2015							
	Service							
	Sales	Electrical work	Mechanical work	Engagement work	Electricity from solar power	Other	Intersegmental elimination	Total
Segmental assets	513,205,707.44	1,985,234,851.17	366,662,308.62	170,465,317.83	52,632,433.12	57,429,711.69	-	3,145,629,827.87

Reconcile total of assets of segments which report with total assets

(Unit : Baht)

	Consolidated financial statements	
	As at	
	December 31, 2016	December 31, 2015
	(Restate)	
Assets		
Segmental assets	2,451,686,361.26	3,145,629,827.87
Non segmental assets	4,002,058,148.93	3,623,854,108.44
Total assets	7,453,744,512.19	6,769,483,936.31

42. Segment information (continue)

Information about main client

Consolidated financial statements

For the years ended

	December 31, 2016			December 31, 2015		
	Amount	Amount	Percentage of net	Amount	Amount	Percentage of net
	Key customer	(Million Baht)	revenue (%)	Key customer	(Million Baht)	revenue (%)
The Group has revenue from main client						
Revenues from sales and service	5	4,493.12	63.60%	5	2,503.99	48.49%

43. Events after the Reporting Period

On 26 January 2017, Supreme Administrative Court (the "Court") issued ruling to revoke Chaiyahum Land Reform approval of Agricultural Land Reform Office (ALRO) lease agreement with Thepsathit Wind Company Limited as the Court considered that Thepsathit Wind's activities were not creating direct benefits to farmers and therefore, not eligible to use ALRO Land. This also has indirect implication on FKW and KR2 as both projects have long-term lease agreements with ALRO. Currently, ALRO Officers are investigating each wind farm project to assess the compliance with ALRO regulations. The result is expected within the year 2017.

Management of the business group believed that this case would not impact to the business because all land leases were obtained after full compliance with ALRO procedures; and specially, after robust environmental impact assessments were conducted. And furthermore, real benefits have been provided to the agricultural community directly. In the meantime, both the projects continue to operate normally.

44. Approval of financial statements

These financial statements have been approved by the company's board of director on February 27, 2017.

ข้อมูลบริษัท

ข้อมูลทั่วไปเกี่ยวกับบริษัท

ชื่อบริษัท	บริษัท เด็มโก้ จำกัด (มหาชน) (DEMCO)
ประเภทธุรกิจ	ให้บริการออกแบบ จัดหา ก่อสร้างและติดตั้งแบบครบวงจรในงานระบบจำหน่ายไฟฟ้า ระบบสายส่งไฟฟ้าแรงสูง งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้าแรงสูง - สถานีไฟฟ้าย่อยงานระบบไฟฟ้าและเครื่องกล งานด้านพลังงานทดแทน งานด้านอนุรักษ์พลังงานงานก่อสร้างเสาโทรคมนาคม งานสื่อสารและอาณัติสัญญาณ รวมถึงเป็นผู้ลงทุนในโครงการพลังงานทดแทนและระบบสาธารณูปโภค
สำนักงาน	59 หมู่ที่ 1 ต.สวนพริกไทย อ.เมืองปทุมธานี จ.ปทุมธานี 12000
โทรศัพท์	0-2959-5811
โทรสาร	0-2959-5816
เว็บไซต์	www.demco.co.th
อีเมล	IR@demco.co.th
ก่อตั้งบริษัท	1 มิถุนายน 2535
ทุนจดทะเบียน	822,683,573 บาท
ทุนชำระแล้ว	730,344,251 บาท (ณ 31 ธันวาคม 2559)
เข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์เอ็มเอไอ(mai)	14 ธันวาคม 2549
ย้ายหลักทรัพย์เข้าซื้อขายใน	4 กุมภาพันธ์ 2554
ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย (SET)	
กลุ่มอุตสาหกรรม / หมวดอุตสาหกรรม	ทรัพยากร / พลังงานและสาธารณูปโภค
ทะเบียนบริษัทมหาชนเลขที่	0107549000092
เลขประจำตัวผู้เสียภาษี	0107549000092
นายทะเบียนหลักทรัพย์	บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย เลขที่ 93 ถนนรัชดาภิเษก แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพฯ 10400 โทรศัพท์ 0 2009 9999
ผู้สอบบัญชี	บริษัท สำนักงานสอบบัญชี ซี แอนด์ เอ จำกัด 53 ถนนนราธิวาสราชนครินทร์ แขวงช่องนนทรี เขตยานนาวา กรุงเทพฯ 10120 โทรศัพท์ : 0-2678-0750-4 แฟกซ์ : 0-2678-0661 อีเมล : cna@cnaaudit.com

ทั้งนี้ผู้ถือหุ้นและผู้ลงทุนสามารถศึกษาข้อมูลเพิ่มเติมได้จากแบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี (แบบ 56-1) ของบริษัท ที่แสดงไว้ใน www.sec.or.th หรือเว็บไซต์ของบริษัท www.demco.co.th/ir

หลักทรัพย์ และผู้ถือหุ้น

หลักทรัพย์ของ เด็มโก้

เด็มโก้ มีทุนจดทะเบียน 822,683,573 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญ 822,683,573 บาท มูลค่าตราไว้หุ้นละ 1 บาท

เป็นทุนชำระแล้ว 730,344,251 บาท

ผู้ถือหุ้น

รายชื่อกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ 10 อันดับแรก ของเด็มโก้ ณ วันที่ 16 ธันวาคม 2559

ลำดับ	รายชื่อ	จำนวนหุ้น	ร้อยละ
1	กลุ่มนางประไพร์ ปุ้ยพันธุ์วงศ์1	142,708,954	19.54
2	นายศิริศักดิ์ สนโสภณ	67,712,300	9.27
3	บจก.ไทยเอ็นวีดีอาร์	63,336,854	8.67
4	นายสุวัฒน์ จรดล	11,635,368	1.59
5	น.ส.จันทนา จินดาพรบุรณะ	11,600,000	1.09
6	นายวรุณ สนโสภณ	8,060,000	1.10
7	นายสันต์ สนโสภณ	7,800,000	1.07
8	นายธีระชัย วรณัฐรัตนะ	7,390,000	1.01
9	น.ส.อรสา ไตรตรีงษ์ทัศนาศ	5,792,400	0.79
10	น.ส.วิศรา สนโสภณ	5,501,000	0.75
11	อื่นๆ	398,807,375	54.61
	รวม	730,344,251	100.00

หมายเหตุ:

1. กลุ่มนางประไพร์ ปุ้ยพันธุ์วงศ์ ประกอบด้วย นางประไพร์ ปุ้ยพันธุ์วงศ์ นายสวาสดี ปุ้ยพันธุ์วงศ์

นโยบายการจ่ายเงินปันผล

บริษัทมีแนวทางการจ่ายเงินปันผลไว้ชัดเจน เพื่อเป็นการรักษาผลประโยชน์ของผู้ถือหุ้น จึงได้กำหนดนโยบายการจ่ายเงินปันผลไว้ดังนี้ บริษัทและบริษัทย่อยมีนโยบายการจ่ายเงินปันผลในอัตรา ไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิหลังจากหักภาษี และสำรองตามกฎหมาย ทั้งนี้ คณะกรรมการของบริษัทมีอำนาจในการพิจารณาขอเว้น ไม่ดำเนินการตามนโยบายดังกล่าว หรือเปลี่ยนแปลงนโยบายดังกล่าวได้เป็นครั้งคราว โดยอยู่ภายใต้เงื่อนไขที่การดำเนินการดังกล่าวจะต้องก่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดต่อผู้ถือหุ้น เช่น ใช้เป็นทุนสำรองสำหรับการชำระคืนเงินกู้ ใช้เป็นเงินลงทุนเพื่อขยายหรือดำเนินธุรกิจของบริษัท หรือกรณีมีการเปลี่ยนแปลงสถานะตลาด ซึ่งอาจมีผลกระทบต่อกระแสเงินสดของบริษัทในอนาคต

ที่ผ่านมามีบริษัทพิจารณาจ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้น ไม่น้อยกว่าร้อยละ 40 ของกำไรสุทธิหลังจากหักภาษี และสำรองตามกฎหมาย และสำรองอื่นๆ ที่กำหนดไว้ในเงื่อนไขของสัญญา

ในปี 2559 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทครั้งที่ 2/2559 เมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2560 มีมติให้จ่ายเงินปันผลสำหรับผลประกอบการของบริษัท ปี 2559 งวดวันที่ 1 มกราคม 2559 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2559 เนื่องจากบริษัทฯ ยังมีผลขาดทุนจากการประมาณการค่าใช้จ่ายในการปรับปรุงฐานกึ่งहनลม

โดยรายละเอียดการจ่ายเงินปันผลในปี 2559 และการจ่ายเงินปันผล 3 ปี ย้อนหลังเป็นดังนี้

รายการ	งบการเงินเฉพาะกิจการ				
	ปี 2559	2H'2558	1H'2558	ปี 2557	ปี 2556
1. กำไร(ขาดทุน)สุทธิ เฉพาะกิจการ (ล้านบาท)	(251.15)	(561.35)	88.21	324.84	191.30
2. จำนวนหุ้น (ล้านหุ้น)	730.34	730.33	730.33	730.33	692.70
3. เงินปันผลจ่ายต่อหุ้น (บาท/หุ้น)	งดจ่าย	งดจ่าย	0.125	0.26	0.15
4. รวมเงินปันผลจ่ายทั้งสิ้น (ล้านบาท)	0.00	0.00	91.28	185.20	103.92
5. อัตราเงินปันผลจ่ายต่อกำไรสุทธิ (ร้อยละ)	NA	NA	103.48	57.01	54.32

ในส่วนของบริษัทย่อย คณะกรรมการบริษัทของบริษัทย่อยมีนโยบายการจ่ายเงินปันผลตามผลประกอบการของแต่ละบริษัท โดยอัตรา การจ่ายเงินปันผลขึ้นอยู่กับฐานะการเงินและแผนการลงทุนในอนาคตของบริษัทย่อย

ความรับผิดชอบต่อสังคม

บริษัท เด็มโก้ จำกัด (มหาชน) ได้ให้ความสำคัญกับความรับผิดชอบต่อสังคม ซึ่งหมายถึง การดำเนินกิจกรรมขององค์กรทั้งภายในและภายนอกที่คำนึงถึงผลกระทบต่อตัวองค์กร สังคม และสิ่งแวดล้อม โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อก่อให้เกิดการอยู่ร่วมกันในสังคมอย่างเป็นสุข ดังนั้น การดำเนินงานอย่างมีความรับผิดชอบต่อสังคมจึงเป็นสิ่งที่สำคัญในการบริหารจัดการองค์กรให้พัฒนาไปสู่การเติบโตอย่างมีประสิทธิภาพ และยั่งยืน

คณะกรรมการบริษัทได้กำหนดให้ความรับผิดชอบต่อสังคมเป็นส่วนหนึ่งของนโยบายแผนงานและกระบวนการดำเนินงานตามนโยบายกำกับดูแลกิจการที่ดี เพื่อที่จะสร้างมูลค่าเพิ่มให้บริษัทในอนาคต โดยในปัจจุบันได้กำหนดแนวทางปฏิบัติไว้เบื้องต้น คือในการสร้างสรรค์องค์กรที่มีความสามารถในการทำกำไร ให้มีการเติบโตอย่างยั่งยืนนั้น บริษัทฯ จะต้องพิจารณาถึงประโยชน์ของผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย ทั้งในระยะสั้น และระยะยาว อีกทั้งต้องบริหารจัดการองค์กรในรูปแบบที่จะเสริมสร้างความสามารถในการแข่งขันของบริษัทฯ ควบคู่ไปกับการสร้างสรรค์สิ่งที่ดีให้แก่เศรษฐกิจ สังคม และสภาพแวดล้อม ของผู้มีส่วนได้เสียของบริษัทฯ ไม่ว่าจะเป็นพนักงาน ลูกค้า ผู้ผลิต พันธมิตรทางธุรกิจ ชุมชน หรือสังคมในวงกว้าง เพื่อให้การดำเนินกิจการขององค์กรประสบความสำเร็จ มีมาตรฐาน มีการดำเนินการอย่างถูกต้องและจริงจัง เพื่อให้เกิดความมั่นใจว่าจะสามารถดำเนินการ ให้บรรลุเป้าหมายเป็นไปตามวิสัยทัศน์ และพันธกิจ ที่กำหนดไว้ สร้างความมั่นใจต่อผู้มีส่วนได้เสียกับองค์กรอย่างแท้จริง โดยบริษัทมีความมุ่งมั่นที่จะให้เกิดการพัฒนาอย่างยั่งยืน อันจะนำไปสู่การเติบโตที่สมดุล และมั่นคงในอนาคต บริษัทฯ จึงได้กำหนดนโยบายความรับผิดชอบต่อสังคม พร้อมทั้งได้มีการแต่งตั้งคณะทำงานและติดตามการดำเนินการด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืน (SD & CSR Steering Committee) ขึ้น เพื่อทำหน้าที่ช่วยคณะกรรมการบริหาร คณะกรรมการบริษัท ในการดูแลด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืน โดยได้มีการปรับเปลี่ยนจากการจัดกิจกรรมที่เกี่ยวกับการรับผิดชอบต่อสังคมต่างๆ ไปสู่การจัดทำแผนการพัฒนาอย่างยั่งยืน โดยมีการวางแผนยุทธศาสตร์ และปลูกฝังให้เป็นส่วนหนึ่งของการดำเนินงานปกติให้มากที่สุด เพื่อให้เกิดความต่อเนื่อง

สำหรับนโยบายความรับผิดชอบต่อสังคม บริษัทฯ ให้ความสำคัญกับ ปัจจัยแห่งความสำเร็จที่บริษัทฯ ใช้เป็นแนวทางในการบริหารให้เกิดความยั่งยืน ด้านต่างๆ ได้แก่

1. การประกอบธุรกิจด้วยความเป็นธรรม
2. การต่อต้านการทุจริตคอร์รัปชัน
3. การเคารพสิทธิมนุษยชน
4. การปฏิบัติต่อพนักงานอย่างเป็นธรรม
5. ความรับผิดชอบต่อนักลงทุนและผู้ถือหุ้น
6. การดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย
7. การมีส่วนร่วมพัฒนาชุมชน และสังคม

รายละเอียดเพิ่มเติมในแบบ 56-1 หมวดความรับผิดชอบต่อสังคม หรือรายงานการพัฒนาเพื่อความยั่งยืน

