

ส่วนที่ 1 การประกอบธุรกิจ



บริษัท ยูเอซี โกลบอล จำกัด (มหาชน)

1. นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

1.1 ความเป็นมาและการเปลี่ยนแปลงที่สำคัญ

บริษัท ยูเอซี โกลบอล จำกัด (มหาชน) (“บริษัท” หรือ “UAC”) จัดทะเบียนก่อตั้งบริษัทเมื่อวันที่ 1 เมษายน 2528 และเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ เอ็ม เอ ไอ เมื่อวันที่ 11 ตุลาคม 2553 บริษัทเริ่มต้นจากการประกอบธุรกิจนำเข้า จำหน่ายสารเคมี และอุปกรณ์ที่ใช้ในอุตสาหกรรมต่างๆ เช่น อุตสาหกรรมสำรวจและผลิตก๊าซธรรมชาติ โรงกลั่นน้ำมัน ปิโตรเคมี โรงงานผลิตน้ำมันหล่อลื่น โรงงานโพลีเมอร์และพลาสติก โรงงานอุตสาหกรรมเคมีภัณฑ์ โรงไฟฟ้า และระบบสาธารณูปโภค เป็นต้น

นอกจากนี้ บริษัทยังได้ขยายธุรกิจโดยลงทุนในโครงการที่เกี่ยวข้องกับพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก เช่น การผลิตก๊าซชีวภาพอัดความดันสูง (Compressed Bio-methane Gas:CBG) โรงงานไบโอดีเซลของบริษัทรวม (บางจากไบโอฟูเอล) ซึ่งลงทุนร่วมกับ บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (“BCP”) รวมถึงโรงงานผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ในจังหวัดสุโขทัย โรงงานผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพโดยใช้ชีวมวล (หญ้าเนเปียร์) โรงงานผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา รวมถึงการลงทุนในธุรกิจเคมีภัณฑ์ประเภทผลิตภัณฑ์ลาเท็กซ์โพลีเมอร์และลาเท็กซ์อิมัลชันสำหรับอุตสาหกรรมต่างๆ ที่เป็นอุตสาหกรรมพื้นฐานของประเทศ เพื่อต่อยอดธุรกิจให้เกิดการเติบโตอย่างยั่งยืน และการศึกษาและพัฒนาโครงการลงทุนในธุรกิจสาธารณูปโภคเกี่ยวกับระบบน้ำประปา โดยมุ่งเน้นการดำเนินธุรกิจภายใต้วิสัยทัศน์และพันธกิจ ดังนี้

วิสัยทัศน์

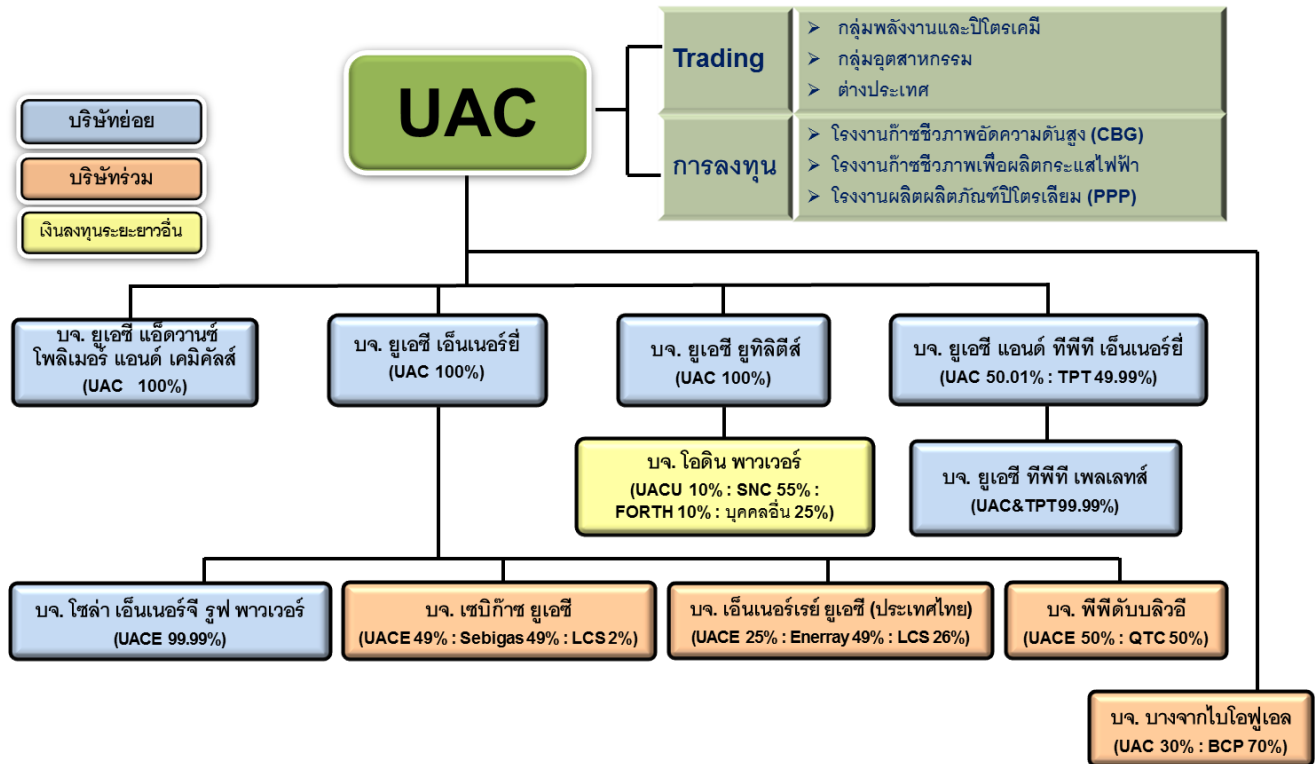
บริษัทมุ่งมั่นสู่การเป็นผู้ประกอบการด้านพลังงานสะอาด ปิโตรเคมี และสาธารณูปโภคที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม โดยรักษาความเป็นผู้นำในระดับประเทศและได้รับการยอมรับในระดับนานาชาติ

พันธกิจ

1. มุ่งเน้นการประกอบการด้านพลังงานสะอาด ปิโตรเคมี และสาธารณูปโภคที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมที่จะเป็นประโยชน์ต่อประเทศ สิ่งแวดล้อม และสังคม
2. ประกอบธุรกิจโดยยึดหลักบรรษัทภิบาล โดยปฏิบัติต่อคู่ค้าอย่างเป็นธรรมโปร่งใส และต่อต้านการคอร์รัปชัน
3. รับผิดชอบต่อผู้ถือหุ้น โดยการสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับธุรกิจอย่างต่อเนื่อง และส่งผลตอบแทนให้กับผู้ถือหุ้นที่มีเสถียรภาพในระยะยาว
4. มุ่งเน้นการเป็นองค์กรแห่งความสุข โดยคำนึงถึงสภาพแวดล้อมในการทำงาน ค่าตอบแทนที่เป็นธรรม และส่งเสริมความก้าวหน้าในหน้าที่การงาน

จากประสบการณ์กว่า 20 ปีที่บริษัทมีการขยายตัวทางธุรกิจมาอย่างต่อเนื่อง โดยมุ่งเน้นธุรกิจด้านการลงทุนในโครงการที่เกี่ยวข้องกับพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2557 เมื่อวันที่ 4 เมษายน 2557 จึงได้มีการอนุมัติการเปลี่ยนชื่อบริษัทจาก “บริษัท ยูนิเวอร์แซล แอดซอร์บเอนท์ แอนด์ เคมิคัลส์ จำกัด (มหาชน)” เป็น “บริษัท ยูเอซี โกลบอล จำกัด (มหาชน)” เพื่อบริหารจัดการดำเนินธุรกิจในปัจจุบันและธุรกิจที่จะเกิดขึ้นในอนาคต โดยบริษัทได้จดทะเบียนเปลี่ยนแปลงชื่อบริษัทกับกระทรวงพาณิชย์เมื่อวันที่ 18 เมษายน 2557

โครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559



บริษัทย่อย

1. **บริษัท ยูเอซี ยูทิลิตี้ส์ จำกัด (UAC Utilities)** (เดิมชื่อบริษัท ยูเอซี ไฮโดรเทค จำกัด) บริษัทย่อยของบริษัท จัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 8 เมษายน 2554 ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มต้นเท่ากับ 5,000,000 บาท โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายน้ำประปาเพื่อใช้ในอุตสาหกรรมและใช้ในการบริโภค รวมทั้งจำหน่ายและติดตั้งวัสดุอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง เมื่อวันที่ 26 มีนาคม 2555 ได้เพิ่มทุนจดทะเบียน เป็น 10,000,000 บาท เพื่อรองรับการเข้าร่วมทุนของบริษัท ไฮโดรเทค จำกัด (มหาชน) ("HYDRO") โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทและ HYDRO ในอัตราร้อยละ 49.997 เท่ากัน ส่วนที่เหลือร้อยละ 0.006 ถือโดยผู้บริหารของบริษัท และเปลี่ยนชื่อบริษัทเป็นบริษัท ยูเอซี ไฮโดรเทค จำกัด
ต่อมาเมื่อวันที่ 17 มิถุนายน 2559 บริษัทได้ซื้อหุ้นสามัญทั้งหมดคืนจาก HYDRO และเปลี่ยนชื่อบริษัทเป็นบริษัท ยูเอซี ยูทิลิตี้ส์ จำกัด เมื่อวันที่ 25 กรกฎาคม 2559 และเมื่อวันที่ 20 ธันวาคม 2559 ได้เข้าถือหุ้นในบริษัท โอดีน พาวเวอร์ จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 10 เพื่อเข้าร่วมพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานขยะชุมชน
2. **บริษัท ยูเอซี แอนด์ ทีพีที เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (UAC TPT)** บริษัทย่อยของบริษัท จัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 12 พฤศจิกายน 2555 ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มต้น 1,000,000 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 10,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 100 บาท เริ่มแรกบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 99.997 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบกิจการเกี่ยวกับการผลิตก๊าซชีวภาพเพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า การขนส่ง คมนาคม และอุตสาหกรรมทั่วไป โดยเมื่อวันที่ 25 กันยายน 2556 UAC TPT ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 29 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียนเดิม 1 ล้านบาท เป็น 30 ล้านบาท เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนภายในกิจการและเตรียมการลงทุนในโครงการก๊าซชีวภาพ โดยการออกหุ้นเพิ่มทุนเพื่อจำหน่ายให้กับผู้ถือหุ้นเดิมบางส่วน และจำหน่ายให้กับ บริษัท ทีพีที เทปประทานพร จำกัด ("TPT") ภายหลังการเพิ่มทุนดังกล่าว บริษัทมีสัดส่วนการถือหุ้นใน UAC TPT ลดลงเหลือร้อยละ 50.0093 ผู้บริหารของบริษัทมีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 0.0007 และ TPT มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 49.990 ของทุนที่ออกและจำหน่ายได้แล้วทั้งหมดของ UAC TPT จากนั้นได้มีการเพิ่มทุนจด

ทะเบียนจำนวน 120 ล้านบาท เป็น 150 ล้านบาท เมื่อวันที่ 17 พฤศจิกายน 2557 เพื่อรองรับการลงทุนในโครงการก๊าซชีวภาพ จำนวน 2 โครงการ ในจังหวัดขอนแก่น

3. **บริษัท ยูเอซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (UAC Energy)** จัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 26 สิงหาคม 2556 ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มต้นเท่ากับ 1,000,000 บาท บริษัทถือหุ้นร้อยละ 99.97 ผู้บริหารถือหุ้นร้อยละ 0.03 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการลงทุนที่เกี่ยวข้องกับด้านพลังงาน โดยเมื่อวันที่ 20 ธันวาคม 2556 UAC Energy ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 29 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียน 1 ล้านบาทเป็น 30 ล้านบาท วันที่ 19 ธันวาคม 2557 ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 40 ล้านบาท เป็น 70 ล้านบาท วันที่ 18 มีนาคม 2559 ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 70 ล้านบาท เป็น 90 ล้านบาท และวันที่ 14 กรกฎาคม 2559 ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 90 ล้านบาท เป็น 95 ล้านบาท ตามลำดับ เพื่อรองรับการลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค การเพิ่มทุนและลงทุนในบริษัทร่วม (บริษัท พีพีดับบลิว จำกัด บริษัท เซบิโก้ ยูเอซี จำกัด และ บริษัท เอ็นเนอร์ยี่ ยูเอซี (ประเทศไทย) จำกัด) และการเข้าซื้อโรงไฟฟ้า 2 แห่งจากบริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด ปัจจุบัน UAC Energy ดำเนินโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาในเชิงพาณิชย์แล้ว จำนวน 4 โครงการ ที่จังหวัดนนทบุรี และ จังหวัดสมุทรปราการ รวมกำลังการผลิตทั้งสิ้นประมาณ 1.3 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้าเสถียรและประดู่เผ่า รวมกำลังการผลิตทั้งสิ้นประมาณ 6.9 เมกะวัตต์
4. **บริษัท โซล่า เอ็นเนอร์จี้ รูฟ พาวเวอร์ จำกัด ("SERP")** บริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัท โดยบริษัทถือหุ้นผ่าน UAC Energy ร้อยละ 99.20 บริษัทได้เข้าซื้อกิจการเมื่อวันที่ 18 พฤศจิกายน 2557 โดยซื้อหุ้นสามัญเดิมจากบริษัท ชันเอดิสัน เอ็นเนอร์จี้ (ประเทศไทย) จำกัด และเพิ่มทุนจดทะเบียนจาก 25,000 บาท เป็น 12,525,000 บาท ทั้งนี้ บริษัท โซล่า เอ็นเนอร์จี้ รูฟ พาวเวอร์ จำกัด ได้รับสัมปทานการขายไฟฟ้าที่ผลิตได้จากพลังงานแสงอาทิตย์ให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยมีกำลังการผลิต 750.20 กิโลวัตต์ ติดตั้งบนหลังคาโรงงานผลิตยางแผ่นของบริษัท วงศ์บัณฑิต จำกัด ณ ตำบลขุนทะเล จังหวัดสุราษฎร์ธานี ซึ่งเริ่มดำเนินการในเชิงพาณิชย์ตั้งแต่วันที่ 21 กรกฎาคม 2558
5. **บริษัท ยูเอซี ทีพีที เพลเลตส์ จำกัด ("UAC TPT PELLETS")** บริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัท โดยบริษัทถือหุ้นผ่าน UAC TPT ร้อยละ 99.99 จัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2557 ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มต้นเท่ากับ 1,000,000 บาท โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายเชื้อเพลิงอัดแท่ง
6. **บริษัท ยูเอซี แอ็ดวานซ์ โพลีเมอร์ แอนด์ เคมิคอลส์ จำกัด (UAPC)** จัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 21 มกราคม 2558 ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มต้นเท่ากับ 50,000,000 บาท บริษัทถือหุ้นร้อยละ 99.99 ผู้บริหารถือหุ้นร้อยละ 0.03 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อรับโอนกิจการทั้งหมดของบริษัท แอ็ดวานซ์ โพลีเมอร์ แอนด์ เคมิคอลส์ จำกัด (APC) ซึ่งเป็นผู้ผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์พลาสติกโพลีเอสเตอร์และพลาสติกชนิดอื่นสำหรับอุตสาหกรรมต่างๆ เช่น อุตสาหกรรมสีและการเคลือบ อุตสาหกรรมหมึกพิมพ์และการพิมพ์ อุตสาหกรรมกระดาษ อุตสาหกรรมผลิตภัณฑ์พลาสติกจากโพลีเอสเตอร์ เพื่อนำมาเป็นวัตถุดิบในการผลิตสิ่งทอและเครื่องนุ่งห่ม เป็นต้น โดยเมื่อวันที่ 9 พฤษภาคม 2558 UAPC ได้เพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 130 ล้านบาท จากทุนจดทะเบียน 50 ล้านบาทเป็น 180 ล้านบาท เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจและให้เป็นไปตามเงื่อนไขของ BOI

บริษัทร่วม

1. **บริษัท บางจากไบโอฟูเอล จำกัด ("BBF")** ซึ่งเป็นบริษัทร่วมของบริษัท โดยบริษัทถือหุ้นร้อยละ 30 ส่วนที่เหลือร้อยละ 70 ถือหุ้นโดยบริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ("BCP") BBF เป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไบโอดีเซล ซึ่งเป็นเชื้อเพลิงเหลวที่นำไปใช้เป็นส่วนผสมทดแทนบางส่วนในน้ำมันดีเซลที่ได้จากกระบวนการผลิตปิโตรเลียม เพื่อให้ได้น้ำมันไบโอดีเซลประเภทต่างๆ เช่น น้ำมันไบโอดีเซล B5 หรือ B10 เป็นต้น

2. **บริษัท เซบิก้าช ยูเอซี จำกัด (“SEBIGAS UAC”)** บริษัทร่วมของบริษัท เป็นการร่วมทุนระหว่าง SEBIGAS S.p.A. (“SEBIGAS”) ประเทศอิตาลี และบริษัท ยูเอซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 49 และ 49 ตามลำดับ และมีบริษัทที่ปรึกษากฎหมายถือหุ้นร้อยละ 2 SEBIGAS UAC จัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 4 ตุลาคม 2556 ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มแรก 4 ล้านบาท เพื่อดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการรับเหมาก่อสร้างโรงงานก๊าซชีวภาพ รวมถึงการให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษา (O&M Services) ทั้งในประเทศและต่างประเทศภาคพื้นเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ต่อมาได้มีการเพิ่มทุนจดทะเบียนจำนวน 10 ล้านบาท เป็น 14 ล้านบาท เพื่อใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนและรองรับการดำเนินธุรกิจของบริษัท
3. **บริษัท เอ็นเนอร์เรย์ ยูเอซี (ประเทศไทย) จำกัด (“ENERRAY UAC”)** บริษัทร่วมของบริษัท เป็นการร่วมทุนระหว่าง ENERRAY S.p.A. (“ENERRAY”) ประเทศอิตาลี และบริษัท ยูเอซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 49 และ 25 ตามลำดับ และมีบริษัทที่ปรึกษากฎหมายถือหุ้นร้อยละ 26 ENERRAY UAC จัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2559 ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มแรก 6 ล้านบาท เพื่อดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการรับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ รวมถึงการให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษา (O&M Services) ทั้งในประเทศและต่างประเทศภาคพื้นเอเชียตะวันออกเฉียงใต้
4. **บริษัท พีพีดับบลิว จำกัด (“PPWE”)** บริษัทร่วมของบริษัท เป็นการร่วมทุนระหว่าง บริษัท คิวทีซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (“QTC”) และบริษัท ยูเอซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 50 และ 50 ตามลำดับ โดยจัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 12 มกราคม 2559 ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มแรก 1 ล้านบาท เพื่อดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการลงทุนโครงการด้านพลังงานทั้งในและต่างประเทศ

เงินลงทุนระยะยาวอื่น

1. **บริษัท โอดิน พาวเวอร์ จำกัด (“ODIN”)** บริษัทร่วมของบริษัท เป็นการร่วมทุนระหว่าง บริษัท เอส เอ็น ซี พอร์เมอรั จำกัด (มหาชน) บริษัท พอร์ท คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) บริษัท ยูเอซี ยูทิลิตี้ส์ จำกัด และบุคคลธรรมดาอื่นๆ ในสัดส่วนร้อยละ 55, 10, 10 และ 25 ตามลำดับ โดยการเข้าซื้อหุ้นเพิ่มทุนจำนวน 191 ล้านบาท ส่งผลให้เมื่อวันที่ 20 ธันวาคม 2559 บริษัทมีทุนจดทะเบียนเป็น 200 ล้านบาท เพื่อใช้ในการลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานขยะและพลังงานทดแทนอื่น

พัฒนาการที่สำคัญเกี่ยวกับการประกอบธุรกิจของบริษัทฯ ในช่วง 5 ปีที่ผ่านมา สามารถสรุปได้ดังนี้

ปี 2555	<div> <div></div> <ul style="list-style-type: none"> ■ อนุมัติการเพิ่มทุนในบริษัทย่อย คือ บริษัท ยูเอซี ไฮโดรเทค จำกัด (“UAC HYDRO”) จาก 5.00 ล้านบาท เป็น 10.00 ล้านบาท เพื่อนำมาใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนและเตรียมการลงทุนโครงการผลิตน้ำประปา และอนุมัติให้บริษัท ไฮโดรเทค จำกัด (มหาชน) เข้าร่วมทุนใน UAC HYDRO ในสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 49.997 ■ ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2555 เมื่อวันที่ 27 มิถุนายน 2555 มีมติอนุมัติการลงทุนในโครงการโรงงานผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม (Petroleum Production Project : PPP) ซึ่งประกอบด้วยก๊าซธรรมชาติอัด (Compressed Natural Gas : CNG) ก๊าซปิโตรเลียมเหลวหรือก๊าซหุงต้ม (Liquefied Petroleum Gas : LPG) และก๊าซโซลินธรรมชาติ (Natural Gasoline : NGL) โดยโครงการตั้งอยู่ที่จังหวัดสุโขทัย มูลค่าเงินลงทุนรวมประมาณ 620.00 ล้านบาท ■ โครงการผลิต CBG จากมูลสุกร เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงทางเลือกสำหรับรถยนต์ ตั้งอยู่ที่อำเภอมะแมง จังหวัดเชียงใหม่ ได้ก่อสร้างระบบแล้วเสร็จ ■ ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 2/2555 เมื่อวันที่ 19 ตุลาคม 2555 มีมติอนุมัติการเปลี่ยนแปลงมูลค่าหุ้นที่ตราไว้จากหุ้นละ 1 บาท เป็นหุ้นละ 0.50 บาท และอนุมัติการเพิ่มทุนจดทะเบียนจากจำนวน 198,374,739 บาท เป็น 276,474,739 บาท โดยออกหุ้นสามัญใหม่จำนวน 156,200,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 </div>
---------	---

		<p>บาท เพื่อเสนอขายต่อผู้ถือหุ้นเดิมและประชาชนทั่วไป และเพื่อรองรับการออกและเสนอขายใบสำคัญแสดงสิทธิที่จะซื้อหุ้นสามัญของบริษัท โดยบริษัทได้เสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิม จำนวน 39.7 ล้านหุ้น และได้จดทะเบียนทุนชำระแล้วกับกระทรวงพาณิชย์เมื่อวันที่ 4 ธันวาคม 2555 โดยมีทุนชำระแล้วจำนวน 218,224,739 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 436,449,478 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 0.50 บาท</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ ยื่นขอเสนอเพื่อขอรับการสนับสนุนเงินจากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน (“กองทุนฯ”) ใน “โครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพสำหรับโรงงานอุตสาหกรรม ปี พ.ศ. 2555 (ปีที่ 5)” (“โครงการฯ”) ของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน จำนวน 20 โครงการ แบ่งออกเป็นโครงการก๊าซชีวภาพของบริษัทฯ จำนวน 10 โครงการ ซึ่งได้รับการอนุมัติจัดสรรเงินกองทุนฯ ทั้งหมดแล้ว และโครงการก๊าซชีวภาพของบริษัท ยูเอซี แอนด์ ทีพีที เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด จำนวน 10 โครงการ ซึ่งอยู่ระหว่างการพิจารณาของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน โดยคาดว่าจะพิจารณาแล้วเสร็จในเดือน มกราคม 2556
ปี 2556	:	<ul style="list-style-type: none"> ■ บริษัทได้เสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนให้แก่ประชาชนและนักลงทุนทั่วไปเป็นจำนวนทั้งหมดไม่เกิน 24,300,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท ราคาเสนอขายหุ้นละ 7.90 บาท และได้จดทะเบียนเพิ่มทุนชำระแล้วกับกระทรวงพาณิชย์เมื่อวันที่ 15 มกราคม 2556 โดยมีทุนชำระแล้วจำนวน 230,374,739 บาท แบ่งเป็นหุ้นสามัญจำนวน 460,749,478 หุ้น มูลค่าหุ้นละ 0.50 บาท ■ บริษัทได้ยื่นขอให้ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยรับใบสำคัญแสดงสิทธิ UAC-W1 จำนวน 92,149,503 หน่วยเป็นหลักทรัพย์จดทะเบียน โดยเริ่มทำการซื้อขายครั้งแรกในวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2556 โดยผู้ถือใบสำคัญแสดงสิทธิ UAC-W1 สามารถใช้สิทธิได้ในทุกวันทำการสุดท้ายของเดือน มีนาคม มิถุนายน กันยายน และธันวาคม ของแต่ละปีปฏิทิน โดยวันใช้สิทธิวันสุดท้ายในวันที่ 31 มกราคม 2559 ราคาใช้สิทธิ 7.50 บาทต่อหุ้น อัตราการใช้สิทธิ 1 หน่วยต่อ 1 หุ้น ■ วันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2556 ฯพณฯ ท่านนายกรัฐมนตรี นางสาวยิ่งลักษณ์ ชินวัตร และคณะรัฐมนตรี รวมถึงผู้ว่าราชการจังหวัดเชียงใหม่ ได้ให้เกียรติเป็นประธานในพิธีเปิดโครงการผลิตก๊าซชีวภาพอัด CBG เพื่อการคมนาคมของบริษัท ซึ่งเป็นโครงการแห่งแรกของประเทศไทย ตั้งอยู่ที่ อำเภอแม่แตง จังหวัดเชียงใหม่ ■ วันที่ 26 มีนาคม 2556 บริษัทจัดกิจกรรมสำหรับผู้ถือหุ้นโดยนำผู้ถือหุ้นของบริษัทเข้าเยี่ยมชมกิจการบริษัท บางจากไบโอฟูเอล จำกัด เพื่อให้เข้าใจในธุรกิจที่บริษัทเข้าร่วมลงทุน ■ ในวันที่ 3 พฤษภาคม 2556 บริษัทจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้นในอัตราหุ้นละ 0.11112 บาท เป็นเงินจำนวน 51,198,482 บาท หรือคิดเป็นร้อยละ 60.88 ของกำไรสุทธิหลังหักสำรองตามกฎหมาย โดยจ่ายเป็นหุ้นสามัญในอัตรา 5 หุ้นเดิมต่อ 1 หุ้นปันผล หรือคิดเป็น 0.10 บาทต่อหุ้น และจ่ายเป็นเงินสดในอัตราหุ้นละ 0.01112 บาทต่อหุ้น ทั้งนี้ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นรายใดมีเศษของหุ้นเดิมหลังการจัดสรรหุ้นปันผลแล้วให้จ่ายปันผลเป็นเงินสดแทนการจ่ายเป็นหุ้นปันผลในอัตราหุ้นละ 0.10 บาท ซึ่งการจ่ายหุ้นปันผลในครั้งนี้ส่งผลให้มีการปรับสิทธิสำหรับใบสำคัญแสดงสิทธิ UAC-W1 เพื่อรักษาผลประโยชน์ตอบแทนของผู้ถือใบสำคัญแสดงสิทธิ UAC-W1 ไม่ให้ด้อยไปกว่าเดิม ราคาใช้สิทธิใหม่คือ 6.25 บาทต่อหุ้น อัตราการใช้สิทธิ 1 หน่วยต่อ 1.20 หุ้น (เศษของหุ้นปัดทิ้ง) โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2556 ■ ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 7/2556 เมื่อวันที่ 9 สิงหาคม 2556 มีมติให้มีการเพิ่มทุนจดทะเบียนของบริษัท ยูเอซี แอนด์ ทีพีที เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด จำนวน 29 ล้านบาทจาก 1 ล้านบาทเป็น 30 ล้านบาท โดยการออกหุ้นเพิ่มทุนเพื่อจำหน่ายให้กับผู้ถือหุ้นเดิมบางส่วนและจำหน่ายให้กับบริษัท ทีพีที เทปประทานพร จำกัด (“TPT”) ทำให้บริษัทมีสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทลดลงเหลือร้อยละ 50.0093 ผู้บริหารของบริษัทมีสัดส่วน

		<p>การถือหุ้นร้อยละ 0.0007 และ TPT มีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 49.990 ของทุนที่ออกและเรียกชำระจำนวน 30 ล้านบาท</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ คณะกรรมการบริษัทฯ อนุมัติการลงทุนเพิ่มเติมในโครงการก๊าซชีวภาพ จำนวน 3 โครงการ ได้แก่ โครงการที่อำเภอแม่แตง ที่อำเภอคลองหลวง จังหวัดเชียงใหม่ และ ที่อำเภอภูพาน จังหวัดขอนแก่น ■ บริษัทฯ ร่วมทุนกับ SEBIGAS S.p.A. (“SEBIGAS”) ประเทศอิตาลี ซึ่ง SEBIGAS ประกอบธุรกิจด้านพลังงานไฟฟ้าและการผลิตก๊าซชีวภาพ รวมทั้งเป็นผู้เชี่ยวชาญด้านการรับเหมาก่อสร้างโรงงานก๊าซชีวภาพมากกว่า 50 โครงการในทวีปยุโรป เพื่อจัดตั้งบริษัทร่วมทุนในนามบริษัท เทปิก๊าซ ยูเอซี จำกัด ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มแรก 4 ล้านบาท ในการดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการรับเหมาก่อสร้างโรงงานก๊าซชีวภาพ การให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษา (operations & maintenance Services) ทั้งในประเทศและประเทศในเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ■ ข้อเสนอโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) ของบริษัท ยูเอซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ ผ่านการคัดเลือกจากการไฟฟ้านครหลวง 3 โครงการ กำลังการผลิตรวม 1.3 MW โดยเป็นการเช่าพื้นที่บนหลังคาจำนวน 2 แห่ง ได้แก่ บริษัท บางกอกเดคคอง จำกัด (มหาชน) และบริษัท สหไทยสตีลไพพ์ จำกัด (มหาชน) ■ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2556 มีผู้ถือใบสำคัญแสดงสิทธิ UAC-W1 แจ้งความประสงค์ที่จะใช้สิทธิรวมทั้งสิ้นจำนวน 1,139,033 หน่วย คิดเป็นหุ้นบริษัทจำนวนทั้งสิ้น 1,307,680 หุ้น เป็นเงินทั้งสิ้น 8,542,737.50 บาท คงเหลือใบสำคัญแสดงสิทธิจำนวน 91,010,470 หน่วย ส่งผลให้บริษัทมีทุนจดทะเบียนชำระแล้วจำนวน 277,102,419.50 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญบริษัทจำนวน 554,204,839 หุ้นมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท
ปี 2557	:	<ul style="list-style-type: none"> ■ ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้นประจำปี 2557 มีมติอนุมัติการเปลี่ยนแปลงชื่อบริษัทฯ จาก “บริษัท ยูนิเวอร์แซล แอ๊ดซอร์บแบนท์ แอนด์ เคมีคัลส์ จำกัด (มหาชน)” เป็น “บริษัท ยูเอซี โกลบอล จำกัด (มหาชน)” โดยบริษัทฯ ได้จดทะเบียนเปลี่ยนแปลงชื่อบริษัทฯ กับกระทรวงพาณิชย์เมื่อวันที่ 18 เมษายน 2557 ■ โครงการต่างๆ ของบริษัทฯ เริ่มเปิดดำเนินการในเชิงพาณิชย์ ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> - โครงการโรงงานผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม (PPP) จังหวัดสุโขทัย เริ่มดำเนินการทดสอบเดินเครื่องผลิตในเดือนมกราคม และเริ่มจำหน่ายผลิตภัณฑ์ LPG และ NGL บางส่วนในเดือนพฤษภาคม - โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา ที่บริษัท บางกอก เดคคอง จำกัด (มหาชน) จำนวน 2 แห่ง เปิดดำเนินการในเชิงพาณิชย์ เมื่อเดือนสิงหาคม และ ธันวาคม ตามลำดับ ■ บริษัท ยูเอซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ซึ่งเป็นบริษัทย่อยของบริษัทฯ เข้าซื้อกิจการบริษัท ไชล่า เอ็นเนอร์จี รูฟ พาวเวอร์ จำกัด ซึ่งได้รับสัมปทานการขายไฟฟ้าที่ผลิตได้จากพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยมีกำลังการผลิต 752.4 KW จากบริษัท ชันเอดิสัน เอ็นเนอร์จี (ประเทศไทย) จำกัด ■ บริษัทฯ จัดตั้งบริษัทย่อยแห่งใหม่ ได้แก่ บริษัท ยูเอซี ทีพีที เพลเลตส์ จำกัด (UAC TPT PELLETS Co., Ltd.) เพื่อประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายเชื้อเพลิงอัดแท่ง ■ ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทฯ ได้มีมติอนุมัติการลงทุนในโครงการพลังงานทดแทนต่างๆ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - โครงการก๊าซชีวภาพ ที่อำเภอภูพาน จังหวัดขอนแก่น (โครงการที่ 2) - โครงการเดินท่อก๊าซจากหลุมน้ำมันเสาเดี่ยว เพื่อเพิ่มวัตถุดิบให้กับโรงงาน PPP - โครงการก่อสร้างโรงงานผลิตเชื้อเพลิงชีวมวลอัดแท่ง (Wood Pellets) ในพื้นที่โครงการก๊าซชีวภาพของ UAC TPT ที่อำเภอภูพาน จังหวัดขอนแก่น

		<ul style="list-style-type: none"> - โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) ของบริษัท โซล่า เ็นเนอร์จี้ รูฟ พาวเวอร์ จำกัด โดยเป็นการเช่าพื้นที่บนหลังคาจากบริษัท วงศ์บัณฑิต จำกัด ณ ตำบลขุนทะเล จังหวัดสุราษฎร์ธานี ■ ได้มีการเพิ่มทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจและการลงทุนในโครงการต่างๆ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - UAC TPT จากเดิม 30 ล้านบาท เป็น 150 ล้านบาท - UAC Energy จากเดิม 30 ล้านบาท เป็น 70 ล้านบาท - Sebigas UAC จากเดิม 4 ล้านบาท เป็น 14 ล้านบาท ■ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2557 มีผู้ถือใบสำคัญแสดงสิทธิ UAC-W1 แจ้งความประสงค์ที่จะใช้สิทธิรวมทั้งสิ้นจำนวน 14,365 หน่วย คิดเป็นหุ้นบริษัทจำนวนทั้งสิ้น 17,237 หุ้น เป็นเงินทั้งสิ้น 107,731.25 บาท คงเหลือใบสำคัญแสดงสิทธิจำนวน 90,996,105 หน่วย ส่งผลให้บริษัทมีทุนจดทะเบียนชำระแล้วจำนวน 277,111,038 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญบริษัทจำนวน 554,222,076 หุ้นมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท
ปี 2558	:	<ul style="list-style-type: none"> ■ บริษัทฯ จัดตั้งบริษัทย่อยแห่งใหม่ ได้แก่ บริษัท ยูเอซี แอ็ดวานซ์ โพลีเมอร์ แอนด์ เคมีคอลส์ จำกัด (UAC Advance Polymer & Chemicals Co., Ltd.) เมื่อวันที่ 21 มกราคม 2558 เพื่อรองรับการรับโอนกิจการทั้งหมดของบริษัท แอ็ดวานซ์ โพลีเมอร์ แอนด์ เคมีคอลส์ จำกัด ■ ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2558 มีมติอนุมัติให้บริษัท ยูเอซี แอ็ดวานซ์ โพลีเมอร์ แอนด์ เคมีคอลส์ จำกัด ซื้อและรับโอนกิจการทั้งหมด (Entire Business Transfer - EBT) จากบริษัท แอ็ดวานซ์ โพลีเมอร์ แอนด์ เคมีคอลส์ จำกัด ("APC") มีราคาซื้อขายรวมทั้งสิ้นไม่เกิน 730 ล้านบาท โดยการรับโอนกิจการทั้งหมดได้ดำเนินการเสร็จสิ้นเมื่อวันที่ 30 เมษายน 2558 ■ ในวันที่ 30 เมษายน 2558 บริษัทจ่ายเงินปันผลให้กับผู้ถือหุ้นในอัตราหุ้นละ 0.06945 บาท เป็นเงินจำนวน 38,490,723.18 บาท หรือคิดเป็นร้อยละ 49.75 ของกำไรสุทธิหลังหักสำรองตามกฎหมาย โดยจ่ายเป็นหุ้นสามัญในอัตรา 8 หุ้นเดิมต่อ 1 หุ้นปันผล หรือคิดเป็นเงิน 0.06250 บาทต่อหุ้น และจ่ายเป็นเงินสดในอัตรา 0.00695 บาทต่อหุ้น ทั้งนี้ ในกรณีที่ผู้ถือหุ้นรายใดมีเศษของหุ้นเดิมหลังการจัดสรรหุ้นปันผลแล้วให้จ่ายปันผลเป็นเงินสดแทนการจ่ายเป็นหุ้นปันผลในอัตราหุ้นละ 0.06250 บาท ซึ่งการจ่ายหุ้นปันผลในครั้งนี้ส่งผลให้มีการปรับสิทธิสำหรับใบสำคัญแสดงสิทธิ UAC-W1 เพื่อรักษาผลประโยชน์ตอบแทนของผู้ถือใบสำคัญแสดงสิทธิ UAC-W1 ไม่ให้ด้อยไปกว่าเดิม ราคาใช้สิทธิใหม่คือ 5.5555 บาทต่อหุ้น อัตราการใช้สิทธิ 1 หน่วยต่อ 1.35 หุ้น (เศษของหุ้นปัดทิ้ง) โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2558 ■ ได้มีการเพิ่มทุนในบริษัท ยูเอซี แอ็ดวานซ์ โพลีเมอร์ แอนด์ เคมีคอลส์ จำกัด จากเดิม 50 ล้านบาท เป็น 180 ล้านบาท เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจและให้เป็นไปตามเงื่อนไขของ BOI ■ โครงการต่างๆ ของบริษัท เริ่มเปิดดำเนินการในเชิงพาณิชย์ ได้แก่ <ul style="list-style-type: none"> - โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาที่บริษัท สหไทย สตีลโพรฟ จำกัด (มหาชน) เปิดดำเนินการในเชิงพาณิชย์ เมื่อเดือนมิถุนายน 2558 - โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาที่บริษัท วงศ์บัณฑิต จำกัด เปิดดำเนินการในเชิงพาณิชย์ เมื่อเดือนกรกฎาคม 2558 - โครงการโรงไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ ที่อำเภอแม่แตง จังหวัดเชียงใหม่ เปิดดำเนินการในเชิงพาณิชย์ เมื่อเดือนธันวาคม 2558 ■ ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัทได้มีมติอนุมัติการลงทุนในการเข้าซื้อกิจการโรงไฟฟ้าเสาดิเยรเอ และโรงไฟฟ้าประดู่เฒ่า ของบริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด กำลังการผลิตรวม 7 MW มูลค่ารวม 205 ล้านบาท (ไม่รวม

		<p>ภาษีมูลค่าเพิ่ม)</p> <ul style="list-style-type: none"> ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2558 มีผู้ถือใบสำคัญแสดงสิทธิ UAC-W1 แঙ্গความประสงค์ที่จะใช้สิทธิรวมทั้งสิ้น จำนวน 6,229,084 หน่วย คิดเป็นหุ้นบริษัทจำนวนทั้งสิ้น 8,374,915 หุ้น เป็นเงินทั้งสิ้น 46,718,125 บาท คงเหลือใบสำคัญแสดงสิทธิจำนวน 84,767,021 หน่วย ส่งผลให้บริษัทมีทุนจดทะเบียนชำระแล้วจำนวน 315,937,050.50 บาทโดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญบริษัทจำนวน 631,874,101 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท
ปี 2559	:	<ul style="list-style-type: none"> บริษัทได้รับคัดเลือกให้เข้าร่วมโครงการ Corporate Sustainability Advisory Program รุ่นที่ 2 จากทั้งหมด 5 บริษัท ซึ่งตลาดหลักทรัพย์ mai เป็นผู้สนับสนุนโครงการดังกล่าว เพื่อพัฒนาความรู้ด้านการพัฒนาอย่างยั่งยืนให้แก่บริษัทจดทะเบียนในกลุ่ม mai นอกจากนี้ บริษัทยังได้รับคัดเลือกให้เป็นบริษัท “หุ้นยั่งยืน” หรือ “Thailand Sustainability Investment : THIS” ประจำปี 2559 โดยมีบริษัทจดทะเบียนที่ได้รับคัดเลือกทั้งสิ้นจำนวน 51 บริษัท และเป็นกลุ่มบริษัทจดทะเบียนใน mai จำนวน 6 บริษัท ณ วันที่ 29 มกราคม 2559 ซึ่งเป็นการใช้สิทธิ UAC-W1 ครั้งสุดท้าย มีผู้ถือใบสำคัญแสดงสิทธิ UAC-W1 แঙ্গความประสงค์ที่จะใช้สิทธิรวมทั้งสิ้นจำนวน 26,467,570 หน่วย คิดเป็นหุ้นบริษัทจำนวนทั้งสิ้น 35,731,200 หุ้น เป็นเงินทั้งสิ้น 198,504,685.35 บาท ส่งผลให้บริษัทมีทุนจดทะเบียนชำระแล้วจำนวน 333,802,650.50 บาท โดยแบ่งออกเป็นหุ้นสามัญบริษัทจำนวน 667,605,301 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 0.50 บาท เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2559 บริษัท ยูเอซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (บริษัทย่อย) ได้รับมอบกิจการโรงไฟฟ้าเสาเถียรเอ และโรงไฟฟ้าประดู่เฒ่า จากบริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด ซึ่งตั้งอยู่ที่อำเภอทองไทร จังหวัดสุโขทัย รวม กำลังการผลิตทั้งสิ้นประมาณ 7 MW ที่ประชุมสามัญผู้ถือหุ้น ประจำปี 2559 มีมติอนุมัติการเพิ่มทุนแบบมอบอำนาจทั่วไป (General Mandate) จำนวน 200.28 ล้านหุ้น เพื่อออกและเสนอขายให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมจำนวน 133.52 ล้านหุ้น และ บุคคลในวงจำกัด จำนวน 66.76 ล้านหุ้น และออกและเสนอขายหุ้นกู้มูลค่าไม่เกิน 1,000 ล้านบาท ซึ่งบริษัทได้เสนอขายหุ้นกู้รอบแรกเมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2559 จำนวน 500 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 5.3 เพื่อนำมาชำระคืนเงินกู้ระยะสั้น ลงทุนในโครงการเดินท่อก๊าซ และใช้เป็นเงินทุนหมุนเวียนของบริษัท ซึ่งจะครบกำหนดในวันที่ 25 พฤษภาคม 2561 ในวันที่ 19 พฤษภาคม 2559 บริษัทจ่ายเงินปันผลเป็นเงินสดให้กับผู้ถือหุ้นในอัตราหุ้นละ 0.10 บาท เป็นเงินจำนวน 66,760,530.10 บาท หรือคิดเป็นร้อยละ 81 ของกำไรสุทธิหลังหักสำรองตามกฎหมาย ได้มีการเพิ่มทุนในบริษัท ยูเอซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด จากเดิม 70 ล้านบาท เป็น 90 ล้านบาท และ 95 ล้านบาท ตามลำดับ เพื่อรองรับเข้าซื้อกิจการโรงไฟฟ้าจากบริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด เมื่อวันที่ 17 มิถุนายน 2559 บริษัทได้ซื้อหุ้นสามัญของ UAC HYDRO ทั้งหมดคืนจากบริษัท ไฮโดรเทค จำกัด (มหาชน) และเปลี่ยนชื่อบริษัทกลับมาเป็นบริษัท ยูเอซี ยูทิลิตี้ส์ จำกัด เมื่อวันที่ 25 กรกฎาคม 2559 บริษัทได้รับเลือกเป็น 1 ใน 30 บริษัทจดทะเบียน mai ในการเข้าร่วม “โครงการส่งเสริมความสามารถทางนวัตกรรมสำหรับผู้ประกอบการในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย โดยสำนักงานนวัตกรรมแห่งชาติ (NIA) และได้รับรางวัล “องค์กรนวัตกรรมยอดเยี่ยม” จากการนำเสนอผลงานวิจัยและพัฒนาทางด้านเคมีภัณฑ์ของบริษัท ยูเอซี แอ็ดวานซ์ โพลีเมอร์ จำกัด (UAPC) บริษัท บางจากไบโอฟูเอล จำกัด (BBF) ซึ่งบริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 ได้ขยายกำลังการผลิตน้ำมันไบโอดีเซลจากเดิม 360,000 ลิตร/วัน เป็น 810,000 ลิตร/วัน เพื่อรองรับความต้องการที่เพิ่มมากขึ้น

	<p>โดยเริ่มเปิดดำเนินการในเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 2 ปี 2559</p> <ul style="list-style-type: none"> ■ บริษัทได้ร่วมมือกับบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (ปตท.สผ.) ในการเดินท่อก๊าซธรรมชาติจากแหล่งน้ำมันเสาเถียร-เอมายังโรงงานผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม (PPP) เพื่อเพิ่มวัตถุดิบในการผลิตก๊าซธรรมชาติอัด (CNG) ก๊าซปิโตรเลียมเหลวหรือก๊าซหุงต้ม (LPG) และก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL) ให้ได้เต็มกำลังการผลิตที่ออกแบบไว้ โดยสามารถทดสอบระบบและเดินเครื่องผลิตตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2559 และเริ่มเปิดดำเนินการในเชิงพาณิชย์เมื่อเดือนสิงหาคม 2559 ■ เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2559 บริษัท ยูเอซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (บริษัทย่อย) ได้ขายโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) ของบริษัท บางกอก เดคคอง จำกัด (มหาชน) จำนวน 2 แห่งให้กับบริษัท บางกอก เดคคอง จำกัด (มหาชน) กำลังการผลิตรวม 300 kW ■ เมื่อวันที่ 20 ธันวาคม 2559 บริษัท ยูเอซี ยูทิลิตี้ส์ จำกัด (บริษัทย่อย) ได้เข้าถือหุ้นบริษัท โอดีน พาวเวอร์ จำกัด ในสัดส่วนร้อยละ 10 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้ว จำนวน 200 ล้านบาท เพื่อร่วมลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานขยะขนาด 3 MW ที่ภาคใต้และโครงการอื่นๆ ในอนาคต
--	--

1.2 เป้าหมายในการดำเนินธุรกิจ

การดำเนินธุรกิจของบริษัทจะให้ความสำคัญกับลูกค้าเป็นอันดับหนึ่ง โดยมีเป้าหมายการดำเนินธุรกิจ ดังนี้

- 1) จัดหาผลิตภัณฑ์ที่ได้คุณภาพและมาตรฐานตามที่ลูกค้ากำหนด โดยมีขั้นตอนการแสวงหาและคัดสรรผลิตภัณฑ์ที่มีคุณภาพ มาตรฐาน มีใบรับรองถึงแหล่งที่มา (Certificate of Acceptance : COA) และรายละเอียดของ ผลิตภัณฑ์ เพื่อส่งมอบได้อย่างต่อเนื่องตามความต้องการของลูกค้า
- 2) สร้างความพึงพอใจให้แก่ลูกค้าต่อคุณภาพของสินค้าที่ส่งมอบ และกระบวนการที่รองรับหลังการส่งมอบ รวมทั้งการส่งมอบสินค้าได้ตรงตามเวลา หรือข้อกำหนดของลูกค้า
- 3) ปรับปรุงการทำงานอย่างต่อเนื่อง โดยเน้นการมีส่วนร่วมของพนักงาน และการเป็นองค์กรที่บริหารด้วยความยุติธรรม และให้การสนับสนุนต่อการพัฒนาคุณภาพและกระบวนการสร้างสรรค์ความรู้แก่พนักงาน อันจะมีผลต่อการคิดสรรและนำเสนอสินค้าที่มีคุณภาพให้แก่ลูกค้า
- 4) เพิ่มรายได้และสินค้าในกลุ่มลูกค้าหลักของบริษัท คือกลุ่มอุตสาหกรรมพลังงาน ปิโตรเคมี น้ำมันหล่อลื่น และระบบสาธารณูปโภค
- 5) ขยายการลงทุนในอุตสาหกรรมพลังงานทดแทนและกิจการสาธารณูปโภคอย่างต่อเนื่อง เพื่อเป็นส่วนหลักที่จะเพิ่มกำไรสุทธิของบริษัทอย่างยั่งยืน
- 6) มุ่งเน้นความปลอดภัยของพนักงานและผู้เกี่ยวข้อง โดยจัดให้มีระบบความปลอดภัยที่เข้มงวดเพื่อป้องกันอุบัติเหตุต่างๆ จากการบาดเจ็บหรือสูญเสีย
- 7) ป้องกันและต่อต้านการทุจริตในการดำเนินธุรกิจทุกรูปแบบ โดยส่งเสริมให้กรรมการ ผู้บริหาร และพนักงาน ตระหนักถึงหลักการกำกับดูแลกิจการที่ดีและกระตุ้นให้ถือปฏิบัติอย่างสม่ำเสมอ

2. ลักษณะการประกอบธุรกิจ

บริษัทประกอบธุรกิจนำเข้า จำหน่ายสารเคมีและอุปกรณ์ที่ใช้ในอุตสาหกรรม ลงทุนในอุตสาหกรรมด้านพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกทั้งในส่วนของบริษัทเอง บริษัทย่อย และบริษัทร่วม ลงทุนในธุรกิจเคมีภัณฑ์ประเภทผลิตภัณฑ์ลาเท็กซ์โพลิเมอร์ และลาเท็กซ์อิมัลชัน รวมทั้งการศึกษาและพัฒนาโครงการลงทุนในธุรกิจสาธารณูปโภคเกี่ยวกับระบบน้ำประปาของบริษัทย่อย โดยมีโครงสร้างรายได้ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

ประเภทของรายได้	2557		2558		2559	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้จากการขายสินค้าและบริการ						
1. ผลิตภัณฑ์ในกลุ่มธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับพลังงานและปิโตรเลียม (Energy and Petroleum)	675.09	62.88	898.91	58.21	595.42	43.11
2. ผลิตภัณฑ์ในกลุ่มอุตสาหกรรม (Industrial)	178.31	16.61	149.56	9.68	154.46	11.18
3. ผลิตภัณฑ์จากการผลิต (Manufacturing)			251.39	16.28	339.57	24.57
4. ผลิตภัณฑ์อื่น ^{1/}	45.85	4.27	34.72	2.25	33.03	2.39
5. การให้บริการ ^{2/}	73.98	6.89	51.53	3.34	36.51	2.64
6. พลังงาน (Energy)	19.39	1.81	60.26	3.90	161.55	11.70
รายได้จากการขายสินค้าและบริการรวม	992.62	92.45	1,446.37	93.66	1,324.54	95.90
รายได้อื่น ^{3/}	18.95	1.76	18.79	1.22	25.37	1.84
รวม	1,011.57	94.21	1,465.16	94.87	1,349.91	97.74
ส่วนแบ่งผลกำไรจากเงินลงทุนในบริษัทร่วม	62.13	5.79	79.19	5.13	31.19	2.26
รวมรายได้ทั้งสิ้น	1,073.70	100.00	1,544.35	100.00	1381.10	100.00

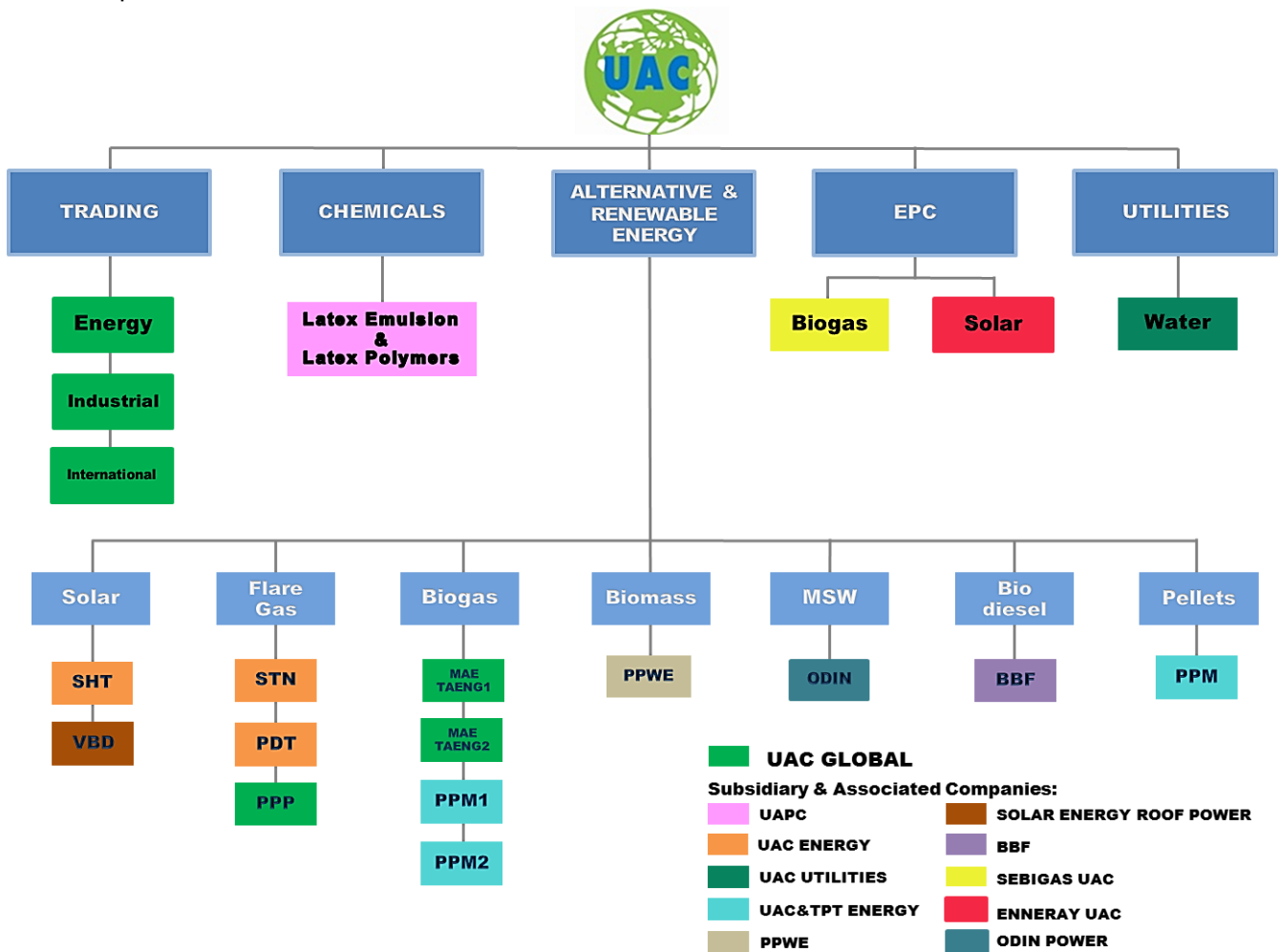
หมายเหตุ :

^{1/} รายได้จากการขายผลิตภัณฑ์อื่นๆ ได้แก่ รายได้จากการส่งออกสินค้าประเภท Crude Glycerin และอื่นๆ

^{2/} รายได้ค่าบริการรับเหมาก่อสร้าง และติดตั้ง รวมถึงการบริการปรึกษาต่างๆ

^{3/} รายได้อื่น ได้แก่ ค่านายหน้าขายสินค้าและบริการ ดอกเบี้ยรับ กำไรจากอัตราแลกเปลี่ยน กำไรจากการจำหน่ายสินทรัพย์ และอื่นๆ

โครงสร้างธุรกิจ



2.1 ธุรกิจด้านการนำเข้า จำหน่ายสารเคมี และอุปกรณ์ที่ใช้ในอุตสาหกรรม

ลักษณะผลิตภัณฑ์หรือบริการ

บริษัทประกอบธุรกิจนำเข้า จำหน่ายสารเคมีและอุปกรณ์ที่ใช้ในอุตสาหกรรมต่างๆ เช่น อุตสาหกรรมสำรวจและผลิตก๊าซธรรมชาติ โรงกลั่นน้ำมันปิโตรเคมี โรงผลิตน้ำมันหล่อลื่น โรงงานอุตสาหกรรมโพลีเมอร์และพลาสติก โรงงานอุตสาหกรรมเคมีภัณฑ์ โรงไฟฟ้าและสาธารณูปโภค เป็นต้น โดยได้จัดแบ่งสินค้าและบริการที่บริษัทจำหน่าย ออกเป็น 4 กลุ่มตามลักษณะธุรกิจของลูกค้าและบริการ ได้แก่

1) ผลิตภัณฑ์ในกลุ่มธุรกิจพลังงานและปิโตรเลียม (Energy and Petroleum) ได้แก่

- ผลิตภัณฑ์ในกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตก๊าซธรรมชาติ โรงกลั่นน้ำมันและอุตสาหกรรมปิโตรเคมีต้นน้ำ (Offshore Refinery and Upstream Petrochemicals)
- ผลิตภัณฑ์ในกลุ่มธุรกิจสารเคมีเหลว ผลิตภัณฑ์ในโรงไฟฟ้า และสาธารณูปโภค (Liquid Chemicals, Power & Utilities)
- ผลิตภัณฑ์ในกลุ่มอุตสาหกรรมการจัดการของเสียต่างๆ ของโรงงาน (Emission & Waste management)

2) ผลิตภัณฑ์ในกลุ่มอุตสาหกรรม (Industrial)

- ผลิตภัณฑ์ในกลุ่มอุตสาหกรรมเคมีภัณฑ์และตัวทำละลาย (Chemicals & Solvent Products)
- ผลิตภัณฑ์ในกลุ่มอุตสาหกรรมน้ำมันหล่อลื่นและสารเติมแต่ง (Base oil and Additives)

- 3) ผลิตภัณฑ์อื่นๆ ได้แก่ สินค้าประเภท Crude Glycerin และการขายสินค้าอื่นๆ เพื่อการส่งออก
- 4) การให้บริการ ได้แก่ การให้คำปรึกษา ประสานงาน ของบริษัทต่างๆ สำหรับงานออกแบบกระบวนการผลิต โรงกลั่นน้ำมัน อุตสาหกรรมปิโตรเคมี และอุตสาหกรรมอื่นๆ

รายละเอียดของสินค้าแต่ละกลุ่มผลิตภัณฑ์ เป็นดังนี้

1) ผลิตภัณฑ์ในกลุ่มธุรกิจพลังงานและปิโตรเลียม (Energy and Petroleum)

1.1) ผลิตภัณฑ์ในกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตก๊าซธรรมชาติ โรงกลั่นน้ำมัน และอุตสาหกรรม ปิโตรเคมีต้นน้ำ (Offshore Refinery and Upstream Petrochemicals)

กลุ่มผลิตภัณฑ์ที่ใช้ในอุตสาหกรรมสำรวจและผลิตก๊าซธรรมชาติ โรงกลั่นน้ำมัน และอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ต้นน้ำ (Offshore Refinery and Upstream Petrochemicals) โดยส่วนใหญ่เป็นสินค้าอุตสาหกรรมขั้น กลิ่น และกรองสิ่งเจือปนที่ติดมากับน้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติ ก่อนเข้าสู่กระบวนการผลิตในขั้นตอนต่อไป โดยบริษัทจำหน่ายผลิตภัณฑ์ในกลุ่มนี้ได้แก่

- สารดูดความชื้น ดูดซับกลิ่น และสิ่งเจือปน (Adsorbent and Molecular Sieve) เป็นสารสังเคราะห์ที่มีลักษณะเป็นรูพรุน โดยโครงสร้างที่เป็นรูพรุนสามารถช่วยในการดูดซับสารชนิดต่างๆ ได้มากกว่าหนึ่งชนิด มีคุณสมบัติในการดูดความชื้น ดูดกลิ่น และดูดซับสารบางตัวที่ไม่ต้องการออกจากวัตถุดิบต่างๆ เช่น น้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติ ก่อนเข้าสู่กระบวนการกลั่น เช่น ซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) คาร์บอนไดออกไซด์ (CO_2) และสารปรอท (Hg) เป็นต้น สารดังกล่าวนี้มีทั้งแบบชนิดผง และชนิดเม็ด การนำไปใช้ขึ้นอยู่กับความเหมาะสมของผลิตภัณฑ์ โดยผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ใช้ในโรงกลั่นน้ำมัน โรงงานปิโตรเคมี โรงงานผลิตเอทิลีน โรงงานผลิตสารอะโรเมติกส์ และโรงงานแยกก๊าซธรรมชาติ เป็นต้น

- Ceramic & Alumina Balls เป็นสารสังเคราะห์ที่มีลักษณะเป็นทรงกลม มีหลายขนาดขึ้นอยู่กับความเหมาะสมของการนำไปใช้ โดยใช้ประกอบกับ Adsorbents และ Molecular Sieve เพื่อช่วยให้การไหลของก๊าซธรรมชาติ หรือสารไฮโดรคาร์บอนต่างๆ ในหอบปฏิริยาเป็นไปอย่างสมมาตร

- CO_2 Membrane Separation เป็นอุปกรณ์ที่ใช้แยกก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ ออกจากก๊าซธรรมชาติ สำหรับใช้ในกระบวนการผลิตก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทย

- Desorbent for PX extraction เป็นสารเคมีเหลวที่ใช้ในการแยกสารพาราไซลีนออกจากสารไฮโดรคาร์บอนอื่นๆ ส่วนมากจะใช้ในโรงงานผลิตสารอะโรเมติกส์

- CCR Catalyst เป็นสารเร่งปฏิกิริยาในหน่วย Continuous Catalyst Regeneration Unit ของโรงกลั่นน้ำมันและโรงงานผลิตสารอะโรเมติกส์ จะช่วยเพิ่มค่าออกเทนของน้ำมันเบนซินและเพิ่มปริมาณสารอะโรเมติกส์

- Triethylene Glycol (TEG) เป็นสารเคมีที่ใช้ในหน่วยดูดความชื้นออกจากก๊าซธรรมชาติก่อนที่จะทำการส่งก๊าซธรรมชาติเข้าสู่ท่อส่งก๊าซธรรมชาติได้ทะเลมายังโรงแยกก๊าซธรรมชาติ เนื่องจากแนวท่อก๊าซธรรมชาติอยู่ใต้ทะเล จะมีอุณหภูมิต่ำมาก สามารถทำให้ความชื้นในก๊าซธรรมชาติเกิดการแข็งตัวกลายเป็นของแข็ง ซึ่งจะทําให้ท่อส่งก๊าซเกิดการอุดตันได้

- Oil & Gas Field Chemicals เป็นสารเคมีที่ใช้ในอุตสาหกรรมการขุดเจาะน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ เช่น ใช้ในการลดก๊าซไฮโดรเจนซัลไฟด์ (H_2S Scavenger) ใช้ลดการเกิดแบคทีเรีย (Biocide) และใช้ป้องกันการเกิดสนิมในท่อส่งก๊าซธรรมชาติ/ ท่อส่งน้ำมัน (Corrosion Inhibitor) เนื่องจากในก๊าซธรรมชาติ/น้ำมัน มีสารปนเปื้อนที่มีสภาพเป็นกรด เช่น คาร์บอนไดออกไซด์ และไฮโดรเจนซัลไฟด์ ปะปนอยู่ ประกอบกับท่อส่งก๊าซธรรมชาติ/น้ำมัน มีการวางแนวท่อไว้ที่ใต้ทะเล ถ้าหากมีการเกิดสนิมและเกิดการกัดกร่อนท่อส่งก๊าซธรรมชาติ/น้ำมัน อาจเกิดการรั่วไหลของก๊าซธรรมชาติ/น้ำมันลงสู่ทะเลได้

- ชุดกรอง (Filter and Coalescer) เป็นอุปกรณ์ที่ใช้แยกของแข็งหรือของเหลวที่ไม่ต้องการออกจากก๊าซธรรมชาติ น้ำมัน และสารปิโตรเคมีต่างๆ ซึ่งส่วนใหญ่จะใช้มากในงานที่ต้องการความละเอียดมาก

- ชุดกรอง (Filter) เป็นอุปกรณ์เพื่อกรองของแข็งออกจากของเหลว/ก๊าซ เช่น กรองฝุ่นสารดูดซับออกจากก๊าซธรรมชาติ หรือน้ำมัน
- Coalescer เป็นอุปกรณ์เพื่อแยกของเหลวออกจากก๊าซ และแยกของเหลวออกจากของเหลว เช่น แยกของเหลวขนาดเล็กออกจากก๊าซก่อนที่จะนำไปเข้าอุปกรณ์เพิ่มความดัน (Gas Compressor) เพื่อป้องกันความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นในส่วนภายในอุปกรณ์เพิ่มความดัน แยกน้ำที่ปะปนมากับน้ำมัน

ทั้งนี้ ในโครงสร้างการผลิตที่มีขนาดใหญ่จะมีการใช้ Filter และ Coalescer ร่วมกัน โดยส่วนใหญ่จะมีการติดตั้ง Filter ก่อนเพื่อแยกกรองของแข็งออกจากของเหลว/ก๊าซ แล้วจึงเข้าไปกรองผ่าน Coalescer อีกกระบวนการหนึ่ง เพื่อให้ได้ของเหลว/ก๊าซ ที่มีมาตรฐานพอที่จะเข้าสู่กระบวนการผลิตในขั้นตอนต่อไป

- Mist Eliminator เป็นอุปกรณ์ที่แยกของเหลวที่ไม่ต้องการออกจากก๊าซธรรมชาติ ส่วนใหญ่จะใช้ในการแยกเบื้องต้น (แยกหยาบ) ก่อนที่จะใช้ Filter & Coalescer ในการแยกละเอียดต่อไป
- Cyclone & Three Phase Separator เป็นอุปกรณ์ที่ใช้แยกของแข็ง ของเหลว และก๊าซออกจากกัน จะใช้ในการผลิตก๊าซธรรมชาติ และโรงกลั่นน้ำมันต่างๆ
- ชุดกรองหยาบ (Strainers) เป็นชุดกรองหยาบที่ใช้ในระบบท่อเพื่อป้องกันสิ่งสกปรกต่างๆ
- Flares เป็นอุปกรณ์ที่ใช้เผาก๊าซที่ไม่ต้องการทิ้งไป สำหรับแท่นผลิตก๊าซธรรมชาติ
- ถังความดันสูง (High Pressure Vessel) เป็นอุปกรณ์ที่ใช้ทั่วไปในการผลิตก๊าซธรรมชาติ โรงกลั่นน้ำมันและโรงงานปิโตรเคมี

1.2) ผลิตภัณฑ์ในกลุ่มธุรกิจสารเคมีเหลว โรงไฟฟ้า และสาธารณูปโภค (Liquid Chemicals, Power & Utilities)

สารเคมีเหลวที่บริษัทจำหน่ายผลิตภัณฑ์ในกลุ่มนี้ได้แก่

- DMDS (Dimethyl Disulfide) สารเคมีที่ใช้ในการกระตุ้นให้สารเร่งปฏิกิริยา (Catalyst) ทำงานได้ ส่วนใหญ่จะใช้ทั่วไปในโรงกลั่นน้ำมัน โรงงานผลิตสารอะโรเมติกส์ และโรงงานผลิตสารโอเลฟินส์
- สารลดออกซิเจน (Antioxidant) สำหรับน้ำมันเครื่องบิน เป็นสารเคมีที่ใช้เติมลงไปน้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับเครื่องบิน เพื่อลดออกซิเจนให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม
- สารเร่งปฏิกิริยา (Hydro-processing Catalysts) เป็นสารเร่งปฏิกิริยาที่ใช้กำจัดซัลเฟอร์ ในโตรเจน และโลหะหนักต่างๆ ออกจากน้ำมันดีเซล สารแนฟทา และสารอะโรเมติกส์ ส่วนใหญ่ใช้ทั่วไปในหน่วยปรับปรุงคุณภาพน้ำมันของโรงกลั่นน้ำมันต่างๆ เพื่อลดมลภาวะให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล
- Merox Chemical เป็นสารเคมีที่ใช้เปลี่ยนโครงสร้างโมเลกุลของซัลเฟอร์ให้อยู่ในรูปแบบที่ไม่เป็นอันตราย ส่วนใหญ่ใช้ทั่วไปในโรงกลั่นน้ำมันต่างๆ
- Process Chemicals เป็นสารเคมีที่ใช้ในกระบวนการผลิตในโรงกลั่นน้ำมัน การผลิตปิโตรเคมี เพื่อทำให้การทำงานมีประสิทธิภาพสูง และช่วยลดปัญหาต่างๆ ทางบริษัทมีสินค้าที่สามารถใช้ได้ตั้งแต่กระบวนการรับน้ำมันดิบ กระบวนการกลั่น และกระบวนการปรับปรุงคุณภาพน้ำมัน/ผลิตภัณฑ์ โดยแบ่งเป็น 4 ประเภทหลัก ๆ ได้แก่
 - สารเคมีที่ใช้ในกระบวนการผลิตในโรงกลั่นน้ำมัน สารเคมีในกลุ่มนี้จะใช้ในกระบวนการกลั่นน้ำมัน เพื่อให้เป็นไปอย่างสมบูรณ์และมีประสิทธิภาพ อาทิเช่น
 - สารเคมีที่ใช้แยกน้ำและเกลือออกจากน้ำมันดิบ (Crude Demulsifier) จะใช้เพิ่มประสิทธิภาพในการแยกน้ำมันออกจากน้ำและเกลือทำให้ง่ายต่อการบำบัด ป้องกันหน่วยกลั่นไม่ให้เกิดปัญหาจากเกลือและสารเจือปน
 - สารเคมีที่ช่วยปรับปรุงคุณภาพน้ำมันดิบที่มีค่าความเป็นกรดสูง จากราคาน้ำมันมีแนวโน้มสูงขึ้น โรงกลั่นน้ำมันจึงมีความพยายามในการที่จะหาน้ำมันดิบราคาถูกมาทำการกลั่นเพื่อให้ได้กำไรสูงสุด ซึ่ง

น้ำมันดิบราคาถูกมักจะมีค่าความเป็นกรดสูงและมีแนวโน้มที่จะทำให้เกิดปัญหาเกิดการกัดกร่อนกับท่อของหน่วยกลั่นต่างๆในโรงกลั่น บริษัทจึงมีการจำหน่ายสารเคมีเพื่อปรับค่าความเป็นกรด และมีบริการตรวจสอบค่าความเป็นกรดในโรงกลั่นน้ำมัน

- สารเคมีที่ทำให้หน่วยผลิตทำงานได้โดยไม่เกิดปัญหา (Antifoulant) สารเคมีในกลุ่มนี้จะถูกใช้ในหน่วยผลิตที่มีความเสี่ยงจากปัญหาสารเจือปน เช่น กรณีสารโพลีเมอร์อุดตันที่เครื่องแลกเปลี่ยนความร้อน (Heat Exchanger) จะต้องใช้สารเคมีที่สามารถละลายโพลีเมอร์ หรือในกรณีเกิดการกัดกร่อนขึ้นที่ยอดหอกลั่นจะต้องทำการเติมสารป้องกันการกัดกร่อน เป็นต้น
- สารเคมีที่ใช้ในการปรับปรุงคุณภาพน้ำมัน เมื่อน้ำมันดิบได้ผ่านกระบวนการกลั่นจนกระทั่งได้ผลิตภัณฑ์น้ำมัน เช่น น้ำมันดีเซล น้ำมันเบนซินและน้ำมันเตาแล้ว บางครั้งคุณภาพน้ำมันยังไม่ได้มาตรฐานตามข้อกำหนดจึงต้องใช้สารเคมีที่ปรับปรุงคุณภาพน้ำมันในกับโรงกลั่นน้ำมันต่างๆ เช่น สารป้องกันออกซิเดชั่น สารลดความขุ่น สารเพิ่มจุดไหลเท สารป้องกันการกัดกร่อน สารเพิ่มการหล่อลื่น และสารเพิ่มการนำไฟฟ้า เป็นต้น
- สารเคมีที่ใช้ในการผลิตปิโตรเคมี เป็นสารเคมีที่ใช้การป้องกันการเกิด Foulant (Antifoulant) และสารเคมีปรับปรุงคุณภาพของโพลีเมอร์เพื่อเพิ่มคุณภาพของโพลีเมอร์ให้ได้ตามที่กำหนด เช่น สารป้องกันออกซิเดชั่น และสารป้องกันการเสื่อมสภาพจากแสง UV เป็นต้น

• สาร *Ethanolamine* เช่น Monoethanolamine (MEA), Diethanolamine (DEA), Methyl diethanolamine (MDEA) เป็นสารเคมีที่ใช้การแยกก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ออกจากก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) ส่วนใหญ่จะใช้ทั่วไปในโรงกลั่นน้ำมัน และโรงงานปิโตรเคมีต่างๆ

• *Anti-icing Additive* เป็นสารเคมีที่เติมลงในน้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับเครื่องบินเพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการแข็งตัวของน้ำมันเชื้อเพลิงที่อุณหภูมิต่ำๆ

- *Sulfolane* เป็นสารเคมีที่ใช้แยกสารเบนซินออกจากสารอะโรเมติกส์อื่นๆ
- สารป้องกันการเกิดฟอง (*Antifoam*) จะใช้ป้องกันการเกิดฟองในระบบต่างๆ ของโรงกลั่นน้ำมัน และโรงปิโตรเคมี
- *NMP Solvent* เป็นสารเคมีที่ใช้ในกระบวนการผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน
- *Dewaxing Agent* เป็นสารเคมีที่ช่วยลดการเกิดไข (Dewax) ในกระบวนการผลิตน้ำมันหล่อลื่นพื้นฐาน
- *Diisopropanolamine (DIPA)* เป็นสารเคมีที่ใช้ในการแยกก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ และก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ออกจากก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) ส่วนใหญ่จะใช้ทั่วไปในโรงกลั่นน้ำมัน และโรงงานปิโตรเคมีต่างๆ

เครื่องจักร และอุปกรณ์ต่างๆ สำหรับโรงไฟฟ้า โรงผลิตน้ำประปา และโรงปรับปรุงคุณภาพน้ำดิบ ที่บริษัทจำหน่ายมีสินค้า 7 รายการ ดังนี้

- ชุดกรองน้ำมัน (*Oil Filter System*) เป็นอุปกรณ์ที่ใช้แยกน้ำและสิ่งสกปรกที่เจือปนอยู่ในน้ำมันไฮดรอลิกส์และน้ำมันหม้อแปลงของโรงไฟฟ้า
- ระบบกรองน้ำ *Micro Filtration* เป็นอุปกรณ์ที่ใช้แยกสิ่งสกปรกที่เจือปนอยู่ออกจากน้ำ เพื่อให้ น้ำมีความสะอาดตามต้องการ จะใช้ในกระบวนการผลิตน้ำประปา หรือน้ำที่ใช้ในการผลิตไอน้ำของโรงไฟฟ้า
- *Condensate Polishing System* เป็นอุปกรณ์ที่ใช้แยกสิ่งสกปรกและสารอินทรีย์ต่างๆ ในระบบน้ำบริสุทธิ์ของโรงไฟฟ้า
- *Vanish Removal System* เป็นอุปกรณ์ที่ใช้แยกสิ่งสกปรกที่อยู่ในรูปของสาร Vanish หรือ Polymer ต่างๆ ในระบบน้ำมันไฮดรอลิกส์ของโรงไฟฟ้า
- *Mist Eliminator* เป็นระบบแยกละอองน้ำออกจากก๊าซธรรมชาติก่อนที่จะเข้า Gas Turbine เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้า

- *Vibration Monitoring System* เป็นระบบตรวจวัดการสั่นสะเทือนของปั๊ม Gas Turbine และ Steam Turbine ในโรงไฟฟ้า

- *Filter Cloth/Filter Bag* เป็นชุดกรองหยาด ที่ใช้ทั่วไปในการแยกสิ่งสกปรก สำหรับระบบน้ำและสารเคมี

1.3) ผลกระทบในกลุ่มอุตสาหกรรมการจัดการของเสียต่างๆ ของโรงงาน (Emission & Waste Management)

- *VOC Removal Catalyst* เป็นสารเร่งปฏิกิริยาที่ช่วยลดปริมาณสาร Volatile Organic Chemicals และกลิ่นเหม็นที่เกิดจากไอระเหยของน้ำมันและสารปิโตรเคมีต่างๆ ส่วนใหญ่ใช้ทั่วไปในโรงกลั่นน้ำมันและโรงงานปิโตรเคมี

- *Activated Carbon* ดูดซับกลิ่น และสิ่งเจือปน เป็นถ่านสังเคราะห์ที่มีลักษณะเป็นรูพรุน โดยโครงสร้างที่เป็นรูพรุนสามารถช่วยในการดูดซับสารชนิดต่างๆ ได้มากกว่าหนึ่งชนิด มีคุณสมบัติในการดูดความชื้น ดูดกลิ่นและไอระเหยต่างๆ ในกระบวนการผลิตของโรงงานเคมี โรงกลั่นน้ำมัน ถังเก็บสารเคมี และถังเก็บน้ำมันเป็นต้น สารดังกล่าวนี้มีทั้งแบบชนิดผง และชนิดเม็ด การนำไปใช้ขึ้นอยู่กับความเหมาะสมของผลิตภัณฑ์ โดยผลิตภัณฑ์ส่วนใหญ่ใช้ในโรงกลั่นน้ำมัน โรงงานปิโตรเคมี โรงงานผลิตเอทิลีน โรงงานผลิตสารอะโรเมติกส์ และโรงงานแยกก๊าซธรรมชาติ เป็นต้น

2) ผลกระทบในกลุ่มอุตสาหกรรม (Industrial)

2.1) ผลกระทบในกลุ่มอุตสาหกรรมเคมีภัณฑ์และตัวทำละลาย (Chemicals & Solvent Products)

ผลิตภัณฑ์เคมีภัณฑ์ และตัวทำละลายที่เป็นของเหลวซึ่งใช้เป็นส่วนหนึ่งของวัตถุดิบในกระบวนการผลิตสินค้าในอุตสาหกรรมผลิตเคมีภัณฑ์ขั้นกลาง เพื่อผลิตสารเคมีสำหรับโรงงานอุตสาหกรรมต่อเนื่องต่างๆ โดยบริษัทจำหน่ายผลิตภัณฑ์ตัวทำละลายหลายชนิด ซึ่งแบ่งออกเป็น 4 กลุ่มประเภทใหญ่ๆ ดังนี้

- *กลุ่มเอทานอลามีน (Ethanolamine Group)* ได้แก่ Monoethanolamine (MEA), Diethanolamine (DEA) และ Triethanolamine (TEA) มีคุณสมบัติเป็นผลิตภัณฑ์ตัวทำละลายที่เป็นด่าง (Base) ซึ่งการนำไปใช้ขึ้นอยู่กับคุณสมบัติทางเคมี คุณสมบัติทางกายภาพ และความเหมาะสมของแต่ละผลิตภัณฑ์ ส่วนใหญ่ถูกใช้เป็นส่วนผสมในการผลิตแอมพู ครีมนวดผม น้ำยาปรับผ้านุ่ม น้ำยาทำความสะอาด เครื่องสำอาง อุตสาหกรรมยา อุตสาหกรรมซีเมนต์ อุตสาหกรรมหมึกพิมพ์ และอุตสาหกรรมขั้นกลางอื่นๆ เป็นต้น

- *กลุ่มเอทิลีนไกลคอล (Ethylene Glycol Group)* ได้แก่ Monoethylene Glycol (MEG), Diethylene Glycol (DEG), Triethylene Glycol (TEG) และ Polyethylene Glycol มีคุณสมบัติเป็นผลิตภัณฑ์ตัวทำละลายซึ่งการนำไปใช้ขึ้นอยู่กับคุณสมบัติทางเคมีและคุณสมบัติทางกายภาพ และความเหมาะสมของแต่ละผลิตภัณฑ์ ส่วนใหญ่ถูกใช้เป็นส่วนผสมในการผลิตสารเคลือบผิวและเรซินสังเคราะห์ (Coating and Resin) ผลิตภัณฑ์ทาอาคาร สีสำหรับงานอุตสาหกรรมเหล็กไม้ พลาสติก และหมึกพิมพ์ น้ำยาทำความสะอาดและผลิตภัณฑ์สิ่งทอและเส้นใยสังเคราะห์ เป็นต้น

- *กลุ่มไกลคอล อีเทอร์ (Glycol Ether Group)* ได้แก่ Butyl Glycol Ether (BGE), Butyl Diglycol Ether (BDGE), Ethyl Glycol Ether (EDGE), Ethyl Acetate (EAc), Isopropyl Acetate (IPAc), Butyl Acetate (BAC) และ Isobutyl Acetate (IBAc) เป็นต้น มีคุณสมบัติเป็นผลิตภัณฑ์ตัวทำละลาย ใช้ในอุตสาหกรรมหลากหลายประเภท เช่น แอลกอฮอล์ ทินเนอร์ สี สีย้อม หมึกพิมพ์ น้ำยาลอกสี กาว รวมไปถึงการใช้เป็นส่วนประกอบในอุตสาหกรรมบรรจุภัณฑ์ ผลิตภัณฑ์ยาฆ่าแมลง และยาปราบศัตรูพืช ผลิตภัณฑ์ชำระล้างและทำความสะอาดพื้นผิว เพื่อกำจัดคราบสนิม ล้างคราบไขมัน และฆ่าเชื้อ ในโรงงานอุตสาหกรรมและในครัวเรือน เป็นต้น

- *กลุ่มเคมีภัณฑ์และตัวทำละลายอื่นๆ* ได้แก่ Methanol น้ำยาเคมีผสมทำความสะอาด และ Surfactant การนำไปใช้ขึ้นอยู่กับคุณสมบัติทางเคมี และความเหมาะสมของผลิตภัณฑ์ ดังนี้

- *Methanol (เมทานอล)* ใช้เป็นหนึ่งในสารตั้งต้นหลักกระบวนการผลิตไบโอดีเซลจากน้ำมันพืชและไขมันสัตว์ เพื่อเป็นพลังงานทดแทนเชื้อเพลิงดีเซล อีกทั้งยังเป็นสารประกอบหลักในการผลิตกาซนิตรอก๊าซไฮโดรเจนเพื่อใช้ใน

อุตสาหกรรมก่อสร้าง ไม้ และเฟอร์นิเจอร์ นอกจากนี้ยังสามารถนำเมธานอลไปใช้ในอุตสาหกรรมต่างๆ เช่น แก๊สธรรมชาติ หมึกพิมพ์ สี สีย้อม สารเคลือบผิวและเรซินสังเคราะห์

- น้ำยาเคมีผสมทำความสะอาด เป็นน้ำยาเคมีผสมที่ใช้เช็ดและล้างทำความสะอาดแม่พิมพ์ และชิ้นงานอิเล็กทรอนิกส์ เพื่อจัดคราบน้ำมันและไขมัน คราบขาว สี หมึกพิมพ์ และคราบเคมีต่างๆ
- Surfactant (สารลดแรงตึงผิว) สารลดแรงตึงผิวมีบทบาทที่สำคัญอย่างยิ่งในชีวิตประจำวันของมนุษย์ เป็นส่วนประกอบที่สำคัญของผลิตภัณฑ์ต่างๆ ได้แก่ ผลิตภัณฑ์ทำความสะอาด เช่น น้ำยาซักผ้า สบู่ ยาสีฟัน ยาสระผม ครีมนวดผม ผลิตภัณฑ์เกษตร เช่น น้ำยาจับใบสำหรับสารกำจัดศัตรูพืช และเป็นส่วนสำคัญในกระบวนการผลิตในอุตสาหกรรมต่างๆ เช่น กระบวนการย้อมผ้า การเคลือบสีไม้หรือโลหะ การผลิตพลาสติก การทำหนังสือพิมพ์ นอกจากนี้ สารลดแรงตึงผิวยังถูกนำมาใช้ในการแก้ไขปัญหาสิ่งแวดล้อม เช่น บำบัดน้ำเสีย มลพิษทางดิน ดูดซับของเสีย

2.2) ผลิตภัณฑ์ในกลุ่มอุตสาหกรรมน้ำมันหล่อลื่นและสารเติมแต่ง (Base oil and Additives)

เป็นผลิตภัณฑ์สารเคมีที่ใช้ในการผลิตน้ำมันหล่อลื่น สำหรับรถยนต์ และงานอุตสาหกรรม รวมทั้งสารเติมแต่งและเคมีภัณฑ์ในงานโลหะทุกประเภท โรงงานผลิตน้ำมันไบโอดีเซล และอุตสาหกรรมต่างๆ ดังนี้

- Base Oil Group III และ Group IV เป็นน้ำมันหล่อลื่นสังเคราะห์ ใช้เป็นส่วนผสมหลักในการผลิตน้ำมันเครื่องยนต์สังเคราะห์ และน้ำมันหล่อลื่นอุตสาหกรรมคุณภาพสูง
- Polyglycol เป็นน้ำมันหล่อลื่นสังเคราะห์ ที่มีจุดเดือดสูงและจุดไหลเทต่ำ เหมาะสำหรับงานที่มีอุณหภูมิสูงและแรงดันสูง เช่น น้ำมันไฮดรอลิกไม่ติดไฟ น้ำมันคอมเพรสเซอร์ชนิดทนแรงดันสูง
- Polyisobutene 950 เป็นวัตถุดิบในการผลิตน้ำมันเครื่องสองจังหวะ (2T) เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการลดควันขาวในเครื่องยนต์มอเตอร์ไซค์สองจังหวะ
- Polyisobutene Low/High MW (น้ำหนักโมเลกุลต่ำ/สูง) เป็นสารเติมแต่งเพื่อเพิ่มความเหนียว (tackifier) ในการผลิตกาบประเภท Hot melt และ Pressure sensitive และในการผลิตฉนวนหุ้มอุปกรณ์หล่อเย็น เช่น ฉนวนหุ้มเครื่องปรับอากาศหรือตู้เย็น ใช้เพิ่มค่าดัชนีความหนืดในน้ำมันหล่อลื่นประเภทต่างๆ
- Metal Working Additives สารเติมแต่งแบ่งเป็น 2 กลุ่มใหญ่ๆ คือ
 - สารเติมแต่งเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพให้กับน้ำมันหล่อลื่นและน้ำมันอุตสาหกรรม ซึ่งเป็นการเพิ่มคุณสมบัติการชำระล้าง ทำความสะอาด ลดการเกิดสนิม เพิ่มประสิทธิภาพในการถ่ายเทความร้อน ลดแรงเสียดสี และหล่อลื่นชิ้นงานในงานหล่อ
 - สารเติมแต่งเพื่อลดการเกิดปฏิกิริยาออกซิเดชัน (Antioxidant Additive) ซึ่งเป็นการลดปฏิกิริยาที่เกิดจากการแลกเปลี่ยนหรือสัมผัสกับอากาศ
- น้ำมันเบรก (Brake Fluid) สำหรับรถยนต์ทุกประเภท มีจำหน่ายทั้งเกรด DOT3 และ DOT4¹
- Emulsifier เป็นสารเคมีที่ช่วยเพิ่มคุณสมบัติการละลายน้ำของน้ำมัน
- Biocide เป็นสารช่วยยับยั้งการเจริญเติบโตของแบคทีเรีย เชื้อรา เพื่อป้องกันการบูดเน่าในน้ำมัน งานโลหะ
- Sulfurized Oil เป็นสารเติมแต่งในการทำจารบี
- Sodium Methylate เป็นสารเร่งปฏิกิริยาในการผลิตน้ำมันไบโอดีเซล
- Bleaching Earth (แป้งฟอกสี/ดินฟอกสี) ใช้ฟอกสีและขจัดมลทินในการกระบวนการผลิตน้ำมันพืชและน้ำมันไบโอดีเซล

¹ Dot 3 เป็นน้ำมันเบรคชนิดที่เหมาะสมสำหรับรถยนต์ทั่วไป มีจุดเดือดสูงกว่า 240 องศาเซลเซียส และจุดเดือดขึ้นสูงกว่า 145 องศาเซลเซียส Dot 4 เป็นน้ำมันเบรคชนิดที่เหมาะสมสำหรับรถประเภทที่ใช้ความเร็วสูง หรือรถที่ได้รับการตกแต่งเครื่องยนต์ ตลอดจนรถที่ดัดแปลงทางไกล และบรรทุกน้ำหนักจนถึงระดับสูงสุด-ลงทางลาดชันเป็นประจำ มีจุดเดือดสูงกว่า 260 องศาเซลเซียส และจุดเดือดขึ้นสูงกว่า 160 องศาเซลเซียส

- Hydrogenation Catalyst สารเร่งปฏิกิริยา ในกระบวนการไฮโดรจีเนชันในน้ำมันพืช เพื่อให้ได้น้ำมันหรือไขมันที่มีจุดหลอมเหลวสูงขึ้น เปลี่ยนสถานะจากของเหลวเป็นของแข็งหรือของแข็ง ทนต่อการเกิดออกซิเดชัน ทำให้เก็บรักษาไว้ได้นานโดยไม่เหม็นหืน นิยมใช้ในอุตสาหกรรมประเภทไขมัน เช่น การผลิตเนยเทียม เนยขาว ครีมเทียม

3) ผลิตภัณฑ์อื่นๆ ได้แก่ สีนํ้าประเภทกลีเซอรินดิบ กลีเซอรินบริสุทธิ์ และสินค้านํ้าอื่นๆเพื่อการส่งออก

- กลีเซอรินดิบ (Crude Glycerin) จะนำไปผ่านกระบวนการทำให้เป็นกลีเซอรินบริสุทธิ์ (Refined Glycerin)
- กลีเซอรินบริสุทธิ์ (Refined Glycerin) เป็นสารที่ไม่มีพิษในทุกๆรูปแบบการประยุกต์ใช้ ไม่ว่าจะใช้เป็นสารตั้งต้นหรือสารเติมแต่ง ทำให้กลีเซอรินเป็นสารเคมีที่ได้รับความนิยมและนำไปใช้ประโยชน์ได้หลากหลาย ทั้งเป็นส่วนผสมหรือเป็นตัวช่วยในกระบวนการผลิตเครื่องสำอาง สบู่ ผลิตภัณฑ์ในห้องน้ำและสุขอนามัยส่วนบุคคล ยา และผลิตภัณฑ์อาหาร

4) การให้บริการ ได้แก่ การให้คำปรึกษา ประสานงาน ของบริษัทต่างๆ สำหรับงานออกแบบกระบวนการผลิตโรงกลั่นน้ำมัน อุตสาหกรรมปิโตรเคมี และอุตสาหกรรมอื่นๆ รวมถึงการรับเหมาก่อสร้างและติดตั้ง

คลังสินค้าและการจัดส่งสินค้าให้แก่ลูกค้า

บริษัทมีคลังสินค้านํ้ารวม 2 แห่ง ดังนี้

1. คลังสินค้านํ้า ตั้งอยู่เลขที่ 999 หมู่ 4 ซอยเทศบาลบางปู 99 (เสริมมิตร) ถนนสุขุมวิท ตำบลบางปู อำเภอเมืองสมุทรปราการ จังหวัดสมุทรปราการ บนเนื้อที่ 2 ไร่ เป็นอาคารคลังสินค้านํ้า 1 หลัง พื้นที่ใช้ 2,200 ตารางเมตร ซึ่งบริษัทเช่าคลังสินค้านํ้าดังกล่าวกับบุคคลที่เกี่ยวข้อง อายุสัญญาเช่า 1 ปี เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2559 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2559 เพื่อใช้เป็นพื้นที่เก็บสต็อกอุปกรณ์และสารเคมี โดยสารเคมีที่เก็บในคลังสินค้านํ้าของบริษัทได้รับการบรรจุในบรรจุภัณฑ์ขนาดต่างๆและมีเอกสารรับรองผลิตภัณฑ์ (Certificate of Acceptance : COA) จากผู้ผลิตเป็นที่เรียบร้อยแล้ว เพื่อบริการจัดส่งให้แก่ลูกค้าต่อไป

2. คลังสินค้านํ้า ตั้งอยู่เลขที่ 613/13 ถนน สงขลา-จะนะ หมู่ที่ 2 ตำบลพลวง อำเภอเมือง จังหวัดสงขลา เป็นอาคารคลังสินค้านํ้า 1 หลังพื้นที่ประมาณ 300 ตารางเมตร ซึ่งบริษัทเช่าคลังสินค้านํ้าดังกล่าวกับบุคคลภายนอก อายุสัญญาเช่า 3 ปี เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม 2557 ถึงวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2560 เพื่อใช้เป็นพื้นที่เก็บสินค้านํ้าสารเคมี สำหรับลูกค้ากลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทย

บริษัทจะจัดส่งสินค้านํ้าจากคลังสินค้านํ้าให้แก่ลูกค้าโดยใช้รถบรรทุกขนาดต่างๆ ที่บริษัทได้ว่าจ้างผู้ประกอบการขนส่งจากภายนอกซึ่งผ่านการขึ้นทะเบียนกับบริษัทเพื่อรับรองความปลอดภัยตามมาตรฐานของกรมโรงงาน บริษัทมีการควบคุมเรื่องความปลอดภัยของคลังสินค้านํ้า โดยการจัดให้มีพนักงานรักษาความปลอดภัยดูแลคลังสินค้านํ้าตลอด 24 ชั่วโมง สำหรับสารเคมีที่จัดเป็นวัตถุอันตรายจะมีการจัดเก็บตามกฎหมาย โดยแยกตามประเภทของสารเคมี และจัดให้มีผู้ควบคุมสินค้านํ้าอันตรายในคลังสินค้านํ้า โดยบริษัทไม่อนุญาตให้บุคคลภายนอก หรือบุคคลรวมทั้งพนักงานที่ไม่มีหน้าที่ในคลังสินค้านํ้า เข้าไปในพื้นที่คลังสินค้านํ้าโดยไม่ได้รับอนุญาต นอกจากนี้บริษัทได้ทำประกันภัยสินค้านํ้าที่เก็บในคลังสินค้านํ้าเพื่อคุ้มครองอุบัติเหตุที่อาจเกิดขึ้นในระหว่างการเก็บสินค้านํ้าหรือการปฏิบัติงาน รวมทั้งได้ทำประกันภัยสินค้านํ้าในระหว่างการขนส่งสินค้านํ้าให้แก่ลูกค้าด้วย

กระบวนการรับสินค้านํ้าเข้าเก็บในคลังสินค้านํ้าและการจัดส่งสินค้านํ้าให้แก่ลูกค้า

➤ กระบวนการขั้นตอนการรับสินค้านํ้าจากผู้ผลิตสินค้านํ้า

- เมื่อได้รับคำสั่งจากแผนกจัดซื้อ พนักงานประจำคลังสินค้านํ้าจะจัดเตรียมสถานที่ และจัดเตรียมทำใบตรวจรับสินค้านํ้า
- เมื่อมีการส่งของมาที่คลังสินค้านํ้า พนักงานประจำคลังสินค้านํ้าจะตรวจรับสินค้านํ้าตามรายละเอียดที่ได้รับแจ้งจากแผนกจัดซื้อ โดยต้องตรวจสอบข้อมูลดังต่อไปนี้

- รายละเอียดของสินค้านํ้ารับเข้าคลังสินค้านํ้า โดยตรวจสอบจากป้ายติดถังบรรจุสินค้านํ้า
- จำนวนสินค้านํ้ารับเข้าคลังสินค้านํ้า โดยนับตามจำนวนถังบรรจุสินค้านํ้า

3. พนักงานประจำคลังสินค้ากรอกจำนวนสินค้าที่ได้รับ และสินค้าชำรุด (กรณีที่มีสินค้าชำรุด) ในใบตรวจรับสินค้า และบันทึกสต็อกสินค้า พร้อมทั้งส่งรายละเอียดให้แก่แผนกอื่นๆที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ แผนกจัดซื้อ และแผนกบัญชี
4. ในกรณีที่ตรวจรับไม่ตรงตามการสั่งซื้อหรือมีสินค้าชำรุดเสียหาย ทางคลังสินค้าจะแจ้งข้อมูลมาที่แผนกจัดซื้อเพื่อให้ตรวจสอบ และดำเนินการแจ้งผู้ผลิต และ/หรือบริษัทที่รับประกันภัยสินค้าต่อไป

➤ กระบวนการและขั้นตอนการเบิกสินค้าเพื่อจัดส่งให้แก่ลูกค้า

1. เมื่อมีใบคำสั่งซื้อ (Purchase Order : PO) จากลูกค้า พนักงานประสานงานการบริการ จะจัดทำใบขอเบิกสินค้าล่วงหน้า เพื่อให้ผู้จัดการฝ่ายบริหารและบริการลูกค้าลงนามอนุมัติ
2. พนักงานประสานงานการบริการจัดส่งใบขอเบิกสินค้า เอกสารการเงิน และเอกสารอื่นๆ ให้พนักงานประจำคลังสินค้าเพื่อทำการเบิกสินค้าออกจากคลัง
3. พนักงานประสานงานการบริการมีหน้าที่แจ้งรถขนส่ง โดยทางโทรศัพท์ให้เข้าไปรับสินค้าที่คลังสินค้าตามวัน เวลา ที่กำหนด และบันทึกไว้ในใบรายงานการขนส่งสินค้า
4. พนักงานประจำคลังสินค้า จัดสินค้าให้ถูกต้องครบถ้วนตามใบขอเบิกสินค้าโดยนำมาจัดเตรียมล่วงหน้าบริเวณเตรียมสินค้ารอการจัดส่ง
5. พนักงานรักษาความปลอดภัยมีหน้าที่จดบันทึกหมายเลขทะเบียนรถและชื่อคนขับรถที่จะนำสินค้าออกจากคลังโดยการจดบันทึกในสมุดบันทึกประจำวัน เพื่อให้ผู้จัดการฝ่ายบริหารและบริการลูกค้าสามารถตรวจสอบได้
6. พนักงานประจำคลังสินค้านำสำเนาเอกสารทางการเงิน ประกอบด้วยต้นฉบับใบวางบิล สำเนาใบกำกับภาษี กลับคืนจากลูกค้าและนำส่งให้พนักงานประสานงานการบริการ เพื่อนำส่งพนักงานบัญชี เพื่อติดตามการชำระเงินตามระเบียบปฏิบัติทางบัญชีต่อไป

คุณภาพและมาตรฐานผลิตภัณฑ์ที่จำหน่าย

บริษัทให้ความสำคัญกับคุณภาพและมาตรฐานของสินค้าที่จัดจำหน่าย เพื่อให้มั่นใจว่าเป็นไปตามข้อกำหนดที่ลูกค้าได้ตกลงไว้กับบริษัท โดยสารเคมีที่บริษัทสั่งซื้อจากผู้ผลิตจะถูกบรรจุในถังปิด (Closed Drum) และมีเอกสารรับรองผลิตภัณฑ์ หรือ COA จากผู้ผลิตก่อนถูกขนส่งมายังบริษัท ซึ่งบริษัทจะจำหน่ายสารเคมีที่บรรจุในถังปิดที่มีเอกสารรับรองผลิตภัณฑ์ดังกล่าวให้แก่ลูกค้าโดยไม่มีการเปิดถังก่อน เพื่อให้มั่นใจว่าลูกค้าจะได้รับสินค้าที่มีคุณภาพและมาตรฐานจากบริษัทผู้ผลิตทุกประการ และในกรณีของสารเคมีที่ถูกขนส่งมาเป็น Bulk โดยไม่ได้บรรจุในถังปิด เมื่อสินค้าเข้าเทียบท่าเรือแล้วจะต้องมีการตรวจสอบคุณภาพจากบริษัทตรวจสอบคุณภาพสินค้า (Surveyor) ที่บริษัทได้จ้างอีกครั้ง เพื่อดำเนินการตรวจสอบคุณภาพของสินค้าที่อยู่ในเรือ (ก่อนขนถ่ายสินค้าออกจากเรือ) รวมทั้งตรวจสอบคุณภาพหลังจากสินค้าได้ขนถ่ายเข้าแท้งค์เก็บสินค้าแล้ว

นอกจากนี้ บริษัทได้รับการรับรองระบบการบริหารงานคุณภาพมาตรฐาน ISO 9001:2015 จากบริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด สำหรับการนำเข้าและการจัดจำหน่ายสารเคมี สารดูดซับ สารเร่งปฏิกิริยา เครื่องกรองและอุปกรณ์ในธุรกิจน้ำมัน พลังงาน ปิโตรเคมี และสาธารณูปโภค

ลักษณะลูกค้าและลูกค้ากลุ่มเป้าหมาย

กลุ่มลูกค้าของบริษัทเป็นผู้ผลิตในอุตสาหกรรมต่างๆ ที่ต้องการสารเคมีและอุปกรณ์ไปใช้ในกระบวนการผลิต กลุ่มลูกค้าหลักของบริษัทส่วนใหญ่เป็นผู้ผลิตในอุตสาหกรรมพื้นฐานของประเทศ ได้แก่ โรงแยกก๊าซธรรมชาติ โรงกลั่นน้ำมัน และปิโตรเคมี เป็นต้น โดยสินค้าและบริการที่บริษัทจำหน่ายสามารถนำไปใช้งานได้หลากหลายชนิด ขึ้นอยู่กับความต้องการนำไปใช้ของลูกค้า โดยสามารถแบ่งกลุ่มลูกค้าเป้าหมายตามลักษณะผลิตภัณฑ์และบริการ 4 กลุ่ม ดังนี้

กลุ่มผลิตภัณฑ์และบริการ	ลูกค้าเป้าหมาย
1. ผลิตภัณฑ์ในกลุ่มธุรกิจพลังงานและปิโตรเลียม (Energy and Petroleum) <ul style="list-style-type: none"> ➢ ผลิตภัณฑ์ในกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตก๊าซธรรมชาติ โรงกลั่นน้ำมันและอุตสาหกรรมปิโตรเคมีต้นน้ำ (Offshore Refinery and Upstream Petrochemicals) ➢ ผลิตภัณฑ์ในกลุ่มธุรกิจสารเคมีเหลว และผลิตภัณฑ์ในโรงไฟฟ้า และสาธารณูปโภค (Liquid Chemicals, Power & Utilities) ➢ ผลิตภัณฑ์ในกลุ่มอุตสาหกรรมการจัดการของเสียต่างๆ ของโรงงาน (Emission & Waste management) 	<p>หน่วยงานหรือชุดเจาะและผลิตก๊าซธรรมชาติ และผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมทั้งในทะเลและบนบก โรงแยกก๊าซธรรมชาติ โรงกลั่นน้ำมัน ปิโตรเคมี โรงงานผลิตเอทิลีน โรงงานผลิตสารอะโรเมติกส์ และผู้รับเหมาก่อสร้างโรงกลั่นน้ำมัน และโรงงานปิโตรเคมีต่างๆ</p> <p>โรงกลั่นน้ำมัน ปิโตรเคมี โรงงานผลิตเม็ดพลาสติก โรงงานผลิตสารอะโรเมติกส์ โรงงานผลิตสารโอเลฟินส์ โรงไฟฟ้า และโรงผลิตน้ำประปา</p> <p>โรงงานอุตสาหกรรมทุกประเภท</p>
2. ผลิตภัณฑ์ในกลุ่มอุตสาหกรรม (Industrial) <ul style="list-style-type: none"> ➢ ผลิตภัณฑ์ในกลุ่มอุตสาหกรรมเคมีภัณฑ์และตัวทำละลาย (Chemicals & Solvent Products) ➢ ผลิตภัณฑ์ในกลุ่มอุตสาหกรรมน้ำมันหล่อลื่น และสารเติมแต่ง (Base oil and Additives) 	<p>โรงงานผลิตเคมีภัณฑ์ขั้นกลางที่ผลิตสารเคมีสำหรับโรงงานอุตสาหกรรมต่อเนื่องต่างๆ เช่น โรงงานผลิตแชมพูสระผม น้ำยาปรับผ้านุ่ม น้ำยาทำความสะอาด อุตสาหกรรมสี ซีเมนต์ หมึกพิมพ์ เป็นต้น</p> <p>โรงผสมน้ำมันหล่อลื่น โรงงานผลิตไบโอดีเซล โรงงานผลิตกาว โรงงานผลิตน้ำมันพืช โรงงานผลิตน้ำยาหล่อลื่นโลหะต่าง ๆ เป็นต้น</p>
3. ผลิตภัณฑ์อื่นๆ ได้แก่ สินค้าประเภท Crude Glycerin และการขายสินค้าอื่นๆ	<p>โรงงานผลิต Glycerin บริสุทธิ์ ในต่างประเทศ</p>
4. การให้บริการ <ul style="list-style-type: none"> ➢ ให้คำปรึกษา ประสานงาน ของบริษัทต่าง ๆ สำหรับงานออกแบบกระบวนการผลิต ➢ รับเหมาก่อสร้างและติดตั้ง 	<p>กลุ่มโรงกลั่นน้ำมัน ปิโตรเคมี พลังงานทดแทน พลังงานทางเลือก โรงงานอุตสาหกรรมทุกประเภท</p>

บริษัทมีความสัมพันธ์ที่ดีกับลูกค้ามาโดยตลอด โดยมีการแสวงหาผลิตภัณฑ์ใหม่ๆอย่างต่อเนื่อง เพื่อสนองความต้องการของลูกค้า ซึ่งนอกเหนือจากการขายสินค้าและอุปกรณ์ประเภทต่างๆแล้ว บริษัทยังให้คำปรึกษาที่เกี่ยวข้องและให้บริการหลังการขายแก่ลูกค้า และให้ความสำคัญกับคุณภาพสินค้าและการส่งมอบสินค้าให้แก่ลูกค้าตรงตามกำหนด ตลอดจนมุ่งมั่นที่จะปรับปรุงกระบวนการทำงานอย่างต่อเนื่อง โดยบริษัทมีการประเมินความพึงพอใจของลูกค้าต่อการให้บริการของบริษัทอย่างสม่ำเสมอเพื่อนำมาปรับปรุงการดำเนินงาน อีกทั้งยังให้คำแนะนำและวางแผนร่วมกับลูกค้าเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพของการให้บริการ ตลอดจนมีการปฏิบัติตามเงื่อนไข กฎเกณฑ์ ข้อกำหนดของลูกค้าอย่างครบถ้วน ทำให้บริษัทได้รับความไว้วางใจจากลูกค้าด้วยดีมาโดยตลอด

นโยบายการกำหนดราคา

บริษัทมีนโยบายกำหนดราคาขายสินค้าจากราคาต้นทุนสินค้าบวกอัตรากำไร (Cost plus pricing) โดยราคาขายจะมีความยืดหยุ่นตามราคาตลาดของสินค้าแต่ละประเภท สินค้าเคมีภัณฑ์ที่บริษัทจัดจำหน่ายส่วนใหญ่เป็นผลผลิตมาจากกระบวนการกลั่นน้ำมันดิบ และการผลิตปิโตรเคมีต่างๆ ซึ่งกลไกราคาของผลิตภัณฑ์หรือต้นทุนสินค้าของบริษัทจะถูกกำหนดและผันแปรไปตามภาวะราคาน้ำมันและปิโตรเคมี ดังนั้นการกำหนดราคาขายสินค้าของบริษัทจะต้องมีความยืดหยุ่นและเหมาะสมตามลักษณะของแต่ละสินค้า กลุ่มลูกค้าเป้าหมาย ปริมาณและมูลค่าการสั่งซื้อ รวมทั้งต้องสามารถแข่งขันกับคู่แข่งในตลาดได้ และในขณะเดียวกันก็ต้องรักษาสภาพอัตรากำไรขั้นต้นที่เพียงพอรองรับต่อค่าใช้จ่ายในการขาย บริหารและการดำเนินงานต่างๆ ได้

การจำหน่ายและช่องทางการจำหน่าย

บริษัทจำหน่ายสินค้าในประเทศเกือบทั้งหมด โดยทีมงานขายของบริษัทประจำทั้งที่สำนักงานใหญ่ในกรุงเทพฯ และที่สำนักงานสาขาในจังหวัดระยอง ทีมงานขายจะแบ่งความรับผิดชอบดูแลการขายแยกเป็นแต่ละกลุ่มผลิตภัณฑ์ โดยจะทำหน้าที่ติดต่อ ดูแลความต้องการ และนำเสนอสินค้าให้แก่ลูกค้าโดยตรง รวมทั้งติดต่อประสานงานกับผู้ผลิตหรือคู่ค้าอย่างต่อเนื่อง เพื่อให้ทราบถึงปริมาณความต้องการล่วงหน้าของลูกค้า และทราบถึงรายละเอียดของผลิตภัณฑ์ แนวโน้มของปริมาณและราคาสินค้าในตลาดของผู้ผลิต ภาวะการแข่งขันในตลาด เพื่อประโยชน์ในการวางแผนการขายและการกำหนดราคาสินค้าได้อย่างมีประสิทธิภาพ

สินค้าที่บริษัทจัดจำหน่ายส่วนใหญ่ได้รับคำสั่งซื้อล่วงหน้ามาจากลูกค้า โดยมีระยะเวลาเพื่อเตรียมการในการจัดซื้อและจัดส่งให้แก่ลูกค้าตามกำหนดเวลาที่ได้ตกลงกัน ซึ่งส่วนใหญ่ลูกค้าจะกำหนดความต้องการ มาตรฐานของสินค้า แหล่งที่มาหรือผู้ผลิตสินค้าให้แก่บริษัททราบ เพื่อให้บริษัทเสนอสินค้าได้ตรงกับความต้องการของลูกค้า รวมทั้งเสนอราคา และเงื่อนไขการขายต่างๆ ในลักษณะของการประมูล โดยสินค้าที่จัดจำหน่ายส่วนใหญ่เป็นสินค้าที่มาจากผู้ผลิตที่ลูกค้าให้ความไว้วางใจ และเป็นไปตามมาตรฐานที่ใช้ในกระบวนการผลิตของลูกค้า จึงมีความจำเป็นที่ลูกค้าต้องใช้อย่างต่อเนื่อง

การจัดหาผลิตภัณฑ์หรือบริการ

สินค้าที่บริษัทจำหน่ายส่วนใหญ่สั่งซื้อจากผู้ผลิตหลายรายในต่างประเทศ ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผู้ผลิตสินค้าเคมีภัณฑ์และอุปกรณ์ขั้นหน้าที่เกี่ยวข้องกับอุตสาหกรรมกลั่นน้ำมัน และปิโตรเคมีระดับโลก โดยบริษัทมีนโยบายมุ่งเน้นการจัดจำหน่ายและเป็นตัวแทนจำหน่ายสินค้าที่มีคุณภาพและมาตรฐานตรงกับความต้องการของลูกค้า และมีขั้นตอนการแสวงหาและคัดเลือกสินค้าที่มีคุณภาพ ได้มาตรฐาน มีใบรับรองผลิตภัณฑ์ แหล่งที่มาและรายละเอียดของผลิตภัณฑ์อย่างชัดเจน เช่น ประเภทสารเคมี ส่วนผสมของสารเคมี การแก้ไข และป้องกันอันตรายจากสารเคมี เป็นต้น โดยบริษัทคู่ค้าที่เป็นผู้จำหน่ายสินค้าให้กับบริษัทจะต้องได้รับการขึ้นทะเบียนกับบริษัท ซึ่งบริษัทมีการประเมินผล และทบทวนรายชื่อคู่ค้าดังกล่าวเป็นประจำอย่างสม่ำเสมอ เพื่อให้การดำเนินการมีประสิทธิภาพและสร้างความมั่นใจต่อผลิตภัณฑ์ที่จัดจำหน่าย

ในการสั่งซื้อสินค้าเพื่อมาจำหน่ายต่อให้แก่ลูกค้านั้น บริษัทมีการวางแผนการสั่งซื้อล่วงหน้าในปริมาณที่เหมาะสม โดยพิจารณาจากแนวโน้มของตลาด ความต้องการของลูกค้าในแต่ละช่วงเวลา รวมทั้งปริมาณสินค้าคงคลัง เพื่อจะได้จัดเตรียมสินค้าให้เพียงพอต่อการจำหน่าย ลดความเสี่ยงจากการเสียโอกาสเนื่องจากขาดแคลนสินค้าคงคลัง หรือไม่สามารถจัดหาสินค้าได้ทัน และเพียงพอกับความต้องการของลูกค้า ในขณะเดียวกันก็ต้องควบคุมปริมาณสินค้าคงคลังให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม และไม่ให้มีสินค้าค้างในคลังนานเกินไปจนเป็นภาระแก่บริษัท

บริษัทเป็นผู้จำหน่ายและเป็นตัวแทนจำหน่ายสินค้าในแต่ละกลุ่มผลิตภัณฑ์ให้แก่ผู้ผลิตสินค้า ดังนี้

กลุ่มผลิตภัณฑ์และบริการ	ผู้ผลิต/จำหน่ายสินค้า
1. ผลิตภัณฑ์ในกลุ่มธุรกิจพลังงานและปิโตรเลียม (Energy and Petroleum)	
➤ ผลิตภัณฑ์ในกลุ่มธุรกิจสำรวจและผลิตก๊าซธรรมชาติ โรงกลั่นน้ำมันและอุตสาหกรรมปิโตรเคมีต้นน้ำ (Offshore Refinery and Upstream Petrochemicals)	UOP LLC PALL Corporation Filtration and Separations INEOS Oxide Nikki Universal Co., Ltd.
➤ ผลิตภัณฑ์ในกลุ่มธุรกิจสารเคมีเหลวและผลิตภัณฑ์ ในโรงไฟฟ้า และสาธารณูปโภค (Liquid Chemicals, Power & Utilities)	UOP LLC Nippon Ketjen Co.,Ltd. Albemarle Asia Pacific Dorf Ketal Chemicals PALL Corporation Filtration and Separations Brüel & Kjær Vibro A/S
➤ ผลิตภัณฑ์ในกลุ่มอุตสาหกรรมการจัดการของเสีย ต่างๆ ของโรงงาน (Emission & Waste management)	Donau Carbon Nikki Universal Co., Ltd Honeywell UOP
2. ผลิตภัณฑ์ในกลุ่มอุตสาหกรรม (Industrial)	
➤ ผลิตภัณฑ์ในกลุ่มอุตสาหกรรมเคมีภัณฑ์และตัวทำ ละลาย (Chemicals & Solvent Products)	บริษัท ทีโอซีโกลบอล จำกัด INEOS Oxide Clariant Chemicals
➤ ผลิตภัณฑ์ในกลุ่มอุตสาหกรรมน้ำมันหล่อลื่นและ สารเติมแต่ง (Base oil and Additives)	Neste Oil (Suisse) S.A. Daelim Corporation Clariant Chemicals Johnson Matthey
3. ผลิตภัณฑ์อื่นๆ ได้แก่ สินค้าประเภท Crude Glycerin และการขายสินค้าอื่นๆ	บริษัท บางจากไบโอฟูลเออิล จำกัด
4. การให้บริการ a. ให้คำปรึกษา ประสานงาน ของบริษัทต่างๆ สำหรับ งานออกแบบกระบวนการผลิต b. บริการรับเหมาก่อสร้างและติดตั้ง	UOP LLC Vogelbusch GmbH PALL Corporation Filtration and Separations Manoir Industries

ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

สิ่งแวดล้อมเป็นประเด็นหลัก ที่บริษัทฯ ให้ความสำคัญอย่างมาก และมีนโยบายชัดเจนในการทำธุรกิจที่ไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ทั้งนี้สารเคมีที่บริษัทฯ จำหน่ายได้มีการควบคุมคุณภาพตลอดทุกขั้นตอน ตั้งแต่การผลิตภายในกระบวนการ และการรั่วไหลระหว่างขนส่ง โดยบริษัทฯ ได้ดำเนินการตามมาตรฐาน ISO9001:2015 อย่างจริงจัง และมีการกำหนดแผนฉุกเฉิน และผู้รับผิดชอบแผนฉุกเฉินเพื่อเป็นมาตรการรองรับหากเกิดเหตุการณ์สุดิวสัยขึ้น

บริษัทฯ ได้มองเห็นโอกาสในการทำธุรกิจด้านสิ่งแวดล้อม ในปี 2554 จึงได้จัดตั้งหน่วยงานขายมาดูแลสินค้าและบริการที่เกี่ยวข้องกับสิ่งแวดล้อมทั้งทางอากาศ และทางน้ำสำหรับโรงงานอุตสาหกรรมทุกประเภท

การแข่งขัน

ธุรกิจการนำเข้า จำหน่าย สารเคมีและอุปกรณ์ที่ใช้ในอุตสาหกรรมต่างๆ มีผู้ประกอบการเป็นจำนวนมาก เนื่องจากสารเคมีที่ใช้ในอุตสาหกรรมต่างๆมีมากมายหลายประเภท โดยผู้ประกอบการแต่ละรายอาจมีความเชี่ยวชาญ ชำนาญในการจำหน่ายสารเคมี และอุปกรณ์ในแต่ละกลุ่มอุตสาหกรรมแตกต่างกัน สำหรับบริษัทมีความเชี่ยวชาญ ชำนาญในการจำหน่ายสารเคมี และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มอุตสาหกรรมโรงกลั่นน้ำมัน โรงแยกก๊าซ และปิโตรเคมี โดยการแข่งขันในกลุ่มผู้ประกอบการที่จำหน่ายสารเคมี และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มอุตสาหกรรมโรงกลั่นน้ำมัน โรงแยกก๊าซ และ ปิโตรเคมีนั้น ถือว่ามีการแข่งขันไม่รุนแรงมากนัก เมื่อเทียบกับกลุ่มอุตสาหกรรมอื่นๆ เนื่องจากผู้ประกอบการต้องมีความรู้ความชำนาญเฉพาะทาง รวมทั้งประสบการณ์ของทีมงานขาย ที่ต้องสามารถแนะนำ เสนอแนะ รวมทั้งให้คำปรึกษา และการบริการหลังการขายที่ดีแก่ลูกค้าได้ ประกอบกับการเข้าสู่ธุรกิจของคุณแข่งรายใหม่อาจทำได้ยาก เนื่องจากผู้ประกอบการต้องอาศัยความสัมพันธ์ที่ดีกับลูกค้ามาเป็นระยะเวลานาน และใช้เงินลงทุนสูงเมื่อเทียบกับการจำหน่ายสารเคมี และอุปกรณ์ให้แก่อุตสาหกรรมทั่วไป

การที่จะระบุส่วนแบ่งการตลาดของบริษัทเมื่อเทียบกับกลุ่มอุตสาหกรรมทำได้ยาก เนื่องจากมีผู้ประกอบการจำหน่ายสารเคมี และอุปกรณ์เพื่อใช้ในโรงงานอุตสาหกรรมต่างๆ มีจำนวนมาก โดยมีการจำหน่ายสินค้าเคมีภัณฑ์และอุปกรณ์ที่หลากหลายกันไป ทำให้ไม่สามารถเปรียบเทียบกับผู้ประกอบการอื่นที่ดำเนินธุรกิจเหมือนกับบริษัทได้ แต่อย่างไรก็ดีบริษัทมีความพร้อมในการแข่งขันกับผู้ประกอบการรายอื่น โดยบริษัทมีทีมงานที่มีประสบการณ์และความชำนาญเฉพาะด้าน ในการจำหน่ายสินค้าเคมีภัณฑ์และอุปกรณ์สำหรับอุตสาหกรรมพื้นฐานขนาดใหญ่ต่างๆ บริษัทจำหน่ายสินค้าที่มีคุณภาพ และมีมาตรฐานระดับชั้นนำของโลก พร้อมทั้งมีบริการหลังการขายแก่ลูกค้า ประกอบกับบริษัทมีความสัมพันธ์ที่ดีกับลูกค้าเรื่อยมา ทำให้บริษัทได้รับความไว้วางใจจากลูกค้าตลอดที่ผ่านมา

กลยุทธ์การแข่งขัน

บริษัทมีประสบการณ์ และความเชี่ยวชาญในการจัดจำหน่ายสินค้าเคมีภัณฑ์ และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องกับอุตสาหกรรมต่างๆ ซึ่งส่วนใหญ่เป็นอุตสาหกรรมขนาดใหญ่ของประเทศ ตลอดระยะเวลาของการดำเนินธุรกิจมาเป็นเวลากว่า 20 ปี บริษัทได้มีการพัฒนาและเพิ่มประเภทของสินค้าที่จัดจำหน่ายเพื่อตอบสนองความต้องการที่เพิ่มขึ้นและหลากหลายของลูกค้าได้อย่างมีประสิทธิภาพ และยังคงให้เกิดความสัมพันธ์ที่ดีกับลูกค้าโดยตลอด ดังนั้นบริษัทจึงได้วางกลยุทธ์ในการแข่งขันโดยมุ่งเน้นการสร้างภาพพจน์ให้แกลูกค้าในระยะยาว โดยกลยุทธ์การแข่งขันทางการตลาดของบริษัท เป็นดังนี้

1. จำหน่ายสินค้าที่มีคุณภาพ โดยการจัดหาสินค้าให้ตรงตามที่ลูกค้ากำหนดทั้งด้านปริมาณและคุณภาพ โดยเน้นการจำหน่ายผลิตภัณฑ์ที่มีคุณภาพและมาตรฐานจากผู้ผลิตชั้นนำที่มีชื่อเสียงของโลก และมีเอกสารรับรองผลิตภัณฑ์ (COA) จากแหล่งผู้ผลิตสินค้า รวมทั้งมีการตรวจสอบและควบคุมคุณภาพสินค้าให้เป็นไปตามมาตรฐานและข้อกำหนดของลูกค้าด้วยทีมงานของบริษัทและผู้ตรวจสอบคุณภาพจากภายนอก (Surveyor) เพื่อให้ได้สินค้าที่ตรงตามมาตรฐานที่ได้กำหนดไว้อย่างเคร่งครัด ทำให้บริษัทสามารถรับประกันในคุณภาพและมาตรฐานของสินค้าที่จัดจำหน่ายได้
2. สร้างความพึงพอใจให้กับลูกค้าทั้งในด้านคุณภาพของสินค้าและการให้บริการ โดยบริษัทมีการศึกษาแนวโน้มตลาดของผลิตภัณฑ์อย่างต่อเนื่อง เพื่อค้นหาและคัดเลือกผลิตภัณฑ์ใหม่ๆที่ตรงกับความต้องการของลูกค้าในแต่ละกลุ่มอุตสาหกรรม อีกทั้งมีการติดต่อ สร้างความสัมพันธ์ที่ดี และดูแลลูกค้าอย่างต่อเนื่อง เพื่อสามารถเสนอผลิตภัณฑ์ได้ตรงกับความต้องการ และกำหนดเวลาของลูกค้า รวมทั้งมีกระบวนการดูแลลูกค้าหลังการขาย เพื่อจะได้ทราบถึงปัญหาและดำเนินการแก้ไขและป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ อันจะสร้างความพึงพอใจอย่างยั่งยืนให้แก่ลูกค้าในระยะยาวได้
3. ให้ความสำคัญกับการส่งมอบสินค้าได้ครบถ้วนและทันตามกำหนดเวลาของลูกค้า รวมทั้งเน้นในเรื่องความปลอดภัยในการจัดส่งสินค้า โดยบริษัทได้ว่าจ้างบริษัทผู้ชำนาญการด้านการขนส่งที่ได้มาตรฐานเป็นผู้ดำเนินการจัดส่งสินค้าให้แก่ลูกค้า เพื่อให้เกิดประสิทธิภาพในการดำเนินงานและยังเป็นการลดความเสี่ยงจากปัญหาต่างๆที่อาจเกิดขึ้นจากการขนส่งสินค้า เช่น

ความเสียหายจากอุบัติเหตุ รวมทั้งลดต้นทุนในการจัดการบรรทุกทำให้เพียงพอรองรับกับปริมาณการขนส่ง และลดภาระในการดูแลและบริหารบุคลากรด้านการขนส่ง

4. กำหนดราคาขายให้มีความเหมาะสม และยืดหยุ่นตามภาวะราคาตลาดของสินค้าในแต่ละประเภท เนื่องจากสินค้าเคมีภัณฑ์ของบริษัทส่วนใหญ่เป็นผลผลิตมาจากกระบวนการกลั่นน้ำมันดิบ และการผลิต ปิโตรเคมีต่างๆ ซึ่งกลไกราคาของผลิตภัณฑ์จะถูกกำหนดและผันแปรไปตามภาวะราคาน้ำมันดิบและปิโตรเคมี ดังนั้นการกำหนดราคาขายสินค้าจะต้องมีความยืดหยุ่นเหมาะสม และสามารถแข่งขันในตลาดได้ ขณะเดียวกันก็ต้องรักษาอัตรากำไรขั้นต้นที่เพียงพอรองรับต่อค่าใช้จ่ายในการขายบริหารและการดำเนินงานต่างๆ ได้ บริษัทได้มีการติดตามราคาสินค้าที่เกี่ยวข้องในตลาดโลกอย่างสม่ำเสมอ เพื่อที่จะกำหนดราคาขายได้อย่างเหมาะสมและสอดคล้องกับภาวะตลาดได้อย่างมีประสิทธิภาพ ทั้งนี้การกำหนดราคาขายหรืออัตรากำไรขั้นต้นจะพิจารณาจากคุณสมบัติและความสามารถในการแข่งขันของสินค้าในแต่ละกลุ่มผลิตภัณฑ์
5. เน้นการขายตรงไปยังลูกค้าในกลุ่มอุตสาหกรรมหลักในปริมาณการขายจำนวนมากและต่อเนื่อง โดยทีมงานการขายของบริษัทที่มีความรู้และประสบการณ์เกี่ยวกับผลิตภัณฑ์ ซึ่งจะทำหน้าที่ติดต่อและให้ข้อมูลรายละเอียดเกี่ยวกับผลิตภัณฑ์ได้ตรงกับความต้องการของลูกค้า รวมทั้งให้คำปรึกษาและดูแลหลังการขายได้เป็นอย่างดี ซึ่งจะช่วยสร้างความพึงพอใจ และเพิ่มยอดขายให้กับบริษัท รวมทั้งสร้างภาพลักษณ์ที่ดีให้กับบริษัทถึงความเป็นผู้มีประสบการณ์ความชำนาญในธุรกิจเป็นอย่างดี

แนวโน้มอุตสาหกรรมและการแข่งขัน

แนวโน้มการแข่งขันของธุรกิจการนำเข้า จำหน่าย สารเคมี และอุปกรณ์ ในอุตสาหกรรมพื้นฐานขนาดใหญ่ อาทิ อุตสาหกรรมโรงกลั่นน้ำมัน อุตสาหกรรมปิโตรเคมี และโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่ เป็นต้น ยังไม่รุนแรงมากนัก ซึ่งสารเคมีที่ใช้ เป็นส่วนประกอบ และอุปกรณ์ต่างๆ ต้องเป็นสินค้าที่มีมาตรฐานและคุณภาพดี ผู้ประกอบการต้องมีความรู้ ความชำนาญเฉพาะทาง ประกอบกับต้องมีความสัมพันธ์ที่ดีกับลูกค้า และยังต้องใช้เงินลงทุนสูงมากกว่าเมื่อเทียบกับการจำหน่ายสินค้าเคมีในอุตสาหกรรมทั่วไป โดยผู้ประกอบการมีแนวโน้มในการแข่งขันเพื่อสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่สินค้าที่จำหน่ายเพิ่มขึ้น โดยเพิ่มบริการให้คำปรึกษา และแนะนำ ประกอบกับสรรหาผลิตภัณฑ์ใหม่ๆ ที่สามารถช่วยเพิ่มมูลค่า และลดต้นทุนให้กับลูกค้า เพื่อให้สามารถตอบสนองความต้องการของลูกค้าได้เพิ่มขึ้น

อย่างไรก็ดี กลุ่มผู้ประกอบการจะยังเผชิญอุปสรรคจากปัญหาเชิงนโยบายที่เกี่ยวข้องกับการขออนุญาตก่อสร้างโรงงานใหม่ ที่ต้องมีการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมและอาชีวอนามัย ซึ่งใช้ระยะเวลาในการพิจารณานาน นอกจากนี้ความผันผวนของราคาน้ำมันดิบ และความซบเซาของเศรษฐกิจทั้งในประเทศและต่างประเทศ ในระยะสั้นอาจส่งผลให้ผู้ประกอบการปรับเลื่อนระยะเวลาการลงทุนโครงการใหม่ออกไป หรือปรับลดขนาดการลงทุนใหม่ลง ซึ่งจะเป็นปัจจัยที่ส่งผลกระทบต่อบริษัท และคู่แข่งที่เป็นผู้ประกอบการนำเข้า จำหน่าย สารเคมี และอุปกรณ์ ในกลุ่มธุรกิจโรงกลั่นน้ำมัน และอุตสาหกรรมพื้นฐานต่างๆ

2.2 ธุรกิจด้านการผลิตและจำหน่ายลาเท็กซ์อิมัลชันและลาเท็กซ์โพลีเมอร์

บริษัท ยูเอซี แอ็ดวานซ์ โพลีเมอร์ แอนด์ เคมิคัลส์ จำกัด (UAPC) ซึ่งเป็นบริษัทย่อย จัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 21 มกราคม 2558 ถือหุ้นโดยบริษัทร้อยละ 99.97 โดยรับโอนกิจการทั้งหมดจากบริษัท แอ็ดวานซ์ โพลีเมอร์ แอนด์ เคมิคัลส์ จำกัด เมื่อวันที่ 30 เมษายน 2558 เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายเคมีภัณฑ์ โดยมีผลิตภัณฑ์หลัก คือ ลาเท็กซ์อิมัลชันและลาเท็กซ์โพลีเมอร์ที่ใช้ในอุตสาหกรรมต่างๆ เช่น

- อุตสาหกรรมสีและการเคลือบ
- อุตสาหกรรมหมึกพิมพ์และการพิมพ์
- อุตสาหกรรมการผลิตวัสดุจากใยสังเคราะห์เพื่อนำมาเป็นวัตถุดิบในการผลิตสิ่งทอและเครื่องนุ่งห่ม
- อุตสาหกรรมกาบ เทปกาบ

● **อุตสาหกรรมกระดาษและบรรจุภัณฑ์**

ปัจจุบันผลิตภัณฑ์เกือบทั้งหมดจำหน่ายให้กับลูกค้าในประเทศ โดยมีกำลังการผลิตสูงสุด 27,750 ตันต่อปี ขณะที่กำลังการผลิตจริงประมาณร้อยละ 40 ซึ่งยังคงมีศักยภาพในการขยายฐานลูกค้าเพื่อสร้างรายได้ให้กับบริษัทได้ในอนาคต ประกอบกับ UAPC ได้รับสิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุนในกิจการ ผลิต POLYMER SOLUTION และ POLYMER EMULSION จากสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) มีสิทธิประโยชน์ที่สำคัญ ได้แก่ ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลเป็นเวลา 8 ปี นับแต่วันเริ่มมีรายได้ และกรณีที่ขาดทุนสามารถนำผลขาดทุนประจำปีที่เกิดขึ้นไปหักออกจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นภายหลังระยะเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลเป็นเวลา 5 ปี จึงเป็นโอกาสที่ดีที่จะขยายกำลังการผลิตเพื่อรองรับการขยายฐานลูกค้าทั้งในประเทศและนอกประเทศ โดยเฉพาะกลุ่มประเทศ CLMV ซึ่งเป็นกลุ่มประเทศที่มีการพัฒนาอย่างรวดเร็วและมีความต้องการด้านสาธารณสุขสูง

ที่ตั้งบริษัทและโรงงาน

UAPC มีสำนักงานใหญ่ ตั้งอยู่เลขที่ 1 อาคาร ทีพีแอนด์ที ชั้น 21 ซอยวิภาวดีรังสิต 19 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขต จตุจักร กรุงเทพฯ มีโรงงานผลิต 1 แห่ง และคลังสินค้า 1 แห่ง ซึ่งเป็นกรรมสิทธิ์ของ UAPC เอง ได้แก่

- **โรงงานผลิต:** ตั้งอยู่เลขที่ 50 หมู่ 3 ถนนสายสีคิ้ว-ชัยภูมิ (ทางหลวงหมายเลข 201) ตำบลสีคิ้ว อำเภอสีคิ้ว จังหวัด นครราชสีมา เนื้อที่รวม 14-3-80 ไร่
- **คลังสินค้า:** ตั้งอยู่เลขที่ 998 หมู่ 2 ภายในนิคมอุตสาหกรรมบางปู ติดซอย 1 C แยกจากซอยเทศบาลบางปู 77 (นิคมอุตสาหกรรมบางปู) ภายในนิคมอุตสาหกรรมบางปู ถนนสุขุมวิทสายเก่า (ทางหลวงหมายเลข 3) ตำบล แพรกษา อำเภอเมืองสมุทรปราการ จังหวัดสมุทรปราการ เนื้อที่รวม 9-2-0 ไร่



ลักษณะผลิตภัณฑ์หรือบริการ

UAPC ดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายผลิตภัณฑ์เคมีภัณฑ์ โดยมีผลิตภัณฑ์หลักประเภทกาวลาเท็กซ์ (อีพ็อกซีและโพลีเมอร์) ที่ใช้ในอุตสาหกรรมต่างๆ ได้แก่ อุตสาหกรรมสีและการเคลือบ (painting and coating) อุตสาหกรรมหมึกพิมพ์และการพิมพ์ อุตสาหกรรมการผลิตวัสดุจากใยสังเคราะห์เพื่อนำมาเป็นวัตถุดิบในการผลิตสิ่งทอและเครื่องนุ่งห่ม กาว (adhesives) เทป กาว กระดาษและบรรจุภัณฑ์ เป็นต้น และโรงงานยังได้รับการรับรองมาตรฐาน ISO 9001:2008 อีกด้วย



ลักษณะลูกค้าและกลุ่มเป้าหมาย

ผลิตภัณฑ์ของ UAPC ส่วนใหญ่ ประมาณร้อยละ 99 จำหน่ายในประเทศ ให้แก่ผู้ผลิตในอุตสาหกรรมต่างๆ ซึ่งส่วนใหญ่เกี่ยวข้องกับอุตสาหกรรมสีและการเคลือบ (painting and coating) ลูกค้ารายใหญ่ 3 รายแรก ได้แก่

- บริษัท มหพันธ์ไฟเบอร์ซีเมนต์ จำกัด (มหาชน) ผู้ผลิตและจำหน่ายกระเบื้องมุงหลังคาไฟเบอร์ซีเมนต์ และผลิตภัณฑ์ไม้ฝาสังเคราะห์เมอรา
- บริษัท อีซี โนเบล เพ้นท์ส (ประเทศไทย) จำกัด ผู้ผลิตและจำหน่ายสีทาอาคาร ภายใต้แบรนด์ดูลักซ์ (Dulux) และ
- บริษัท เจ.บี.พี. อินเตอร์เนชันแนล เพ้นท์ จำกัด ผู้ผลิตและจัดจำหน่ายสี JBP

อย่างไรก็ดี ด้วยความเชี่ยวชาญและศักยภาพของ UAPC จึงได้วางแผนที่จะขยายธุรกิจและฐานลูกค้าไปยังกลุ่มประเทศ CLMV ซึ่งเป็นกลุ่มประเทศที่มีการพัฒนาอย่างรวดเร็วและมีความต้องการด้านสารอุปโภคสูง โดยจะขยายกำลังการผลิตจากสิทธิประโยชน์ตามบัตรส่งเสริมการลงทุนที่มีอยู่ เพื่อรองรับการขยายธุรกิจดังกล่าว ซึ่งคาดว่าจะดำเนินการแล้วเสร็จภายในปี 2560

2.3 การลงทุนในโครงการด้านพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก

2.3.1 โรงงานผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม (Petroleum Production Project : PPP)

บริษัทได้ลงทุนก่อสร้างโรงงานผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม (Petroleum Production Plant : PPP) ที่จังหวัดสุโขทัย โดยกระบวนการผลิตใช้ก๊าซเหลือทิ้ง ซึ่งเป็นผลพลอยได้จากการขุดเจาะน้ำมันของฐานผลิตนურพา-เอ ของบริษัทสยาม โมเอโกะ จำกัด (ไม่ได้เป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบริษัท) ซึ่งรับสัมปทานปิโตรเลียมจากกระทรวงพลังงาน ในแหล่งนურพา อำเภอกงไกรลาศ จังหวัดสุโขทัย เพื่อมาแปรสภาพให้เป็นผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมต่างๆ ที่สามารถนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงได้ ซึ่งประกอบด้วย

- 1) ก๊าซธรรมชาติอัด (Compressed Natural Gas : CNG)
- 2) ก๊าซปิโตรเลียมเหลวหรือก๊าซหุงต้ม (Liquefied Petroleum Gas : LPG)
- 3) ก๊าซโซลีนธรรมชาติ (Natural Gasoline : NGL)
- 4) ก๊าซเชื้อเพลิง (Fuel Gas)

โดยมีการออกแบบกำลังผลิตรวมประมาณ 19,681 ตันต่อปี ประกอบด้วย CNG 12,036 ตันต่อปี LPG 6,300 ตันต่อปี และ NGL 1,345 ตันต่อปี ใช้เงินลงทุนประมาณ 620 ล้านบาท โดยบริษัทได้ทดสอบเดินเครื่องผลิตตั้งแต่เดือนมกราคม 2557 และเริ่มจำหน่ายผลิตภัณฑ์ LPG และ NGL ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2557 และจำหน่าย ผลิตภัณฑ์ CNG ตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2557 เป็นต้นมา

ในปี 2559 บริษัทลงทุนก่อสร้างโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติระหว่างโรงงานผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมกับโรงไฟฟ้าเสาเถียร ระยะความยาวท่อประมาณ 7 กิโลเมตรมูลค่าเงินลงทุน 110 ล้านบาท เพื่อเพิ่มกำลังการผลิตโดยรับก๊าซเหลือทิ้งที่เป็นผลพลอยได้จากการผลิตปิโตรเลียม จากฐานผลิตเสาเถียร-เอ ของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (ไม่ได้เป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบริษัท) อำเภอกงไกรลาศ จังหวัดสุโขทัย เริ่มก่อสร้างโครงการในวันที่ 2 กุมภาพันธ์ 2559 ก่อสร้างโครงการเสร็จสิ้นในวันที่ 30 มิถุนายน 2559 โดยสามารถทดสอบระบบและเดินเครื่องผลิตตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2559 และเริ่มดำเนินการในเชิงพาณิชย์ตั้งแต่เดือนสิงหาคม 2559 เป็นต้นมา

ลักษณะผลิตภัณฑ์หรือบริการ

ใช้กระบวนการผลิตโดยใช้ก๊าซเหลือทิ้งซึ่งเป็นผลพลอยได้จากการขุดเจาะน้ำมันของฐานผลิตนურพา-เอ ของบริษัท สยาม โมเอโกะ จำกัด และฐานผลิตเสาเถียร-เอ ของบริษัท ปตท. สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ซึ่งได้รับสัมปทานปิโตรเลียมจากกระทรวงพลังงาน ในแหล่งนურพา อำเภอกงไกรลาศ จ.สุโขทัย เพื่อมาแปรสภาพให้เป็นผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมต่างๆ ที่สามารถนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงได้ ประกอบด้วย 1) ก๊าซธรรมชาติอัด (Compressed Natural Gas : CNG) 2) ก๊าซปิโตรเลียมเหลว

หรือก๊าซหุงต้ม (Liquefied Petroleum Gas: LPG) และ 3) ก๊าซโซลีนธรรมชาติ (Natural Gasoline : NGL) และ 4) ก๊าซเชื้อเพลิง (Fuel Gas) ใช้เป็นเชื้อเพลิงให้กับโรงไฟฟ้าเสถียร เอ ของบริษัท ยูเอซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด สามารถรับรู้รายได้ต่อเนื่องตั้งแต่ไตรมาสแรก ปี 2559 ในส่วนเดิมและรับรู้รายได้จากส่วนขยายที่รับก๊าซจากฐานผลิตเสถียร-เอ ตั้งแต่ไตรมาส 3 ปี 2559 การผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมจากโรงงานที่อำเภอองไกรลาค จังหวัดสุโขทัย เป็นการผลิตโดยใช้ก๊าซเหลือทิ้งที่ได้จากการขุดเจาะน้ำมันของฐานผลิตบูรา-เอ ของบริษัท สยามโมเอโกะ จำกัด และฐานผลิตเสถียร-เอ ของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) กลับมาใช้ให้เกิดประโยชน์ เป็นการช่วยลดมลภาวะและลดการทำลายสภาพแวดล้อม ที่ส่งผลกระทบต่อชุมชนและสิ่งแวดล้อมในพื้นที่ใกล้เคียง

ที่ตั้งโครงการ



สถานที่ตั้งโครงการ อ.องไกรลาค จ.สุโขทัย

นโยบายกำหนดราคา

- การกำหนดราคาขายก๊าซธรรมชาติอัด (CNG) เป็นไปตามสูตรราคาที่กำหนดร่วมกันในสัญญาซื้อขาย ระหว่างบริษัทและผู้ซื้อ ได้แก่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 แห่ง พระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 เป็นต้น โดยอ้างอิงจากปัจจัยหลัก ได้แก่ ราคาน้ำมันประเภทต่างๆ อัตราเงินเฟ้อ และค่าไฟฟ้า เป็นต้น เป็นราคาขายหน้าโรงงานผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม
- การกำหนดราคาขายก๊าซปิโตรเลียมเหลวหรือก๊าซหุงต้ม (LPG) เป็นไปตามสูตรราคาประกาศคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) รวมภาษีมหาดไทย + ภาษีสรรพสามิต + ส่งเข้าหรือได้รับชดเชยกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ผู้ซื้อต้องขึ้นทะเบียนผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 แห่ง พระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 โดยอ้างอิงจากปัจจัยหลัก ได้แก่ ราคาน้ำมันประเภทต่างๆ อัตราเงินเฟ้อ และค่าไฟฟ้า เป็นต้น เป็นราคาขายหน้าโรงงานผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม
- การกำหนดราคาขายก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL) เป็นไปตามสูตรราคากลาง ระหว่างบริษัท ยูเอซี โกลบอล จำกัด (มหาชน) และผู้ซื้อ ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 แห่ง พระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 เป็นต้น โดยอ้างอิงจากปัจจัยหลัก ราคา น้ำมันดิบตลาดโลก

การจำหน่ายและช่องทางการจำหน่าย

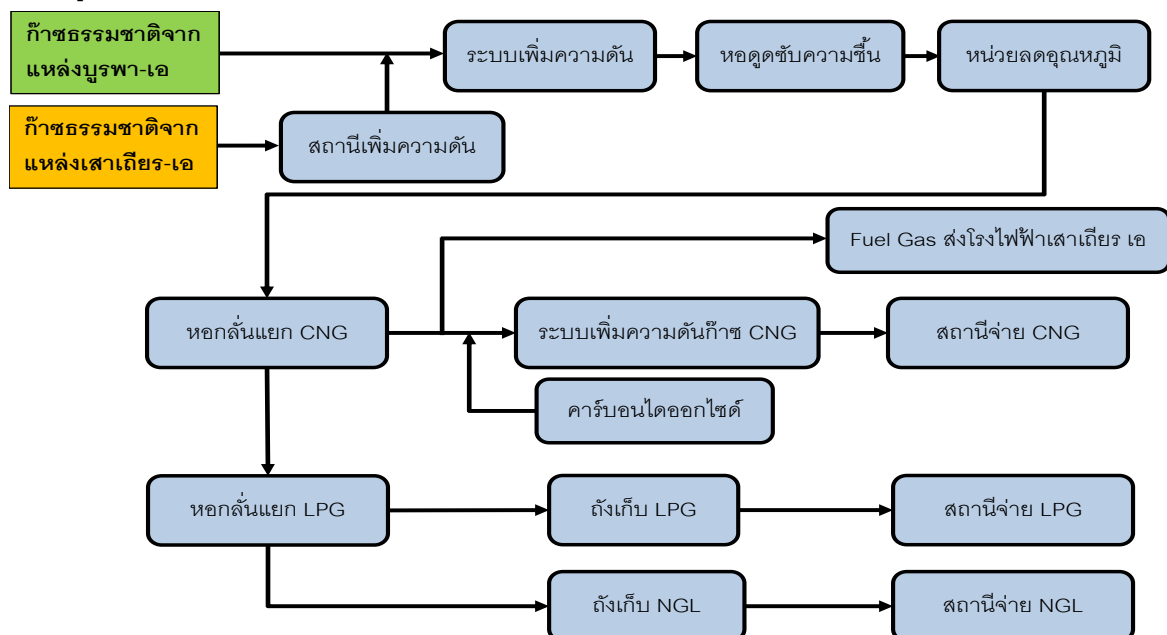
บริษัทจำหน่ายก๊าซ CNG ทั้งหมดที่ผลิตได้จากโรงงาน PPP ที่อำเภอองไกรลาค จังหวัดสุโขทัย ให้แก่บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เพียงรายเดียว โดยบริษัทมีสัญญาในการผลิตก๊าซ CNG เพื่อส่งมอบและจำหน่ายให้กับ ปตท. ในราคาตามที่กำหนดในสัญญา สำหรับ LPG ที่ผลิตได้นั้น จำหน่ายให้กับผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 ขณะที่ NGL จะจำหน่ายให้กับผู้ประกอบการธุรกิจสารทำละลายภายในประเทศ



การจัดหาผลิตภัณฑ์หรือบริการ

การผลิต

โครงการ PPP ของบริษัทใช้เทคโนโลยีการผลิตแบบ Refrigerant Process หรือ Dew Point Control Unit (DPCU) เป็นหน่วยควบคุมจุดกลั่นตัวเพื่อควบคุมคุณภาพของก๊าซธรรมชาติ ซึ่งเป็นเทคโนโลยีที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติใช้กันโดยทั่วไป และมีความเหมาะสมกับขนาดของแหล่งก๊าซที่มีขนาดเล็ก โดยมีหลักการสำคัญของกระบวนการผลิตก๊าซ คือ การเพิ่มความดันผ่านการกำจัดความชื้นและลดอุณหภูมิของก๊าซธรรมชาติให้ต่ำลง เพื่อให้ก๊าซบางส่วนกลั่นตัวเป็นของเหลว จากนั้นก๊าซที่มีคุณสมบัติเป็นของเหลวจะถูกนำไปแยกลำดับส่วนที่หกลั่นเพื่อให้ได้เป็นผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม คือ CNG, LPG, NGL และ Fuel Gas



วัตถุดิบ

บริษัทดำเนินการจัดซื้อวัตถุดิบเพื่อใช้ในโครงการ PPP ดังนี้

- ก๊าซจากการผลิตปิโตรเลียม (Associated Gas) เป็นวัตถุดิบหลักในกระบวนการผลิตของโครงการ ซึ่งเป็นผลพลอยได้จากกระบวนการผลิตน้ำมันดิบของฐานผลิตบูรพา-เอ โดยบริษัททำสัญญาซื้อ Associated Gas จากบริษัท สยามโมเอโกะ จำกัด (SML), GS Caltex Corporation และบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน)

สาระสำคัญของสัญญาซื้อขาย Associated Gas กับบริษัท สยามโมเอโกะ จำกัด

วันที่ทำสัญญา	วันที่ 25 เมษายน 2555
คู่สัญญา	1. บริษัท ยูนิเวอร์แซล แอดซอร์บแบนท์ แอนด์ เคมิคัลส์ จำกัด (มหาชน) หรือ “ผู้ซื้อ” 2. บริษัท สยามโมเอโกะ จำกัด (SML) และ GS Caltex Corporation (GS Caltex): ซึ่งมีสัดส่วนในการลงทุนในสัมปทานร้อยละ 70 และ 30 ตามลำดับ หรือ “ผู้ขาย”
ระยะเวลามีผลใช้บังคับของข้อตกลง	36 เดือน นับจากวันที่เริ่มบังคับใช้ของสัญญา สัญญาจะถูกต่อโดยอัตโนมัติเป็นระยะเวลาต่อเนื่อง 12 เดือนในแต่ละครั้ง เว้นแต่คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งได้มีการแจ้งเจตจำนงในการไม่ต่อสัญญาล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 3 เดือน
สินค้าที่จะซื้อขาย	ก๊าซที่ได้จากกระบวนการผลิตน้ำมันดิบจากพื้นที่ฐานผลิตบูรพา-เอ ที่ตั้งอยู่ในสัมปทานปิโตรเลียม Block L10/43, L11/43
ราคาซื้อขาย	เป็นไปตามที่ตกลงร่วมกันระหว่างผู้ซื้อและผู้ขาย

สาระสำคัญของสัญญาซื้อขาย Associated Gas กับบริษัท ปตท.สผ. จำกัด (มหาชน)

วันที่ทำสัญญา	วันที่ 1 เมษายน 2559
คู่สัญญา	1. บริษัท ยูเอซี โกลบอล จำกัด (มหาชน) หรือ “ผู้ซื้อ” 2. บริษัท ปตท.สผ. สยาม จำกัด (PTTEPS) และ บริษัท ปตท.สผ. จำกัด (มหาชน) : ซึ่งมีสัดส่วนในการลงทุนในสัมปทานร้อยละ 75 และ 25 ตามลำดับ หรือ “ผู้ขาย”
ระยะเวลามีผลใช้บังคับ	ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2559 ถึงวันที่ 14 มีนาคม 2564
สินค้าที่จะซื้อขาย	ก๊าซที่ได้จากกระบวนการผลิตน้ำมันดิบจากพื้นที่ฐานผลิตเสาเถียร-เอ ที่ตั้งอยู่ในสัมปทานปิโตรเลียม Block S1
ราคาซื้อขาย	เป็นไปตามที่ตกลงร่วมกันระหว่างผู้ซื้อและผู้ขาย

วัสดุสนับสนุนกระบวนการผลิต

- ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO₂) ใช้เป็นส่วนผสมใน Associated Gas ก่อนที่จะเข้าสู่หน่วยเพิ่มความดันก๊าซธรรมชาติอัดเพื่อควบคุมคุณภาพก๊าซธรรมชาติอัด (CNG) ให้เป็นไปตามประกาศกรมธุรกิจพลังงาน เรื่อง กำหนดลักษณะและคุณภาพของก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ พ.ศ. ๒๕๕๒ โดยจะเก็บก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ในถังเก็บสำรองภายในพื้นที่โรงงาน ซึ่งบริษัททำการซื้อก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์จากผู้จำหน่ายในประเทศ

- โพรเพน (Propane 99.9%) เป็นสารเคมีที่ใช้ในกระบวนการผลิต ใช้เป็นสารทำความเย็นในระบบทำความเย็นสำหรับลดอุณหภูมิในหน่วยผลิต ซึ่งบริษัททำการซื้อโพรเพนจากผู้จำหน่ายในประเทศ

- น้ำมัน Hot oil (Hi temp oil 500) เป็นสารตัวกลางนำความร้อนจากการเผาไหม้ก๊าซ และนำความร้อนที่ได้ไปใช้ต้มเพื่อแยกก๊าซในหน่วยหกลั่นแยก ซึ่งบริษัททำการซื้อน้ำมัน Hot oil (Hi temp oil 500) จากผู้จำหน่ายในประเทศ

4. สารดูดความชื้น (Molecular Sieve) เป็นสารเคมีที่ใช้หน่วยกำจัดความชื้นสำหรับดักจับความชื้นในก๊าซธรรมชาติ ซึ่งเป็นสารที่บริษัทมีจำหน่ายในธุรกิจอยู่แล้ว

ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

การผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมจากโรงงานที่อำเภอองไกรลาค จังหวัดสุโขทัย เป็นการผลิตโดยใช้ก๊าซเหลือทิ้งที่ได้จากการผลิตปิโตรเลียมของฐานผลิตบูรพา-เอ ของบริษัท สยามโมเอโกะ จำกัด และฐานผลิตเสาเถียร-เอ ของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) นำกลับมาใช้ให้เกิดประโยชน์ เป็นการช่วยลดมลภาวะ และของเสีย อีกทั้งยังเป็นการป้องกันการเผาทำลาย Associated Gas ทิ้งไป และการปล่อยส่วนที่เหลือออกสู่บรรยากาศทำให้เกิดปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมต่อชุมชนใกล้เคียงจากเปลวไฟ และสารประกอบโลหะหนักของผู้ผลิตน้ำมันดิบ

นอกจากนี้ บริษัทได้มีการจัดประชุมรับฟังความคิดเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของโครงการ เพื่อประเมินผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมทางสังคม และจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม (EIA) เพื่อเสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ซึ่งได้รับความเห็นชอบเมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2556 และจัดทำรายงานด้านสิ่งแวดล้อม (ER) เสนอต่อคณะกรรมการพิจารณาว่างานด้านสิ่งแวดล้อม กรมธุรกิจพลังงาน ซึ่งได้รับความเห็นชอบจากอธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน เมื่อวันที่ 18 มกราคม 2559

แนวโน้มอุตสาหกรรมและการแข่งขัน

แนวโน้มอุตสาหกรรมของโรงงานผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม อ.องไกรลาค จ.สุโขทัย ในปี 2559 มีแนวโน้มการเติบโตค่อนข้างชะลอตัว เนื่องจากสถานการณ์ราคาน้ำมันดิบในปี 2559 ลดลงอย่างต่อเนื่อง ส่งผลให้ผู้ผลิตน้ำมัน บริษัท สยามโมเอโกะ จำกัด และบริษัท ปตท.สผ. จำกัด (มหาชน) ชะลอการผลิตน้ำมันดิบ ทำให้ผู้บริโภคหันมาใช้น้ำมันซึ่งมีราคาถูกเพิ่มขึ้น และส่งผลกระทบต่อการผลิต LPG, NGV, NGL ของโรงงานทรงตัว เพราะ ปริมาณวัตถุดิบไม่เพิ่มขึ้น

สภาพการแข่งขันของโรงงานในอุตสาหกรรมประเภทเดียวกันค่อนข้างต่ำ เนื่องจากโรงงานเป็นโรงงานขนาดเล็ก มีกำลังการผลิตรวมน้อยกว่ามาก ซึ่งเป็นการเสริมด้านการผลิต จากปริมาณความต้องการพลังงานในพื้นที่ภาคเหนือตอนล่างยังคงสูง

แต่การแข่งขันที่มีนัยสำคัญ คือ กลุ่มอุตสาหกรรมพลังงานทดแทน เช่น พลังงานลม พลังงานน้ำ พลังงานแสงอาทิตย์ เชื้อเพลิงชีวภาพ เป็นต้น ซึ่งถือเป็นพลังงานทางเลือกที่ภาครัฐให้การสนับสนุน เนื่องจากสามารถใช้ทดแทนพลังงานจากฟอสซิลที่ใช้แล้วหมดไป เช่น ถ่านหิน น้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติ เป็นต้น รวมถึงเป็นพลังงานสะอาด ไม่ก่อให้เกิดมลพิษ และเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม ทั้งนี้ตามแผนพัฒนาและส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทน 15 ปี ระหว่าง 2555-2564 มีแผนที่จะทำให้มีการใช้พลังงานทดแทนเป็นสัดส่วน 20% ของพลังงานทั้งหมด ส่งผลให้ในอนาคตสภาพการแข่งขันจากกลุ่มอุตสาหกรรมพลังงานทดแทนมีแนวโน้มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง

2.3.2 การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์

UAC Energy และ SERP ซึ่งเป็นบริษัทย่อย ได้มีการลงทุนในการก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) ของการไฟฟ้านครหลวงและการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จำนวน 4 โครงการ ซึ่งเริ่มดำเนินการในเชิงพาณิชย์แล้ว มีกำลังการผลิตรวม 2 MW โดยเริ่มรับรู้รายได้ตั้งแต่ไตรมาสที่ 3 ของปี 2557 เป็นต้นมา

อนึ่ง เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2559 UAC Energy ได้ขายโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) ของบริษัท บางกอก เดคคอง จำกัด (มหาชน) จำนวน 2 แห่ง ให้กับบริษัท บางกอก เดคคอง จำกัด (มหาชน) กำลังการผลิตรวม 300 kW

ลักษณะผลิตภัณฑ์หรือบริการ

ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนในรูปแบบของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop)

ที่ตั้งโครงการ



สถานที่ตั้งโครงการ: บมจ. บางกอก เดคคอง (BKD1 & 2) จังหวัดนนทบุรี จำนวน 2 โรง โดย UAC Energy
(โอนขายโรงงานให้กับ บมจ. บางกอก เดคคอง เมื่อวันที่ 16 ธันวาคม 2559)



สถานที่ตั้งโครงการ: บมจ. สหไทย สตีล ไพพ์ (SHT) จังหวัดสมุทรปราการ จำนวน 1 โรง โดย UAC Energy



สถานที่ตั้งโครงการ: บจ. วงศ์บัณฑิต (VBD) จังหวัดสุราษฎร์ธานี จำนวน 1 โรง โดย SERP

ลักษณะลูกค้าและลูกค้ากลุ่มเป้าหมาย

ลูกค้าโดยตรงของบริษัทในการจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า คือ การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

สัญญาเช่าหลังคาอาคาร

สัญญา	คู่สัญญา	ระยะเวลา	รายละเอียด
1. บริษัท ยูเอซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (UAC Energy)			
1.1 สัญญาเช่าพื้นที่ หลังคาอาคารเพื่อ การผลิตไฟฟ้า พลังงาน แสงอาทิตย์ (Solar PV Rooftop) 186.15 KWp	บมจ.บางกอก- เดคคอน	6 เดือน (1 กรกฎาคม 2558 ถึง 31 ธันวาคม 2558)	<u>ทรัพย์สินที่เช่า</u> พื้นที่หลังคาอาคารเก็บสินค้า (โรงงาน 1 และ 2) พื้นที่โดยรวม ทั้งสิ้น 1,303 ตารางเมตร <u>อัตราค่าเช่า</u> อัตราค่าเช่า 20,573.00 บาทต่อเดือน <u>การต่อสัญญา</u> หากฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ได้บอกเลิกสัญญาภายใน 30 วัน นับ จากวันครบกำหนดสัญญา ให้ถือว่าสัญญานี้มีผลต่อไปอีก 1 ปี <u>การเลิกสัญญา</u> การเช่าพื้นที่หลังคาจะมีผลสิ้นสุดลง เมื่อผู้เช่าได้ดำเนินการ โอนสิทธิในการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากการผลิตไฟฟ้า พลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาให้แก่ผู้ให้เช่าทุกประการ และผู้ให้เช่าตกลงรับโอนสิทธิและหน้าที่นั้น
1.2 สัญญาเช่าพื้นที่ หลังคาอาคารเพื่อ การผลิตไฟฟ้า พลังงาน แสงอาทิตย์ (Solar PV Rooftop) 106.06 KWp	บมจ.บางกอก- เดคคอน	6 เดือน (1 กรกฎาคม 2558 ถึง 31 ธันวาคม 2558)	<u>ทรัพย์สินที่เช่า</u> พื้นที่หลังคาอาคารเก็บสินค้า (โรงงาน 3) พื้นที่โดยรวมทั้งสิ้น 743 ตารางเมตร <u>อัตราค่าเช่า</u> อัตราค่าเช่า 11,731.00 บาทต่อเดือน <u>การต่อสัญญา</u> เหมือนข้อ 1.1 <u>การเลิกสัญญา</u> เหมือนข้อ 1.1
1.3 สัญญาเช่าพื้นที่ หลังคาอาคารเพื่อ การผลิตไฟฟ้า พลังงาน แสงอาทิตย์ (Solar PV Rooftop)	บมจ.สหไทย สตีลไพพ์	25 ปี (20 มิถุนายน 2558 ถึง 20 มิถุนายน 2583)	<u>ทรัพย์สินที่เช่า</u> พื้นที่หลังคาอาคารเก็บสินค้า ของ บ.สหไทย สตีลไพพ์ จำกัด (มหาชน) พื้นที่โดยรวมทั้งสิ้น 8,000 ตารางเมตร <u>อัตราค่าเช่า</u> อัตราค่าเช่า 1,052,631.58 บาทต่อปี <u>การต่อสัญญา</u> ไม่มี <u>การเลิกสัญญา</u> ผู้ให้เช่าตกลงที่จะไม่เลิกสัญญานี้ เว้นแต่กรณีผู้เช่าค้างชำระ ค่าเช่าโดยผิดนัดเป็นระยะเวลาไม่น้อยกว่า 6 เดือน โดยผู้ให้

			เข้าได้แจ้งเป็นหนังสือให้ผู้เช่าปฏิบัติให้ถูกต้องแล้ว
2. บริษัท โซล่า เอ็นเนอร์จี้ รูฟ พาวเวอร์ จำกัด (SERP)			
2.1 สัญญาเช่าพื้นที่ หลังคาอาคารเพื่อ การผลิตไฟฟ้า พลังงาน แสงอาทิตย์ (Solar PV Rooftop)	บจ.วงศ์ บัณฑิต	25 ปี (25 พฤศจิกายน 2557 ถึง 29 กรกฎาคม 2583)	ทรัพย์สินที่เช่า พื้นที่หลังคา พื้นที่โดยรวมทั้งสิ้น 10,368 ตารางเมตร อัตราค่าเช่า อัตราค่าเช่า 45,000.00 บาทต่อเดือน กำหนดชำระทุก 3 เดือน การต่อสัญญา ไม่มี การเลิกสัญญา แจ้งเป็นลายลักษณ์อักษรล่วงหน้าอย่างน้อย 60 วัน

สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

1. สัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากการไฟฟ้านครหลวง

สัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (สำหรับการไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน) ของ บริษัท ยูเอซี เอ็นเนอร์จี้ จำกัด

คู่สัญญา : การไฟฟ้านครหลวง

จำนวนสัญญา : 3 ฉบับ

รายละเอียดสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

โครงการ	ขนาดจำหน่ายไฟฟ้า	ที่ตั้งโครงการ	กำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ
1.	186.44 kWp	อ.บางบัวทอง จ.นนทบุรี	8 สิงหาคม 2557
2.	106.20 kWp	อ.บางบัวทอง จ.นนทบุรี	18 ธันวาคม 2557
3.	998.28 kWp	อ.พระประแดง จ.สมุทรปราการ	20 มิถุนายน 2558

รายละเอียดสัญญา : การไฟฟ้านครหลวงและบริษัทตกลงซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 3 สัญญา ที่ระดับ แรงดัน 24 กิโลโวลต์ ตามเงื่อนไขของระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยมีจุดรับซื้อตามรายละเอียดข้างต้น

เงื่อนไขในการซื้อขาย : ผู้ผลิตไฟฟ้าจะต้องขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้า ภายในวันที่ได้ระบุไว้ในสัญญา (วันที่กำหนดจะขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้านครหลวง)

ระยะเวลาของสัญญา : ระยะเวลา 5 ปี นับจากวันที่ลงนามสัญญา และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และให้มีผลบังคับใช้จนกว่าจะมีการยุติสัญญา ถือว่าสิ้นสุดสัญญา

การสิ้นสุดของสัญญา : 1. ผู้ผลิตไฟฟ้ายื่นหนังสือเป็นลายลักษณ์อักษรถึงการไฟฟ้าแสดงความประสงค์ที่จะยุติการซื้อขายไฟฟ้าโดยการยกเลิกสัญญา
2. หากคู่สัญญาไม่ปฏิบัติตามสัญญาข้อใดข้อหนึ่ง ให้อีกฝ่ายหนึ่งทำหนังสือแจ้งให้ฝ่ายนั้นดำเนินการแก้ไข หากไม่แก้ไขให้อีกฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้

2. สัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

สัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (สำหรับการไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน) ของ บริษัท โซล่า เอ็นเนอร์จี้ รูฟ พาวเวอร์ จำกัด

คู่สัญญา : การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

จำนวนสัญญา : 1 ฉบับ

รายละเอียดสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

โครงการ	ขนาดจำหน่ายไฟฟ้า	ที่ตั้งโครงการ	กำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ
1.	752.4 kWp	อ.เมือง จ.สุราษฎร์ธานี	28 กรกฎาคม 2558

รายละเอียดสัญญา : การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและบริษัทตกลงซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 1 สัญญา ที่ระดับแรงดัน 33,000 โวลต์ ตามเงื่อนไขของระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้า-ขนาดเล็กมาก สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยมีจุดรับซื้อตามรายละเอียดข้างต้น

เงื่อนไขในการซื้อขาย : ผู้ผลิตไฟฟ้าจะต้องขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้า ภายในวันที่ได้ระบุไว้ในสัญญา (วันที่ กำหนดจะขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้านครหลวง)

ระยะเวลาของสัญญา : ระยะเวลา 5 ปี นับจากวันที่ลงนามสัญญา และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และให้มีผลบังคับใช้จนกว่าจะมีการยุติสัญญา ถือว่าสิ้นสุดสัญญา

การสิ้นสุดของสัญญา : 1. ผู้ผลิตไฟฟ้ายื่นหนังสือเป็นลายลักษณ์อักษรถึงการไฟฟ้าแสดงความประสงค์ที่จะยุติการซื้อขายไฟฟ้าโดยการยกเลิกสัญญา
2. หากคู่สัญญาไม่ปฏิบัติตามสัญญาข้อใดข้อหนึ่ง ให้อีกฝ่ายหนึ่งทำหนังสือแจ้งให้ฝ่ายนั้นดำเนินการแก้ไข หากไม่แก้ไขให้อีกฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้

นโยบายกำหนดราคา

การกำหนดราคาขายไฟฟ้าเป็นไปตามที่การไฟฟ้านครหลวงหรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นผู้กำหนด โดยจะเป็นอัตราคงที่ (Feed in Tariff: FIT) ตลอดระยะเวลาของสัญญา 25 ปี

เงินลงทุนแต่ละโครงการ

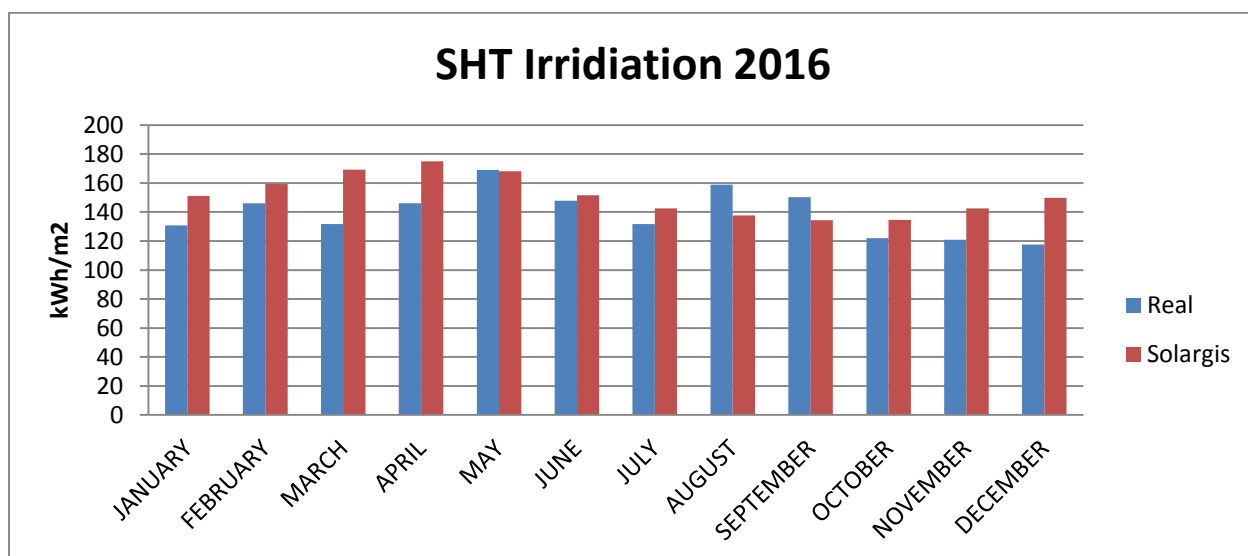
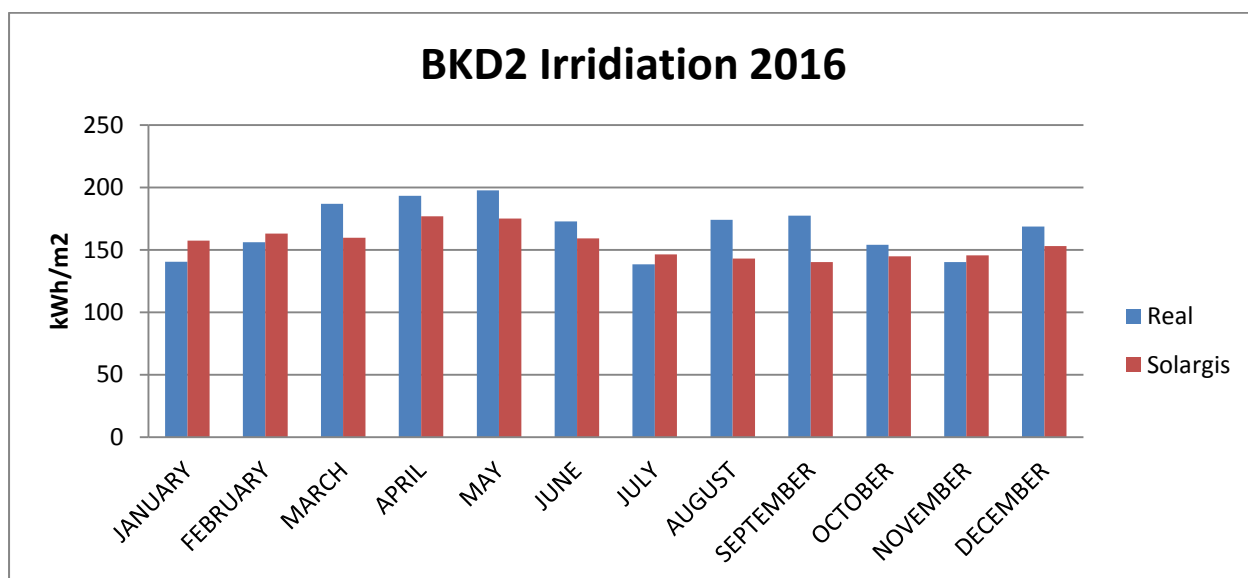
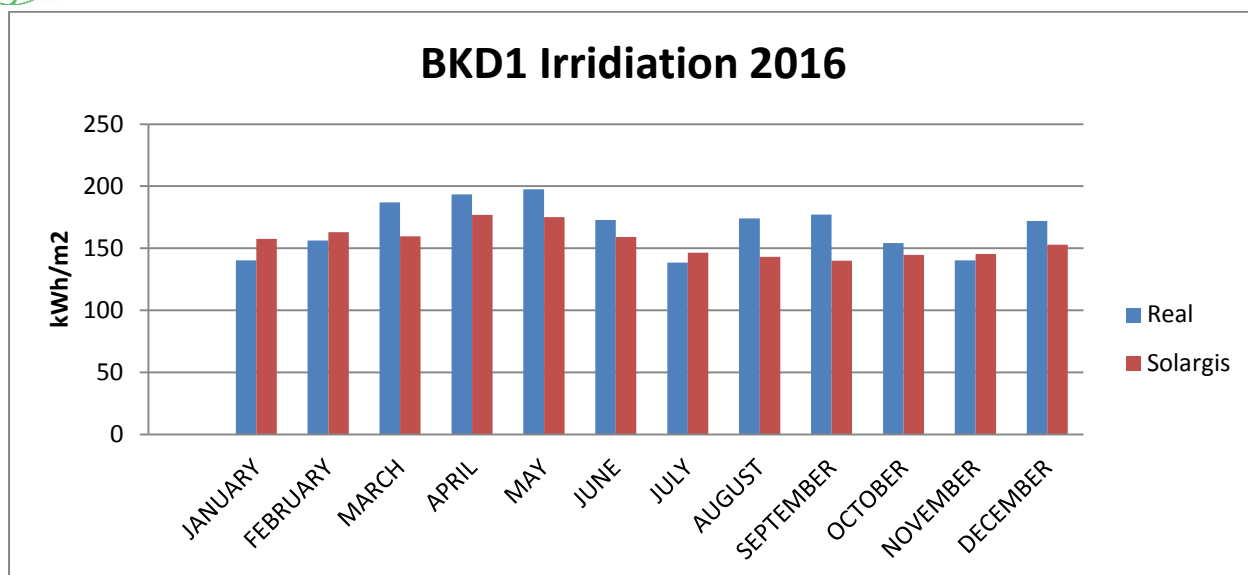
- BKD1 11,000,000 บาท
- BKD2 6,300,000 บาท
- SHT 52,000,000 บาท
- VBD 35,500,000 บาท

เทคโนโลยีที่ใช้

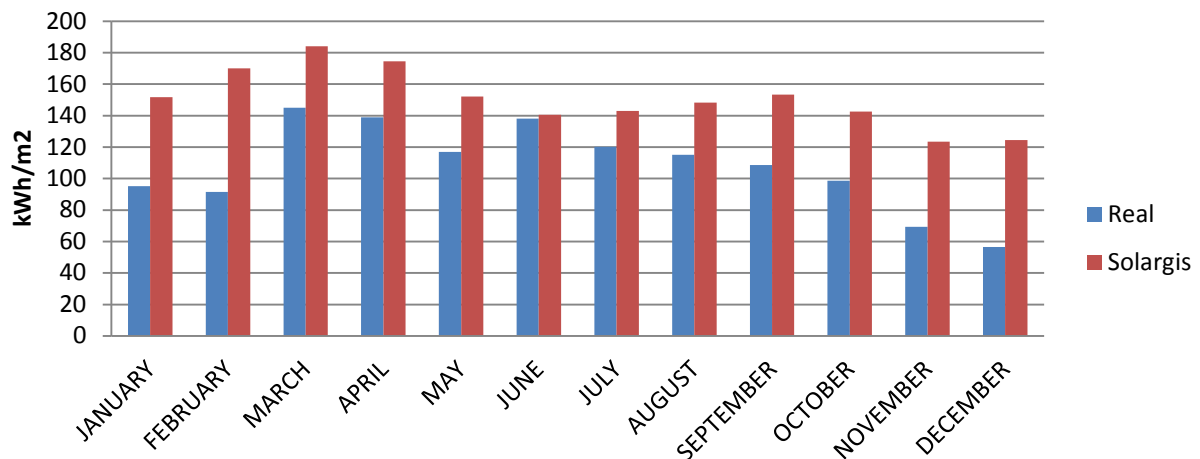
แผงเซลล์แสงอาทิตย์ ทำหน้าที่รับแสง และแปลงพลังงานแสงอาทิตย์เป็นไฟฟ้ากระแสตรง ส่งต่อไปยังตู้รวมกระแสย่อยเพื่อรวบรวมไฟฟ้าในแต่ละชุดเข้าด้วยกัน จากนั้นส่งต่อไปยังเครื่องแปลงไฟฟ้าจากกระแสตรงเป็นกระแสสลับ และแปลงแรงดันให้สูงขึ้นโดยหม้อแปลงแรงดัน และทำการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่หน่วยงานการไฟฟ้าของภาครัฐ

ค่าความเข้มแสงของแต่ละพื้นที่

- กราฟแสดงค่าความเข้มแสงจาก Solargis เทียบกับค่าความเข้มแสงจริง



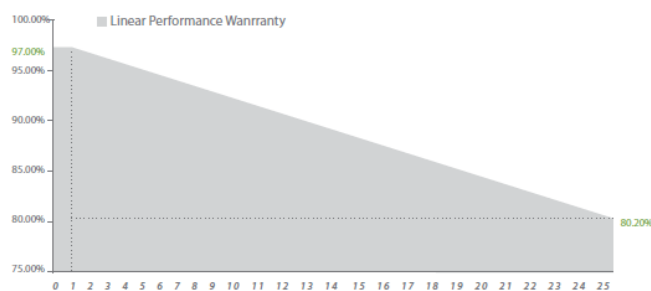
VBD Irridiation 2016



- จำนวนชั่วโมงที่รับแสง : เฉลี่ยวันละ 10 ชั่วโมง (07.00 - 18.00 น.)
- อัตราการเสื่อมของแผง : Astronergy

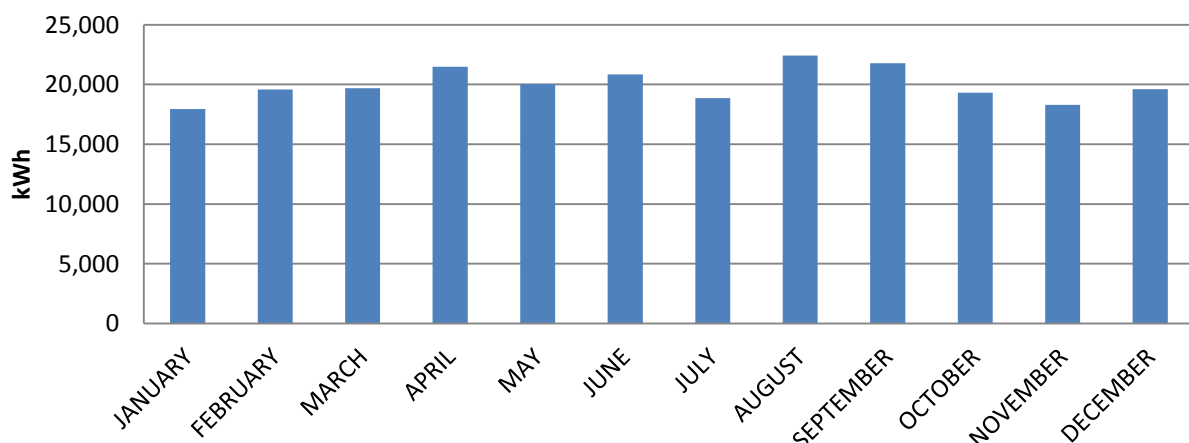
QUALIFICATION AND LINEAR WARRANTIES

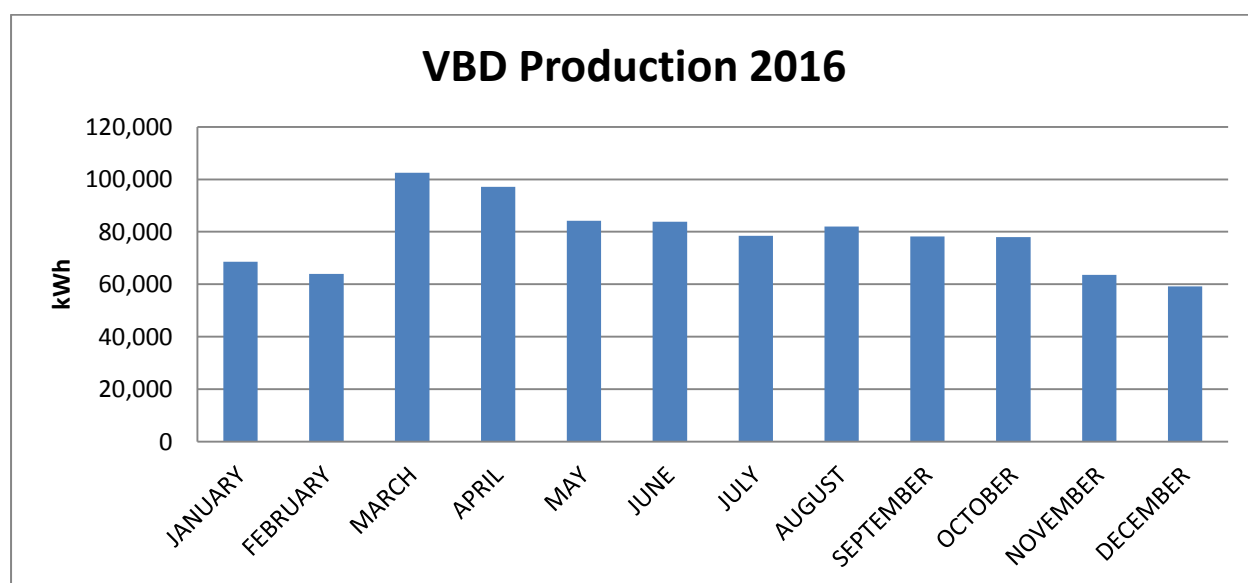
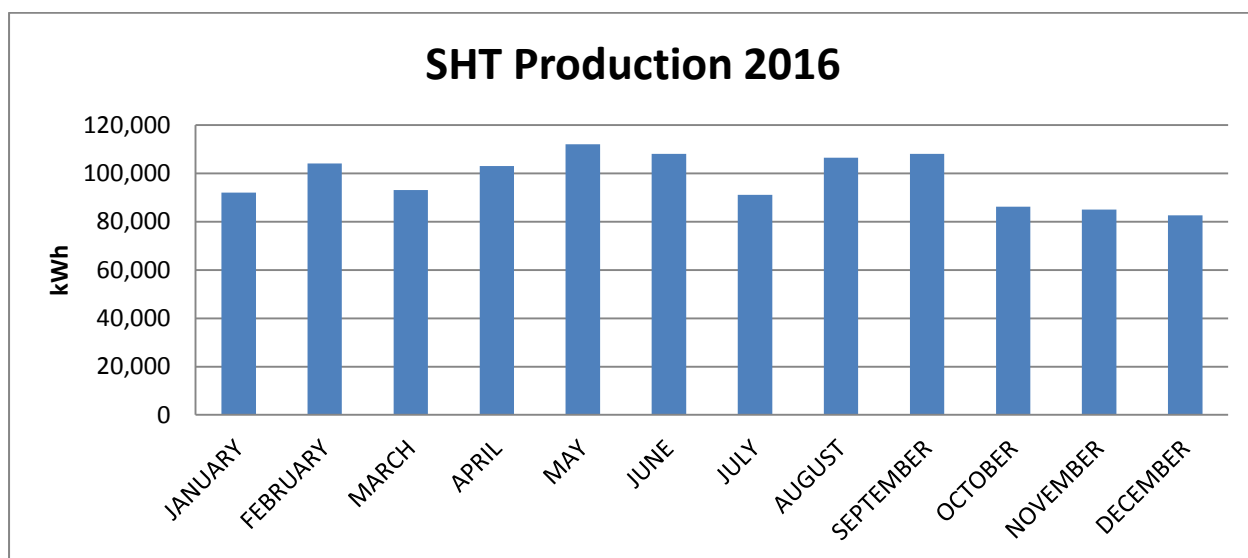
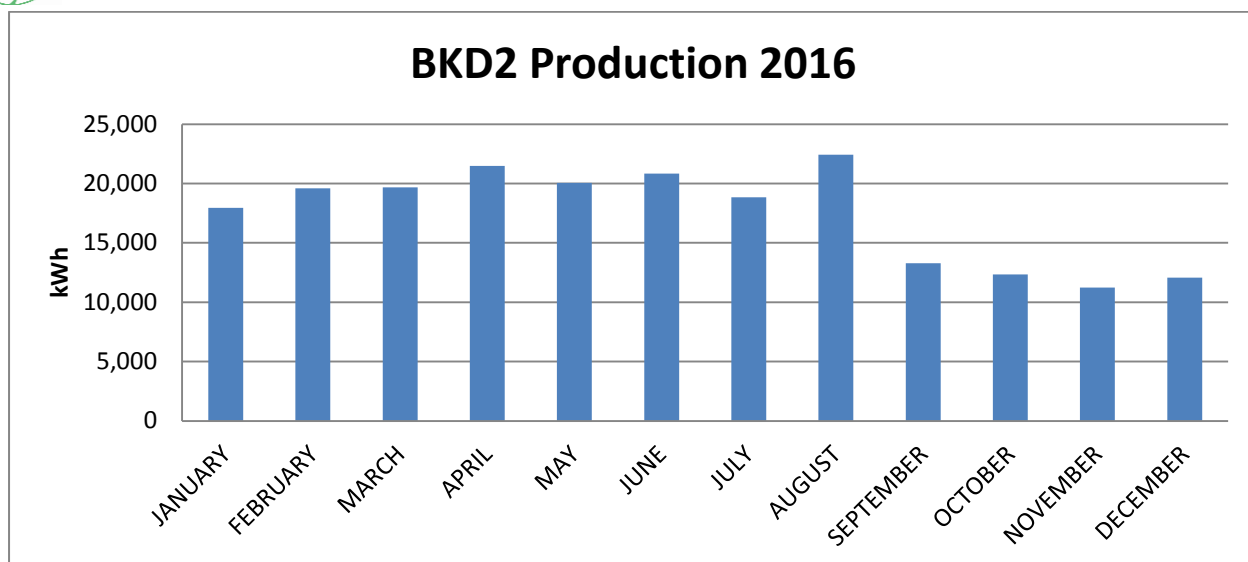
Product standard	UL 1703
Extended product warranty	10 years
Output decline 3%/year performance P _{mpp} (STC)	1 st year
Output decline 0.7%/year performance P _{mpp} (STC)	2 nd - 25 th years



- Efficiency Loss ของระบบ 23 - 24%
- กำลังการผลิตต่อปี (ปี 2559)

BKD1 Production 2016





การประกันภัยแผงโซลาร์

บริษัทมีการบริหารจัดการเพื่อลดความเสี่ยงทางธุรกิจ นอกเหนือจากการทำ Operation & Maintenance ตามรอบในแต่ละปี โดยการทำประกันแผง Solar จะคุ้มครองความเสียหายจากภัยธรรมชาติ การโจรกรรม อุบัติเหตุที่ทำให้เกิดความเสียหายต่อเครื่องจักร การสูญเสียกำไรในการดำเนินธุรกิจ และคุ้มครองการดำเนินธุรกิจที่อาจส่งผลกระทบต่อบุคคลภายนอก อันก่อให้เกิดความเสียหายต่อบริษัท

ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา ไม่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

แนวโน้มอุตสาหกรรมและการแข่งขัน

การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในปัจจุบัน ผู้ประกอบการที่ได้รับอนุญาตให้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนประเภทต่างๆ จะต้องจำหน่ายให้แก่หน่วยงานไฟฟ้าของภาครัฐตามราคาและเงื่อนไขที่ได้รับการยื่นขออนุญาต ดังนั้นจึงถือเป็นธุรกิจที่ไม่มีการแข่งขันทางตรงกับผู้ประกอบการรายใด

2.3.3 การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซเชื้อเพลิง (Fuel Gas) และก๊าซธรรมชาติที่เหลือทิ้ง (Associated Gas)

คณะกรรมการบริษัทยูเอซี โกลบอล จำกัด (มหาชน) ได้มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 1 มิถุนายน 2558 ให้บริษัท ยูเอซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (บริษัทย่อย) เข้าซื้อกิจการโรงไฟฟ้า 2 แห่ง จากบริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด ได้แก่ โรงไฟฟ้าเสาเถียร-เอ และโรงไฟฟ้าประดู่เฒ่า-เอ มูลค่ารวม 205 ล้านบาท โดยโรงไฟฟ้าเสาเถียร-เอ ตั้งอยู่ที่หมู่ 11 บ้านหนองเสาเถียรใต้ ตำบลไกรใน อำเภอกงไกรลาศ จังหวัดสุโขทัย และโรงไฟฟ้าประดู่เฒ่า ตั้งอยู่ที่หมู่ 11 บ้านถ้ำไม้ไผ่ ตำบลกง อำเภอกงไกรลาศ จังหวัดสุโขทัย ทั้งนี้บริษัท ยูเอซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ได้รับโอนกิจการโรงไฟฟ้าทั้ง 2 แห่ง จากบริษัท ราชบุรีพลังงาน จำกัด ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2559 และสามารถรับรู้รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าได้ทันที นับแต่วันที่รับโอนกิจการเป็นต้นมา ซึ่งเป็นการสร้างรายได้ให้บริษัทได้ต่อเนื่องในระยะยาว

โรงไฟฟ้าเสาเถียร-เอ มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 3.9 เมกะวัตต์ ซึ่งกระบวนการผลิตใช้ก๊าซเชื้อเพลิง(Fuel Gas) ซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์ที่ได้จากกระบวนการแยกก๊าซของโรงงานผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม(PPP) และก๊าซเหลือทิ้งที่เป็นผลพลอยได้จากการผลิตปิโตรเลียม (Associated Gas) ของฐานผลิตเสาเถียร-เอ ของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ซึ่งรับสัมปทานปิโตรเลียมจากกระทรวงพลังงาน ในแหล่งเสาเถียร-เอ อำเภอกงไกรลาศ จังหวัดสุโขทัย เพื่อนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ส่งเข้าระบบสายส่งและจำหน่ายให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PEA) โดยมีกำลังการผลิตไฟฟ้าประมาณ 3,650 เมกะวัตต์ต่อปี

โรงไฟฟ้าเสาเถียร-เอ มีกำลังการผลิตไฟฟ้า 3 เมกะวัตต์ ซึ่งกระบวนการผลิตใช้ก๊าซเหลือทิ้งที่เป็นผลพลอยได้จากการผลิตปิโตรเลียม (Associated Gas) ของฐานผลิตประดู่เฒ่า-เอ ของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ซึ่งรับสัมปทานปิโตรเลียมจากกระทรวงพลังงาน ในแหล่งประดู่เฒ่า-เอ อำเภอกงไกรลาศ จังหวัดสุโขทัย เพื่อนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ส่งเข้าระบบสายส่งและจำหน่ายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (EGAT) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PEA) โดยมีกำลังผลิตไฟฟ้าประมาณ 7,200 เมกะวัตต์ต่อปี

ลักษณะผลิตภัณฑ์หรือบริการ

ผลิตภัณฑ์ของโรงไฟฟ้าเสาเถียร-เอ และ ประดู่เฒ่า-เอคือ กระแสไฟฟ้า โดยส่งเข้าระบบสายส่งและจำหน่ายให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PEA) สำหรับโรงไฟฟ้าเสาเถียร-เอ และจำหน่ายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (EGAT) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PEA) สำหรับโรงไฟฟ้าประดู่เฒ่า-เอ

ที่ตั้งโรงไฟฟ้า



สถานที่ตั้งโรงไฟฟ้า สถานีเสาเถียร-เอ อ.กงไกรลาศ จ.สุโขทัย



สถานที่ตั้งโรงไฟฟ้า สถานีประดู่เฒ่า-เอ อ.กงไกรลาศ จ.สุโขทัย

นโยบายกำหนดราคา

การกำหนดราคาขายไฟฟ้า เป็นไปตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ที่กำหนดร่วมกันในสัญญาซื้อขายประเภท Non-Firm ระหว่างบริษัทและผู้ซื้อ ได้แก่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (EGAT) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PEA)

การจำหน่ายและช่องทางการจำหน่าย

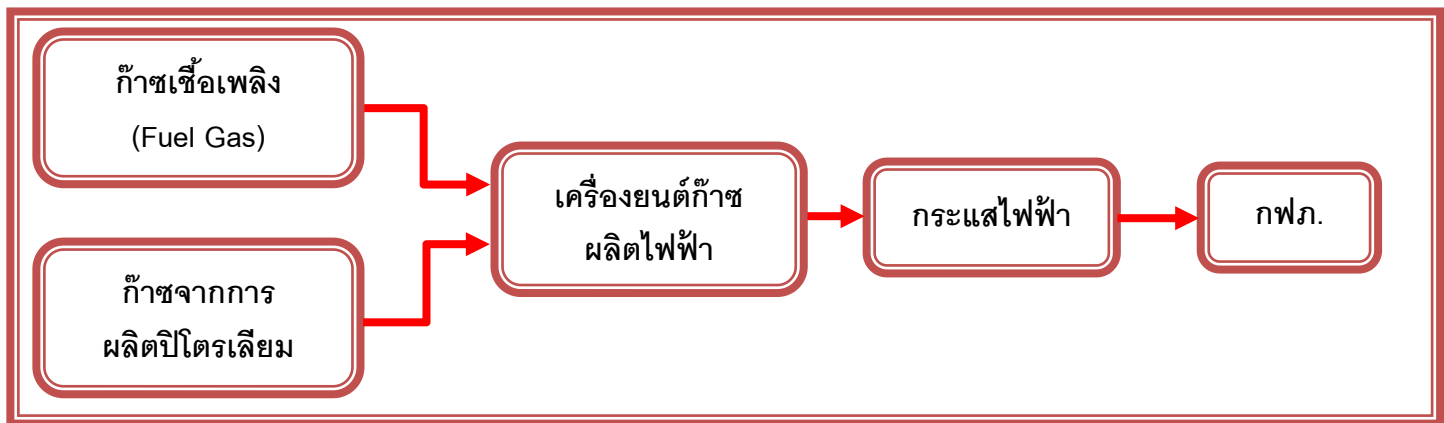
บริษัทฯ จำหน่ายกระแสไฟฟ้าทั้งหมด ผ่านหม้อแปลงและเข้าระบบสายส่ง ให้แก่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (EGAT) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PEA) โดยการกำหนดราคาขายไฟฟ้า เป็นไปตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก

การจัดหาผลิตภัณฑ์หรือบริการ

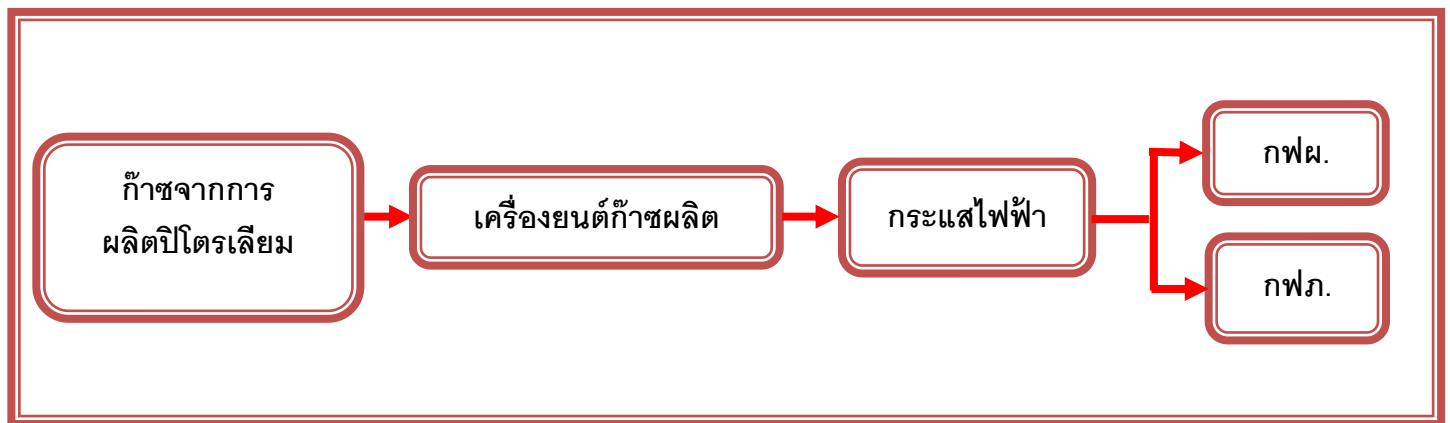
การผลิต

โรงไฟฟ้า สถานีเสาเถียร-เอ ของบริษัทใช้เครื่องยนต์ก๊าซผลิตไฟฟ้า (Gas Engine Generator) เป็นเครื่องยนต์เทอร์โบชาร์จ 4 จังหวะ จำนวน 4 เครื่อง มีระบบการเผาไหม้ภายในแบบสมบูร์ม โดยใช้พลังงานความร้อนที่ได้จากการเผาไหม้ของเชื้อเพลิงเปลี่ยนเป็นพลังงานกล ไปขับเคลื่อนเพลลาของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าทำให้พลังงานกลถูกเปลี่ยนเป็นพลังงานไฟฟ้า จากนั้นไฟฟ้าที่

ผลิตได้จะถูกยกระดับแรงดันผ่านหม้อแปลงจาก 400 โวลต์ เป็น 22 กิโลโวลต์ เข้าสู่ระบบสายส่งของการไฟฟ้าต่อไป ซึ่งเป็นเทคโนโลยีที่โรงไฟฟ้าใช้กันโดยทั่วไป และมีความเหมาะสมกับขนาดของแหล่งก๊าซที่มีขนาดเล็ก



แผนผังแสดงภาพรวมของกระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้าเสาเถียร-เอ



แผนผังแสดงภาพรวมของกระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้าประดู่เฒ่า-เอ

วัตถุดิบ

• การจัดซื้อวัตถุดิบเพื่อใช้ในโรงไฟฟ้าเสาเถียร-เอ

1. ก๊าซเชื้อเพลิง (Fuel Gas) เป็นวัตถุดิบหลักในกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้า ซึ่งบริษัทรับซื้อก๊าซมีเทนจากโรงงานผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม (PPP) อำเภอองไกรลาศ จังหวัดสุโขทัย ของบริษัท ยูเอซี โกลบอล จำกัด (มหาชน) ผ่านระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อขนาด 3 นิ้ว ระยะทางประมาณ 7 กิโลเมตร จากโรงงานผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมไปยังโรงไฟฟ้าเสาเถียร-เอ โดยบริษัทยูเอซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัดทำสัญญาซื้อ Associated Gas จากบริษัท ยูเอซี โกลบอล จำกัด (มหาชน)

สาระสำคัญของสัญญาซื้อขายก๊าซเชื้อเพลิง (Fuel Gas) กับบริษัท ยูเอซี โกลบอล จำกัด (มหาชน)

วันที่ทำสัญญา	วันที่ 1 กรกฎาคม 2559
คู่สัญญา	1. บริษัท ยูเอซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด หรือ “ผู้ซื้อ” 2. บริษัท ยูเอซี โกลบอล จำกัด (มหาชน) หรือ “ผู้ขาย”
ระยะเวลาที่มีผลใช้บังคับของข้อตกลง	ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2559 ถึงวันที่ 14 มีนาคม 2564
สินค้าที่จะซื้อขาย	ก๊าซมีเทน (Methane : C1) จากโรงงานผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม
ราคาซื้อขาย	เป็นไปตามที่ตกลงร่วมกันระหว่างผู้ซื้อและผู้ขาย

2. ก๊าซจากการผลิตปิโตรเลียม (Associated Gas) เป็นผลพลอยได้จากกระบวนการผลิตปิโตรเลียมของฐานผลิตเสาเถียร-เอ ของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ซึ่งได้รับสัมปทานปิโตรเลียมจากกระทรวงพลังงาน แหล่งเสาเถียร-

เอ อำเภอกงไกรลาศ จ.สุโขทัย โดยบริษัทยูเอซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัดทำสัญญาซื้อ Associated Gas จากบริษัท ยูเอซี โกลบอล จำกัด (มหาชน) โรงไฟฟ้าจะใช้ Associated Gas ในกรณีที่โรงงานผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมไม่สามารถส่งก๊าซเชื้อเพลิง(Fuel Gas) ได้ เช่น หยุดซ่อมบำรุงโรงงานประจำปี เป็นต้น

สาระสำคัญของสัญญาซื้อขาย Associated Gas กับบริษัท ยูเอซี โกลบอล จำกัด (มหาชน)

วันที่ทำสัญญา	วันที่ 1 เมษายน 2559
คู่สัญญา	1. บริษัท ยูเอซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด หรือ “ผู้ซื้อ” 2. บริษัท ยูเอซี โกลบอล จำกัด (มหาชน) หรือ “ผู้ขาย”
ระยะเวลามีผลใช้บังคับของข้อตกลง	ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2559 ถึงวันที่ 14 มีนาคม 2564
สินค้าที่จะซื้อขาย	ก๊าซที่ได้จากการกระบวนการผลิตปิโตรเลียมจากฐานผลิตเสาดิเออร์-เอ ที่ตั้งอยู่ในสัมปทานปิโตรเลียม Block S1
ราคาซื้อขาย	เป็นไปตามที่ตกลงร่วมกันระหว่างผู้ซื้อและผู้ขาย

● การจัดซื้อวัตถุดิบเพื่อใช้ในโรงไฟฟ้าประดู่เฒ่า-เอ

1. ก๊าซจากการผลิตปิโตรเลียม (Associated Gas) เป็นวัตถุดิบหลักในกระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้าประดู่เฒ่า-เอ ซึ่งเป็นผลพลอยได้จากการกระบวนการผลิตปิโตรเลียมของฐานผลิตประดู่เฒ่า-เอ ของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ซึ่งได้รับสัมปทานปิโตรเลียมจากกระทรวงพลังงาน แหล่งประดู่เฒ่า-เอ อำเภอกงไกรลาศ จ.สุโขทัย โดยบริษัทยูเอซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัดทำสัญญาซื้อ Associated Gas จากบริษัท ยูเอซี โกลบอล จำกัด (มหาชน)

สาระสำคัญของสัญญาซื้อขาย Associated Gas กับบริษัท ยูเอซี โกลบอล จำกัด (มหาชน)

วันที่ทำสัญญา	วันที่ 1 เมษายน 2559
คู่สัญญา	1. บริษัท ยูเอซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด หรือ “ผู้ซื้อ” 2. บริษัท ยูเอซี โกลบอล จำกัด (มหาชน) หรือ “ผู้ขาย”
ระยะเวลามีผลใช้บังคับของข้อตกลง	ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2559 ถึงวันที่ 31 กรกฎาคม 2560
สินค้าที่จะซื้อขาย	ก๊าซที่ได้จากการกระบวนการผลิตปิโตรเลียมจากพื้นที่ฐานผลิตประดู่เฒ่า-เอ ที่ตั้งอยู่ในสัมปทานปิโตรเลียม Block S1
ราคาซื้อขาย	เป็นไปตามที่ตกลงร่วมกันระหว่างผู้ซื้อและผู้ขาย

ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

การผลิตของโรงไฟฟ้าที่อำเภอกงไกรลาศ จังหวัดสุโขทัย เป็นการผลิตโดยใช้ก๊าซเชื้อเพลิง(Fuel Gas)เป็นวัตถุดิบหลักซึ่งถือเป็นพลังงานสะอาด เนื่องจากเป็นเชื้อเพลิงที่มีประสิทธิภาพสูง มีการเผาไหม้ที่สมบูรณ์ มีค่ามลพิษต่ำ ช่วยลดการสร้างก๊าซเรือนกระจกซึ่งเป็นสาเหตุของภาวะโลกร้อน รวมทั้งการใช้ก๊าซเหลือทิ้งที่ได้จากการผลิตปิโตรเลียมของฐานผลิตเสาดิเออร์-เอ และประดู่เฒ่า-เอ ของบริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) นำกลับมาใช้ให้เกิดประโยชน์ เพื่อเป็นการลดปัญหาการเผาทำลาย Associated Gas ที่ส่งออกไปออกสู่บรรยากาศ ซึ่งส่งผลให้เกิดมลภาวะทางอากาศและเสียง และลดการทำลายสภาพแวดล้อม ที่ส่งผลกระทบต่อชุมชนและสิ่งแวดล้อมในพื้นที่ใกล้เคียง

แนวโน้มอุตสาหกรรมและการแข่งขัน

ในปี 2559 โรงไฟฟ้าเสาเถียร-เอมีผลการดำเนินงานที่ค่อนข้างทรงตัวและมั่นคง เนื่องจากผู้ขายก๊าซมีเทน (โรงงานผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม) สามารถผลิตและส่งก๊าซมีเทนซึ่งมีคุณสมบัติที่ดีผ่านระบบขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อได้ให้กับโรงไฟฟ้าเสาเถียร-เอ ได้อย่างต่อเนื่อง รวมถึงในกรณีที่ผู้ขายไม่สามารถส่งก๊าซมีเทนได้ ก็มีแหล่งมีแหล่งวัตถุดิบทางเลือกทดแทนก๊าซเชื้อเพลิง (Fuel Gas) คือ Associated Gas ดังนั้นโรงไฟฟ้าเสาเถียร-เอ จึงสามารถผลิตกระแสไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่อง สำหรับผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าประจวบ-เอ นั้น เนื่องจากสถานการณ์ราคาน้ำมันดิบในปี 2559 ลดต่ำลง ทำให้บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) ไม่เพิ่มกำลังการผลิตน้ำมันดิบ อีกทั้งปริมาณน้ำมันดิบและก๊าซภายในหลุมผลิตของแหล่งผลิตปิโตรเลียมประจวบ-เอ มีแนวโน้มลดลงตามธรรมชาติอย่างต่อเนื่อง ส่งผลกระทบให้ปริมาณวัตถุดิบไม่เพียงพอ ทำให้โดยภาพรวมการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าประจวบ-เอ เกิดความไม่แน่นอนจากผลกระทบราคาน้ำมันดิบผันผวน

สภาพการแข่งขันของโรงไฟฟ้าในอุตสาหกรรมเดียวกันค่อนข้างต่ำ เนื่องจากโรงไฟฟ้าเสาเถียร-เอ ใช้ก๊าซมีเทนและก๊าซเหลือทิ้งที่เป็นผลพลอยได้จากกระบวนการผลิตปิโตรเลียมเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้าขายให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PEA) ส่วนโรงไฟฟ้าประจวบ-เอ นับเป็นโรงไฟฟ้าแห่งแรกในอำเภอกงไกรลาศ จังหวัดสุโขทัย ที่ใช้ก๊าซเหลือทิ้งที่เป็นผลพลอยได้จากกระบวนการผลิตปิโตรเลียมเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้าขายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (EGAT) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PEA) เมื่อเปรียบเทียบกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้า กับบริษัทอื่นในเขตพื้นที่ใกล้เคียงที่ดำเนินธุรกิจในกลุ่มอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าแล้ว พบว่าโรงไฟฟ้าฯ มีกำลังการผลิตรวมน้อยกว่า แต่จะมีการแข่งขันจากกลุ่มอุตสาหกรรมอื่น คือ อุตสาหกรรมพลังงานทดแทน เช่น พลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งปัจจุบันภาคเอกชนให้ความสนใจและลงทุนการผลิตไฟฟ้าจากแผงโซลาร์เซลล์เป็นจำนวนมาก เพราะ เป็นพลังงานที่ใช้แล้วไม่มีวันหมด เป็นพลังงานสะอาดไม่ก่อให้เกิดมลพิษทางอากาศและเสียง ลงทุนต่ำ รวมทั้งมีพลังงานทางเลือกอื่นๆ ได้แก่ พลังงานลม พลังงานน้ำ เชื้อเพลิงชีวภาพ เป็นต้น ซึ่งถือเป็นพลังงานทางเลือกที่ภาครัฐให้การสนับสนุน เนื่องจากสามารถใช้ทดแทนพลังงานจากฟอสซิลที่ใช้แล้วหมดไป เช่น ถ่านหิน น้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติ เป็นต้น รวมทั้งพลังงานทดแทนดังกล่าวเป็นพลังงานสะอาด ไม่ก่อให้เกิดมลพิษ และเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม ทั้งนี้ตามแผนพัฒนาและส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทน 15 ปี ระหว่าง 2555-2564 มีแผนที่จะทำให้มีการใช้พลังงานทดแทนเป็นสัดส่วน 20% ของพลังงานทั้งหมด ส่งผลให้ในอนาคตสภาพการแข่งขันจากกลุ่มอุตสาหกรรมพลังงานทดแทนมีแนวโน้มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง

2.3.4 การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพโดยใช้พืชพลังงาน (หญ้าเนเปียร์)

บริษัทได้มีการลงทุนในการก่อสร้างโครงการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพโดยใช้พืชพลังงาน (หญ้าเนเปียร์) จำนวน 1 โครงการ ที่อำเภอแม่แตง จังหวัดเชียงใหม่ กำลังการผลิต 1.5 เมกะวัตต์ (MWp) ซึ่งเริ่มดำเนินการในเชิงพาณิชย์เมื่อเดือนธันวาคม 2558 ที่ผ่านมา สำหรับอีก 2 โครงการซึ่งลงทุนโดย UAC TPT ที่อำเภอกงไกรลาศ จังหวัดสุโขทัย ก่อสร้างใกล้แล้วเสร็จ โดยมีกำลังการผลิตโครงการละ 1.5 เมกะวัตต์ (MWp) ซึ่งอยู่ระหว่างการขอใบอนุญาตขายไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยคาดว่าจะเริ่มดำเนินการในเชิงพาณิชย์ในไตรมาส 4 ปี 2560 ซึ่งจะทำให้มีกำลังการผลิตรวมทั้งสิ้น 4.5 เมกะวัตต์ (MWp) ทั้งนี้ ขึ้นอยู่กับนโยบายและการพิจารณาของหน่วยงานภาครัฐ

โรงงานผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพจากหญ้าเนเปียร์ แม่แตง

โรงงานผลิตไฟฟ้าจากหญ้าเนเปียร์ แม่แตง ตั้งอยู่ที่อำเภอแม่แตง จังหวัดเชียงใหม่ บนที่ดินเช่าบริเวณใกล้กับฟาร์มสุกรของบริษัท มงคล แอนด์ ซันส์ฟาร์ม จำกัด (ไม่ใช่บุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบริษัท) เนื้อที่ประมาณ 15 ไร่ ผลิตกระแสไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพที่ได้จากการหมักพืชพลังงาน (หญ้าเนเปียร์) โดยออกแบบให้มีกำลังการผลิตสูงสุด 1.5 MWp และโรงงานดังกล่าวนี้ได้รับการรับรองระบบการบริหารงานคุณภาพมาตรฐาน ISO 9001:2015 จากบริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด เมื่อเดือน ธันวาคม 2559 ที่ผ่านมา

ลักษณะผลิตภัณฑ์หรือบริการ

พลังงานไฟฟ้าปริมาณสูงสุด 1.0 MWp ที่ระดับแรงดัน 22,000 Volts ความถี่ 50 Hz ซึ่งได้มาจากการนำพืชพลังงานมาหมักให้ได้ก๊าซชีวภาพที่มีปริมาณก๊าซมีเทนประมาณ 50-55% แล้วส่งเข้าเครื่องกำเนิดไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ

ที่ตั้งโครงการ



สถานที่ตั้งโครงการ: อ.แม่แตง จ.เชียงใหม่

ลักษณะลูกค้าและลูกค้ากลุ่มเป้าหมาย

ลูกค้าโดยตรงของบริษัทในการจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า คือ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) เพียงรายเดียว ทั้งนี้สืบเนื่องมาจากโครงการ โรงงานผลิตกระแสไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ โดยใช้พืชพลังงานของบริษัท เป็นโครงการที่เกิดจากการร่วมมือของภาครัฐบาลโดยสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) กระทรวงพลังงาน ตามโครงการ “โครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพสำหรับโรงงานอุตสาหกรรม” เพื่อส่งเสริมให้มีการนำพืชพลังงานมาแปรรูปเป็นก๊าซชีวภาพเพื่อใช้เป็นพลังงานทดแทนในรูปความร้อนและไฟฟ้า

นโยบายกำหนดราคา

การกำหนดราคาขายไฟฟ้าเป็นไปตามประกาศของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่องการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน(ไม่รวมพลังงานแสงอาทิตย์) ในอัตราคงที่แบบ “FiT หรือ Feed in tariff” สำหรับโครงการพลังงานไฟฟ้าจากพืชหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP) โดยมีระยะเวลาของสัญญา 20 ปี

สาระสำคัญของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

วันที่ทำสัญญา	วันที่ 26 มิถุนายน 2558
คู่สัญญา	1. บริษัท ยูนิเวอร์แซล แอดซอร์บแบนท์ แอนด์ เคมิคัลส์ จำกัด (มหาชน) (ชื่อเดิมของบริษัท ยูเอซี โกลบอล จำกัด (มหาชน)) 2. การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ทรัพย์สินที่ขาย	พลังงานไฟฟ้า
อายุสัญญา	20 ปี นับตั้งแต่วันที่เริ่มต้นจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD)
ปริมาณการซื้อขายก๊าซ	พลังงานไฟฟ้าสูงสุดไม่เกิน 1.0 MWp ที่ระดับแรงดัน 22,000 โวลท์
ราคาซื้อขายก๊าซ	เป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา

การจัดหาผลิตภัณฑ์หรือบริการ

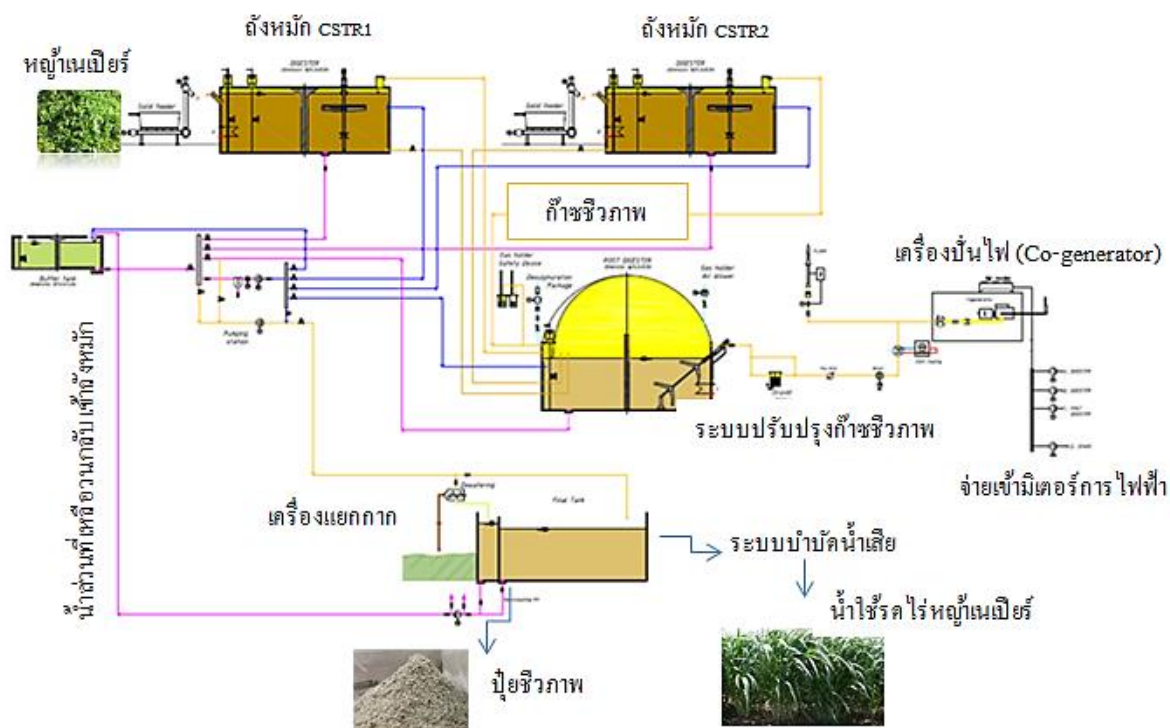
การผลิต

โรงงานผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงก๊าซชีวภาพ เป็นการนำเอาเทคโนโลยีการเพิ่มศักยภาพการผลิตก๊าซชีวภาพแบบ CSTR จากประเทศอิตาลี มาใช้เพื่อเพิ่มผลผลิตก๊าซชีวภาพให้สูงขึ้นสำหรับนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

ระบบการผลิตไฟฟ้าใช้วัตถุดิบในกระบวนการผลิตได้แก่ น้ำมูลสุกร และใช้วัตถุดิบหลักเป็นพืชพลังงาน (หญ้าเนเปียร์) โดยระบบการทำงานของเครื่องจักรในกระบวนการผลิตจะเป็นแบบอัตโนมัติทำงานต่อเนื่องกัน และอาศัยกระบวนการทางชีวภาพของจุลินทรีย์ในการย่อยสลายให้เกิดก๊าซชีวภาพ และผ่านกระบวนการปรับปรุงคุณภาพของก๊าซชีวภาพก่อนเข้าสู่กระบวนการผลิตไฟฟ้า และผลิตกระแสไฟฟ้าจ่ายให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หรือ PEA และใช้สำหรับโรงงาน



กระบวนการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ โดยใช้พืชพลังงาน (หญ้าเนเปียร์)



เริ่มจากการนำพืชพลังงาน (หญ้าเนเปียร์) เข้ามาหมักถึงหมักแบบกวนผสมบด (CSTR) ให้เกิดการย่อยสลายเป็นก๊าซชีวภาพ ก๊าซชีวภาพที่ได้มาจะถูกนำมาแยกความชื้นออก เพิ่มแรงดัน แล้วส่งเข้าเครื่องผลิตกระแสไฟฟ้าส่งขายให้ทางการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ในส่วนของน้ำหมักที่ใช้แล้วจะถูกนำมาแยกกาก เพื่อนำไปเป็นปุ๋ย และน้ำที่ถูกแยกออกมาส่วนหนึ่งจะถูกวนกลับเข้าไปในระบบเพื่อรักษาสภาวะส่วนที่เหลือจะถูกส่งไปยังระบบบำบัดก่อนจะนำไปใช้รดแปลงหญ้าต่อไป

วัดฤทธิชัย

วัตถุดิบหลักในการผลิตก๊าซชีวภาพ สำหรับใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้ามาจากบริษัทกรีนกลาส แอนด์ ดีเวอร์
 ลอปเม้นท์ ที่อยู่ในพื้นที่ใกล้เคียงกับบริษัท เป็นผู้ปลูกและส่งหญ้าเนเปียร์รายใหญ่ให้กับโรงงาน และรับจากเกษตรกรผู้ปลูกราย
 ย่อยในพื้นที่ใกล้เคียง ซึ่งสะดวกและง่ายต่อการขนส่งวัตถุดิบ

ปัจจุบันบริษัทกรีนกลาส แอนด์ ดีเวลอปเม้นท์ มีพื้นที่ปลูกหญ้าเนเปียร์ประมาณ 1,000 ไร่ โดยบริหารจัดการให้สามารถส่งหญ้าเนเปียร์ให้กับโรงงานผลิตไฟฟ้าได้ตลอดทั้งปีให้เพียงพอสำหรับกระบวนการผลิตไฟฟ้า

นอกจากนี้ ในฤดูกาลที่เกษตรกรในพื้นที่ใกล้เคียงปลูกข้าวโพด หลังจากหักผักข้าวโพดไปขายแล้ว เกษตรกรจะนำต้นข้าวโพดมาขายให้กับทางโรงงาน เพื่อไม่เป็นวัตถุดิบ เป็นการส่งเสริมให้เกษตรกรมีรายได้ ลดมลภาวะจากการเผาต้นข้าวโพด และโรงงานยังมีวัตถุดิบเพิ่มสำหรับกระบวนการผลิตตลอดทั้งปี

ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

การผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงก๊าซชีวภาพ โดยใช้พืชพลังงาน (หญ้าเนเปียร์) ที่อำเภอแม่แตง จังหวัดเชียงใหม่ เป็นการนำของเสียจากฟาร์มสุกรมาให้เกิดประโยชน์ ช่วยลดมลพิษและบำบัดของเสีย ที่จะก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมทั้งทางตรงและทางอ้อม และการนำพืชพลังงานเข้ามาหมักร่วมและใช้เป็นวัตถุดิบหลักเป็นการช่วยลดมลพิษทางอากาศ ช่วยลดการเผาทำลายต้นข้าวโพด อันจะก่อให้เกิดปัญหามลภาวะจากหมอกควัน

ดังนั้น โรงงานผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ จึงเป็นการช่วยลดมลพิษจากชุมชน ไม่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม จึงไม่ต้องจัดทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) เนื่องจากเป็นโรงงานขนาดเล็ก และยังเป็นโครงการอนุรักษ์พลังงานที่ผลิตพลังงานโดยไม่มีการผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชนใกล้เคียง

แนวโน้มอุตสาหกรรมและการแข่งขัน

การบริหารงานของกลุ่มบริษัท ยูเอซี โกลบอล จำกัด (มหาชน) ได้ดำเนินการตามนโยบายคุณภาพดังนี้ “มุ่งเน้น การผลิต และจัดหาผลิตภัณฑ์ที่มีคุณภาพ ส่งมอบสินค้าที่ถูกต้องและตรงเวลา พัฒนาศักยภาพเพื่อเพิ่มศักยภาพในการแข่งขัน” โดยมีแนวทางดำเนินงานดังนี้

1. ผลิตและจัดหาผลิตภัณฑ์ที่มีคุณภาพ เพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้า
2. ควบคุมกระบวนการส่งมอบและภายหลังการส่งมอบให้เป็นไปตามข้อกำหนดของผลิตภัณฑ์และลูกค้า เพื่อสร้างความพึงพอใจลูกค้าสูงสุด
3. ส่งเสริมการฝึกอบรมและพัฒนาบุคลากร เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ ความรู้ความสามารถในการแข่งขัน

เนื่องจากโครงการส่งเสริมเทคโนโลยีก๊าซชีวภาพสำหรับโรงงานอุตสาหกรรม นี้เป็นโครงการที่รัฐบาลให้การสนับสนุนและมีการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในอัตรา FiT (Feed in tariff) ที่แน่นอนเป็นระยะเวลาที่ 20 ปี ทำให้ไม่มีการแข่งขันในเรื่องของการผลิต อีกทั้งโรงผลิตกระแสไฟฟ้านี้เป็นโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) ซึ่งถือว่าน้อยมากเมื่อเทียบกับการใช้พลังงานไฟฟ้าของประเทศ

ไทย

2.3.5 โรงงานผลิตก๊าซชีวภาพอัดความดันสูง (Compressed Bio-methane Gas : CBG)

การผลิตก๊าซชีวภาพอัดความดันสูง (CBG) เป็นหนึ่งในโครงการด้านธุรกิจพลังงานทดแทน ที่ช่วยสนับสนุนการใช้พลังงานทดแทนตามแนวนโยบายหลักของกระทรวงพลังงาน โดยโครงการตั้งอยู่ที่อำเภอแม่แตง จังหวัดเชียงใหม่ บนที่ดินเช่าบริเวณใกล้กับฟาร์มสุกรของบริษัท มงคล แอนด์ ซันส์ฟาร์ม จำกัด (ไม่ใช่บุคคลที่เกี่ยวข้องกันของบริษัท) เนื้อที่ 11 ไร่ 1 งาน ผลิตก๊าซ CBG จากของเสียที่ได้จากฟาร์มสุกรดังกล่าว เพื่อนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์ทดแทนการใช้ก๊าซ NGV

โครงการได้ก่อสร้างแล้วเสร็จและสามารถผลิตก๊าซ CBG ที่มีคุณสมบัติเทียบเท่า NGV สำหรับยานยนต์ตามประกาศของกรมธุรกิจพลังงาน โดยออกแบบให้มีกำลังการผลิตประมาณ 6 ตันต่อวัน หรือประมาณ 2,160 ตันต่อปี

นอกจากนี้ โครงการยังได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (Board of Investment : BOI) เมื่อวันที่ 16 มีนาคม 2553 โดยได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการเป็นเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ และหลังจากนั้นจะได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติเป็นเวลาอีก 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดระยะเวลายกเว้นภาษีเงินได้ดังกล่าว ทั้งนี้ รายได้จากการจำหน่ายก๊าซ CBG (โรงงาน อ.แม่แตง จ.เชียงใหม่) เริ่มรับรู้รายได้ตั้งแต่เดือนสิงหาคม 2556 โครงการดังกล่าวยังได้รับ

การรับรองระบบการบริหารงานคุณภาพมาตรฐาน ISO 9001:2008 จากบริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด เมื่อเดือน พฤษภาคม 2557 และคุณภาพมาตรฐาน ISO 9001:2015 จากบริษัท เอสจีเอส (ประเทศไทย) จำกัด เมื่อเดือน ธันวาคม 2559 อีกด้วย

ลักษณะผลิตภัณฑ์หรือบริการ

CBG เป็นก๊าซที่เกิดจากการนำก๊าซชีวภาพมาปรับปรุงคุณภาพโดยการลดก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO₂) ก๊าซ ไฮโดรเจนซัลไฟด์ (H₂S) และความชื้นออกจนมีปริมาณก๊าซมีเทน (CH₄) เพิ่มขึ้น โดยมีคุณสมบัติเทียบเท่ากับก๊าซธรรมชาติสำหรับ ยานยนต์ ที่เรียกว่า ก๊าซเอ็นจีวี (Natural Gas for Vehicles : NGV) หรือก๊าซซีเอ็นจี (Compressed Natural Gas : CNG) ที่มี ระบบผลิตไปโอแก๊สแล้วอัดลงถังที่แรงดันสูง เพื่อเป็นเชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ ทดแทนการใช้ก๊าซเอ็นจีวีสำหรับยานยนต์ โดย CBG ที่บริษัทผลิตได้มีคุณสมบัติเทียบเท่า NGV สำหรับยานยนต์ตามประกาศของกรมธุรกิจพลังงาน

ที่ตั้งโครงการ



สถานที่ตั้งโครงการ อ.แม่แตง จ.เชียงใหม่

โครงการผลิตก๊าซ CBG ของบริษัทโครงการแรก ตั้งอยู่ที่อำเภอแม่แตง จังหวัดเชียงใหม่ ห่างจากชุมชนประมาณ 2 กิโลเมตร บริเวณใกล้กับฟาร์มสุกรของบริษัท มงคล แอนด์ ชันฟาร์ม จำกัด ซึ่งได้เริ่มทำสัญญาเช่าเมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2554 อายุสัญญาเช่า 18 ปี (1 สิงหาคม 2554 - 31 กรกฎาคม 2572)

ลักษณะลูกค้าและลูกค้ากลุ่มเป้าหมาย

ลูกค้าโดยตรงของบริษัท คือ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) เพียงรายเดียว และได้ลงนามในสัญญาซื้อขายก๊าซ ชีวภาพอัด เมื่อวันที่ 5 เมษายน 2554 โดย ปตท.จะรับซื้อก๊าซชีวภาพอัดความดันสูงจากบริษัทในราคาที่เหมาะสม เพื่อนำไป จำหน่ายเป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์ ในพื้นที่ท่าอากาศยานดอนเมืองท่าส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีบริการหลัก NGV เป็นระยะเวลา 15 ปี

นโยบายกำหนดราคา

การกำหนดราคาขาย CBG เป็นไปตามสูตรราคาที่กำหนดร่วมกัน ในสัญญาซื้อขาย CBG ระหว่างบริษัทและ ปตท. โดย อ้างอิงจากปัจจัยหลัก ได้แก่ ราคาน้ำมันประเภทต่างๆ อัตราเงินเฟ้อ และค่าไฟฟ้า เป็นต้น

การจำหน่ายและช่องทางการจำหน่าย

บริษัทจำหน่าย CBG ทั้งหมดที่ผลิตได้จากโรงงาน CBG ที่อำเภอแม่แตง จังหวัดเชียงใหม่ ให้แก่บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) เพียงรายเดียว โดยบริษัทมีสัญญาในการผลิต CBG เพื่อส่งมอบและจำหน่ายให้กับ ปตท. เป็นระยะเวลา 15 ปี โดย ปตท. ได้รับซื้อก๊าซ CBG ที่บริษัทผลิตได้ทั้งหมดในราคาตามที่กำหนดในสัญญา เพื่อนำไปจำหน่ายในสถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิง

ของ ปตท.ที่อยู่ในบริเวณใกล้เคียงกับโรงงานของบริษัท

สาระสำคัญของสัญญาซื้อขายก๊าซชีวภาพอัด

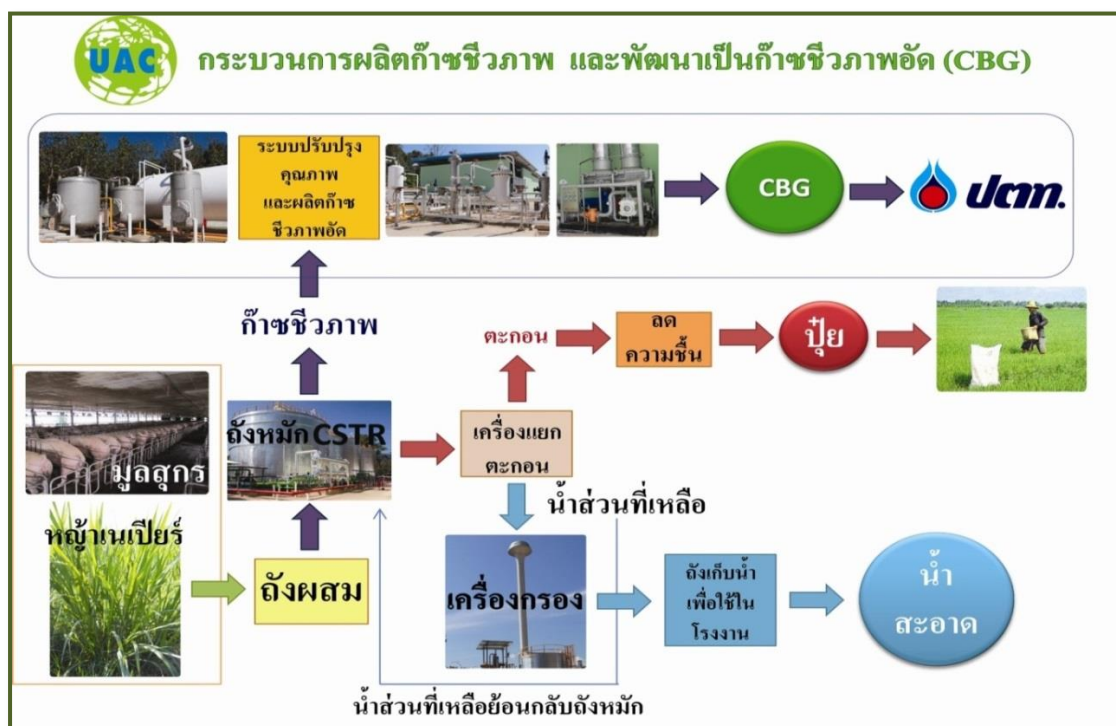
วันที่ทำสัญญา	วันที่ 5 เมษายน 2554
คู่สัญญา	1. บริษัท ยูนิเวอร์แซล แอดซอร์เบนท์ แอนด์ เคมิคัลส์ จำกัด (มหาชน) หรือ “ผู้ขาย” 2. บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) หรือ “ปตท.”
ทรัพย์สินที่ขาย	ก๊าซชีวภาพอัด (Compress Bio-methane Gas หรือ CBG) ที่ความดัน 250 บาร์
อายุสัญญา และ การต่ออายุสัญญา	15 ปี นับตั้งแต่วันที่ ปตท. เริ่มรับก๊าซจากผู้ขายเพื่อจัดส่งให้แก่สถานีบริการ NGV ของ ปตท. ในเชิงพาณิชย์ และสามารถต่ออายุได้ครั้งละไม่เกิน 5 ปี โดยคงเงื่อนไขตามข้อตกลงในสัญญานี้
ปริมาณการซื้อขายก๊าซ	3,000 กิโลกรัมต่อวัน ในช่วง 2 ปีแรก และ 6,000 กิโลกรัมต่อวัน ในช่วงปีที่ 3-15 นับแต่วันที่ ปตท. เริ่มรับซื้อก๊าซ โดย ปตท. จะจัดหารถขนส่ง CNG/CBG ของ ปตท. มารับก๊าซจากผู้ขายในกรณีที่ส่งมอบให้ ปตท. ต่ำกว่าที่กำหนด ผู้ขายต้องชดเชยส่วนต่างค่าขนส่งและค่าใช้จ่ายอื่นๆทั้งหมด (ยกเว้นค่าเนื้อก๊าซธรรมชาติ) จากการที่ ปตท. ต้องดำเนินการจัดหาก๊าซธรรมชาติอัด (CNG) จากที่อื่นมาทดแทนให้กับสถานีบริการ NGV ในพื้นที่จังหวัดเชียงใหม่ ในกรณีที่ ปตท. รับซื้อ CBG จากผู้ขายต่ำกว่ากำหนด ปตท. จะต้องชดเชยในส่วนของ Fixed Cost ของผู้ขาย
ราคาซื้อขายก๊าซ	เป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา

การจัดหาผลิตภัณฑ์หรือบริการ

การผลิต

โครงการผลิต CBG ของบริษัท เป็นการนำเทคโนโลยีการผลิตก๊าซจากประเทศเยอรมนี และเทคโนโลยีการปรับสภาพก๊าซจากประเทศสหรัฐอเมริกา มาใช้เพื่อให้ก๊าซชีวภาพอัดความดันสูง สามารถนำมาเป็นเชื้อเพลิงในการคมนาคมขนส่งได้

ระบบการผลิต CBG ของบริษัทได้มีการต่อเชื่อมท่อนำก๊าซชีวภาพมาจากฟาร์มสุกรของ มงคล แอนด์ ซันฟาร์ม ซึ่งอยู่ในพื้นที่ติดกัน เพื่อนำมาผลิตเป็น CBG ซึ่งได้ออกแบบให้มีกำลังการผลิตประมาณ 6 ตันต่อวัน หรือประมาณ 2,160 ตันต่อปี



มูลสุกรที่ได้จากฟาร์มของมงคล แอนด์ ซันฟาร์ม จะถูกลำเลียงผ่านท่อซึ่งเป็นระบบปิดมาที่บ่อพักหรือถังปฏิกรณ์ นำน้ำเสียจากมูลสุกรมาหมักร่วมกับหญ้าเลี้ยงช้างเพื่อทำการย่อยสลาย โดยมีแบคทีเรียเป็นตัวเร่ง ซึ่งจะได้ก๊าซมีเทนและคาร์บอนไดออกไซด์ รวมเรียกว่า ก๊าซชีวภาพ หลังจากนั้นก็นำก๊าซชีวภาพที่ผลิตได้มาปรับสภาพโดยผ่านหน่วยแยกก๊าซเพื่อกำจัดก๊าซที่ไม่ต้องการ เช่น ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ แล้วนำมาผ่านระบบเพิ่มความดันก๊าซ (Gas Compressor) เพื่อให้ได้ก๊าซชีวภาพอัดความดันสูง หรือ CBG แล้วนำเข้าเก็บในถังเก็บก๊าซความดันสูงก่อนจะส่งจำหน่ายให้แก่ ปตท. โดยการส่งผ่านหัวจ่ายก๊าซเข้าสู่รถขนส่งก๊าซของ ปตท.

วัตถุดิบ

วัตถุดิบหลักในการผลิต CBG ของโครงการ มาจากมูลสุกรที่ได้จากฟาร์มสุกรของมงคล แอนด์ ซันฟาร์ม โดยที่ตั้งโครงการของบริษัทอยู่บนที่ดินเช่าภายในบริเวณฟาร์มดังกล่าว ทำให้สะดวกต่อกระบวนการผลิตและการขนส่งวัตถุดิบ

ปัจจุบันฟาร์มสุกรของมงคล แอนด์ ซันฟาร์ม มีกำลังการผลิตสุกรได้ประมาณปีละ 40,000 ตัว โดยมีสุกรพ่อแม่พันธุ์ประมาณ 4,000 ตัว ซึ่งคาดว่าจะมีปริมาณมูลสุกรเพียงพอที่จะเป็นวัตถุดิบในกระบวนการผลิตก๊าซชีวภาพของบริษัท ทั้งนี้ ตามข้อตกลงในการพัฒนาโครงการผลิตก๊าซชีวภาพอัดความดันสูงที่บริษัทดำเนินการร่วมกับมงคล แอนด์ ซันฟาร์ม นั้น มงคล แอนด์ ซันฟาร์ม จะส่งมูลสุกรทั้งหมดจากฟาร์มของมงคล แอนด์ ซันฟาร์มเพื่อใช้เป็นวัตถุดิบในการผลิตก๊าซชีวภาพให้แก่บริษัท

อย่างไรก็ตามบริษัทได้มีการศึกษาวัตถุดิบทางเลือกอื่นสำหรับใช้ในโครงการ ได้แก่ หญ้าเนเปียร์ หรือเรียกอีกอย่างว่า หญ้าเลี้ยงช้าง ซึ่งได้มีการทดสอบแล้วว่า เป็นพืชพลังงานที่สามารถนำมาใช้เป็นวัตถุดิบได้ โดยพืชพลังงานดังกล่าวสามารถปลูกได้ทั่วไป

นอกจากนี้ ในกรณีมีเหตุสุดวิสัยหรือเหตุจำเป็นอื่นใดที่ทำให้มงคล แอนด์ ซันฟาร์มไม่สามารถส่งมูลสุกรให้เพียงพอต่อการผลิตของบริษัท ก็สามารถใช่วัตถุดิบอื่นๆทดแทนได้ เช่น มูลไก่ ต้นข้าวโพด และพืชพลังงานต่างๆ เป็นต้น

สาระสำคัญของข้อตกลงซื้อขายมูลสุกร

วันที่ทำสัญญา	วันที่ 25 กรกฎาคม 2554
คู่สัญญา	1. บริษัท ยูนิเวอร์แซล แอดซอร์บแบนท์ แอนด์ เคมิคัลส์ จำกัด (มหาชน) หรือ “ผู้ซื้อ” 2. บริษัท มงคล แอนด์ ซันส์ฟาร์ม จำกัด หรือ “ผู้ขาย”
ระยะเวลามีผลใช้บังคับของข้อตกลง	15 ปี นับตั้งแต่วันที่การก่อสร้างโรงงานแล้วเสร็จ และทำการผลิตเชิงพาณิชย์ รวมทั้งได้รับใบอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเรียบร้อยแล้ว
ปริมาณมูลสุกรที่ซื้อขาย	มูลสุกรทั้งหมดของฟาร์ม ตลอดอายุของข้อตกลงนี้ โดยผู้ขายจะนำมูลสุกรไปใช้ประโยชน์ในการผลิต CBG ณ โรงงานของผู้ซื้อเท่านั้น
ราคาซื้อขายมูลสุกร	ราคาต่อกิโลกรัม ตามที่กำหนดในข้อตกลงนี้

ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

การผลิต CBG จากโรงงานที่อำเภอแม่แตง จังหวัดเชียงใหม่ เป็นการนำของเสียหรือมูลสุกรกลับมาใช้ให้เกิดประโยชน์ เป็นการช่วยลดมลภาวะและของเสีย อันผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชนที่เกิดจากฟาร์มสุกรอย่างครบวงจร

นอกจากนี้ การดำเนินโครงการผลิต CBG ของบริษัท ไม่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม (EIA) เนื่องจากเป็นโครงการขนาดเล็ก เป็นโครงการอนุรักษ์พลังงาน ไม่ทำลายสิ่งแวดล้อม และเป็นโครงการที่ส่งผลดีต่อชุมชนและพื้นที่ใกล้เคียงเป็นอย่างดี

แนวโน้มนวัตกรรมและการแข่งขัน

การบริหารงานของกลุ่มบริษัท ยูเอซี โกลบอล จำกัด (มหาชน) ได้ดำเนินการตามนโยบายคุณภาพดังนี้
“มุ่งเน้น การผลิต และจัดหาผลิตภัณฑ์ที่มีคุณภาพ ส่งมอบสินค้าที่ถูกต้องและตรงเวลา พัฒนาบุคลากรเพื่อเพิ่มศักยภาพในการแข่งขัน” โดยมีแนวทางดำเนินงานดังนี้

1. ผลิตและจัดหาผลิตภัณฑ์ที่มีคุณภาพ เพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้า
2. ควบคุมกระบวนการส่งมอบและภายหลังการส่งมอบให้เป็นไปตามข้อกำหนดของผลิตภัณฑ์และลูกค้า เพื่อสร้างความพึงพอใจลูกค้าสูงสุด
3. ส่งเสริมการฝึกอบรมและพัฒนาบุคลากร เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ ความรู้ความสามารถในการแข่งขัน

ข้อจำกัดของก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์ (NGV) ที่ท่อก๊าซธรรมชาติไม่ครอบคลุมทั่วประเทศ และด้วยคุณสมบัติของก๊าซ NGV ที่มีสถานะเป็นไอใช้งานที่แรงดันต่ำ จึงจัดเก็บก๊าซในถังได้น้อย จำเป็นต้องขนส่งก๊าซด้วยรถขนส่งเท่านั้น ในขณะที่ความต้องการใช้ก๊าซ NGV เติบโตขึ้นมากและเกิดปัญหาก๊าซขาดในบางช่วงเวลา ปตท. จึงพยายามบริหารจัดการเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพระบบการจ่ายก๊าซในพื้นที่ภาคเหนือด้วยการร่วมมือกับภาคเอกชนผลิตและปรับปรุงคุณภาพก๊าซชีวภาพจากมูลสัตว์และน้ำเสียจากฟาร์มสุกรให้เป็นก๊าซชีวภาพอัดที่มีคุณสมบัติเช่นเดียวกับก๊าซ NGV นำไปให้บริการในจังหวัดเชียงใหม่และภาคเหนือตอนบน ซึ่งจะสามารถลดต้นทุนค่าขนส่ง NGV ที่จำหน่ายในพื้นที่ภาคเหนือตอนบนได้ด้วย

2.3.6 การผลิตและจำหน่ายไบโอดีเซล

บริษัทได้เข้าถือหุ้นร่วมกับบริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (“BCP”) ในบริษัท บางจากไบโอฟูเอล จำกัด (“BBF”) สัดส่วนร้อยละ 30 และ 70 ตามลำดับ ตั้งอยู่ที่อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา ดำเนินธุรกิจด้านการผลิตและจำหน่ายไบโอดีเซล ซึ่งเป็นเชื้อเพลิงเหลวที่นำไปใช้เป็นส่วนผสมทดแทนบางส่วนในน้ำมันดีเซลที่ได้จากกระบวนการผลิตปิโตรเลียม เพื่อให้ได้น้ำมันไบโอดีเซลประเภทต่างๆ เช่น น้ำมันไบโอดีเซล B5 หรือ แรกเริ่ม BBF มีกำลังการผลิตไบโอดีเซลเท่ากับ 360,000 ลิตรต่อวัน ต่อมาในปี 2557 ได้ลงทุนก่อสร้างโรงงานที่ 2 ตั้งอยู่บนพื้นที่เดียวกับโรงงานแรก โดยเพิ่มกำลังการผลิตอีก 450,000 ลิตรต่อวัน ซึ่งก่อสร้างแล้วเสร็จและเริ่มรับรู้รายได้ในไตรมาส 3 ปี 2559 โดยมีกำลังการผลิตรวมเป็น 810,000 ลิตรต่อวัน

ลักษณะผลิตภัณฑ์หรือบริการ

BBF เป็นผู้ผลิต จำหน่าย และจัดจำหน่ายผลิตภัณฑ์ไบโอดีเซล (B100) ซึ่งเป็นเชื้อเพลิงเหลวที่ได้จากการนำน้ำมันปาล์มดิบ หรือผลิตภัณฑ์ที่ได้จากน้ำมันปาล์ม เช่น ไขมันปาล์ม (Palm Stearine) มาผ่านกระบวนการทางเคมีที่เรียกว่าทรานส์เอสเทอริฟิเคชัน (Transesterification Process) โดยให้น้ำมันปาล์มดิบหรือผลิตภัณฑ์ที่ได้จากน้ำมันปาล์มทำปฏิกิริยากับแอลกอฮอล์ ได้แก่ เมทานอล และมีด่างเป็นตัวเร่งปฏิกิริยา เพื่อเปลี่ยนให้โมเลกุลของน้ำมันปาล์มมีขนาดเล็กลง จนเกิดเป็นสารเอสเทอร์ที่มีคุณสมบัติใกล้เคียงกับน้ำมันดีเซล สามารถนำมาใช้ทดแทนน้ำมันดีเซลได้โดยตรง เรียกว่า “ไบโอดีเซล” หรือ “B100” นอกจากนี้ในกระบวนการผลิตไบโอดีเซลยังได้ผลิตภัณฑ์พลอยได้ (by product) กลีเซอรินดิบ Technical Grade ซึ่งมีความต้องการในตลาดเพิ่มขึ้นมากในปัจจุบัน เพื่อนำไปผลิตเป็นสินค้าในอุตสาหกรรมต้นน้ำของเคมีภัณฑ์อื่นต่อไป นอกเหนือจากการใช้ในอุตสาหกรรมอาหาร ยา และเครื่องสำอาง เป็นต้น

ลักษณะลูกค้าและลูกค้ากลุ่มเป้าหมาย

- ผลิตภัณฑ์ไบโอดีเซล

ผลิตภัณฑ์ไบโอดีเซลจำหน่ายในประเทศทั้งหมด โดยมีกลุ่มโรงกลั่นน้ำมันเป็นกลุ่มลูกค้าเป้าหมายหลัก เพื่อนำไบโอดีเซลไปผสมกับน้ำมันดีเซลให้ได้น้ำมันไบโอดีเซลเกรดต่างๆ ปัจจุบันลูกค้ารายใหญ่ที่สุด คือ BCP ซึ่งเป็นบริษัทแม่ของ BBF โดย BCP มี

ข้อตกลงกับ BBF ในการรับซื้อไบโอดีเซลที่ผลิตได้ในอัตราส่วนขั้นต่ำตามที่กำหนดในข้อตกลงดังกล่าว สำหรับลูกค้ารายอื่นได้แก่ โรงกลั่นน้ำมันขนาดใหญ่อื่นๆ

- กลีเซอริน

กลีเซอรินเป็นผลพลอยได้ที่ได้จากกระบวนการผลิตไบโอดีเซล โดยจำหน่ายให้แก่บริษัทผู้ค้ารายใหญ่ทั้งในประเทศและระหว่างประเทศ (Trader) เพื่อนำไปจำหน่ายต่อให้กับผู้ใช้ในอุตสาหกรรมต่างๆ เช่น อุตสาหกรรมอาหาร ยา และเครื่องสำอาง รวมทั้งอุตสาหกรรมต้นน้ำของเคมีภัณฑ์อื่นๆ

นโยบายการกำหนดราคา

การกำหนดราคาจำหน่ายไบโอดีเซล BBF ใช้สูตรราคา ตามประกาศของคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน เรื่อง ราคอ้างอิงเอทานอลแปลงสภาพและไบโอดีเซลประเภทเมทิลเอสเตอร์ของกรดไขมันเป็นหลัก ในการเจรจาหรือยื่นประมูลกับลูกค้า

การกำหนดราคาจำหน่ายผลิตภัณฑ์กลีเซอรินดิบ BBF ตั้งราคาจำหน่ายจากราคอ้างอิงของราคากลีเซอรินในตลาดเอเซีย และให้ส่วนลดตามระดับชั้นคุณภาพของผลิตภัณฑ์ในเกณฑ์ในการเจรจาราคาส่งออกต่างประเทศ

การแข่งขัน

ปัจจุบัน BBF ไม่ได้ผลกระทบจากการแข่งขันในธุรกิจมากนัก เนื่องจากผลิตภัณฑ์ไบโอดีเซลที่ BBF ผลิตได้จัดจำหน่ายในประเทศทั้งหมด โดยส่วนใหญ่จำหน่ายให้แก่ BCP ซึ่งเป็นบริษัทแม่ เพื่อนำไปผสมกับน้ำมันดีเซลในอัตราส่วนต่างๆ และจำหน่ายให้แก่ผู้ใช้น้ำมันต่อไป ส่วนที่เหลือจะทำการตลาดโดยจำหน่ายให้แก่ผู้ค้าน้ำมันรายอื่น ทั้งนี้ ตามสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์ไบโอดีเซล B100 ระหว่าง BBF และ BCP กำหนดให้ BCP จะต้องรับซื้อผลิตภัณฑ์ไบโอดีเซล B100 จาก BBF ไม่น้อยกว่าร้อยละ 60 ของผลิตภัณฑ์ทั้งหมดที่ผลิตได้ สำหรับกลีเซอรินดิบซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์พลอยได้จากการผลิตไบโอดีเซล จำหน่ายให้กับบริษัทและผู้ค้ารายใหญ่ (TRADER) ทั้งในประเทศและต่างประเทศ

รัฐบาลได้มีการส่งเสริมการใช้ไบโอดีเซลเป็นพลังงานทดแทนอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ คาดว่าแนวโน้มความต้องการไบโอดีเซลจะเพิ่มสูงขึ้นในอนาคต ซึ่งสอดคล้องกับทิศทางการใช้น้ำมันไบโอดีเซลที่เพิ่มสูงขึ้น และเป็นไปตามนโยบายของภาครัฐที่ส่งเสริมการใช้ไบโอดีเซลและพลังงานทดแทนอย่างต่อเนื่อง ซึ่งปัจจุบัน BBF ได้มีการขยายกำลังการผลิตรวมเป็น 810,000 ลิตรต่อวัน เพื่อรองรับการขยายตัวของการใช้ไบโอดีเซลของประเทศ

กลยุทธ์การแข่งขัน

1. มีการเลือกใช้เทคโนโลยีการผลิตแบบอัตโนมัติและมีความยืดหยุ่นในการเลือกใช้วัตถุดิบสูง ซึ่งถึงแม้จะมีมูลค่าการลงทุนสูงกว่า แต่มีความสามารถในการแข่งขันในเรื่องต้นทุนการดำเนินงาน เนื่องจากประสิทธิภาพการผลิต เช่น ผลได้ (Yield) ที่สูงและความต้องการใช้ Utility เช่น เชื้อเพลิง ไฟฟ้า สารเคมี ที่ต่ำกว่าระบบธรรมดา (Batch) มาก ส่งผลถึงต้นทุนการผลิตที่ลดลงในระยะยาว
2. มีเทคโนโลยีด้านวัตถุดิบที่ยืดหยุ่น ส่งผลให้สามารถเลือกใช้วัตถุดิบได้หลากหลายตามความต้องการของลูกค้าที่ต่างกันในแต่ละช่วงของฤดูกาล

ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

ของเสียจากกระบวนการผลิตไบโอดีเซล ประกอบด้วยของเสีย 3 ประเภท ได้แก่ น้ำเสียจากกระบวนการผลิต (Waste Water) อากาศเสียและมลภาวะทางเสียง (Air Pollution & Noise) และของเสียที่เป็นของแข็ง (Solid Waste) ซึ่งโรงงานของ BBF ต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดของหน่วยงานราชการต่างๆ ได้แก่ การควบคุมการระบายน้ำทิ้ง ซึ่งเป็นไปตามประกาศกระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยีและสิ่งแวดล้อม และการควบคุมการปล่อยทิ้งอากาศเสียจากโรงงานอุตสาหกรรม ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรและสิ่งแวดล้อม รวมทั้งต้องปฏิบัติตามพระราชบัญญัติกฎหมายว่าด้วยการส่งเสริมและรักษาคุณภาพ

สิ่งแวดล้อมแห่งชาติ โดยที่ผ่านมาBBFได้จัดทำรายงานการตรวจวัดด้านสิ่งแวดล้อมต่อกรมโรงงาน และได้ผ่านเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนด

ทั้งนี้ กระบวนการผลิตไบโอดีเซลของ BBF วัตถุดิบส่วนใหญ่เป็นวัตถุดิบจากธรรมชาติ ผลิตภัณฑ์ผลพลอยได้รวมทั้งของเสียที่ออกจากกระบวนการผลิต เป็นชนิดที่สามารถย่อยสลายได้เองตามธรรมชาติ ซึ่งไม่ก่อให้เกิดมลภาวะต่อสิ่งแวดล้อม แต่อย่างไรก็ตาม กระบวนการผลิตมีส่วนประกอบของสารเคมีซึ่งก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ได้แก่ น้ำเสีย และสิ่งปฏิกูลที่เป็นของแข็งเกิดขึ้น BBF กำจัดของเสียดังกล่าว ดังนี้

1) น้ำเสีย (Waste Water)

BBF มีระบบบำบัดน้ำเสีย (Waste Water Treatment) โดยมีขั้นตอนการหมุนเวียนน้ำจากกระบวนการผลิตมาใช้ซ้ำ เพื่อลดปริมาณน้ำทิ้งจากขั้นตอนการผลิตให้มีปริมาณต่ำที่สุด น้ำเสียที่เกิดจากกระบวนการผลิตมีปริมาณประมาณ 100 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน และน้ำเสียที่เกิดขึ้นไม่มีการปนเปื้อนของโลหะหนัก

ทั้งนี้ เพื่อเป็นการลดการใช้ทรัพยากร เช่น น้ำและสารเคมี BBF ได้ออกแบบและก่อสร้างระบบจัดการน้ำด้วยบึงประดิษฐ์โดยอาศัยธรรมชาติในการบำบัดน้ำและระเหย เพื่อให้เป็นโรงงานไบโอดีเซลแห่งแรกของประเทศไทยที่มีระบบการจัดการน้ำแบบไม่ปลดปล่อยออกสู่ภายนอก หรือ Zero Discharge

น้ำที่ผ่านการบำบัดจากระบบบำบัดน้ำเสียหลักของโครงการจะถูกส่งเข้าระบบ Reverse Osmosis เพื่อนำน้ำกลับไปใช้หมุนเวียนภายในกิจกรรมต่างๆ เช่น น้ำทดแทนในระบบหล่อเย็น (Cooling Tower) รดน้ำต้นไม้ หรือทำความสะอาด ทำให้ไม่มีการปล่อยน้ำจากกระบวนการผลิตออกสู่สิ่งแวดล้อม ซึ่งเป็นไปตามประกาศคุณลักษณะของน้ำทิ้งของกรมโรงงานอุตสาหกรรมกระทรวงอุตสาหกรรม

2) สิ่งปฏิกูลที่เป็นของแข็ง (Solid Waste)

กระบวนการผลิตไบโอดีเซล มีสิ่งปฏิกูลที่เป็นของแข็งเกิดขึ้น โดยปฏิกูลของแข็งที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิตพลังงานทดแทนจากพืชน้ำมัน สามารถนำไปเป็นประโยชน์ต่ออุตสาหกรรมอื่นได้ เช่น กากตะกอนบอบำบัด และดินฟอสฟอริกสามารถใช้เป็นปุ๋ยในทางด้านเกษตรกรรมได้เป็นอย่างดี และสำหรับส่วนที่เหลือจะจ้าง Outsource ในการกำจัดของเสีย

3) อากาศเสียและมลภาวะทางเสียง (Air Pollution & Noise)

เนื่องจากกระบวนการผลิตไบโอดีเซลของ BBF เป็นระบบปิดและมีกระบวนการในการดึงเมธานอลที่เหลือจากการทำปฏิกิริยามาใช้ใหม่ ทำให้ไม่มีอากาศปนเปื้อนไอระเหยของสารเคมีออกสู่บรรยากาศ จึงไม่จำเป็นต้องมีระบบบำบัดอากาศแต่อย่างใด ในส่วนของคุณภาพระดับความดังเสียงไม่เกินมาตรฐานที่ควบคุม จึงไม่มีความจำเป็นต้องมีระบบจัดการเป็นพิเศษ

2.4 ธุรกิจด้านการรับเหมาก่อสร้าง (Engineering, Procurement and Construction : EPC) และการให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษา (Operation & Maintenance : O&M)

2.4.1 บริษัท เซบิกาส ยูเอซี จำกัด (บริษัทร่วม) จัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 4 ตุลาคม 2556 โดยเป็นการร่วมทุนระหว่าง บริษัท ยูเอซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (บริษัทย่อย) และ Sebigas S.p.A. จากประเทศอิตาลี ซึ่งเป็นผู้ประกอบการธุรกิจด้านพลังงานไฟฟ้าและการผลิตก๊าซชีวภาพ รวมทั้งเป็นผู้เชี่ยวชาญด้านการรับเหมาก่อสร้างโรงงานก๊าซชีวภาพมากกว่า 50 โครงการในทวีปยุโรป โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการรับเหมาก่อสร้างโรงงานก๊าซชีวภาพ และโรงงานด้านพลังงานต่างๆ ทั้งในประเทศและต่างประเทศในภาคพื้นเอเชียตะวันออกเฉียงใต้

2.4.2 บริษัท เอ็นเนอร์ยี่ ยูเอซี (ประเทศไทย) จำกัด (บริษัทร่วม) จัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2559 โดยเป็นการร่วมทุนระหว่าง บริษัท ยูเอซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (บริษัทย่อย) และ Enerray S.p.A. จากประเทศอิตาลี ซึ่งเป็นผู้เชี่ยวชาญด้านการรับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ในทวีปยุโรป โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการรับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ รวมถึงการให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษา (Operation & Maintenance : O&M) ทั้งในประเทศและต่างประเทศในภาคพื้นเอเชียตะวันออกเฉียงใต้

3. ปัจจัยความเสี่ยง

บริษัท ตระหนักถึงความสำคัญของการบริหารความเสี่ยงภายใต้การเปลี่ยนแปลงที่ส่งผลกระทบต่อธุรกิจทั้งปัจจัยภายในและภายนอก ทั้งนี้ บริษัทมีคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงมากำหนดให้มีการบริหารจัดการความเสี่ยงอย่างเป็นระบบ โดยจะทำหน้าที่กำกับดูแลการบริหารความเสี่ยงของแต่ละธุรกิจให้เกิดประสิทธิผลสูงสุดและมีการแต่งตั้งคณะทำงานบริหารความเสี่ยงมาดำเนินงานด้านการบริหารความเสี่ยง และให้ถือว่าการบริหารความเสี่ยงเป็นหน้าที่รับผิดชอบของทุกคน ทุกหน่วยงานในการจัดการและควบคุมความเสี่ยงให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้ จากการบริหารความเสี่ยงของบริษัท ที่มีการดำเนินมาอย่างต่อเนื่อง ทำให้ปัจจัยเสี่ยงต่าง ๆ ที่ปรากฏในปีที่ผ่านมาได้รับการบริหารจัดการให้อยู่ในระดับที่ยอมรับได้และเหมาะสม

ปัจจุบันบริษัทดำเนินธุรกิจ ลงทุนในอุตสาหกรรมด้านพลังงานสะอาดและพลังงานทางเลือก การผลิต นำเข้าและจำหน่าย Latex Emulsion สารเคมีรวมทั้งอุปกรณ์ที่ใช้ในอุตสาหกรรมสำรวจและผลิตก๊าซธรรมชาติ โรงกลั่นน้ำมันและอุตสาหกรรมปิโตรเคมี โรงผลิตน้ำมันหล่อลื่น โรงงานอุตสาหกรรมโพลีเมอร์และพลาสติก โรงงานอุตสาหกรรมเคมีภัณฑ์ อุตสาหกรรมเครื่องนุ่งห่ม อุตสาหกรรมสี อุตสาหกรรมกระดาษ อุตสาหกรรมก่อสร้าง โรงไฟฟ้าและระบบสาธารณูปโภค และมีบริษัทร่วมประกอบธุรกิจเป็นผู้ผลิต จัดจำหน่าย และจำหน่ายไบโอดีเซล บริษัทมีความเสี่ยงในการดำเนินธุรกิจที่สำคัญต่างๆ ดังนี้

3.1 ความเสี่ยงทางด้านกลยุทธ์ (Strategic Risk)

3.1.1 ความเสี่ยงด้านกลยุทธ์การดำเนินธุรกิจ

บริษัท ตั้งเป้าหมายธุรกิจด้านพลังงานสะอาด เคมีภัณฑ์และสาธารณูปโภค โดยมีแผนขยายการลงทุนทั้งในประเทศและต่างประเทศ ตลอดจนการแสวงหาโอกาสทางธุรกิจโดยลงทุนธุรกิจใหม่ ๆ บริษัท อาจต้องเผชิญกับความไม่แน่นอนของสภาพแวดล้อมทางธุรกิจ ความผันผวนของภาวะเศรษฐกิจ ความไม่แน่นอนจากนโยบายภาครัฐด้านต่าง ๆ ประกอบกับความผันผวนราคาวัตถุดิบ ปริมาณวัตถุดิบและราคาปิโตรเคมี จึงอาจเกิดความเสี่ยงที่ทำให้บริษัทไม่สามารถบรรลุเป้าหมายในการดำเนินงานตามกลยุทธ์ที่วางไว้ เพื่อลดความเสี่ยงที่อาจจะเกิดขึ้นดังกล่าว บริษัทได้จัดประชุมคณะกรรมการบริหารทุกปี เพื่อร่วมกันวิเคราะห์แนวโน้มอนาคตของสภาพแวดล้อมทางด้านธุรกิจ มีการทบทวนและปรับทิศทางกลยุทธ์การดำเนินธุรกิจให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงสภาพแวดล้อมทางธุรกิจ

3.1.2 ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายภาครัฐ

บริษัทอาจมีความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายภาครัฐด้านต่าง ๆ เนื่องจากนโยบายภาครัฐด้านต่าง ๆ ตลอดจนด้านพลังงานทดแทน อาจมีการชะลอหรือเปลี่ยนแปลงได้ แม้ว่าคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ได้มีมติเห็นชอบแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2558 – 2579 (AEDP 2015) โดยมีเป้าหมายในการเพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนเท่ากับร้อยละ 20 ต่อปริมาณการใช้ไฟฟ้า หรือ ร้อยละ 30 ต่อการใช้พลังงานรวม อาจส่งผลกระทบทำให้การดำเนินโครงการลงทุนใหม่ๆ ของบริษัทมีความเสี่ยง เพื่อลดความเสี่ยงและโอกาสดังกล่าว บริษัท ได้มอบหมายส่วนงานรับผิดชอบติดตามข่าวสารและนโยบายภาครัฐอย่างใกล้ชิด เพื่อนำมาร่วมกันวางแผนกำหนดทิศทางในการดำเนินธุรกิจและโครงการลงทุน

3.1.3 ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงทางเทคโนโลยี

ปัจจุบันพัฒนาการและการเปลี่ยนแปลงของเทคโนโลยีที่เกิดขึ้นอย่างรวดเร็ว ทำให้เกิดการคิดค้นนวัตกรรมใหม่ๆ ก่อให้เกิดการเปลี่ยนแปลงอย่างยิ่งต่อการพัฒนาอุตสาหกรรมต่างๆ และการดำเนินธุรกิจ ซึ่งส่งผลกระทบต่อผู้ประกอบการต้องปรับเปลี่ยนกระบวนการทำงานในด้านต่างๆ ให้สอดคล้องไปกับการเปลี่ยนแปลงด้านเทคโนโลยีที่เกิดขึ้น เพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้าและคู่ค้า อนึ่งบริษัทเล็งเห็นถึงความจำเป็นใน การพัฒนาเทคโนโลยีสารสนเทศในองค์กร ให้ทันต่อการเปลี่ยนแปลงที่เกิดขึ้น เพื่อลดความเสี่ยงและการสูญเสียโอกาสในการดำเนินธุรกิจ และเพื่อเป็นการเพิ่มขีดความสามารถ ในการ

แข่งขันให้แก่องค์กร บริษัท มีแนวทางในการปรับปรุงและพัฒนาระบบเทคโนโลยีสารสนเทศให้มีความพร้อมในการรองรับการขยายงานและธุรกิจใหม่ๆ ที่จะเกิดขึ้นในอนาคต รวมทั้งการเตรียมการ ให้เกิดความพร้อมในด้านการรักษาความปลอดภัยระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ เพื่อเสริมสร้างประสิทธิภาพการทำงานให้ดีขึ้นและทันสมัยยิ่งขึ้น นอกจากนี้ยังกำหนดนโยบายสนับสนุนให้พนักงานทุกระดับ เห็นความสำคัญของนวัตกรรม เพื่อสร้างการเติบโตแบบยั่งยืน

3.1.4 ความเสี่ยงจากการลงทุนในต่างประเทศ

บริษัทมีแผนการขยายลงทุนด้านพลังงานสะอาด เคมีภัณฑ์และสาธารณูปโภคในต่างประเทศในแถบภูมิภาค CLMV ซึ่งเป็นการต่อยอดธุรกิจปัจจุบันและเพิ่มโอกาสการเติบโตในระยะยาว บริษัทอาจมีความเสี่ยงอันเกิดจากการขยายการลงทุนไปยังต่างประเทศเป้าหมายนั้นๆ อาทิ เช่น

- สภาวะความผันผวนเศรษฐกิจของกลุ่มประเทศเป้าหมาย
- ความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนทางการเงิน
- การเปลี่ยนแปลงด้านการปกครอง นโยบายสนับสนุนการลงทุน กฎหมายและกฎเกณฑ์ด้านภาษีและด้านอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการลงทุน
- ความผันผวนราคาวัตถุดิบและราคาสินค้าและผลิตภัณฑ์ในตลาด
- ศักยภาพและขีดความสามารถของผู้ร่วมทุนและคู่ค้า

เพื่อลดความเสี่ยงอันเกิดจากการลงทุนในต่างประเทศดังกล่าว บริษัทได้มีการศึกษาและวิเคราะห์รายละเอียดด้านกฎหมาย นโยบายภาครัฐและประเด็นต่างๆ ด้านภาษี รวมถึงปัจจัยอื่น ๆ ที่กล่าวข้างต้น เพื่อประเมินผลกระทบที่อาจจะเกิดขึ้นต่อการลงทุนและนำผลการวิเคราะห์ดังกล่าวมาประกอบการพิจารณาความเหมาะสมของในลงทุน

3.2 ความเสี่ยงด้านการดำเนินงาน (Operation Risk)

บริษัท มีความเสี่ยงในด้านการดำเนินงาน โดยมีความเสี่ยงที่สำคัญๆ ดังต่อไปนี้

3.2.1 ความเสี่ยงธุรกิจ จัดหา นำเข้าและจำหน่ายสารเคมี (Trading)

3.2.1.1 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่

ธุรกิจ จัดหา นำเข้า และจำหน่ายสารเคมีและอุปกรณ์ที่ใช้ในโรงงานอุตสาหกรรมต่างๆที่สำคัญ ได้แก่ โรงแยกก๊าซ โรงกลั่นน้ำมัน และโรงงานปิโตรเคมี เป็นต้น ซึ่งส่วนใหญ่เป็นผู้ผลิตในอุตสาหกรรมพื้นฐานของประเทศ โดยบริษัทมีรายได้จากการขายสินค้าและบริการให้แก่ลูกค้ารายใหญ่ ซึ่งลูกค้ารายใหญ่นี้ดังกล่าวของบริษัทส่วนใหญ่มีลักษณะการประกอบธุรกิจแยกเป็นหลายกลุ่มธุรกิจ โดยในแต่ละกลุ่มธุรกิจมีความต้องการสินค้าของบริษัทแตกต่างกันไปในหลายกลุ่มสินค้า และมีการสั่งซื้อสินค้าจากบริษัท รวมทั้งการติดต่อ เจรจา ต่อบริษัท แยกกันในแต่ละกลุ่มธุรกิจ ซึ่งเมื่อรวมรายได้จากการขายสินค้าให้แก่แต่ละกลุ่มธุรกิจของลูกค้ารายใหญ่นี้อย่างหนึ่งๆ จะมีสัดส่วนที่สูงเมื่อเทียบกับรายได้จากการขายรวมของบริษัท

บริษัทอาจมีความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่ในระดับหนึ่ง แต่หากพิจารณาถึงความต้องการของลูกค้ารายใหญ่ สินค้าของบริษัทที่มีความจำเป็นที่ลูกค้าต้องใช้อย่างต่อเนื่อง และสินค้าบางประเภทจำเป็นต้องใช้ในกระบวนการผลิตของลูกค้า เนื่องจากสินค้าดังกล่าวบริษัทเป็นตัวแทนจำหน่ายของผู้ผลิตรายใหญ่ที่มีชื่อเสียงในต่างประเทศ ซึ่งลูกค้าของบริษัทให้การยอมรับในการใช้ผลิตภัณฑ์จากผู้ผลิตดังกล่าวในกระบวนการผลิตของลูกค้า ดังนั้นลูกค้าจึงมีความต้องการซื้อสินค้าของบริษัทอย่างต่อเนื่องและบริษัทมีความสัมพันธ์ที่ดีกับลูกค้าดังกล่าวมาโดยตลอด ซึ่งนอกเหนือจากการขายสินค้าและอุปกรณ์ประเภทต่างๆ แล้ว บริษัทยังให้คำปรึกษาที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งให้บริการหลังการขาย โดยทีมงานขายที่มีความรู้และประสบการณ์ในธุรกิจเป็นอย่างดี บริษัทมีการประเมินความพึงพอใจของลูกค้าต่อการให้บริการของบริษัทอย่างสม่ำเสมอเพื่อนำมาปรับปรุง อีกทั้งยังให้คำแนะนำและวางแผนร่วมกับลูกค้าเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพของการให้บริการ ตลอดจนมีการปฏิบัติตามเงื่อนไข กฎเกณฑ์ ข้อกำหนดของ

ลูกค้าอย่างครบถ้วน ทำให้บริษัทได้รับความไว้วางใจจากลูกค้าด้วยดีมาโดยตลอด นอกจากนี้ บริษัทมีนโยบายในการหาลูกค้าใหม่ๆ เพิ่มเติม เพื่อลดการพึ่งพิงลูกค้ารายใดรายหนึ่งมากเกินไป

3.2.1.2 ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงราคาต้นทุนสินค้า

สินค้าเคมีภัณฑ์ที่บริษัทจำหน่ายส่วนใหญ่เป็นผลผลิตของอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ซึ่งมีราคาผันแปรตามราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกและภาวะอุตสาหกรรมปิโตรเคมีที่มีการเปลี่ยนแปลงเป็นวัฏจักร ทำให้บริษัทมีความเสี่ยงในเรื่องของต้นทุนสินค้า ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อกำไรขั้นต้นของบริษัทอย่างหลีกเลี่ยงไม่ได้ บริษัทได้มีการติดตามสภาวะการเคลื่อนไหวของราคาเคมีภัณฑ์ทั้งในประเทศและต่างประเทศ ตลอดจนแนวโน้มของราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกอย่างสม่ำเสมอ เพื่อเตรียมพร้อมกับการเปลี่ยนแปลงราคาต้นทุนสินค้าของบริษัท และเพื่อวางแผนการขายและวางแผนการบริหารสินค้าคงคลังได้อย่างมีประสิทธิภาพ

อย่างไรก็ตามความเสี่ยงของบริษัทจากการเปลี่ยนแปลงราคาสินค้าในตลาดโลกจากปัจจัยดังกล่าวอาจถูกจำกัดลงได้ในระดับหนึ่ง เนื่องจากลูกค้าส่วนใหญ่ของบริษัทเป็นลูกค้าที่อยู่ในธุรกิจน้ำมัน และปิโตรเคมี ซึ่งมีความเข้าใจในสภาวะ แนวโน้ม และวัฏจักรของราคาวัตถุดิบดังกล่าวอยู่แล้ว ทำให้บริษัทมีความยืดหยุ่นในการกำหนดราคาขายสินค้าได้ หากมีการเปลี่ยนแปลงในปัจจัยอันมีผลต่อราคาสินค้าดังกล่าว ประกอบกับสินค้าที่บริษัทสั่งซื้อหรือนำเข้ามาเพื่อจำหน่ายส่วนใหญ่จะมีคำสั่งซื้อจากลูกค้าล่วงหน้าแล้ว หรือเป็นสินค้าที่มีการทำสัญญาซื้อขายกับลูกค้าเป็นรายปีและมีการกำหนดราคาซื้อขายที่แน่นอนอยู่แล้ว

3.2.1.3 ความเสี่ยงจากการพึ่งพาผู้ผลิตสินค้า (Principle) รายใหญ่

บริษัทมีการนำเข้าและสั่งสินค้าจากผู้ผลิตในประเทศและต่างประเทศ เพื่อจัดจำหน่ายสินค้าประเภทสารเคมี และอุปกรณ์สำหรับใช้ในโรงงานอุตสาหกรรมต่างๆ ซึ่งสินค้าหลักๆ ที่บริษัทจัดจำหน่าย บริษัทได้เป็นตัวแทนจำหน่ายให้กับผู้ผลิตรายใหญ่ 3 ราย ได้แก่ UOP LLC, PALL Corporation และบริษัท ทีโอซี โกลบอล จำกัด (บริษัทย่อยของบริษัท ปตท.เคมิคอล จำกัด (มหาชน))

บริษัทได้รับแต่งตั้งเป็นตัวแทนจำหน่ายสินค้าและอุปกรณ์กับผู้ผลิตสินค้ารายใหญ่นี้โดยมีสัญญาเป็นตัวแทนจำหน่ายส่วนใหญ่มีอายุประมาณ 1 - 3 ปี และมีเงื่อนไขในการต่ออายุสัญญาไว้อย่างชัดเจน บริษัทอาจมีความเสี่ยงจากการที่คู่สัญญาไม่ต่ออายุสัญญาหรือขอยกเลิกสัญญาเมื่อครบกำหนด ซึ่งจะทำให้บริษัทสูญเสียรายได้จากการเป็นตัวแทนในการจำหน่ายสินค้านั้นๆ

อย่างไรก็ตามตลอดระยะเวลาที่ผ่านมาบริษัทมีการพัฒนาความสัมพันธ์อันดีและได้รับความไว้วางใจจากผู้ผลิตทั้งหมดดังกล่าวอย่างต่อเนื่องมาโดยตลอด บริษัทมีแนวโน้มการสั่งซื้อสินค้าจากผู้ผลิตเพิ่มขึ้นตามการเติบโตของยอดขายของบริษัท ทำให้มีความเชื่อมั่นว่าบริษัทจะได้รับการต่ออายุสัญญาการเป็นตัวแทนจำหน่ายสินค้าให้กับผู้ผลิตดังกล่าวต่อเนื่องต่อไปในอนาคต นอกจากนี้บริษัทไม่เคยมีประวัติไม่ได้รับการต่อสัญญากับผู้ผลิตรายใหญ่นี้ดังกล่าวตลอดระยะเวลาที่ผ่านมา

3.2.2 ความเสี่ยงธุรกิจพลังงานไฟฟ้าจากพืชพลังงาน

3.2.2.1 ความเสี่ยงด้านวัตถุดิบ

โรงไฟฟ้าจากพืชพลังงาน จะใช้หญ้าเนเปียร์เป็นวัตถุดิบหลักในการผลิต บริษัท ตระหนักถึงความเสี่ยงด้านวัตถุดิบ ทั้งความผันผวนด้านปริมาณและราคา ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อกระบวนการผลิต เพื่อลดความเสี่ยงดังกล่าว บริษัท ได้ส่งเสริมสนับสนุนเกษตรกรในพื้นที่รอบๆ โรงงานปลูกหญ้าเนเปียร์ และมีสัญญาซื้อขายในระยะยาว โดยมีการทำโครงการให้ความรู้ ความเข้าใจแก่เกษตรกรในเรื่องการปลูกหญ้าและส่งเสริมให้มีการปลูกหญ้าเพื่อนำมาขายป้อนให้กับโรงงาน สนับสนุนเงินทุนตั้งต้นแก่เกษตรกรพร้อมสนับสนุนด้านเครื่องจักรหนักในการเตรียมพื้นที่ปลูก บริการรถเก็บเกี่ยวและขนส่งมายังโรงงาน นอกจากนี้บริษัท ยังได้ทำการศึกษาหาพืชพลังงานอื่นทดแทนอย่างต่อเนื่อง

3.2.2.2 ความเสี่ยงจากการเกิดอุบัติเหตุภายในโรงงาน

โรงงานอาจมีความเสี่ยงจากการเกิดอุบัติเหตุอันตรายภายในโรงงาน เนื่องจากความบกพร่องของอุปกรณ์ความปลอดภัย หรือความบกพร่องในการปฏิบัติงานของพนักงาน ทั้งนี้บริษัทได้คัดเลือกเทคโนโลยีที่ทันสมัยและมีความปลอดภัยสูงสุด ถูกต้องตามหลักวิศวกรรมและมาตรฐานความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน เพื่อป้องกันและลดการเกิดอุบัติเหตุ และรักษาประสิทธิภาพของระบบ โดยให้บริษัท Sebigas จากประเทศอิตาลีที่เป็นผู้นำและมีประสบการณ์ด้านนี้มายาวนานเป็นผู้รับผิดชอบงานออกแบบและก่อสร้าง รวมถึงการจัดอบรมบุคลากรที่เกี่ยวข้องกับกระบวนการผลิตเพื่อสร้างความเข้าใจที่ถูกต้องตามหลักวิศวกรรมและมาตรฐานความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน เพื่อป้องกันความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นกับโครงการและมีผลกระทบลุกลามไปยังชุมชนใกล้เคียงซึ่งตั้งอยู่ติดกับโรงงาน นอกจากนี้ เพื่อเป็นการป้องกันความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นจากความเสี่ยงดังกล่าว บริษัทได้ทำประกันภัยความเสี่ยงประเภท All Risk โดยกำหนดเงื่อนไขความคุ้มครองที่ครอบคลุมความเสียหายในทรัพย์สิน ความเสียหายต่อบุคลากรของบริษัท และความเสียหายต่อบุคคลที่ 3

3.2.3 ความเสี่ยงธุรกิจโรงงานผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม

โรงงานผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม (Petroleum Production Plant, PPP) ตั้งอยู่ที่ ตำบลกกแรต อำเภอ กงไกรลาศ จังหวัดสุโขทัย ได้ดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์แล้วตั้งแต่ต้นปี 2557 ทั้งนี้บริษัทมีความเสี่ยงจากการดำเนินงานในโรงงานดังกล่าว ดังนี้

3.2.3.1 ความเสี่ยงความผันผวนปริมาณวัตถุดิบ

วัตถุดิบหลักที่สำคัญในกระบวนการผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมของโรงงาน ได้แก่ ก๊าซจากการผลิตปิโตรเลียม (Associated Gas) ซึ่งเป็นผลพลอยได้จากระบวนการผลิตน้ำมันดิบ โดยบริษัทมีสัญญาที่จะซื้อก๊าซดังกล่าวจากบริษัท สยามโม เอโกะ จำกัด (SML) บนพื้นที่ในสัมปทานปิโตรเลียมจากฐานผลิตบูรพา-เอ และมีสัญญาซื้อก๊าซจาก บริษัท ปตท.สผ. บนพื้นที่สัมปทานปิโตรเลียมฐานผลิตเสาเถียร-เอ บริษัทอาจได้รับความเสี่ยงหาก SML และบริษัท ปตท.สผ. ไม่สามารถจัดส่งวัตถุดิบให้กับบริษัทได้เพียงพอต่อการผลิตในปริมาณที่ได้คาดการณ์ไว้ ซึ่งอาจทำให้บริษัทประสบกับภาวะขาดแคลนวัตถุดิบ หรือวัตถุดิบไม่ได้คุณภาพตามที่คาดการณ์ไว้ ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของโรงงานได้ เพื่อเป็นการลดความเสี่ยงดังกล่าว บริษัทได้ดำเนินการเจรจาขอปริมาณก๊าซเพิ่มเติม และขยายระยะเวลาสัญญาจัดหาก๊าซให้ยาวนานขึ้นและพยายามเจรจาทะเลียงก๊าซสำรองอื่น ๆ เพิ่มเติมต่อไป

นอกจากนี้ บริษัทยังอาจได้รับความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงราคา Associated Gas เนื่องจากการใช้ Associated Gas เป็นการนำผลพลอยได้จากการผลิตปิโตรเคมีซึ่งเป็นทรัพยากรธรรมชาติของประเทศมาใช้ประโยชน์ การกำหนดราคาซื้อขาย Associated Gas จึงต้องได้รับความเห็นชอบจากกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติก่อน เพราะมีผลต่อรายได้ค่าธรรมเนียมของภาครัฐที่จะเกิดขึ้นในอนาคต ดังนั้น หากมีการกำหนดราคาซื้อขาย Associated Gas ในทิศทางที่เพิ่มสูงขึ้น จะมีผลต่อราคาต้นทุนวัตถุดิบหลัก ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของบริษัทได้

3.2.3.2 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่และน้อยราย

บริษัทจำหน่าย CNG ซึ่งเป็นผลิตภัณฑ์หลักที่ได้จากกระบวนการผลิตของโครงการและมีปริมาณมากที่สุดเมื่อเทียบกับผลิตภัณฑ์อื่นๆ ในปริมาณที่ผลิตได้ทั้งหมดของ CNG ให้กับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (ปตท.) โดยตามบันทึกข้อตกลงโครงการผลิตก๊าซธรรมชาติอัด (CNG) ที่ได้จากแหล่งผลิตน้ำมันดิบเพื่อการคมนาคม (จังหวัดสุโขทัย) ที่บริษัทได้ลงนามร่วมกันกับ ปตท. เมื่อวันที่ 30 กรกฎาคม 2555 นั้น ปตท. ได้แสดงเจตนารมณ์ที่จะพิจารณาซื้อ CNG ทั้งหมดที่บริษัทผลิตได้จากโครงการ ในราคาที่จะเห็นว่ามีความคุ้มค่าและเหมาะสมต่อการซื้อไปเพื่อจำหน่ายต่อ ตาม ปริมาณที่ตกลงกันทั้งหมด และได้มีการลงนามในสัญญาซื้อขาย CNG ที่ได้จากโครงการร่วมกันเมื่อวันที่ 12 มีนาคม 2556

สำหรับ LPG และ NGL ซึ่งมีปริมาณการผลิตรองลงมาจาก CNG และมีปริมาณน้อย เมื่อเทียบกับความต้องการของตลาด บริษัทได้จำหน่าย LPG ให้กับผู้ที่ซื้อที่มีศักยภาพ ซึ่งเป็นกลุ่มผู้ประกอบการตามมาตรา 7 แห่งพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 ส่วน NGL นั้นบริษัทก็ได้จำหน่ายให้กับผู้ผลิตสินค้าเคมีภัณฑ์ทั่วไป

บริษัทจึงอาจได้รับความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้าเพียงรายเดียวในกรณีการจำหน่าย CNG หรือมีจำนวนลูกค้าที่น้อยรายจากการขายผลิตภัณฑ์ทั้งสามประเภท ทำให้บริษัทอาจไม่มีอำนาจในการต่อรองมากนัก ประกอบกับก๊าซธรรมชาติเป็นสินค้าที่อยู่ในการควบคุมของภาครัฐ ทำให้บริษัทอาจไม่สามารถกำหนดราคาขายสินค้าได้อย่างแท้จริง ประกอบในปี 2559 บริษัทจึงได้ให้บริษัท ยูเอซี เอ็นเนอยี จำกัด เข้าซื้อกิจการโรงไฟฟ้าประจวบและโรงไฟฟ้าเสาเถียร-เอ ขนาดกำลังการผลิต 7 MW ซึ่งใช้เชื้อเพลิง CI หรือ CNG เพื่อเป็นทางเลือกในการพึ่งพาตลาด CNG

3.2.3.3 ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายของภาครัฐ

ผลิตภัณฑ์ที่ผลิตได้จากโรงงานผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม เป็นผลิตภัณฑ์ที่มีการเปลี่ยนแปลงราคาขึ้นลงอ้างอิงตามราคาตลาดโลก แต่ที่ผ่านมาเนื่องจากรัฐบาลมีนโยบายส่งเสริมการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงทางเลือกในภาคขนส่ง เพื่อลดผลกระทบต่อสภาพเศรษฐกิจอันเนื่องมาจากราคาน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปในตลาดโลกที่มีการปรับตัวขึ้นลง ลดมลภาวะต่อสิ่งแวดล้อม และสนับสนุนยุทธศาสตร์พลังงานของประเทศ ที่สนับสนุนให้ใช้เชื้อเพลิงที่สามารถจัดหาได้จากแหล่งภายในประเทศ ดังนั้น ราคาก๊าซ CNG และ LPG ที่จำหน่ายในประเทศจึงเป็นราคาที่ถูกลงมาโดยภาครัฐอย่างต่อเนื่อง และยังคงเป็นราคาที่อยู่ในระดับต่ำกว่าตลาดโลก และไม่ค่อยมีการเปลี่ยนแปลงมากนัก ทำให้ผู้ประกอบการไม่สามารถกำหนดราคาเสนอขายได้อย่างเหมาะสม เป็นธรรมและสอดคล้องกับต้นทุนการผลิตที่เกิดขึ้นจริง

3.2.3.4 ความเสี่ยงจากการไม่มีกรรมสิทธิ์บนที่ดินซึ่งเป็นที่ตั้งของโรงงาน

บริษัทได้ทำสัญญาเช่าที่ดินจากบุคคลที่ไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท 3 ราย เพื่อใช้เป็นที่ตั้งของโครงการ อายุสัญญาเช่า 4 ปี เมื่อครบกำหนดระยะเวลาเช่า ผู้ให้เช่ายินยอมให้สิทธิบริษัทต่ออายุการเช่าได้อีกคราวละ 4 ปี แต่รวมแล้วไม่เกิน 16 ปี นับแต่ครบกำหนดระยะเวลา 4 ปี ของสัญญาเช่าฉบับแรก ซึ่งการต่ออายุการเช่าจะมีผลเมื่อบริษัทได้มีหนังสือแจ้งความประสงค์ไปยังผู้ให้เช่าไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบกำหนดระยะเวลาเช่า ซึ่งตามเงื่อนไขของสัญญาเช่าดังกล่าว บริษัทอาจได้รับความเสี่ยงหากผู้ให้เช่าบอกเลิกการให้เช่ากับบริษัทในอนาคต อย่างไรก็ตาม ตามเงื่อนไขการสิ้นสุดสัญญาและบอกเลิกสัญญาเช่าที่ไม่ใช่การบอกเลิกโดยบริษัท มีเพียงกรณีที่บริษัทถูกศาลสั่งให้เป็นบุคคลล้มละลาย และจากการที่บริษัทได้ทำสัญญาเช่าที่ดินและจดทะเบียนการเช่าที่ดินกับเจ้าพนักงานที่ดินเพื่อให้มีผลผูกพันตามกฎหมาย บริษัทจะสามารถใช้ประโยชน์ที่ดินได้ในระยะยาวเพื่อประกอบธุรกิจได้ตามที่ระบุในสัญญา (หากไม่จดทะเบียนตามกฎหมาย สัญญาเช่าดังกล่าว จะมีผลบังคับใช้ได้เพียง 3 ปี หลังจากนั้นผู้เช่าอาจใช้สิทธิบอกเลิกสัญญาได้) อีกทั้งตามเงื่อนไขของสัญญาเช่า หากบริษัทถูกรอนสิทธิหรือถูกได้แย้งสิทธิไม่ว่ากรณีใดๆจนเป็นเหตุให้บริษัทไม่อาจเข้าครอบครองหรือใช้ประโยชน์ทรัพย์สินที่เช่าไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วน ผู้ให้เช่าหรือเจ้าของที่ดินจะต้องชดเชยค่าเสียหาย ค่าขาดประโยชน์ รวมตลอดถึงค่าใช้จ่ายใดๆที่เกิดขึ้นทั้งหมดให้แก่บริษัท ซึ่งอาจเป็นจำนวนเงินที่สูง ดังนั้น เจ้าของที่ดินจึงไม่น่าจะปฏิบัติผิดสัญญาดังกล่าว

3.2.3.5 ความเสี่ยงจากการเกิดอุบัติเหตุภายในโรงงาน

ผลิตภัณฑ์ของโรงงานเป็นวัสดุไวไฟ และมีความเสี่ยงสูงจากการเกิดอันตราย ที่อาจส่งผลกระทบต่อร่างกายกับโครงการและชุมชนใกล้เคียงได้ เช่น กรณีเกิดการรั่วไหลของก๊าซ หรือกรณีเกิดอัคคีภัย เป็นต้น ทั้งนี้อาจจะเกิดจากความบกพร่องในการปฏิบัติงานหน้าที่ของพนักงาน หรือเกิดจากอายุการใช้งานของอุปกรณ์ประกอบต่างๆ ซึ่งต้องเพิ่มความระมัดระวังในการควบคุม ดูแล และบริหารจัดการ

อย่างไรก็ตาม เนื่องจากโรงงาน PPP เป็นโรงงานที่ใช้เทคโนโลยีในการผลิตเทียบเท่ากับบริษัทผู้ผลิตก๊าซธรรมชาติชั้นนำของประเทศ รวมถึงการออกแบบระบบการผลิตต่างๆ ต้องได้รับความเห็นชอบจากหน่วยงานราชการที่เกี่ยวข้องต่างๆ และต้องเป็นไปตามข้อกำหนดในสัญญาซื้อขาย Associated Gas กับ SML โดยการออกแบบโครงการต้องเป็นไปตามมาตรฐานสากลและมาตรฐานของประเทศไทย ซึ่งหมายรวมถึงการวางท่อ จุดเชื่อมต่อระบบการลุกไหม้ และระบบความปลอดภัยต่างๆ ภายในโครงการ ที่ต้องเป็นไปตามมาตรฐานสากลกำหนด ทั้งนี้ เพื่อป้องกันความเสี่ยงที่อาจจะเกิดขึ้นกับโครงการและมีผลกระทบลุกลามไปยัง SML ซึ่งตั้งอยู่ติดกับที่ดินของโครงการ นอกจากนี้ บริษัทยังได้ทำประกันภัยความเสี่ยงประเภท All Risk โดยกำหนดเงื่อนไขความคุ้มครองที่ครอบคลุมความเสียหายในทรัพย์สิน ความเสียหายต่อบุคลากรของบริษัท และความเสียหายต่อบุคคลที่ 3

3.2.4 ความเสี่ยงธุรกิจพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์

บริษัท ยูเอซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด ได้ลงทุนในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) โดยทำสัญญาขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้านครหลวงและการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นระยะเวลา 25 ปี ปัจจุบันบริษัท มีทั้งหมด 2 โรงงานซึ่งได้มีการดำเนินการ จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์แล้ว ดังนี้คือ

1. โรงงานผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) ขนาด 750.20 kWp บริษัท วงศ์บัณฑิต จำกัด ตั้งอยู่ที่ อำเภอเมือง จังหวัดสุราษฎร์ธานี
2. โรงงานผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) ขนาด 924.56 kWp บริษัท สหไทยสตีลไทย จำกัด (มหาชน) ตั้งอยู่ที่ อำเภอพระประแดง จังหวัดสมุทรปราการ

บริษัท อาจมีความเสี่ยงในการดำเนินกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้าจากพลังงานที่ติดตั้งบนหลังคา (Solar PV Rooftop) ดังนี้

3.2.4.1 ความเสี่ยงระบบผลิตไฟฟ้า มีประสิทธิภาพไม่เป็นไปตามที่ออกแบบไว้

เนื่องจากประสิทธิภาพระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ขึ้นอยู่กับปัจจัยหลายประการที่ส่งผลต่อ

ประสิทธิภาพของระบบ อาทิเช่น สภาพภูมิอากาศ แสงแดดและความร้อน ตลอดจน ความสกปรกของแผ่นรับแสงอาทิตย์ ก็ส่งผลต่อประสิทธิภาพการผลิตดังกล่าวเช่นกัน จากปัจจัยทั้งหมดดังกล่าวนี้ก็เป็นความเสี่ยงที่จะส่งผลทำให้ประสิทธิภาพระบบผลิตไฟฟ้าอาจไม่เป็นไปตามที่ออกแบบไว้ อย่างไรก็ตามทางบริษัท ก็ได้พยายามดำเนินการเพื่อลดความเสี่ยงดังกล่าวและทำให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุดด้วยการดำเนินการดังนี้ คือ ใช้เทคโนโลยีการออกแบบจากผู้เชี่ยวชาญจากอิตาลี คือ บริษัท Energy S.p.A. และจัดทำสัญญา O&M เพื่อบำรุงรักษา ตรวจสอบและปรับปรุงประสิทธิภาพของระบบให้สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าได้สูงสุดอย่างสม่ำเสมอ

3.2.5 ความเสี่ยงธุรกิจเคมีภัณฑ์

ความเสี่ยงของบริษัทลูก (บริษัท ยูเอซี แอ็ดวานซ์ โพลีเมอร์ แอนด์ เคมีคัลส์ จำกัด หรือ UAPC)

บริษัท ดำเนินธุรกิจผลิต และจำหน่ายยาเท็กซ์ไทล์และยาเท็กซ์โพลีเมอร์ ที่ใช้ในอุตสาหกรรมต่าง ๆ เช่น อุตสาหกรรมสีและการเคลือบ อุตสาหกรรมหมึกพิมพ์และการพิมพ์ อุตสาหกรรมกาวและเทปกาว อุตสาหกรรมกระดาษและบรรจุภัณฑ์ และอุตสาหกรรมการก่อสร้าง เป็นต้น บริษัทอาจมีความเสี่ยงจากการประกอบธุรกิจดังกล่าวดังนี้

3.2.5.1 ความเสี่ยงจากความผันผวนของสถานะเศรษฐกิจ

บริษัท มีแผนขยายกำลังการผลิต โดยการสร้างโรงงานผลิตใหม่ให้มีประสิทธิภาพในการผลิตที่ดีและทันสมัย ลดต้นทุนการผลิตลง โดยจะมีการนำเครื่องมือและอุปกรณ์ในการวิจัยและพัฒนาที่ทันสมัยสำหรับการสร้างสินค้าใหม่มาใช้ในโรงงาน ซึ่งบริษัท ต้องกู้เงินจากแหล่งเงินทุนและมีการระดมเงินกู้ยืม ที่อาจกระทบต่อการดำเนินการของบริษัทได้ หากบริษัท ดำเนินการไม่ได้ตามเป้าหมาย ซึ่งอาจจะเกิดขึ้นจากความผันผวนของสถานะเศรษฐกิจซึ่งเป็นปัจจัยที่มีสามารถควบคุมได้ ดังนั้นเพื่อลดความเสี่ยงดังกล่าว บริษัทเร่งดำเนินนโยบายในทางธุรกิจ โดยการเพิ่มฐานลูกค้าให้มากขึ้น และพัฒนาสินค้าใหม่ ๆ เพื่อให้เข้าสู่ตลาดใหม่ ๆ

รวมทั้งตลาดต่างประเทศและได้ติดตามสภาวะเศรษฐกิจอย่างใกล้ชิดตลอดเวลา สำหรับการลงทุน บริษัทก็ได้มีการศึกษาและระมัดระวังในเรื่องดังกล่าวด้วยความรอบคอบ เพื่อลดความเสี่ยงในด้านกระแสเงินสดและดอกเบี้ยกู้ยืมดังกล่าว

3.2.5.2 ความเสี่ยงด้านการขาดแคลนวัตถุดิบ

วัตถุดิบหลักในการผลิต เป็นวัตถุดิบที่นำเข้ามาจากต่างประเทศส่วนหนึ่ง และต้องใช้ระยะเวลาในการสั่งซื้อ หากมีลูกค้ารายใหญ่สั่งซื้อในปริมาณมากในช่วงเวลานั้น ๆ อาจทำให้เกิดความเสี่ยงในการขาดแคลนวัตถุดิบในการผลิตได้ตามความต้องการลูกค้า บริษัท จึงได้มีการบริหารจัดการลดความเสี่ยงดังกล่าว โดยการทำแผนปริมาณการสั่งซื้อวัตถุดิบ โดยวิเคราะห์หรือคาดการณ์จากข้อมูลของลูกค้าสั่งซื้อเป็นประจำและคาดการณ์การสั่งซื้อสินค้าจากความต้องการของตลาด และได้ทำการสั่งซื้อวัตถุดิบมาสำรองไว้ในปริมาณที่เหมาะสม เพื่อเป็นการลดความเสี่ยงดังกล่าว

3.2.5.3 ความเสี่ยงจากการปรับเปลี่ยนเทคโนโลยีใหม่ในกระบวนการผลิต

บริษัทอาจมีความเสี่ยงจากการปรับเปลี่ยนหรือนำเทคโนโลยีใหม่หรือนำเทคโนโลยีใหม่และทันสมัยมาใช้ในการกระบวนการผลิต ที่อาจจะทำให้อุปกรณ์และเครื่องจักรที่ใช้อยู่ในปัจจุบันไม่สามารถใช้ในการผลิตสอดคล้องกับเทคโนโลยีที่นำมาใช้ได้ ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อการผลิตที่ไม่เป็นไปตามเป้าหมาย อย่างไรก็ตาม เพื่อลดความเสี่ยงการดำเนินการดังกล่าว บริษัทมีทีมงานที่มีความรู้ ความชำนาญ และมีทีมที่ปรึกษา ที่ได้ทำการศึกษาข้อดีและข้อเสียของเทคโนโลยีดังกล่าว ก่อนที่จะนำมาใช้ในกระบวนการผลิต ขณะเดียวกันได้ร่วมโครงการกันทาง สำนักงานพัฒนาวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งชาติ (ส.ว.ท.ช) ในการพัฒนาสินค้าใหม่ด้วยเครื่องมือที่ทันสมัยที่ทาง ส.ว.ท.ช ได้ติดตั้งไว้

3.2.5.4 ความเสี่ยงจากการเกิดภัยธรรมชาติ

บริษัทอาจมีความเสี่ยงจากการเกิดภัยธรรมชาติ ต่าง ๆ อาทิเช่น น้ำท่วม แผ่นดินไหว ภาวะภัยแล้ง ส่งผลกระทบทำให้โรงงานไม่สามารถผลิตสินค้าได้ ตามความต้องการลูกค้า ซึ่งบริษัทตระหนักในความเสี่ยงดังกล่าว และได้มีการทำประกันภัยโรงงานให้ครอบคลุมความเสี่ยงดังกล่าวแล้ว สำหรับกรณีที่เกิดภาวะภัยแล้ง บริษัท ได้รับความร่วมมือกับสถาบันน้ำในการขุดเจาะบ่อนบาดาล และได้ทำการติดตั้งถังขนาดใหญ่เพื่อเก็บน้ำสำรองไว้

3.2.6 ความเสี่ยงในการพัฒนาบุคลากรเพื่อรองรับการเติบโตทางธุรกิจ

จากแผนการขยายธุรกิจและขยายการลงทุน ตลอดจนการแสวงหาโอกาสทางธุรกิจโดยลงทุนในธุรกิจใหม่ ๆ นั้น ความพร้อมของบุคลากรเพื่อรองรับการขยายตัวทางธุรกิจจึงเป็นปัจจัยแห่งความสำเร็จที่สำคัญ หากบริษัทไม่สามารถจัดเตรียมและพัฒนาบุคลากรที่มีความเชี่ยวชาญและประสบการณ์เพียงพอแล้ว อาจส่งผลกระทบต่อเป้าหมายการ ขยายตัวทางธุรกิจในระยะยาว

บริษัทดำเนินการลดความเสี่ยงด้านการเตรียมบุคลากร เพื่อรองรับการเติบโตทางธุรกิจโดยนำเครื่องมือด้านการพัฒนาบุคลากรมาใช้ในการพัฒนาศักยภาพพนักงานและการบริหารสายอาชีพ เพื่อรองรับความต้องการผู้บริหารระดับสูงทั้งในเชิงปริมาณและคุณภาพ มีการกำหนดตำแหน่งงานที่สำคัญ และแผนพัฒนาบุคลากรรายบุคคล (Individual Development Plan, IDP) พร้อมทั้งมีการติดตามแผนการพัฒนาบุคลากรและปรับปรุงแผนให้สอดคล้องกับแผนกลยุทธ์และเป้าหมายขององค์กรอย่างต่อเนื่อง

3.2.7 ความเสี่ยงจากการขาดผู้สืบทอดตำแหน่งสำคัญ

ในสภาวะปัจจุบันที่อาจมีการทยอยเกษียณอายุของบุคลากร และอัตราการหมุนเวียนของบุคลากรในองค์กร อาจส่งผลกระทบต่อ การดำเนินธุรกิจและเป้าหมายทางธุรกิจ ดังนั้นการวางแผนการสร้างผู้สืบทอดตำแหน่งสำคัญ เป็นองค์ประกอบสำคัญ

ของการวางแผนกลยุทธ์ที่จะทำให้ธุรกิจสามารถดำเนินไปอย่างต่อเนื่องและราบรื่น เพื่อลดความเสี่ยงจากการขาดผู้สืบทอดตำแหน่งสำคัญ บริษัทได้ดำเนินการทำแผน Succession Plan โดยเริ่มจากระดับบริหารและตำแหน่งสำคัญอื่น ๆ ควบคู่กันไป พร้อมทั้งมีการติดตามแผนดำเนินงานและประเมินผลการดำเนินงานเพื่อให้เป็นไปตามแผนการดำเนินการ

3.2.8 ความเสี่ยงด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ (IT)

ปัจจุบันการบริหารจัดการข้อมูลด้านเทคโนโลยีสารสนเทศมีความสำคัญอย่างยิ่งต่อองค์กร บริษัทอาจมีความเสี่ยงข้อมูลบน server เสียหายหรือสูญหาย ซึ่งอาจเกิดจากตัวอุปกรณ์ของ Server เองที่ทำงานบกพร่องหรืออาจเกิดจากปัจจัยภายนอกเช่น เพลิงไหม้อาคารสำนักงาน เป็นต้น เพื่อลดความเสี่ยงในเรื่องดังกล่าว บริษัท ได้ดำเนินการเช่า DR Site ภายนอกเพื่อรองรับการหยุดชะงักการดำเนินธุรกิจที่อาจจะเกิดขึ้นจากปัจจัยเสี่ยงดังกล่าว นอกจากนี้บริษัทก็ได้มีการจัดทำแผนการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ เพื่อรองรับเหตุการณ์ที่มีอาจจะคาดการณ์ดังกล่าวด้วย

3.2.9 ความเสี่ยงจากการหยุดชะงักการดำเนินธุรกิจ

บริษัทมีการดำเนินธุรกิจที่มีความหลากหลายในแต่ละหน่วยธุรกิจ และมีโรงงานผลิตหลายพื้นที่ภายในประเทศ มีโอกาสได้รับความเสี่ยงจากการหยุดชะงักของการผลิตและการดำเนินธุรกิจ ซึ่งอาจเกิดจากความผิดพลาดของบุคลากร อุบัติเหตุ อุปกรณ์เครื่องจักรขัดข้อง ภัยธรรมชาติ ภัยจากการก่อการร้าย ภัยจากความไม่สงบทาง การเมืองและภัยอันตรายอื่นๆ ที่ยากต่อการคาดการณ์ได้ อาจก่อให้เกิดความเสียหายอย่างมีนัยสำคัญต่อบริษัทได้

เพื่อเป็นการลดโอกาสและผลกระทบจากภัยคุกคามดังกล่าว บริษัท จึงได้กำหนดแผนการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ (BCM) ซึ่งเป็นเครื่องมือบริหารจัดการรองรับเหตุการณ์วิกฤตต่าง ๆ ที่อาจกระทบต่อบริษัทได้ โดยบริษัท ได้มีการดำเนินงานอย่างเป็นระบบ จัดให้มีการฝึกอบรมระดับผู้บริหาร ผู้จัดการ และ หัวหน้างาน ให้มีความรู้ ความเข้าใจในเรื่องดังกล่าว ส่งเสริมให้ตระหนักถึงการมีส่วนร่วมในการดำเนินการเรื่องดังกล่าว และจัดให้มีแผนฉุกเฉินและแผนการซ้อมการบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ นอกจากนี้บริษัท ยังได้ทำประกันภัยคุ้มครองความสำหรับทรัพย์สินหลักที่ใช้ในการดำเนินธุรกิจทั้งหมด และได้ทำประกันภัยเพิ่มเติมในกรณีที่บริษัทต้องหยุดดำเนินการ (Business Interruption) ด้วย

3.3 ความเสี่ยงด้านการกำกับปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ (Compliance Risk)

ความเสี่ยงด้านการกำกับปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ ถือเป็นปัจจัยเสี่ยงที่อาจกระทบต่อการดำเนินธุรกิจของบริษัทในระยะยาว หากบริษัทไม่ดำเนินการให้สอดคล้องหรือครบถ้วนตามกฎเกณฑ์ที่ทางหน่วยงานกำกับกิจการภายนอกกำหนดขึ้น อาทิเช่น เรื่องของกฎหมาย กฎเกณฑ์ หรือ ระเบียบข้อบังคับต่าง ๆ ซึ่งบริษัทอาจมีความเสี่ยงในเรื่องดังกล่าว เพื่อลดผลกระทบและความเสี่ยงดังกล่าว บริษัทได้กำหนดให้มีหน่วยงานที่รับผิดชอบ ติดตามข้อมูล ข่าวสารอย่างใกล้ชิดจากหน่วยงานที่กำกับกิจการภายนอก นอกจากนี้ ยังเพิ่มระบบการแจ้งเตือน การกำกับดูแลและติดตาม ตลอดจนเพิ่มความระมัดระวังมิให้เกิดข้อผิดพลาดในการปฏิบัติตามกฎเกณฑ์ที่มีการบังคับใช้จากหน่วยงานที่กำกับกิจการภายนอกกำหนด

3.4 ความเสี่ยงด้านการเงิน (Financial Risk)

3.4.1 ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน

ความผันผวนของค่าเงินบาทต่อเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐฯ และสกุลเงินต่างประเทศอื่นๆ มีผลกระทบต่อผลการดำเนินงานด้านธุรกิจเทรดดิ้งของ บริษัท เนื่องจากบริษัทสั่งซื้อสารเคมีและอุปกรณ์ โดยส่วนใหญ่เป็นการนำเข้าจากผู้ผลิตในต่างประเทศ และมีการชำระเป็นเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐฯ ในขณะที่บริษัทมีสัดส่วนการขายสินค้าในประเทศและมีรายได้ส่วนใหญ่เป็นสกุลเงินบาท ดังนั้นบริษัทจึงมีความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน หากค่าเงินสกุลดอลลาร์สหรัฐฯ แข็งค่าขึ้น จะทำให้บริษัทมีต้นทุนในการสั่งซื้อสินค้าเพิ่มขึ้น บริษัทจึงมีนโยบายในการลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน โดยการทำ

สัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (Currency Forward Contract) สำหรับธุรกรรมการค้าให้เหมาะสมกับภาระหนี้โดยมีอายุสัญญาประมาณ 1-6 เดือน ติดตามการเคลื่อนไหวของอัตราแลกเปลี่ยนอย่างใกล้ชิด ตกลงทำ สัญญาขายสินค้าแก่เป็นสกุลเงินตราต่างประเทศ และเพิ่มสัดส่วนรายได้จากการส่งออก(Natural Hedge)ให้มากขึ้น เช่นเดียวกับปีที่ผ่านมา

3.4.2 การจัดหาเงินทุนและต้นทุนทางการเงิน

บริษัทประกอบธุรกิจ ลงทุนด้านอุตสาหกรรมพลังงานทดแทนหรือพลังงานทางเลือก ผลิต นำเข้าและจำหน่าย สารเคมี และอุปกรณ์ที่ใช้ในอุตสาหกรรมต่างๆ เช่น อุตสาหกรรมสำรวจและผลิตก๊าซธรรมชาติ โรงกลั่นน้ำมัน ปิโตรเคมี โรงงานผลิตน้ำมันหล่อลื่น โรงงานโพลีเมอร์และพลาสติก โรงงานอุตสาหกรรมเคมีภัณฑ์ โรงไฟฟ้า และระบบสาธารณูปโภค เป็นต้น จากการขยายธุรกิจด้านพลังงานทดแทน ด้านการลงทุนหรือการร่วมทุน วัตถุประสงค์เพื่อนำมาซึ่งรายได้และกำไรที่มั่นคงในระยะยาว บริษัทได้วางแผนด้านโครงสร้างเงินทุนและเงินกู้ยืมอย่างรอบคอบและระมัดระวัง เพื่อมิให้การลงทุนดังกล่าวกระทบกระเทือนต่อเงินทุนหมุนเวียนหรือสภาพคล่องที่ใช้สำหรับการดำเนินธุรกิจปกติ และเพื่อการเติบโตในอนาคตอย่างมั่นคง พร้อมทั้งมีการติดตามความเคลื่อนไหวของตลาดเงินและตลาดทุนอย่างใกล้ชิด ตลอดจนการพัฒนาการใช้เครื่องมือทางการเงินต่างๆ ทำให้บริษัทมีความเชื่อมั่นว่าจะสามารถจัดหาเงินทุนด้วยต้นทุนทางการเงินที่เหมาะสมและมีสัดส่วนหนี้ระยะสั้นและระยะยาวที่เหมาะสมกับสภาพการใช้เงินของบริษัท

เนื่องจากการลงทุนในโครงการต่างๆเพื่อการเติบโตในอนาคต บริษัทคาดว่าจะยืมระยะยาวจะเพิ่มขึ้น โดยอัตราส่วนหนี้สินต่อทุน(D/E Ratio) และอัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ (Debt Service Coverage Ratio: DSCR) เพิ่มขึ้น แต่จะควบคุมให้อยู่ภายในกรอบที่ธนาคารกำหนดในเงื่อนไขของสัญญากู้ยืมเงินต่างๆ ของบริษัท

3.5 ความเสี่ยงจากผลประกอบการของบริษัทรวม

3.5.1 ความเสี่ยงจากผลประกอบการร่วม บริษัท บางจากไบโอฟูเอล จำกัด

บริษัทมีเงินลงทุนในบริษัท บางจากไบโอฟูเอล จำกัด (“บางจากไบโอฟูเอล”) สัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 30 ซึ่งเป็นบริษัทร่วมของบริษัท โดยบางจากไบโอฟูเอลได้ดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2552 เป็นต้นมา บริษัทอาจมีความเสี่ยงจากผลประกอบการของบางจากไบโอฟูเอล โดยผลประกอบการของบางจากไบโอฟูเอล จะมีผลกระทบโดยตรงต่อกำไรสุทธิและงบการเงินของบริษัท รายได้จากส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนจากเงินลงทุนดังกล่าว จะไม่มีการหักต้นทุนใดๆ ในงบกำไรขาดทุนของบริษัท และเป็นรายได้ที่บริษัทไม่ต้องนำมาคำนวณภาษีเงินได้นิติบุคคล

ดังนั้นหากบางจากไบโอฟูเอลมีผลประกอบการที่ดี จะทำให้บริษัทรับรู้กำไรจากเงินลงทุน และส่งผลให้กำไรสุทธิของบริษัทเพิ่มสูงขึ้น ในทางตรงกันข้ามหากผลประกอบการของบางจากไบโอฟูเอลไม่ดี หรือมีผลขาดทุนก็จะส่งผลต่อกำไรสุทธิของบริษัทให้ลดลงได้ ทั้งนี้ ความเสี่ยงจากการประกอบธุรกิจของบางจากไบโอฟูเอล สรุปได้ดังนี้

3.5.1.1 ความเสี่ยงจากความผันผวนของปริมาณและราคาวัตถุดิบ

เนื่องจากการผลิตไบโอดีเซลยังคงต้องพึ่งพาน้ำมันปาล์มดิบเป็นหลัก ซึ่งน้ำมันปาล์มดิบเป็นสินค้าโภคภัณฑ์ที่มีการเปลี่ยนแปลงของราคาตามปริมาณอุปสงค์และอุปทานในตลาด ในภาวะความไม่สมดุลของอุปสงค์และอุปทาน จะมีผลต่อเสถียรภาพของราคาน้ำมันปาล์มดิบ ทำให้ราคามีความผันผวนและอาจมีผลกระทบต่อต้นทุนการผลิตไบโอดีเซลได้

บางจากไบโอฟูเอลได้ตระหนักถึงความเสี่ยงจากปัญหาความผันผวนของวัตถุดิบปาล์มน้ำมันดิบ ซึ่งเป็นต้นทุนหลักในการผลิตไบโอดีเซล โดยได้ดำเนินการเพื่อลดความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นจากความผันผวนของปริมาณวัตถุดิบ ด้วยการคัดเลือกผู้ผลิตที่มีคุณภาพและความน่าเชื่อถือเป็นคู่ค้ากว่า 30 โรงงาน เพื่อกระจายความเสี่ยงในการจัดหาวัตถุดิบ อีกทั้งได้มีการทำสัญญาซื้อขายน้ำมันปาล์มดิบในระยะยาว (3 ปี) กับ Supplier รายใหญ่บางราย โดยมีปริมาณตามที่ตกลงกันในแต่ละสัญญา สำหรับราคาซื้อขายจะอ้างอิงจากราคาตลาดของน้ำมันปาล์มดิบเป็นเกณฑ์

3.5.1.2 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่

ปัจจุบันผลิตภัณฑ์ไบโอดีเซลของบางจากไบโอฟูเอลส่วนใหญ่จำหน่ายให้แก่บริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (“BCP”) ซึ่งเป็นบริษัทแม่ของบางจากไบโอฟูเอล (BCP ถือหุ้นบางจากไบโอฟูเอลร้อยละ 70) ซึ่งสัญญาซื้อขายผลิตภัณฑ์ไบโอดีเซล B100 ระหว่างบางจากไบโอฟูเอล และ BCP กำหนดให้ BCP จะต้องรับซื้อผลิตภัณฑ์ไบโอดีเซล B100 จากบางจากไบโอฟูเอล ไม่น้อยกว่าร้อยละ 60 ของผลิตภัณฑ์ทั้งหมดที่บางจากไบโอฟูเอลผลิตได้ เป็นระยะเวลา 8 ปี (จนถึงปี 2560) โดยมีราคาซื้อขายและเงื่อนไขการค้ำปกิตัวไป สำหรับผลิตภัณฑ์ไบโอดีเซลส่วนที่เหลือจำหน่ายให้แก่ผู้ค้าน้ำมันรายอื่นๆ

บางจากไบโอฟูเอลอาจมีความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่ (BCP) อย่างไรก็ตาม โอกาสที่จะสูญเสียลูกค้ารายใหญ่นี้มีน้อยมาก เนื่องจาก BCP เป็นบริษัทแม่และเป็นผู้ก่อตั้งบางจากไบโอฟูเอล ตามโครงการพัฒนาพลังงานทดแทน โดยให้บางจากไบโอฟูเอลเป็นผู้ผลิตไบโอดีเซล B100 เป็นวัตถุดิบป้อนให้แก่ BCP ในการผลิตน้ำมันไบโอดีเซล นอกจากนี้ บางจากไบโอฟูเอลยังมีความสามารถขายผลิตภัณฑ์ไบโอดีเซลให้กับลูกค้ารายอื่น ซึ่งประกอบด้วยผู้ค้าน้ำมันรายใหญ่อื่นๆ อีกหลายราย

3.5.1.3 ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายของภาครัฐ

ในปัจจุบันภาครัฐได้ส่งเสริมการผลิตและใช้ไบโอดีเซลทดแทนการใช้น้ำมันดีเซล เพื่อลดการนำเข้าน้ำมันจากต่างประเทศ เพิ่มความมั่นคงด้านพลังงาน และเป็นการส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนจากพืชอันเป็นผลผลิตภายในประเทศ โดยได้ให้ความช่วยเหลือและสนับสนุนผู้ประกอบการผลิตไบโอดีเซลหลายรูปแบบ อาทิ การส่งเสริมด้านวัตถุดิบหรือการขยายพื้นที่เพาะปลูกปาล์มน้ำมันที่จะนำมาใช้ผลิตไบโอดีเซล สนับสนุนผู้ประกอบการผลิตไบโอดีเซลตามสิทธิประโยชน์ของสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) การบังคับใช้น้ำมันดีเซลหมุนเร็วที่ต้องผสมไบโอดีเซล (B100) การกำหนดราคาอ้างอิงการจำหน่ายไบโอดีเซล การสร้างตลาดสำหรับไบโอดีเซลโดยใช้มาตรการทางภาษีเพื่อให้ราคาขายปลีกน้ำมันไบโอดีเซลต่ำกว่าน้ำมันดีเซล การกำหนดลักษณะและคุณภาพของไบโอดีเซลเพื่อสร้างความเชื่อมั่นให้แก่ผู้บริโภค รวมทั้งการกำหนดอัตราเงินชดเชยที่ได้รับจากกองทุนน้ำมัน เนื่องจากราคาไบโอดีเซลที่ผลิตได้จะสูงกว่าราคาหน้าโรงกลั่นของน้ำมันดีเซลปกติ

อย่างไรก็ตาม หากในอนาคตภาครัฐมีการเปลี่ยนแปลงนโยบายการสนับสนุนการผลิตและใช้ไบโอดีเซลทดแทนการใช้น้ำมันดีเซล อาจทำให้ผู้ประกอบการผลิตไบโอดีเซลได้รับผลกระทบ การลงทุนอาจไม่ได้รับผลตอบแทนตามที่คาดการณ์ไว้ หรือทำให้ได้รับผลตอบแทนลดลงและไม่คุ้มค่ากับการลงทุน แต่ทั้งนี้โอกาสที่ภาครัฐจะยกเลิกนโยบายสนับสนุนการผลิตไบโอดีเซลซึ่งเป็นอุตสาหกรรมพลังงานทดแทนมีน้อยมาก เนื่องจากการพัฒนาพลังงานทดแทนถือเป็นยุทธศาสตร์หลักของการพัฒนาพลังงานของประเทศไทย ในการเพิ่มความมั่นคงด้านพลังงานของประเทศ ด้วยการกระจายความเสี่ยงไม่ให้ต้นทุนพลังงานของประเทศผูกกับราคาน้ำมันปิโตรเลียมเพียงอย่างเดียว ซึ่งจะเป็นประโยชน์ และสร้างความเติบโต มั่นคงทางเศรษฐกิจของประเทศอย่างยั่งยืน

3.5.1.4 ความเสี่ยงจากการลดลงของความต้องการใช้น้ำมันดีเซล

เนื่องจากผลิตภัณฑ์ไบโอดีเซลของบางจากไบโอฟูเอล ใช้เป็นส่วนประกอบเพื่อนำไปผสมในน้ำมันดีเซลในสัดส่วนต่างๆ ความต้องการไบโอดีเซลจึงขึ้นกับแนวโน้มความต้องการใช้น้ำมันดีเซลในตลาด ซึ่งขึ้นอยู่กับภาวะการเติบโตทางเศรษฐกิจของประเทศ ความต้องการใช้รถยนต์ แนวโน้มของราคาน้ำมันดีเซลหรือเชื้อเพลิงอื่นๆ ตลอดจนการเติบโตและการทดแทนกันของการใช้พลังงานในรูปแบบต่างๆ หากความต้องการใช้น้ำมันดีเซลเปลี่ยนแปลงไปจากที่คาดการณ์ไว้ อาจส่งผลกระทบต่อความต้องการไบโอดีเซลและรายได้ของบางจากไบโอฟูเอล

บางจากไบโอฟูเอลมีการติดตามสถานการณ์ทางเศรษฐกิจต่างๆ ภาวะตลาดและแนวโน้มที่เกี่ยวข้องกับอุตสาหกรรมน้ำมันและพลังงานอื่นๆ ตลอดจนความต้องการพลังงานของประเทศทั้งในระยะสั้นและระยะยาว เพื่อจะได้ปรับตัวให้ทันต่อสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลง อันอาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานในอนาคตได้

3.5.2 ความเสี่ยงจากผลประกอบการของบริษัทร่วมในธุรกิจด้านการออกแบบและรับเหมาก่อสร้าง (Engineering, Procurement and Construction : EPC)

บริษัทได้มีการร่วมทุนกับผู้เชี่ยวชาญจากประเทศอิตาลี ได้แก่ Sebigas S.p.A. ซึ่งเป็นผู้เชี่ยวชาญด้านการออกแบบและก่อสร้างโรงงานก๊าซชีวภาพ และ Enerray S.p.A. ซึ่งเป็นผู้เชี่ยวชาญด้านการออกแบบและติดตั้งแผงโซลาร์เซลล์เพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ โดยบริษัทได้ร่วมลงทุนในการจัดตั้งบริษัทจำกัดขึ้นในประเทศไทย โดยให้บริษัท ยูเอซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด เป็นผู้ร่วมทุนในการดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับการออกแบบและรับเหมาก่อสร้าง การให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษา (O&M Services) ทั้งในประเทศและต่างประเทศภาคพื้นเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ ทั้งนี้ เพื่อเพิ่มรายได้และโอกาสทางธุรกิจให้กับบริษัทอย่างต่อเนื่อง อีกทั้งการร่วมทุนดังกล่าวเพิ่มศักยภาพของบริษัทในการดำเนินธุรกิจพลังงานทดแทนทั้งในและต่างประเทศได้อีกทางหนึ่ง โดยมีสัดส่วนการถือหุ้นในบริษัทจำกัดดังกล่าว ดังนี้

บริษัท เซบิกัส ยูเอซี จำกัด		บริษัท เอ็นเนอร์ยี่ ยูเอซี (ประเทศไทย) จำกัด	
Sebigas S.p.A.	49%	Enerray S.p.A.	49%
บริษัท ยูเอซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	49%	บริษัท ยูเอซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด	25%
บริษัท ลีเกิล แอนด์ คอมเมิร์เชี่ยล เซอร์วิส	2%	บริษัท ลีเกิล แอนด์ คอมเมิร์เชี่ยล เซอร์วิส	26%
อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด		อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด	
จัดตั้งเมื่อวันที่ 4 ตุลาคม 2556		จัดตั้งเมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2559	

บริษัทอาจมีความเสี่ยงจากผลประกอบการของทั้ง 2 บริษัท เนื่องจากจะมีผลกระทบโดยตรงต่อกำไรสุทธิและงบการเงินของบริษัท รายได้จากส่วนแบ่งกำไรหรือขาดทุนจากเงินลงทุนดังกล่าว จะไม่มีการหักต้นทุนใดๆ ในงบกำไรขาดทุนของบริษัท ทั้งนี้ ความเสี่ยงจากการประกอบธุรกิจดังกล่าว สรุปได้ดังนี้

3.5.2.1 ความเสี่ยงจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายของภาครัฐ

แม้ว่าคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ได้มีมติเห็นชอบแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2558 – 2579 (AEDP 2015) โดยมีเป้าหมายในการเพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนเท่ากับร้อยละ 20 ต่อปริมาณการใช้ไฟฟ้า หรือ ร้อยละ 30 ต่อการใช้พลังงานรวม ซึ่งเป็นโอกาสที่ดีสำหรับธุรกิจออกแบบและรับเหมาก่อสร้างโครงการด้านพลังงานทดแทน แต่ปัจจุบันนโยบายภาครัฐยังคงไม่มีความชัดเจนในการส่งเสริมและสนับสนุนเพื่อกระตุ้นให้เกิดการลงทุนในโครงการด้านพลังงานทดแทน ส่งผลให้โอกาสในการได้รับงานโครงการลดน้อยลงอย่างมีนัยสำคัญ

เนื่องจากการพัฒนาพลังงานทดแทนถือเป็นยุทธศาสตร์หลักของการพัฒนาพลังงานของประเทศไทย ในการเพิ่มความมั่นคงด้านพลังงานของประเทศ จึงมีความเป็นไปได้อย่างมากที่หน่วยงานภาครัฐในส่วนที่เกี่ยวข้องกับด้านพลังงานจะมีการกำหนดนโยบายการสนับสนุนการลงทุนทั้งในส่วนของภาครัฐและเอกชน เพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจในกลุ่มอุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้อง รวมถึงผู้ประกอบการด้าน EPC และ O&M ที่จะเพิ่มโอกาสในการได้รับงานโครงการเพิ่มมากขึ้นด้วยเช่นกัน

3.5.2.2 ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน

ความผันผวนของค่าเงินบาทต่อเงินสกุลยูโรและดอลลาร์สหรัฐฯ มีผลกระทบต่อผลการดำเนินงานด้านธุรกิจ EPC เนื่องจากบริษัทสั่งซื้ออุปกรณ์ ส่วนใหญ่โดยการนำเข้าจากผู้ผลิตในต่างประเทศ ได้แก่ ยุโรป และ จีน และมีการชำระเป็นเงินสกุลยูโรหรือดอลลาร์สหรัฐฯ ในขณะที่บริษัททำสัญญา EPC ส่วนใหญ่เป็นสกุลเงินบาท ดังนั้นบริษัทจึงมีความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน หากค่าเงินสกุลยูโรและดอลลาร์สหรัฐฯ แข็งค่าขึ้น จะทำให้บริษัทมีต้นทุนในการสั่งซื้อสินค้าเพิ่มขึ้น บริษัทจึงมีนโยบายในการลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน โดยการทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (Currency Forward Contract) สำหรับธุรกรรมการค้าให้เหมาะสมกับภาระหนี้โดยมีอายุสัญญาประมาณ 1-6 เดือน และติดตามการเคลื่อนไหวของอัตราแลกเปลี่ยนอย่างใกล้ชิดเพื่อลดความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นได้

3.6 ความเสี่ยงอื่น ๆ

3.6.1 ความเสี่ยงจากการมีผู้ถือหุ้นรายใหญ่มีอำนาจกำหนดนโยบายบริหาร

ปัจจุบัน นายกิตติ ชีวะเกตุ ซึ่งดำรงตำแหน่งประธานเจ้าหน้าที่บริหารของบริษัท และครอบครัวถือหุ้นในบริษัท ซึ่งเป็นเสียงข้างมากสามารถควบคุมนโยบายและการบริหารงานในบริษัทได้ รวมทั้งสามารถควบคุมมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นได้เกือบทั้งหมด ยกเว้นเรื่องที่กฎหมายหรือข้อบังคับกำหนดให้ต้องได้รับเสียง 3 ใน 4 ของที่ประชุมผู้ถือหุ้น ดังนั้นผู้ถือหุ้นรายอื่นของบริษัทอาจมีความเสี่ยงจากการไม่สามารถรวบรวมคะแนนเสียงเพื่อถ่วงดุลเรื่องที่ผู้ถือหุ้นใหญ่เสนอได้

อย่างไรก็ตาม เพื่อให้การดำเนินธุรกิจของบริษัทเป็นไปอย่างโปร่งใส และมีการถ่วงดุลอำนาจดังกล่าว บริษัทจึงได้จัดโครงสร้างการบริหารจัดการโดยบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถและได้กำหนดขอบเขตการดำเนินงาน การมอบอำนาจให้แก่กรรมการและผู้บริหารอย่างชัดเจน มีการแต่งตั้งบุคคลภายนอกที่เป็นอิสระเข้าร่วมประชุมในคณะกรรมการบริษัท 3 ท่าน (ทุกท่านเป็นกรรมการตรวจสอบ) ซึ่งมากกว่าหนึ่งในสามของจำนวนกรรมการทั้งสิ้น 7 ท่าน เพื่อทำหน้าที่ตรวจสอบ ถ่วงดุลการตัดสินใจ และพิจารณาอนุมัติรายการต่าง ๆ ก่อนนำเสนอต่อที่ประชุมผู้ถือหุ้น รวมทั้งบริษัทได้กำหนดมาตรการทำรายการกับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ โดยจำกัดการออกเสียงของผู้ที่เกี่ยวข้อง นอกจากนี้บริษัทยังจัดให้มีหน่วยงานตรวจสอบภายในโดยการว่าจ้างบริษัทผู้ชำนาญการจากภายนอกที่ปฏิบัติงานเป็นอิสระและขึ้นตรงต่อคณะกรรมการตรวจสอบ โดยมีหน้าที่หลักในการดูแลและควบคุมภายในเพื่อให้เป็นไปตามระบบที่ได้กำหนดไว้ ทั้งนี้ เพื่อสร้างความมั่นใจให้แก่ผู้ถือหุ้นถึงความโปร่งใสและถ่วงดุลอำนาจในการบริหารงานบริษัท นอกจากนี้ คณะกรรมการบริษัทได้มอบหมายให้คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงกำหนดคู่มือบริหารความเสี่ยงองค์กร และแต่งตั้งคณะทำงาน เพื่อศึกษา ติดตาม และทบทวนแผนบริหารความเสี่ยงของบริษัทอย่างต่อเนื่อง

4. ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

4.1 สินทรัพย์ถาวรหลักที่บริษัทใช้ในการประกอบธุรกิจ

รายละเอียดสินทรัพย์ถาวรของบริษัทที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ สรุปได้ดังนี้

(หน่วย : บาท)

ประเภท/ลักษณะทรัพย์สิน	มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559	ลักษณะกรรมสิทธิ์	ภาระผูกพัน
1. ที่ดิน	86,656,218.50	เป็นเจ้าของ	บางส่วนจดจำนองสถาบันการเงิน
2. อาคารและส่วนปรับปรุง	89,765,328.12	เป็นเจ้าของ	จดจำนองเพื่อเป็นหลักประกันการกู้ยืมเงิน
3. เครื่องจักรและอุปกรณ์	1,171,646,208.07	เป็นเจ้าของ	บางส่วนจดจำนองเพื่อเป็นหลักประกันการกู้ยืมเงิน และทำสัญญาเช่าแบบสืสซึ่งกับสถาบันการเงิน
4. เครื่องใช้สำนักงาน	5,964,088.40	เป็นเจ้าของ	-
5. เครื่องตกแต่งสำนักงาน	4,645,431.75	เป็นเจ้าของ	-
6. ยานพาหนะ	30,427,524.88	เป็นเจ้าของ	บางส่วนผ่อนชำระตามสัญญาเช่าการเงิน
7. สินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง	275,287,618.55	เป็นเจ้าของ	บริษัทจะนำอาคาร, ส่วนปรับปรุง และเครื่องจักร ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์ระหว่างก่อสร้าง ไปทำการจดจำนองเพื่อเป็นหลักประกันการกู้ยืมเงิน
รวม	1,664,392,418.36		

4.2 รายละเอียดของสัญญา / สิทธิประโยชน์จากการได้รับการส่งเสริมการลงทุน

4.2.1 สัญญาเช่า

บริษัททำสัญญาเช่าพื้นที่อาคารสำนักงานใหญ่ สำนักงานสาขา คลังสินค้า ที่ดินสำหรับโรงงานผลิต CBG แม่แดง1 ที่ดินสำหรับโรงงานผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม และ ที่ดินสำหรับก่อสร้างโรงงานก๊าซชีวภาพเพื่อผลิตไฟฟ้า แม่แดง2 โดยทำสัญญาเช่ากับบุคคลที่ไม่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท ยกเว้นการทำสัญญาเช่าพื้นที่คลังสินค้า 1 แห่ง ที่ได้ทำสัญญาเช่ากับบุคคลที่เกี่ยวข้องกันกับบริษัท โดยมีรายละเอียดของสัญญาเช่า ดังนี้

สถานที่	คู่สัญญา	สถานที่เช่า	ระยะเวลาการเช่า			พื้นที่ (ตร.ม.)
			จำนวน ปีที่เช่า	วันเริ่ม สัญญา	วันสิ้นสุด สัญญา	
1. สำนักงานใหญ่	บจก. น้ำมัน ปิโตรเลียม ไทย	อาคาร ทีพีแอนด์ที ทาวเวอร์ ชั้น ที่ 19,20 เลขที่ 1 ซอยวิภาวดี รังสิต 19 ถนนวิภาวดีรังสิต จตุจักร กทม.	3	1 พ.ค. 59	30 เม.ย.62	96
			3	1 พ.ค. 59	30 เม.ย.62	387
			3	1 ก.ค. 59	30 มิ.ย.62	320
2. สำนักงาน ระยอง	นายอัมรินทร์ มะมิง	เลขที่ 188/76 ถนนสุขุมวิท ตำบล มาบตาพุด อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง	2	1 มี.ค.58	28 ก.พ. 60	อาคาร พาณิชย์ 1 หลัง
3. คลังสินค้าบาง ปู	นางสาว ชวิศา ชีวะเกตุ ^{1/}	เลขที่ 999 หมู่ 4 ซอยเสริมมิตร 99 ถนนสุขุมวิท ตำบลบางปู อำเภอเมืองสมุทรปราการ จังหวัดสมุทรปราการ	1	1 ม.ค. 59	31 ธ.ค. 59	2,200
4. คลังสินค้า จ. สงขลา	หจก.ธรรมราช เอ็นจิเนียริ่ง แอนด์ คอน สตรัคชั่น เซอร์วิส	เลขที่ 613/13 ถนนสงขลา - จะ นะ หมู่ที่ 2 ตำบลพะวง อำเภอ เมือง จังหวัดสงขลา	3	1 มี.ค. 57	29 ก.พ. 60	300
			3	1 มี.ค. 57	29 ก.พ. 60	
5. ที่ดิน 3 แปลง อ.แม่แตง จ.เชียงใหม่ ^{2/} โรงงานCBG แม่แตง ¹	นายมงคล สมยารัตน์	ที่ดินจำนวน 3 แปลง 1. น.ส.3ก เลขที่1524 เนื้อที่ 5-0-7 ไร่ 2. น.ส.3ก เลขที่ 847 เนื้อที่ 1-3- 10 ไร่ 3. น.ส.3ก เลขที่ 849 เนื้อที่ 4-2- 10 ไร่	18	1 ส.ค. 54	31 ก.ค.72	11 ไร่ 1 งาน 27 ตารางวา
6. ที่ดิน 3 แปลง ต. กกแรต อ.งิ้วไกรลาศ จ.สุโขทัย ^{3/}	นางทวีป ใจ ฉลาด	โฉนดที่ดินเลขที่ 14678 เลขที่ดิน 57 หน้าสำรวจ 1342 เนื้อที่ 4-2- 84 ไร่	4	2 ก.ค. 59	1 ก.ค. 63	22 ไร่ 3 ตารางวา
	นางสมบุญ ไผ่ล้อม	โฉนดที่ดินเลขที่ 14676 เลขที่ดิน 55 หน้าสำรวจ 1340 เนื้อที่ 10 ไร่	4	2 ก.ค. 59	1 ก.ค. 63	
	นายวีร ชั่งทอง	โฉนดที่ดินเลขที่ 19738 เลขที่ดิน 190 หน้าสำรวจ 2698 เนื้อที่ 6- 1-64 ไร่ โฉนดที่ดินเลขที่ 19739 เลขที่ดิน 191 หน้าสำรวจ 2699 เนื้อที่ 0- 3-55 ไร่	4	2 ก.ค. 59	1 ก.ค. 63	

สถานที่	คู่สัญญา	สถานที่เช่า	ระยะเวลาการเช่า			พื้นที่ (ตร.ม.)
			จำนวน ปีที่เช่า	วันเริ่ม สัญญา	วันสิ้นสุด สัญญา	
7 ที่ดิน 4 แปลง อ.แม่แตง จ.เชียงใหม่ โรงงานก๊าซ ชีวภาพเพื่อ ผลิตไฟฟ้าแม่ แตง2	นางจินณา มรรควินุลย์ ชัย	ที่ดินจำนวน 3 แปลง 1. น.ส.3ก เลขที่ 842 เนื้อที่ 3-3-20 ไร่ 2. น.ส.3ก เลขที่ 843 เนื้อที่ 3-1-93 ไร่ 3. น.ส.3ก เลขที่ 1535 เนื้อที่ 2-0-37 ไร่	18	1 ต.ค. 56	30 ก.ย.74	9 ไร่ 150 ตาราง วา
	นายมงคล สมยารัตน์	ที่ดิน น.ส.3ก เลขที่ 848 เนื้อที่ 2-1-10 ไร่	18	11 พ.ย. 56	10 พ.ย.74	2 ไร่ 1 งาน 10 ตารางวา
8. ที่ดิน 2 ต.บด ^{5/} ต.กกแรต ต.ไทรกลาง โครงการท่อส่งก๊าซ ธรรมชาติ	ต.กกแรต	ที่ดิน จำนวน 47 แปลง เนื้อที่ 22-1-24 ไร่	3	1 ต.ค. 58	30 ก.ย. 61	22 ไร่ 1 งาน 24 ตารางวา
	ต.ไทรกลาง	ที่ดิน จำนวน 16 แปลง เนื้อที่ 9-1-78 ไร่	3	1 ต.ค. 58	30 ก.ย. 61	9 ไร่ 1 งาน 78 ตารางวา

หมายเหตุ : ^{1/}นางสาววิชาชีวะเกตุ เป็นบุตรของนายกิตติ ชีวะเกตุ ผู้ถือหุ้นใหญ่ และประธานเจ้าหน้าที่บริหารของบริษัท การทำสัญญาเช่าระหว่างบริษัทกับนางสาววิชาชีวะเกตุ ดังกล่าว ถือเป็นการทำรายการระหว่างกันของบริษัท กับบุคคลที่อาจมีความขัดแย้ง ทั้งนี้ คณะกรรมการตรวจสอบในการประชุมเมื่อวันที่ 10 พฤษภาคม 2556 มีความเห็นว่ารายการดังกล่าวมีความสมเหตุสมผล และถือเป็นการทำรายการที่สนับสนุนการดำเนินธุรกิจปกติของ บริษัท

^{2/}ที่ดินเช่า 3 แปลง ที่จังหวัดเชียงใหม่ (โรงงาน CBG แม่แตง1) มีวัตถุประสงค์เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการผลิต ก๊าซชีวภาพอัดความดันสูง (CBG) ซึ่งจะเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ในปี 2556 เป็นต้นไป ทั้งนี้ เมื่อสิ้นสุดการเช่า สิ่งปลูกสร้างที่เป็นอาคารโรงงานตกเป็นกรรมสิทธิ์ของผู้ให้เช่า สำหรับเครื่องจักร เครื่องปรับอากาศ อุปกรณ์ เครื่องมือ รวมถึงทรัพย์สินที่สามารถถอดหรือเคลื่อนที่ได้ และทรัพย์สินอื่น บริษัทมีสิทธิขนย้ายออกไปจากสถานที่ เช่าได้

^{3/}ที่ดินเช่า 3 แปลง ที่จังหวัดสุโขทัย มีวัตถุประสงค์เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการโรงงานผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม โดยมีสาระสำคัญดังต่อไปนี้

ระยะเวลาการเช่า 4 ปี และเมื่อครบกำหนดระยะเวลาการเช่า ผู้ให้เช่ายินยอมให้สิทธิบริษัทต่ออายุการเช่าต่อไปอีก คราวละ 4 ปี แต่รวมแล้วต้องไม่เกิน 16 ปี นับแต่ครบระยะเวลา 4 ปี ของสัญญาเช่าฉบับแรก (รวม 20 ปี)

การต่ออายุการเช่า จะมีผลเมื่อบริษัทได้มีหนังสือแจ้งความประสงค์ไปยังผู้ให้เช่าไม่น้อยกว่า 60 วัน ก่อนครบ กำหนดระยะเวลาเช่า หากบริษัทมิได้ดำเนินการภายในกำหนดให้ถือว่าเช่าสิ้นสุดลงโดยไม่มี การต่ออายุการเช่า อีกต่อไป โดยบริษัทจะต้องไปทำการจดทะเบียนการเช่า ณ สำนักงานที่ดินให้แล้วเสร็จภายในกำหนดเวลาไม่น้อย กว่า 30 วัน ก่อนวันทำสัญญาเช่าใหม่ในแต่ละครั้ง ทั้งนี้ เมื่อมีการต่ออายุการเช่าให้มีการคิดค่าเช่าเพิ่มในอัตรา 3,000 บาท ต่อ 1 ไร่ (รวม 4 ปี)

การสิ้นสุดของสัญญาและการบอกเลิกสัญญา มี 2 กรณี ได้แก่ 1) บริษัทถูกศาลสั่งให้เป็นบุคคลล้มละลาย 2) ผู้ให้เช่าผิดสัญญา หรือไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขของสัญญา ภายหลังจากที่บริษัทมีหนังสือเตือนไปยังผู้ให้เช่าให้แก้ไข เป็นการล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 15 วัน แล้ว

การส่งมอบทรัพย์สินที่เช่าคืน เมื่อการเช่าสิ้นสุดลงไม่ว่ากรณีใดๆ บริษัทจะต้องส่งมอบที่ดินคืนให้แก่ผู้ให้เช่าในสภาพใกล้เคียงกับก่อนการเช่า โดยบริษัทมีสิทธิขนย้ายทรัพย์สิน ซึ่งรวมถึงสิ่งปลูกสร้าง เครื่องจักร เครื่องปรับอากาศ อุปกรณ์เครื่องมือ สิทธิประโยชน์ที่สามารถถอดหรือเคลื่อนที่ได้ และทรัพย์สินอื่นๆ ออกจากสถานที่เช่าได้

ทั้งนี้ หากบริษัทถูกรอนสิทธิหรือถูกโต้แย้งสิทธิไม่ว่ากรณีใดๆจนเป็นเหตุให้บริษัทไม่อาจเข้าครอบครองหรือใช้ประโยชน์ทรัพย์สินที่เช่าไม่ว่าทั้งหมดหรือบางส่วน ผู้ให้เช่าหรือเจ้าของที่ดินจะต้องชดเชยค่าเสียหาย ค่าขาดประโยชน์ รวมตลอดถึงค่าใช้จ่ายใดๆที่เกิดขึ้นทั้งหมดให้แก่บริษัท โดยผู้ให้เช่าได้ดำเนินการจดทะเบียนการเช่าที่ดินทั้ง 3 แปลงนี้ให้แก่บริษัท กับสำนักงานที่ดิน เมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2559

^{4/} ที่ดินเช่า 4 แปลง ที่จังหวัดเชียงใหม่ (โรงงานก๊าซชีวภาพเพื่อผลิตไฟฟ้า แม่แตง2)

มีวัตถุประสงค์เพื่อใช้เป็นที่ตั้งโครงการผลิตก๊าซชีวภาพอัดความดันสูง (CBG) ซึ่งจะเริ่มดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ในปี 2558 เป็นต้นไป ทั้งนี้ เมื่อสิ้นสุดการเช่า สิ่งปลูกสร้างที่เป็นอาคารโรงงานตกเป็นกรรมสิทธิ์ของผู้ให้เช่า สำหรับเครื่องจักร เครื่องปรับอากาศ อุปกรณ์เครื่องมือ รวมถึงทรัพย์สินที่สามารถถอดหรือเคลื่อนที่ได้ และทรัพย์สินอื่น บริษัทมีสิทธิขนย้ายออกไปจากสถานที่เช่าได้

^{5/} ที่ดินเช่า 2 ตำบล ที่จังหวัดสุโขทัย(โครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติโรงงานผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมกับ

โรงไฟฟ้าเสาเถียร-เอ) มีวัตถุประสงค์เพื่อวางระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติระหว่างโรงงานผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมของผู้เช่ากับโรงไฟฟ้าเสาเถียร-เอ จำนวน 63 แปลง รวมพื้นที่ทั้งหมด 31 ไร่ 3 งาน 2 ตารางวา ในตำบลกกแรต และตำบลไกรกลาง จังหวัดสุโขทัย โดยมีกำหนดระยะเวลาการเช่า 3 ปี นับตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2558 และสิ้นสุดในวันที่ 30 กันยายน 2561 และเมื่อครบกำหนดระยะเวลาการเช่า ผู้ให้เช่ายินยอมให้สิทธิบริษัทต่ออายุการเช่าต่อไปได้อีกคราวละ 3 ปี แต่รวมแล้วต้องไม่เกิน 30 ปี

สถานที่	คู่สัญญา	สถานที่เช่า	ระยะเวลาการเช่า			พื้นที่ (ตร.ม.)
			จำนวน ปีที่เช่า	วันเริ่ม สัญญา	วันสิ้นสุด สัญญา	
บริษัทย่อย						
1. บริษัท ยูเอซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (UAC Energy)						
1. พื้นที่หลัง - คาอาคาร (เพื่อการผลิต ไฟฟ้าพลังงาน แสงอาทิตย์)	บมจ.สหไทย สตีลไฟฟ์	พื้นที่หลังคาอาคารเก็บสินค้า เลขที่ 78 หมู่ที่ 3 ถ.ปู่เจ้าสมิง พราย ต.บางหญ้าแพรก อ.พระ ประแดง จ.สมุทรปราการ	25	31 ต.ค. 57	31 ต.ค. 82	8,000
2. บริษัท โซล่า เอ็นเนอร์จี รูฟ พาวเวอร์ จำกัด (Solar Energy Roof Power)						
1. พื้นที่หลัง - คาอาคาร (เพื่อการผลิต ไฟฟ้าพลังงาน แสงอาทิตย์)	บจก.วงศ์ บัณฑิต	พื้นที่หลังคาอาคาร เลขที่ 65 ถ.สุราษฎร์-นาสาร ต. ขุนทะเล อ.เมืองสุราษฎร์ธานี จ. สุราษฎร์ธานี	25	25 พ.ย. 57	25 พ.ย. 82	10,368

4.2.2

สัญญากรมธรรม์ประกันภัยทรัพย์สิน

ทรัพย์สินที่เอาประกันภัย	บริษัทประกัน	ประเภทกรมธรรม์	ทุนประกัน*	ระยะเวลาประกันภัย	ผู้เอาประกันภัย
คลังสินค้า จังหวัดสมุทรปราการ					
1. สิ่งปลูกสร้างอาคาร คลังสินค้า	บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)	กรมธรรม์ประกันอัคคีภัย ขยายความคุ้มครองถึงภัยลมพายุ และภัยระเบิด	10 ล้านบาท	1 ปี (วันที่ 12 ตุลาคม 2559 - 12 ตุลาคม 2560)	บมจ. ยูเอซี โกลบอล ยกเว้น สิ่งปลูกสร้าง (วงเงิน 10 ล้านบาท) ผู้รับประกันภัย คือ นางสาวชวิศา ชีวะเกตุ ในฐานะผู้ให้เช่าคลังสินค้า
2. สต็อกสินค้า น้ำยาเคมีชนิดต่างๆ และอื่นๆ ที่เก็บอยู่ในอาคาร คลังสินค้าตามข้อ 1			100 ล้านบาท		
โรงงาน CBG จังหวัดเชียงใหม่ (แม่แตง 1)					
1 สิ่งปลูกสร้างตัวอาคาร โรงงานเครื่องจักรและอุปกรณ์	บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)	All Risks Insurance	180 ล้านบาท	4 กุมภาพันธ์ 2559 – 4 กุมภาพันธ์ 2560	บมจ.ยูเอซี โกลบอล/ ผู้รับประกันภัย บริษัท ธนาคารกสิกรไทย จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน
2.ประกันความสูญเสียหรือความเสียหายต่อทรัพย์สินของบุคคลภายนอก			30 ล้านบาท		
โรงงาน CBG จังหวัดเชียงใหม่ (แม่แตง 2)					
1. สิ่งปลูกสร้างตัวอาคาร โรงงานเครื่องจักรและอุปกรณ์	บริษัท กรุงเทพประกันภัย จำกัด (มหาชน)	All Risks Insurance	170 ล้านบาท	14 ธันวาคม 2559 – 14 ธันวาคม 2560	บมจ.ยูเอซี โกลบอล/ ผู้รับประกันภัย บริษัท ธนาคารกสิกรไทย จำกัด(มหาชน) ตามภาระผูกพัน
2.ประกันความเสียหายทางการเงินที่เกิดจากการสูญเสียรายได้			15.60 ล้านบาท		



ทรัพย์สินที่เอาประกันภัย	บริษัทประกัน	ประเภทกรมธรรม์	ทุนประกัน*	ระยะเวลาประกันภัย	ผู้เอาประกันภัย
3. ประกันความสูญเสียหรือความเสียหายต่อทรัพย์สินของบุคคลภายนอก		ประกันภัยความรับผิดชอบบุคคลที่3	10 ล้านบาท		
โรงงาน PPP จังหวัดสุโขทัย					
1. สิ่งปลูกสร้าง ตัวอาคาร โรงงาน เครื่องจักรและ อุปกรณ์ต่างๆ	บริษัท กรุงเทพ ประกันภัย จำกัด (มหาชน)	All Risks Insurance	570 ล้านบาท	26 ธันวาคม 2559 – 26 ธันวาคม 2560	บมจ. ยูเอซี โกลบอล / ผู้รับประกันภัย บริษัท ธนาคารกลีกร ไทย จำกัด (มหาชน) ตามภาระผูกพัน
2. สต็อก อะไหล่ และอื่นๆ			0.6 ล้านบาท		
3. ประกันความ เสียหายทางการเงิน ที่เกิดจากการ สูญเสียรายได้		ประกันภัย หยุดชะงัก	63 ล้านบาท		
1. ประกันความ สูญเสียหรือความ เสียหายต่อ ทรัพย์สินของ บุคคลภายนอก	บริษัท ทิพย ประกันภัย จำกัด (มหาชน)	ประกันภัยความรับผิดชอบตามกฎหมาย จากการประกอบ กิจการประเภท3	25 ล้านบาท	6 พฤษภาคม 2559 – 6 พฤษภาคม 2560	บมจ. ยูเอซี โกลบอล
โรงงานสหไทย จังหวัดสมุทรปราการ					
1. ประกันภัยแฝง โหล่และอุปกรณ์ รวมโครงสร้าง หลังคา	บริษัท กรุงเทพ ประกันภัย จำกัด (มหาชน)	All Risks Insurance	46.50 ล้านบาท	15 กรกฎาคม 2559 - 15 กรกฎาคม 2560	บจก. ยูเอซี เอ็นเนอร์ยี / ผู้รับประกันภัย บริษัท ธนาคารไทย พาณิชย์ จำกัด (มหาชน) ตามภาระ ผูกพัน
2. ประกันความ เสียหายทางการเงิน ที่เกิดจากการ สูญเสียรายได้		ประกันภัย หยุดชะงัก	3.48 ล้านบาท		

ทรัพย์สินที่เอาประกันภัย	บริษัทประกัน	ประเภทกรมธรรม์	ทุนประกัน*	ระยะเวลาประกันภัย	ผู้เอาประกันภัย
โรงงานวงศ์บัณฑิต จังหวัดสุราษฎร์ธานี					
1.ประกันภัยแฝง โศกและอุปกรณ์ รวมโครงสร้าง หลังคา	บริษัท กรุงเทพ ประกันภัย จำกัด (มหาชน)	All Risks Insurance	35.75 ล้านบาท	15 กรกฎาคม 2559 - 15 กรกฎาคม 2560	บจก. โซล่า เอ็นเนอร์จี้ กรุ๊ป พาวเวอร์/ผู้รับ ประโยชน์ บริษัท ธนาครไทย พาณิชย์ จำกัด (มหาชน) ตามภาระ ผูกพัน
2.ประกันความ เสียหายทางการ เงินที่เกิดจากการ สูญเสียชีวิตได้		ประกันภัย หยุดชะงัก	3.48 ล้านบาท		

หมายเหตุ: * ทุนประกันภัยทรัพย์สินครอบคลุมมูลค่าตามบัญชีของสินทรัพย์ที่ทำประกันภัย

4.2.3 สิทธิประโยชน์จากการได้รับการส่งเสริมการลงทุน

(1) โครงการผลิตก๊าซชีวภาพอัดความดันสูง (Compressed Bio-methane Gas : CBG) – CBG แม่แตง 1

โครงการผลิตก๊าซชีวภาพอัดความดันสูงของบริษัท ที่ตั้งอยู่ที่อำเภอแม่แตง จังหวัดเชียงใหม่ ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน เมื่อวันที่ 16 มีนาคม 2553 ในกิจการผลิตก๊าซชีวภาพอัดความดันสูง ประเภท 1.18 สำหรับกิจการผลิตแอลกอฮอล์ หรือเชื้อเพลิงจากผลผลิตการเกษตร รวมทั้งเศษหรือขยะหรือของเสีย ตามบัตรส่งเสริมการลงทุนเลขที่ 1506(1)/2553 โดยจะได้รับสิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุน อาศัยอำนาจตามพระราชบัญญัติการลงทุน พ.ศ. 2520 แก้ไขเพิ่มเติม โดยพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน (ฉบับที่ 3) พ.ศ. 2544 โดยมีเงื่อนไขการส่งเสริมการลงทุนที่สำคัญ ได้แก่

- ได้รับอนุญาตนำคนต่างด้าวซึ่งเป็นช่างฝีมือหรือผู้ชำนาญการ คู่สมรสและบุตรซึ่งอยู่ในอุปการะของบุคคลทั้งสองประเภทนี้ เข้ามาในราชอาณาจักรได้ ตามจำนวนและกำหนดระยะเวลาให้อยู่ในราชอาณาจักรเท่าที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาเห็นสมควร
- ให้คนต่างด้าวซึ่งเป็นช่างฝีมือหรือผู้ชำนาญการที่ได้รับอนุญาตให้อยู่ในราชอาณาจักร ได้รับอนุญาตทำงานเฉพาะตำแหน่งหน้าที่การทำงานที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนให้ความเห็นชอบตลอดระยะเวลาเท่าที่ได้รับอนุญาตให้อยู่ในราชอาณาจักร
- ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ
- ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นเวลา 8 ปี นับแต่วันที่มีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น
- ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมซึ่งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล
- ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติเป็นเวลาอีก 5 ปี หลังจากกำหนดระยะเวลายกเว้นภาษีเงินได้
- ได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าประปา สองเท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลาสิบปีนับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ

8. ได้รับอนุญาตให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวกร้อยละยี่สิบห้าของเงินลงทุน นอกเหนือไปจากการหักค่าเสื่อมราคาตามปกติ

(2) โครงการโรงงานผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม (Petroleum Production Project : PPP)

บริษัทได้รับการส่งเสริมการลงทุนสำหรับโครงการโรงงานผลิตผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม จากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน โดยเมื่อวันที่ 14 กุมภาพันธ์ 2555 คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนได้มีหนังสือแจ้งอนุมัติให้การส่งเสริมในกิจการผลิตก๊าซธรรมชาติอัด, ก๊าซปิโตรเลียมเหลว และก๊าซโซลีนธรรมชาติ ประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภคและบริการพื้นฐาน ตามบัตรส่งเสริมการลงทุนเลขที่ 2265(2)/2555 และได้รับสิทธิประโยชน์ตามพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520 แก้ไขเพิ่มเติม โดยพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน (ฉบับที่ 3) พ.ศ. 2544 โดยมีรายละเอียดที่สำคัญได้แก่

1. ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการพิจารณาอนุมัติ
2. ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมรวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุนไม่รวมค่าที่ดินและทุนหมุนเวียน มีกำหนดระยะเวลา 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้นๆ
3. ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมซึ่งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล ไปรวมคำนวณภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ผู้ได้รับการส่งเสริมได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลนั้น
4. ได้รับอนุญาตให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวกร้อยละ 25 ของเงินลงทุน นอกเหนือจากการหักค่าเสื่อมราคาตามปกติ

เงื่อนไขที่สำคัญเฉพาะโครงการ

1. เครื่องจักรที่ใช้ในกิจการที่ได้รับการส่งเสริมจะต้องเป็นเครื่องจักรใหม่ และเครื่องจักรซึ่งได้รับยกเว้นหรือลดหย่อนอากรขาเข้านั้น จะต้องนำเข้าภายในวันที่ 7 มีนาคม 2558
2. จะต้องดำเนินการให้แล้วเสร็จพร้อมที่จะเปิดดำเนินการได้ภายในกำหนดเวลาไม่เกิน 36 เดือน นับแต่วันที่ออกบัตรส่งเสริม
3. จะต้องดำเนินการตามสาระสำคัญของโครงการที่ได้รับการส่งเสริมในเรื่องดังต่อไปนี้
 - 3.1 ชนิดผลิตภัณฑ์ก๊าซธรรมชาติอัด (CNG) ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) และก๊าซโซลีน
 - 3.2 ขนาดของกิจการ มีกำลังการผลิต ดังนี้
 - i. ก๊าซธรรมชาติอัด (CNG) ปีละประมาณ 11,610 ตัน
 - ii. ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) ปีละประมาณ 4,530 ตัน
 - iii. ก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL) ปีละประมาณ 810 ตัน
 - 3.3 ภาษีเงินได้นิติบุคคลที่ได้รับการยกเว้น มีมูลค่าไม่เกิน 203,000,000 บาท ทั้งนี้ จะปรับเปลี่ยนตามจำนวนเงินลงทุน โดยไม่รวมค่าที่ดินและทุนหมุนเวียนที่แท้จริงในวันเปิดดำเนินการตามโครงการที่ได้รับการส่งเสริม
 - 3.4 จะต้องดำเนินการให้ได้รับใบรับรองระบบคุณภาพตามมาตรฐาน ISO 9000 หรือ ISO 14000 หรือมาตรฐานสากลอื่นที่เทียบเท่า ภายใน 2 ปี นับแต่วันที่เปิดดำเนินการ หากไม่สามารถดำเนินการได้ภายในกำหนดเวลาดังกล่าวจะ ถูกเพิกถอนสิทธิและประโยชน์ยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลเป็นเวลา 1 ปี
 - 3.5 จะต้องได้รับความเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมภายใน 12 เดือน นับแต่วันที่ออกบัตรส่งเสริม

(3) โครงการผลิตก๊าซชีวภาพอัดความดันสูง (Compressed Bio-methane Gas : CBG) – CBG แม่แตง 2

โครงการผลิตก๊าซชีวภาพอัดความดันสูงของบริษัท ที่ตั้งอยู่ที่อำเภอแม่แตง จังหวัดเชียงใหม่ ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน เมื่อวันที่ 17 กันยายน 2556 ในกิจการผลิตก๊าซชีวภาพอัดความดันสูง ประเภท 1.18 สำหรับกิจการผลิตแอลกอฮอล์ หรือเชื้อเพลิงจากผลผลิตการเกษตร รวมทั้งเศษหรือขยะหรือของเสีย ตามบัตรส่งเสริมการลงทุนเลขที่ 2304(1)/2556 โดยจะได้รับสิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุน อาศัยอำนาจตามพระราชบัญญัติการลงทุน พ.ศ. 2520 แก้ไขเพิ่มเติม โดยพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน (ฉบับที่ 3) พ.ศ. 2544 โดยมีเงื่อนไขการส่งเสริมการลงทุนที่สำคัญ ได้แก่

1. ได้รับอนุญาตนำคนต่างด้าวซึ่งเป็นช่างฝีมือหรือผู้ชำนาญการ คู่สมรสและบุตรซึ่งอยู่ในอุปการะของบุคคลทั้งสองประเภทนี้ เข้ามาในราชอาณาจักรได้ ตามจำนวนและกำหนดระยะเวลาให้อยู่ในราชอาณาจักรเท่าที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาเห็นสมควร
2. ให้คนต่างด้าวซึ่งเป็นช่างฝีมือหรือผู้ชำนาญการที่ได้รับอนุญาตให้อยู่ในราชอาณาจักร ได้รับอนุญาตทำงานเฉพาะตำแหน่งหน้าที่การทำงานที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนให้ความเห็นชอบตลอดระยะเวลาเท่าที่ได้รับอนุญาตให้อยู่ในราชอาณาจักร
3. ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ
4. ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นเวลา 8 ปี นับแต่วันที่มีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น
5. ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมซึ่งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล
6. ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติเป็นเวลาอีก 5 ปี หลังจากที่ยกเว้นกำหนดระยะเวลายกเว้นภาษีเงินได้
7. ได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าประปา สองเท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลาสิบปีนับแต่วันที่มีรายได้จากการประกอบกิจการ
8. ได้รับอนุญาตให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวกร้อยละสิบห้าของเงินลงทุน นอกเหนือไปจากการหักค่าเสื่อมราคาตามปกติ

(4) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar PV Rooftop) – สหไทย

โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัท ที่ตั้งอยู่ที่อำเภอพระประแดง จังหวัดสมุทรปราการ ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน เมื่อวันที่ 03 เมษายน 2557 ในกิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภคและบริการพื้นฐาน ตามบัตรส่งเสริมการลงทุนเลขที่ 1435(1)/2557 โดยจะได้รับสิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุน อาศัยอำนาจตามพระราชบัญญัติการลงทุน พ.ศ. 2520 แก้ไขเพิ่มเติม โดยพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน (ฉบับที่ 3) พ.ศ. 2544 โดยมีเงื่อนไขการส่งเสริมการลงทุนที่สำคัญ ได้แก่

1. ได้รับอนุญาตนำคนต่างด้าวซึ่งเป็นช่างฝีมือหรือผู้ชำนาญการ คู่สมรสและบุตรซึ่งอยู่ในอุปการะของบุคคลทั้งสองประเภทนี้ เข้ามาในราชอาณาจักรได้ ตามจำนวนและกำหนดระยะเวลาให้อยู่ในราชอาณาจักรเท่าที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาเห็นสมควร
2. ให้คนต่างด้าวซึ่งเป็นช่างฝีมือหรือผู้ชำนาญการที่ได้รับอนุญาตให้อยู่ในราชอาณาจักร ได้รับอนุญาตทำงานเฉพาะตำแหน่งหน้าที่การทำงานที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนให้ความเห็นชอบตลอดระยะเวลาเท่าที่ได้รับอนุญาตให้อยู่ในราชอาณาจักร
3. ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ

4. ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นเวลา 8 ปี นับแต่วันที่มีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น
5. ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมซึ่งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล
6. ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติเป็นเวลาอีก 5 ปี หลังจากที่ยกเว้นกำหนดระยะเวลายกเว้นภาษีเงินได้
7. ได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าประปา สองเท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลาสิบปีนับแต่วันที่มีรายได้จากการประกอบกิจการ
8. ได้รับอนุญาตให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวกร้อยละยี่สิบห้าของเงินลงทุนนอกเหนือไปจากการหักค่าเสื่อมราคาตามปกติ

เงื่อนไขที่สำคัญเฉพาะโครงการ

1. เครื่องจักรที่ใช้ในกิจการที่ได้รับการส่งเสริมจะต้องเป็นเครื่องจักรใหม่ และเครื่องจักรซึ่งได้รับยกเว้นหรือลดหย่อนอากรขาเข้านั้น จะต้องนำเข้ามายาภายในวันที่ 3 ตุลาคม 2559
2. จะต้องดำเนินการให้แล้วเสร็จพร้อมที่จะเปิดดำเนินการได้ภายในกำหนดเวลาไม่เกิน 36 เดือน นับแต่วันที่ออกบัตรส่งเสริม
3. จะต้องดำเนินการตามสาระสำคัญของโครงการที่ได้รับการส่งเสริมในเรื่องดังต่อไปนี้
 - 3.1 ชนิดผลิตภัณฑ์ ไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา
 - 3.2 ขนาดของกิจการ มีกำลังผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา 0.999 เมกะวัตต์ (เวลาทำงาน 5 ชั่วโมง/วัน : 365 วัน/ปี)
4. จะต้องดำเนินการให้ได้รับใบรับรองระบบคุณภาพตามมาตรฐาน ISO 9000 หรือ ISO 14000 หรือ มาตรฐานสากลอื่นที่เทียบเท่า ภายใน 2 ปี นับแต่วันที่เปิดดำเนินการ หากไม่สามารถดำเนินการได้ภายในกำหนดเวลาดังกล่าวจะถูกเพิกถอนสิทธิและประโยชน์ยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลเป็นเวลา 1 ปี

(5) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar PV Rooftop) – วงศ์บัณฑิต

โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ของบริษัท ที่ตั้งอยู่ที่อำเภอเมืองสุราษฎร์ธานี จังหวัดสุราษฎร์ธานี ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน เมื่อวันที่ 06 กุมภาพันธ์ 2558 ในกิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ประเภท 7.1 กิจการสาธารณูปโภคและบริการพื้นฐาน ตามบัตรส่งเสริมการลงทุนเลขที่ 1161(1)/2558 โดยจะได้รับสิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุน อาศัยอำนาจตามพระราชบัญญัติการลงทุน พ.ศ. 2520 แก้ไขเพิ่มเติม โดยพระราชบัญญัติส่งเสริมการลงทุน (ฉบับที่ 3) พ.ศ. 2544 โดยมีเงื่อนไขการส่งเสริมการลงทุนที่สำคัญ ได้แก่

1. ได้รับอนุญาตนำคนต่างด้าวซึ่งเป็นช่างฝีมือหรือผู้ชำนาญการ คู่สมรสและบุตรซึ่งอยู่ในอุปการะของบุคคลทั้งสองประเภนี้ เข้ามาในราชอาณาจักรได้ ตามจำนวนและกำหนดระยะเวลาให้อยู่ในราชอาณาจักรเท่าที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาเห็นสมควร
2. ให้คนต่างด้าวซึ่งเป็นช่างฝีมือหรือผู้ชำนาญการที่ได้รับอนุญาตให้อยู่ในราชอาณาจักร ได้รับอนุญาตทำงานเฉพาะตำแหน่งหน้าที่การทำงานที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนให้ความเห็นชอบตลอดระยะเวลาเท่าที่ได้รับอนุญาตให้อยู่ในราชอาณาจักร
3. ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุนพิจารณาอนุมัติ

4. ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมเป็นเวลา 8 ปี นับแต่วันที่มีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น
 5. ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมซึ่งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล
 6. ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตรากปกติเป็นเวลาอีก 5 ปี หลังจากที่ยกเว้นกำหนดระยะเวลายกเว้นภาษีเงินได้
 7. ได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าประปา สองเท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลาสิบปีนับแต่วันที่มีรายได้จากการประกอบกิจการ
 8. ได้รับอนุญาตให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวกร้อยละสิบห้าของเงินลงทุนนอกเหนือไปจากการหักค่าเสื่อมราคาตามปกติ
เงื่อนไขที่สำคัญเฉพาะโครงการ
1. เครื่องจักรที่ใช้ในกิจการที่ได้รับการส่งเสริมจะต้องเป็นเครื่องจักรใหม่ และเครื่องจักรซึ่งได้รับยกเว้นหรือลดหย่อนอากรขาเข้านั้น จะต้องนำเข้าภายในวันที่ 6 สิงหาคม 2560
 2. จะต้องดำเนินการให้แล้วเสร็จพร้อมที่จะเปิดดำเนินการได้ภายในกำหนดเวลาไม่เกิน 36 เดือน นับแต่วันที่ออกบัตรส่งเสริม
 3. จะต้องดำเนินการตามสาระสำคัญของโครงการที่ได้รับการส่งเสริมในเรื่องดังต่อไปนี้
 - 3.1 ชนิดผลิตภัณฑ์ ไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา
 - 3.2 ขนาดของกิจการ มีกำลังผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา 0.753 เมกะวัตต์ (เวลาทำงาน 5 ชั่วโมง/วัน : 365 วัน/ปี)
 4. จะต้องดำเนินการให้ได้รับใบรับรองระบบคุณภาพตามมาตรฐาน ISO 9000 หรือ ISO 14000 หรือ มาตรฐานสากลอื่นที่เทียบเท่า ภายใน 2 ปี นับแต่วันที่เปิดดำเนินการ หากไม่สามารถดำเนินการได้ภายในกำหนดเวลาดังกล่าวจะถูกเพิกถอนสิทธิและประโยชน์ยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลเป็นเวลา 1 ปี

4.3 นโยบายลงทุนในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

บริษัทมีนโยบายลงทุนในธุรกิจที่มีความเชื่อมโยงกับธุรกิจหลักของบริษัทที่มีศักยภาพในการสร้างผลกำไรและมีโอกาสในการเจริญเติบโต เพื่อเพิ่มความสามารถในการทำกำไรของบริษัท หรือเป็นธุรกิจที่เอื้อประโยชน์ (Synergy) ให้กับบริษัท โดยสามารถสนับสนุนการดำเนินธุรกิจหลักของบริษัทให้มีความครบวงจรมากขึ้น หรือสร้างมูลค่าเพิ่ม (Value Added) ให้แก่ธุรกิจของบริษัท โดยหากเป็นการลงทุนในบริษัทย่อย บริษัทจะควบคุมหรือกำหนดนโยบายการบริหาร ตลอดจนการส่งตัวแทนเข้าร่วมเป็นกรรมการตามสัดส่วนการถือหุ้น และเข้าร่วมประชุมในฐานะผู้ถือหุ้น โดยผู้แทนของบริษัทมีหน้าที่ออกเสียงในที่ประชุมตามแนวทางหรือทิศทางที่คณะกรรมการบริษัทได้พิจารณาไว้ สำหรับการลงทุนในบริษัทร่วม บริษัทไม่มีนโยบายเข้าไปควบคุมมากนัก ทั้งนี้การจะส่งตัวแทนเข้าร่วมเป็นกรรมการในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมของบริษัทดังกล่าว บริษัทจะพิจารณาตามความเหมาะสม และขึ้นกับข้อตกลงร่วมกัน โดยตัวแทนอาจเป็นประธานกรรมการ กรรมการผู้จัดการ ผู้บริหารระดับสูง หรือบุคคลใดๆ ที่มีคุณสมบัติและประสบการณ์เหมาะสมในธุรกิจนั้นๆ

ปัจจุบันบริษัทมีการลงทุนในบริษัทย่อย และบริษัทร่วม ดังนี้

บริษัทย่อย

1. บริษัท ยูเอซี ยูทิลิตี้ส์ จำกัด (UAC Utilities) (เดิมชื่อบริษัท ยูเอซี ไฮโดรเทค จำกัด) จัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 8 เมษายน 2554 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 10 ล้านบาท บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อลงทุนใน

อุตสาหกรรมด้านพลังงานทดแทนและระบบสาธารณูปโภค โดยมีผู้บริหารของบริษัท ได้แก่ นายกิตติ ชีวะเกตุ นางสาวนิลรัตน์ จารุมโนภาส และนายชัชพล ประสพโชค เข้าร่วมเป็นกรรมการในบริษัทดังกล่าว

2. **บริษัท ยูเอซี แอนด์ ทีพีที เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (UAC TPT)** จัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 12 พฤศจิกายน 2555 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 150 ล้านบาท บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50.01 ส่วนที่เหลือร้อยละ 49.99 ถือหุ้นโดย บริษัท ทีพีที เทปพรานพร จำกัด (“TPT”) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบกิจการเกี่ยวกับการผลิตก๊าซชีวภาพ เพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า การขนส่ง คมนาคม และอุตสาหกรรมทั่วไป ปัจจุบัน UAC TPT อยู่ระหว่างดำเนินการโครงการ CBG จำนวน 2 โครงการ ในจังหวัดขอนแก่น โดยมีผู้บริหารของบริษัท ได้แก่ นายกิตติ ชีวะเกตุ นางสาวนิลรัตน์ จารุมโนภาส และนายชัชพล ประสพโชค เข้าร่วมเป็นกรรมการในบริษัทดังกล่าว
3. **บริษัท ยูเอซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (UAC Energy)** จัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 26 สิงหาคม 2556 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 95 ล้านบาท บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการลงทุนโครงการด้านพลังงาน ปัจจุบันดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ จำนวน 5 โครงการ ได้แก่ โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา จำนวน 3 โครงการ และโครงการผลิตไฟฟ้าจำนวน 2 โครงการ โดยมีผู้บริหารของบริษัท ได้แก่ นายกิตติ ชีวะเกตุ นางสาวนิลรัตน์ จารุมโนภาส และนายชัชพล ประสพโชค เข้าร่วมเป็นกรรมการในบริษัทดังกล่าว
4. **บริษัท โซล่า เอ็นเนอร์จี้ รูฟ พาวเวอร์ จำกัด** บริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัท โดยบริษัทถือหุ้นผ่าน UAC Energy ร้อยละ 100 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 12.525 ล้านบาท ทั้งนี้ บริษัท โซล่า เอ็นเนอร์จี้ รูฟ พาวเวอร์ จำกัด ได้รับสัมปทานการขายไฟฟ้าที่ผลิตได้จากพลังงานแสงอาทิตย์ให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยมีกำลังการผลิต 752.4 กิโลวัตต์ ติดตั้งบนหลังคาโรงงานผลิตยางแผ่นของบริษัท วงศ์บัณฑิต จำกัด ณ ตำบลขุนทะเล จังหวัดสุราษฎร์ธานี ปัจจุบันดำเนินการผลิตเชิงพาณิชย์ โดยมีผู้บริหารของบริษัท ได้แก่ นางสาวนิลรัตน์ จารุมโนภาส และนายชัชพล ประสพโชค เข้าร่วมเป็นกรรมการในบริษัทดังกล่าว
5. **บริษัท ยูเอซี ทีพีที เพลเลตส์ จำกัด (“UAC TPT PELLETS”)** บริษัทย่อยทางอ้อมของบริษัท โดยบริษัทถือหุ้นผ่าน UAC TPT ร้อยละ 100 จัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2557 ด้วยทุนจดทะเบียนเริ่มต้นเท่ากับ 1,000,000 บาท โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายเชื้อเพลิงอัดแท่ง โดยมีผู้บริหารของบริษัท ได้แก่ นางสาวนิลรัตน์ จารุมโนภาส และนายชัชพล ประสพโชค เข้าร่วมเป็นกรรมการในบริษัทดังกล่าว
6. **บริษัท ยูเอซี แอดวานซ์ โพลีเมอร์ แอนด์ เคมีคัลส์ จำกัด (“UAC ADVANCE POLYMER”)** จัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 21 มกราคม 2558 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 180 ล้านบาท บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 100 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อดำเนินการผลิตและจำหน่ายลาเทกซ์อีมีลชันและลาเทกซ์โพลีเมอร์ โดยมีผู้บริหารของบริษัท ได้แก่ นายกิตติ ชีวะเกตุ นางสาวนิลรัตน์ จารุมโนภาส และนายชัชพล ประสพโชค เข้าร่วมเป็นกรรมการในบริษัทดังกล่าว

บริษัทร่วม

1. **บริษัท บางจากไบโอฟูเอล จำกัด (“BBF”)** ซึ่งเป็นบริษัทร่วมของบริษัท โดยบริษัทถือหุ้นร้อยละ 30 ส่วนที่เหลือร้อยละ 70 ถือหุ้นโดยบริษัท บางจากปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) (“BCP”) ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 281.50 ล้านบาท BBF เป็นผู้ผลิตและจำหน่ายไบโอดีเซล ซึ่งเป็นเชื้อเพลิงเหลวที่นำไปใช้เป็นส่วนผสมทดแทนบางส่วนในน้ำมันดีเซลที่ได้จากกระบวนการผลิตปิโตรเลียม เพื่อให้ได้น้ำมันไบโอดีเซลประเภทต่างๆ เช่น น้ำมันไบโอดีเซล B5 หรือ B10 เป็นต้น โดยมีนายกิตติ ชีวะเกตุ และ นายชัชพล ประสพโชค เป็นผู้แทนเข้าร่วมเป็นกรรมการในบริษัทดังกล่าว
2. **บริษัท เซบิก๊าซ ยูเอซี จำกัด (“SEBIGAS UAC”)** บริษัทร่วมของบริษัท เป็นการร่วมทุนระหว่าง SEBIGAS S.P.A. (“SEBIGAS”) ประเทศอิตาลี และบริษัท ยูเอซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (โดยบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100 ผ่าน บริษัท ยูเอซี เอ็น

เนอร์รี่ จำกัด)ในสัดส่วนร้อยละ 49 ร้อยละ 49 และมีบริษัทที่ปรึกษากฎหมายถือหุ้นร้อยละ 2 ตามลำดับ SEBIGAS UAC จัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 4 ตุลาคม 2556 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 14 ล้านบาท เพื่อดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับเป็นที่ปรึกษา ออกแบบ และรับเหมาก่อสร้างโรงงานก๊าซชีวภาพ การให้บริการเดินเครื่องและบำรุงรักษา (O&M Services) ทั้งในประเทศและต่างประเทศภาคพื้นเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ โดยมีนายชัชพล ประสพโชค และ นางสาวนิลรัตน์ จารุมโนภาส เป็นผู้แทนเข้าร่วมเป็นกรรมการในบริษัทดังกล่าว

3. **บริษัท เอ็นเนอร์ยี่ ยูเอซี จำกัด (“ENERRAY UAC”)** บริษัทร่วมของบริษัท เป็นการร่วมทุนระหว่าง ENERRAY S.P.A. (“ENERRAY”) ประเทศอิตาลี และบริษัท ยูเอซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (โดยบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100 ผ่าน บริษัท ยูเอซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด)ในสัดส่วนร้อยละ 49 ร้อยละ 25 และมีบริษัทที่ปรึกษากฎหมายถือหุ้นร้อยละ 26 ตามลำดับ ENERRAY UAC จัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 19 มีนาคม 2559 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 6 ล้านบาท เพื่อดำเนินธุรกิจเกี่ยวกับเป็นที่ปรึกษา ออกแบบ และรับเหมาก่อสร้างโครงการด้านพลังงาน โดยมีนางอารีย์ พลีพันธ์ เป็นผู้แทนเข้าร่วมเป็นกรรมการในบริษัทดังกล่าว
4. **บริษัท พีพีดับบลิว จำกัด (PPWE)** บริษัทร่วมของบริษัท เป็นการร่วมทุนระหว่าง บริษัท คิวทีซี เอนเนอร์ยี่ จำกัด (มหาชน) (“QTC”) และบริษัท ยูเอซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด (โดยบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100 ผ่าน บริษัท ยูเอซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด) จัดตั้งขึ้นเมื่อวันที่ 12 มกราคม 2559 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 1 ล้านบาท บริษัทถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 50 ส่วนที่เหลือร้อยละ 50 ถือหุ้นโดย บริษัท คิวทีซี เอนเนอร์ยี่ จำกัด(มหาชน) (“QTC”) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบกิจการลงทุนโครงการด้านพลังงาน โดยมีผู้บริหารของบริษัท ได้แก่ นายกิตติ ชีวะเกตุ และนายชัชพล ประสพโชค เข้าร่วมเป็นกรรมการในบริษัทดังกล่าว

เงินลงทุนระยะยาวอื่น

1. **บริษัท โอดิน พาวเวอร์ จำกัด (ODIN)** บริษัทร่วมของบริษัท เป็นการร่วมทุนโดย บริษัท ยูเอซี ยูทิลิตี้ส์ จำกัด (โดยบริษัทถือหุ้นร้อยละ 100 ผ่าน บริษัท ยูเอซี ยูทิลิตี้ส์ จำกัด) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 10 ปัจจุบันมีทุนจดทะเบียน 200 ล้านบาท โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบกิจการลงทุนโครงการด้านพลังงาน โดยมีผู้บริหารของบริษัท ได้แก่ นายชัชพล ประสพโชค เข้าร่วมเป็นกรรมการในบริษัทดังกล่าว



5. ข้อพิพาททางกฎหมาย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2559 บริษัทไม่มีข้อพิพาททางกฎหมาย ซึ่งอาจก่อให้เกิดผลเสียหายต่อบริษัทและบริษัทย่อย และไม่มีข้อพิพาททางกฎหมายอื่นใดที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อการดำเนินธุรกิจอย่างมีนัยสำคัญ

6. ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น

6.1 ข้อมูลทั่วไปของบริษัท

ชื่อบริษัท	:	บริษัท ยูเอซี โกลบอล จำกัด (มหาชน)
ชื่อภาษาอังกฤษ	:	UAC Global Public Company Limited
ประกอบธุรกิจหลัก	:	นำเข้าและจำหน่ายสารเคมี และอุปกรณ์ที่ใช้ในอุตสาหกรรมสำรวจและผลิตก๊าซธรรมชาติ โรงกลั่นน้ำมัน โรงปิโตรเคมี โรงผลิตน้ำมันหล่อลื่น โรงงานอุตสาหกรรมโพลีเมอร์และพลาสติก โรงงานอุตสาหกรรมเคมีภัณฑ์ โรงไฟฟ้าและสาธารณูปโภค และลงทุนในอุตสาหกรรมด้านพลังงานทดแทน และระบบสาธารณูปโภค
เลขทะเบียนบริษัท	:	0107553000085
ทุนจดทะเบียน	:	433,942,650.50 บาท
ทุนที่เรียกชำระแล้ว	:	333,802,650.50 บาท
จำนวนหุ้น	:	667,605,301 หุ้น
ราคาพาร์	:	0.50 บาท
		(จดทะเบียนเปลี่ยนแปลงมูลค่าที่ตราไว้เมื่อวันที่ 22 ตุลาคม 2555)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	:	เลขที่ 1 อาคารทีพีแอนด์ที ชั้น 19 ซอยวิภาวดีรังสิต 19 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
โทรศัพท์	:	0-2936-1701
โทรสาร	:	0-2936-1700
Web Site	:	www.uac.co.th
เลขานุการบริษัท	:	โทรศัพท์ 0-2936-1701 ต่อ 118 e-mail : sajaporn@uac.co.th
ฝ่ายนักลงทุนสัมพันธ์	:	โทรศัพท์ 0-2936-1701 e-mail : ir@uac.co.th

6.2 ข้อมูลทั่วไปของนิติบุคคลที่บริษัทถือหุ้นตั้งแต่ร้อยละ 10 ขึ้นไป

บริษัทย่อย จำนวน 6 บริษัท

(1) ชื่อบริษัท	:	บริษัท ยูเอซี ยูทิลิตี้ส์ จำกัด (เดิมชื่อ ยูเอซี ไฮโดรเทค จำกัด)
ชื่อภาษาอังกฤษ	:	UAC Utilities Company Limited
สัดส่วนการถือหุ้น	:	ร้อยละ 100
ประกอบธุรกิจหลัก	:	ลงทุนในอุตสาหกรรมด้านพลังงานทดแทนและระบบสาธารณูปโภค
เลขทะเบียนบริษัท	:	0105554049345
ทุนจดทะเบียน	:	10,000,000 บาท
ทุนที่เรียกชำระแล้ว	:	10,000,000 บาท
จำนวนหุ้น	:	100,000 หุ้น
ราคาพาร์	:	100 บาท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	:	เลขที่ 1 อาคารทีพีแอนด์ที ชั้น 19 ซอยวิภาวดีรังสิต 19 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900



- | | | |
|----------|---|-------------|
| โทรศัพท์ | : | 0-2936-1701 |
| โทรสาร | : | 0-2936-1700 |
- (2) **ชื่อบริษัท** : **บริษัท ยูเอซี แอนด์ ทีพีที เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด**
- | | | |
|---------------------|---|--|
| ชื่อภาษาอังกฤษ | : | UAC & TPT Energy Company Limited |
| สัดส่วนการถือหุ้น | : | ร้อยละ 50.01 |
| ประกอบธุรกิจหลัก | : | ประกอบกิจการเกี่ยวกับผลิตก๊าซชีวภาพเพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า การขนส่งคมนาคม และอุตสาหกรรมทั่วไป |
| เลขทะเบียนบริษัท | : | 0105555167953 |
| ทุนจดทะเบียน | : | 150,000,000 บาท |
| ทุนที่เรียกชำระแล้ว | : | 99,600,000 บาท |
| จำนวนหุ้น | : | 1,500,000 หุ้น |
| ราคาพาร์ | : | 100 บาท |
| ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ | : | เลขที่ 1 อาคารทีพีแอนด์ที ชั้น 19 ซอยวิภาวดีรังสิต 19 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900 |
| โทรศัพท์ | : | 0-2936-1701 |
| โทรสาร | : | 0-2936-1700 |
- (3) **ชื่อบริษัท** : **บริษัท ยูเอซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด**
- | | | |
|---------------------|---|--|
| ชื่อภาษาอังกฤษ | : | UAC Energy Company Limited |
| สัดส่วนการถือหุ้น | : | ร้อยละ 100 |
| ประกอบธุรกิจหลัก | : | ลงทุนโครงการด้านพลังงาน |
| เลขทะเบียนบริษัท | : | 0105556136130 |
| ทุนจดทะเบียน | : | 95,000,000 บาท |
| ทุนที่เรียกชำระแล้ว | : | 95,000,000 บาท |
| จำนวนหุ้น | : | 950,000 หุ้น |
| ราคาพาร์ | : | 100 บาท |
| ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ | : | เลขที่ 1 อาคารทีพีแอนด์ที ชั้น 19 ซอยวิภาวดีรังสิต 19 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900 |
| โทรศัพท์ | : | 0-2936-1701 |
| โทรสาร | : | 0-2936-1700 |
- (4) **ชื่อบริษัท** : **บริษัท โซล่า เอ็นเนอร์จี รูฟ พาวเวอร์ จำกัด**
- | | | |
|-------------------|---|--|
| ชื่อภาษาอังกฤษ | : | Solar Energy Roof Power Company Limited |
| สัดส่วนการถือหุ้น | : | ร้อยละ 100 (ถือผ่านบริษัท ยูเอซี เอ็นเนอร์ยี่ จำกัด) |
| ประกอบธุรกิจหลัก | : | ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ |
| เลขทะเบียนบริษัท | : | 0105556138311 |
| ทุนจดทะเบียน | : | 12,525,000 บาท |



ทุนที่เรียกชำระแล้ว	:	12,525,000 บาท
จำนวนหุ้น	:	125,250 หุ้น
ราคาพาร์	:	100 บาท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	:	เลขที่ 1 อาคารทีพีแอนด์ที ชั้น 19 ซอยวิภาวดีรังสิต 19 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวง จตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
โทรศัพท์	:	0-2936-1701
โทรสาร	:	0-2936-1700
(5) ชื่อบริษัท	:	บริษัท ยูเอซี ทีพีที เพลเลตส์ จำกัด
ชื่อภาษาอังกฤษ	:	UAC TPT Pellets Company Limited
สัดส่วนการถือหุ้น	:	ร้อยละ 100 (ถือผ่านบริษัท ยูเอซี แอนด์ ทีพีที เอ็นเนอร์ยี จำกัด)
ประกอบธุรกิจหลัก	:	ผลิตและจำหน่ายเชื้อเพลิงอัดแท่ง
เลขทะเบียนบริษัท	:	0105557187838
ทุนจดทะเบียน	:	1,000,000 บาท
ทุนที่เรียกชำระแล้ว	:	250,000 บาท
จำนวนหุ้น	:	10,000 หุ้น
ราคาพาร์	:	100 บาท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	:	เลขที่ 1 อาคารทีพีแอนด์ที ชั้น 19 ซอยวิภาวดีรังสิต 19 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวง จตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
โทรศัพท์	:	0-2936-1701
โทรสาร	:	0-2936-1700
(6) ชื่อบริษัท	:	บริษัท ยูเอซี แอดวานซ์ โพลีเมอร์ แอนด์ เคมีคัลส์ จำกัด
ชื่อภาษาอังกฤษ	:	UAC Advance Polymer & Chemicals Company Limited
สัดส่วนการถือหุ้น	:	ร้อยละ 100
ประกอบธุรกิจหลัก	:	ผลิตและจำหน่ายลาเท็กซ์อีมีลชันและลาเท็กซ์โพลีเมอร์
เลขทะเบียนบริษัท	:	0105558011415
ทุนจดทะเบียน	:	180,000,000 บาท
ทุนที่เรียกชำระแล้ว	:	180,000,000 บาท
จำนวนหุ้น	:	1,800,000 หุ้น
ราคาพาร์	:	100 บาท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	:	เลขที่ 1 อาคารทีพีแอนด์ที ชั้น 21 ซอยวิภาวดีรังสิต 19 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวง จตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
โทรศัพท์	:	0-2537-9016
โทรสาร	:	0-2537-9015

บริษัทร่วม จำนวน 4 บริษัท

- (1) **ชื่อบริษัท** : **บริษัท บางจากไบโอฟูเอล จำกัด**
ชื่อภาษาอังกฤษ : Bangchak Biofuel Company Limited
สัดส่วนการถือหุ้น : ร้อยละ 30
ประกอบธุรกิจหลัก : ผลิตและจำหน่ายน้ำมันไบโอดีเซลและผลิตภัณฑ์ผลพลอยได้จากการผลิต
เลขทะเบียนบริษัท : 0105551029246
ทุนจดทะเบียน : 281,500,000 บาท
ทุนที่เรียกชำระแล้ว : 281,500,000 บาท
จำนวนหุ้น : 2,815,000 หุ้น
ราคาพาร์ : 100 บาท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ : 28 หมู่ 9 ตำบลบางกระสัน อำเภอบางปะอิน จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13160
โทรศัพท์ : 035-276500
โทรสาร : 035-276549

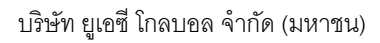
- (2) **ชื่อบริษัท** : **บริษัท เซบิก๊าซ ยูเอซี จำกัด**
ชื่อภาษาอังกฤษ : Sebigas UAC Company Limited
สัดส่วนการถือหุ้น : ร้อยละ 49 (ถือผ่านบริษัท ยูเอซี เอ็นเนอร์ยี จำกัด)
ประกอบธุรกิจหลัก : ออกแบบ รับเหมา ก่อสร้าง โครงการด้านพลังงาน
เลขทะเบียนบริษัท : 0105556161801
ทุนจดทะเบียน : 14,000,000 บาท
ทุนที่เรียกชำระแล้ว : 14,000,000 บาท
จำนวนหุ้น : 140,000 หุ้น
ราคาพาร์ : 100 บาท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ : เลขที่ 1 อาคารทีพีแอนด์ที ชั้น 18 ซอยวิภาวดีรังสิต 19 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวง
จตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
โทรศัพท์ : 0-2936-1701
โทรสาร : 0-2936-1700

- (3) **ชื่อบริษัท** : **บริษัท เอ็นเนอร์เรย์ ยูเอซี (ประเทศไทย) จำกัด**
ชื่อภาษาอังกฤษ : Enerray UAC (Thailand) Company Limited
สัดส่วนการถือหุ้น : ร้อยละ 25 (ถือผ่านบริษัท ยูเอซี เอ็นเนอร์ยี จำกัด)
ประกอบธุรกิจหลัก : ออกแบบ รับเหมา ก่อสร้าง โครงการด้านพลังงาน
เลขทะเบียนบริษัท : 0105559045038
ทุนจดทะเบียน : 6,000,000 บาท
ทุนที่เรียกชำระแล้ว : 6,000,000 บาท
จำนวนหุ้น : 60,000 หุ้น
ราคาพาร์ : 100 บาท

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	:	เลขที่ 1 อาคารทีพีแอนด์ที ชั้น 18 ซอยวิภาวดีรังสิต 19 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวง จตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900
โทรศัพท์	:	0-2936-1701
โทรสาร	:	0-2936-1700
(4) ชื่อบริษัท	:	บริษัท พีพีดับบลิว จำกัด
ชื่อภาษาอังกฤษ	:	PPWE Company Limited
สัดส่วนการถือหุ้น	:	ร้อยละ 50 (ถือผ่านบริษัท ยูเอซี เอ็นเนอร์ยี จำกัด)
ประกอบธุรกิจหลัก	:	ลงทุนโครงการด้านพลังงาน
เลขทะเบียนบริษัท	:	0105559005541
ทุนจดทะเบียน	:	1,000,000 บาท
ทุนที่เรียกชำระแล้ว	:	1,000,000 บาท
จำนวนหุ้น	:	10,000 หุ้น
ราคาพาร์	:	100 บาท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	:	2/2 ซอยกรุงเทพกรีฑา 8 แยก 5 ถนนกรุงเทพกรีฑา แขวงหัวหมาก เขตบางกะปิ กรุงเทพฯ 10240
โทรศัพท์	:	0-2379-3902
โทรสาร	:	0-2379-3097

เงินลงทุนระยะยาวอื่น จำนวน 1 บริษัท

(1) ชื่อบริษัท	:	บริษัท โอดิน พาวเวอร์ จำกัด
ชื่อภาษาอังกฤษ	:	ODIN Power Company Limited
สัดส่วนการถือหุ้น	:	ร้อยละ 10 (ถือผ่านบริษัท ยูเอซี ยูทิลิตี้ส์ จำกัด)
ประกอบธุรกิจหลัก	:	ลงทุนโครงการด้านพลังงาน
เลขทะเบียนบริษัท	:	0115541003996
ทุนจดทะเบียน	:	200,000,000 บาท
ทุนที่เรียกชำระแล้ว	:	200,000,000 บาท
จำนวนหุ้น	:	2,000,000 หุ้น
ราคาพาร์	:	100 บาท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	:	333/3 หมู่ที่ 6 ตำบลบางเพ็ญ อำเภอบางบ่อ จังหวัดสมุทรปราการ 10560
โทรศัพท์	:	0-2108-0360-6
โทรสาร	:	0-2108-0367



นางสาวสมจินตนา พลหิรัญรัตน์
ผู้สอบบัญชีรับอนุญาตเลขทะเบียน 5599
บริษัท สอบบัญชี ดี ไอ เอ อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด
316/32 ซอยสุขุมวิท 22 ถนนสุขุมวิท
แขวงคลองเตย เขตคลองเตย
กรุงเทพมหานคร 10110
โทรศัพท์ 0-2259-5300