

ส่วนที่ 1

การประกอบธุรกิจ

1. นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

ข้อมูลบริษัท

บริษัท อินเตอร์เนชั่นแนลเอนจิเนียริง จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ” หรือ “IEC”) ก่อตั้งขึ้นในปี พ.ศ. 2465 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อก่อสร้างทางรถไฟสายกรุงเทพฯ-อรัญประเทศ ถือเป็นครั้งแรกของการเชื่อมโยงประเทศไทยเข้ากับชายแดนกัมพูชา และเป็นครั้งแรกในประวัติศาสตร์ชาติไทยที่นำรถแทร็กเตอร์มาใช้ในการก่อสร้าง บริษัทฯ ได้ทำการจดทะเบียนเป็นบริษัทสัญชาติไทยในปี พ.ศ. 2496 ด้วยทุนจดทะเบียน 10 ล้านบาท ต่อมาในปี พ.ศ. 2508 บริษัทฯ ได้รับพระบรมราชโองการแต่งตั้งให้เป็น “บริษัทในพระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว” รับพระราชทาน “ตราตั้งครุฑ” โดยพระบรมราชานุญาต หลังจากนั้นในปี พ.ศ. 2526 บริษัท ปูนซิเมนต์ไทย จำกัด (มหาชน) ได้เล็งเห็นศักยภาพในการเจริญเติบโตของบริษัทฯ จึงเข้ามาลงทุนและดูแลกิจการทั้งหมด ส่งผลให้บริษัทฯ มีสถานะเป็นบริษัทในเครือซิเมนต์ไทย จนกระทั่งในปี พ.ศ. 2533 เครือซิเมนต์ไทยมีการปรับเปลี่ยนนโยบายด้านการลงทุน กลุ่มผู้บริหารของบริษัทฯ จึงเสนอตัวเข้าเป็นผู้ลงทุนทั้งหมดรวมถึงจัดหาผู้ลงทุนรายใหม่เพิ่มเติม และได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนเป็น 120 ล้านบาท ต่อมาในปี พ.ศ. 2535 บริษัทฯ ได้เข้าจดทะเบียนเป็นบริษัทในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยจัดอยู่ในกลุ่มสื่อสารโทรคมนาคม และในปี พ.ศ. 2536 ได้เปลี่ยนสถานะเป็น “บริษัทมหาชนจำกัด” รวมทั้งได้ทำการเพิ่มทุนจดทะเบียนมาโดยตลอด ณ วันที่ 1 มกราคม 2559 บริษัทฯ มีทุนจดทะเบียนจำนวน 2,048,245,850 บาท ทุนชำระแล้วจำนวน 1,807,959,300 บาท

ต่อมาบริษัทฯ ได้เล็งเห็นว่าการขยายตัวของชุมชนทำให้ปริมาณของขยะมูลฝอยเพิ่มขึ้นอย่างมาก ประกอบกับปริมาณความต้องการใช้พลังงานไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นตามการขยายตัวของชุมชน บริษัทฯ จึงได้เริ่มดำเนินธุรกิจพลังงาน (Energy Business) จนทำให้ปัจจุบันบริษัทฯ มีการประกอบธุรกิจ 4 กลุ่มธุรกิจ คือ (1) กลุ่มธุรกิจพลังงาน (Energy Business) ได้แก่ พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานจากขยะรีไซเคิล และพลังงานชีวมวล (2) กลุ่มธุรกิจผลิตเม็ดพลาสติกจากขยะรีไซเคิล (Recycled Plastic Pellet from Waste Plastic) (3) กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีสารสนเทศ (Information Technology Business) และ (4) กลุ่มธุรกิจการสื่อสารและที่ปรึกษาด้านวิศวกรรม (Communications and Engineering Consulting Business)

วิสัยทัศน์ วัตถุประสงค์ เป้าหมาย หรือกลยุทธ์

วิสัยทัศน์ของไออีซีอีกห้าปีข้างหน้าตั้งแต่ 2559-2564 คือ ไออีซีมุ่งมั่นที่จะผลักดันและคิดค้นเทคโนโลยีขั้นสูงระดับโลกเพื่อเพิ่มผลผลิตในธุรกิจพลังงานทดแทน (Renewable Energy) และธุรกิจอื่นที่เกี่ยวข้อง

พันธกิจสำคัญของไออีซี คือ ไออีซีจะมุ่งเน้นเทคโนโลยีพลังงานทดแทนในธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานขยะตลอดจนพลังงานทดแทนจากพืชเศรษฐกิจที่จะผลิตไบโอแก๊ส (CBG-Compressed Biogas) และรีไซเคิลพลาสติกเพื่อสร้างห่วงโซ่คุณค่า (Value Chain) ที่ครบวงจรให้กับธุรกิจพลังงานทดแทนของไออีซีอย่างยั่งยืน

1.1 การเปลี่ยนแปลงและพัฒนากิจการที่สำคัญ

การเปลี่ยนแปลงและพัฒนากิจการที่สำคัญในส่วนที่เกี่ยวกับการประกอบธุรกิจ และการบริหารงานในช่วงปี 2556 - 2558

- 4 มกราคม 2556: บริษัทฯ ได้เข้าลงทุนซื้อหุ้นสามัญบริษัท ซุปเปอร์ดริมเพาเวอร์ จำกัด จำนวน 9,898 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 98.98 ของทุนชำระแล้วของบริษัทดังกล่าว
- 13 พฤษภาคม 2556: ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2556 (ครั้งใหม่) ของบริษัทฯ เมื่อวันที่ 13 พฤษภาคม 2556 ได้มีมติที่สำคัญต่าง ๆ ดังนี้
- (1) อนุมัติลดทุนจดทะเบียนของบริษัทฯ จาก 8,219,120,825 บาท เหลือ 7,802,604,942 บาท โดยการตัดหุ้นสามัญที่ยังไม่ได้ออกจำหน่ายจำนวน 4,165,158,830 หุ้น
 - (2) อนุมัติการเพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทฯ อีกจำนวน 2,300,977,258 บาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 7,802,604,942 บาท เป็นทุนจดทะเบียนใหม่จำนวน 10,103,582,200 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 23,009,772,580 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.10 บาท
 - (3) อนุมัติการออกและเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนใหม่จำนวน 23,009,772,580 หุ้น โดยจัดสรรให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิม ในอัตราส่วน 3 หุ้นสามัญเดิม ต่อ 1 หุ้นสามัญเพิ่มทุนใหม่ ในราคาเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนใหม่ 0.0225 บาท / หุ้น

- 23 กันยายน 2556 : บริษัท ทิมโซลาร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ และเป็นผู้ดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โครงการลำพูน 1 และ 2 ขนาดกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยประมาณ 2 เมกะวัตต์ ซึ่งตั้งอยู่บน ตำบลทากาศ อำเภอแม่ทา จังหวัดลำพูน สามารถผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเข้าสู่ระบบจำหน่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้ตั้งแต่วันที่ 23 กันยายน 2556 เป็นต้นไป
- 18 ตุลาคม 2556 : ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2556 (ครั้งใหม่) ของบริษัทฯ เมื่อวันที่ 18 ตุลาคม 2556 ได้มีมติที่สำคัญต่าง ๆ ดังนี้
- (1) อนุมัติการเพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทฯ อีกจำนวน 6,102,857,800 บาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 10,103,582,200 บาท เป็นทุนจดทะเบียนใหม่จำนวน 16,206,440,000 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 61,028,578,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.10 บาท
 - (2) อนุมัติการออกและเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนใหม่จำนวน 30,681,530,080 หุ้น โดยจัดสรรให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิม ในอัตราส่วน 3 หุ้นสามัญเดิม ต่อ 1 หุ้นสามัญเพิ่มทุนใหม่ ในราคาเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนใหม่ 0.0275 บาท / หุ้น
 - (3) อนุมัติการออกและเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนใหม่จำนวน 26,747,047,920 หุ้น โดยจัดสรรและเสนอขายให้แก่บุคคลในวงจำกัด (Private Placement) โดยกำหนดราคาขายไม่ต่ำกว่าราคาตลาด โดยราคาตลาดให้คำนวณจากราคาปิดถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของหุ้นสามัญของบริษัทฯ ในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย รวม 7 วันทำการติดต่อกันก่อนวันแรกที่เสนอขายต่อนักลงทุน และให้หักส่วนลดในอัตราร้อยละ 10 ของราคาถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักดังกล่าว ทั้งนี้ราคาเสนอขายดังกล่าวจะต้องไม่ต่ำกว่ามูลค่าหุ้นละ 0.025 บาท และกำหนดเงื่อนไขให้มีระยะเวลา Silent Period 2 ปี
 - (4) ไม่อนุมัติการออกและการจัดสรรใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญเพิ่มทุนของบริษัทฯ จำนวนไม่เกิน 3,600,000,000 หน่วยให้แก่กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงานของบริษัทฯ และบริษัทย่อย (IEC-ESOP1)

- 25 พฤศจิกายน 2556 : บริษัทย่อย (บริษัท ไออีซี บีชีเนส พาร์تنอร์ส จำกัด)และ บริษัทฯ ในฐานะลูกหนี้ผู้กู้ และ ลูกหนี้ผู้ค้ำประกัน ตามลำดับ ได้ตกลงเข้าทำสัญญาปรับปรุงโครงสร้างหนี้ กับ บริษัท บริหารสินทรัพย์ ที เอส จำกัด เจ้าหนี้สถาบันการเงิน เพื่อตกลงกันในเรื่องของหนี้ และ การระงับข้อพิพาททั้งหมดที่มีต่อกันในโครงการเอทานอลของบริษัทย่อย
- 2 ธันวาคม 2556 : บริษัทฯ ได้ขายเงินลงทุนทั้งหมดในบริษัท ไอเอสดี (2012) จำกัด ที่ถืออยู่จำนวน 500,000 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนชำระแล้วของบริษัทดังกล่าว
- 2 ธันวาคม 2556 : บริษัทฯ ได้ขายเงินลงทุนทั้งหมดในบริษัท ไออีซี ดีสทริบิวชัน ซิสเต็ม จำกัด ที่ถืออยู่จำนวน 11,200,000 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนชำระแล้วของบริษัทดังกล่าว
- 26 ธันวาคม 2556 : บริษัท ชุปเปอร์ดรีมเพาเวอร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ และเป็นผู้ดำเนินการ โครงการ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โครงการแม่ระมาด ขนาดกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 5.25 เมกะวัตต์ ซึ่งตั้งอยู่ ณ ตำบลชะเนือ อำเภอมะละมาต จังหวัดตาก สามารถผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเข้าสู่ระบบจำหน่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้ตั้งแต่วันที่ 26 ธันวาคม 2556 เป็นต้นไป
- 31 ธันวาคม 2556 : ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 2/2556 ของบริษัท แม่แดงโซลาร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัทฯ ได้มีมติให้เลิกบริษัท โดยเมื่อวันที่ 6 มกราคม 2557 ได้มีการจดทะเบียนเลิกบริษัทต่อนายทะเบียน กรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์
- 15 มกราคม 2557 : บริษัทฯ ได้ลงทุนเข้าซื้อหุ้นสามัญบริษัท E – Contech Management Pte. Ltd. ซึ่งเป็นบริษัทที่จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นในประเทศสิงคโปร์ จำนวน 107,000 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนชำระแล้วของบริษัทดังกล่าว
- 24 มีนาคม 2557 : บริษัทฯ ได้ขายเงินลงทุนทั้งหมดในบริษัท ไออีซี เทคโนโลยี จำกัด ที่ถืออยู่จำนวน 24,800,000 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนชำระแล้วของบริษัทดังกล่าว

23 พฤษภาคม 2557 :

ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2557 (ครั้งใหม่) ของบริษัทฯ เมื่อวันที่ 23 พฤษภาคม 2557 ได้มีมติที่สำคัญต่าง ๆ ดังนี้

- (1) อนุมัติลดทุนจดทะเบียนของบริษัทฯ จาก 16,206,440,000 บาท เหลือ 12,361,843,869.20 บาท โดยการตัดหุ้นสามัญที่ยังไม่ได้ออกจำหน่ายจำนวน 38,445,961,308 หุ้น
- (2) อนุมัติลดทุนจดทะเบียน(ทุนชำระแล้ว) ของบริษัทฯ จาก 12,361,843,869.20 บาท เหลือเป็นทุนจดทะเบียน(ทุนชำระแล้ว)ใหม่ เพียงจำนวน 1,236,184,386.92 บาท โดยการลดมูลค่าหุ้นที่ตราไว้ (ลดพาร์) จากเดิมพาร์หุ้นละ 0.10 บาท (สิบสตางค์) ให้เป็นพาร์ใหม่ หุ้นละ 0.01 บาท (หนึ่งสตางค์)
- (3) อนุมัติการเพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัทฯ อีกจำนวน 812,061,463.08 บาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 1,236,184,386.92 บาท เป็นทุนจดทะเบียนใหม่จำนวน 2,048,245,850 บาท โดยการออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 81,206,146,308 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.01 บาท (หนึ่งสตางค์)
- (4) อนุมัติการออกและเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนใหม่จำนวน 81,206,146,308 หุ้น โดยให้แบ่งการจัดสรรและเสนอขายให้แก่บุคคลดังต่อไปนี้
 - (4.1) หุ้นสามัญเพิ่มทุนใหม่จำนวน 41,206,146,308 หุ้น จัดสรรให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิม ในอัตราส่วน 3 หุ้นสามัญเดิม ต่อ 1 หุ้นสามัญเพิ่มทุนใหม่ ในราคาเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนใหม่ 0.025 บาท / หุ้น
 - (4.2) หุ้นสามัญเพิ่มทุนใหม่จำนวน 40,000,000,000 หุ้น จัดสรรให้แก่บุคคลในวงจำกัด (Private Placement) กำหนดราคาขายจะต้องไม่ต่ำกว่าราคาตลาด โดยคำนวณจากราคาปิดถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก รวม 7 วันทำการติดต่อกันก่อนวันแรกที่เสนอขายต่อผู้ลงทุน และให้หักส่วนลด 10% ของราคาถัวเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักดังกล่าว พร้อมกับกำหนดเงื่อนไขบังคับให้ผู้ลงทุนในวงจำกัดดังกล่าว จะต้องห้ามจำหน่าย ขาย โอน (Silent Period) ภายในระยะเวลา 6 เดือนนับแต่การได้มาซึ่งหุ้นดังกล่าว

- 30 มิถุนายน 2557 : บริษัท ทิมโซลาร์ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ และเป็นผู้ดำเนินการโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ โครงการแม่มาลัย 1 และ 2 ขนาดกำลังการผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยประมาณ 2 เมกะวัตต์ ซึ่งตั้งอยู่ ณ ตำบลชีเหล็ก อำเภอแม่แตง จังหวัดเชียงใหม่ สามารถผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าเข้าสู่ระบบจำหน่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้ตั้งแต่วันที่ 30 มิถุนายน 2557 เป็นต้นไป
- 30 กันยายน 2557 : บริษัทฯ ได้ลงทุนเข้าซื้อหุ้นสามัญบริษัท แก้วลำดวน เพาเวอร์ ชฟพลาย จำกัด จำนวน 3,000,000 หุ้น คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 75 ของทุนชำระแล้วของบริษัทดังกล่าว
- 22 มกราคม 2558: บริษัทย่อยจำนวน 2 บริษัท ได้จดทะเบียนเปลี่ยนชื่อกับนายทะเบียนสำนักงานทะเบียนหุ้นส่วนบริษัทกรุงเทพมหานคร กรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ ดังนี้
(1) ชื่อเดิม บริษัท ชูเปอร์ครีမ်เพาเวอร์ จำกัด เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท ไออีซี แม่ระมาด จำกัด
(2) ชื่อเดิม บริษัท ทิมโซลาร์ จำกัด เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท ไออีซี แม่ทา แม่แตง จำกัด
- 3 กุมภาพันธ์ 2558: บริษัทย่อยจำนวน 1 บริษัท ได้จดทะเบียนเปลี่ยนชื่อกับนายทะเบียนสำนักงานทะเบียนหุ้นส่วนบริษัทกรุงเทพมหานคร กรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ ชื่อเดิม บริษัท แก้วลำดวนเพาเวอร์ชฟพลาย จำกัด เปลี่ยนชื่อเป็น บริษัท ไออีซี สระแก้ว 1 จำกัด
- 23 มีนาคม 2558 : บริษัทฯ ขายสิทธิการเช่าพื้นที่ Shop ในห้างสรรพสินค้าจำนวน 2 แห่ง (ได้แก่ เซ็นทรัลพลาซา สาขา บางนา และ สาขา พระราม 3) ให้แก่ บริษัท บางกอก เทเลคอม 999 จำกัด และในห้างสรรพสินค้าอีก 1 แห่ง (ได้แก่ เดอะมอลล์ สาขาโคราช) ให้แก่ บริษัท ที ดับบลิว กรู๊ป อิมพอร์ต-เอ็กซ์พอร์ต โฮลดิ้ง จำกัด
- 23 มีนาคม 2558 : บริษัทฯ ได้ลงทุนเข้าซื้อหุ้นสามัญบริษัท ถาวร เอ็นเนอร์ยี่ (2013) จำกัด จำนวน 1,250,000 หุ้น ในราคารวมทั้งสิ้น 125,000,000 บาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนชำระแล้วของบริษัทดังกล่าว โดย

มีเงื่อนไขการชำระเงิน 2 ส่วน ส่วนแรก จำนวน 40 ล้านบาท ภายใน 7 วันนับแต่วันทำสัญญา ส่วนที่ 2 จำนวน 85 ล้านบาท เมื่อบริษัทดังกล่าวได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ. แล้ว และได้ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง. 4) เป็นที่เรียบร้อยแล้ว พร้อมกับจะต้องโอนหุ้นทั้งหมดให้แก่บริษัทฯ

25 พฤษภาคม 2558 :

บริษัทฯ ได้ลงทุนทำโครงการ Waste Plastic Recycling โดยการผลิตเม็ดพลาสติกจากวัตถุดิบที่เป็นพลาสติกปนเปื้อนซึ่งถูกคัดแยกจากบ่อขยะต่าง ๆ โดยโครงการดังกล่าวตั้งอยู่ในเขตอำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง

8 กรกฎาคม 2558 :

บริษัทฯ ได้ลงทุนทำโครงการ Waste Plastic Recycling โดยการผลิตเม็ดพลาสติกจากวัตถุดิบที่เป็นพลาสติกปนเปื้อนซึ่งถูกคัดแยกจากบ่อขยะต่าง ๆ โดยโครงการดังกล่าวตั้งอยู่ ณ นิคมอุตสาหกรรมภาคใต้ อำเภอลำใหญ่ จังหวัดสงขลา

30 กันยายน 2558 :

บริษัท ไออีซี กรีน เอนเนอจี้ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ดำเนินการทำโครงการนำร่องโครงการประยุกต์เทคโนโลยีและสร้างตัวแบบโรงไฟฟ้าขนาดเล็กจากขยะชุมชน (A Prototype of Very Small Power Plant for MSW Using Applied Technology)

14 ธันวาคม 2558 :

ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2558 ของบริษัทฯ เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2558 ได้มีมติที่สำคัญต่าง ๆ ดังนี้

- (1) ยกเลิกการจัดสรรหุ้นสามัญเพิ่มทุนที่จะจัดสรรให้แก่บุคคลในวงจำกัด(PP) ที่เหลืออยู่เดิมทั้งหมดที่ยังไม่ได้จัดสรรจำนวน 24,028,655,000 หุ้น เพื่อนำไปจัดรูปแบบการจัดสรรใหม่
- (2) อนุมัติให้นำหุ้นสามัญเพิ่มทุนที่ยังจัดสรรไม่ได้จำนวน 24,028,655,000 หุ้น มาจัดรูปแบบการจัดสรรใหม่ ดังนี้
 - (ก) หุ้นสามัญเพิ่มทุน จำนวน 22,599,491,250 หุ้น จัดสรรและเสนอขายให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิม (RO) ในอัตราส่วน 8 หุ้นสามัญเดิม ต่อ 1 หุ้นสามัญเพิ่มทุนใหม่ ในราคาเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนใหม่ 0.022 บาท / หุ้น

- (ข) หุ้นสามัญเพิ่มทุนที่เหลืออีกจำนวน 1,429,163,750 หุ้น นั้น บริษัทฯ จะดำเนินการลดทุนจดทะเบียนในส่วนที่ยังไม่ได้จัดสรรนี้ในโอกาสต่อไป

1.2 โครงสร้างการถือหุ้นและเงินลงทุนในบริษัทย่อย

นโยบายและการแบ่งการดำเนินงานของบริษัทและบริษัทย่อย กลุ่มบริษัท อินเทอร์เน็ตเนชั่นเนลเอนจิเนียริง จำกัด (มหาชน) (IEC) จัดแบ่งธุรกิจในปี 2558 เป็น 4 กลุ่ม ดังนี้

(1) กลุ่มธุรกิจพลังงาน (Energy Business)

1.1 ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานขยะ (Waste-to-Energy Power Plant) ภายใต้การดำเนินงานของบริษัทย่อย (บริษัท จีเคค จำกัด) ของบริษัท ไออีซี กรีน เอนเนอร์ยี จำกัด

1.2 ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ภายใต้การดำเนินงานของบริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัท (บริษัท ไออีซี แม่ทา แม่แดง จำกัด) และบริษัทย่อยของบริษัท (บริษัท ไออีซี แม่ระมาด จำกัด)

1.3 ธุรกิจโรงไฟฟ้า (Biomass) ภายใต้การดำเนินงานของบริษัทย่อย ภายใต้การดำเนินงานของบริษัท ไออีซี สระแก้ว 1 จำกัด

(2) กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีสารสนเทศ (Information Technology Business)

ธุรกิจ System Integrator ภายใต้ ดำเนินการของ IEC บริษัทเป็นผู้ให้บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ โดยมีบทบาทเป็น System Integrator ร่วมกับพันธมิตรในการประมูลโครงการภาครัฐ

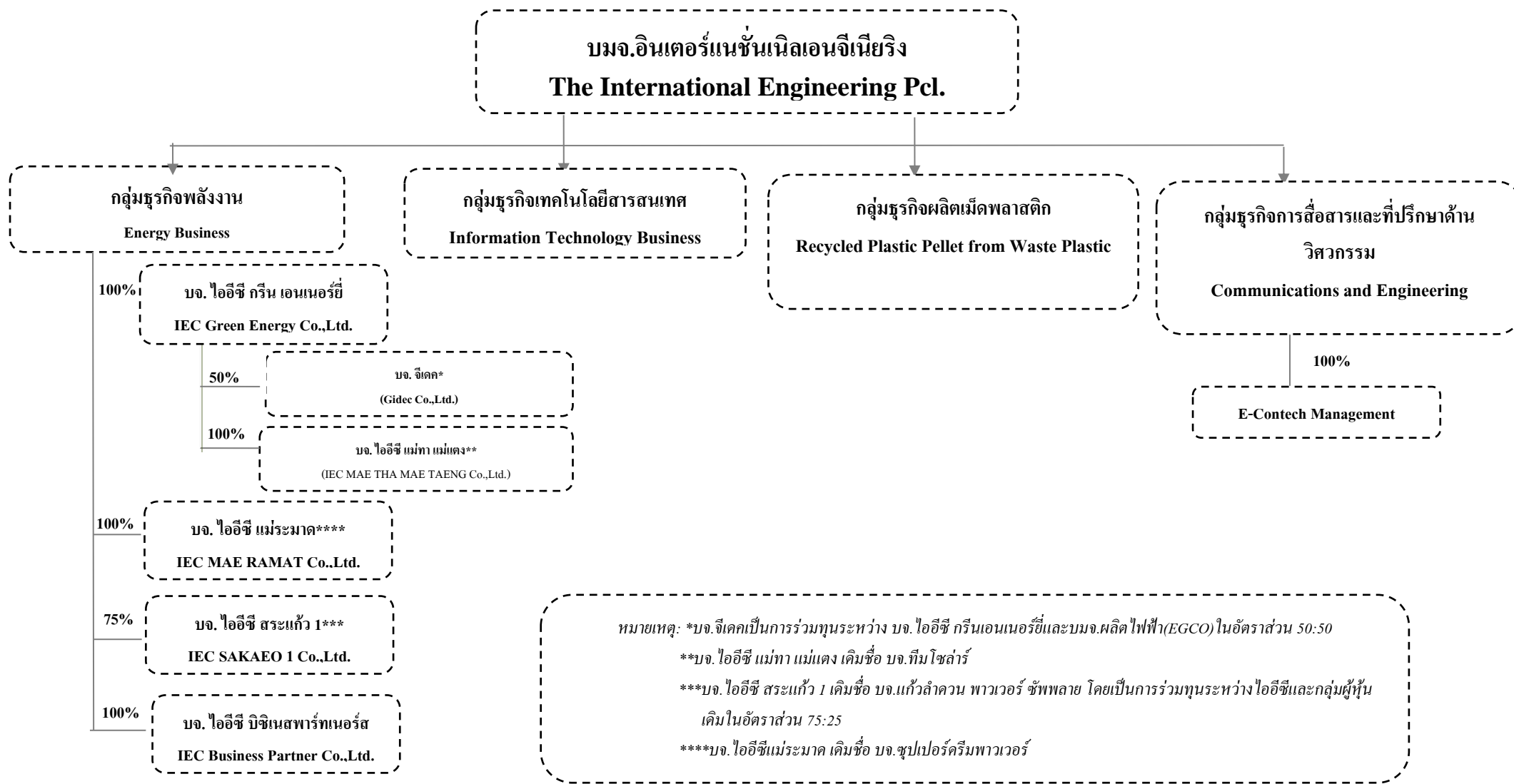
(3) กลุ่มธุรกิจการสื่อสารและที่ปรึกษาด้านวิศวกรรม (Communications and Engineering Consulting Business)

ธุรกิจที่ปรึกษาด้านวิศวกรรม ดำเนินการโดย บริษัทย่อยของ E-Contech Management Pte Ltd.

(4) กลุ่มธุรกิจผลิตเม็ดพลาสติกจากขยะรีไซเคิล (Recycled Plastic Pellet from Waste Plastic)

ธุรกิจผลิตเม็ดพลาสติกจากขยะรีไซเคิลภายใต้การดำเนินการของบริษัท อินเทอร์เน็ตเนชั่นเนลเอนจิเนียริง จำกัด (มหาชน) (IEC)

โครงสร้างการถือหุ้นของบริษัทและบริษัทย่อย



บริษัทย่อยอื่นๆ

บริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ทุนจดทะเบียน (ล้านบาท)	รายละเอียด
1. บริษัทย่อยที่ได้จดทะเบียนยกเลิกบริษัทแล้ว - บริษัท แม่แดง โซลาร์ จำกัด (Mae Taeng Solar Co., Ltd.)	ผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์	15	บริษัท แม่แดง โซลาร์ จำกัด ได้จดทะเบียนเลิกบริษัท ซึ่งได้นายทะเบียน กรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ ได้รับจดทะเบียนไว้แล้วเมื่อ 6 มกราคม 2557 และได้จดทะเบียนเสร็จการชำระบัญชีเมื่อวันที่ 21 เมษายน 2558
2. บริษัทย่อยที่ได้ขายเงินลงทุนเรียบร้อยแล้ว - บริษัท ไออีซี เทคโนโลยี จำกัด (IEC Technology Co., Ltd.) - บริษัท ไอเอสดี (2012) จำกัด (ISD (2012) Co., Ltd.) - บริษัท ไออีซี ดิสทริบิวชัน ซิสเต็ม จำกัด (IEC Distribution System Co., Ltd.)	ผู้ให้บริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ และเป็นผู้ให้บริการสื่อสาร (Communication Service) “IEC 3G” ดำเนินธุรกิจจัดจำหน่ายซิมการ์ดโทรศัพท์เคลื่อนที่ (DTAC Distribution) ให้บริการซ่อมโทรศัพท์เคลื่อนที่และอุปกรณ์แก้อุปกรณ์ และลูกค้าของผู้จัดจำหน่าย โดยให้บริการผ่านช่องทางศูนย์บริการของตนเองและศูนย์บริการที่ได้รับการแต่งตั้ง	248 5 112	เมื่อวันที่ 24 มีนาคม 2557 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 3/2557 มีมติอนุมัติให้ขายเงินลงทุนในบริษัท ไออีซี เทคโนโลยี จำกัด เมื่อวันที่ 2 ธันวาคม 2556 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 17/2556 มีมติอนุมัติให้ขายเงินลงทุนใน บริษัท ไอเอสดี (2012) จำกัด เมื่อวันที่ 2 ธันวาคม 2556 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 17/2556 มีมติอนุมัติให้ขายเงินลงทุนใน บริษัท ไออีซี ดิสทริบิวชัน ซิสเต็ม จำกัด และ เดิมชื่อ บริษัท ไออีซี อีซี ฟิช จำกัด ซึ่งยุติกิจการเป็นการชั่วคราวตั้งแต่เดือนธันวาคม 2553
3. บริษัทย่อยที่หยุดการดำเนินงานชั่วคราว - บริษัท เอ็นเอฟเอส (2010) จำกัด (NFS (2010) Co., Ltd.)	ขายส่ง ขายปลีกโทรศัพท์เคลื่อนที่ และอุปกรณ์ร้านโนเกีย ซ้อป	16	เมื่อวันที่ 21 ธันวาคม 2555 ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ครั้งที่ 13/2555 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ หยุดการดำเนินธุรกิจตัวแทนค้าปลีก Nokia shop

1.4 ความสัมพันธ์กับกลุ่มธุรกิจของผู้ถือหุ้นใหญ่

- ไม่มี-

2. ลักษณะการประกอบธุรกิจ

สัดส่วนรายได้แต่ละกลุ่มธุรกิจและโครงสร้างรายได้ของบริษัทย่อย

	% การถือหุ้น	2558		2557		2556	
		ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%
ผลิตภัณฑ์และบริการของบริษัท							
ธุรกิจเทคโนโลยีสารสนเทศ		42.56	7.00	239.12	46.66	52.21	6.74
ธุรกิจโทรศัพท์เคลื่อนที่		-	-	-	-	1.19	0.15
ธุรกิจผลิตภัณฑ์วิศวกรรม		-	-	-	-	0.12	0.02
รายได้อื่น		106.55	17.53	46.76	9.12	11.57	1.49
รวมมูลค่าการจำหน่ายของบริษัท		149.11	24.53	285.88	55.78	65.09	8.40
กลุ่มธุรกิจพลังงาน							
บจ. ไออีซี กรีนเอนเนอร์ยี	100	44.11	7.26	0.15	0.02	0.07	0.01
บจ. จีเอด	50	130.37	21.45	1.06	0.21	0.26	0.03
บจ. ไออีซี แม่ทา แม่แดง	100	77.42	12.74	59.90	11.69	10.10	1.31
บจ. ไออีซี แม่ระมาด	100	85.99	14.15	86.65	16.91	1.27	0.16
บจ. ไออีซี สระแก้ว 1	100	116.63	19.19	35.14	6.86	-	-
บจ.แม่แดงโซลาร์	100	-	-	-	-	-	-
บจ. ไออีซี บีซิเนส พาร์ทเนอร์ส	100	0.07	0.01	0.65	0.13	316.37	40.86
รวมรายได้กลุ่มธุรกิจพลังงาน		454.58	74.80	183.55	35.82	328.07	42.37
กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีสารสนเทศ							
บจ. ไออีซีเทคโนโลยี	100	-	-	5.91	1.15	5.87	0.76
บจ. ไออีซีดีสทริบิวชั่น ซิสเท็ม	100	-	-	-	-	1.87	0.24
บจ. เอ็นเอฟเอส (2010)	100	0.01	-	-	-	16.72	2.16
บจ. ไอเอสซี(2012)	100			-	-	356.73	46.07
รวมรายได้กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีสารสนเทศ		0.01	-	5.91	1.15	381.19	49.23
กลุ่มธุรกิจการสื่อสารและที่ปรึกษาทางด้านวิศวกรรม							
E-Contech Management Pte.Ltd	100	4.08	0.67	37.14	7.25	-	-
รวมมูลค่าการจำหน่ายของบริษัทและบริษัทย่อย		607.79	100.00	512.48	100.00	774.35	100.00

2.1 กลุ่มธุรกิจพลังงาน (Energy Business)

การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน (renewable energy) ต่างๆ เช่น ชีวมวล แสงอาทิตย์ ลม น้ำ หรือ ไฮโดรเจน เป็นต้น เป็นการผลิตไฟฟ้าโดยใช้พลังงานที่สะอาด ไม่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม อีกทั้งแหล่งเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าสามารถหาได้จากท้องถิ่นต่างๆ บริษัทได้เล็งเห็นความสำคัญดังกล่าว จึงได้เริ่มดำเนินธุรกิจพลังงานหมุนเวียน ตลอดจนการค้นคว้าและวิจัยเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการใช้พลังงานหมุนเวียนเหล่านั้นให้เกิดประโยชน์ทางเศรษฐกิจเพิ่มมากขึ้น และปัจจุบันบริษัทได้ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าโดยใช้พลังงานหมุนเวียนในหลายรูปแบบ กล่าวคือ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (solar farm energy) โรงไฟฟ้าพลังงานขยะ (waste to energy) และ โรงไฟฟ้าชีวมวล (biomass energy)

2.1.1 ธุรกิจโรงผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

ลักษณะของผลิตภัณฑ์และบริการ

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เป็นธุรกิจที่ไม่มีความซับซ้อนในด้านการดำเนินงาน อีกทั้งยังมีจุดแข็งในด้านวัตถุดิบเพื่อการผลิต เนื่องจากแสงอาทิตย์เป็นพลังงานธรรมชาติที่มีอยู่ไม่จำกัด ประกอบกับกระบวนการผลิตปราศจากการเผาไหม้ใดๆ ทำให้ไม่ส่งผลกระทบต่อสภาพแวดล้อม นอกจากนี้ นโยบายการสนับสนุนด้านราคารับซื้อกระแสไฟฟ้าโดยภาครัฐทำให้ธุรกิจมีความมั่นคงเป็นอย่างยิ่ง

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทฯ ทั้ง 3 แห่ง เป็นแบบ Grid Tie ซึ่งมีคุณสมบัติในการแปลงกระแสไฟฟ้ากระแสตรง (DC) ให้เป็นไฟฟ้ากระแสสลับ (AC) ที่สามารถเชื่อมต่อกับระบบจำหน่ายของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัท มีสัญญาซื้อขายกระแสไฟฟ้า (PPA) กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจำนวน 5 ฉบับ กำลังไฟรับซื้อรวม 9.09 เมกะวัตต์ ดำเนินการโดยบริษัทย่อยดังต่อไปนี้

บริษัทย่อยที่ ดำเนินงาน	ที่ตั้ง	COD วันที่	ระยะเวลาการได้ Adder		กำลังไฟฟ้าติดตั้ง รวม (เมกะวัตต์)	กำลังไฟฟ้ารับซื้อ รวม (เมกะวัตต์)
			ระยะเวลา	คงเหลือ จาก ธ.ค. 58		
บริษัท ไออีซี แม่ ทา แม่แตง จำกัด						
- โรงไฟฟ้า พลังงาน แสงอาทิตย์ ลำพูน 1,2	ต. ทากาส อ.แม่ ทา จ.ลำพูน	23-ก.ย.-56	10ปี	7ปี 9 เดือน	2.638	1.92
- โรงไฟฟ้า พลังงาน แสงอาทิตย์ แม่ มาลัย 1,2	ต.จีเหล็ก อ. แม่ แตง จ. เชียงใหม่	30-มิ.ย.-57	10ปี	8ปี 6 เดือน	2.379	1.92
บริษัท ไออีซีแม่ ระมัดจำกัด						
- โรงไฟฟ้า พลังงาน แสงอาทิตย์ แม่ ระมัด	119 หมู่ 8 แขวง ชนะจือ อ.แม่ ระมัด จ.ตาก	26-ธ.ค.-56	10ปี	8ปี	6.3	5.25
รวมกำลังการผลิต พลังไฟฟ้า					<u>11.317</u>	<u>9.09</u>

- โรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์ อ. แม่ทา จ.ลำพูน

กำลังไฟฟ้าติดตั้งรวม 2.638 เมกะวัตต์ (MWp) และใช้แผ่นโซลาร์เซลล์ชนิด ฟิล์มบาง
ยี่ห้อ Solar Frontier รุ่น SF 140S ผลิตในประเทศญี่ปุ่น เครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า ตรง/สลับ ยี่ห้อ SMA
รุ่น STP 17000 TL-EE-10 ชนิด String Inverter ผลิตในประเทศเยอรมนี แปลงแรงดันไฟฟ้าด้วยหม้อ
แปลงและจำหน่ายเข้าสู่ระบบสายส่ง 22 kV ด้วยคุณภาพของกระแสไฟฟ้า ที่ผ่านการทดสอบจากการ
ไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

- โรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์ อ. แม่มาลัย จ. เชียงใหม่

กำลังไฟฟ้าติดตั้งรวม 2.379 เมกะวัตต์ (MWp) โดยใช้แผ่นโซลาร์เซลล์ชนิด ผลึกรวม ยี่ห้อ JA Solar รุ่น JAP6 60 250 ผลิตในประเทศจีน เครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า ตรง/สลับ ยี่ห้อ SMA รุ่น STP 20000 TL-EE-10 ชนิด String Inverter ผลิตในประเทศเยอรมนี แปลงแรงดันไฟฟ้าด้วยหม้อแปลงและจำหน่ายเข้าสู่ระบบสายส่ง 22 kV ด้วยคุณภาพของกระแสไฟฟ้า ที่ผ่านการทดสอบจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

- โรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์ อ. แม่ระมาด จ. ตาก

กำลังไฟฟ้าติดตั้งรวม 6.30 เมกะวัตต์ (MWp) โดยใช้แผ่นโซลาร์เซลล์ชนิด ผลึกรวม ยี่ห้อ JA Solar รุ่น JAP6 60 250 ผลิตในประเทศจีน เครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า ตรง/สลับ ยี่ห้อ SMA รุ่น STP 20000 TL-EE-10 ชนิด String Inverter ผลิตในประเทศเยอรมนี แปลงแรงดันไฟฟ้าด้วยหม้อแปลงและจำหน่ายเข้าสู่ระบบสายส่ง 22 kV ด้วยคุณภาพของกระแสไฟฟ้า ที่ผ่านการทดสอบจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ในระหว่างปี 2557 โรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์แม่ระมาด ได้ทำการปรับปรุงการผลิตกระแสไฟฟ้า เพื่อให้สัมพันธ์ต่อระบบสายส่งไฟฟ้าในพื้นที่ ตามนโยบายการขยายระบบส่งของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ทั้งนี้โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ได้ปรับค่าตัวประกอบกำลังไฟฟ้า (Power Factor) มีค่า=1 ทำให้สามารถส่งกระแสไฟฟ้าออกสู่เครือข่ายได้มากขึ้นถึงร้อยละ 3

การตลาดและการแข่งขัน

เนื่องจากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า ดำเนินการภายใต้สัญญาการรับซื้อพลังงานไฟฟ้า (Power Purchasing Agreement -PPA) กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ซึ่งสัญญามีอายุ 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปีโดยอัตโนมัติ ทั้งนี้มีผลใช้บังคับจนกว่าผู้ผลิตไฟฟ้าจะยื่นหนังสือถึงการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เพื่อแสดงความประสงค์ที่จะยุติการซื้อขายไฟฟ้า

ด้วยเหตุนี้ จึงเป็นการประกันรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าที่มีความมั่นคง และถือได้ว่าไม่มีการแข่งขันในด้านการตลาด

การจัดหาผลิตภัณฑ์และบริการ

ระบบการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์ (Solar cell or Photovoltaic system) ประกอบด้วยส่วนสำคัญ 5 ส่วน ได้แก่

(1) แผงเซลล์แสงอาทิตย์ (PV module) ทำหน้าที่เปลี่ยนพลังงานแสงให้เป็นพลังงานไฟฟ้ากระแสตรง (DC) โดยสามารถนำแผ่น PV Module หลายๆ แผ่นมาต่อกันเป็นชุด เพื่อให้ได้พลังงานไฟฟ้าใช้งานตามต้องการ

(2) เครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า (inverter) ทำหน้าที่แปลงพลังงานไฟฟ้าจากกระแสตรง (DC) ที่ผลิตได้ให้เป็นไฟฟ้ากระแสสลับ (AC)

(3) แผงจ่ายกระแสไฟฟ้ารวม (Main Distribution Board) ทำหน้าที่ควบคุมการจ่ายและตัดตอนระบบไฟฟ้าแรงต่ำ 3 เฟส

(4) หม้อแปลงแรงดันไฟฟ้า (22kV Step up Transformer) ทำหน้าที่ยกแรงดันไฟฟ้า 3 เฟส ให้เท่ากับระบบสายส่งของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

(5) ระบบสวิตช์ตัดตอนหลัก (22kV Switch Gear) ทำหน้าที่เชื่อมต่อ/ตัดตอน ระบบไฟฟ้าของโรงไฟฟ้ากับระบบสายส่งของการไฟฟ้า

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัทฯ ติดตั้งด้วยอุปกรณ์ทางไฟฟ้าหลักซึ่งมีคุณภาพมาตรฐานได้รับการประกันจากผู้ผลิต ผ่านการทดสอบตามข้อกำหนดของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ทั้งส่วนที่ผลิตในประเทศและนำเข้าจากต่างประเทศ ได้แก่ แผ่น PV Module นำเข้าจากประเทศ ญี่ปุ่น และสาธารณรัฐประชาชนจีน, Inverter นำเข้าจากประเทศเยอรมนี หม้อแปลงไฟฟ้าผลิตในประเทศไทย โดยเป็นที่เชื่อมั่นว่า โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุกแห่งของบริษัท สามารถผลิตไฟฟ้าได้อย่างมีคุณภาพตามความต้องการของลูกค้า

2.1.2 ธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานขยะ (waste to energy)

ลักษณะของผลิตภัณฑ์และบริการ

การเพิ่มของปริมาณขยะมูลฝอยก่อให้เกิดปัญหาในการบริหารจัดการขยะ แม้วิธีการฝังกลบซึ่งใช้อยู่ในปัจจุบันเป็นวิธีการที่ลงทุนต่ำที่สุด แต่จะมีผลกระทบต่อชุมชนทั้งด้านมลภาวะและทัศนียภาพ ทำให้ปัจจุบัน การสร้างหลุมใหม่เป็นไปได้ยากเนื่องจากการต่อต้านจากชุมชน ภาครัฐในระดับท้องถิ่นเองต้องเผชิญปัญหาในการวางแผนการบริหารจัดการขยะอย่างหลีกเลี่ยงไม่ได้

บริษัทฯ เล็งเห็นถึงปัญหาและโอกาสทางธุรกิจดังกล่าวจึงได้ศึกษาเทคโนโลยีทางด้านการกำจัดขยะมูลฝอยและแปรรูปเป็นพลังงานไฟฟ้า ซึ่งสามารถพัฒนาเป็นธุรกิจหลักของบริษัทฯ ทั้งนี้ยังเป็นธุรกิจที่มีผลตอบแทนมั่นคง และยั่งยืน

บริษัทฯ ได้ร่วมทุนกับบริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด (มหาชน) หรือ EGCO ในการดำเนินงานโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานขยะ ชื่อ บริษัท จีเคค จำกัด โดยสร้างโรงงานกำจัดขยะชุมชนและแปรรูปเป็นพลังงานไฟฟ้า ขนาดกำลังการผลิตสูงสุด 7.0 เมกะวัตต์ และมีขนาดกำลังการผลิตขายกระแสไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้สูงสุด 6.5 เมกะวัตต์ (Adder ณ ราคา 3.50 บาท/หน่วย เป็นระยะเวลา 8 ปี) ภายใต้อสัญญาขายไฟกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยสัญญามีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ทั้งสองฝ่ายลงนามในสัญญาโดยมีระยะเวลา 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปีโดยอัตโนมัตินับตั้งแต่วันที่เปิดขายกระแสไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD-Commercial Operation Date) เมื่อวันที่ 11 ธันวาคม 2557

โรงไฟฟ้าพลังงานขยะของบริษัทฯ ตั้งอยู่ที่ อ. หาดใหญ่ จ. สงขลา ซึ่งนับได้ว่าเป็นโรงกำจัดขยะและแปรรูปเป็นพลังงานไฟฟ้าแห่งแรกของประเทศไทยที่ใช้เทคโนโลยี Ash-Melting Gasification และใช้เทคโนโลยีขั้นสูงที่ได้รับการยอมรับและพัฒนาในภาคพื้นยุโรป โดยใช้เทคโนโลยีในการก่อสร้างจากประเทศฟินแลนด์ โดยบริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาบริหารจัดการขยะมูลฝอยชุมชน กับ เทศบาลนครหาดใหญ่ และยังสามารถลงนามในสัญญาบริหารจัดการขยะมูลฝอยชุมชนร่วมกับองค์กรบริหารส่วนท้องถิ่นเป็นระยะเวลา 25 ปี นับจาก COD ในจังหวัดสงขลาจำนวน 12 องค์กรบริหารส่วนท้องถิ่น เพื่อนำส่งขยะมูลฝอยชุมชนรายวันมาเป็นเชื้อเพลิงให้กับบริษัทฯ วันละไม่ต่ำกว่า 250 ตันต่อวัน ซึ่งเป็นปริมาณที่มากพอสำหรับการนำมาเตรียมเป็นเชื้อเพลิงสำหรับการเผาเพื่อการผลิตไฟฟ้าได้เต็มประสิทธิภาพ

การตลาดและสถานะการแข่งขัน

การดำเนินการโครงการพัฒนาพลังงานทดแทนมีความแตกต่างกับการดำเนินการธุรกิจอื่นๆ เนื่องจากเป็นโครงการที่มีผลกระทบต่อชุมชนและสังคมโดยรวม โดยคู่สัญญาของบริษัทเป็นองค์กรบริหารส่วนท้องถิ่น ซึ่งมีหน้าที่ในการบำรุงรักษาสภาพแวดล้อมของชุมชนและพื้นที่ของตนเอง การเข้าดำเนินการโครงการจะเป็นการประมูลตามระเบียบของทางราชการ และเมื่อได้รับการ

พิจารณาแล้ว จะสามารถดำเนินการตามข้อตกลงกับองค์กรบริหารส่วนท้องถิ่นตามกรอบข้อตกลงและเงื่อนไขที่กำหนดไว้ตลอดอายุสัญญา

อย่างไรก็ดี บริษัทฯยังมุ่งมั่นให้การดำเนินการเป็นไปด้วยความราบรื่น โดยจัดเตรียมงบประมาณเพื่อสังคม รวมทั้งการสร้างสายสัมพันธ์อันดีกับชุมชนในท้องถิ่น มุ่งเน้นการทำงานที่สร้างงานสร้างรายได้ให้แก่คนในท้องถิ่น มุ่งสร้างการสื่อสารที่ดีระหว่างบริษัทฯ และชุมชนเพื่อสันติสุขในการประกอบการ (Industrial Peace)

ขณะนี้ประเทศไทยมีปริมาณเพียงพอต่อการผลิตพลังงานไฟฟ้า ทั้งยังไม่ต้องไปพึ่งพาการซื้อก๊าซธรรมชาติจากเมียนมาร์ นอกจากนี้ หน่วยงานที่เกี่ยวข้องควรดำเนินการกำจัดขยะอย่างจริงจัง เร่งสร้างโรงงานคัดแยกขยะที่มีประสิทธิภาพ เพื่อนำขยะมารีไซเคิล ประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนมีความเข้าใจประโยชน์ในการคัดแยกขยะ ไม่ใช่เพียงแต่ทิ้งให้พื้นบ้าน การกำจัดขยะไม่ใช่แค่เพียงเป็นหน้าที่ของเทศบาล แต่เป็นหน้าที่ของคนไทยทุกคน ควรให้เด็กไทยเรียนรู้ในการคัดแยกขยะ กระแสตอบรับการสร้างโรงไฟฟ้าจากขยะน่าจะเป็นทางเลือกที่ดีทางหนึ่ง ในขณะที่เรากำลังเผชิญปัญหาทิ้งขยะล้น

การจัดหาผลิตภัณฑ์และบริการ

การบริหารจัดการเริ่มจากการรับขยะชุมชนที่ก่อเกิดรายวันเข้าสู่ระบบการคัดแยกและบดให้ได้ขนาดตามที่ต้องการพร้อมกับการลด/ควบคุมความชื้น จากนั้นป้อนเข้าสู่เตาเผาแบบแก๊สซิไฟเออร์ (Gasifier) เพื่อกำจัดขยะและแปรรูปเป็นพลังงานความร้อนป้อนให้แก่ระบบกำเนิดไอน้ำ (Boiler) เพื่อเป็นแหล่งพลังงานขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Turbine Generator) ในการสร้างกระแสไฟฟ้า

โครงการนี้ได้รับการออกแบบที่คำนึงถึงการรักษาสภาพแวดล้อม โดยมีระบบควบคุมและบำบัดมลภาวะครบถ้วน ทั้งด้านอากาศ น้ำ และกากของเสีย โดยด้านอากาศมีระบบบำบัดอากาศและกากของเสียเทียบเท่ามาตรฐานยุโรป (EU standard) รวมทั้งมีระบบบำบัดน้ำเสียของขยะด้วยบ่อบำบัดน้ำเสียที่ได้มาตรฐานกรมโรงงานอุตสาหกรรม และนำน้ำที่บำบัดแล้วหมุนเวียนกลับมาใช้ภายในกิจกรรมดำเนินการ

โดยมุ่งหวังว่าโครงการนี้จะเป็นโครงการต้นแบบสมัยใหม่ที่ใช้เทคโนโลยีและการบริหารจัดการที่เหมาะสม เป็นมิตรต่อสภาพแวดล้อม และส่งเสริมการบริหารจัดการขยะชุมชนอย่างถูกสุขลักษณะ การดำเนินการโครงการนี้ได้รับการสนับสนุนเป็นอย่างดีจากคู่สัญญาคือ เทศบาลนครหาดใหญ่ จ.สงขลา รวมทั้งประชาชนในท้องถิ่นให้การต้อนรับและสนับสนุนเพื่อการแก้ปัญหาด้านขยะมูลฝอยอย่างยั่งยืน การดำเนินการโครงการนี้มีปัจจัยเกื้อหนุนอย่างมาก โดยสถานที่ตั้งของโรงงานอยู่ในพื้นที่หลุมฝังกลบขยะมูลฝอยของคู่สัญญา ซึ่งหมายถึงการมีเสถียรภาพของวัตถุดิบที่จำเป็นต้องใช้ในระยะยาว สนับสนุนความมั่นคงในการดำเนินการของโครงการเป็นอย่างดี

การดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อม

ทรัพยากรดิน ไม่มีผลกระทบต่อทรัพยากรด้านนี้เนื่องจากพื้นที่อยู่ในการดูแลของเทศบาล และโครงการตั้งอยู่ในพื้นที่ที่เป็นบ่อขยะเดิมซึ่งได้มีมาตรการควบคุมมลพิษในพื้นที่ดังกล่าวอยู่แล้ว โดยมีแผนดำเนินการดังรายละเอียดต่อไปนี้

1. ภูมิทัศน์ เนื่องจากพื้นที่โครงการมีระดับความสูงที่ไม่เกิน โครงสร้างโรงงานที่อยู่บริเวณโดยรอบจึงไม่มีผลกระทบต่อสภาพแวดล้อมทางด้านทิวทัศน์ นอกจากนี้ทางโครงการยังได้วางแผนที่จะเพิ่มพื้นที่สีเขียวรอบๆขอบเขตโรงงานเพื่อทัศนียภาพที่สวยงาม
2. สนับสนุนให้ประชากรในท้องถิ่นเห็นความสำคัญในการเพิ่มพื้นที่สีเขียวและเพิ่มพื้นที่สีเขียวรอบโรงงาน
3. อนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติ และสงวนที่ดินเป็นพื้นที่สีเขียวสำหรับเป็นพื้นที่ที่สร้างความสดชื่น และส่งเสริมคุณภาพสิ่งแวดล้อมให้กับชุมชนและประชากรในอนาคตอย่างเพียงพอ

นอกจากนี้บริษัทยังมีแผนการป้องกันและฟื้นฟูแหล่งน้ำตามรายละเอียดดังต่อไปนี้

- การสร้างบ่อพักน้ำเพื่อควบคุมตะกอนดินจากพื้นที่ก่อสร้าง
 - ตรวจสอบมิให้น้ำท่วมขังของน้ำหลังฝนตก
 - ให้มีการยกระดับคันดิน และถนนในพื้นที่โครงการ
 - มาตรการการฟื้นฟูแหล่งน้ำรอบโรงงาน
4. ระบบการตรวจวัดประสิทธิภาพการเผาไหม้แบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง (CEMS- Continuous Emission Monitoring Systems) พร้อมกับการรายงานผลแบบทันที (Real Time System) ซึ่งช่วยชุมชนและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องสามารถตรวจเช็คฝุ่นละอองและมลพิษหลักที่เป็นอันตรายต่อสุขภาพของชุมชน อาทิ Sulfur Oxide (SOx), Nitrogen Oxide (NOx), Carbon Monoxide (CO) และฝุ่นละออง ซึ่งที่ผ่านมาทางโรงไฟฟ้ายังมีค่าฝุ่นและมลพิษดังกล่าวในเกณฑ์ค่อนข้างต่ำ เนื่องจากการเผาไหม้ขยะใช้เทคโนโลยี Ash-Melting Gasification ซึ่งสามารถกำจัดมลพิษดังกล่าวได้ อีกทั้งยังมีระบบกรองฝุ่นที่มีประสิทธิภาพ

2.1.3 ธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวล

ลักษณะผลิตภัณฑ์และบริการ

การผลิตไฟฟ้าด้วยชีวมวล เป็นการผลิตกระแสไฟฟ้าด้วยระบบเผาไหม้โดยตรง (Direct-Fired) โดยการนำเชื้อเพลิงชีวมวล เช่น แกลบหรือเศษไม้มาใช้เป็นเชื้อเพลิง เพื่อเผาไหม้ในหม้อไอน้ำ (Boiler) และถ่ายเทความร้อนให้หม้อไอน้ำจนกลายเป็นไอน้ำที่ร้อนจัด และมีความดันสูง ซึ่งไอน้ำจะไปขับเคลื่อนกังหันหรือเครื่องจักรไอน้ำที่ต่ออยู่กับเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ทำให้เกิดกระแสไฟฟ้าออกมา ซึ่งจุดที่จะคุ้มกับการดำเนินการ ขนาดโรงไฟฟ้าไม่ควรต่ำกว่า 5 เมกะวัตต์ สำหรับระบบดังกล่าว

สำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวล ซึ่งดำเนินการโดยบริษัทย่อยคือ บริษัท ไออีซี สระแก้ว 1 จำกัด: SK I (เดิมชื่อ บริษัท แก้วลำควนเพาเวอร์ซัพพลาย จำกัด: KPS) เป็นโรงไฟฟ้าขนาดกำลังการผลิตรวม 9.6 เมกะวัตต์ โดยใช้ ไม้สับ เปลือกไม้ ทะลายปาล์ม และชานอ้อย เป็นเชื้อเพลิงในการผลิต (Feed Stock) ซึ่งสามารถจัดหาได้อย่างเพียงพอภายในพื้นที่ของจังหวัดสระแก้ว

SK I ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ที่ 8 เมกะวัตต์ ประเภท Non- firm โดย PPA ฉบับนี้ SK I จะได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (adder) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กที่ 0.30 บาท ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 7 ปี โดย SK I ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ตั้งแต่วันที่ 10 เมษายน 2556 ดังนั้น รายได้ของ SK I จะเป็นไปตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับมาตรฐาน โดยคิดตามหน่วยไฟฟ้าที่สามารถส่งจำหน่ายได้ สำหรับสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA)

การตลาดและการแข่งขัน

การดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าดังกล่าวนี้เป็นธุรกิจที่แตกต่างไปจากการดำเนินธุรกิจในรูปแบบอื่น เนื่องจากเป็นธุรกิจที่มีลูกค้าเพียงรายเดียวคือ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ซึ่งเป็นหน่วยงานภาครัฐที่มีความน่าเชื่อถือ ทั้งนี้เมื่อโครงการได้เริ่มเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์เรียบร้อยแล้วก็สามารถที่จะจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับ กฟภ. ได้ตามสัญญาที่ได้รับ

การจัดหาผลิตภัณฑ์และบริการ

วัตถุดิบหลักในการผลิตกระแสไฟฟ้าของ SK I ได้แก่ ทะลายปาล์ม ชิน ไม้สับ เปลือกไม้ และชานอ้อย โดย ชิน ไม้สับ และเปลือกไม้ สามารถหาได้ตลอดทั้งปีในบริเวณพื้นที่ จ.สระแก้ว ซึ่งมีโรงไม้สับที่สามารถส่งวัตถุดิบให้ SK I ได้ และทะลายปาล์มสามารถหาได้ตลอดทั้งปีเช่นเดียวกัน ขณะที่ทะลายปาล์มจะขึ้นอยู่กับฤดูกาลเก็บเกี่ยวปาล์ม ทั้งนี้ SK I มีการทำสัญญาซื้อขายวัตถุดิบเพื่อเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้ากับผู้ขายเชื้อเพลิงในระยะยาว โดยผู้ขายมีหน้าที่ต้องจัดหาเชื้อเพลิงตามประเภทที่กำหนดเพื่อส่งมอบให้แก่ SK I

ปริมาณที่ใช้วัตถุดิบในแต่ละวัน

ปริมาณการใช้เชื้อเพลิงในแต่ละวันขึ้นอยู่กับสูตรการเดินเครื่องเพื่อให้ได้กำลังการผลิตที่ขายออกวันละ 8 เมกะวัตต์ โดยกำหนดค่าความร้อนของชนิดเชื้อเพลิงสามารถกำหนดให้ใช้เชื้อเพลิงต้นทุนต่ำ เช่น เปลือกไม้ ร้อยละ 70 , ทะลายปาล์ม ร้อยละ 15 และ ชี้น้ำมันดิบ ร้อยละ 15 โดยมีปริมาณการใช้เชื้อเพลิงต่อวันตั้งแต่ 300-350 ตันต่อวัน ขึ้นอยู่กับความชื้นของเชื้อเพลิง

การดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อม

SK I คำนึงถึงผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่เกิดจากการดำเนินธุรกิจ เรายังมีความเชื่อมั่นในการสร้างสรรค์สิ่งแวดล้อมที่ดีอันเป็นประโยชน์ต่อทุกฝ่าย ดังนั้น เราจึงมุ่งมั่นดำเนินงานด้วยความรับผิดชอบต่อสิ่งแวดล้อมโดยยึดหลักด้านการอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติหรือลดผลกระทบและพัฒนาคุณภาพเพื่อให้บรรลุเป้าหมาย โดยปฏิบัติตามข้อกำหนดและกฎหมายด้านสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด จัดการผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม บริษัทฯ ประเมินผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับทุก ๆ กิจกรรมรวมทั้งเมื่อเกิดการเปลี่ยนแปลงในกิจกรรมการผลิต โดยดำเนินการในทางปฏิบัติทุกขั้นตอนของแต่ละกิจกรรมเพื่อป้องกันการเกิดมลภาวะ บริษัทฯ จัดสรรการใช้น้ำและทรัพยากรอย่างมีประสิทธิภาพโดยบำบัดน้ำที่ผ่านขบวนการผลิตมาบำบัดและนำกลับมาใช้งานได้ใหม่ บริษัทฯ สนับสนุนให้มีการปรับปรุงพัฒนาระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้กำหนดให้ผู้บริหารทุกระดับและพนักงานมีหน้าที่ปฏิบัติตามนโยบาย รวมไปถึงชุมชนที่ บริษัทฯ ปฏิบัติงานด้วย เพื่อรับทราบและเกิดความเข้าใจเกี่ยวกับนโยบาย

2.1.4 สถานการณ์ทางธุรกิจพลังงาน

แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558 - 2579 (PDP2015)

1. สถานภาพปัจจุบัน

ณ สิ้นเดือน ธันวาคม 2558 กำลังผลิตไฟฟ้ารวมของประเทศไทย เท่ากับ 37,612 เมกะวัตต์ แบ่งเป็นกำลังผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าประเภท Firm (ในระบบ กฟผ.) เท่ากับ 34,668 เมกะวัตต์รับซื้อไฟฟ้า จาก SPP ประเภท Non-firm เท่ากับ 915 เมกะวัตต์และรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP เท่ากับ 2,029 เมกะวัตต์ โดยมีรายละเอียดดังนี้

กำลังผลิตไฟฟ้าแบ่งตามประเภทโรงไฟฟ้า

- พลังความร้อนร่วม 21,145 เมกะวัตต์ ร้อยละ 56.2
- พลังความร้อน 7,538 เมกะวัตต์ ร้อยละ 20.0
- พลังงานหมุนเวียน 8,476 เมกะวัตต์ ร้อยละ 22.5
- กังหันแก๊ส เครื่องยนต์ดีเซล 153 เมกะวัตต์ ร้อยละ 0.5
- สายส่งเชื่อมโยงไทย-มาเลเซีย 300 เมกะวัตต์ ร้อยละ 0.8 รวม 37,612 เมกะวัตต์ กำลังผลิตไฟฟ้าแบ่งตามผู้ผลิตไฟฟ้า - กฟผ. 15,482 เมกะวัตต์ ร้อยละ 41.2 - เอกชนรายใหญ่ (IPP) 13,167 เมกะวัตต์ ร้อยละ 35.0 - เอกชนรายเล็ก (SPP) 4,530 เมกะวัตต์ ร้อยละ 12.0 - เอกชนรายเล็กมาก (VSPP) 2,029 เมกะวัตต์ ร้อยละ 5.4 - ซื้อไฟฟ้าต่างประเทศ 2,404 เมกะวัตต์ ร้อยละ 6.4 รวม 37,612 เมกะวัตต์

กรอบการจัดทำแผนพัฒนากำลังไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558 - 2579 (PDP2015) ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ครั้งที่ 1/2557 เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2557 ได้เห็นชอบแนวทางการจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558 - 2579 (Power Development Plan: PDP2015) โดยให้มีระยะเวลาสอดคล้องกับแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ของสำนักงานคณะกรรมการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) พร้อมทั้งจัดทำแผนอนุรักษ์พลังงาน (Energy Efficiency Development Plan: EEDP) และแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (Alternative Energy Development Plan: AEDP) ให้มีกรอบระยะเวลาของแผนระหว่างปี 2558 - 2579 สอดคล้องกับ PDP2015 คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ได้เห็นชอบกรอบการจัดทำ แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558 - 2579 (PDP2015) การจัดทำแผน PDP2015 ดังกล่าว จะให้ความสำคัญใน 3 ประเด็น ดังนี้

1. ด้านความมั่นคงทางพลังงาน (Security) ต้องตอบสนองปริมาณความต้องการไฟฟ้าเพื่อรองรับแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติรวมถึงการกระจายสัดส่วนเชื้อเพลิง

(Fuel diversification) ที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าให้มีความเหมาะสม เพื่อลดความเสี่ยงการพึ่งพิงเชื้อเพลิงชนิดใดชนิดหนึ่ง

2. ด้านเศรษฐกิจ (Economy) ต้องคำนึงถึงต้นทุนการผลิตไฟฟ้าที่เหมาะสม และไม่เป็นอุปสรรคต่อการพัฒนาทางเศรษฐกิจและสังคมของประเทศในระยะยาว และคำนึงถึงประสิทธิภาพ (Efficiency) การวางแผนการพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า จะต้องคำนึงถึงการใช้ไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพในภาค เศรษฐกิจต่างๆ เพื่อชะลอการสร้างโรงไฟฟ้าและการลดการนำเข้าพลังงานจากต่างประเทศ

3. ด้านสิ่งแวดล้อม (Ecology) ต้องลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม โดยเฉพาะมีเป้าหมายในการ ลดการปลดปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าในปลายแผนได้

แนวทางการจัดทำแผน PDP2015

1. การพยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าระยะยาวสอดคล้องกับอัตราการเจริญเติบโตทาง เศรษฐกิจ (GDP) ปี 2557 – 2579 ซึ่งจัดทำและประมาณการโดยสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการ เศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) เมื่อวันที่ 2 กันยายน 2557 (กรณีฐาน) โดยเฉลี่ยที่ร้อยละ 3.94 (ซึ่งจะ ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับอัตราการเติบโตเฉลี่ยในแผนเดิมที่ร้อยละ 4.49)

2. แผนอนุรักษ์พลังงาน ได้นำมาปรับปรุงความต้องการใช้ไฟฟ้ากรณีปกติ (BAU) โดยคำนึงถึง แผนอนุรักษ์พลังงาน (Energy Efficiency Development Plan: EEDP) ซึ่งจะปรับลดความเข้มการใช้ พลังงานให้ลดลงร้อยละ 30 เทียบกับปี 2553 โดยในส่วนการลดการใช้พลังงานไฟฟ้า คิดเป็น 89,672 ล้านหน่วย

3. แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก (Alternative Energy Development Plan: AEDP) โดยมีการเพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานทดแทนจากปัจจุบันที่ร้อยละ 8 เป็นร้อยละ 20 ของปริมาณความต้องการพลังงานไฟฟ้ารวมของประเทศในปีพ.ศ. 2579 คิดเป็นกำลังผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียนรวม 19,634.4 เมกะวัตต์

4.แนวทางการจัดสรรกำลังผลิตไฟฟ้าและกำหนดสัดส่วนเชื้อเพลิงในแผน PDP2015

4.1 ให้ความสำคัญกับความมั่นคงของระบบไฟฟ้าของประเทศ เพื่อให้มีความมั่นคงครอบคลุมทั้งระบบผลิตไฟฟ้า ระบบส่งไฟฟ้า และระบบจำหน่ายไฟฟ้ารายพื้นที่

4.2 นโยบายการกระจายเชื้อเพลิง เพื่อลดความเสี่ยงการพึ่งพิงเชื้อเพลิงชนิดใดชนิดหนึ่ง และคำนึงถึงต้นทุนการผลิตไฟฟ้าที่เหมาะสม ประชาชนและภาคธุรกิจสามารถยอมรับได้โดยไม่เป็นอุปสรรค ต่อการพัฒนาทางเศรษฐกิจและสังคมของประเทศในระยะยาว โดย - ลดการพึ่งพาก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก - เพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าถ่านหินโดยใช้เทคโนโลยีสะอาด เนื่องจาก เป็นเชื้อเพลิงต้นทุนในการผลิตไฟฟ้าที่ค่อนข้างต่ำ อีก

ทั้งมีปริมาณสำรองสูงเมื่อ เทียบกับเชื้อเพลิงชนิดอื่น - จัดหาไฟฟ้าจากต่างประเทศโดยคำนึงถึงศักยภาพที่สามารถจัดหาได้และมีราคาที่ เหมาะสม โดยกระจายแหล่งผลิตไฟฟ้าในประเทศเพื่อนบ้านหลายๆ ประเทศ ไม่เกินร้อยละ 20 ของกำลังผลิตไฟฟ้าในระบบ - ส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยการพิจารณาสัดส่วนไฟฟ้าที่ผลิต จากพลังงานหมุนเวียน จำเป็นต้องคำนึงถึงความสามารถของระบบส่งไฟฟ้าร่วมด้วย - จัดสรรโรงไฟฟ้านิวเคลียร์ไว้หลายแผนตามเดิม เนื่องจากเป็นเชื้อเพลิงที่ต้นทุนถูก สะอาด และช่วยลดโลกร้อน โดยให้มีการศึกษาโดยเฉพาะด้านเทคนิคความปลอดภัยสถานที่ตั้งของโรงไฟฟ้านิวเคลียร์และส่งเสริมกระบวนการเรียนรู้ให้กับ ประชาชนเข้าใจต่อประเด็นโรงไฟฟ้านิวเคลียร์อย่างต่อเนื่อง

4.3 กำลังผลิตไฟฟ้าสำรอง (Reserve margin) จะยังคงกำหนดไว้เช่นเดียวกับแผน PDP2010 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 3 คือไม่น้อยกว่าร้อยละ 15 ของความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด

4.4 นโยบายผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) จะ ดำเนินการตามสัญญาของโรงไฟฟ้าเอกชนที่มีข้อผูกพัน (Commit) แล้ว สำหรับโรงไฟฟ้า SPP ที่จะหมดอายุ สัญญา จะส่งเสริมเฉพาะโครงการที่จำเป็นต้องผลิตไฟฟ้าและโอนถ่ายให้กับลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรม จากการประชุม กพข. ครั้งที่ 2/2557 วันที่ 15 ธันวาคม 2557 ได้มีมติให้ความเห็นชอบใน หลักการและแนวทางการจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2558 - 2579 (PDP2015) โดยมีกรอบประมาณการสัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของแผน PDP2015 ณ ปี 2579 ประกอบด้วยเชื้อเพลิงฟอสซิลนำเข้าจากต่างประเทศร้อยละ 15 - 20 ถ่านหินสะอาดร้อยละ 20 - 25 พลังงาน หมุนเวียนร้อยละ 15 - 20 แก๊สธรรมชาติร้อยละ 30 - 40 และนิวเคลียร์ไม่เกินร้อยละ 5

ตารางที่ 2 : อัตรา feed-in Tariff (FiT) สำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP)

กำลังผลิต (เมกะวัตต์)	FiT (บาท/หน่วย)			ระยะเวลา สนับสนุน	FiT Premium (บาท/หน่วย)	
	FiT _F	FiT _{v,2560}	FIT		สำหรับโครงการ กลุ่มเชื้อเพลิง ชีวมวล (8 ปีแรก)	สำหรับ โครงการ ในพื้นที่ จังหวัด ชายแดน ภาคใต้ (ตลอด อายุ โครงการ)
1) ขยะ (การจัดการขยะแบบผสมผสาน)						
กำลังผลิตติดตั้ง ≤ 1 เมกะวัตต์	3.13	3.21	6.34	20 ปี	0.70	0.50
กำลังผลิตติดตั้ง > 1-3 เมกะวัตต์	2.61	3.21	5.82	20 ปี	0.70	0.50
กำลังผลิตติดตั้ง > 3 เมกะวัตต์	2.39	2.69	5.08	20 ปี	0.70	0.50
2) ขยะ (หลุมฝังกลบขยะ)	5.60	-	5.60	10 ปี	-	0.50
3) ชีวมวล						
กำลังผลิตติดตั้ง ≤ 1 เมกะวัตต์	3.13	2.21	5.34	20 ปี	0.50	0.50
กำลังผลิตติดตั้ง > 1-3 เมกะวัตต์	2.61	2.21	4.82	20 ปี	0.40	0.50
กำลังผลิตติดตั้ง > 3 เมกะวัตต์	2.39	1.85	4.24	20 ปี	0.30	0.50
4) ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย)	3.76	-	3.76	20 ปี	0.50	0.50
5) ก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน)	2.79	2.55	5.34	20 ปี	0.50	0.50
6) พลังงานน้ำ						
กำลังผลิตติดตั้ง ≤ 200 กิโลวัตต์	4.90	-	4.90	20 ปี	-	0.50
7) พลังงานลม	6.06	-	6.06	20 ปี	-	0.50

ที่มา : ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ไม่รวมพลังงานแสงอาทิตย์ ในช่วงเปลี่ยนผ่านจากแบบ Adder เป็น Feed in Tariff (FiT)

2.2 กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีสารสนเทศ (Information Technology Business)

บริษัทฯ ได้จัดตั้งและพัฒนา กลุ่มธุรกิจเทคโนโลยีสารสนเทศขึ้นด้วยเล็งเห็นว่า เทคโนโลยีสารสนเทศมีบทบาทสำคัญในการสนับสนุนการดำเนินงานของภาครัฐและเอกชน และมีความสำคัญต่อการบริหารจัดการและพัฒนาองค์กรให้เจริญก้าวหน้า ทั้งนี้เพื่อรองรับความต้องการที่เพิ่มมากขึ้นอย่างต่อเนื่องทุกปีของภาครัฐและเอกชน

ธุรกิจ System Integrator ภายใต้การดำเนินงานของไออีซี

จุดแข็งในการการดำเนินธุรกิจ System Integrator (SI) ของบริษัทฯ นั้นนอกจากการมีประสบการณ์ในการบริหารจัดการโครงการด้าน IT ที่สำคัญๆ มาตลอดกว่า 10 ปี นั้น การมีพันธมิตรทางธุรกิจที่พัฒนาผลิตภัณฑ์เป็นที่ยอมรับในระดับสากลและการให้บริการที่ดีเยี่ยมนับเป็นหัวใจที่สำคัญอย่างยิ่งของไออีซีอีกประการหนึ่ง ในแต่ละโครงการที่บริษัทฯ ดำเนินการนั้น บริษัทฯ ได้พิจารณาคัดเลือกอุปกรณ์และระบบโซลูชันให้เหมาะสมกับขนาดของระบบในแต่ละธุรกิจให้ตรงตามความต้องการของลูกค้า โดยพิจารณากำหนดรายการของอุปกรณ์และซอฟต์แวร์แต่ละส่วนให้เหมาะสมกับการใช้งานในองค์กรนั้นๆ เพื่อช่วยให้ลูกค้าของบริษัทฯ ได้รับประโยชน์สูงสุดจากการลงทุนอย่างคุ้มค่าที่สุด

ลักษณะผลิตภัณฑ์หรือบริการ

สายงานธุรกิจ System Integrator ของบริษัทฯ ครอบคลุมการบริการวางระบบด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร โทรคมนาคมแบบครบวงจร ออกแบบและประยุกต์ทั้งระบบ ฮาร์ดแวร์, ซอฟต์แวร์, โครงสร้างระบบเครือข่าย และการให้บริการซ่อมแซมและบำรุงรักษาระบบและอุปกรณ์ ให้สอดคล้องกับความต้องการของลูกค้า ซึ่งบริษัทฯ มีทีมงานนักพัฒนาระบบ และวิศวกรระบบ ที่สามารถให้การสนับสนุนด้านงานออกแบบและพัฒนาระบบ รวมไปถึงงานด้านฝึกอบรมให้แก่ลูกค้าได้เป็นอย่างดี

โดยสืบเนื่องจากความสำเร็จของการดำเนินงานโครงการ Integrated Billing & Customer Services System and Billing Mediation (IBACSS) มูลค่า 953 ล้านบาท ของ บริษัท กสท โทรคมนาคม จำกัด (มหาชน) ในปี 2551 - 2555 เป็นต้นมา ในปี 2556 บริษัทฯ ก็ได้รับความไว้วางใจจาก บมจ. กสท โทรคมนาคม ให้เป็นผู้ดำเนินการโครงการจ้างจัดทำระบบบริหารจัดการข้อมูลลูกค้า (Unified Database) มูลค่าโครงการ 211.48 ล้านบาท โดยบริษัทฯ ได้ดำเนินการส่งมอบงานโครงการดังกล่าวต่อ กสท จนแล้วเสร็จตามสัญญาฯ ในปี 2557 เป็นที่เรียบร้อย โดย กสท สามารถนำระบบ Unified Database ไปใช้งานเพื่อรองรับธุรกิจของ กสท ได้เป็นอย่างดี นอกจากนี้ ตั้งแต่ปี 2556 เป็นต้นมา บริษัทฯ ยังได้รับการว่าจ้าง จาก บมจ. กสท โทรคมนาคม ให้

เป็นผู้ดูแลบำรุงรักษาและซ่อมแซมแก้ไขอุปกรณ์และระบบ IBACSS มูลค่ารวมกว่า 146 ล้านบาทอย่างต่อเนื่องมาจนถึงปัจจุบันอีกด้วย

สำหรับในปี 2558 ที่ผ่านมา บริษัทฯ ได้ลงนามสัญญาจ้างจัดทำระบบบูรณาการการรับชำระค่าใช้บริการ (Enterprise Payment Integration System) จำนวน 1 ระบบ กับ บมจ. กสท โทรคมนาคม มูลค่าโครงการ 20,704,500.00 บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ซึ่งมีระยะการดำเนินโครงการตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคม 2558 – 24 เมษายน 2559 โดยในปี 2558 ที่ผ่านมา บริษัทฯ ได้ดำเนินการส่งมอบ Hardware และ ติดตั้ง Software ดำเนินการฝึกอบรม Classroom Training และ จัดทำ Conceptual Design เรียบร้อยแล้ว ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพัฒนาระบบตามข้อกำหนดของโครงการและความต้องการของลูกค้าอัตราความก้าวหน้า ณ สิ้นเดือนธันวาคม 2558 เท่ากับร้อยละ 50

การตลาด การจำหน่ายและช่องทางการจัดจำหน่าย

กลุ่มลูกค้าหลักของบริษัทฯ คือ องค์กรภาครัฐ, รัฐวิสาหกิจ และ บริษัทเอกชน โดยมุ่งเน้นรับงานโครงการต่างๆ ด้วยการเข้าร่วมประกวดราคา ทั้งนี้สินค้าและบริการของบริษัทฯ เป็นสินค้าที่มีระบบเทคโนโลยีขั้นสูง ดังนั้นในขั้นตอนการขายหรือการนำเสนองานจึงจำเป็นต้องใช้ผู้เชี่ยวชาญจากหลายสาขา และอาศัยความร่วมมือจากพันธมิตรทั้งภายในและต่างประเทศ เพื่อให้ลูกค้ามั่นใจในคุณภาพของสินค้าและบริการของบริษัทฯ

ในปี 2558 ที่ผ่านมา กลุ่มลูกค้าหลักของบริษัทฯ ยังคงเป็น บริษัท กสท โทรคมนาคม จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นลูกค้ารายใหญ่และสำคัญยิ่งของบริษัทฯ ในปี 2558 กสท ได้ตั้งงบประมาณด้านเทคโนโลยีสารสนเทศกว่า 570 ล้านบาท ครอบคลุมทั้งในส่วนของงานเทคโนโลยีศูนย์ข้อมูล งานพัฒนาผลิตภัณฑ์ความปลอดภัยเทคโนโลยีสารสนเทศ งานกลยุทธ์เทคโนโลยีสารสนเทศ งานเทคโนโลยีสารสนเทศเพื่อสนับสนุนธุรกิจ และงานเทคโนโลยีสารสนเทศเพื่อการบริหารองค์กร โดยในปี ที่ผ่านมา บริษัทฯ ได้มีโอกาสนำเสนอผลิตภัณฑ์และโซลูชันต่างๆ เพื่อตอบสนองแผนธุรกิจของ กสท อย่างต่อเนื่อง แต่เนื่องจากในปี 2558 เกิดการชะลอตัวในการใช้งบประมาณในหลายๆ โครงการของ กสท จึงส่งผลกระทบโดยตรงต่อการแผนงานดำเนินโครงการที่มีอยู่ในแผนงบประมาณตามที่ได้ตั้งไว้

กลยุทธ์ในการแข่งขัน

กลยุทธ์ที่สำคัญคือ การมีทีมงานที่มีประสบการณ์ในการบริหารจัดการโครงการด้าน IT และการมีพันธมิตรทางธุรกิจที่หลากหลายในสินค้าประเภทต่างๆ ทั้ง ฮาร์ดแวร์ และ ซอฟต์แวร์ โดยเน้นพันธมิตรที่มีผลิตภัณฑ์เทคโนโลยีที่ทันสมัย เป็นที่ยอมรับในระดับสากล มีราคาที่เหมาะสม มีบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถและมีความพร้อมในการให้บริการหลังการขายที่ดี

อาทิ มีศูนย์บริการที่ครอบคลุมพื้นที่การใช้งาน และมีความรวดเร็วในการให้บริการในด้านการผลิตและการจัดจำหน่าย มีความพร้อมในการเตรียมปริมาณสินค้าที่สามารถรองรับงานโครงการขนาดใหญ่ทั้งของภาครัฐและเอกชนได้ และสามารถส่งสินค้าได้ภายในระยะเวลาที่รวดเร็วทันต่อการดำเนินงานในแต่ละโครงการ

นอกจากการมีสินค้าและบริการที่ดีแล้ว สิ่งสำคัญที่เป็นหัวใจในการแข่งขันอีกประการหนึ่ง คือการเป็นพันธมิตรทางธุรกิจที่ดีกับลูกค้า กล่าวคือ บริษัทฯ จะต้องเป็นคู่คิดทางธุรกิจให้กับลูกค้าได้ สามารถให้คำปรึกษา แนะนำ ให้ความช่วยเหลือและดูแลลูกค้าให้ได้สินค้าและบริการที่ดีที่สุดภายใต้งบประมาณที่เหมาะสม

สภาพการแข่งขัน

ภาพรวมของการใช้จ่ายด้านไอทีและการสื่อสาร (ICT) ของประเทศไทยในปี 2558 มีอัตราการเติบโตที่ร้อยละ 3.8 ซึ่งเป็นผลมาจากการใช้จ่ายของผู้บริโภคที่เติบโตเล็กน้อยและเงินลงทุนที่หดหายไปของภาครัฐกิจ รายงานการสำรวจนี้มาจากการปรับปรุงรายงานการใช้จ่ายไอทีของประเทศไทยในปี 2558 ที่มีฐานมาจาก ข้อมูลเชิงลึกในตลาดต่าง ๆ ของธุรกิจไอที จำนวน 11 ธุรกิจที่ไอดีซี (IDC) ได้ทำการเก็บข้อมูลและคาดการณ์แนวโน้มตลาดอย่างต่อเนื่องภายใต้ชื่อ *IDC Tracker* การปรับปรุงนี้ได้มีการทบทวนการใช้จ่ายในตลาดหลัก ๆ เช่น ตลาดโทรคมนาคม ไคลเอนต์ดีไวซ์ ซอฟต์แวร์ในองค์กร ระบบคอมพิวเตอร์ในองค์กร (Enterprise Computing) บริการด้านไอที และ อุปกรณ์ต่อพ่วงไอทีต่าง ๆ

อย่างไรก็ตาม ประเทศไทยยังคงเป็นผู้ซื้อรายใหญ่เป็นอันดับสองสำหรับสินค้าและบริการด้านไอทีในภูมิภาคอาเซียน แม้ว่าจะประสบปัญหาภาวะเศรษฐกิจชะงักและปัญหาด้านการเมืองในช่วงหลายปีที่ผ่านมา ในปี 2558 มีการใช้จ่ายด้านไอทีที่มีจากหน่วยงานภาครัฐฯ ภาคธุรกิจเอกชน และผู้บริโภครวมกัน อยู่ที่ราว 20.7 พันล้านเหรียญสหรัฐ

ปี 2558 ค่าใช้จ่ายด้านไอทีที่คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7 ของ จีดีพี การเติบโตของการใช้จ่ายด้านไอที มีอัตราการเติบโตที่เทียบเท่ากับภาคการเกษตรของประเทศ โดยแบ่งเป็นสัดส่วนบริการโทรคมนาคมสัดส่วนอยู่ที่ร้อยละ 45.5 และไอทีอยู่ที่ร้อยละ 54.5 การเติบโตของตลาดไอทีในปี 2558 มีอัตราการเติบโตที่ค่อนข้างทรงตัวที่ร้อยละ 1.9 ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผลมาจากการปรับเปลี่ยนโครงสร้างและอุปสงค์ที่อ่อนตัวลง สำหรับตลาดบริการโทรคมนาคม มีอัตราการเติบโตที่ค่อนข้างสูงที่ร้อยละ 6.2 ทั้งนี้กลุ่มผู้บริโภคและภาคธุรกิจเอกชนยังคงมีการเพิ่มการใช้บริการด้านรับส่งข้อมูลสูงขึ้น 4G จะเป็นตัวขับเคลื่อนเศรษฐกิจดิจิทัล การใช้จ่ายด้านบริการโทรคมนาคมของประเทศซึ่งได้รับแรงหนุนมาจากการใช้งานดาต้าที่เพิ่มขึ้น โดยจะมีอัตรา

การเติบโตเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 6.2 ในปี 2558 เป็นร้อยละ 6.5 ในปี 2559 การให้บริการเชิงพาณิชย์สำหรับเครือข่าย 4G ถือเป็นจุดหักเหที่สำคัญต่ออัตราการเติบโตไม่เพียงแต่ธุรกิจโทรคมนาคมเท่านั้นแต่ยังรวมถึงเศรษฐกิจของประเทศอีกด้วย ตลาดผู้บริโภคยังชี้นำตลาดไอซีที แต่สิ่งนี้กำลังเปลี่ยนไป การใช้จ่ายไอซีทีของกลุ่มผู้บริโภคมีสัดส่วนอย่างน้อยร้อยละ 65 แต่สัดส่วนดังกล่าวนี้คาดว่าจะลดลงตามลำดับในอนาคต การใช้จ่ายไอซีทีของภาคธุรกิจกลับเริ่มเห็นแรงหนุนที่มาจากองค์กรธุรกิจต่าง ๆ เริ่มประยุกต์ใช้เทคโนโลยีแพลตฟอร์มที่ 3 เพื่อสร้างความยั่งยืนและคงความสามารถการแข่งขันของธุรกิจ ภาคธุรกิจมีอัตราการเติบโตของการใช้จ่ายร้อยละ 6.1 ในปี 2558 เพิ่มขึ้นจากปี 2557 ซึ่งอยู่ที่ร้อยละ 4.4 อัตราการเติบโตดังกล่าวเป็นผลมาจากความต้องการใช้งานบริการด้านไอทีและการใช้ซอฟต์แวร์สำหรับองค์กรที่เพิ่มขึ้น ภาคบริการทางการเงินยังคงเป็นกลุ่มหลักในการประยุกต์ใช้เทคโนโลยีในยุคถัดไปมากที่สุด ซึ่งส่วนใหญ่จะเป็นการลงทุนในด้าน ค้าขาย เช่นเตอร์ยุคใหม่ หรือการทำเวอร์ชวลไลเซชัน ตลอดจนการให้บริการต่าง ๆ ผ่านคลาวด์ของกลุ่มธุรกิจจะเกิดขึ้นภายในปี 2559 แผนแม่บทเศรษฐกิจดิจิทัลจะเป็นตัวกระตุ้นการเติบโตตลาดไอซีทีหลังปี 2559 ไปแล้ว แผนแม่บทนี้จะผลักดันให้มีการปรับเปลี่ยนทั้งเศรษฐกิจของประเทศและอุตสาหกรรมไอซีทีของบ้านเรา อย่างไรก็ตาม โอดีซีคาดว่า ผลกระทบที่จะเกิดขึ้นจริงอย่างเป็นรูปธรรมน่าจะเกิดขึ้นในช่วงครึ่งปีหลังของปี 2559 เป็นต้นไป (ที่มา : www.idc.com)

การจัดหาผลิตภัณฑ์หรือบริการ

บริษัทฯ ได้ทำงานร่วมกับพันธมิตรทางเทคโนโลยีทั้งในและต่างประเทศเพื่อนำเสนอระบบเทคโนโลยีสารสนเทศที่ตรงตามความต้องการของลูกค้าในแต่ละโครงการ โดยสืบเนื่องจากในปี 2557 ที่บริษัทฯ ได้ส่งมอบระบบงาน Unified Database ให้แก่ กสท ซึ่งระบบดังกล่าวออกแบบและสร้างโดย IBM (International Business Machines Corporations) ประเทศสหรัฐอเมริกา ซึ่งเป็นบริษัทผู้ผลิต และเจ้าของผลิตภัณฑ์คอมพิวเตอร์ชั้นนำของโลก ในปี 2558 นับเป็นปีที่ บมจ. กสท โทรคมนาคม ได้ใช้งานระบบ Unified Database อย่างเต็มตัว ใน 2 ระบบ ที่สำคัญ คือ

1. ระบบ Master Data Management เป็นระบบที่รวบรวมข้อมูลลูกค้าจากฐานข้อมูลระบบลูกค้าสัมพันธ์ (CRM) และฐานข้อมูลระบบจัดทำใบแจ้งค่าใช้บริการ (Billing System) มาคัดเลือกเพื่อให้ได้ข้อมูลที่ถูกต้องที่สุดเพียงข้อมูลเดียว (Golden Record) ซึ่งข้อมูลดังกล่าวสามารถนำไปพัฒนาระบบการให้บริการลูกค้าและนำไปต่อขอวิเคราะห์ความต้องการลูกค้าได้อย่างถูกต้องแม่นยำ ซึ่งเป็นประโยชน์อย่างยิ่งต่อการให้บริการทั้งก่อนและหลังการขายและการตลาดของ บมจ. กสท โทรคมนาคม

2. ระบบ Order Management (OM) เป็นระบบที่ทำหน้าที่รับคำสั่งซื้อต่าง ๆ จากลูกค้าทั่วประเทศ ซึ่งในระบบนี้มีการออกแบบให้เป็นการทำงานแบบ Workflow โดยในแต่ละกระบวนการทำงานได้ผ่านการทดสอบว่าเป็นกระบวนการที่มีประสิทธิภาพสูงสุด อีกทั้งยังมีเครื่องมือที่สามารถวิเคราะห์จุดที่เป็นคอขวดของการดำเนินงานในระบบ ช่วยให้แก้ปัญหาได้อย่างทัน่วงทีเป็นการเพิ่มประสิทธิภาพการทำงานให้สูงขึ้น

โครงการที่สำคัญ

จากความสำเร็จของการจัดทำระบบ IBACSS และ Billing Mediation ให้กับ บมจ. กสท โทรคมนาคม และได้รับการว่าจ้างให้เป็นผู้ดูแลงานบำรุงรักษาระบบ IBACSS ทั้ง ฮาร์ดแวร์ และ ซอฟต์แวร์ ให้กับ กสท อย่างต่อเนื่องในปี 2556 – 2557 บริษัทฯ ยังคงมุ่งเน้นการให้บริการที่ดีเยี่ยมแก่ลูกค้า มาโดยตลอด จนได้รับความไว้วางใจให้เป็นผู้ดูแลงานบำรุงรักษาระบบ IBACSS ในส่วนของซอฟต์แวร์ มูลค่า โครงการ 48.79 ล้านบาท ต่อเนื่องเป็นปีที่ 2 ในปี 2558 และในวันที่ 30 เมษายน 2558 บริษัทฯ ได้รับการว่าจ้างดำเนินงานโครงการจ้างทำระบบบูรณาการการชำระค่าใช้บริการ (Enterprise Payment Integration System) มูลค่าโครงการ 20.7 ล้านบาท

นอกจากนี้ ในปี 2559 บริษัทฯ มีโครงการสำคัญที่เตรียมจะดำเนินการกับ บมจ. กสท โทรคมนาคม ในช่วงไตรมาสที่ 1 ได้แก่ โครงการบำรุงรักษาและซ่อมแซมระบบ IBACSS ในส่วนของซอฟต์แวร์ ต่อเนื่องเป็นปีที่ 3 และโครงการบำรุงรักษาและซ่อมแซมระบบ Unified Database รวมไปถึงการเข้าประมูลงานโครงการเพิ่มประสิทธิภาพระบบ CRM ในไตรมาสที่ 2 และโครงการระบบค่าส่วนแบ่งโทรคมนาคมระหว่างประเทศและบริการขายส่ง (International Interconnection Charge and Wholesale System) ในไตรมาสที่ 3 ตามลำดับ

งานที่อยู่ระหว่างดำเนินการ

ขณะนี้ บริษัทฯ อยู่ระหว่างดำเนินงานโครงการจ้างทำระบบบูรณาการการชำระค่าใช้บริการ (Enterprise Payment Integration System) กำหนดส่งมอบงานทั้งหมด ในวันที่ 24 เมษายน 2559

และเตรียมจัดทำ Proposal เข้าเสนอราคางาน โครงการบำรุงรักษาและซ่อมแซมระบบ IBACSS ในส่วนของซอฟต์แวร์ ปีที่ 3 และโครงการบำรุงรักษาและซ่อมแซมระบบ Unified Database ในต้นปี 2559

2.3 กลุ่มธุรกิจการสื่อสารและที่ปรึกษาด้านวิศวกรรม (Communications and Engineering Consulting Business)

งานวิจัยทางด้านวิทยาศาสตร์และวิศวกรรมศาสตร์ มีบทบาทสำคัญในการสร้างเทคโนโลยีในอนาคต เพื่อทำให้เกิดการพัฒนาและประยุกต์ใช้งาน อันจะนำไปสู่การขับเคลื่อนงานทางด้านวิศวกรรมในรูปของการนำไปใช้งานสำหรับชีวิตประจำวันในอนาคต บริษัทฯเล็งเห็นความสำคัญในส่วนของงานวิจัยใหม่ๆ ซึ่งจะสามารถนำไปสู่การเป็นจุดเริ่มต้นของกำหนดทิศทางด้านเทคโนโลยี เพื่อรองรับการเติบโตของการใช้เทคโนโลยีในชีวิตประจำวันที่มีความต้องการเพิ่มสูงขึ้นอย่างรวดเร็วในอนาคตอันใกล้

ในปี 2558 บริษัทฯได้ทำการศึกษาและพัฒนาโครงการ Microwave Rotary Dryer โดยมีรายละเอียดดังนี้

ลักษณะผลิตภัณฑ์และบริการ

เครื่องอบแห้งขยะ หรือ Rotary Dryer เป็นเครื่องอบที่ถูกใช้อย่างแพร่หลายในทางอุตสาหกรรม เพื่อลดความชื้นของเชื้อเพลิง มีลักษณะเป็นเครื่องอบทรงกระบอกวางนอน ซึ่งเชื่อมต่อกับเครื่องเป่าลมร้อน (Blower) โดยลมร้อนจะถูกนำมาใช้ในลดความชื้นของเชื้อเพลิง ขณะที่เชื้อเพลิงอยู่ในระบบ Rotary Dryer เครื่องอบแห้งจะหมุนตัวและเปิดระบบเป่าลมร้อนเพื่อลดความชื้นของขยะ โดยภายในถังจะมีครีปเป็นชั้นๆเพื่อโกยเชื้อเพลิง ทำให้เกิดการถ่ายเทความร้อนที่ทั่วถึงและแห้งสม่ำเสมอ

บริษัทฯได้คิดค้นและจัดทำโครงการ Microwave Rotary Dryer ขึ้นเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่อง Rotary Dryer และคุณภาพของเชื้อเพลิง โดยการติดตั้งเครื่องกำเนิดคลื่นไมโครเวฟ (Microwave Generator) เพื่อช่วยในการลดความชื้นของเชื้อเพลิง โดยจะใช้คู่กับเครื่องเป่าลมร้อนภายใน Rotary Dryer เพื่อให้การลดความชื้นมีประสิทธิภาพมากขึ้น โดยโครงการนี้ใช้งบลงทุนจำนวน 3.5 ล้านบาท คาดว่าจะได้กำไร 8 ล้านบาท

การตลาดและการแข่งขัน

เครื่อง Rotary Dryer นั้นถูกใช้อย่างแพร่หลายในวงการอุตสาหกรรม แต่เครื่อง Microwave Rotary Dryer นั้นเป็น Know-how เฉพาะของบริษัท ซึ่งยังไม่เคยมีคิดค้นมาก่อน ทำให้บริษัทฯสามารถนำงานวิจัยและเครื่อง Microwave Rotary Dryer เสนอขายให้แก่บริษัทในอุตสาหกรรมที่สนใจได้

การจัดหาผลิตภัณฑ์และบริการ

บริษัทฯ ได้มีการติดต่อกับ Supplier ที่มีความเชี่ยวชาญในการทำเครื่องกำเนิดคลื่นไมโครเวฟ (Microwave Generator) เพื่อนำมาติดตั้งกับเครื่อง Rotary Dryer

2.4 ธุรกิจผลิตเม็ดพลาสติกจากพลาสติกปนเปื้อน (Recycled Plastic Pellet from Waste Plastic)

บริษัทฯ ดำเนินธุรกิจที่มีความเกี่ยวข้องกับผู้ประกอบการที่เกี่ยวข้องกับขยะผ่านธุรกิจที่เกี่ยวข้อง คือ โรงไฟฟ้าพลังงานขยะ ของบริษัท จีเอด จำกัด และพบว่าขยะมีส่วนประกอบที่เป็นพลาสติกซึ่งสามารถนำมาทำเป็นเม็ดพลาสติกรีไซเคิลและกลับมาใช้ในอุตสาหกรรมใหม่ โดยบริษัทฯ จะทำการขายเม็ดพลาสติกทั้งในและต่างประเทศ โดยมีเป้าหมายหลักที่จะส่งออกเม็ดพลาสติกไปยังประเทศที่มีความต้องการสูง เช่น ประเทศจีน เป็นต้น

ลักษณะผลิตภัณฑ์หรือบริการ

เม็ดพลาสติกในตลาดปัจจุบันมีรูปแบบหลากหลาย แบ่งได้จากที่มาของวัตถุดิบ เช่น เม็ดพลาสติกที่ผลิตขึ้นใหม่ เม็ดพลาสติกรีไซเคิลจากโรงงานอุตสาหกรรม หรือเม็ดพลาสติกรีไซเคิลจากขยะชุมชน เป็นต้น หรือหากแบ่งตามประเภทคุณสมบัติของพลาสติกที่ผลิตโดยทั่วไปในปัจจุบัน แบ่งออกได้เป็น 7 ประเภท ดังนี้

ประเภทพลาสติก	ตัวอย่างการนำไปใช้	คุณสมบัติ
PETE (Polyethylene Terephthalate ethylene)	ทำภาชนะบรรจุ น้ำดื่ม น้ำอัดลม น้ำยาซักผ้า อาหาร บางชนิด	มีน้ำหนักเบา ไม่แตกเมื่อถูกแรงกด
HDPE (High Density Polyethylene)	ทำภาชนะบรรจุนมสด น้ำดื่ม น้ำยาซักผ้า ถุงพลาสติก ชื่น ส่วน อุปกรณ์ไฟฟ้า ชิ้นส่วนรถยนต์	มีความแข็งแรง และมีคุณสมบัติทนทานต่อสารเคมีและตัวทำละลายหลายชนิด
PVC (Polyvinyl Chloride)	ทำภาชนะสำหรับห่อหุ้ม ขวดบรรจุชนิดบีบ ถุงพลาสติก ตามร้านค้า	มีความยืดหยุ่นสูง แข็งแต่เปราะ และสลายตัวได้ง่ายเมื่อได้รับความร้อน
LDPE (Low Density Polyethylene)	ทำถุงหิ้ว ขวดพลาสติกบางประเภท นิยมทำถุงใส่อาหาร ซากาแฟ	มีความเหนียวและยืดหยุ่นได้ดี ทนต่อการกรอบแตก แต่แข็งแรง และทนความร้อนน้อยกว่า HDPE
PP (Polypropylene)	ใช้เป็นยางลบ หลอด ขวดนม ถุงร้อนบรรจุอาหารชนิดใช้แล้วทิ้ง	เป็นพลาสติกที่มีความเบาที่สุดในกลุ่ม เปราะและแตกง่ายน้อยกว่า HDPE ใสน้ำและออกซิเจนซึมผ่านได้น้อย
Polystyrene	ใช้ทำโฟม	มีน้ำหนักเบา คงรูปดีแต่เปราะ ใช้ผลิตเป็นแก้วโฟมที่ใช้แล้วทิ้ง
ชนิดอื่นๆ เช่น Polycarbonate		

เนื่องจากบริษัทฯ ได้จะทำการผลิตเม็ดพลาสติกกรีซไคเลที่ได้มาจากขยะชุมชน ซึ่งจากการทดสอบพบว่าพลาสติกในขยะชุมชนภายหลังการคัดแยกสิ่งปนเปื้อนแล้วส่วนใหญ่เป็น LDPE ดังนั้น ในเบื้องต้นโครงการจึงเน้นการผลิตเม็ดพลาสติกกรีซไคเลประเภท LDPE

การตลาด การจำหน่ายและช่องทางการจัดจำหน่าย

กลุ่มลูกค้าเป้าหมาย คือ กลุ่มอุตสาหกรรมพลาสติกที่ใช้เม็ดพลาสติกเป็นส่วนผสมในการผลิต โดยบริษัทฯ มีเป้าหมายที่จะผลิตเม็ดพลาสติกขายทั้งในประเทศและส่งออกไปยังประเทศเป้าหมาย เช่น ประเทศจีน ญี่ปุ่น เป็นต้น

โดยบริษัทฯ ให้ความสำคัญกับช่องทางการจัดจำหน่ายเม็ดพลาสติก เพื่อให้เกิดความมั่นคงด้านรายได้ของธุรกิจ บริษัทได้ติดต่อกับผู้ค้าหลายราย ตัวอย่างเช่น บริษัท Asasrama Sdn. Bhd. ซึ่งเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายเม็ดพลาสติกที่มาเลเซีย บริษัทฯ ได้ทำการติดต่อและขายเม็ดพลาสติกโดยมีการทำสัญญา MOU ระหว่างไออีซีและ Asasrama Sdn. Bhd. เป็นต้น

กลยุทธ์ในการแข่งขัน

1. รับซื้อพลาสติกปนเปื้อนจากบ่อขยะอ่อนนุช โดยมีสัญญาระยะยาว 10 ปีเพื่อให้ความมั่นคงด้าน Supply ตลอดอายุโครงการฯ
2. ใช้สายการผลิตที่ได้ผลผลิตสูงสุดโดยการเลือกเครื่องจักรจากบริษัท Haiqi Lianda Machinery Co.,Ltd. ที่ให้ผลผลิตเม็ดพลาสติกสูง เมื่อเปรียบเทียบกับเครื่องจักรของผู้ผลิตรายอื่น
3. มีผู้เชี่ยวชาญด้านระบบการผลิตและการควบคุม (Technical consultant) จากมหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี ทำการทดสอบและยืนยันผลผลิต
4. กลยุทธ์ด้านการขาย บริษัทได้ทำสัญญา MOU ขายเม็ดพลาสติกให้กับ บริษัท Asasrama Sdn. Bhd. ที่ประเทศมาเลเซียเป็นแห่งแรก และดำเนินการติดต่อผู้ค้ารายอื่นๆต่อไป

สภาพการแข่งขัน

ปี 2557-2558 ภาพรวมการส่งออกเม็ดพลาสติกและผลิตภัณฑ์ของไทยมีทิศทางการเติบโตที่ดีในตลาดหลักอย่างจีน ทั้งนี้เป็นเพราะแผนพัฒนาเศรษฐกิจฉบับที่ 12 ของจีน ซึ่งให้ความสำคัญกับการพัฒนาในหลายๆอุตสาหกรรมรวมถึงการยกระดับอุตสาหกรรมพลาสติกภายในประเทศ โดยจะให้ความช่วยเหลือแก่ผู้ผลิตในหลายรูปแบบ เช่น การลดหย่อนภาษี การสนับสนุนด้านการเงิน เป็นต้น เป็นผลให้การผลิตผลิตภัณฑ์พลาสติกของจีนมีคุณภาพและปริมาณเพิ่มมากขึ้น จึงเกิดอุปสงค์ของเม็ดพลาสติกประเภทเอทิลีนมากขึ้นตามไปด้วย

สำหรับตลาดลำดับที่สองอย่างญี่ปุ่นก็มีการนำเข้าเม็ดพลาสติกประเภทเอทิลีนมากในปีพ.ศ. 2557 เช่นกัน ทั้งนี้ เป็นเพราะแผนพาณิชยกรรม 3 แห่งในประเทศญี่ปุ่นซึ่งผลิตเอทิลีนจำนวน 1.3 ล้านตัน กำลังอยู่ในระหว่างการปิดตัวลงเป็นเวลาไม่ต่ำกว่า 2 ปี เนื่องจากประสบ

ภาวะการผลิตไม่คุ้มทุนจึงมีการนำเข้าเม็ดพลาสติกจากทั่วโลกเพื่อเข้าไปใช้ทดแทนและเพื่อ
สำรองการผลิต

กาจัดทำผลิตภัณฑ์หรือบริการ

การบริหารจัดการเริ่มจากการรับพลาสติกปนเปื้อนที่ผ่านการคัดแยกแล้ว โดย
ปัจจุบันรับพลาสติกปนเปื้อนนี้นี้จากบ่อขยะอ่อนนุช ซึ่งบริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อพลาสติกปนเปื้อน
ดังกล่าวกับบ่อขยะอ่อนนุชเป็นเวลา 10 ปี เมื่อพลาสติกปนเปื้อนเข้ามาที่โรงงานจะผ่าน
กระบวนการคัดแยกสิ่งปนเปื้อน ผ่านกระบวนการชำระล้าง และเข้าสู่กระบวนการหลอมเม็ด
พลาสติกสำหรับการขายต่อไป

การบริหารจัดการเริ่มจากการรับพลาสติกปนเปื้อนที่ผ่านการคัดแยกแล้ว โดย
ปัจจุบันรับพลาสติกปนเปื้อนนี้นี้จากบ่อขยะอ่อนนุช ซึ่งบริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อพลาสติกปนเปื้อน
ดังกล่าวกับบ่อขยะอ่อนนุชเป็นเวลา 10 ปี เมื่อพลาสติกปนเปื้อนเข้ามาที่โรงงานจะผ่าน
กระบวนการคัดแยกสิ่งปนเปื้อน ผ่านกระบวนการชำระล้าง และเข้าสู่กระบวนการหลอมเม็ด
พลาสติกสำหรับการขายต่อไป

งานอยู่ระหว่างดำเนินการ

โรงงานผลิตเม็ดพลาสติกอยู่ในระหว่างการติดตั้งเครื่องจักรเพิ่มเติม โดยปัจจุบัน
ติดตั้งเครื่องจักรผลิตเม็ดพลาสติกแล้ว 6 สายการผลิต และจะนำเข้าเครื่องจักรเพิ่มเติม คาดว่าจะ
ติดตั้งแล้วเสร็จประมาณไตรมาส 2 ปี 2559 และสามารถดำเนินการผลิตได้เต็มที่ต่อไป

3. ปัจจัยความเสี่ยง

1) ความเสี่ยงต่อการดำเนินธุรกิจ

1.1 ความเสี่ยงด้านความต้องการของตลาด

ธุรกิจหลักของบริษัทฯ ประกอบด้วย 4 กลุ่มธุรกิจที่สำคัญ คือ ธุรกิจพลังงาน ธุรกิจผลิตเม็ดพลาสติกจากขยะรีไซเคิล และธุรกิจเทคโนโลยีสารสนเทศ ความต้องการของตลาดดังกล่าวมีอัตราเติบโตที่น่าสนใจ เป็นผลให้มีความเสี่ยงที่พอรับได้ดังที่ปรากฏในรายละเอียดต่อไปนี้

ธุรกิจพลังงาน ปัจจุบัน ไออีซีมีโรงไฟฟ้า 3 ประเภทหลักคือ พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานขยะ และพลังงานชีวมวล โดยมีสัญญาขายกระแสไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นเวลา 25 ปี ดังนั้นบริษัทฯ จึงมีความเสี่ยงต่ำในการขายกระแสไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค นอกจากนี้ ประเทศยังมีความต้องการพลังงานทางเลือกในหลายๆ ประเภทเพิ่มขึ้นอีกมาก บริษัทฯ จึงผลิตพลังงานตอบสนองแผนพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกปี 2558-2579

ประเภทพลังงาน	แสงอาทิตย์	ลม	พลังงานน้ำขนาดเล็ก	ก๊าซชีวภาพ	พืชพลังงาน	ชีวมวล	ขยะ	พลังงานรูปแบบใหม่	พลังงานน้ำขนาดใหญ่
แผนเดิม (MW) (ปี2564)	3,800	1,800	324	600	3,000	4,800	400	3	-
แผนใหม่ (MW) (ปี2579)	6,000	3,002	376	600	680	5,570	500	0.3	2,906.4

ที่มา : สำนักนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน ข้อมูล ณ กค. 2558

1.2 แนวโน้มความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องกับการประกอบธุรกิจ

การเปลี่ยนแปลงกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องกับการประกอบประกอบธุรกิจ อาจส่งผลกระทบต่อการค้าดำเนินธุรกิจของบริษัทฯ ได้ทั้งในทางที่เป็นประโยชน์หรือในทางที่เป็นโทษแก่ทางบริษัทฯ โดยที่การเปลี่ยนแปลงกฎระเบียบข้อบังคับต่างๆ เป็นปัจจัยภายนอกที่บริษัทฯ ไม่อาจควบคุมได้ แต่อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ มีการติดตามการเปลี่ยนแปลงของกฎระเบียบรวมถึงนโยบายของภาครัฐอย่างต่อเนื่อง ตลอดจนในการวิเคราะห์การลงทุนในกิจการบริษัทฯ จะให้ความสำคัญต่อความเสี่ยงของการเปลี่ยนแปลงกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องเพื่อให้สามารถปรับเปลี่ยนรูปแบบการทำงานให้สอดคล้องและเป็นไปตามกฎระเบียบของภาครัฐได้

ตัวอย่างการเปลี่ยนแปลงกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง ซึ่งส่งผลในทางที่เป็นประโยชน์แก่บริษัท กรณีประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ในช่วง

เปลี่ยนผ่านจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (FiT) พ.ศ. 2558 อันเป็นผลกระทบต่อแรงจูงใจในการผลิตไฟฟ้าในปัจจุบัน

1.3 ความเสี่ยงจากข้อพิพาททางกฎหมาย

1.3.1 บริษัทฯ มีความคืบหน้าทางคดีที่กรมศุลกากรเป็นโจทก์ฟ้องเรียกให้ชำระคืนเงินชดเชยภาษีอากรตามมูลค่าบัตรภาษีที่บริษัทฯ ได้รับโอนสิทธิมาจากผู้ส่งออกตั้งแต่ปี พ.ศ. 2538 จำนวนทั้งสิ้น 30 คดี โดยทุกคดี ศาลฎีกาได้มีคำพิพากษาคดีถึงที่สุดแล้ว โดยศาลฎีกาได้พิพากษาให้บริษัทฯ ชดใช้ให้กรมศุลกากร จำนวน 29 คดี ส่วนอีก 1 คดี ศาลฎีกาได้มีคำพิพากษายกฟ้องเนื่องจากศาลฎีกาวินิจฉัยว่าเป็นคดีที่ฟ้องเกิน 10 ปี ถือว่าขาดอายุความ ทั้งนี้ในคดี 29 คดี ที่บริษัทฯ ต้องชดใช้ให้กรมศุลกากรตามคำพิพากษาของศาลฎีกานั้น ณ ปัจจุบัน มีจำนวน 10 คดี ที่บริษัทฯ ได้ชำระหนี้ให้กรมศุลกากรเป็นที่เสร็จสิ้นเรียบร้อยแล้วเมื่อเดือนกันยายน 2557 และ เมื่อเดือนกรกฎาคม 2558 คิดเป็นทุนทรัพย์ ค่าธรรมเนียมศาล และดอกเบี้ย นับถึงวันชำระหนี้สิ้นรวมเป็นจำนวนประมาณ 20 ล้านบาท โดยยังเหลืออีกจำนวน 19 คดี ที่บริษัทฯ ยังไม่ได้ชำระหนี้ให้แก่กรมศุลกากรแต่อย่างใด ซึ่งคิดเป็นจำนวนทุนทรัพย์และดอกเบี้ยนับถึง ณ สิ้นเดือนธันวาคม 2558 รวมจำนวนประมาณ 26.10 ล้านบาท

1.3.2 บริษัทย่อย ไออีซี บิซิเนส พาร์تنอร์ส จำกัด (จำเลยที่ 5) ถูกฟ้องเป็นจำเลยร่วมเกี่ยวกับธุรกรรมการซื้อทรัพย์สินจากบริษัท อินเทอร์เน็ตเอ็นจิเนล แก๊ซโซฮอลล์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (จำเลยที่ 1) โดยมีทุนทรัพย์ตามฟ้อง 181.52 ล้านบาท โดยศาลแพ่งพิพากษาให้ยกฟ้องโจทก์ ซึ่งโจทก์ได้ยื่นอุทธรณ์ต่อศาล ต่อมาศาลอุทธรณ์ได้พิพากษาแก้เป็นว่า ให้เพิกถอนนิติกรรมซื้อขายทรัพย์สินระหว่างจำเลยที่ 1 กับ จำเลยที่ 5 และให้จัดทะเบียนโอนคืนทรัพย์สินกลับเป็นชื่อของจำเลยที่ 1 กรณีที่ไม่สามารถโอนทรัพย์สินดังกล่าวให้แก่จำเลยที่ 1 ได้ ให้จำเลยที่ 5 ร่วมกับ จำเลยที่ 1 และร่วมกับจำเลยที่เกี่ยวข้องชดใช้ส่วนต่างแก่โจทก์เป็นเงิน 179.53 ล้านบาท พร้อมดอกเบี้ยอัตราร้อยละ 7.5 ต่อปี นับแต่วันถัดจากวันฟ้องเป็นต้นไปจนกว่าจะชำระเสร็จ และเมื่อวันที่ 28 พฤษภาคม 2558 จำเลยที่ 5 ได้ยื่นฎีกาคัดค้านคำพิพากษาของศาลอุทธรณ์ต่อศาลแล้ว โดย ณ ปัจจุบัน คดีจึงอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลฎีกา คดีจึงยังไม่ถึงที่สุด

นอกจากนี้ส่วนคดีความฟ้องร้องที่บริษัท ไออีซี บิซิเนส พาร์تنอร์ส จำกัด ได้ถูกบริษัท อินเทอร์เน็ตเอ็นจิเนล แก๊ซโซฮอลล์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด ฟ้องในข้อหาผิดสัญญาซื้อขายและเรียกเงินค้ำชำระคืน โดยมีทุนทรัพย์ตามฟ้องจำนวน 82.54 ล้านบาทนั้น โดยต่อมาโจทก์ในคดีนี้ได้ถูกศาลล้มละลายกลางมีคำสั่งพิทักษ์ทรัพย์เด็ดขาด และศาลในคดีนี้ก็ได้ออกคำสั่งให้จำหน่ายคดีออกไปชั่วคราวก่อนเพื่อรอฟังผลคดีที่เกี่ยวข้องข้างต้น

1.4 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่สำหรับธุรกิจพลังงาน

กลุ่มบริษัทฯ ที่ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าทุกโครงการมีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นลูกค้าเพียงรายเดียว ซึ่งมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและเป็นหน่วยงานภาครัฐที่มีความน่าเชื่อถือและมีความมั่นคง จึงทำให้กลุ่มบริษัทฯ มีความเสี่ยงต่ำจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่ของบริษัทฯ

1.5 ความเสี่ยงจากวัตถุดิบที่มีความสำคัญต่อการผลิต

บริษัทย่อยของบริษัทคือ บริษัท ไออีซี สระแก้ว 1 จำกัด ผู้ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลจากไม้สับ, เปลือกไม้, ทะลายปาล์มและชานอ้อย โดยวัตถุดิบดังกล่าวเป็นวัตถุดิบสำคัญที่ใช้ในกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้า และเป็นทรัพยากรธรรมชาติที่มีความไม่แน่นอนด้านผลผลิตและราคา จึงอาจประสบปัญหาการขาดแคลนวัตถุดิบ อีกทั้งยังส่งผลให้ราคามีแนวโน้มสูงขึ้น

อย่างไรก็ตามบริษัทฯ มีข้อตกลงกับผู้ผลิตวัตถุดิบทั้งในด้านจำนวนที่ต้องการและราคาที่แน่นอน เพื่อลดผลกระทบดังกล่าว อีกทั้งโดยรอบบริเวณโรงไฟฟ้ามีแหล่งวัตถุดิบอื่นที่บริษัทฯ สามารถจัดซื้อได้

ในส่วนของการจัดหาวัตถุดิบเพื่อป้อนโรงไฟฟ้าพลังงานขยะและโรงงานผลิตเม็ดพลาสติกรีไซเคิลนั้น บริษัทฯ มีสัญญาระยะยาวจัดหาขยะที่ชัดเจน และมีปริมาณที่มากเพียงพอต่อการผลิตไฟฟ้าจากขยะและเม็ดพลาสติกรีไซเคิลภายใต้ราคาที่แข่งขันได้

1.6 ความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย

ความเสี่ยงด้านอัตราดอกเบี้ย หมายถึง ความเสี่ยงที่เกิดจากการเปลี่ยนแปลงที่จะเกิดในอนาคตของอัตราดอกเบี้ยในตลาด ซึ่งส่งผลกระทบต่อภาระดำเนินงานและกระแสเงินสดของบริษัท

บริษัทมีความเสี่ยงจากอัตราดอกเบี้ยที่สำคัญอันเนื่องมาจากเงินฝากสถาบันการเงิน เงินให้กู้ยืม เงินเบิกเกินบัญชี เงินกู้ยืมระยะสั้นและเงินกู้ยืมระยะยาวอย่างไรก็ตาม เนื่องจากสินทรัพย์และหนี้สินทางการเงินส่วนใหญ่มีอัตราดอกเบี้ยที่ลอยตัวและปรับขึ้นลงตามอัตราดอกเบี้ยของตลาด นอกจากนี้อัตราดอกเบี้ยของธุรกิจในปัจจุบันอยู่ในระดับที่ต่ำคิดเป็น ส่งผลให้ความผันผวนของอัตราดอกเบี้ยต่อความสามารถในการชำระหนี้ของบริษัทยังอยู่ในเกณฑ์ที่รับได้

1.7 ความเสี่ยงของเงินทุนและการลงทุนในบริษัทย่อย

การลงทุนในบริษัทย่อยต่างๆของบริษัทฯได้ผ่านการพิจารณาและวิเคราะห์มาเป็นอย่างดีจากคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและคณะกรรมการบริษัทถึงความเสี่ยงและผลตอบแทนที่เหมาะสม

การจัดสรรเงินลงทุนก็เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพภายใต้งบประมาณที่มีการควบคุมอย่างเคร่งครัดและสามารถตรวจสอบได้เพื่อลดความเสี่ยงความไม่เพียงพอของเงินลงทุนในแต่ละบริษัทย่อย ซึ่งที่ผ่านมาบริษัทฯได้รับความไว้วางใจจากผู้ถือหุ้นในการเพิ่มทุนทุกครั้ง อีกทั้งธนาคารพาณิชย์ก็ยังให้การสนับสนุนสินเชื่อแก่โครงการลงทุนต่างๆของบริษัทย่อย

1.8 ความเสี่ยงทางด้านอนามัยสิ่งแวดล้อม

สถานที่คัดแยกขยะมักจะมีโอกาสสร้างความเดือดร้อนรำคาญให้แก่ชุมชนได้มาก การดำเนินการธุรกิจของบริษัทฯจึงอยู่บนพื้นฐานความมุ่งมั่นที่จะไม่ก่อให้เกิดมลภาวะต่างๆต่อประชาชน ดังนั้นบริษัทจึงมีกระบวนการกำจัดน้ำเสียจากขยะที่ดี ก่อนการปล่อยน้ำเสียจากขยะลงสู่แหล่งน้ำธรรมชาติ บริษัทฯได้คำนึงถึงผลกระทบต่อสุขภาพที่ย่อยสลายจุลินทรีย์เพื่อกำจัดกลิ่นก่อนที่จะเข้าสู่บ่อบำบัดน้ำเสียจนได้เกณฑ์มาตรฐาน จากนั้นจึงจะปล่อยลงสู่แหล่งน้ำธรรมชาติ

นอกจากนี้บริษัทฯ ยังมีระบบการตรวจวัดประสิทธิภาพการเผาไหม้แบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง (CEMS- Continuous Emission Monitoring Systems) พร้อมการการรายงานผลแบบทันที (Real Time System) ซึ่งช่วยชุมชนและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องสามารถตรวจเช็คฝุ่นละอองและมลพิษหลักที่เป็นอันตรายต่อสุขภาพของชุมชน ซึ่งช่วยลดความเสี่ยงต่อการเกิดปัญหาสุขภาพของประชากรในพื้นที่รอบๆ ทั้งนี้ชุมชน หน่วยงานราชการและนักลงทุนสามารถที่จะตรวจสอบได้จาก mobile application ซึ่งสามารถดาวน์โหลดได้จาก App Store และ Google Play

2) ความเสี่ยงต่อการลงทุนของผู้ถือหุ้นหลักทรัพย์

2.1 ความเสี่ยงที่มีผลกระทบต่อสิทธิหรือการลงทุนของผู้ถือหุ้นหลักทรัพย์

เนื่องจากบริษัทฯมีผู้ถือหุ้นรายใหญ่และรายย่อยกระจัดกระจาย โดย ณ วันที่ 7 มกราคม 2559 มีจำนวนผู้ถือหุ้น 26,339 ราย จากจำนวนผู้ถือหุ้นดังกล่าวทำให้การจัดประชุมผู้ถือหุ้นต้องใช้เสียงในการเปิดประชุมแบบครบองค์ต้องได้รับเสียงในที่ประชุมอย่างน้อยหนึ่งในสาม (1 ใน 3) หรือร้อยละ 33.33 ดังนั้นจึงมีความเสี่ยงต่อผู้ถือหุ้นที่บริษัทฯจะไม่สามารถจัดประชุมสามัญแบบครบองค์ประชุมได้ในครั้งแรก อย่างไรก็ตามบริษัทฯได้รับความไว้วางใจจากผู้ถือหุ้นจนสามารถจัดประชุมวิสามัญแบบครบองค์ประชุมได้เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2558 ที่ผ่านมา

นอกจากนี้บริษัทก็มีระบบธรรมาภิบาลที่ดีขึ้นโดยบริษัทฯ ได้รับคะแนนธรรมาภิบาลจากสมาคมส่งเสริมสถาบันกรรมการบริษัทไทย 3 ดาวประจำปี 2558 ซึ่งเป็นสิ่งสะท้อนให้เห็นถึงระบบบริหารจัดการที่ดีของบริษัทฯและสร้างความเชื่อมั่นให้กับผู้ถือหุ้น

4. ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

4.1 ทรัพย์สินถาวรหลักที่บริษัทและบริษัทย่อยใช้ในการประกอบ

บริษัทฯ มีทรัพย์สินหลักที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ ณ 31 ธันวาคม 2558 ดังนี้

ประเภททรัพย์สิน	ลักษณะกรรมสิทธิ์	มูลค่าตามบัญชี (ล้านบาท)
ที่ดิน ต.หนองบัว อ.บ้านค่าย จ.ระยอง	บริษัท ไออีซี บีซิเนส พาร์ทเนอร์ส จำกัด	-
ส่วนปรับปรุงที่ดิน ต.ท่าช้าง อ.หาดใหญ่ จ.สงขลา	บริษัท จีเค จำกัด	15.98
ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน-แม่แตง (แม่มาลัย) จ.เชียงใหม่ ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน-แม่ทา จ.ลำพูน	บริษัท ไออีซี แม่ทา แม่แตง จำกัด	35.31
ส่วนปรับปรุงที่ดิน ต.ขะเนจื้อ อ.แม่ระมาด จ.ตาก	บริษัท ไออีซี แม่ระมาด จำกัด	6.91
ที่ดินและส่วนปรับปรุงที่ดิน-ต.ศาลาลำดวน อ.เมือง จ.สระแก้ว	บริษัท ไออีซี สระแก้ว 1 จำกัด	123.05
โรงผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ พร้อมอุปกรณ์ที่ใช้ผลิต	บริษัท ไออีซี แม่ทา แม่แตง จำกัด บริษัท ไออีซี แม่ระมาด จำกัด	729.42
โรงกำจัดขยะและโรงผลิตกระแสไฟฟ้าจาก ขยะและเชื้อเพลิงชีวมวล	บริษัท จีเค จำกัด บริษัท ไออีซี สระแก้ว 1 จำกัด บริษัท ไออีซี กรีนเอนเนอร์ยี จำกัด	1,633.07

4.2 ทรัพย์สินที่ใช้เป็นหลักประกัน

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 ที่ดินจำนวน 36 ไร่ พร้อมสิ่งปลูกสร้างที่มีอยู่ในปัจจุบัน และที่จะมีขึ้นในภายหน้า อาคารชุด อาคารโรงผลิตกระแสไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์พร้อมอุปกรณ์ที่ใช้ผลิตของบริษัทย่อย (บริษัท ไออีซี แม่ทา แม่แตง จำกัด) โรงผลิตกระแสไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลของบริษัทย่อย (บริษัท ไออีซี สระแก้ว 1 จำกัด) มีมูลค่าตามบัญชีทั้งสิ้น 1,201 ล้านบาท ตลอดจนสิทธิเรียกร้องตามกรรมธรรม์ประกันของทรัพย์สินดังกล่าว รวมทั้งใบหุ้นทั้งหมดของบริษัทย่อยสองแห่งที่ถือโดยบริษัทใหญ่ได้จดทะเบียนจำนอง/จำนำไว้เป็นหลักประกันเงินกู้ยืมจากธนาคารพาณิชย์ในประเทศ 2 แห่ง ในวงเงินรวม 804 ล้านบาท และ 662 ล้านบาท ตามลำดับ ในปี 2558 และ 2557

สัญญาเช่าระยะยาว

สถานที่ตั้ง	ลักษณะกรรมสิทธิ์	พื้นที่ (ไร่-งาน-ตารางวา)	อัตราค่าเช่า (บาท/ปี/ไร่)	วันเริ่ม สัญญา	ระยะเวลา เช่า
ที่ดิน น.ส.3 ก.ด.ชนะนิจ อ.แม่ระมาด จ.ตาก	ทำสัญญาเช่าระยะยาวโดย บริษัท ไออีซี แม่ระมาด จำกัด	105-1-96	9,400	17 ม.ค 56	10 ปี

สิทธิการเช่า

รายละเอียดสิทธิการเช่าของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 มูลค่าตามบัญชีสุทธิ 13,926,709 บาท มีดังนี้

ชื่อ	ลักษณะ สิทธิ์	พื้นที่เช่า (ตร.ม.)	อัตราค่าเช่า (บาท/เดือน)	วันเริ่ม สัญญา	ระยะเวลา เช่า	ผู้ให้เช่า
เซ็นทรัลบางนา	เช่า	100.37	38,495	01/01/2539	27 ปี 6 เดือน	บจ.บางนาเซ็นทรัลฯ
เซ็นทรัลพระราม 3	เช่า	103.84	40,993	10/10/2540	25 ปี	บจ. นวัตกรรมพัฒนา
เชียร์ รังสิต	เช่า	89.50	25,369	31/03/2538	28 ปี	บจ. เชียร์ พร็อพเพอร์ตี้
เดอะมอลล์โคราช	เช่า	165.00	43,560	30/06/2554	15 ปี	บจ.ราชสิมา ซอปปิง

สินทรัพย์ไม่มีตัวตน ของบริษัทฯและบริษัทย่อย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 มูลค่าสุทธิตามบัญชีประกอบด้วย

- ค่าความนิยม 348.35 ล้านบาท
- ค่าลิขสิทธิ์ซอฟต์แวร์ 8.88 ล้านบาท
- ค่าสิทธิการใช้เทคโนโลยี 76.62 ล้านบาท
- ค่าสิทธิในการแพร่ภาพการออกอากาศรายการโทรทัศน์ - ล้านบาท
- สิทธิการใช้ระบบสายส่งไฟฟ้ารอดัดบัญชี 48.41 ล้านบาท

ค่าสิทธิในการแพร่ภาพออกอากาศรายการโทรทัศน์

เมื่อวันที่ 1 กรกฎาคม 2554 บริษัทได้ทำสัญญาแต่งตั้งตัวแทนดำเนินการผลิตและแพร่ภาพออกอากาศรายการโทรทัศน์กับบริษัทอื่นแห่งหนึ่ง เพื่อให้เป็นตัวแทนดำเนินการผลิตและแพร่ภาพออกอากาศรายการโทรทัศน์ภายใต้ชื่อช่องรายการ “BIG 1” ผ่านช่องสัญญาณในระบบ Digital Mobile TV กำหนดค่าสิทธิการแพร่ภาพออกอากาศรายการโทรทัศน์ตลอดระยะเวลาสัญญา 3 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2554 ถึงวันที่ 30 มิถุนายน 2557 เป็นจำนวน 35 ล้านบาท มีกำหนดตัดบัญชีเป็นค่าใช้จ่าย เมื่อเริ่มมีรายได้เชิงพาณิชย์ ซึ่งบริษัทได้บันทึกค่าเผื่อการด้อยค่าเป็นจำนวน 35 ล้านบาท

4.3 นโยบายการลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

บริษัทฯ มุ่งเน้นในการลงทุนในธุรกิจ 4 ส่วนหลักคือ ธุรกิจสารสนเทศ, ธุรกิจพลังงาน ธุรกิจการสื่อสารและที่ปรึกษาด้านวิศวกรรม และธุรกิจผลิตเม็ดพลาสติกจากขยะรีไซเคิล เนื่องจากเป็นธุรกิจที่บริษัทเล็งเห็นถึงความเจริญก้าวหน้าอย่างมั่นคงในอนาคต โดยเป็นการลงทุนในสัดส่วนที่มากพอให้บริษัทฯ เข้าร่วมบริหารจัดการและกำหนดแนวทางของธุรกิจได้

4.4 การประเมินราคาหลักทรัพย์

รายละเอียดปรากฏในเอกสารแนบ 4

4.5 สรุปสาระสำคัญของสัญญาที่ทำกับ กฟผ.

โรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์ อ.แม่ทา จ.ลำพูน

สัญญาขายไฟฟ้าเลขที่ PEA-VSPP-N1-12/2552 และ PEA-VSPP-N1-13/2552 การซื้อขายพลังไฟฟ้า การไฟฟ้าภูมิภาคตกลงซื้อและผู้ผลิตไฟฟ้าตกลงขายพลังไฟฟ้าในปริมาณพลังงานไฟฟ้าสูงสุดของสัญญาทั้ง 2 ฉบับ ฉบับละ 0.96 เมกะวัตต์ รวมทั้ง 2 โครงการมีพลังไฟฟ้ารวม 1.92 เมกะวัตต์ ที่ระดับแรงดัน 22,000 โวลต์ โดยมีจุดรับซื้อพลังไฟฟ้าอยู่ที่ติดตั้ง ตำบลทากาศ อำเภอแม่ทา จังหวัดลำพูน สัญญาซื้อขายไฟฟ้านี้ทำให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายในวันที่ 11 เมษายน พ.ศ. 2552

สัญญามีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ทั้งสองฝ่ายลงนามในสัญญาโดยมีระยะเวลา 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปีโดยอัตโนมัติ

โรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์ อ.แม่มาลัย จ.เชียงใหม่

สัญญาขายไฟฟ้าเลขที่ VSPP-PEA-006/2555 และ VSPP-PEA-007/2555 การซื้อขายพลังไฟฟ้า การไฟฟ้าภูมิภาคตกลงซื้อและผู้ผลิตไฟฟ้าตกลงขายพลังไฟฟ้าในปริมาณพลังงานไฟฟ้าสูงสุดของสัญญาทั้ง 2 ฉบับ ฉบับละ 0.96 เมกะวัตต์ รวมทั้ง 2 โครงการมีพลังไฟฟ้ารวม 1.92 เมกะวัตต์ ที่ระดับแรงดัน 22,000 โวลต์ โดยมีจุดรับซื้อพลังไฟฟ้าอยู่ที่ติดตั้ง ตำบลจี้เหล็ก อำเภอแม่แตง จังหวัดเชียงใหม่ สัญญาซื้อขายไฟฟ้านี้ทำให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายในวันที่ 3 ธันวาคม พ.ศ. 2556

สัญญามีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ทั้งสองฝ่ายลงนามในสัญญาโดยมีระยะเวลา 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปีโดยอัตโนมัติ

โรงไฟฟ้าแสงอาทิตย์ อ.แม่ระมาด จ.ตาก

สัญญาขายไฟฟ้าเลขที่ VSPP-PEA-088/2555 การซื้อขายพลังไฟฟ้า การไฟฟ้าภูมิภาคตกลงซื้อและผู้ผลิตไฟฟ้าตกลงขายพลังไฟฟ้าในปริมาณพลังงานไฟฟ้าสูงสุดของสัญญา 5.25 เมกะวัตต์ ที่ระดับแรงดัน 22,000 โวลต์ โดยมีจุดรับซื้อพลังไฟฟ้าอยู่ที่ติดตั้ง ตำบลชะเนือ อำเภอแม่ระมาด จังหวัดตาก สัญญาซื้อขายไฟฟ้านี้ทำให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายในวันที่ 24 สิงหาคม พ.ศ. 2555

สัญญามีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ทั้งสองฝ่ายลงนามในสัญญาโดยมีระยะเวลา 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปีโดยอัตโนมัติ

โรงไฟฟ้าพลังงานขยะ อ.หาดใหญ่ จ.สงขลา

สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเลขที่ 3019107340 โดยสัญญามีกำหนดระยะเวลา 1 ปี นับตั้งแต่วันที่สัญญาจะมีผลบังคับใช้ เมื่อวันที่ 2 ธันวาคม 2557 เมื่อครบกำหนดอายุสัญญา 1 ปี แล้วหากไม่มีการยกเลิกสัญญาให้ถือว่าสัญญามีผลบังคับใช้ต่อไปอีกครั้งละ 1 ปี ผู้ขายตกลงขายและผู้ซื้อตกลงซื้อพลังงานไฟฟ้าในปริมาณพลังงานไฟฟ้าสูงสุดของสัญญา 6.5 เมกะวัตต์ โดยมีความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดประมาณ 1,700 กิโลวัตต์ในระบบ 3 เฟส แรงดัน 33,000 โวลต์ ความถี่ 50 เฮิร์ต และติดตั้งหม้อแปลงทุกขนาดรวม 200 เควีเอ เพื่อใช้ในการกิจการการผลิตไฟฟ้า เลขที่ 2044/88 หมู่ที่ 3 ถนน สนามบิน-ลพบุรีรามสวรค์ ตำบลควนลัง อำเภอหาดใหญ่ จังหวัดสงขลา

โรงไฟฟ้าชีวมวล อ.เมือง จ.สระแก้ว

สัญญาขายไฟฟ้าเลขที่ VSPP-PEA-081/2555 การซื้อขายพลังไฟฟ้า การไฟฟ้าภูมิภาคตกลงซื้อและผู้ผลิตไฟฟ้าตกลงขายพลังไฟฟ้าในปริมาณพลังงานไฟฟ้าสูงสุดของสัญญา 8 เมกะวัตต์ ที่ระดับแรงดัน 22,000 โวลต์ โดยมีจุดรับซื้อพลังไฟฟ้าอยู่ที่ติดตั้ง ตำบลศาลาลำดวน อำเภอสระแก้ว จังหวัดสระแก้ว สัญญาซื้อขายไฟฟ้านี้ทำการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายในวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ. 2555

สัญญามีผลใช้บังคับตั้งแต่วันที่ทั้งสองฝ่ายลงนามในสัญญาโดยมีระยะเวลา 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปีโดยอัตโนมัติ

5. ข้อพิพาททางกฎหมายที่สำคัญ

ข้อพิพาททางกฎหมายที่สำคัญ ๆ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558

1. ในปี 2547- 2549 กรมศุลกากร เป็นโจทก์ยื่นฟ้องบริษัทฯ เป็นจำเลย ต่อศาลภาษีอากรกลางเรียกให้ชำระคืนเงินชดเชยภาษีอากรตามมูลค่าบัตรภาษี ที่บริษัทฯ ได้รับโอนสิทธิมาจากผู้ส่งออกตั้งแต่ปี พ.ศ. 2538 จำนวนทั้งสิ้น 30 คดี และบริษัทฯ ได้นำเงินตามมูลค่าบัตรภาษี ไปใช้ประโยชน์แล้วรวมเป็นจำนวนเงิน 46,159,115.18 บาท (รวมดอกเบี้ยคิดจนถึงวันฟ้อง) โดยอ้างว่าผู้ส่งออกทุจริตในการขอรับบัตรภาษีจากกรมศุลกากร ซึ่งศาลภาษีอากรกลางมีคำพิพากษาแล้วทั้งหมดจำนวน 30 คดี โดยแยกเป็นพิพากษาให้บริษัทฯ ชดใช้ให้กรมศุลกากรจำนวน 18 คดี พิพากษาให้ยกฟ้องจำนวน 12 คดีซึ่งปัจจุบันนี้คดีทั้ง 30 คดีดังกล่าวข้างต้น ศาลฎีกาได้มีคำพิพากษาคัดสินคดีเป็นที่ยุติแล้วทุกคดี โดยศาลฎีกาได้พิพากษาให้บริษัทฯ ชดใช้ให้กรมศุลกากร จำนวน 29 คดี โดยพิพากษาให้บริษัทฯ ชดใช้ค่าบัตรภาษีคืนให้กรมศุลกากรตามเงื่อนไขคำร้องขอรับโอนสิทธิตามบัตรภาษี ที่ระบุว่ากรณีเกิดการทุจริตในการขอรับเงินชดเชยค่าภาษีอากรผู้รับโอน (บริษัทฯ) ยินยอมรับผิดชอบต่อการผิดกรมศุลกากร ทุกประการโดยไม่มีข้อโต้แย้งใดๆทั้งสิ้น ซึ่งศาลฎีกาวินิจฉัยว่า กรณีดังกล่าว บริษัทฯ ต้องผูกพันต่อกรมศุลกากร ตามข้อความที่ได้ระบุไว้ในคำร้องซึ่งมีลักษณะเป็นสัญญาประกันความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นกับกรมศุลกากร ทั้งนี้ในส่วนของการดอกเบี้ย ศาลฎีกาให้เริ่มคำนวณนับถดถอยจากวันพ้นกำหนดทวงถามซึ่งดอกเบี้ยจะเริ่มนับตั้งแต่ ปี 2547 (ไม่ใช่ นับจากวันรับบัตรภาษี ในปี 2538 ตามที่กรมศุลกากรตั้งต้นฟ้องแต่อย่างใด) โดยจำนวน 29 คดีดังกล่าว มีจำนวน 10 คดีที่บริษัทฯ ได้ชำระหนี้ให้แก่กรมศุลกากรเป็นที่เสร็จสิ้นเรียบร้อยแล้วเมื่อเดือนกันยายน 2557 และ เมื่อเดือนกรกฎาคม 2558 คิดเป็นทุนทรัพย์ ค่าธรรมเนียมศาล และดอกเบี้ย นับถึงวันชำระหนี้สิ้นรวมเป็นจำนวนประมาณ 20 ล้านบาท โดยยังเหลืออีกจำนวน 19 คดี ที่บริษัทฯ ยังไม่ได้ชำระหนี้ให้แก่กรมศุลกากรแต่อย่างใดซึ่งคิดเป็นจำนวนทุนทรัพย์และดอกเบี้ยนับถึง ณ สิ้นเดือนธันวาคม 2558 รวมเป็นจำนวนประมาณ 26.10 ล้านบาท ส่วนอีก 1 คดี ศาลฎีกาได้มีคำพิพากษายกฟ้องเนื่องจากศาลฎีกาวินิจฉัยว่าเป็นคดีที่ฟ้องเกิน 10 ปี ถือว่าขาดอายุความ

ความเห็นของผู้บริหาร

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2552 และ 2551 บริษัทฯ ได้บันทึกเป็นหนี้สินไว้แล้ว จำนวน 72.45 ล้านบาท และที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ เมื่อวันที่ 14 พฤศจิกายน 2551 ให้ความเห็นชอบหากบริษัทฯ สามารถชำระหนี้ตามคำพิพากษาได้ก็ควรนำเงินไปวางศาลเพื่อชดใช้ให้กรมศุลกากร

2. เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2550 บริษัท ไออีซี บิซิเนส พาร์تنอร์ส จำกัด (จำเลยที่ 5) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของ บริษัทฯ ได้ถูกฟ้องร้องดำเนินคดีต่อศาลแพ่ง เกี่ยวกับธุรกรรมการซื้อขายสินจากบริษัท อินเทอร์เน็ตเนชั่นแนล แก๊ซโซฮอลล์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด (จำเลยที่ 1) โดยเป็นคดีแพ่งหมายเลขคดีที่ 842/2550 โดยมีจำนวนทุนทรัพย์ตามคำฟ้อง 181.52 ล้านบาท โดยโจทก์ขอให้มีคำพิพากษาให้ถือว่านิติกรรมการจดทะเบียนการซื้อขายทรัพย์สินข้างต้นเป็นโมฆะและจดทะเบียนกรรมสิทธิ์ในสินทรัพย์ที่โอนกลับให้แก่ ผู้ขายหรือหากไม่ได้ ให้บริษัทย่อยดังกล่าวร่วมกับจำเลยที่เกี่ยวข้องร่วมกันชำระเงินตามจำนวนทุนทรัพย์ตามฟ้องข้างต้น

พร้อมอัตราดอกเบี้ยร้อยละ 7.5 ต่อปี นับถัดจากวันฟ้องเป็นต้นไป จนกว่าจะชำระเสร็จสิ้นแก่โจทก์ โดยเมื่อวันที่ 26 ตุลาคม 2553 ศาลแพ่งได้มีคำพิพากษายกฟ้องโจทก์ โดยโจทก์ได้อุทธรณ์คำพิพากษาดังกล่าว จำเลยได้ยื่นคำแก้อุทธรณ์ คดีจึงอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลอุทธรณ์ โดยศาลได้กำหนดนัดฟังคำพิพากษาของศาลอุทธรณ์ ในวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2558 ซึ่งศาลอุทธรณ์ได้มีคำพิพากษาแก้เป็นว่า ให้เพิกถอนนิติกรรมสัญญาซื้อขายทรัพย์สินระหว่างจำเลยที่ 1 กับ จำเลยที่ 5 และให้จดทะเบียนโอนคืนทรัพย์สินตามฟ้องคืนกลับเป็นชื่อของจำเลยที่ 1 โดย ณ ปัจจุบันคดีอยู่ระหว่างการยื่นฎีกาคัดค้านคำพิพากษาศาลอุทธรณ์ ของจำเลยที่ 5 ต่อศาลฎีกา คดีจึงยังไม่ถึงที่สุด

3. เมื่อวันที่ 22 มกราคม 2552 บริษัท ไออีซี บิซิเนส พาร์تنอร์ส จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ได้ถูกบริษัท อินเทอร์เน็ตประเทศไทย จำกัด (มหาชน) แก๊สโซฮอลล์ คอร์ปอเรชั่น จำกัด ฟ้องในข้อหาผิดสัญญาซื้อขายทรัพย์สินเป็นคดีหมายเลขคำที่ 219/2552 โดยมีทุนทรัพย์ในการฟ้องร้อง จำนวน 82.54 ล้านบาท พร้อมดอกเบี้ยในอัตราร้อยละ 7.5 ต่อปี โดยต่อมา โจทก์ในคดีนี้ได้ถูกศาลล้มละลายกลางมีคำสั่งพิทักษ์ทรัพย์เด็ดขาด ศาลในคดีนี้ จึงมีหมายเรียกให้เจ้าพนักงานพิทักษ์ทรัพย์เข้ามาเป็นโจทก์แทนตามกฎหมาย และศาลได้พิจารณาเห็นว่า การพิจารณาคดีต้องฟังข้อเท็จจริงในคดีหลักซึ่งเป็นคดีที่เกี่ยวข้องกันก่อน ศาลจึงมีคำสั่งให้จำหน่ายคดีชั่วคราวเพื่อรอฟังผลคดีอื่นที่เกี่ยวข้อง
4. เมื่อวันที่ 8 สิงหาคม 2554 บริษัทฯ ถูกบริษัทอื่นแห่งหนึ่งฟ้องต่อศาลแพ่ง เป็นคดีหมายเลขคำที่ 2978/2554 ในข้อหาละเมิดใช้สิทธิไม่สุจริต และให้ชดเชยค่าเสียหาย เนื่องจากบริษัทฯ นำข้อมูลเกี่ยวกับการแพร่ภาพในระบบ DVB ซึ่งธุรกิจเต็มรูปแบบระหว่างโจทก์กับ บริษัท อสมท จำกัด (มหาชน) (“อสมท”) ไปประกอบเป็นเอกสารสำคัญในการคัดสรรผู้ร่วมดำเนินกิจการกับ อสมท จนเป็นเหตุให้โจทก์ไม่ได้รับความเป็นธรรมและได้รับความเสียหาย เป็นจำนวนทุนทรัพย์ 170 ล้านบาทและดอกเบี้ยร้อยละ 7.5 ของจำนวนทุนทรัพย์ดังกล่าว ซึ่งศาลได้กำหนดวันชี้สองสถาน และกำหนดแนวทางการดำเนินคดีหรือสืบพยานโจทก์ในวันที่ 30 มกราคม 2555 ทั้งนี้ บริษัทฯ ได้ยื่นคำให้การต่อสู้คดีต่อศาลเมื่อวันที่ 10 ตุลาคม 2554 โดยต่อมาศาลจึงได้กำหนดนัดสืบพยานโจทก์ในวันที่ 7, 8, 13 และ 14 มิถุนายน 2555 และนัดสืบพยานจำเลยในวันที่ 15 และ 19 มิถุนายน 2555 โดยต่อมาได้เลื่อนกำหนดวันนัดพิจารณาคดีใหม่ โดยให้นัดสืบพยานโจทก์ในวันที่ 25, 26 และ 30 ตุลาคม 2555 และให้นัดสืบพยานจำเลยในวันที่ 1 และ 2 พฤศจิกายน 2555 เมื่อคดีเสร็จการพิจารณา ศาลกำหนดให้นัดฟังคำพิพากษาในวันที่ 19 ธันวาคม 2555 โดยในวันนัดฟังคำพิพากษาดังกล่าว ศาลแพ่งได้มีคำพิพากษาให้ยกฟ้องโจทก์ ต่อมาโจทก์ได้ยื่นอุทธรณ์ต่อศาล และต่อมาเมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2556 ศาลแพ่งได้กำหนดนัดอ่านคำพิพากษาของศาลอุทธรณ์ โดยศาลอุทธรณ์ ได้มีคำพิพากษาขึ้นตามศาลชั้นต้น คือพิพากษาให้ยกฟ้องโจทก์เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2557 โจทก์ได้ยื่นฎีกาคัดค้านคำพิพากษาของศาลอุทธรณ์ คดีจึงอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลฎีกา โดยศาลได้กำหนดนัดฟังคำพิพากษาของศาลฎีกา ในวันที่ 2 เมษายน 2558 ซึ่งศาลฎีกาได้มีคำพิพากษาขึ้นตามศาลชั้นต้น และ ศาลชั้นอุทธรณ์ คือศาลฎีกามีคำพิพากษายกฟ้องโจทก์ คดีดังกล่าวนี้ จึงถือเป็นคดีที่ถึงที่สุดแล้ว

6. ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น

6.1 ข้อมูลทั่วไป

ข้อมูลบริษัท

ชื่อบริษัท :

บริษัท อินเตอร์เนชั่นแนลเอนจิเนียริง จำกัด (มหาชน)

The International Engineering Public Company Limited

ชื่อย่อ

IEC

เลขทะเบียนบริษัท

เลขที่ 0107536000323 (เดิมเลขที่ บมจ.106)

ลักษณะการประกอบธุรกิจ

การบริการวางระบบโซลูชันด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
โทรคมนาคมแบบครบวงจรรวมถึงการดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงาน
แสงอาทิตย์ พลังงานชีวมวล พลังงานขยะและผลิตเม็ดพลาสติกกรีซไคล

ทุนจดทะเบียน

2,048,245,850 บาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558)

ทุนชำระแล้ว

1,807,959,300.00 บาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558)

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่

เลขที่ 408/37 อาคารพหลโยธิน เฟส 9 ถนนพหลโยธิน แขวงสาม
เสนใน เขตพญาไท กรุงเทพมหานคร 10400

โทรศัพท์ (0) 2619 0199

โทรสาร (0) 2619 0019

เว็บไซต์: <http://www.iec.co.th>

ข้อมูลอื่น

นายทะเบียนหลักทรัพย์

บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด ที่ตั้งสำนักงาน
เลขที่ 93 อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ชั้น 1 ตึกบี

ถ. รัชดาภิเษก เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร 10110 โทร. (0) 2009-9000

โทรสาร (0) 2009-9991

ข้อมูลผู้สอบบัญชี

นางสาวมะลิวรรณ พาหุวัณกร

ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 4701 แห่ง

บริษัท เอ็นพีเอส สยาม สอบบัญชี จำกัด

555/5-6 อาคารเอสเอสพีทาวเวอร์ ชั้น 5 ซอยสุขุมวิท 63 (เอกมัย)

ถ.สุขุมวิท แขวงคลองตันเหนือ เขตวัฒนา กรุงเทพฯ 10110

โทรศัพท์ (0) 2711-5300

โทรสาร (0) 2711-5866

ข้อมูลนักลงทุนสัมพันธ์

นายศิริวิศว์ อนันตกุล

เลขที่ 408/37 อาคารพหลโยธิน เฟส 9 ถนนพหลโยธิน แขวง
สามเสนใน เขตพญาไท กรุงเทพมหานคร 10400

โทรศัพท์ (0) 2619 0199 ต่อ 109

โทรสาร (0) 2619 0019

เว็บไซต์: <http://www.iec.co.th/index.php/investor>

บริษัทประเมินราคา

บริษัท เพ็ชรสยาม แอปไพร์ซัล จำกัด

เลขที่ 138 ซอยรัชดาภิเษก 20 ถนนรัชดาภิเษก แขวงสามเสนนอก
เขตห้วยขวาง กรุงเทพฯ 10310

โทรศัพท์ (0) 2275-4157-8

โทรสาร (0) 2275-4159

บริษัท แอดวานซ์ แอปไพร์ซัล จำกัด

41/391 ถนนนวลจันทร์ แขวงคลองกุ่ม เขตบึงกุ่ม
กรุงเทพฯ 10230

โทรศัพท์ (0) 2363-7626

โทรสาร (0) 2944-4661

ข้อมูลของนิติบุคคลที่บริษัทฯ ถือหุ้นตั้งแต่ร้อยละ 10 ขึ้นไปของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด และอยู่ระหว่างการดำเนินธุรกิจ

1. **ชื่อบริษัท :** บริษัท ไออีซี กรีน เอนเนอร์ยี จำกัด
ชื่อย่อ IECGE
ลักษณะการประกอบธุรกิจ ให้คำปรึกษาวิจัยและพัฒนา จำหน่ายผลิตภัณฑ์เกี่ยวกับเทคโนโลยีบริหารจัดการสิ่งแวดล้อมและการพัฒนาพลังงานทุกชนิดตลอดจนพลังงานทดแทน
ทุนจดทะเบียน 543,325,000 บาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558)
ทุนชำระแล้ว 543,325,000 บาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 408/37 อาคารพหลโยธิน เฟลส ชั้น 9 ถนนพหลโยธิน แขวงสามเสนใน เขตพญาไท กรุงเทพมหานคร 10400
โทรศัพท์ (0) 2-6190199
โทรสาร (0) 2-6190019
2. **ชื่อบริษัท :** บริษัท จีเดค จำกัด
ชื่อย่อ GIDEC
ลักษณะการประกอบธุรกิจ ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานขยะ
ทุนจดทะเบียน 400 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558)
ทุนชำระแล้ว 400 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 408/75 อาคารพหลโยธิน เฟลส ชั้น 17 ถนนพหลโยธิน แขวงสามเสนใน เขตพญาไท กรุงเทพมหานคร 10400
โทรศัพท์ (0) 2-6190959
โทรสาร (0) 2-6190929
3. **ชื่อบริษัท :** บริษัท ไออีซี แม่ทา แม่แดง จำกัด
ชื่อย่อ IECMT
ลักษณะการประกอบธุรกิจ ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
ทุนจดทะเบียน 150 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558)
ทุนชำระแล้ว 150 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 408/37 อาคารพหลโยธิน เฟลส ชั้น 9 ถนนพหลโยธิน แขวงสามเสนใน เขตพญาไท กรุงเทพมหานคร 10400
โทรศัพท์ (0) 2-6190199
โทรสาร (0) 2-6190019

4. **ชื่อบริษัท :** บริษัท ไออีซี แมร์มาด จำกัด
ชื่อย่อ IECMR
ลักษณะการประกอบธุรกิจ ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
ทุนจดทะเบียน 105 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558)
ทุนชำระแล้ว 105 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 408/37 อาคารพหลโยธิน เฟลส ชั้น 9 ถนนพหลโยธิน
 แขวงสามเสนใน เขตพญาไท กรุงเทพมหานคร 10400
 โทรศัพท์ 02-6190199
 โทรสาร 02-6190019
5. **ชื่อบริษัท :** บริษัท ไออีซี สระแก้ว 1 จำกัด
ชื่อย่อ IECSK 1
ลักษณะการประกอบธุรกิจ ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าชีวมวล
ทุนจดทะเบียน 400 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558)
ทุนชำระแล้ว 400 ล้านบาท (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ 27/1 ซอย ส.เกียรติชัย 1 แขวงห้วยขวาง เขตห้วยขวาง
 กรุงเทพมหานคร 10310
 โทรศัพท์ 02-6190199
 โทรสาร 02-6190019
6. **ชื่อบริษัท :** E-Contech Management Pte.Ltd
ชื่อย่อ E-Contech
ลักษณะการประกอบธุรกิจ ดำเนินธุรกิจที่ปรึกษาด้านวิศวกรรม
ทุนจดทะเบียน 107,000 ดอลลาร์สิงคโปร์
ทุนชำระแล้ว 107,000 ดอลลาร์สิงคโปร์
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ เลขที่ 408/37 อาคารพหลโยธิน เฟลส ชั้น 9 ถนนพหลโยธิน
 แขวงสามเสนใน เขตพญาไท กรุงเทพมหานคร 10400
 โทรศัพท์ 02-6190199
 โทรสาร 02-6190019

6.2 ข้อมูลสำคัญอื่นๆ

- ไม่มี-