

การประกอบธุรกิจ

1. นโยบายและภาพรวมการประกอบธุรกิจ

บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ” หรือ “ACE”) ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และธุรกิจอื่นที่สนับสนุนหรือเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ ทั้งในประเทศและต่างประเทศ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ ถือหุ้นในบริษัทย่อยรวม 20 บริษัท ประกอบด้วย บริษัทย่อยโดยตรง 1 บริษัท และบริษัทย่อยโดยอ้อม 19 บริษัท (รวมเรียกบริษัทฯ และบริษัทย่อยทั้งหมดว่า “กลุ่มบริษัทฯ”) โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

บริษัทย่อย	ชื่อย่อ	สัดส่วนการถือหุ้น (ร้อยละ)	ประเภทธุรกิจ
บริษัทย่อยโดยตรง			
1) บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด	ASCE	100.0	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และธุรกิจอื่นที่สนับสนุนหรือเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ โดยมุ่งเน้นการถือหุ้นในบริษัทที่ดำเนินธุรกิจในประเทศเป็นหลัก
บริษัทย่อยโดยอ้อม			
1) บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	ACP	100.0	ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ
2) บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	ALCP	100.0	
3) บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	AAPP	100.0	
4) บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	AAP	100.0	
5) บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด	ABA	100.0	
6) บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด	AFT	100.0	
7) บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด	BPP	100.0	
8) บริษัท เอชอี โซลาร์ จำกัด	ACE SOLAR	100.0	
9) บริษัท แอ็บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ปราสาทพรุ้งเรือง จำกัด (“PSPR”))	ACW	100.0	
10) บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด	AAA	100.0	
11) บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ยูดับบลิวซี โกเมน ไบโอแมส จำกัด (“UKB”))	AAE	100.0	
12) บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (เดิมชื่อ บริษัท ยูดับบลิวซี อำพัน ไบโอแมส จำกัด (“UAB”))	ABE	100.0	
13) บริษัท สติก ไบโอแมส จำกัด	SBM	100.0	
14) บริษัท พลังงานหมุนเวียนภูมิภาค (ประเทศไทย) จำกัด	PRE	100.0	เพื่อรองรับการขยายธุรกิจ
15) บริษัท พลังงานหมุนเวียน (กลาง) จำกัด	REC	100.0	
16) บริษัท พลังงานหมุนเวียน (เหนือ) จำกัด	REN	100.0	
17) บริษัท พลังงานหมุนเวียน (ตะวันออกเฉียงเหนือ) จำกัด	RENE	100.0	
18) บริษัท พลังงานหมุนเวียนสยาม จำกัด	RESM	100.0	

19) บริษัท เพาเวอร์ ซัพพลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด	PSMS	100.0	ธุรกิจด้านวิศวกรรมซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า พลังงานทดแทน ซึ่งปัจจุบันให้บริการการ ซ่อมบำรุงแก่โครงการโรงไฟฟ้าภายในกลุ่ม บริษัทฯ เป็นหลัก
---	------	-------	---

1.1 ประวัติความเป็นมา การเปลี่ยนแปลงและพัฒนาการที่สำคัญ

เดิมกลุ่มทรงเมตตาซึ่งเป็นกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ของกลุ่มบริษัทฯ ประกอบธุรกิจวิจัยและพัฒนาด้านพันธุ์พืช พลังงาน ปลูกไม้โตเร็ว ธุรกิจผลิตภัณฑ์จากไม้ปลูก และเป็นผู้จำหน่ายและส่งออกผลิตภัณฑ์จากไม้ปลูก เช่น ไม้อัด แข็งความหนาแน่นสูง (Hardboard) ไม้สับ (Wood chip) เป็นต้น โดยเป็นผู้ประกอบการรายใหญ่รายหนึ่งของโลก มีปริมาณเปลือกไม้ หรือ เศษไม้สับที่ไม่ได้ใช้ประโยชน์เป็นจำนวนมากในแต่ละปี และมีภาระและค่าใช้จ่ายสูงในการที่จะกำจัดเปลือกไม้ที่เป็นขยะเหลือทิ้งของโรงงานไม้สับทุกโรงงาน อีกทั้งยังส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชนเมื่อกองเปลือกไม้เหล่านั้นถูกแดดถูกฝนหรือกองทิ้งไว้กลางแจ้ง จึงได้เล็งเห็นถึงโอกาสในการนำเปลือกไม้และของเหลือทางการเกษตรประเภทอื่นๆ มาแปรรูปให้เกิดประโยชน์ทางเศรษฐกิจ กอปรกับตามที่สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (“สนพ.”) ได้กำหนดแผนพัฒนาพลังงานทดแทน 15 ปี (พ.ศ. 2551 - 2565) เพื่อให้ประเทศไทยใช้พลังงานทดแทนเป็นพลังงานทางเลือกของประเทศและลดสัดส่วนการพึ่งพิงการนำเข้าน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ และเพื่อส่งเสริมการวิจัยและพัฒนาเทคโนโลยีพลังงานทดแทนในประเทศ โดยในแผนพัฒนาดังกล่าวได้ตระหนักถึงมาตรการการส่งเสริมการใช้เชื้อเพลิงชีวมวล ด้วยการให้สิทธิประโยชน์ทางภาษี และการสนับสนุนส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) แก่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (“Very Small Power Producer” หรือ “VSPP”) และผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (“Small Power Producer” หรือ “SPP”) ทำให้กลุ่มทรงเมตตาได้เล็งเห็นถึงโอกาสทางธุรกิจในอุตสาหกรรมโรงไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล จึงได้ทำการจัดตั้ง บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน พาวเวอร์ จำกัด (“ACP”) ขึ้นในปี 2551 เพื่อยื่นคำขอทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”) และได้รับการพิจารณาให้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟภ. ปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา 8.0 เมกะวัตต์ เมื่อวันที่ 21 กรกฎาคม 2552

หลังจากนั้น เมื่อวันที่ 5 สิงหาคม 2552 ACP จึงได้ดำเนินการเพิ่มทุนจดทะเบียนจากทุนจดทะเบียนเริ่มต้น 5.0 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 500,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10.0 บาท เป็นทุนจดทะเบียน 500.0 ล้านบาท แบ่งออกเป็นหุ้นสามัญจำนวน 50,000,000 หุ้น มูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10.0 บาท (โดยเป็นทุนจดทะเบียนชำระแล้วทั้งสิ้น 125.0 ล้านบาท) เพื่อเป็นเงินทุนสำหรับการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่ตำบลหนองอิรุณ อำเภอบ้านบึง จังหวัดชลบุรี พร้อมทั้งดำเนินการขอใบอนุญาตต่างๆ ตามที่กฎหมายกำหนด โดยโครงการโรงไฟฟ้าก่อสร้างแล้วเสร็จและเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2555 ซึ่งนับเป็นโครงการโรงไฟฟ้าแห่งแรกภายใต้การดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ

ช่วงกลางปี 2558 กลุ่มทรงเมตตาได้เข้าซื้อหุ้น บริษัท เอเซีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (“ASCE”) ซึ่งจัดตั้งขึ้นมาโดยกลุ่มผู้ถือหุ้นอื่นเมื่อต้นปี 2551 และเปลี่ยนวัตถุประสงค์จากเดิมเพื่อดำเนินธุรกิจบริการขนส่งมาเป็นเพื่อประกอบธุรกิจถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และธุรกิจอื่นที่สนับสนุนหรือเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำภายในประเทศไทย และในลำดับถัดมาได้ให้ ASCE เข้าซื้อหุ้นในบริษัทย่อยจากกลุ่มทรงเมตตา ได้แก่ ALCP AAP ABA BPP ACE SOLAR และ AAA ซึ่งเมื่อรวมกับกิจการที่ ASCE เป็นเจ้าของอยู่ก่อนแล้วได้แก่ AAPP ACP และ AFT ทำให้ ASCE เป็นเจ้าของกิจการโรงไฟฟ้าของกลุ่มทรงเมตตา เพื่อเป็นการปรับโครงสร้างของกลุ่มบริษัทฯ ให้มีความชัดเจนในการดำเนินธุรกิจ

ในปลายปี 2558 บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (“บริษัทฯ” หรือ “ACE”) ได้ถูกจัดตั้งขึ้น โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และธุรกิจอื่นที่สนับสนุนหรือเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และเข้าถือหุ้น ASCE ในสัดส่วนร้อยละ 100 เพื่อเป็นการปรับโครงสร้างของกลุ่มบริษัทฯ

ในปี 2561 กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการจัดตั้ง PSMS ขึ้น เพื่อประกอบธุรกิจให้บริการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าภายในกลุ่มบริษัทฯ รวมทั้งได้มีการซื้อหุ้นของ ACW เพื่อเป็นการปรับโครงสร้างของกลุ่มบริษัทฯ อีกครั้ง นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังได้ดำเนินการแปรสภาพจากบริษัทจำกัดเป็นบริษัทมหาชนจำกัด

ในช่วงปลายปี 2562 บริษัทฯ ได้ดำเนินการออกและเสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนต่อประชาชนเป็นครั้งแรก (IPO) และหุ้นสามัญของบริษัทฯ ได้เข้าจดทะเบียนและเริ่มทำการซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทยครั้งแรก เมื่อวันที่ 13 พฤศจิกายน 2562

ในเดือนสิงหาคม 2563 ASCE ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญทั้งหมด ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของบริษัทผู้ดำเนินโครงการ โรงไฟฟ้าชีวมวลจำนวน 3 บริษัท คือ AAE ABE และ SBM ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งรวม 26.9 เมกะวัตต์ โดยมี สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค รวม 22.5 เมกะวัตต์ โดยการเข้าซื้อหุ้นดังกล่าวทำให้ AAE ABE และ SBM มีฐานะเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ

สรุปความเป็นมาและพัฒนาการที่สำคัญของบริษัทฯ และบริษัทย่อย

- บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ” หรือ “ACE”)

ปี	เหตุการณ์
2558	<ul style="list-style-type: none"> - 1 ธันวาคม ACE ได้จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นโดยกลุ่มทรงเมตตา โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และธุรกิจอื่นที่สนับสนุนหรือเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ - 21 ธันวาคม ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ มีมติให้ ACE ลงทุนใน ASCE ซึ่งประกอบธุรกิจถือหุ้นในบริษัทอื่นที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ โดยซื้อหุ้นสามัญของ ASCE จำนวนทั้งสิ้น 649,999,998 หุ้น เพื่อปรับโครงสร้างการถือหุ้นของบริษัทที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในกลุ่มทรงเมตตา เพื่อเตรียมความพร้อมในการจะเข้าเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ ส่งผลให้บริษัทฯ ถือหุ้น ASCE ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน
2559	<ul style="list-style-type: none"> - 6 มิถุนายน ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นครั้งที่ 1/2559 มีมติเพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 300,500,000 บาท เป็น 4,502,499,980 บาท โดยเสนอขายหุ้นสามัญที่ออกใหม่ให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทฯ - 30 สิงหาคม กลุ่มทรงเมตตาได้ขายหุ้นสามัญเดิมจำนวนทั้งสิ้น 34,500,000 หุ้น หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.66 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัทฯ ให้แก่ กลุ่มผู้ถือหุ้นใหม่ ซึ่งไม่ใช่บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน ได้แก่ ธนาคารไทยพาณิชย์ จำกัด (มหาชน) บริษัท บรีคเคอร์ กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) กลุ่มจิราธิวัฒน์ และนางวัลยา ดำเนินชานวนิชย์ ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มทรงเมตตาภายหลังการขายหุ้นดังกล่าวลดลงเหลือ ร้อยละ 92.34 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัทฯ
2560	<ul style="list-style-type: none"> - 29 มิถุนายน ACE ดำเนินการเพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 4,502,499,980 บาท เป็น 4,578,999,980 บาท โดยเสนอขายหุ้นสามัญที่ออกใหม่ให้แก่ผู้ถือหุ้นเดิมของบริษัทฯ จำนวน 7,650,000 หุ้น ตามมูลค่าที่ตราไว้หุ้นละ 10.00 บาท โดยสัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มทรงเมตตาภายหลังการเพิ่มทุนดังกล่าวเพิ่มขึ้นเป็น ร้อยละ 92.47 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของบริษัทฯ - 29 มิถุนายน ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2560 มีมติอนุมัติแต่งตั้งกรรมการจำนวน 3 ท่าน ได้แก่ นางสาวชลธิชา จิตราอาภรณ์ นางพัชณี สุธีรัตนันท์ และนายนิกรกั ไขเงิน เข้าดำรงตำแหน่งกรรมการบริษัทและกรรมการอิสระ และมอบหมายให้กรรมการทั้ง 3 ท่าน เป็นกรรมการตรวจสอบเพื่อเตรียมความพร้อมในการจะเข้าเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ - ในช่วงเดือนตุลาคม - เดือนธันวาคม กลุ่มทรงเมตตาได้ทำการขายหุ้นสามัญเดิมบางส่วนจำนวนทั้งสิ้น 6,719,126 หุ้น หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.47 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัทฯ ให้แก่ นักลงทุนรายย่อย รวมทั้งสิ้น 19 ราย ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มทรงเมตตาภายหลังการขายหุ้นดังกล่าวลดลงเหลือ ร้อยละ 91.00 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัทฯ
2561	<ul style="list-style-type: none"> - ในช่วงเดือนมีนาคม กลุ่มทรงเมตตาได้ทำการขายหุ้นสามัญเดิมบางส่วนจำนวนทั้งสิ้น 20,043,374 หุ้น หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.37 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัทฯ ให้แก่กลุ่มผู้ถือหุ้นใหม่ และซื้อหุ้นสามัญคืนจากผู้ถือหุ้นหนึ่งราย จำนวนทั้งสิ้น 12,500,000 หุ้น หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.73 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัทฯ ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มทรงเมตตาภายหลังการซื้อ-ขายหุ้นดังกล่าวลดลงเป็น ร้อยละ 89.35 ของ

ปี	เหตุการณ์
	<p>ทุนจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัทฯ</p> <ul style="list-style-type: none"> 14 กรกฎาคม ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ ACE ครั้งที่ 1/2561 มีมติอนุมัติให้ <ul style="list-style-type: none"> ดำเนินการแปรสภาพบริษัท เปลี่ยนแปลงมูลค่าที่ตราไว้ของหุ้นสามัญของ ACE เป็น 0.50 บาทต่อหุ้น เพิ่มทุนจดทะเบียนจากเดิม 4,578,999,980 บาท เป็น 5,487,999,980 บาท โดยการออกหุ้นสามัญเพิ่มทุน จำนวน 1,818,000,000 หุ้น เพื่อเสนอขายให้แก่ประชาชนเป็นครั้งแรก 16 กรกฎาคม ACE ดำเนินการแปรสภาพเป็น บริษัทมหาชน จำกัด แล้วเสร็จ ในเดือน ตุลาคม กลุ่มทรงเมตตาได้ทำการโอนหุ้นสามัญเดิมจำนวนทั้งสิ้น 227,222.920 หุ้น หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.48 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัทฯ ให้แก่ กลุ่มผู้ถือหุ้นเดิมอีกรุ่นหนึ่ง ซึ่งไม่ใช่บุคคลที่เกี่ยวข้องกัน ทำให้สัดส่วนการถือหุ้นของกลุ่มทรงเมตตาภายหลังการขายหุ้นดังกล่าวลดลงเหลือ ร้อยละ 86.87 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมดของบริษัทฯ 9 พฤศจิกายน ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นของ ACE ครั้งที่ 2/2561 (หลังการแปรสภาพ) มีมติอนุมัติให้ ACE สามารถออกและเสนอขายหุ้นกู้ในวงเงินไม่เกิน 5,000 ล้านบาท 20 ธันวาคม ACE ออกและเสนอขายหุ้นกู้ชนิดระบุชื่อผู้ถือ ประเภทไม่ด้อยสิทธิ มีประกัน มีผู้แทนผู้ถือหุ้น และผู้ออกหุ้นกู้มีสิทธิไถ่ถอนหุ้นกู้ก่อนครบกำหนดไถ่ถอน มูลค่าเสนอขาย 1,500 ล้านบาท อัตราดอกเบี้ยคงที่ ร้อยละ 6.80 ต่อปี ครบกำหนดไถ่ถอนวันที่ 20 มิถุนายน 2563
2562	<ul style="list-style-type: none"> 9 ตุลาคม ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 9/2562 มีมติอนุมัติให้เสนอขายหุ้นสามัญเพิ่มทุนจำนวน 1,018 ล้านหุ้น ให้แก่ประชาชนทั่วไปเป็นครั้งแรก (“Initial Public Offering” หรือ “IPO”) 28 ตุลาคม ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้น ครั้งที่ 1/2562 มีมติอนุมัติให้บริษัทเข้าซื้อหุ้นของบริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด จากกลุ่มทรงเมตตาซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน ในวงเงิน 394 ล้านบาท ถึง 472 ล้านบาท โดยมีกำหนดการชำระราคาและโอนหุ้นในวันเดียวกัน ภายใน 120 วันนับถัดจากวันลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นของบริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ซึ่งมีกำหนดทำสัญญาซื้อขายหุ้นดังกล่าวภายใน 6 เดือน นับจากวันที่ 28 สิงหาคม พ.ศ. 2562 หรือภายใน 15 วันนับถัดจากวันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ได้รับคืนจาก กฟผ. แบบ FIT ได้รับการลงนามโดย บริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด และ กฟผ. แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นหลัง 13 พฤศจิกายน หุ้นสามัญของบริษัทฯ เข้าจดทะเบียนและเริ่มทำการซื้อขายในตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ครั้งแรก 20 ธันวาคม บริษัทฯ ได้ดำเนินการไถ่ถอนหุ้นกู้หุ้นกู้ก่อนครบกำหนดทั้งจำนวน โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม บริษัทฯ อยู่ระหว่างการปลดหลักประกันหุ้นกู้ดังกล่าว
2563	<ul style="list-style-type: none"> 15 พฤษภาคม ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2563 มีมติอนุมัติการจ่ายเงินปันผลระหว่างกาลจากกำไรสะสมที่ยังไม่จัดสรร ณ วันที่ 31 มีนาคม 2563 ในอัตราหุ้นละ 0.03 บาท โดยได้จ่ายเงินปันผลให้แก่ผู้ถือหุ้นแล้วเมื่อวันที่ 15 มิถุนายน

• บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (“ASCE”)

ปี	เหตุการณ์
2551	<ul style="list-style-type: none"> 7 สิงหาคม ASCE (เดิมชื่อ บริษัท เอเชีย อีโค เอ็นเนอร์จี้ จำกัด) ได้ถูกจัดตั้งขึ้นโดยกลุ่มบุคคลอื่นที่ไม่เกี่ยวข้อง กับกลุ่มทรงเมตตา โดย ณ ขณะนั้น ASCE ไม่ได้มีการประกอบธุรกิจแต่อย่างใด
2552	<ul style="list-style-type: none"> มิถุนายน ASCE เข้าซื้อหุ้นสามัญทั้งหมดของ AAPP ACP และ AFT จากกลุ่มทรงเมตตา ซึ่งส่งผลให้ ASCE ถือหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ AAPP ACP และ AFT ซึ่ง ณ ขณะนั้นทั้ง 4 บริษัท ยังไม่มีการดำเนินธุรกิจใดๆ 24 สิงหาคม กลุ่มทรงเมตตาได้เข้าซื้อหุ้น ASCE จากผู้ถือหุ้นเดิม คิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 50.00 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมด ASCE ได้มีการเพิ่มทุนจดทะเบียน โดยเสนอขายหุ้นสามัญที่ออกใหม่ให้แก่ผู้ถือหุ้นซึ่งเป็นบริษัทในกลุ่มทรงเมตตา ทำให้ภายหลังการเพิ่มทุน กลุ่มทรงเมตตามีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 99.88 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมด
2553	<ul style="list-style-type: none"> 23 ธันวาคม กลุ่มทรงเมตตาได้เข้าซื้อหุ้นจากผู้ถือหุ้นเดิมที่ไม่เกี่ยวข้องกันในสัดส่วน ร้อยละ 0.12 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมด ทำให้ภายหลังการทำรายการดังกล่าวกลุ่มทรงเมตตามีสัดส่วนการถือหุ้นร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนทั้งหมด

ปี	เหตุการณ์
	ทะเบียนชำระแล้วทั้งหมด
2558	<ul style="list-style-type: none"> 21 มีนาคม ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท มีมติให้ ASCE เข้าลงทุนในบริษัทต่างๆ ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ โดยเป็นการซื้อหุ้นเดิมจากกลุ่มทรงเมตตา เพื่อปรับโครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มทรงเมตตา ให้ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำมารวมอยู่ภายใต้ ASCE ได้แก่ ALCP AAP ABA BPP ACE SOLAR และ AAA ส่งผลให้ ASCE ถือหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนในบริษัทข้างต้น 15 พฤษภาคม ASCE เปลี่ยนชื่อจาก บริษัท เอเชีย อีโค เอ็นเนอร์จี้ จำกัด เป็น บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด 30 ธันวาคม ACE ซึ่งเป็นบริษัทที่กลุ่มทรงเมตตาจดทะเบียนจัดตั้งขึ้นใหม่ เข้าลงทุนใน ASCE สัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน โดย ACE ซื้อหุ้น ASCE จากกลุ่มทรงเมตตา เพื่อเป็นการจัดโครงสร้างกลุ่มบริษัท เพื่อเตรียมความพร้อมในการจะเข้าเป็นบริษัทจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์
2561	<ul style="list-style-type: none"> 3 พฤษภาคม ASCE ดำเนินการจัดตั้ง PSMS โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจด้านวิศวกรรมซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน ด้วยทุนจดทะเบียน 20,000,000 บาท 16 ตุลาคม ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท มีมติให้ ASCE เข้าลงทุนใน PSPR ซึ่งมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ โดยเป็นการซื้อหุ้นเดิมจากกลุ่มทรงเมตตา เพื่อปรับโครงสร้างการถือหุ้นของกลุ่มทรงเมตตา ให้ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำมารวมอยู่ภายใต้ ASCE ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนใน PSPR
2563	<ul style="list-style-type: none"> 21 สิงหาคม ASCE ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญทั้งหมด ในสัดส่วนร้อยละ 100 ของบริษัทผู้ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลจำนวน 3 บริษัท คือ AAE ABE และ SBM มีนาคม ASCE จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทย่อยโดยอ้อม 5 บริษัท ประกอบด้วย PRE, REC, REN, RENE และ RESM เพื่อรองรับการขายธุรกิจ นอกจากนี้บริษัทย่อยโดยอ้อมดังกล่าวยังได้จดทะเบียนจัดตั้งบริษัทย่อยจำนวน 157 บริษัทเพื่อรองรับโครงการในอนาคต

• บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด (“ACP”)

ปี	เหตุการณ์
2551	<ul style="list-style-type: none"> 7 สิงหาคม กลุ่มทรงเมตตาจดทะเบียนจัดตั้ง ACP โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
2552	<ul style="list-style-type: none"> ในช่วงไตรมาสที่ 3 ACP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟภ. ทั้งสิ้น 10 สัญญา มีกำหนด SCOD ในช่วงปี 2554 – ปี 2556 โดยที่ กฟภ. ตกลงรับซื้อไฟฟ้าที่ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ ณ ระดับแรงดัน 22 กิโลโวลต์ มีระยะเวลาสัญญา 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ
2555	<ul style="list-style-type: none"> 24 เมษายน โครงการโรงไฟฟ้าบ้านบึง (ACP1) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)
2556	<ul style="list-style-type: none"> 4 มิถุนายน โครงการโรงไฟฟ้าโพธิ์ทอง (ACP2) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)
2557	<ul style="list-style-type: none"> 30 ธันวาคม กฟภ. แจ้งยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) จำนวน 6 สัญญา โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2557
2558	<ul style="list-style-type: none"> 6 กุมภาพันธ์ ACP ดำเนินการยื่นอุทธรณ์การยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ต่อ กฟภ. ทั้งสิ้น 4 สัญญา
2559	<ul style="list-style-type: none"> 25 กุมภาพันธ์ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าบ่อพลอย (ACP3) เนื่องจาก กฟภ. พิจารณาแล้วเห็นว่าสาเหตุที่ ACP3 ไม่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าได้ตามกำหนด SCOD เป็นเหตุสุดวิสัยจริง 7 กรกฎาคม กฟภ. แจ้งผลการอุทธรณ์การยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าคลองขลุง (ACP4) ว่าความล่าช้าเกิดจากเหตุสุดวิสัยจริง หากแต่ กฟภ. ไม่สามารถคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ได้ทันทีเนื่องจากข้อขัดข้องเกี่ยวกับระบบสายส่ง (Grid Capacity) ของ กฟภ. ที่ยังไม่สามารถรองรับการจ่ายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าได้ กันยายน ACP ลงนามในข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) โดยเปลี่ยนจากระบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (“FiT”) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าบ้านบึง โครงการโรงไฟฟ้าโพธิ์ทอง และโครงการโรงไฟฟ้าบ่อพลอย โดยมีผลย้อนหลังตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม 2559
2560	<ul style="list-style-type: none"> 14 มีนาคม ACP เสนอข้อพิพาทต่ออนุญาโตตุลาการเพื่อขอให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) จำนวนทั้งสิ้น 3 สัญญา ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าสองพี่น้อง โครงการโรงไฟฟ้าบางเลน และโครงการโรงไฟฟ้าฉะลวาลักษ์บุรี

ปี	เหตุการณ์
	<ul style="list-style-type: none"> 1 สิงหาคม กฟผ. แจ้งว่า กฟผ. ได้ทำการสำรอง Grid Capacity ให้กับโครงการโรงไฟฟ้าคลองขลุง (ACP4) แล้วในปี 2563 16 สิงหาคม โครงการโรงไฟฟ้าบ่อพลอย (ACP3) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)
2562	<ul style="list-style-type: none"> 21 มิถุนายน อนุญาตตุลาการได้มีคำวินิจฉัยชี้ขาด ให้ กฟผ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ในรูปแบบ Feed-in Tariff ("FiT") และขยายกำหนดวัน SCOD สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าสองพี่น้อง และโครงการโรงไฟฟ้าชาณุวรลักษบุรี ให้กับ ACP ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการประชุมร่วมกับ กฟผ. เกี่ยวกับรายละเอียดของการปฏิบัติตามคำชี้ขาด 19 กรกฎาคม อนุญาตตุลาการได้มีคำวินิจฉัยชี้ขาดให้ กฟผ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ในรูปแบบ Feed-in Tariff ("FiT") และขยายกำหนดวัน SCOD สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าบางเลน ให้กับ ACP ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการประชุมร่วมกับ กฟผ. เกี่ยวกับรายละเอียดของการปฏิบัติตามคำชี้ขาด 7 สิงหาคม กฟผ. ส่งหนังสือแจ้ง ACP ยืนยันร่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าคลองขลุง (ACP4) ที่จะคืนให้แก่ ACP ว่าเป็นสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในรูปแบบ Feed-in Tariff ("FiT") ปี 2558 มีรายละเอียดตามร่างสัญญาที่ กฟผ. และ ACP เห็นชอบร่วมกัน
2563	<ul style="list-style-type: none"> 6 ตุลาคม กฟผ. ได้คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) โครงการโรงไฟฟ้าคลองขลุง (ACP4) ในรูปแบบ Feed-in Tariff ("FiT") ให้แก่ ACP

• บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ("ALCP")

ปี	เหตุการณ์
2551	<ul style="list-style-type: none"> 8 สิงหาคม กลุ่มทรงเมตตาดำเนินการจัดตั้ง ALCP โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ
2552	<ul style="list-style-type: none"> ในเดือนกรกฎาคม ALCP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟผ. ทั้งสิ้น 10 สัญญา มีกำหนด SCOD ในช่วงปี 2554 – ปี 2558 โดยที่ กฟผ. ตกลงรับซื้อไฟฟ้าที่ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ ณ ระดับแรงดัน 22 กิโลโวลต์ มีระยะเวลาสัญญา 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ
2556	<ul style="list-style-type: none"> 24 ตุลาคม ALCP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟผ. สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยที่ กฟผ. ตกลงรับซื้อไฟฟ้าที่ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด 4.5 เมกะวัตต์ ณ ระดับแรงดัน 22 กิโลโวลต์ มีระยะเวลาสัญญา 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ โดยมีจุดรับซื้อไฟฟ้าที่ตำบลโนนท่อน จังหวัดขอนแก่น 26 ธันวาคม โครงการโรงไฟฟ้าศรีเชียงใหม่ (ALCP1) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)
2557	<ul style="list-style-type: none"> 30 ธันวาคม กฟผ. แจ้งยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 7 สัญญา โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2557
2558	<ul style="list-style-type: none"> 6 กุมภาพันธ์ ALCP ดำเนินการยื่นอุทธรณ์การยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ต่อ กฟผ. ทั้งสิ้น 1 สัญญา 14 กรกฎาคม ALCP ลงนามในข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) โดยเปลี่ยนจากระบบ Adder เป็น Feed-in Tariff ("FiT") สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าศรีสะเกษ 14 สิงหาคม โครงการโรงไฟฟ้าสิรินธร (ALCP) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)
2559	<ul style="list-style-type: none"> 6 กันยายน ALCP ลงนามในข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) โดยเปลี่ยนจากระบบ Adder เป็น Feed-in Tariff ("FiT") สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าศรีเชียงใหม่ และโครงการโรงไฟฟ้าสิรินธร โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม 2559 29 พฤศจิกายน โครงการโรงไฟฟ้าชุมชน (ALCP3) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)
2560	<ul style="list-style-type: none"> 27 มีนาคม กฟผ. แจ้งการยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ของโครงการโรงไฟฟ้าศรีสะเกษ มีผลตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2560 14 มีนาคม ALCP เสนอข้อพิพาทต่ออนุญาโตตุลาการเพื่อขอให้ กฟผ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าบ้านบึง 2 5 พฤษภาคม ALCP ดำเนินการยื่นโต้แย้งการยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าศรีสะเกษโดย กฟผ. ต่อ กกพ.

ปี	เหตุการณ์
2561	- 22 มีนาคม ALCP ยื่นฟ้อง กกพ. และ กฟภ. ต่อศาลปกครองกลาง เพื่อขอให้มีคำพิพากษาหรือคำสั่งให้ กฟภ. ยกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สำหรับโครงการศรีสะเกษ และให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับดังกล่าว พร้อมขยายกำหนดวัน SCOD ให้แก่ ALCP
2562	<ul style="list-style-type: none"> - 17 พฤษภาคม ALCP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟภ. สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าขยะ MSW กระบี่ ปริมาณรับซื้อไฟฟ้าสูงสุด 4.4 เมกะวัตต์ มีระยะเวลาของสัญญา 20 ปี แต่ไม่เกินวันที่ 31 ธันวาคม 2582 - 3 เมษายน ALCP ส่งหนังสือถึง กฟภ. เพื่อขอเจรจาเกี่ยวกับข้อพิพาทในคดีที่ ALCP ยื่นฟ้อง กกพ. และ กฟภ. ต่อศาลปกครองกลาง เพื่อขอให้มีคำพิพากษาหรือคำสั่งให้ กฟภ. ยกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สำหรับโครงการศรีสะเกษ และให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับดังกล่าว พร้อมขยายกำหนดวัน SCOD ให้แก่ ALCP ซึ่ง กฟภ. ก็ได้มีหนังสือตอบกลับแจ้งเงื่อนไขและหลักเกณฑ์การเจรจา ปัจจุบัน อยู่ในขั้นตอนกระบวนการเจรจาระหว่าง ALCP กับ กฟภ. - 19 กรกฎาคม อนุญาโตตุลาการได้มีคำวินิจฉัยชี้ขาดให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ในรูปแบบ Feed-in Tariff ("FiT") และขยายกำหนดวัน SCOD สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าบ้านบึง 2 ให้กับ ALCP ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการประชุมร่วมกับ กฟภ. เกี่ยวกับรายละเอียดของการปฏิบัติตามคำชี้ขาด
2563	- 28 ธันวาคม โครงการโรงไฟฟ้าขยะ MSW กระบี่ (ALCP6) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)

• บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (“AAPP”)

ปี	เหตุการณ์
2549	- 1 กรกฎาคม กลุ่มทรงเมตตาดำเนินการจัดตั้ง AAPP (เดิมชื่อ บริษัท ศรีตะวันบูรพา จำกัด)
2551	- 26 มิถุนายน AAPP เปลี่ยนชื่อจากเดิม คือ บริษัท ศรีตะวันบูรพา จำกัด เป็นบริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
2552	- ในเดือนกรกฎาคม AAPP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟภ. ทั้งสิ้น 7 สัญญา มีกำหนด SCOD ในช่วงปี 2555 – ปี 2556 โดยที่ กฟภ. ตกลงรับซื้อไฟฟ้าที่ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ ณ ระดับแรงดัน 22 กิโลโวลต์ มีระยะเวลาสัญญา 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ
2555	- 30 ตุลาคม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน (AAPP1) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)
2556	- 16 มกราคม โครงการโรงไฟฟ้าโซลาร์เซลล์ (AAPP2) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)
2557	- 30 ธันวาคม กฟภ. แจ้งยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 5 สัญญา โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2557
2558	- 6 กุมภาพันธ์ AAPP ดำเนินการยื่นอุทธรณ์การยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ต่อ กฟภ. ทั้งสิ้น 1 สัญญา
2559	- 6 กันยายน AAPP ลงนามในข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) โดยเปลี่ยนจากระบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (“FiT”) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน และโครงการโรงไฟฟ้าโซลาร์เซลล์ โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม 2559
2560	- 14 มีนาคม AAPP เสนอข้อพิพาทต่ออนุญาโตตุลาการเพื่อขอให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าโซลาร์เซลล์ 2
2562	- 21 มิถุนายน อนุญาโตตุลาการได้มีคำวินิจฉัยชี้ขาด ให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ในรูปแบบ Feed-in Tariff (“FiT”) และขยายกำหนดวัน SCOD สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าโซลาร์เซลล์ 2 ให้กับ AAPP ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการประชุมร่วมกับ กฟภ. เกี่ยวกับรายละเอียดของการปฏิบัติตามคำชี้ขาด

• บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (“AAP”)

ปี	เหตุการณ์
2549	- 27 มิถุนายน กลุ่มทรงเมตตาดำเนินการจัดตั้ง AAP (เดิมชื่อ บริษัท ศรีฟ้าประทาน จำกัด)
2551	- 26 มิถุนายน AAP เปลี่ยนชื่อจากเดิม คือ บริษัท ศรีฟ้าประทาน จำกัด เป็นบริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
2552	- 28 กรกฎาคม AAP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟภ. ทั้งสิ้น 8 สัญญา มีกำหนด SCOD ในช่วงปี 2555 – ปี 2556 โดยที่ กฟภ. ตกลงรับซื้อไฟฟ้าที่ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ ณ ระดับแรงดัน 22 กิโลโวลต์ มีระยะเวลาสัญญา 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ
2555	- 2 พฤษภาคม โครงการโรงไฟฟ้าน้ำพอง (AAP1) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)
2559	- 6 กันยายน AAP ลงนามในข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) โดยเปลี่ยนจากระบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (“FiT”) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าน้ำพอง โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม 2559
2563	- 11 ธันวาคม โครงการหลุมฝังกลบขยะเริ่มประกอบกิจการ

• บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด (“ABA”)

ปี	เหตุการณ์
2549	- 27 มิถุนายน กลุ่มทรงเมตตาดำเนินการจัดตั้ง ABA (เดิมชื่อ บริษัท ศรีอุตรรุ่งเรือง จำกัด)
2551	- 30 มิถุนายน ABA เปลี่ยนชื่อจากเดิม คือ บริษัท ศรีอุตรรุ่งเรือง จำกัด เป็นบริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด
2552	- 16 กรกฎาคม ABA ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟภ. ทั้งสิ้น 7 สัญญา มีกำหนด SCOD ในปี 2556 โดยที่ กฟภ. ตกลงรับซื้อไฟฟ้าที่ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ ณ ระดับแรงดัน 22 กิโลโวลต์ มีระยะเวลาสัญญา 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ
2556	- 23 ธันวาคม กลุ่มบุคคลในเขตจังหวัดลำปาง (“ผู้ฟ้องคดี”) ยื่นฟ้อง ABA ต่อศาลปกครองเชียงใหม่ ขอให้ศาลเพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) ของโครงการ ABA1 โดยระบุว่าขั้นตอนการอนุมัติใบอนุญาตดังกล่าวของโครงการ ABA1 ไม่ชอบด้วยกฎหมาย
2557	- 9 กรกฎาคม โครงการโรงไฟฟ้าถ่านหิน (ABA1) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)

ปี	เหตุการณ์
2559	<ul style="list-style-type: none"> 30 มีนาคม ศาลปกครองเชียงใหม่มีคำพิพากษาความสรุปว่า การออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) ให้แก่ ABA ขอบด้วยกฎหมายแล้ว จึงพิพากษายกฟ้อง 29 เมษายน กลุ่มบุคคลในเขตจังหวัดลำปาง (“ผู้ฟ้องคดี”) ได้ยื่นอุทธรณ์คัดค้านคำพิพากษาของศาลปกครองเชียงใหม่ต่อศาลปกครองสูงสุด ซึ่ง ABA ยื่นคำแก้อุทธรณ์ของผู้ฟ้องคดีเรียบร้อยแล้ว 6 กันยายน ABA ลงนามในข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) โดยเปลี่ยนจากระบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (“FIT”) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าเดิน โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม 2559

• บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด (“AFT”)

ปี	เหตุการณ์
2549	30 มิถุนายน กลุ่มทรงเมตตาดจตทะเบียนจัดตั้ง AFT (เดิมชื่อ บริษัท ศรีดอกกุน จำกัด)
2551	30 มิถุนายน AFT เปลี่ยนชื่อจากเดิม คือ บริษัท ศรีดอกกุน จำกัด เป็นบริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด
2552	12 มิถุนายน AFT ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟภ. ทั้งสิ้น 10 สัญญา มีกำหนด SCOD ทั้งหมดในปี 2556 โดยที่ กฟภ. ตกลงรับซื้อไฟฟ้าที่ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ ณ ระดับแรงดัน 22 กิโลโวลท์ มีระยะเวลาสัญญา 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ
2557	30 ธันวาคม กฟภ. แจ้งยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 10 สัญญา โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2557
2558	6 กุมภาพันธ์ AFT ดำเนินการยื่นอุทธรณ์การยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ต่อ กฟภ. ทั้งสิ้น 1 สัญญา
2560	14 มีนาคม AFT เสนอข้อพิพาทต่ออนุญาโตตุลาการเพื่อขอให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าเสนางคณิคม
2562	21 มิถุนายน อนุญาโตตุลาการได้มีคำวินิจฉัยชี้ขาด ให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ในรูปแบบ Feed-in Tariff (“FIT”) และขยายกำหนดวัน SCOD สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าเสนางคณิคม ให้กับ AFT ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการประชุมร่วมกับ กฟภ. เกี่ยวกับรายละเอียดของการปฏิบัติตามคำชี้ขาด

• บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (“BPP”)

ปี	เหตุการณ์
2549	1 กรกฎาคม กลุ่มทรงเมตตาดจตทะเบียนจัดตั้ง BPP (เดิมชื่อ บริษัท ศรีสองแคว จำกัด)
2552	<ul style="list-style-type: none"> 16 กรกฎาคม BPP ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟภ. ทั้งสิ้น 8 สัญญา มีกำหนด SCOD ทั้งหมดในปี 2556 โดยที่ กฟภ. ตกลงรับซื้อไฟฟ้าที่ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ ณ ระดับแรงดัน 22 กิโลโวลท์ มีระยะเวลาสัญญา 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ 14 ตุลาคม BPP เปลี่ยนชื่อจากเดิม คือ บริษัท ศรีสองแคว จำกัด เป็นบริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด
2557	30 ธันวาคม กฟภ. แจ้งยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 8 สัญญา โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2557
2558	6 กุมภาพันธ์ BPP ดำเนินการยื่นอุทธรณ์การยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ต่อ กฟภ. ทั้งสิ้น 1 สัญญา
2560	<ul style="list-style-type: none"> 14 มีนาคม BPP เสนอข้อพิพาทต่ออนุญาโตตุลาการเพื่อขอให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าโคกกระเทียม 14 ธันวาคม กกพ. ประกาศรายชื่อผู้ได้รับคัดเลือกโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm โดย BPP ได้รับคัดเลือก 2 โครงการ (โครงการนาบอน 2 และโครงการคลองขลุง) ปริมาณไฟฟ้าเสนอขายรวม 34.81 เมกะวัตต์ และ BPP จะต้องลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ของทั้ง 2 โครงการ กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิต (“กฟผ.”) ภายในวันที่ 13 ธันวาคม 2562
2562	<ul style="list-style-type: none"> 19 กรกฎาคม อนุญาโตตุลาการได้มีคำวินิจฉัยชี้ขาด ให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ในรูปแบบ Feed-in Tariff (“FIT”) และขยายกำหนดวัน SCOD สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าโคกกระเทียม ให้กับ BPP ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการประชุมร่วมกับ กฟภ. เกี่ยวกับรายละเอียดของการปฏิบัติตามคำชี้ขาด 25 กันยายน BPP ยื่นเรื่องต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (“กกพ.”) เพื่อขอขยายกำหนดวันลงนามสัญญาและขอขยายกำหนดวัน SCOD ของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm โครงการนาบอน 2 และโครงการคลองขลุง 20 พฤศจิกายน BPP ยื่นเรื่องต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (“กกพ.”) และการไฟฟ้าฝ่ายผลิต (“กฟผ.”) เพื่อขอขยายกำหนดวันลงนามสัญญาและขอขยายกำหนดวัน SCOD ของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้า

ปี	เหตุการณ์
	จากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm โครงการนาบอน 2 และโครงการคลองขลุง ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาของ กกพ.

• บริษัท เอชี โซลาร์ จำกัด (“ACE SOLAR”)

ปี	เหตุการณ์
2549	- 1 กรกฎาคม กลุ่มทรงเมตตาจดทะเบียนจัดตั้ง ACE SOLAR
2552	- 30 กรกฎาคม ACE SOLAR ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กกพ. ทั้งสิ้น 10 สัญญา มีกำหนด SCOD ในปี 2556 โดยที่ กกพ. ตกลงรับซื้อไฟฟ้าที่ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ ณ ระดับแรงดัน 22 กิโลโวลต์ มีระยะเวลาสัญญา 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ
2557	- 30 ธันวาคม กกพ. แจ้งยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทุกสัญญา โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2557
2560	- 14 ธันวาคม กกพ. ประกาศรายชื่อผู้ได้รับคัดเลือกโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm โดย ACE SOLAR ได้รับคัดเลือก 2 โครงการ (โครงการนาบอน 1 และโครงการระนอง) ปริมาณไฟฟ้าเสนอขายรวม 41.5 เมกะวัตต์ และ ACE SOLAR จะต้องลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กกพ. ภายในวันที่ 13 ธันวาคม 2562
2561	- 6 พฤศจิกายน ACE SOLAR ดำเนินการเปลี่ยนชื่อจากเดิม คือ บริษัท ศรีเจ้าพระยา จำกัด เป็น บริษัท เอชี โซลาร์ จำกัด - 20 พฤศจิกายน โครงการ Solar Rooftop 1 (“ACE SOLAR 3”) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)
2562	- 22 กุมภาพันธ์ โครงการ Solar Rooftop 2 (“ACE SOLAR 4”) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) - 28 กันยายน โครงการ Solar Rooftop 1 (“ACE SOLAR 3”) ส่วนต่อขยาย เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) - 22 สิงหาคม - 25 กันยายน ACE SOLAR ยื่นเรื่องต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (“กกพ.”) เพื่อขอขยายกำหนดวันลงนามสัญญาและขอขยายกำหนดวัน SCOD ของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm โครงการระนอง และโครงการนาบอน 1 ตามลำดับ - 20 พฤศจิกายน ACE SOLAR ยื่นเรื่องต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (“กกพ.”) และการไฟฟ้าฝ่ายผลิต (“กกฟ.”) เพื่อขอขยายกำหนดวันลงนามสัญญาและขอขยายกำหนดวัน SCOD ของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm โครงการนาบอน 1 และโครงการระนอง ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาของ กกพ.
2563	- 22 พฤษภาคม โครงการ Solar Rooftop 3 (“ACE SOLAR 3”) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)

• บริษัท แอ็บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด (“ACW”) (ชื่อเดิม บริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด (“PSPR”))

ปี	เหตุการณ์
2549	- 3 กรกฎาคม กลุ่มทรงเมตตาจดทะเบียนจัดตั้ง PSPR
2552	- เดือน กรกฎาคม PSPR ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กกพ. ทั้งสิ้น 6 สัญญา มีกำหนด SCOD ในช่วงปี 2555 - ปี 2556 โดยที่ กกพ. ตกลงรับซื้อไฟฟ้าที่ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ ณ ระดับแรงดัน 22 กิโลโวลต์ มีระยะเวลาสัญญา 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ
2557	- 30 ธันวาคม กกพ. แจ้งยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 6 สัญญา โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ 1 ธันวาคม 2557
2558	- 6 กุมภาพันธ์ PSPR ดำเนินการยื่นอุทธรณ์การยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ต่อ กกพ. ทั้งสิ้น 1 สัญญา
2560	- 14 มีนาคม PSPR เสนอข้อพิพาทต่ออนุญาโตตุลาการเพื่อขอให้ กกพ. คินสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) เลขที่ VSPP-PEA-169/2552 สำหรับโครงการโรงไฟฟ้านาดี
2562	- 19 กรกฎาคม อนุญาโตตุลาการได้มีคำวินิจฉัยชี้ขาด ให้ กกพ. คินสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ในรูปแบบ Feed-in Tariff (“FiT”) และขยายกำหนดวัน SCOD สำหรับโครงการโรงไฟฟ้านาดี ให้กับ PSPR ซึ่งปัจจุบันอยู่ระหว่างการประชุมร่วมกับ กกพ. เกี่ยวกับรายละเอียดของการปฏิบัติตามคำชี้ขาด
2563	- 2 พฤศจิกายน PSPR เปลี่ยนชื่อจากเดิม คือ บริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด เป็นบริษัท แอ็บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด (“ACW”)

• บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด (“AAA”)

ปี	เหตุการณ์
2552	- 12 ธันวาคม กลุ่มทรงเมตดาจตะเบียนจัดตั้ง AAA
2557	- 4 กรกฎาคม AAA ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟผ. โดยที่ กฟผ. ตกลงรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติที่ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด 90.0 เมกะวัตต์ ณ ระดับแรงดัน 115.0 กิโลโวลต์ มีระยะเวลาสัญญา 25 ปี นับตั้งแต่วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)
2558	- 14 ธันวาคม กลุ่มบุคคลในตำบลเกาะขนุน (“ผู้ฟ้องคดี”) ยื่นฟ้อง AAA ต่อศาลปกครองระยอง ขอให้ศาลเพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) และขอให้เพิกถอนใบรับแจ้งก่อสร้างอาคาร (39 ทวิ) ของโครงการ AAA1 โดยระบุว่าขั้นตอนการอนุมัติใบอนุญาตดังกล่าวของโครงการ AAA1 ไม่ชอบด้วยกฎหมาย อีกทั้งผู้ฟ้องคดี ยังได้ยื่นขอให้ศาลมีคำสั่งทุเลาการบังคับตามใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) และใบรับแจ้งก่อสร้างอาคาร (39 ทวิ) รวมทั้งระงับการก่อสร้างและการดำเนินการใด ๆ ตามใบอนุญาตดังกล่าวของ AAA1 (“คำขอทุเลา”)
2559	- 31 มีนาคม ศาลปกครองระยองได้สวนแล้วเห็นว่ากรณียังไม่ปรากฏในชั้นนี้ว่าการออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) และใบรับแจ้งก่อสร้างอาคาร (39 ทวิ) ไม่ชอบด้วยกฎหมาย จึงมีคำสั่งยกคำขอทุเลา
2560	- 10 กุมภาพันธ์ โครงการโรงไฟฟ้า SPP เกาะขนุน (AAA1) เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)
2562	- 6 ธันวาคม ศาลปกครองระยองแจ้งคำสั่งว่ากำหนดให้วันที่ 2 มกราคม 2563 เป็นวันสิ้นสุดการแสวงหาข้อเท็จจริง ปัจจุบันคดีนี้อยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองระยอง

• บริษัท เพาเวอร์ซัพพลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด (“PSMS”)

ปี	เหตุการณ์
2561	- 3 พฤษภาคม ACE ดำเนินการให้ ASCE จัดทะเบียนจัดตั้ง PSMS โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจด้านวิศวกรรมซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน

• บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (“AAE”) (ชื่อเดิม บริษัท ยูดับบลิวซี โกเมน ไบโอแมส จำกัด (“UKB”))

ปี	เหตุการณ์
2563	- 21 สิงหาคม ASCE ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญทั้งหมดของ UKB ส่งผลให้ ASCE ถือหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ UKB โดย UKB มีขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์ และมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟผ. 8 เมกะวัตต์ และเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 11 ตุลาคม 2554
	- 4 พฤศจิกายน UKB ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงชื่อบริษัทจากเดิม บริษัท ยูดับบลิวซี โกเมน ไบโอแมส จำกัด (“UKB”) เป็น บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (“AAE”)

• บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (“ABE”) (ชื่อเดิม บริษัท ยูดับบลิวซี อำพัน ไบโอแมส จำกัด (“UAB”))

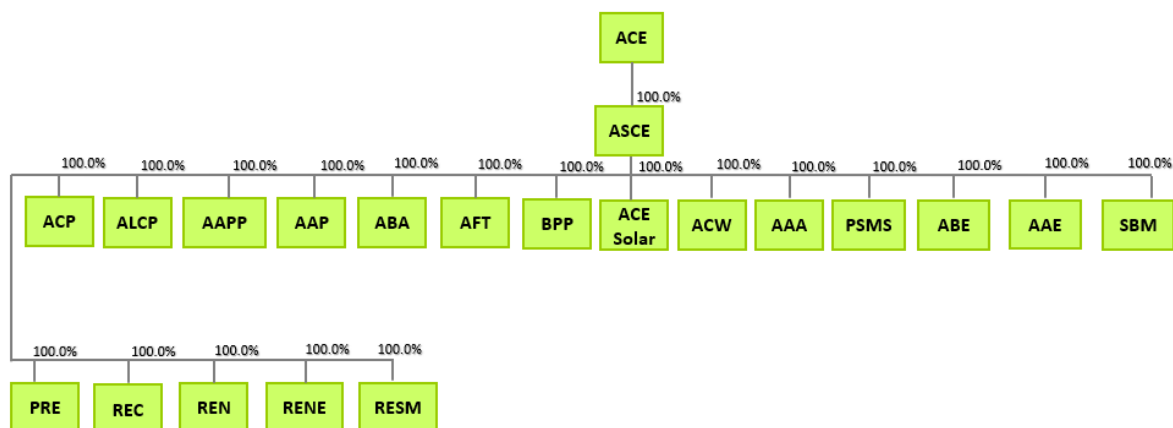
ปี	เหตุการณ์
2563	- 21 สิงหาคม ASCE ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญทั้งหมดของ UAB ส่งผลให้ ASCE ถือหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียนชำระแล้วของ UAB โดย UAB มีขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 9.5 เมกะวัตต์ และมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟผ. โดยที่ กฟผ. ตกลงรับซื้อไฟฟ้าที่ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด 8 เมกะวัตต์ และเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2551
	- 6 พฤศจิกายน UAB ได้ดำเนินการจดทะเบียนเปลี่ยนแปลงชื่อบริษัทจากเดิม บริษัท ยูดับบลิวซี อำพัน ไบโอแมส จำกัด (“UAB”) เป็น บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (“ABE”)

• บริษัท สติก ไบโอแมส จำกัด (“SBM”)

ปี	เหตุการณ์
2563	- 21 สิงหาคม ASCE ได้เข้าซื้อหุ้นสามัญทั้งหมดของ SBM ถือหุ้นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 100 ของทุนจดทะเบียน

ปี	เหตุการณ์
	ชำระแล้วของ SBM โดย SBM มีขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง 7.5 เมกะวัตต์ และมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟภ. โดยที่ กฟภ. ตกลงรับซื้อไฟฟ้าที่ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด 6.5 เมกะวัตต์ และเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 24 มกราคม 2549

โครงสร้างกลุ่มบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563



บริษัท ถือหุ้นใน ASCE ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยตรงที่ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และธุรกิจอื่นที่สนับสนุนหรือเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำภายในประเทศไทย ในสัดส่วนร้อยละ 100 ทำให้บริษัท มีสัดส่วนการลงทุนในสัดส่วนร้อยละ 100 ในบริษัทย่อยโดยอ้อมทั้ง 19 บริษัท ตามรายละเอียดดังนี้

ภาพรวมลักษณะการประกอบธุรกิจของบริษัทย่อย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มีเงินลงทุนในบริษัทย่อยจำนวนทั้งสิ้น 20 บริษัท ดังนี้

1. บริษัทย่อยโดยตรงที่ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) จำนวน 1 บริษัท

ชื่อบริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว (ล้านบาท)
ASCE	ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และธุรกิจอื่นที่สนับสนุนหรือเกี่ยวเนื่องภายในประเทศไทย	9,000.0

2. บริษัทย่อยโดยอ้อมที่ประกอบธุรกิจหลักโดยการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ จำนวน 18 บริษัท

ชื่อบริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว (ล้านบาท)
ACP	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล	1,690.3
ALCP	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล และขยะชุมชน	1,970.0
AAPP	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล	1,000.0
AAP	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล จำนวน 1 โครงการ ซึ่งเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) แล้ว ได้แก่ โครงการ AAP1 รวมกำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์	567.2
ABA	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล	690.5
AFT	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล	7.0
BPP	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล	175.0
ACE SOLAR	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล และพลังงานแสงอาทิตย์	305.4
PSPR	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล	128.6
AAA	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานก๊าซธรรมชาติ	1,500.0
AAE	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล	540.1
ABE	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล	159.4
SBM	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำจากพลังงานชีวมวล	166.3
PRE	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	20.3
REC	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	25.4
REN	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	18.0
RENE	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	22.0
RESM	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า	25.1

3. บริษัทย่อยโดยอ้อมที่ประกอบธุรกิจด้านวิศวกรรมซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า จำนวน 1 บริษัท

ชื่อบริษัท	ลักษณะการประกอบธุรกิจ	ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว (ล้านบาท)
PSMS	ประกอบธุรกิจด้านวิศวกรรมซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทน ซึ่ง PSMS จะให้บริการการซ่อมบำรุงแก่โครงการโรงไฟฟ้าภายในกลุ่มบริษัทฯ เป็นหลัก	30.0

เนื่องจากบริษัทฯ ประกอบธุรกิจหลักโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และธุรกิจอื่นที่สนับสนุนหรือเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ บริษัทฯ จึงต้องมีคุณสมบัติตามที่กำหนดในประกาศคณะกรรมการกำกับตลาดทุนว่าด้วยการขออนุญาตและการอนุญาตให้เสนอขายหุ้นที่ออกใหม่ (ทจ. 39/2559) และประกาศสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ ว่าด้วย

การพิจารณาขนาดของบริษัทในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการอนุญาตให้บริษัทที่ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) เสนอขายหุ้นที่ออกใหม่ (สจ. 50/2561) โดยเมื่อพิจารณาคุณสมบัติของบริษัทฯ จะพบว่า บริษัทฯ มีคุณสมบัติครบถ้วนตามหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องทุกประการ โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

เกณฑ์การเปรียบเทียบขนาดของบริษัทฯ	ข้อกำหนดตามหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้อง	คุณสมบัติของบริษัทฯ ¹
ขนาดบริษัทย่อยที่ประกอบธุรกิจหลักเปรียบเทียบกับขนาดบริษัท วิธีการคำนวณ: (สินทรัพย์รวมของบริษัทฯ – เงินลงทุนในบริษัทอื่น และบริษัทอื่น) / สินทรัพย์รวมของบริษัทฯ	ร้อยละ 25.0	ร้อยละ 100.0
ขนาดบริษัทที่ประกอบธุรกิจหลักเปรียบเทียบกับขนาดบริษัท วิธีการคำนวณ: (สินทรัพย์รวมของบริษัทฯ – เงินลงทุนในบริษัทอื่น) / สินทรัพย์รวมของบริษัทฯ	ร้อยละ 75.0	ร้อยละ 100.0
ขนาดบริษัทอื่นเปรียบเทียบกับขนาดบริษัท วิธีการคำนวณ: เงินลงทุนในบริษัทอื่น / สินทรัพย์รวมของบริษัทฯ	ร้อยละ 25.0	ร้อยละ 0.0

¹ คำนวณจากงบการเงินรวมของบริษัทฯ สำหรับงวดหกเดือนสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563

1.2 ความสัมพันธ์กับกลุ่มธุรกิจของผู้ถือหุ้นใหญ่

กลุ่มทรงเมตตาซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท มีส่วนการถือหุ้นในบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 รวมร้อยละ 78.18 ของทุนจดทะเบียน และเป็นกรรมการและผู้บริหารของบริษัทฯ มีการประกอบธุรกิจอื่น เช่น ธุรกิจปลูกไม้โตเร็ว ธุรกิจผลิตไม้จากไม้ปลูก รวมถึงการเป็นผู้จำหน่ายและส่งออกไม้สับ (“Woodchip”) รายใหญ่รายหนึ่งของโลก นอกจากนี้ ยังมีการประกอบกิจการอื่นๆ นอกเหนือจากธุรกิจการเกษตร เช่น ธุรกิจสังหาริมทรัพย์ และธุรกิจก่อสร้าง เป็นต้น ส่งผลให้การทำธุรกิจอื่นของกลุ่มทรงเมตตา มีความสัมพันธ์ซึ่งช่วยส่งเสริมการประกอบธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ เช่น การเสริมสร้างความมั่นคงด้านเชื้อเพลิงจากแหล่งวัตถุดิบชีวมวลจำนวนมากที่เหลือใช้จากกระบวนการผลิต เป็นต้น อย่างไรก็ตาม กลุ่มทรงเมตตาอาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ โดยสามารถแบ่งตามประเภทธุรกิจ ได้ดังนี้

1.2.1 กลุ่มธุรกิจที่เกี่ยวข้องเนื่องกับการจัดหาเชื้อเพลิง

กลุ่มทรงเมตตา มีอำนาจควบคุมในบริษัทอื่นๆ ภายนอกกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งประกอบธุรกิจเกี่ยวเนื่องกับการจัดหาเชื้อเพลิง ดังนี้

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ
บริษัท โกลบอล วู้ดชิพ จำกัด (“GWC”)	ธุรกิจผลิตและจำหน่าย ไม้สับ ไม้ท่อน และเปลือกไม้
บริษัท ชัยโย ชัพพลาย เซน จำกัด (“SSC”)	ธุรกิจผลิตและจำหน่าย ไม้สับ ไม้ท่อน และเปลือกไม้
บริษัท ศรีบ้านไผ่ จำกัด (“SBP”)	ธุรกิจผลิตและจำหน่าย ไม้สับ ไม้ท่อน และเปลือกไม้
บริษัท โกลบอล วู้ดชิพ เทรดดิ้ง จำกัด (“GWT”)	ธุรกิจผลิตและจำหน่าย ไม้สับ ไม้ท่อน และเปลือกไม้
บริษัท สยาม อะโกร อินดัสตรี โปรดักส์ เทรดดิ้ง จำกัด (“SAIPT”)	ธุรกิจซื้อขายไม้ ไม้สับ ไม้ท่อน และเปลือกไม้
บริษัท แอ็ดวานซ์เอชเอ็น จำกัด (“AAS”)	ธุรกิจวิจัยและผลิตกล้าไม้และต้นกล้าทางการเกษตร

กลุ่มบริษัทฯ ได้จัดทำสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิง โดยที่ระบุวิธีการคำนวณราคาซื้อขายที่มีหลักการชัดเจน สามารถเทียบเคียงราคาตลาดได้ และมีเงื่อนไขของสัญญาตามหลักการทั่วไป ทั้งนี้ เพื่อเป็นการรักษาผลประโยชน์สูงสุดของผู้ถือหุ้น และเพื่อให้เป็นไปตามระเบียบปฏิบัติของการทำรายการที่เกี่ยวข้องกันและการป้องกันความขัดแย้งทางผลประโยชน์ของตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และสำนักงานคณะกรรมการกำกับหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

1.2.2 กลุ่มธุรกิจที่เกี่ยวข้องเกี่ยวกับการก่อสร้างโรงไฟฟ้า

กลุ่มทรงเมตตา มีอำนาจควบคุมในบริษัทอื่นๆ ภายนอกกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งประกอบธุรกิจเกี่ยวข้องกับการพัฒนาและก่อสร้างโรงไฟฟ้า ดังนี้

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ("AED")	ประกอบธุรกิจให้บริการด้านวิศวกรรม บริการปรับปรุง ซ่อมแซม และบำรุงรักษา อาคารโรงงานและเครื่องจักร
บริษัท กู๊ดวิลล์ อินโนเวชั่น แอนด์ เอ็นจิเนียริง จำกัด ("GIE")	ประกอบธุรกิจรับเหมาก่อสร้าง
บริษัท เออีดี แอปรีเคชั่น จำกัด ("AEDF")	ประกอบธุรกิจผลิตโครงสร้างโลหะ สำหรับงานก่อสร้างหรืองานอุตสาหกรรม ผลิตเครื่องจักร อุปกรณ์และชิ้นส่วน
Ascender Limited ("ASD")	ประกอบธุรกิจซื้อมา/ขายไป เครื่องจักรและอุปกรณ์

โดยบริษัทข้างต้นมีความรู้ความสามารถในการพัฒนาและก่อสร้างโรงไฟฟ้า รวมทั้งจัดหาและซ่อมบำรุงเครื่องจักร ซึ่งที่ผ่านมา กลุ่มบริษัทฯ ได้ทำการวางจ้างกลุ่มบริษัทข้างต้น ในการพัฒนาและก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล และโครงการโรงไฟฟ้า MSW ของบริษัททุกโครงการ ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได้ตระหนักถึงปัญหาความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้น จึงได้มีการกำหนดนโยบายและมาตรการต่างๆ ที่เกี่ยวข้องเพื่อป้องกันปัญหาความขัดแย้งทางผลประโยชน์

1.2.3 กลุ่มธุรกิจที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า

กลุ่มทรงเมตตา มีอำนาจควบคุมในบริษัทอื่นๆ ภายนอกกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า แต่ยังไม่ได้มีการดำเนินธุรกิจ เนื่องจากบริษัทดังกล่าวเคยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยมีปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายสูงสุด 8.00 เมกะวัตต์ และคาดว่าจะมีกำลังผลิตติดตั้ง 9.90 เมกะวัตต์ แต่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้บอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ไปแล้ว ตามรายละเอียดดังนี้

ชื่อบริษัท	ประเภทธุรกิจ
บริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ("APP")	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล

เหตุที่ไม่ได้มีการรวม APP เข้ามารวมภายใต้กลุ่มบริษัทฯ ในการปรับโครงสร้างก่อนการจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ฯ เนื่องจากเดิม APP อยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) จาก กฟภ. ต่อมา ภายหลัง APP ได้รับคำชี้ขาดจากคณะอนุญาโตตุลาการ ตามข้อพิพาทหมายเลขแดงที่ 73/2562 ลงวันที่ 21 มิถุนายน 2562 โดยมีคำชี้ขาดให้กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ให้แก่ APP และเมื่อวันที่ 28 สิงหาคม 2562 กลุ่มผู้ถือหุ้นของ APP ได้ส่งจดหมายแจ้งข้อเสนอในการขายหุ้นสามัญของ APP ให้แก่บริษัทฯ และที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นบริษัทฯ ครั้งที่ 1/2562 เมื่อวันที่ 28 ตุลาคม พ.ศ. 2562 มีมติอนุมัติให้บริษัทฯ เข้าซื้อหุ้นของบริษัทฯ แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด จากกลุ่มทรงเมตตาซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน ในวงเงิน 394 ล้านบาท ถึง 472 ล้านบาท โดยมีกำหนดการชำระราคาและโอนหุ้นในวันเดียวกัน ภายใน 120 วันนับถัดจากวันลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นของบริษัทฯ แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ซึ่งมีกำหนดทำสัญญาซื้อขายหุ้นดังกล่าวภายใน 6 เดือน นับจากวันที่ 28 สิงหาคม พ.ศ. 2562 หรือภายใน 15 วันนับถัดจากวันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ได้รับคืนจาก กฟภ. แบบ FiT ได้รับการลงนามโดย บริษัทฯ แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด และ กฟภ. แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นหลัง

นอกจากความสัมพันธ์กับกลุ่มธุรกิจที่ได้กล่าวถึงในข้างต้นแล้ว กลุ่มบริษัทฯ ยังมีความสัมพันธ์กับธุรกิจอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการผลิตไฟฟ้า เช่น การซื้อน้ำดิบเพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้า โดยเฉพาะโครงการ ALCP 3 ซึ่งพื้นที่โครงการไม่เพียงพอต่อการชดเชย จึงต้องซื้อน้ำดิบจากบริษัท น้ำพองสมาย จำกัด ("NPS") เพื่อทำการผลิตไฟฟ้า โดย ALCP 3 ได้มีการทำสัญญาซื้อขายน้ำดิบระยะยาวกับ NPS

นอกจากนี้ เพื่อเป็นการป้องกันปัญหาความขัดแย้งทางผลประโยชน์ที่อาจเกิดขึ้นได้ โดยเฉพาะเรื่องการประกอบธุรกิจที่เป็นการแข่งขัน หรือเข้าข่ายการประกอบกิจการเพื่อแข่งกับธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทฯ กลุ่มทรงเมตตา ซึ่งเป็นกรรมการ และ/หรือ ผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ ได้ทำหนังสือให้คำรับรองแก่บริษัทฯ ฉบับลงวันที่ 29 พฤศจิกายน 2561 โดยจะไม่ดำเนินธุรกิจโรงไฟฟ้าทุกประเภทแข่งขันกับกลุ่มบริษัทฯ รวมทั้งที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 5/2562 เมื่อวันที่ 13 พฤษภาคม 2562 ได้มีมติอนุมัติมาตรการเกี่ยวกับการตอบรับหรือปฏิเสธข้อเสนอการลงทุนจากกลุ่มทรงเมตตา และการให้ความยินยอมกลุ่มทรงเมตตาลงทุนในกิจการที่อาจแข่งกับธุรกิจหลักของ ACE หากบริษัทฯ ปฏิเสธข้อเสนอการลงทุน

2. ลักษณะการประกอบธุรกิจ

2.1 โครงสร้างรายได้ของบริษัทฯ

ธุรกิจหลักของกลุ่มบริษัทฯ คือ การประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และธุรกิจอื่นที่สนับสนุนหรือเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ โดยกลุ่มบริษัทฯ มีแหล่งรายได้ที่สำคัญ ได้แก่ การจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. กฟผ. และลูกค้าอุตสาหกรรม การรับจ้างกำจัดขยะโดยการผลิตเป็นกระแสไฟฟ้า และการจำหน่ายไอน้ำให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม เป็นต้น

ทั้งนี้ โครงสร้างรายได้สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2561 2562 และ 2563 มีรายละเอียดดังนี้

รายได้ตามงบการเงินรวม	สำหรับปี สิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม					
	2561		2562		2563	
	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ	ล้านบาท	ร้อยละ
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า						
โรงไฟฟ้าชีวมวล ¹	2,614.81	53.93	2,603.31	51.16	2,887.7	51.16
โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ	4.99	0.10	8.93	0.17	5.1	0.17
โรงไฟฟ้าขยะชุมชน	225.14	4.64	234.97	4.62	233.8	4.62
โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	0.41	0.01	7.12	0.14	11.4	0.14
รายได้ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า ²						
รายได้จากสัญญาเช่าการเงิน	417.02	8.60	410.38	8.07	401.2	8.07
รายได้จากการให้บริการ	1,523.77	31.42	1,628.02	32.00	1,394.90	32.00
รายได้การรับกำจัดขยะ	37.54	0.77	37.36	0.73	40.26	0.73
รายได้จากการจำหน่ายไอน้ำ	9.53	0.20	20.54	0.40	13.24	0.40
รายได้ค่าก่อสร้างสัญญาสัมปทาน ³	-	-	104.64	2.06	870.5	2.06
รายได้อื่นๆ ⁴	15.73	0.33	32.90	0.65	178.6	0.65
รายได้รวม	4,848.94	100.00	5,088.17	100.00	6,036.70	100.00

¹ คือรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. จากโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ ได้แก่ โครงการ ACP1 โครงการ ACP2 โครงการ ACP3 โครงการ ALCP1 โครงการ ALCP2 โครงการ AAPP1 โครงการ AAPP2 โครงการ AAP1 และ โครงการ ABA1 โดยโครงการ ALCP2 และ โครงการ ACP3 ได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ในเดือนสิงหาคม 2558 และเดือนสิงหาคม 2560 ตามลำดับ

ซึ่งยังไม่รวมถึงรายได้ที่กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการยื่นขอเปลี่ยนสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟภ. จากเดิมซึ่งเป็นแบบได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า ("Adder") ซึ่งมีราคาสูงกว่า มาเป็นแบบ Feed-in Tariff ("FIT") ซึ่งมีราคาสูงกว่า ตั้งแต่วันที่ 24 มกราคม 2558 ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ เชื่อว่าบริษัทฯ มีคุณสมบัติและเข้าเงื่อนไขที่จะได้รับสิทธิตามประกาศของ กฟภ. ปี 2558 แต่ กฟภ. ไม่ได้ดำเนินการเปลี่ยนสัญญาให้ในช่วงดังกล่าว โดยมาดำเนินการเปลี่ยนสัญญาให้ในวันที่ 10 มีนาคม 2559 ตามประกาศของ กฟภ. ฉบับใหม่ ปี 2559 เป็นเหตุให้กลุ่มบริษัทฯ ได้รับความเสียหาย จึงเป็นโจทย์ยื่นฟ้อง กฟช. กฟพ. และ กฟภ. ต่อศาลปกครองกลาง ขอให้ชำระค่าเสียหายจากการไม่ได้รับค่าไฟฟ้าในอัตรา FIT Premium ตั้งแต่วันที่ 24 มกราคม 2558 ถึงวันที่ 10 มีนาคม 2559 รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 622,150,282.54 บาท และขอให้แก้ไขมติ ประกาศ รวมทั้งแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ฟ้องคดีให้ได้รับสิทธิประโยชน์แบบ FIT ตามประกาศ FIT ปี 2558 แต่หากผู้ถูกฟ้องคดีไม่สามารถดำเนินการได้ก็ให้ผู้ถูกฟ้องคดี ร่วมกันหรือแทนกันชำระค่าเสียหายแก่ผู้ฟ้องคดี รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 3,901,248,000 บาท ซึ่งขณะนี้เรื่องอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองกลาง ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ จะได้รับเงินตามจำนวนที่ฟ้องหรือไม่ ขึ้นอยู่กับคำพิพากษาของศาลปกครอง

² คือรายได้ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟผ. จากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัทฯ ได้แก่ AAA1 ซึ่งได้เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ในเดือนกุมภาพันธ์ 2560

การรับรายได้ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ของโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ เป็นการรับรายได้ตามการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงินฉบับที่ 4 เรื่อง การประเมินมูลค่าของดอกลงประกอบด้วยสัญญาเช่าหรือไม่ (TFRIC4) โดยจัดประเภทรายได้ส่วนหนึ่งจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ของโครงการก๊าซธรรมชาติเป็นการรับรายได้จากสัญญาเช่าทางการเงินและส่วนที่เหลือกลุ่มบริษัทฯ รับเป็นรายได้เป็นค่าบริการ

³ การรับรายได้ภายใต้สัญญาสัมปทานบริการของโรงไฟฟ้าขยะชุมชน โดยกลุ่มบริษัทฯ ในฐานะผู้ประกอบการเป็นผู้ดำเนินการก่อสร้างโครงสร้างพื้นฐานภายใต้ข้อตกลงสัมปทานบริการ จะบันทึกรายได้และต้นทุนที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้าง โดยอ้างอิงกับขั้นความสำเร็จของงานก่อสร้าง และรับรู้ถึงตอบแทนที่ได้รับหรือได้รับสำหรับมูลค่าเริ่มแรกด้วยมูลค่ายุติธรรมของสินทรัพย์ทางการเงิน หรือสินทรัพย์ไม่มีตัวตน

⁴ ประกอบด้วยรายได้อื่นๆ เช่น ดอกเบี้ยรับ ค่าเช่ารถบรรทุก ค่าเช่ารับ รายได้จากการขายเศษซาก กำไรจากการจำหน่ายที่ดิน และรายได้ค่าปรับจากสัญญาซื้อขายเชื้อเพลิงในปี 2560 เป็นต้น

2.2 ภาพรวมการประกอบธุรกิจและสายผลิตภัณฑ์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มีโครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) แล้ว 19 โครงการ ผ่านการถือหุ้นในบริษัทย่อยโดยอ้อม กำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้น 245.91 เมกะวัตต์ ซึ่งสามารถแบ่งโครงการตามประเภทเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตเป็น 4 ประเภท ได้แก่

- 1) โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ซึ่งนำวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรในพื้นที่ใกล้เคียง เช่น เปลือกไม้ ไม้เชื้อเพลิง แกลบ เป็นต้น มาใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้า จำนวน 12 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 116.00 เมกะวัตต์ จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) อายุสัญญา 15 – 16 ปี (เมื่อสิ้นสุดสัญญาโครงการของบริษัทฯ อาจได้รับพิจารณาปรับเพิ่มอายุสัญญาเป็น 20 ปี)¹
- 2) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ซึ่งใช้เทคโนโลยีโคเจนเนอเรชั่น ชนิดกังหันก๊าซมาผลิตกระแสไฟฟ้า จำนวน 1 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้ง 114.35 เมกะวัตต์ จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) อายุสัญญา 25 ปี
- 3) โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน ซึ่งรวบรวมขยะชุมชนจากเทศบาลข้างเคียงพื้นที่โรงไฟฟ้า มากำจัดโดยการนำขยะมาใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้า จำนวน 2 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 12.0 เมกะวัตต์ จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) อายุสัญญา 5 ปี นับตั้งแต่วันที่ลงนามในสัญญาและต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ และตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) อายุสัญญา 20 ปี
- 4) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งนำพลังงานแสงอาทิตย์มาผลิตกระแสไฟฟ้า จำนวน 4 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้ง 3.56 เมกะวัตต์ จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าเอกชนตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเอกชน (Private PPA) อายุสัญญา 25 ปี

กลุ่มบริษัทฯ ยังมีโครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการพัฒนาอีกจำนวน 7 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวมทั้งสิ้น 104.66 เมกะวัตต์ แบ่งเป็นโรงไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิง 4 ประเภท ได้แก่

- 1) โครงการโรงไฟฟ้าภายใต้โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm พ.ศ. 2560 ซึ่งจะใช้พลังงานชีวมวลเป็นเชื้อเพลิงหลัก จำนวน 4 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 93.0 เมกะวัตต์ โดยปัจจุบันได้รับการขยายระยะเวลาการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้ง 4 โครงการ จาก กฟพ โดยได้รับการขยายออกไปจนถึง 22 มีนาคม 2564 ซึ่งปัจจุบันโครงการ SPP คลองขลุง ได้รับการอนุมัติรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) เป็นที่เรียบร้อยแล้วและคาดว่าจะได้รับการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ในเดือนมกราคม 2564 และปัจจุบัน อีก 3 โครงการ ยังอยู่ระหว่างการพิจารณาอนุมัติรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของ สنج.สผ.และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

¹ เดิม โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ ขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) แบบได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า ("Adder") สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ("VSPP") จากพลังงานหมุนเวียน ซึ่งมีอายุสัญญา 5 ปี นับตั้งแต่วันที่ลงนามในสัญญาและต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ ต่อมา กลุ่มบริษัทฯ ได้ลงนามในข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเปลี่ยนจากระบบ Adder เป็น แบบ Feed-in Tariff ("FIT") โดยสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบ FIT มีระยะเวลาของสัญญาเท่ากับ 20 ปี ปรับลดด้วยระยะเวลาตามที่กำหนดใน ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (โครงการผลิตไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงชีวมวล) ในช่วงเปลี่ยนผ่านจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (FIT) พ.ศ. 2559 โดยประกาศฉบับดังกล่าวได้ระบุว่าภายหลังจากสิ้นสุดอายุสัญญา โครงการอาจได้รับพิจารณาต่ออายุสัญญาไปอีกตามระยะเวลาที่ปรับลด และจะต้องพิจารณาอัตราค่าไฟฟ้าใหม่โดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของสาธารณะเป็นสำคัญ

- 2) โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) แล้ว จำนวน 1 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์
- 3) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์
 - 3.1) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (“โครงการ Solar Rooftop”) จำนวน 1 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 0.24 เมกะวัตต์
 - 3.2) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์รูปแบบลอยน้ำ (“โครงการ Solar Floating”) จำนวน 1 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้งรวม 1.52 เมกะวัตต์

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังมีโครงการที่อยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวนทั้งสิ้น 9 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้ง 89.10 เมกะวัตต์ ประกอบด้วย

- 1) โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่ได้รับคำชี้ขาดจากคณะอนุญาโตตุลาการให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ในรูปแบบ Feed-in Tariff (“FIT”) และขยายกำหนดวัน SCOD ให้แก่บริษัทเจ้าของโครงการ ซึ่ง กฟภ. ตกลงที่จะปฏิบัติตามคำชี้ขาด โดยปัจจุบันอยู่ระหว่างการประชุมร่วมกับ กฟภ. เกี่ยวกับรายละเอียดของการปฏิบัติตามคำชี้ขาด จำนวน 8 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้ง 79.2 เมกะวัตต์
- 2) โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่อยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ซึ่งอยู่ระหว่างการพิจารณาโดยศาลปกครองกลาง จำนวน 1 โครงการ กำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์

นอกจากการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าแล้ว กลุ่มบริษัทฯ ยังจำหน่ายไอน้ำซึ่งเป็นผลผลิตพลอยได้จากกระบวนการผลิตให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมที่อยู่บริเวณใกล้เคียงกับโรงไฟฟ้าโดยผ่านระบบท่อส่งที่เชื่อมไปยังลูกค้าโดยตรง ปัจจุบันมีสัญญาซื้อขายไอน้ำกับลูกค้าอุตสาหกรรมปริมาณไม่เกิน 127,800 ตัน ต่อปี

• ตารางสรุปข้อมูลโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) แล้ว

โรงไฟฟ้า	ดำเนินการโดย	ประเภทเชื้อเพลิง	กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย ¹ (MW)	อัตราค่าไฟฟ้า	วันที่เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า	วันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สิ้นสุด ²
โครงการโรงไฟฟ้าบ้านบึง ("ACP1")	ACP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00 IU: 0.46	FiT + FiT Premium	24 เมษายน 2555	23 กรกฎาคม 2571
โครงการโรงไฟฟ้าโพธิ์ทอง ("ACP2")	ACP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00 IU: 0.54	FiT + FiT Premium	4 มิถุนายน 2556	3 มิถุนายน 2572
โครงการโรงไฟฟ้าปอพลอย ("ACP3")	ACP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FiT + FiT Premium	16 สิงหาคม 2560	15 ธันวาคม 2575
โครงการโรงไฟฟ้าศรีเชียงใหม่ ("ALCP1")	ALCP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FiT + FiT Premium	26 ธันวาคม 2556	25 ธันวาคม 2572
โครงการโรงไฟฟ้าสิรินธร ("ALCP2")	ALCP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FiT + FiT Premium	14 สิงหาคม 2558	13 ธันวาคม 2573
โครงการโรงไฟฟ้าตานี ("AAPP1")	AAPP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00 IU: 0.46	FiT + FiT Premium	30 ตุลาคม 2555	29 มกราคม 2572
โครงการโรงไฟฟ้าโชคชัย ("AAPP2")	AAPP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00 IU: 0.86	FiT + FiT Premium	16 มกราคม 2556	15 เมษายน 2572
โครงการโรงไฟฟ้าน้ำพอง ("AAP1")	AAP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00 IU: 0.76	FiT + FiT Premium	2 พฤษภาคม 2555	1 สิงหาคม 2571
โครงการโรงไฟฟ้าเถิน ("ABA1")	ABA	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FiT + FiT Premium	9 กรกฎาคม 2557	8 มีนาคม 2573
โครงการโรงไฟฟ้าสติก ("SBM1")	SBM	ชีวมวล	7.50	กฟภ.: 6.50	Ft	24 มกราคม 2549	สัญญา มีระยะเวลา 1 ปี นับตั้งแต่วันที่ลงนามในสัญญา และต่อเนื่องครั้งละ 1 ปีโดยอัตโนมัติ
โครงการโรงไฟฟ้าดอนมนต์ ("ABE1")	ABE	ชีวมวล	9.50	กฟภ.: 8.00	FiT	6 กุมภาพันธ์ 2551	30 ตุลาคม 2568
โครงการโรงไฟฟ้าเมืองโคราช ("AAE1")	AAE	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FiT	11 ตุลาคม 2554	10 พฤษภาคม 2571
โครงการโรงไฟฟ้า SPP เกาะขนุน ("AAA1")	AAA	ก๊าซธรรมชาติ	114.35	กฟผ.: 90.00 IU: 2.00	ค่าพลังไฟฟ้า + ค่าพลังงานไฟฟ้า + ค่าการประหยัดการใช้เชื้อเพลิง	10 กุมภาพันธ์ 2560	9 กุมภาพันธ์ 2585
โครงการโรงไฟฟ้า MSW ขอนแก่น ("ALCP3")	ALCP	ขยะชุมชน	6.00	กฟภ.: 4.50	ราคาขายส่งของ กฟผ. + ค่า Ft ขายส่งเฉลี่ย + ส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (Adder)	29 พฤศจิกายน 2559	สัญญา มีระยะเวลา 5 ปี นับตั้งแต่วันที่ลงนามในสัญญา และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปีโดยอัตโนมัติ ³

¹ ปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ทำกับลูกค้าแต่ละประเภท ได้แก่ กฟภ. กฟผ. และ IU

² ในประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (โครงการผลิตไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงชีวมวล) ในช่วง เปลี่ยนผ่านจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (FiT) พ.ศ. 2559 ได้ระบุว่าภายหลังจากสิ้นสุดอายุสัญญา คู่สัญญาสามารถเจรจาต่ออายุสัญญาไปอีกตามระยะเวลาที่ปรารถน โดยจะต้องพิจารณาอัตราค่าไฟฟ้าใหม่โดยคำนึงถึงผลประโยชน์ของสาธารณะเป็นสำคัญ อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ อยู่ระหว่างการยื่นฟ้องหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อขอแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้ได้รับสิทธิประโยชน์แบบ FiT ตามประกาศ FiT ปี 2558 ซึ่งมีอายุสัญญา 20 ปี นับจากวัน COD โดยปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครอง

³ ตามสัญญาก่อสร้างอาคาร ยกกรรมสิทธิ์ให้เทศบาลนครขอนแก่น ลงวันที่ 18 สิงหาคม 2554 อาคารและเครื่องจักรของโครงการจะตกเป็นกรรมสิทธิ์ของเทศบาลนครขอนแก่นในวันที่ 30 กันยายน 2577

โรงไฟฟ้า	ดำเนินการโดย	ประเภท เชื้อเพลิง	กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	ปริมาณพลังไฟฟ้า เสนอขาย ¹ (MW)	อัตราค่าไฟฟ้า	วันที่เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า	วันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สิ้นสุด ²
โครงการโรงไฟฟ้า MSW กระป๋อง ("ALCP6")	ALCP	ขยะชุมชน	6.00	กฟภ.: 4.40	FiT + FiT Premium	28 ธันวาคม 2563	31 ธันวาคม 2582
โครงการ Solar Rooftop 1 ("ACE SOLAR 3")	ACE SOLAR	แสงอาทิตย์	1.00	IU: 1.00	อัตราส่วนลดจาก ราคา กฟภ.	20 พฤศจิกายน 2561	19 พฤศจิกายน 2586
โครงการ Solar Rooftop 1 ("ACE SOLAR 3") (ส่วนต่อขยาย)	ACE SOLAR	แสงอาทิตย์	1.00	IU: 1.00	อัตราส่วนลดจาก ราคา กฟภ.	28 กันยายน 2562	27 กันยายน 2587
โครงการ Solar Rooftop 2 ("ACE SOLAR 4")	ACE SOLAR	แสงอาทิตย์	0.73	IU: 0.73	อัตราส่วนลดจาก ราคา กฟภ.	22 กุมภาพันธ์ 2562	21 กุมภาพันธ์ 2587
โครงการ Solar rooftop 3 (ACE SOLAR)	ACE SOLAR	แสงอาทิตย์	0.83	IU: 0.83	อัตราส่วนลดจากราคา กฟภ.	22 พฤษภาคม 2563	21 พฤษภาคม 2588
รวมโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้ว			245.91	กฟภ. & กฟผ.: 193.40 IU: 8.64			

• ตารางสรุปข้อมูลโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ที่อยู่ระหว่างการพัฒนา

โรงไฟฟ้า	ดำเนินการ โดย	ประเภท เชื้อเพลิง	กำลังการผลิต ติดตั้ง (MW)	ปริมาณพลัง ไฟฟ้าเสนอ ขาย (MW)	อัตราค่าไฟฟ้า	วันที่คาดว่าจะ เริ่มต้นซื้อขาย ไฟฟ้า	วันที่สัญญาซื้อขาย ไฟฟ้า (PPA) สิ้นสุด	หมายเหตุ
โครงการโรงไฟฟ้า SPP นามอน 2 ("BPP2")	BPP	ชีวมวล	25.00	กฟผ.: 21.50	FiT	ภายใน ไตรมาส 4 ปี 2565	20 ปี นับจาก COD	ได้รับคัดเลือกจาก กฟผ. ให้เข้าร่วมโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid ปัจจุบันได้รับการขยายระยะเวลาการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้ง 4 โครงการ จาก กฟผ โดยได้รับการขยายออกไปจนถึง 22 มีนาคม 2564
โครงการโรงไฟฟ้า SPP คลองขลุง ("BPP3")	BPP	ชีวมวล / แสงอาทิตย์	20.00	กฟผ.: 13.31	FiT		20 ปี นับจาก COD	
โครงการโรงไฟฟ้า SPP นามอน 1 ("ACE SOLAR 1")	ACE SOLAR	ชีวมวล	25.00	กฟผ.: 21.50	FiT		20 ปี นับจาก COD	
โครงการโรงไฟฟ้า SPP ระนอง ("ACE SOLAR 2")	ACE SOLAR	ชีวมวล	23.00	กฟผ.: 20.00	FiT		20 ปี นับจาก COD	
โครงการโรงไฟฟ้าคลองขลุง ("ACP4")	ACP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FiT + FiT Premium	ภายใน ไตรมาส 4 ปี 2564	20 ปี นับจาก COD	ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กับ กฟภ. แล้ว

โรงไฟฟ้า	ดำเนินการโดย	ประเภทเชื้อเพลิง	กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขาย (MW)	อัตราค่าไฟฟ้า	วันที่คาดว่าจะเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า	วันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สิ้นสุด	หมายเหตุ
โครงการ Solar Rooftop (ACE SOLAR 6)	ACE SOLAR	แสงอาทิตย์	0.24	IU: 0.24	อัตราส่วนลดจากราคา กฟภ.	ภายในไตรมาส 1 ปี 2564	25 ปี นับจาก COD	อยู่ระหว่างก่อสร้าง
โครงการ Solar Floating ("ACE SOLAR 7")	ACE SOLAR	แสงอาทิตย์	1.52	IU: 1.52	อัตราส่วนลดจากราคา กฟภ.	ภายในไตรมาส 1 ปี 2564	25 ปี นับจาก COD	อยู่ระหว่างการก่อสร้าง
รวมโครงการที่อยู่ระหว่างการพัฒนา			104.66	กฟผ.: 84.31 IU: 1.76				

- ตารางสรุปข้อมูลโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท ที่อยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

โรงไฟฟ้า	ดำเนินการโดย	ประเภทเชื้อเพลิง	กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขาย (MW)	อัตราค่าไฟ ⁴	วันที่คาดว่าจะเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า	วันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) สิ้นสุด ⁴	หมายเหตุ
โครงการโรงไฟฟ้าสองพี่น้อง ("ACP5")	ACP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FIT	N/A	15 ปี 4 เดือน นับจาก COD ⁵	ได้รับคำชี้ขาดจากคณะอนุญาโตตุลาการให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ในรูปแบบ Feed-in Tariff ("FIT") และขยายกำหนดวัน SCOD ให้แก่บริษัทเจ้าของโครงการ ซึ่ง กฟภ. ตกลงที่จะปฏิบัติตามคำชี้ขาด โดยปัจจุบันอยู่
โครงการโรงไฟฟ้าบางเลน ("ACP6")	ACP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FIT	N/A		
โครงการโรงไฟฟ้าชาวนวลักษณ์บุรี ("ACP7")	ACP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FIT	N/A		
โครงการโรงไฟฟ้าบ้านบึง 2 ("ALCP5")	ALCP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FIT	N/A		
โครงการโรงไฟฟ้าโซดชัย 2 ("AAPP3")	AAPP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FIT	N/A		
โครงการโรงไฟฟ้าเสนางคณิคม ("AFT1")	AFT	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FIT	N/A		
โครงการโรงไฟฟ้าโคกกระเทียม ("BPP1")	BPP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FIT	N/A		
โครงการโรงไฟฟ้าผานาคี ("PSPR1")	PSPR	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FIT	N/A		

⁴ ข้อมูลที่แสดงเป็นข้อมูลล่าสุดของโครงการก่อนถูกยกเลิกสัญญา ทั้งนี้ ในการเสนอข้อพิพาทขอสัญญา PPA คืน ทางบริษัทฯ ได้ร้องขอให้แก้ไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) เพื่อให้ได้รับสิทธิสนับสนุนจากภาครัฐภายใต้ระบบ FIT ด้วย โดยขึ้นอยู่กับดุลยพินิจของ กฟภ. อนุญาโตตุลาการ หรือศาลปกครองชั้นต้น (แล้วแต่กรณี)

⁵ คณะอนุญาโตตุลาการชี้ขาดให้คืนสัญญาในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) พ.ศ. 2559 ตามที่บริษัทเคยยื่นคำขอเปลี่ยนสัญญาต่อ กฟภ. ตามประกาศ Feed-in Tariff (FIT) พ.ศ. 2559 ซึ่งเป็นประกาศ Feed-in Tariff (FIT) ฉบับสุดท้าย แต่เนื่องจากบริษัทเคยยื่นขอเปลี่ยนสัญญาตามประกาศ Feed-in Tariff (FIT) พ.ศ. 2558 ซึ่งเป็นประกาศ Feed-in Tariff (FIT) ฉบับแรกด้วยเช่นกัน ประกอบกับคณะอนุญาโตตุลาการชี้ขาดว่า กฟภ. บอกละเมิดสัญญาโดยไม่ชอบด้วยข้อสัญญาและข้อกฎหมาย ด้วยเหตุนี้ หาก กฟภ. ไม่บอกละเมิดสัญญา บริษัทย่อมได้รับการเปลี่ยนสัญญาตามประกาศ Feed-in Tariff (FIT) พ.ศ. 2558 ดังที่ได้ยื่นคำขอตามประกาศฉบับนี้ไว้แล้ว ดังนั้น บริษัทจึงอยู่ระหว่างพิจารณายื่นคำร้องต่อคณะอนุญาโตตุลาการในข้อพิพาทเดิมเพื่อขอให้แก้ไขคำชี้ขาดเดิมให้คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามประกาศ FIT ปี พ.ศ. 2558

โรงไฟฟ้า	ดำเนินการ โดย	ประเภท เชื้อเพลิง	กำลังการ ผลิตติดตั้ง (MW)	ปริมาณพลัง ไฟฟ้าเสนอขาย (MW)	อัตราค่าไฟ ⁴	วันที่คาดว่าจะ เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า	วันที่สัญญาซื้อขาย ไฟฟ้า (PPA) สิ้นสุด ¹	หมายเหตุ
								ระหว่างการประชุมร่วมกับ กฟภ. เกี่ยวกับรายละเอียด ของการปฏิบัติตามคำชี้ขาด
โครงการโรงไฟฟ้าศรีสะเกษ ("ALCP4")	ALCP	ชีวมวล	9.90	กฟภ.: 8.00	FiT6	N/A	20 ปี นับจาก COD	ข้อพิพาทอยู่ระหว่างการ พิจารณาโดยศาลปกครอง กลาง
รวมโครงการที่อยู่ระหว่างขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า			89.10	กฟภ.: 72.00				

โครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฯ คือ โครงการโรงไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ที่ถูกยกเลิกไป เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้ตามกำหนด SCOD ในสัญญา เนื่องจากมีเหตุสุดวิสัยเกิดขึ้นอันเนื่องมาจากสาเหตุที่ไม่ใช่ความผิดของกลุ่มบริษัทฯ

2.2.1 ธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มีโครงการโรงไฟฟ้าที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) แล้ว 19 โครงการ ผ่านการบริหารจัดการโดยบริษัทย่อยโดยอ้อม กำลังการผลิตติดตั้งรวม 245.91 เมกะวัตต์ สามารถแบ่งโครงการตามประเภทเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตเป็น 4 ประเภท ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน และโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ มีรายละเอียด ดังนี้

2.2.1.1 โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล

ในช่วงเริ่มแรก โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ประเภท Non-Firm ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาในแต่ละโครงการคือ 8 เมกะวัตต์ มีระยะเวลาสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) 5 ปี และต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติ หรือจนกว่าจะมีการบอกยกเลิกหรือยุติสัญญา และไม่ได้กำหนดวันสิ้นสุดของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ไว้

ต่อมา กลุ่มบริษัทฯ ได้นำโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลทั้งหมด 9 โครงการ (ณ ขณะนั้น COD แล้ว 8 โครงการ และอีก 1 โครงการอยู่ระหว่างการพัฒนา) ลงนามในข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ในเดือนกันยายน 2559 เพื่อเปลี่ยนโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าจากระบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (“FiT”) โดยให้มีผลบังคับใช้ย้อนหลังตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม 2559 ทั้งนี้ การแก้ไขสัญญาดังกล่าวส่งผลต่อผู้จำหน่ายไฟฟ้า เนื่องจากอัตราค่าไฟฟ้าที่ผู้จำหน่ายไฟฟ้าได้รับจากระบบ FiT มีอัตราที่สูงกว่าอัตราค่าไฟฟ้าในระบบ Adder ในขณะเดียวกัน กฟผ. ได้กำหนดระยะเวลาสิ้นสุดของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ให้มีความชัดเจน โดยคำนวณระยะเวลาที่ปรับลดจากระยะเวลาที่ได้เคยจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบไปแล้ว ส่งผลให้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ มีอายุสัญญาประมาณ 15 – 16 ปี¹ นับจากวัน COD

(1) โครงการโรงไฟฟ้าบ้านบึง (“ACP1”)

โครงการโรงไฟฟ้าบ้านบึง (“ACP1”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด (“ACP”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ โครงการ ACP1 ตั้งอยู่ที่ อำเภอบ้านบึง จังหวัดชลบุรี บนพื้นที่ 146-0-55 ไร่ โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์ โครงการ ACP1 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2555

- ตารางสรุปข้อมูลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าบ้านบึง

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2561	2562	2563
โครงการโรงไฟฟ้าบ้านบึง			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	344.00	334.00	346.00
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	94.22	91.41	94.82
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	5.78	8.59	5.18
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	71,531.66	70,952.60	75,485.48
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	87.54	89.50	91.80
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	63,560.67	62,857.17	67,539.85
ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายรวม (ตัน)	-	-	-

(2) โครงการโรงไฟฟ้าโพหนอง (“ACP2”)

โครงการโรงไฟฟ้าโพหนอง (“ACP2”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ ACP ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ โครงการ ACP2 ตั้งอยู่ที่ อำเภอโพหนอง จังหวัดร้อยเอ็ด บนพื้นที่ 81-2-55 ไร่ โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์ โครงการ ACP2 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 4 มิถุนายน 2556

- ตารางสรุปข้อมูลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าโพหนอง

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2561	2562	2563
โครงการโรงไฟฟ้าโพหนอง			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	339.00	310.00	342.00
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	92.75	84.96	93.66
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	7.25	15.04	6.34
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	72,036.51	64,341.49	73,184.61
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	89.55	87.33	90.10
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	64,680.62	57,306.06	65,565.19
ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายรวม (ตัน)	-	-	-

(3) โครงการโรงไฟฟ้าบ่อพลอย (“ACP3”)

โครงการโรงไฟฟ้าบ่อพลอย (“ACP3”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ ACP ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ โครงการ ACP3 ตั้งอยู่ที่ อำเภอบ่อพลอย จังหวัดกาญจนบุรี บนพื้นที่ 120-1-50 ไร่ โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์ โครงการ ACP3 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 16 สิงหาคม 2560

- ตารางสรุปข้อมูลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าบ่อพลอย

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2561	2562	2563
โครงการโรงไฟฟ้าบ่อพลอย			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	345.00	340.00	352.00
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	94.50	93.23	96.48
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	5.50	6.77	3.52
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	72,498.48	70,697.04	74,752.37
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	88.46	87.44	89.34
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	64,430.49	63,217.82	67,485.85
ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายรวม (ตัน)	-	-	-

(4) โครงการโรงไฟฟ้าศรีเชียงใหม่ (“ALCP1”)

โครงการโรงไฟฟ้าศรีเชียงใหม่ (“ALCP1”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด (“ALCP”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ โครงการ ALCP1 ตั้งอยู่ที่ อำเภอศรีเชียงใหม่ จังหวัดหนองคาย บนพื้นที่ 301-2-86 ไร่

โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์ โครงการ ALCP1 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 26 ธันวาคม 2556

- ตารางสรุปข้อมูลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าศรีเชียงใหม่

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2561	2562	2563
โครงการโรงไฟฟ้าศรีเชียงใหม่			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	342.00	351.00	360.00
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	93.81	96.18	98.74
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	6.19	3.82	1.26
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	72,792.70	74,383.95	76,812.86
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	89.48	89.18	89.70
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	65,472.54	66,542.07	68,511.44
ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายรวม (ตัน)	-	-	-

(5) โครงการโรงไฟฟ้าสิรินธร (“ALCP2”)

โครงการโรงไฟฟ้าสิรินธร (“ALCP2”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ ALCP ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ ALCP2 ตั้งอยู่ที่ อำเภอสิรินธร จังหวัดอุบลราชธานี บนพื้นที่ 114-3-48 ไร่ โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์ เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 14 สิงหาคม 2558

- ตารางสรุปข้อมูลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าสิรินธร

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2561	2562	2563
โครงการโรงไฟฟ้าสิรินธร			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	350.00	345.00	357.00
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	95.86	94.63	97.83
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	4.14	5.37	2.17
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	74,127.57	73,571.47	75,640.74
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	89.16	89.65	89.15
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	66,888.62	66,248.66	68,202.51
ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายรวม (ตัน)	-	-	-

(6) โครงการโรงไฟฟ้าตานี (“AAPP1”)

โครงการโรงไฟฟ้าตานี (“AAPP1”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (“AAPP”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ โครงการ AAPP1 ตั้งอยู่ที่ อำเภอปราสาท จังหวัดสุรินทร์ บนพื้นที่ 123-0-33 ไร่ โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์ โครงการ AAPP1 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 30 ตุลาคม 2555

• ตารางสรุปข้อมูลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าตานี

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2561	2562	2563
โครงการโรงไฟฟ้าตานี			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	328.00	322.00	356.00
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	89.93	88.34	97.41
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	10.07	11.66	2.59
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	68,891.40	68,291.33	75,426.38
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	88.33	89.13	89.29
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	61,982.34	61,399.42	67,872.16
ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายรวม (ตัน)	-	-	-

(7) โครงการโรงไฟฟ้าโซคชัย (“AAPP2”)

โครงการโรงไฟฟ้าโซคชัย (“AAPP2”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ AAPP ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ โครงการ AAPP2 ตั้งอยู่ที่ อำเภอโซคชัย จังหวัดนครราชสีมา บนพื้นที่ 59-0-38.4 ไร่ โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์ โครงการ AAPP2 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 16 มกราคม 2556

• ตารางสรุปข้อมูลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าโซคชัย

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2561	2562	2563
โครงการโรงไฟฟ้าโซคชัย			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	327.00	327.00	347.00
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	89.50	89.59	95.10
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	10.50	10.40	4.90
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	68,635.30	68,407.61	73,124.89
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	88.42	88.04	88.67
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	61,952.72	61,487.71	65,991.76
ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายรวม (ตัน)	604.00	32.24	-

(8) โครงการโรงไฟฟ้าน้ำพอง (“AAP1”)

โครงการโรงไฟฟ้าน้ำพอง (“AAP1”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเซีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (“AAP”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ โครงการ AAP1 ตั้งอยู่ที่ อำเภอน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น บนพื้นที่ 52-2-15 ไร่ โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์ โครงการ AAP1 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2555

• ตารางสรุปข้อมูลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าน้ำพอง

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2561	2562	2563
โครงการโรงไฟฟ้าน้ำพอง			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	354.00	364.00	352.00
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	96.87	99.76	96.04

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2561	2562	2563
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	3.13	0.24	3.96
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	76,286.81	78,676.82	75,808.49
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	90.81	90.94	90.77
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	67,960.68	70,307.20	68,067.24
ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายรวม (ตัน)	-	-	-

(9) โครงการโรงไฟฟ้าเถิน (“ABA1”)

โครงการโรงไฟฟ้าเถิน (“ABA1”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเซีย จำกัด (“ABA”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ โครงการ ABA1 ตั้งอยู่ที่ อำเภอเถิน จังหวัดลำปาง บนพื้นที่ 69-1-47.6 ไร่ โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์ โครงการ ABA1 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 9 กรกฎาคม 2557

- ตารางสรุปข้อมูลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าเถิน

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2561	2562	2563
โครงการโรงไฟฟ้าเถิน			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	317.00	335.00	356.00
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	86.89	91.80	97.53
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	16.27	8.20	2.47
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	64,704.06	68,687.69	75,020.90
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	85.86	86.27	88.69
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	57,937.75	61,602.60	66,774.93
ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายรวม (ตัน)	-	-	-

(10) โครงการโรงไฟฟ้าสติก (“SBM1”)

โครงการโรงไฟฟ้าสติก (“SBM1”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท สติก ไบโอแมส จำกัด (“SBM”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ โครงการ SBM1 ตั้งอยู่ที่ อำเภอสติก จังหวัดบุรีรัมย์ บนพื้นที่ 75-2-72 ไร่ โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 7.5 เมกะวัตต์ โครงการ SBM1 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 24 มกราคม 2549

- ตารางสรุปข้อมูลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าสติก

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับงวดตั้งแต่วันที่ 15 ถึง 31 ธันวาคม 2563
	2563
โครงการโรงไฟฟ้าสติก	
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	19.00
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	9.24
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	90.76
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	1,996.22
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	68.35
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	1,791.53
ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายรวม (ตัน)	-

(11) โครงการโรงไฟฟ้าดอนมนต์ (“ABE1”)

โครงการโรงไฟฟ้าดอนมนต์ (“ABE1”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท แอ็ดวานซ์ ไปโอ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (“ABE”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ โครงการ ABE1 ตั้งอยู่ที่ อำเภอดอนมนต์ จังหวัดบุรีรัมย์ บนพื้นที่ 62-0-30 ไร่ โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 9.5 เมกะวัตต์ โครงการ ABE1 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2551

- ตารางสรุปข้อมูลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าดอนมนต์

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับงวดตั้งแต่วันที่ 27 ถึง 31 ธันวาคม 2563
	2563
โครงการโรงไฟฟ้าดอนมนต์	
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	4.00
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	2.67
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้าตามแผน (ร้อยละ)	97.33
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	638.33
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	75.68
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	555.04
ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายรวม (ตัน)	-

(12) โครงการโรงไฟฟ้าเมืองโคราช (“AAE1”)

โครงการโรงไฟฟ้าเมืองโคราช (“AAE1”) เป็นโครงการ VSPP เชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ระบบกังหันไอน้ำในการขับเคลื่อนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (“AAE”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ โครงการ AAE1 ตั้งอยู่ที่ อำเภอเมืองนครราชสีมา จังหวัดนครราชสีมา บนพื้นที่ 54-3-4 ไร่ โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์ โครงการ AAE1 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 11 ตุลาคม 2554

- ตารางสรุปข้อมูลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าเมืองโคราช

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับงวดตั้งแต่วันที่ 21 สิงหาคม ถึง 31 ธันวาคม 2563
	2563
โครงการโรงไฟฟ้าเมืองโคราช	
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	122.00
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	91.56
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	8.44
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	24,719.93
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	85.43
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	22,422.73
ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายรวม (ตัน)	-

- รูปภาพตัวอย่างโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัทฯ



โรงไฟฟ้าชีวมวลบ้านบึง (อำเภอบ้านบึง จังหวัดชลบุรี) กำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์



โรงไฟฟ้าชีวมวลโพหนอง (อำเภอโพหนอง จังหวัดร้อยเอ็ด) กำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์



โรงไฟฟ้าชีวมวลบ่อพลอย (อำเภอบ่อพลอย จังหวัดกาญจนบุรี) กำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์



โรงไฟฟ้าชีวมวลบ่อพลอย (อำเภอบ่อพลอย จังหวัดกาญจนบุรี) กำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์



โรงไฟฟ้าชีวมวลศรีเชียงใหม่ (อำเภอศรีเชียงใหม่ จังหวัดหนองคาย) กำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์



โรงไฟฟ้าชีวมวลสิรินธร (อำเภอสรินธร จังหวัดอุบลราชธานี) กำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์



โรงไฟฟ้าชีวมวลตานี (อำเภอปราสาท จังหวัดสุรินทร์) กำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์



โรงไฟฟ้าชีวมวลน้ำพอง (อำเภอน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น) กำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์



โรงไฟฟ้าชีวมวลโชคชัย (อำเภอโชคชัย จังหวัดนครราชสีมา) กำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์



โรงไฟฟ้าชีวมวลน้ำพอง (อำเภอน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น) กำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์



โรงไฟฟ้าชีวมวลสตึก (อำเภอสตึก จังหวัดบุรีรัมย์) กำลังการผลิตติดตั้ง 7.5 เมกะวัตต์



โรงไฟฟ้าชีวมวลดอนหมนต์ (อำเภอสตึก จังหวัดบุรีรัมย์) กำลังการผลิตติดตั้ง 9.5 เมกะวัตต์



โรงไฟฟ้าชีวมวลเมืองโคราช (อำเภอเมือง จังหวัดนครราชสีมา) กำลังการผลิตติดตั้ง 9.9 เมกะวัตต์

2.2.1.2 โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

(1) โครงการโรงไฟฟ้า SPP เกาะขุน (“AAA1”)

โครงการโรงไฟฟ้า SPP เกาะขุน (“AAA1”) เป็นโครงการ SPP ก๊าซธรรมชาติที่ใช้ระบบโคเจนเนอเรชันในการผลิตไฟฟ้า ภายใต้การดำเนินงานของ บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด (“AAA”) ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ AAA1 ตั้งอยู่ที่ อำเภอพนมสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา บนพื้นที่ 194-2-77 ไร่ โครงการ AAA1 โดยมีกำลังการผลิตติดตั้ง 114.35 เมกะวัตต์ โครงการ AAA1 เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560

ในการบริหารและดำเนินงานโครงการ AAA1 นั้น AAA ในฐานะเจ้าของโครงการได้เข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติกับ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“ปตท.”) ฉบับลงวันที่ 1 ตุลาคม 2555 มีระยะเวลาใช้ก๊าซเพื่อการค้าทั้งสิ้น 25 ปี นับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ซึ่งจะสิ้นสุดวันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2585

ตารางสรุปข้อมูลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้า SPP เกาะขุน

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2561	2562	2563
โครงการโรงไฟฟ้า SPP เกาะขุน			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	365.00	365.00	359.00
ดัชนีความพร้อมจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	97.90	99.45	96.53
ดัชนีการหยุดจ่ายไฟฟ้า (ร้อยละ)	2.10	0.55	3.42
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์ - ชั่วโมง)	660,714.85	674,885.92	634,231.38
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	83.80	85.61	82.35
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์ - ชั่วโมง)	632,954.25	646,099.04	605,792.21
ปริมาณไอน้ำที่จำหน่ายรวม (ตัน)	12,905.90	28,746.37	18,372.98
ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง (ล้านบีทียู)	4,834,640.00	4,971,340.00	4,749,232.00
อัตราการใช้ความร้อนเฉลี่ย (บีทียูต่อหน่วยผลิต)	7,317.29	7,366.19	7990.10

- รูปถ่ายตัวอย่างโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัท



โรงไฟฟ้า SPP เกาะขนุน (อำเภอพนมสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา) กำลังการผลิตติดตั้ง 114.35 เมกะวัตต์

2.2.1.3 โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน

(1) โครงการโรงไฟฟ้า MSW ขอนแก่น (“ALCP3”)

โครงการโรงไฟฟ้า MSW ขอนแก่น (“ALCP3”) เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานขยะ ซึ่งใช้ขยะชุมชน (Municipal Solid Waste : MSW) เป็นเชื้อเพลิง ภายใต้การดำเนินงานของ ALCP ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัท โครงการ ALCP3 ตั้งอยู่ที่ ตำบลโนนท่อน อำเภอเมือง จังหวัดขอนแก่น บนพื้นที่ของเทศบาลตำบลโนนท่อน มีกำลังการผลิตติดตั้ง 6.0 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ ALCP มีหน้าที่ก่อสร้างโรงไฟฟ้าตามสัญญาก่อสร้างอาคาร ยกกรรมสิทธิ์ให้เทศบาลนครขอนแก่น ลงวันที่ 18 สิงหาคม 2554 มีระยะเวลา 20 ปี นับจากวันที่ลงนามในสัญญา โดยภายหลังจากที่สัญญาสิ้นสุดลงอาคารและเครื่องจักรของโครงการจะตกเป็นกรรมสิทธิ์ของเทศบาลนครขอนแก่น

โครงการ ALCP3 จำหน่ายกระแสไฟฟ้าตามปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาจำนวน 4.5 เมกะวัตต์ ให้แก่ กฟภ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ประเภท Non-Firm ลงวันที่ 24 ตุลาคม 2556 โดยสัญญาดังกล่าวมีระยะเวลา 5 ปี นับจากวันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) ต่อเนื่องครั้งละ 5 ปี โดยอัตโนมัติจนกว่าจะมีการยกเลิกสัญญา โดยโครงการ ALCP3 จะได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้า (“Adder”) 3.5 บาท ต่อหน่วย เป็นระยะเวลา 7 ปี นับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)

นอกจากนี้ โครงการ ALCP3 ยังมีรายได้จากการรับกำจัดขยะชุมชนให้แก่องค์การบริหารส่วนท้องถิ่น และลูกค้าเอกชนที่อยู่ในพื้นที่หลายราย ซึ่งขยะชุมชนถูกใช้เป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตกระแสไฟฟ้า

- ตารางสรุปข้อมูลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้า MSW ขอนแก่น

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม		
	2561	2562	2563
โครงการโรงไฟฟ้า MSW ขอนแก่น			
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	336.00	346.00	344.00
ดัชนีความพร้อม (ร้อยละ)	91.98	94.93	94.22
ดัชนีการหยุดผลิต (ร้อยละ)	8.02	5.07	5.78
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	45,589.37	47,689.96	47,902.64
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	94.29	95.58	96.73
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	36,216.83	37,165.32	37,030.46
ปริมาณการกำจัดขยะ (ตัน)	135,944.60	130,067.44	130,340.56

(2) โครงการโรงไฟฟ้า MSW กระบี่ (“ALCP6”)

โครงการโรงไฟฟ้า MSW กระบี่ (“ALCP6”) เป็นโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานขยะ ซึ่งใช้ขยะชุมชน (Municipal Solid Waste : MSW) เป็นเชื้อเพลิง ภายใต้การดำเนินงานของ ALCP ซึ่งเป็นบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ โครงการ ALCP6 ตั้งอยู่ที่ ตำบลไสไทย อำเภอเมือง จังหวัดกระบี่ บนพื้นที่ของเทศบาลเมืองกระบี่ มีกำลังการผลิตติดตั้ง 6.0 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ ALCP มีหน้าที่ก่อสร้างโรงไฟฟ้าตามสัญญาก่อสร้างอาคาร ยกกรรมสิทธิ์ให้เทศบาลกระบี่ ลงวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2562 มีระยะเวลา 25 ปี นับจากวันที่ส่งมอบพื้นที่ โดยภายหลังจากที่สัญญาสิ้นสุดลงอาคารและเครื่องจักรของโครงการจะตกเป็นกรรมสิทธิ์ของเทศบาลเมืองกระบี่

โครงการ ALCP6 จำหน่ายกระแสไฟฟ้าตามปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาจำนวน 4.4 เมกะวัตต์ ให้แก่ กฟภ. ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ประเภท Non-Firm ลงวันที่ 17 พฤษภาคม 2562 โดยสัญญาดังกล่าวมีระยะเวลาไม่เกิน 20 ปี โดยนับอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในกรณีที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ภายหลังจากวันที่ 31 ธันวาคม 2562 ให้อายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดในวันที่ 31 ธันวาคม 2582 โดยโครงการ ALCP6 จะได้รับส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (“Fit Premium”) 0.7 บาท ต่อหน่วย เป็นระยะเวลา 8 ปี นับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD)

นอกจากนี้ โครงการ ALCP6 ยังมีรายได้จากการรับกำจัดขยะชุมชนให้แก่องค์การบริหารส่วนท้องถิ่น และลูกค้าเอกชนที่อยู่ในพื้นที่หลายราย ซึ่งขยะชุมชนถูกใช้เป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตกระแสไฟฟ้า

- ตารางสรุปข้อมูลการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้า MSW กระบี่

ข้อมูลการดำเนินงานโดยสรุป	สำหรับงวดตั้งแต่วันที่ 28 ถึง 31 ธันวาคม 2563
	สำหรับปีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563
โครงการโรงไฟฟ้า MSW กระบี่	
จำนวนวันที่ดำเนินงาน (วัน)	4.00
ดัชนีความพร้อม (ร้อยละ)	88.91
ดัชนีการหยุดผลิต (ร้อยละ)	11.09
ปริมาณการผลิตไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	464.32
อัตราการใช้กำลังการผลิต (ร้อยละ)	90.67
ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าสุทธิ (เมกะวัตต์-ชั่วโมง)	373.07
ปริมาณการกำจัดขยะ (ตัน)	-

- รูปภาพตัวอย่างโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนของกลุ่มบริษัทฯ



โรงไฟฟ้า MSW ขอนแก่น (อำเภอเมือง จังหวัดขอนแก่น) กำลังการผลิตติดตั้ง 6.0 เมกะวัตต์



การนำขยะเข้าสู่เตาเผาไหม้ โดยเป็นระบบปิดของโรงไฟฟ้า MSW ขอนแก่น (อำเภอเมือง จังหวัดขอนแก่น)



โรงไฟฟ้า MSW กระบี่ (อำเภอเมือง จังหวัดกระบี่) กำลังการผลิตติดตั้ง 6.0 เมกะวัตต์

2.2.1.4 โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

(1) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (“โครงการ Solar Rooftop”)

โครงการ Solar Rooftop เป็นโครงการภายใต้การบริหารจัดการของ บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด (“ACE SOLAR”) โดยกลุ่มบริษัท มีโครงการ Solar Rooftop ที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์แล้วจำนวน 3 โครงการ มีปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาจำนวน 3.56 เมกะวัตต์ โดยบริษัท ดำเนินการติดตั้งอุปกรณ์ผลิตกระแสไฟฟ้า ณ ที่ตั้งของผู้ซื้อเพื่อจำหน่ายไฟฟ้าตลอดอายุสัญญา โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

- รายละเอียดโครงการ Solar Rooftop มีดังต่อไปนี้

โครงการโรงไฟฟ้า	ACE SOLAR 3	ACE SOLAR 3 (ส่วนต่อขยาย)	ACE SOLAR 4	ACE SOLAR 5
ชื่อโครงการ	Solar Rooftop 1	Solar Rooftop 1	Solar Rooftop 2	Solar Rooftop 3
บริษัทที่ดำเนินโครงการ	ACE SOLAR	ACE SOLAR	ACE SOLAR	ACE SOLAR
ประเภทเชื้อเพลิง	พลังงานแสงอาทิตย์	พลังงานแสงอาทิตย์	พลังงานแสงอาทิตย์	พลังงานแสงอาทิตย์
ที่ตั้งโครงการ				
- อำเภอ	ศรีราชา	ศรีราชา	โชคชัย	เมืองสมุทรสาคร
- จังหวัด	ชลบุรี	ชลบุรี	นครราชสีมา	สมุทรสาคร
วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) / กำหนดการเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (SCOD)	20 พฤศจิกายน 2561	28 กันยายน 2562	22 กุมภาพันธ์ 2562	22 พฤษภาคม 2563
กำลังการผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)	1.00	1.00	0.73	0.83
ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย (เมกะวัตต์)	1.00	1.00	0.73	0.83

โครงการโรงไฟฟ้า	ACE SOLAR 3	ACE SOLAR 3 (ส่วนต่อขยาย)	ACE SOLAR 4	ACE SOLAR 5
ระยะเวลาซื้อขายไฟฟ้านับจาก วันเปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์	25 ปี	25 ปี	25 ปี	25 ปี
อัตราส่วนลดจากราคาการไฟฟ้า (ร้อยละ)	10.00	10.00	10.00	15.00

• **รูปภาพตัวอย่างโครงการ Solar Rooftop ของกลุ่มบริษัทฯ**



2.2.2 ใบอนุญาตในการประกอบธุรกิจ และการส่งเสริมการลงทุน

กลุ่มบริษัทฯ มีหน้าที่ที่ต้องจัดหาใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนา ก่อสร้าง และดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ โดยที่ผ่านมากลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการให้ได้มาซึ่งใบอนุญาตสำคัญสำหรับการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าได้อย่างครบถ้วน โดยใบอนุญาตที่สำคัญที่กลุ่มบริษัทฯ ใช้ในการประกอบธุรกิจมีดังต่อไปนี้

- 1) การเห็นชอบการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) (ไม่ใช่ในกรณีของโครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP ประเภทพลังงานทดแทน)
- 2) ใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน
- 3) ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง.4)
- 4) ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (แบบ อ.1) หรือ แบบแจ้งการก่อสร้างอาคาร (ม.39 ทวิ)
- 5) ใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม (พค. 2)
- 6) ใบรับรองการก่อสร้างอาคาร (อ.6)
- 7) บัตรส่งเสริมการลงทุน

ทั้งนี้ โครงการโรงไฟฟ้าทุกโครงการที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) แล้วของกลุ่มบริษัทฯ ได้รับการส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน โดยบัตรส่งเสริมการลงทุนดังกล่าวให้สิทธิประโยชน์แก่กลุ่มบริษัทฯ ที่สำคัญๆ ดังนี้

- 1) ได้รับยกเว้นการเสียภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนนับแต่วันที่เริ่มมีรายได้ โดยมีกำหนดเวลา 8 ปี

- 2) ให้นำผลขาดทุนประจำปีที่เกิดขึ้นในระหว่างที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนไปใช้สิทธิหักออกจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นภายหลังระยะเวลาได้รับการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล มีกำหนดเวลาไม่เกิน 5 ปี นับแต่วันพ้นกำหนดเวลานั้น
- 3) ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตรากปกติ มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันพ้นกำหนดระยะเวลา 8 ปี
- 4) ได้รับยกเว้นภาษีอากรขาเข้า สำหรับการนำเข้าเครื่องจักรเพื่อใช้ในการผลิตตามที่คณะกรรมการอนุมัติ
- 5) ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมซึ่งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ผู้ได้รับการส่งเสริมได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลนั้น

นอกจากนี้ โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลทุกโครงการและโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนยังได้สิทธิพิเศษเพิ่มเติมที่สำคัญ ได้แก่

- 1) ได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าประปา 2 เท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลา 10 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้
- 2) ได้รับสิทธิให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวกร้อยละ 25 ของเงินลงทุนนอกเหนือจากการหักค่าเสื่อมราคาตามปกติ
- 3) ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคล สำหรับกำไรสุทธิที่ได้รับการส่งเสริมการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตรากปกติ มีกำหนดเวลา 5 ปี นับจากวันพ้นกำหนดระยะเวลา 8 ปี

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัท จะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในบัตรส่งเสริมการลงทุน เช่น จะต้องจัดให้มีและบังคับใช้มาตรการป้องกันผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม จะต้องดำเนินการให้ได้รับใบรับรองระบบคุณภาพตามมาตรฐาน ISO 9000 หรือ 14000 หรือมาตรฐานอื่นที่เทียบเท่า ภายใน 2 ปีนับแต่วันที่เปิดดำเนินการ เป็นต้น เพื่อให้ได้รับสิทธิและประโยชน์ข้างต้นครบถ้วน

2.2.3 ธุรกิจอื่น ๆ ของกลุ่มบริษัท

2.2.3.1 ธุรกิจการให้บริการด้านการบริหารจัดการ

ในปี 2560 บริษัทฯ ได้เริ่มทำสัญญาว่าจ้างบริหารจัดการกับบริษัทย่อยโดยอ้อม ภายใต้สัญญาดังกล่าว บริษัทฯ จะให้บริการด้านการบริหารจัดการภายใต้นโยบาย คำสั่ง และเงื่อนไขต่างๆ ที่กำหนด มีขอบเขตของงานที่รับจ้างเพื่อสนับสนุนการดำเนินการของบริษัทย่อยโดยอ้อม เช่น การบริหารจัดการด้านบัญชีและการเงิน การบริหารจัดการด้านทรัพยากรมนุษย์ การบริหารจัดการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ และการบริหารจัดการด้านกฎหมาย เป็นต้น โดยบริษัทฯ มีหน้าที่ให้คำปรึกษา ประสานงาน และเจรจาต่อรองแทนบริษัทย่อยในขอบเขตของงานข้างต้น

2.2.3.2 ธุรกิจการให้บริการด้านการซ่อมบำรุง

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 บริษัทฯ มีสัดส่วนการถือหุ้นโดยอ้อมร้อยละ 100 ของหุ้นที่ออกและชำระแล้วของ PSMS ซึ่งเป็นกิจการที่จัดตั้งขึ้นภายใต้ ASCE เมื่อวันที่ 3 พฤษภาคม 2561 เพื่อประกอบธุรกิจให้บริการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้าภายในกลุ่มบริษัท ทั้งนี้ PSMS เริ่มมีรายได้จากการประกอบธุรกิจในไตรมาส 2 ปี 2561

2.3 การตลาดและการแข่งขัน

2.3.1 กลุ่มลูกค้าเป้าหมาย

ผู้รับซื้อไฟฟ้าหลักจากโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท ได้แก่ กฟภ. และ กฟผ. ซึ่งภายใต้กฎเกณฑ์และระเบียบการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าในปัจจุบัน ผู้ประกอบการจะต้องได้รับสิทธิในการซื้อขายไฟฟ้าด้วยการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องตามโครงสร้างของอุตสาหกรรมไฟฟ้าในประเทศไทย ได้แก่ กฟภ. หรือ กฟผ. ซึ่งเป็นผู้จัดจำหน่ายไฟฟ้าของประเทศ หรือ กฟผ. ซึ่งเป็นเจ้าของระบบส่งไฟฟ้าและผู้ควบคุมระบบส่งไฟฟ้าแต่เพียงผู้เดียวในประเทศ

สำหรับการจัดหาลูกค้าอุตสาหกรรมนั้น แม้ว่าในปัจจุบันลูกค้ากลุ่มดังกล่าวจะนับเป็นสัดส่วนรายได้ที่ไม่มากนัก แต่กลุ่มบริษัท มีนโยบายที่จะขยายฐานลูกค้าอุตสาหกรรมที่อยู่ในพื้นที่ใกล้เคียงกับโครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท ให้มากขึ้น ผ่านการลงทุนและพัฒนาโครงข่ายและระบบสายส่งไฟฟ้าในพื้นที่ลูกค้าต้องการ เพื่อผลิตไฟฟ้าส่งให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรมนั้นๆ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 โครงการโรงไฟฟ้าที่ COD แล้วของกลุ่มบริษัท (ไม่รวมโครงการ Solar Rooftop) มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า/ไอน้ำกับกลุ่มลูกค้าเป้าหมาย ได้แก่ กฟภ. กฟผ. และลูกค้าอุตสาหกรรม รวมทั้งสิ้น 179.48 MW โดยเมื่อหักกำลังการผลิตกระแสไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในโครงการโรงไฟฟ้าประมาณ 13.74 MW ทำให้กลุ่มบริษัท มีกำลังการผลิตกระแสไฟฟ้า/ไอน้ำส่วนเกินประมาณ 22.23 MW ที่ยังสามารถนำไปจำหน่ายเพิ่มเติมให้กับลูกค้าได้ ดังมีรายละเอียดตามตารางต่อไปนี้

โครงการโรงไฟฟ้า	กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	ปริมาณไฟฟ้า/ไอน้ำเสนอขายตามสัญญา (MW) ¹	ปริมาณไฟฟ้าเพื่อใช้ภายในโครงการ (MW) ²	กำลังการผลิตกระแสไฟฟ้าส่วนเกิน (MW)
โครงการโรงไฟฟ้าบ้านบึง ("ACP1")	9.90	8.46	0.95	0.49
โครงการโรงไฟฟ้าโพธิ์ทอง ("ACP2")	9.90	8.54	0.89	0.47
โครงการโรงไฟฟ้าบ่อพลอย ("ACP3")	9.90	8.00	0.98	0.92
โครงการโรงไฟฟ้าศรีเชียงใหม่ ("ALCP1")	9.90	8.00	0.89	1.01
โครงการโรงไฟฟ้าสิรินธร ("ALCP2")	9.90	8.00	0.82	1.08
โครงการโรงไฟฟ้าตานี ("AAPP1")	9.90	8.46	0.94	0.50
โครงการโรงไฟฟ้าโชคชัย ("AAPP2")	9.90	8.86	0.87	0.17
โครงการโรงไฟฟ้าน้ำพอง ("AAP1")	9.90	8.76	0.97	0.17
โครงการโรงไฟฟ้าเถิน ("ABA1")	9.90	8.00	0.93	0.97
โครงการโรงไฟฟ้า SPP เกาะขนุน ("AAA1")	114.35	95.50	3.30	15.55
โครงการโรงไฟฟ้า MSW ขอนแก่น ("ALCP3")	6.00	4.50	1.10	0.40
รวม	215.45	179.48	13.74	22.23

2.3.2 การกำหนดราคาจำหน่าย

กลุ่มบริษัท มีการพิจารณากำหนดราคาจำหน่ายไฟฟ้าแยกตามประเภทของผู้รับซื้อไฟฟ้า กล่าวคือ 1) การเสนอขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. และ กฟผ. จะกำหนดราคาให้เป็นไปตามโครงสร้างการคำนวณอัตราค่าไฟฟ้าที่ได้มีการกำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) โดยหากกลุ่มบริษัท เป็นผู้เสนอราคาด้วยตนเอง เช่น กรณีการประมูลสิทธิ

¹ ปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ทำกับลูกค้าทุกประเภทรวมกัน ได้แก่ กฟภ. กฟผ. และ IU รวมทั้งปริมาณไอน้ำเสนอขายตามสัญญาโดยแปลงกำลังการผลิตเป็นหน่วยเมกะวัตต์เทียบเท่า

² คำนวณจากปริมาณที่ใช้จริงในปี 2562

ในการจำหน่ายไฟฟ้า กลุ่มบริษัท จะพิจารณาราคาเสนอขายโดยการวิเคราะห์ปัจจัยและความเสี่ยงต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง เพื่อประเมินความเป็นไปได้ของโครงการและผลตอบแทนจากการลงทุนที่คาดว่าจะได้รับให้สอดคล้องกับนโยบายการลงทุนที่คณะกรรมการบริษัท ได้กำหนดไว้ และ 2) การเสนอขายไฟฟ้าให้แก่ลูกค้าอุตสาหกรรม กลุ่มบริษัท จะกำหนดราคาโดยการอ้างอิงอัตราค่าไฟฟ้า หรือการกำหนดส่วนลดจากอัตราค่าไฟฟ้าของ กฟภ. หรือ กฟน. แล้วแต่กรณี

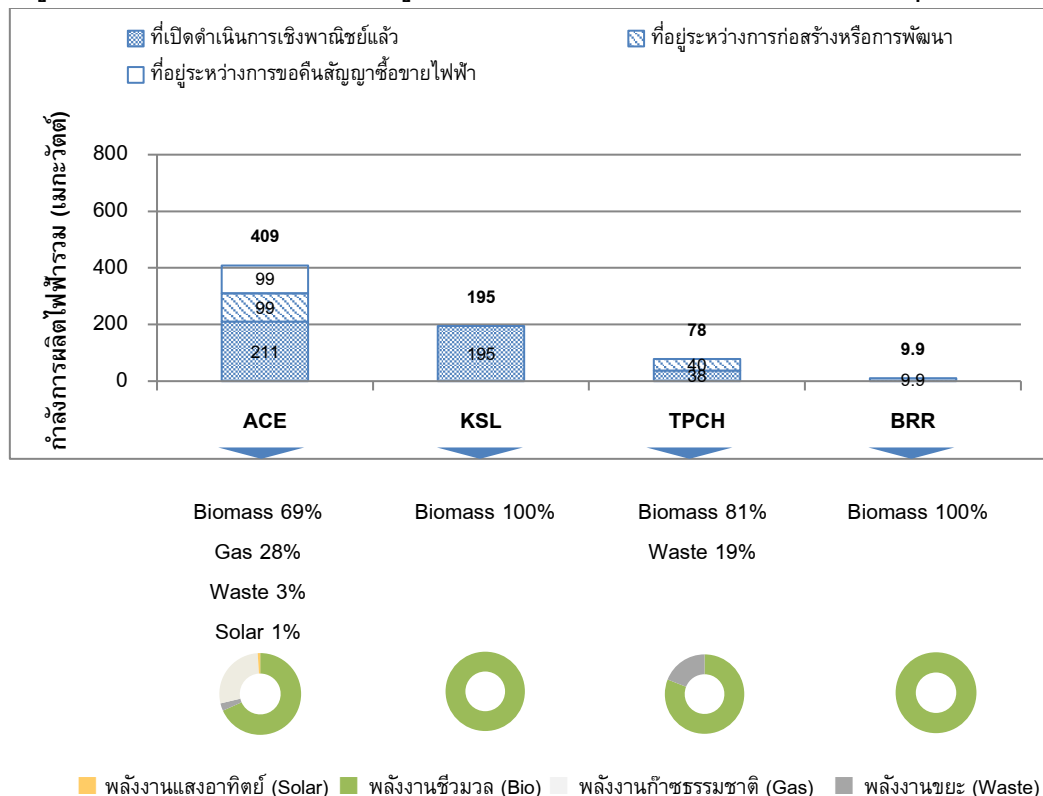
2.3.3 ภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขัน

2.3.3.1 การแข่งขันในอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

อุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทโรงไฟฟ้าชีวมวล ในอดีตที่ผ่านมา ผู้ที่มีความประสงค์จะเข้าลงทุนในธุรกิจโรงไฟฟ้าดังกล่าว โดยเฉพาะโรงไฟฟ้าชีวมวลขนาดเล็กมาก (VSPP) ที่มีกำลังผลิตติดตั้งไม่เกิน 9.9 เมกะวัตต์ สามารถยื่นเอกสารและข้อเสนอโครงการเพื่อขอทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ได้แก่ กฟภ. และ กฟน. ได้โดยตรง โดย กฟภ. และ กฟน. จะพิจารณาข้อเสนอโครงการโดยพิจารณาจากความพร้อมในด้านต่างๆ โดยเฉพาะความพร้อมทางด้านคุณสมบัติของผู้ยื่นคำขอที่เป็นปัจจัยหลักที่ผลการพิจารณา โดยที่ผ่านมามีผู้ประกอบการที่ได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจาก กฟภ. และ กฟน. เป็นจำนวนมาก ทั้งผู้ประกอบการที่เป็นบริษัทจดทะเบียน และนิติบุคคลอื่นๆ รวมถึงในหลายกรณีที่บริษัทจดทะเบียนได้เข้าซื้อโครงการโรงไฟฟ้าจากนิติบุคคลอื่น

ทั้งนี้ บริษัทจดทะเบียนที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยมีโรงไฟฟ้าชีวมวลเป็นโรงไฟฟ้าประเภทหลักของธุรกิจ พอสรุปได้ดังนี้

- **แผนภูมิแสดงกำลังการผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน**



ที่มา: ข้อมูลจากรายงานประจำปี 61 ของแต่ละบริษัท

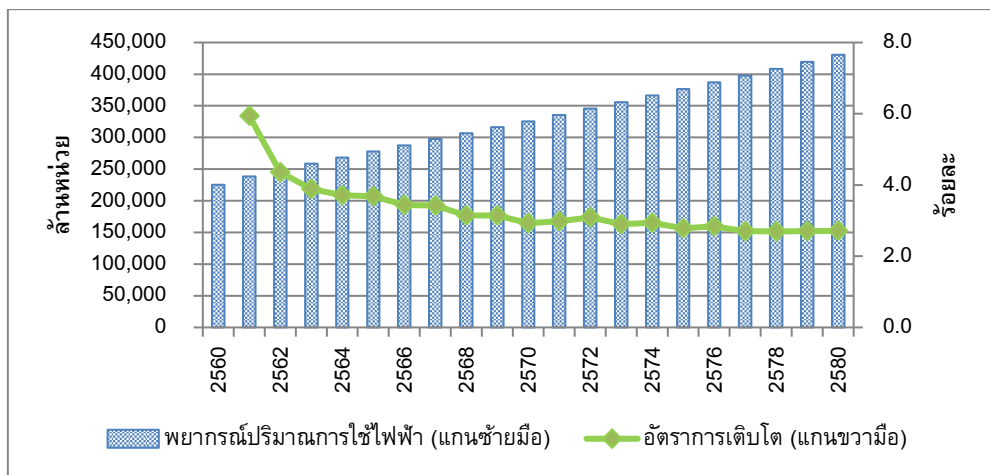
จากแผนภูมิข้างต้น กลุ่มผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าชีวมวล อาจแบ่งออกได้เป็น 2 กลุ่มหลัก ได้แก่ 1) กลุ่มผู้ประกอบการซึ่งใช้วัตถุดิบเชื้อเพลิงที่เป็นของเหลือจากกระบวนการผลิตสินค้าหลักของตัวเอง (Waste or By-Product) ได้แก่ กลุ่มโรงไฟฟ้าของผู้ประกอบการโรงน้ำตาล เช่น KSL หรือ BRR เป็นต้น ซึ่งใช้วัตถุดิบของตัวเองเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้า โดยกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้จะถูกนำไปใช้ในโรงงานผลิตสินค้าหลักของตนเป็นหลัก หากมีเหลือจึงจะนำไปจำหน่ายให้กับโรงงานในเครือ กฟภ. และ/หรือ กฟผ. แล้วแต่กรณี และ 2) กลุ่มผู้ประกอบการที่จัดหาของเหลือทางการเกษตรจากภายนอกมาใช้เป็นเชื้อเพลิงชีวมวล โดยกระแสไฟฟ้าที่ผลิตได้โดยเกือบทั้งหมดจะถูกนำไปจำหน่ายให้กับ กฟภ. และ กฟผ. ซึ่งผู้ประกอบการกลุ่มนี้ได้แก่ บริษัทฯ และ TPCB เป็นต้น

2.3.3.2 แนวโน้มอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าในประเทศไทย

แผน PDP2018 พยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าของประเทศ ภายใต้สมมติฐานจากประมาณการการขยายตัวของ GDP เฉลี่ยร้อยละ 3.8 ต่อปี และประมาณการอัตราการเพิ่มขึ้นของประชากรเฉลี่ยร้อยละ -0.02 ต่อปี ในระหว่างปี 2560 – 2580 โดยสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (“สศช.”)

ในแผน PDP2018 ที่กล่าวมาข้างต้น ระบุว่าระหว่างปี 2561 – 2580 ความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดของประเทศ และปริมาณการใช้ไฟฟ้าของประเทศจะเพิ่มขึ้นในอัตราการเติบโตเฉลี่ยสะสมต่อปีที่ร้อยละ 3.03 และร้อยละ 3.3 ตามลำดับ โดยเติบโตจาก 34,102.0 เมกะวัตต์ และ 225,114.0 ล้านหน่วย ในปี 2560 เป็น 61,965.0 เมกะวัตต์ และ 430,693.0 ล้านหน่วย ในปี 2580 ตามลำดับ ซึ่งเป็นการปรับลดประมาณการในช่วงปี 2560 – 2570 เมื่อเปรียบเทียบกับแผน PDP2015 เดิม และปรับประมาณการเพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับแผนเดิมในช่วงปี 2570 – 2579

แผนภูมิแสดงพยากรณ์ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของประเทศ



ที่มา: แผน PDP2018

นอกจากแผน PDP2018 แล้ว กระทรวงพลังงานยังได้ปรับปรุงแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2561 – 2580 (Alternative Energy Development Plan หรือ “AEDP2018”) ขึ้นเพื่อส่งเสริมการผลิตพลังงานไฟฟ้าจากวัตถุดิบพลังงานทางเลือกที่มีอยู่ภายในประเทศ การพัฒนาศักยภาพการผลิตการใช้พลังงานทางเลือกด้วยเทคโนโลยีที่เหมาะสม เพื่อสร้างการเติบโตบนคุณภาพชีวิตที่ดีและเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม โดยที่มีเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในปี 2580 เท่ากับ 18,696.0 เมกะวัตต์

โดยแผนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตาม AEDP2018 จะสอดคล้องกับศักยภาพที่คงเหลือของประเทศ ประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ พลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำร่วมกับโรงไฟฟ้า

พลังน้ำ พลังงานลม และพลังงานหมุนเวียนอื่นๆ โดยมีเป้าหมายการรับซื้อที่ราคาไม่เกินกว่า Grid Parity เพื่อรักษา
ระดับราคาไฟฟ้าขายปลีกไม่ให้สูงขึ้น โดยมีเป้าหมายกำลังผลิตตามสัญญา ดังนี้

• ตารางแสดงเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

พลังงานหมุนเวียน	หน่วย	ณ สิ้นปี 2580
1. พลังงานแสงอาทิตย์	เมกะวัตต์	10,000
2. ชีวมวล	เมกะวัตต์	3,376
3. พลังงานแสงอาทิตย์ที่ปล่อยน้ำร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำ	เมกะวัตต์	2,725
4. พลังงานลม	เมกะวัตต์	1,485
5. ก๊าซชีวภาพ	เมกะวัตต์	546
6. ขยะอุตสาหกรรม	เมกะวัตต์	44
7. อื่นๆ ตามนโยบายส่งเสริมของภาครัฐ	เมกะวัตต์	520
รวม	เมกะวัตต์	18,696

ที่มา: ผลการดำเนินงานพลังงานทดแทน พ.พ. และ AEDP2018

นอกจากนี้ AEDP2018 ยังส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนของภาครัฐ โดยมุ่งเน้นการแก้ไขปัญหาสังคมส่วนรวม ได้แก่ ปัญหาขยะชุมชน รวมถึงการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากชีวมวล และก๊าซชีวภาพ
เพื่อนำมาใช้ซึ่งเศษวัสดุเหลือใช้จากภาคการเกษตร ตอบสนองเป้าหมายการสร้างเศรษฐกิจเติบโตในท้องถิ่น ส่งผล
ต่อความมั่นคง กระจายรายได้ และสร้างงานในพื้นที่ และทำให้มีการใช้ทรัพยากรในท้องถิ่นให้เกิดประโยชน์สูงสุด

2.4 การจัดหาผลิตภัณฑ์หรือบริการ

2.4.1 การพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าช่วงก่อนดำเนินโครงการ

เนื่องจากกลุ่มบริษัท ดำเนินธุรกิจโดยการลงทุนในโครงการโรงไฟฟ้าซึ่งจะต้องดำเนินการเพื่อให้ได้มาซึ่ง
สิทธิในการจำหน่ายไฟฟ้า ด้วยการเข้าร่วมการประมูลสิทธิในการจำหน่ายไฟฟ้าหรือโดยการยื่นข้อเสนอจำหน่ายไฟฟ้า
ตามขั้นตอนของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยก่อนการดำเนินการเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในการจำหน่ายไฟฟ้า กลุ่มบริษัท มี
ขั้นตอนการเตรียมความพร้อมอย่างละเอียด รอบคอบ และระมัดระวัง โดยกลุ่มบริษัท จะจัดเตรียมข้อมูลและประเมิน
ความพร้อมด้านต่างๆ ของโครงการที่จะลงทุน เช่น ความเป็นไปได้ของโครงการ ความพร้อมด้านแหล่งเงินทุน ความ
พร้อมด้านเทคโนโลยี ความพร้อมด้านวัตถุดิบ ความพร้อมด้านที่ดิน และความพร้อมด้านการได้มาซึ่งใบอนุญาตต่างๆ
เป็นต้น โดยเมื่อโครงการโรงไฟฟ้าที่มีศักยภาพและเป็นไปตามเกณฑ์ที่บริษัทฯ กำหนดดังกล่าวได้รับสิทธิในการ
จำหน่ายไฟฟ้าจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องแล้ว กลุ่มบริษัท จึงจะดำเนินการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าต่อไป โดยสามารถ
สรุปขั้นตอนในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าได้ดังนี้

2.4.1.1 การขอใบอนุญาตสำหรับโครงการโรงไฟฟ้า

กลุ่มบริษัท ต้องดำเนินการจัดหาเพื่อให้ได้มาซึ่งใบอนุญาตที่สำคัญสำหรับผู้ประกอบกิจการพลังงานตาม
ประกาศ กกพ. เรื่องการกำหนดประเภทและอายุใบอนุญาตและการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2551
และระเบียบ/ประกาศของ กกพ. และ/หรือหน่วยงานรัฐที่กำกับดูแล ได้แก่

การอนุมัติ/ใบอนุญาต/ ใบรับรอง	กฎหมายที่เกี่ยวข้อง	หน่วยงานรัฐที่กำกับดูแล
การเห็นชอบการจัดทำรายงานการ ประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA)	พ.ร.บ. ส่งเสริมและรักษาคุณภาพ สิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535	สำนักงานนโยบายและแผน ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ("สผ.")

การอนุมัติ/ใบอนุญาต/ใบรับรอง	กฎหมายที่เกี่ยวข้อง	หน่วยงานรัฐที่กำกับดูแล
(ไม่ใช่ในกรณีของโครงการรับซื้อไฟฟ้าจาก VSPP ประเภทพลังงานทดแทน)		
ใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน	พ.ร.บ. การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550	สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ("กกพ.")
ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (ร.ง.4)	พ.ร.บ. โรงงาน พ.ศ. 2535	กกพ. / กรมโรงงานอุตสาหกรรม ("กรอ.")
ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (แบบ อ.1) หรือ แบบแจ้งการก่อสร้างอาคาร (ม.39 ทวิ)	พ.ร.บ. ควบคุมอาคาร พ.ศ. 2522 พ.ร.บ. การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2522	กกพ. / องค์การปกครองส่วนท้องถิ่น การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ("กนอ.")
ใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม (พค. 2)	พ.ร.บ. การพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน พ.ศ. 2535	กกพ. / กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.)
ใบรับรองการก่อสร้างอาคาร	พ.ร.บ. ควบคุมอาคาร พ.ศ. 2522 พ.ร.บ. การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย พ.ศ. 2522	กกพ. / องค์การปกครองส่วนท้องถิ่น กนอ.
บัตรส่งเสริมการลงทุน	พ.ร.บ. ส่งเสริมการลงทุน พ.ศ. 2520	สำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน

2.4.1.2 การก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้า

(1) การจัดหาผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้า

สำหรับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าชีวมวลและโรงไฟฟ้าขยะชุมชนของกลุ่มบริษัทฯ ที่ผ่านมา กลุ่มบริษัทฯ ได้ทำการว่าจ้างบริษัท แอ็ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด ("AED") ซึ่งเป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกับผู้ถือหุ้นใหญ่ให้เป็นผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ มาโดยตลอด โดยที่การจัดซื้อจัดจ้างจะใช้วิธีการเจรจาต่อรองราคาเป็นหลัก อย่างไรก็ตาม เพื่อให้การก่อสร้างโรงไฟฟ้าในอนาคตมีแนวทางการดำเนินงานที่มีขั้นตอน และลดโอกาสที่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์ได้ กลุ่มบริษัทฯ จึงได้กำหนดนโยบายจัดซื้อจัดจ้างผู้รับเหมาก่อสร้างโรงไฟฟ้า (EPC Contractor) โดยกลุ่มบริษัทฯ จะพยายามหลีกเลี่ยงการว่าจ้างบุคคลที่เกี่ยวข้องกันซึ่งรวมถึง AED ให้เป็น EPC Contractor ในทุกกรณีเว้นแต่เพียงกรณีที่มีความจำเป็นซึ่งไม่อาจหลีกเลี่ยงได้ และกลุ่มบริษัทฯ ได้พิจารณาแล้วว่า สมเหตุสมผลและเป็นประโยชน์สูงสุดต่อบริษัทฯ และผู้ถือหุ้นโดยรวม ทั้งนี้ จะต้องเป็นไปตามหลักเกณฑ์ของขั้นตอนการประมูลหรือคัดเลือก EPC Contractor ตามที่กลุ่มบริษัทฯ ใช้อยู่กับบุคคลภายนอก และรายการดังกล่าวจะต้องเป็นไปตามนโยบายการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องของบริษัทฯ รวมทั้งกฎหมายที่เกี่ยวข้อง โดยผู้มีส่วนได้เสียกับการทำรายการดังกล่าวไม่สามารถเป็นผู้อนุมัติหรือออกเสียงในเรื่องดังกล่าวได้

(2) การเลือกใช้เทคโนโลยี

โครงการโรงไฟฟ้าต่างๆ ของกลุ่มบริษัทฯ เลือกใช้เครื่องจักรและอุปกรณ์หลักในการผลิตแยกตามประเภทโครงการได้ ดังต่อไปนี้

1) โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล

บริษัทฯ ได้กำหนดรายละเอียดมาตรฐานและคุณลักษณะของเครื่องจักร อุปกรณ์ ที่มีมาตรฐาน มีประสิทธิภาพ และอายุการใช้งานที่ยาวนาน เช่น การใช้เหล็กคุณภาพสูงจากประเทศเยอรมันเพื่อใช้ในระบบท่อในหม้อ ไอน้ำทั้งหมด (Boiler tube system) หรือการออกแบบเครื่องจักรโรงงานโดยวิศวกรชาวเยอรมัน ที่มีความชำนาญ และเชี่ยวชาญใน

การออกแบบให้สามารถรับเชื้อเพลิงชีวมวลที่หลากหลาย และรองรับเชื้อเพลิงที่มีความชื้นสูงได้ ทั้งนี้ สำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัท ที่จะก่อสร้างใหม่ในอนาคตไม่ว่าจะเป็นโรงไฟฟ้า SPP Hybrid หรือโรงไฟฟ้า VSPP นั้น บริษัทฯ ได้มีแผนในการพัฒนาเครื่องจักรและกระบวนการผลิตให้โรงไฟฟ้าชีวมวลให้มีประสิทธิภาพที่ดียิ่งขึ้นกว่าเดิม เช่น การเลือกใช้เครื่องจักรที่สามารถใช้น้ำที่มีอุณหภูมิและความดันที่สูงขึ้นกว่าเดิม เป็นต้น เพื่อให้ได้ประสิทธิภาพตามวัฏจักรไอน้ำที่สูงขึ้น ซึ่งจะทำให้ได้กำลังไฟฟ้ามากขึ้นแต่ใช้เชื้อเพลิงน้อยลง แต่ในขณะเดียวกัน กระบวนการผลิตดังกล่าวจะมีมูลค่าการลงทุนที่สูงขึ้นจากการต้องใช้วัสดุที่มีความทนทานต่อความดัน และอุณหภูมิที่สูงขึ้นเช่นกัน

2) โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ

โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัท เลือกใช้เทคโนโลยีจากประเทศสหรัฐอเมริกา และญี่ปุ่น เป็นหลัก

3) โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน

ลักษณะขยะชุมชนในประเทศไทยไม่มีการแยกขยะจากครัวเรือน ทำให้มีขยะหลากหลายประเภทปะปนกันอยู่ เช่น เศษผักและผลไม้ หรือขยะมูลฝอย ซึ่งเป็นขยะที่มีค่าความชื้นสูง และมีค่าความร้อนต่ำ จึงทำให้มีความยากในการเผา กลุ่มบริษัท จึงต้องเลือกใช้เทคโนโลยีที่เหมาะสม ควบคู่กับการออกแบบทางวิศวกรรม ให้สามารถรองรับการเผาขยะที่มีคุณสมบัติดังกล่าวได้ โดยเทคโนโลยีที่บริษัทเลือกใช้ สามารถรับขยะที่มีความชื้นสูงถึงร้อยละ 80 ได้โดยไม่ต้องผ่านกระบวนการคัดแยกและทำให้แห้งก่อน ทำให้ประหยัดค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการขยะก่อนเข้าโรงไฟฟ้า

4) โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา (“Solar Rooftop”) แต่ละโครงการประกอบด้วยชุดแผงพลังงานแสงอาทิตย์ติดตั้งบนหลังคา อุปกรณ์แปลงผันไฟฟ้ากระแสตรงเป็นไฟฟ้ากระแสสลับ (“Inverter”) และหม้อแปลงไฟฟ้า (“Transformer”) โดยแผงพลังงานแสงอาทิตย์ผลิตไฟฟ้ากระแสตรงแรงดันต่ำหลังจากได้รับแสงอาทิตย์ในตอนกลางวัน และใช้ Inverter แปลงไฟฟ้ากระแสตรงแรงดันต่ำเป็นไฟฟ้ากระแสสลับแรงดันต่ำ ไฟฟ้าที่ผลิตได้จากแผงพลังงานแสงอาทิตย์จะถูกแปลงด้วยหม้อแปลงไฟฟ้าเพื่อเพิ่มแรงดันไฟฟ้าให้เป็น 22.0 กิโลโวลต์ จากนั้นจึงจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้ให้แก่ลูกค้า

2.4.2 ช่วงโครงการโรงไฟฟ้าดำเนินโครงการ

2.4.2.1 การจัดหาวัตถุดิบ

(1) เชื้อเพลิงชีวมวล

เชื้อเพลิงชีวมวลถือเป็นวัตถุดิบหลักที่ใช้ในกระบวนการผลิตของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล โดยเชื้อเพลิงชีวมวล หมายถึง ปากหรือเศษวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร เช่น ต้นไม้ที่ปลูกเป็นเชื้อเพลิง เปลือกไม้ ไม้เชื้อเพลิง สับ แกลบ ทะลายปาล์ม ชัง/เปลือกข้าวโพด และเศษไม้ เป็นต้น โดยสามารถจำแนกตามแหล่งที่มาได้ 3 ประเภท ได้แก่

- 1) เชื้อเพลิงชีวมวลที่รวบรวมได้จากโรงงานแปรรูปสินค้าทางการเกษตร เช่น แกลบจากโรงสีข้าว เปลือกไม้จากโรงงานผลิตไม้สับ ปีกไม้ เศษไม้ และขี้เลื่อยจากโรงเลื่อยไม้ และทะลายปาล์มจากโรงงานผลิตน้ำมันปาล์ม เป็นต้น
- 2) เชื้อเพลิงชีวมวลที่รวบรวมได้จากสวน ไร่ และนาข้าว เช่น ฟางข้าวที่อยู่ในนาข้าว ปลายไม้และรากไม้ที่อยู่ในสวน และชังข้าวโพดที่ได้จากไร่ข้าวโพด เป็นต้น
- 3) เชื้อเพลิงชีวมวลที่เป็นพืชพลังงานที่เกษตรกรปลูกและส่งขายให้โครงการ เช่น ต้นยูคาลิปตัส พืชตระกูลกระถิน หญ้าเนเปียร์ และพืชพลังงานตระกูลอ้อ เช่น ต้นออร์มันโต้ เป็นต้น

โดยกลุ่มบริษัท มีนโยบายในการจัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลจากแหล่งที่มาต่างๆ โดยแบ่งได้เป็น 2 วิธีหลัก ดังนี้

- 1) การประกาศรับซื้อเชื้อเพลิงประเภทชีวมวลให้แก่เกษตรกรรายย่อยทราบเป็นวงกว้าง โดยฝ่ายจัดซื้อเชื้อเพลิงจะเป็นผู้เจรจาเงื่อนไขและราคา ตามประเภทเชื้อเพลิง ค่าความร้อน และค่าความชื้นตามที่บริษัทกำหนด
- 2) การติดต่อโรงงานแปรรูปสินค้าทางการเกษตรโดยตรง เพื่อเจรจาขอซื้อเศษวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรจากขั้นตอนการผลิตต่างๆ ของเจ้าของโรงงาน

ทั้งนี้ สำหรับสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 กลุ่มบริษัทฯ ใช้เชื้อเพลิงชีวมวลหลัก 4 ประเภท ได้แก่

- 1) **เปลือกไม้** คือ เศษวัสดุเหลือใช้จากกระบวนการผลิตชิ้นไม้สับจากไม้ปลูกโตเร็ว เช่น ยูคาลิปตัส ซึ่งเปลือกไม้ที่ได้เกิดจากขั้นตอนการปอกเปลือกไม้ออกจากไม้ท่อน
- 2) **ไม้เชื้อเพลิง** คือ ไม้เบญจพรรณที่เหลือจากการตัดแต่งต้นไม้ใหญ่จากสวนไร่นาหรือสวนผลไม้ ซึ่งไม้เชื้อเพลิงเหล่านี้จะมีอยู่โดยทั่วไป
- 3) **ทะลายปาล์ม** คือ เศษวัสดุเหลือใช้จากกระบวนการสกัดน้ำมันปาล์มจากปาล์มน้ำมัน ในรูปทะลายปาล์มเปล่า เส้นใย และกะลา ที่สามารถนำไปทำเชื้อเพลิงได้
- 4) **แกลบ** คือ เปลือกแข็งของเมล็ดข้าว ซึ่งเป็นเศษวัสดุเหลือใช้จากกระบวนการผลิตข้าวสารของโรงสีข้าว โดยกลุ่มบริษัทฯ มีการใช้แกลบเป็นเชื้อเพลิงในโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล
- 5) **เชื้อเพลิงอื่นๆ** ประกอบไปด้วย ชัง/เปลือกข้าวโพด ใบ/กากอ้อย เหง้ามัน ขี้เลื่อย เศษไม้ เป็นต้น

- **รูปภาพเปลือกไม้ และไม้เชื้อเพลิง**



- **รูปภาพต้นพลังงาน และใบอ้อย**



- **รูปภาพเปลือกข้าวโพด และซังข้าวโพด**



- **รูปภาพฟางข้าว และแกลบ**



- **รูปภาพทะเลสาบปาล์ม และเหง้ำมัน**



(2) ก๊าซธรรมชาติ

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติระยะยาวกับ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“ปตท.”) ซึ่งเป็นผู้ประกอบการรายเดียวที่สามารถจัดหาก๊าซธรรมชาติให้แก่โครงการโรงไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติในประเทศได้ โดยมีอายุสัญญาเท่ากับระยะเวลาตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) กับ กฟผ.

(3) ขยะชุมชน

ขยะชุมชน ถือเป็นวัตถุดิบหลักในกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนของกลุ่มบริษัทฯ โดยโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนของกลุ่มบริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาจ้างกำจัดขยะกับหน่วยงานต่างๆ ในพื้นที่ใกล้เคียงโครงการ สามารถแบ่งประเภทตามที่มาของขยะ ได้ดังนี้

1) สัญญาจ้างกำจัดขยะเก่า

1.1) ณ หลุมฝังกลบขยะของเทศบาลนครขอนแก่น ซึ่งเป็นเขตเทศบาลที่โครงการตั้งอยู่ โดยไม่มีคำตอบแทน มีกำหนดแล้วเสร็จภายในวันที่ 28 กันยายน 2566

1.2) ณ หลุมฝังกลบขยะของเทศบาลเมืองกระบี่ ซึ่งเป็นเขตเทศบาลที่โครงการตั้งอยู่ โดยไม่มีคำตอบแทน มีกำหนดแล้วเสร็จภายในวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2572

2) สัญญาจ้างกำจัดขยะใหม่ โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนของกลุ่มบริษัทฯ ได้เข้าทำสัญญาจ้างกำจัดขยะกับ เทศบาลตำบลช้างเคี้ยวโรงไฟฟ้า และบริษัทเอกชน โดยโครงการได้รับคำตอบแทนในลักษณะค่าบริการกำจัดขยะ มีระยะเวลาตั้งแต่ 1 ถึง 25 ปี แล้วแต่กรณี

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังได้เข้าทำสัญญาก่อสร้างและบริหารจัดการระบบกำจัดขยะมูลฝอยชุมชนกับ เทศบาลเมืองกระบี่ ตามสัญญาฉบับลงวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2562 โดยมีเงื่อนไขให้กำจัดขยะได้ไม่น้อยกว่าจำนวนที่กำหนดไว้ในสัญญา และได้รับสิทธิดำเนินการบริหารจัดการระบบเป็นเวลา 25 ปี นับจากวันที่ลงนามในสัญญา

(4) น้ำดิบ

กลุ่มบริษัทฯ จำเป็นต้องใช้ น้ำดิบในกระบวนการผลิตไฟฟ้า เพื่อใช้ในการผลิตไอน้ำสำหรับการผลิตกระแสไฟฟ้าและใช้เพื่อลดอุณหภูมิของเครื่องจักรและอุปกรณ์ต่างๆ โดยในการจัดหา น้ำดิบของกลุ่มบริษัทฯ จะใช้วิธีการให้โครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ทุกโครงการ มีพื้นที่กักเก็บน้ำที่มีความจุเพียงพอต่อความต้องการใช้น้ำของแต่ละโครงการตลอดทั้งปี เพื่อเป็นการลดความเสี่ยงที่จะขาดแคลนน้ำดิบไว้ใช้ในกระบวนการผลิตและช่วยลดค่าใช้จ่ายในการซื้อน้ำดิบหรือน้ำอุตสาหกรรม โดยน้ำดิบส่วนใหญ่ในพื้นที่กักเก็บน้ำมาจากการเก็บน้ำฝนที่ตกตามธรรมชาติ หรือมาจากการสูบน้ำจากแหล่งน้ำใกล้เคียงในช่วงฤดูน้ำหลากตามที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

อย่างไรก็ดี สำหรับโครงการที่มีข้อจำกัดด้านพื้นที่ซึ่งทำให้ไม่สามารถมีพื้นที่กักเก็บน้ำภายในบริเวณโครงการได้ ได้แก่ 1) โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน จ. ขอนแก่น กลุ่มบริษัทฯ ได้ใช้วิธีจัดทำสัญญาซื้อขายน้ำดิบกับผู้ขาย 1 ราย ซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ มีระยะเวลา 10 ปีนับจากวันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์ (COD) โดยก่อนครบกำหนดสัญญาไม่น้อยกว่า 30 วัน หากคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่ทำหนังสือแจ้งขอยกเลิกสัญญาให้อีกฝ่ายหนึ่งทราบให้ถือว่าคู่สัญญาตกลงให้สัญญามีผลใช้บังคับต่อไปอีกครั้งละ 1 ปี โดยโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน ชำระค่าบริการให้แก่ผู้ขายรายดังกล่าว เป็นรายเดือน ตามอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญา และ 2) โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน จ. กระบี่ กลุ่มบริษัทฯ ได้ใช้วิธีจัดทำสัญญาซื้อขายน้ำดิบกับผู้ขาย 1 ราย ซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ โดยมีวันที่สิ้นสุดสัญญาตามอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน ชำระค่าบริการให้แก่ผู้ขายรายดังกล่าว เป็นรายเดือน ตามอัตราที่กำหนดไว้ในสัญญา

2.5 ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม

กลุ่มบริษัทฯ มีมาตรการในการควบคุมเรื่องผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม หรือ ประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม หรือประกาศ/กฎหมายที่เกี่ยวข้องอื่นๆ โดยโครงการโรงไฟฟ้าทุกโครงการของกลุ่มบริษัทฯ ได้จัดทำรายงานการศึกษามาตรการป้องกันแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัย (ESA) และ ประมวลหลักการปฏิบัติ (Code of Practice “CoP”) หรือรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) แล้วแต่กรณี ได้อย่างครบถ้วน โดย กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการว่าจ้างบริษัทจากภายนอกที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมให้มาตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมในบริเวณโรงไฟฟ้าและชุมชนข้างเคียงตามที่กฎหมายกำหนด ซึ่งผลลัพธ์จากการตรวจสอบอยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่กำหนดของหน่วยงานที่กำกับดูแล

ทั้งนี้ รายละเอียดของผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่สำคัญ มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ของโครงการโรงไฟฟ้าต่างๆ ของกลุ่มบริษัทฯ พอสรุปได้ดังนี้

2.5.1 การลดมลพิษทางอากาศ

แหล่งมลพิษทางอากาศที่สำคัญ คือ ห้องเผาไหม้ของหม้อไอน้ำ โดยสารมลพิษหลักที่เกิดขึ้นจากการเผาไหม้ ได้แก่ ฝุ่นละออง ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2) และก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) เป็นต้น อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ ออกแบบและติดตั้งเครื่องดักฝุ่น และระบบบำบัดก๊าซไอเสียเพื่อควบคุมการระบายฝุ่นละออง SO_2 และ NO_x ที่เกิดขึ้นก่อนระบายออกปล่อยต่อไป โดยในแต่ละโรงไฟฟ้าจะทำการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่อง ปีละ 1 - 2 ครั้ง ซึ่งค่าที่วัดได้จะถูกมาเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐานตามเกณฑ์ต่างๆ ของหน่วยงานกำกับดูแล ทั้งนี้ เพื่อเป็นการควบคุมและลดมลพิษทางอากาศให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กลุ่มบริษัทฯ มีมาตรการดำเนินการเพื่อลดผลกระทบ ดังนี้

- 1) ควบคุมสภาวะภายในห้องเผาไหม้โดยใช้เครื่องมือตรวจวัดที่เหมาะสม เพื่อให้สามารถปรับอัตราการป้อนเชื้อเพลิงและปริมาณอากาศให้เกิดกระบวนการเผาไหม้อย่างสมบูรณ์
- 2) เพิ่มกำลังของระบบดักฝุ่นและระบบบำบัดก๊าซไอเสีย ในบางกรณี ให้สามารถดักจับฝุ่นได้มากขึ้น
- 3) กรณีที่ยังไม่สามารถทำให้ค่าการระบายมลพิษทางอากาศลดลงได้ บริษัทฯ จะทำการลดกำลังของเครื่องกำเนิดไอน้ำลง เพื่อให้ปริมาณการเผาไหม้ลดลง และค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ระบายออกมาไม่เกินค่าควบคุมการระบายมลพิษทางอากาศจากปล่องของโครงการ
- 4) ในกรณีที่ลดกำลังของเครื่องกำเนิดไอน้ำลงแล้วแต่ค่าความเข้มข้นของมลพิษที่ระบายออกมายังสูงเกินค่าควบคุมของโครงการ โครงการจะทำการหยุดเดินเครื่องเพื่อทำการซ่อมแซมต่อไป
- 5) ใช้เทคโนโลยีการควบคุมหรือบำบัดมลพิษทางอากาศจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงมูลฝอยเป็นแบบกึ่งแห้ง (Semi-Dry) ด้วยการสเปรย์ปูนขาว และถ่านกัมมันต์ (Activated Carbon) เพื่อกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2), ก๊าซไฮโดรเจนคลอไรด์ (HCl), สารประกอบไดออกซิน (Dioxin) และ โลหะหนัก และใช้ระบบดักกรองอากาศในระบบ เพื่อกำจัดฝุ่นละอองขนาดเล็กมาก ซึ่งเป็นระบบที่ใช้กันอย่างแพร่หลายในโรงงานไฟฟ้าที่เผาขยะโดยตรง
- 6) ใช้ระบบ SNCR (Selective Non-catalytic Reduction) หรือการเติมแอมโมเนียเข้าสู่ห้องเผาไหม้ เพื่อกำจัดก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x)
- 7) ติดตั้งระบบตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องหรือระบบ OPMS เพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศก่อนระบายออกนอกโรงงาน พร้อมทั้งเชื่อมต่อกับระบบของกรมโรงงานอุตสาหกรรมและกรมควบคุมมลพิษอีกด้วย

2.5.2 การลดมลพิษทางเสียง

แหล่งกำเนิดเสียงที่สำคัญ ได้แก่ เครื่องกำเนิดไอน้ำ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันไอน้ำ และเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแบบกังหันก๊าซ ซึ่งระดับเสียงจากเครื่องจักรดังกล่าวอาจส่งผลกระทบต่อชุมชนรอบข้าง มากหรือน้อยขึ้นอยู่กับปัจจัยหลัก 2 ประการ คือ ระยะห่างของชุมชนกับแหล่งกำเนิดเสียง และเครื่องมือในการควบคุมระดับเสียง โดยโครงการมีมาตรการดำเนินการเพื่อลดผลกระทบ ดังนี้

- 1) จัดให้มีการตรวจวัดระดับเสียงในบริเวณรั้วโครงการเป็นประจำอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
- 2) ตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์/เครื่องจักรให้อยู่ในสภาพดีอย่างสม่ำเสมอเพื่อป้องกันเสียงดังที่อาจเกิดขึ้น
- 3) ปลุกต้นไม้ที่มีใบทึบตามแนวรั้วโครงการเพื่อเป็นแนวกันเสียงตามธรรมชาติ
- 4) จัดกิจกรรมการก่อสร้างที่ก่อให้เกิดเสียงดังในช่วงเวลา 18.00 - 07.00 น.

2.5.3 การลดมลพิษทางกลิ่น

แหล่งกำเนิดกลิ่นที่สำคัญ ได้แก่ พื้นที่จัดเก็บขยะมูลฝอยชุมชนของโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน ซึ่งตั้งอยู่บนพื้นที่ฝังกลบขยะมูลฝอยชุมชนเดิมของเทศบาลตำบลโนนทัน จังหวัดขอนแก่น ทั้งนี้ กลุ่มบริษัทฯ ได้ตระหนักถึงผลกระทบต่อชุมชนรอบข้าง โดยโครงการมีมาตรการดำเนินการจัดการปัญหาเรื่องมลพิษทางกลิ่นของขยะใหม่เพื่อลดผลกระทบ ดังนี้

- 1) ออกแบบให้ห้องรับขยะมูลฝอยชุมชนเป็นห้องระบบปิด โดยมีประตูปิดกั้นระหว่างบ่อรับขยะมูลฝอยชุมชนกับลานที่รถวิ่งเข้าเทขยะมูลฝอยลงบ่อรับมูลฝอย ซึ่งจะเปิดให้เฉพาะรถขนขยะมูลฝอยชุมชนวิ่งเข้าเพื่อเทขยะมูลฝอยลงสู่บ่อขยะที่อยู่ภายในห้องและวิ่งกลับออกไปเท่านั้น
- 2) ติดตั้งพัดลมเพื่อดูดอากาศจากภายในห้องรับขยะ บริเวณเหนือบ่อรับขยะและเหนือกรวยป้อนขยะเข้าสู่ห้องเผาไหม้ เพื่อใช้เป็นอากาศสำหรับการเผาไหม้ในห้องเผาไหม้ ซึ่งมาตรการดังกล่าวจะทำให้ความดันอากาศภายในและเหนือบริเวณดังกล่าวน้อยกว่าความดันบรรยากาศ และส่งผลให้กลิ่นและฝุ่นละอองไม่แพร่กระจายออกสู่ภายนอก เพื่อช่วยลดปัญหากลิ่นเหม็นภายในห้องรับขยะมูลฝอยชุมชนและที่จะเล็ดลอดจากห้องรับขยะมูลฝอยชุมชนออกสู่ภายนอก
- 3) รถขนขยะมูลฝอยชุมชนเข้าสู่พื้นที่โครงการต้องออกแบบให้ไม่มีน้ำชะขยะรั่วไหลลงสู่พื้น ในกรณีที่มีน้ำชะขยะรั่วไหลจากรถขนขยะลงบนถนนหรือบริเวณต่างๆ ภายในพื้นที่โครงการต้องทำความสะอาด/ล้างพื้นที่ดังกล่าวโดยทันที เพื่อป้องกันกลิ่นเหม็นรบกวน

2.5.4 การลดมลพิษทางน้ำ

กิจกรรมที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อคุณภาพน้ำผิวดินที่สำคัญ คือ 1) น้ำเสียจากสำนักงาน 2) น้ำทิ้งจากหม้อไอน้ำ 3) น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น และ 4) น้ำที่มีตะกอนจากระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ โดยแต่ละโครงการจะทำการรวบรวมน้ำเสียจากส่วนต่างๆ เข้าบ่อพักน้ำเสีย และนำไปบำบัดด้วยระบบบำบัดน้ำเสีย เพื่อปรับปรุงคุณภาพน้ำให้ได้ตามมาตรฐาน ก่อนนำไปใช้ประโยชน์ภายในพื้นที่โครงการ เช่น ใช้รดพื้นที่สีเขียวของโครงการ เป็นต้น โดยไม่มีการระบายออกสู่แหล่งน้ำสาธารณะ หรือ Zero Discharge

2.5.5 การกำจัดของเสีย

ของเสียในของโครงการแบ่งออกเป็น 2 ประเภท ได้แก่ ของเสียจากอาคารสำนักงาน/โรงอาหาร และของเสียจากกระบวนการผลิต มีรายละเอียดดังนี้

2.5.5.1 ของเสียจากอาคารสำนักงาน/โรงอาหาร

โครงการจะจัดเตรียมถังรองรับของเสียแยกประเภทไว้ 3 ประเภท คือ ของเสียทั่วไป ของเสียรีไซเคิล และของเสียอันตราย โดยจะนำภาชนะสำหรับแยกประเภทขยะไปวางตามสถานที่ต่างๆ ภายในพื้นที่โครงการอย่างเพียงพอ โดยโครงการมีนโยบายในการคัดแยกเพื่อนำขยะมูลฝอยชุมชนกลับมาใช้ประโยชน์ให้ได้มากที่สุด ของเสียส่วนที่เหลือจากการคัดแยกจะรวบรวมส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการรับไปกำจัดต่อไป

2.5.5.2 ของเสียจากกระบวนการผลิต

ของเสียจากการผลิตของโครงการจะปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการจัดการของเสียทุกประเภท โดยของเสียจะถูกรวบรวมใส่ภาชนะจัดเก็บที่มีลักษณะและขนาดตามความเหมาะสมกับของเสียที่แยกแต่ละประเภท ก่อนติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมนำไปกำจัดด้วยวิธีการที่เหมาะสม ทั้งนี้โครงการจะแจ้งรายละเอียดเกี่ยวกับชนิด ปริมาณ และชื่อผู้บำบัด พร้อมทั้งแสดงวิธีกำจัด เพื่อขออนุญาตนำสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้

แล้วออกนอกบริเวณโรงงาน หรือ ใบอนุญาต สก.2 โดยจะต้องได้รับความเห็นชอบจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมก่อนที่จะนำของเสียออกจากพื้นที่โครงการ

(1) แก๊สจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงของหม้อไอน้ำ

แบ่งออกเป็น 2 ส่วน คือ แก๊สหนัก (Bottom Ash) และแก๊สลอย (Fly Ash) บริษัทฯ จะส่งเข้าไปวิเคราะห์องค์ประกอบ เพื่อแบ่งประเภทของเสียเพื่อให้อำนาจการกำกับดูแลที่เกิดขึ้นเป็นไปตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548

โดยหากผลการวิเคราะห์องค์ประกอบของแก๊สหนักว่าค่ามาตรฐานที่กำหนด โครงการจะดำเนินการรวบรวมเพื่อนำไปเป็นสารปรับปรุงดินหรือวัสดุทดแทนดิน หรือนำไปเป็นวัตถุดิบในการผลิตปูนซีเมนต์และวัสดุทดแทนอื่น แต่หากผลวิเคราะห์แก๊สหนักมีคุณภาพต่ำกว่ามาตรฐานที่กำหนด บริษัทฯ โครงการจะดำเนินการนำส่งให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมรับไปกำจัดต่อไป

(2) น้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้ว

ส่วนใหญ่เกิดจากงานซ่อมบำรุงเครื่องจักร ซึ่งต้องมีการเปลี่ยนถ่ายน้ำมันหล่อลื่นตามระยะเวลาการใช้งาน โดยน้ำมันเหล่านี้จะถูกรวบรวมเก็บไว้ในถัง เก็บพักไว้ในอาคารที่มีหลังคาปกคลุม และติดต่อให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมรับไปกำจัด

2.6 งานที่ยังไม่ได้ส่งมอบ

- ไม่มี -

3. ปัจจัยความเสี่ยง

ข้อมูลในเอกสารส่วนนี้ อธิบายถึงความเสี่ยงที่มีนัยสำคัญที่กลุ่มบริษัท ประเมินไว้ตามสถานการณ์ และข้อมูลที่มีอยู่ในปัจจุบัน รวมถึงความเสี่ยงที่ยังไม่เกิดขึ้นในปัจจุบันแต่อาจกลายเป็นความเสี่ยงที่มีนัยสำคัญในอนาคต ที่จะส่งผลกระทบต่อทางลบต่อการประกอบธุรกิจ การดำเนินงาน สถานะทางการเงิน ผลประกอบการ ความสามารถในการจ่ายปันผล หรือมูลค่าหุ้นสามัญของกลุ่มบริษัท ที่อาจทำให้ผู้ลงทุนไม่ได้รับผลตอบแทนหรือสิทธิที่ควรจะได้รับหรือสูญเสียเงินลงทุนทั้งหมดหรือบางส่วน

ปัจจัยความเสี่ยงของกลุ่มบริษัท ที่จะกล่าวถึงในส่วนนี้ สามารถแบ่งออกเป็น 3 ประเภท ได้แก่ (1) ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจ (2) ความเสี่ยงด้านการเงิน และ (3) ความเสี่ยงที่มีผลกระทบต่อสิทธิหรือการลงทุนของผู้ถือหุ้นหลักทรัพย์สิน โดยแต่ละประเภทมีรายละเอียดดังนี้

3.1 ความเสี่ยงในการประกอบธุรกิจ

ความเสี่ยงด้านภาวะตลาดและการแข่งขัน

3.1.1 ความเสี่ยงจากความไม่แน่นอนในการได้มาซึ่งสิทธิในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคต

ความสามารถในการเติบโตของธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้ามาจากการได้มาซึ่งสิทธิในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคต ซึ่งอาจได้รับผลกระทบจากความไม่แน่นอนในการเปิดประมูลโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคตและไม่สามารถกำหนดระยะเวลาของการเปิดประมูลดังกล่าวได้ เนื่องจากจะต้องเป็นไปตามนโยบายและการบริหารของรัฐบาล คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และ/หรือ หน่วยงานภาครัฐอื่นที่เกี่ยวข้อง

สำหรับการเปิดประมูลสิทธิในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในแต่ละครั้ง คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) จะพิจารณาพื้นที่ที่มีศักยภาพในการผลิตไฟฟ้าควบคู่กับศักยภาพของระบบสายส่งและศักยภาพของระบบจำหน่ายไฟฟ้าในพื้นที่นั้น ๆ ส่งผลให้การเปิดประมูลโครงการโรงไฟฟ้าของภาครัฐในแต่ละช่วงอาจมีอยู่อย่างจำกัด ขึ้นกับความพร้อมของแต่ละพื้นที่

แม้ว่ากลุ่มบริษัท อาจมีความเสี่ยงอันเกิดจากความไม่แน่นอนในการเปิดประมูลสิทธิในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคต แต่จากแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยตามที่ได้กล่าวไปข้างต้น กลุ่มบริษัท เชื่อว่าปริมาณความต้องการพลังงานไฟฟ้าของประเทศไทยมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นจากการขยายตัวของเศรษฐกิจ การเติบโตของจำนวนประชากร การเป็นประเทศที่มีฐานการผลิตอุตสาหกรรมหนักจำนวนมาก รวมทั้งการเติบโตของอุตสาหกรรมท่องเที่ยว ดังนั้นจึงต้องมีโครงการโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเพื่อรองรับการเติบโตดังกล่าว และจากแผนการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทางเลือกทดแทนการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล กลุ่มบริษัท เชื่อมั่นว่ากลุ่มบริษัท มีศักยภาพเพียงพอในการเข้าร่วมประมูลสิทธิในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคต เนื่องจากมีความเชี่ยวชาญ ประสบการณ์ และความพร้อมในการดำเนินโรงไฟฟ้า VSPP จากพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกในหลากหลายชนิดเชื้อเพลิง

3.1.2 ความเสี่ยงจากภาวะการแข่งขันเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคตที่อยู่ในระดับสูง

แม้ว่ากลุ่มบริษัท จะมั่นใจว่าการประมูลโครงการโรงไฟฟ้าโครงการใหม่จะเกิดขึ้นอย่างต่อเนื่องในอนาคต ตามทิศทางการพัฒนาประเทศที่ต้องมีการเพิ่มความมั่นคงในการจัดหาไฟฟ้าให้ทันกับการเติบโตของความต้องการ

พลังงานไฟฟ้า และเพื่อให้สอดคล้องกับความต้องการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทางเลือกและพลังงานทดแทนตามนโยบายของภาครัฐ กลุ่มบริษัทฯ ยังคงมีความเสี่ยงจากการแข่งขันที่สูงขึ้นในธุรกิจผลิตไฟฟ้า ทั้งในด้านจำนวนผู้ประกอบการที่เพิ่มขึ้นและในด้านการแข่งขันราคาจากการที่ กพพ. เปลี่ยนวิธีการคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนจากเดิมในอดีตที่พิจารณาจากความพร้อมทางด้านคุณสมบัติเป็นหลัก โดยที่ทางภาครัฐกำหนดราคารับซื้อไฟฟ้าอ้างอิงไว้ มาเป็นพิจารณาด้วยวิธีการแข่งขันด้านราคา (Competitive Bidding) โดยจะพิจารณาราคา คุณสมบัติทางเทคนิคและวิศวกรรม ฐานะทางการเงินของผู้เข้าร่วมประมูล ความพร้อมด้านที่ดิน การเข้าถึงแหล่งเงินทุน ประวัติการดำเนินงาน รวมถึงคุณสมบัติและเงื่อนไขอื่น ๆ ที่แตกต่างกันสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ชยะอุตสาหกรรม ชยะชุมชนและก๊าซธรรมชาติ ซึ่งเกณฑ์การพิจารณาที่มากขึ้นและการแข่งขันที่สูงขึ้นโดยมีราคาเป็นเงื่อนไขสำคัญ ทำให้กลุ่มบริษัทฯ ไม่อาจรับรองได้ว่าจะได้รับสิทธิในการพัฒนาโครงการในอนาคต และอาจส่งผลกระทบต่อผลประกอบการของกลุ่มบริษัทฯ ในระยะยาว

อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานทางเลือก เช่น โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล โครงการโรงไฟฟ้าพลังงานชยะชุมชน โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ เป็นต้น โดยเฉพาะโรงไฟฟ้าพลังงานชีวมวล ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ มีประสบการณ์มานานกว่า 8 ปี นับตั้งแต่เริ่มก่อสร้างโครงการแรก รวมทั้งมีการปรับปรุงและพัฒนาเครื่องจักรและอุปกรณ์ที่ใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง รวมทั้งมีความได้เปรียบด้านเชื้อเพลิงจากการที่สามารถใช้เชื้อเพลิงชีวมวลได้หลากหลาย ซึ่งคุณสมบัติทางด้านเทคนิค และประสบการณ์ในการผลิตกระแสไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ทำให้กลุ่มบริษัทฯ ได้เปรียบคู่แข่งที่ไม่มีคุณสมบัติหรือประสบการณ์ตามที่ภาครัฐกำหนดกลุ่มบริษัทฯ จึงมีความเชื่อมั่นว่าจะเป็นผู้ที่มีความพร้อมในการเข้าร่วมประมูลและได้รับสิทธิในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคต อีกทั้งกลุ่มบริษัทฯ ยังได้ทำการศึกษาการดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนอื่น นอกเหนือจากเชื้อเพลิงชีวมวล ชยะและก๊าซธรรมชาติที่กลุ่มบริษัทฯ ดำเนินงานอยู่ในปัจจุบันเพิ่มเติม เพื่อเพิ่มความสามารถในการแข่งขันกับคู่แข่งได้ในระยะยาว อีกทั้งกลุ่มบริษัทฯ มีการประเมินความเป็นไปได้ของโครงการ (Feasibility Study) เพื่อประเมินผลตอบแทนและความเสี่ยงจากการลงทุนก่อนการยื่นประมูลโครงการใหม่ทุกโครงการ เพื่อให้มั่นใจได้ว่าการลงทุนในโครงการนั้น จะสร้างผลตอบแทนได้สูงกว่าต้นทุนทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ และเพื่อประโยชน์สูงสุดกับผู้ถือหุ้น ซึ่งเป็นไปตามกรอบนโยบายการลงทุนที่อนุมัติโดยคณะกรรมการบริษัท

3.1.3 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่จำนวนน้อยราย

จากโครงสร้างของโรงไฟฟ้าในประเทศไทยในปัจจุบัน สามารถจัดประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน ได้เป็น 3 กลุ่ม ได้แก่ ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (VSPP) ซึ่งมีการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) เป็นคู่สัญญาในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าแบบขายส่งรายหลักและเป็นผู้ควบคุมระบบการขายส่งไฟฟ้าทั้งหมดในประเทศไทย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัทฯ ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้า 4 ประเภท ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล จำนวน 12 โครงการ รวมปริมาณขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้งสิ้น 94.5 เมกะวัตต์ โครงการโรงไฟฟ้าชยะชุมชน จำนวน 2 โครงการ มีปริมาณขายไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวน 8.9 เมกะวัตต์ โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำนวน 1 โครงการ มีปริมาณขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 90.0 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา จำนวน 4 โครงการ มีปริมาณขายไฟฟ้าให้แก่ผู้ซื้อเอกชนรายหนึ่งตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจำนวน 2 โครงการ โครงการละ 1.00 เมกะวัตต์ รวม 2.00 เมกะวัตต์ ตามลำดับ ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเมื่อวันที่ 20 พฤศจิกายน 2561 และวันที่ 28 กันยายน 2562, 1 โครงการซึ่ง

ขายให้แก่ผู้ซื้อเอกชนอีกรายจำนวน 0.73 เมกะวัตต์ ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2562 ตามลำดับ และอีก 1 โครงการซึ่งขายให้แก่ผู้ซื้อเอกชนอีกรายจำนวน 0.83 เมกะวัตต์ ซึ่งได้เริ่มดำเนินการเมื่อวันที่ 22 พฤษภาคม 2563 ตามลำดับ

จากข้อมูลทางการเงินสำหรับปี 2562 กลุ่มบริษัท จำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. และ กฟผ. คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 57.09 และร้อยละ 41.18 ของรายได้จากการขายและบริการตามงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัท ตามลำดับ และข้อมูลสำหรับปี 2563 กลุ่มบริษัท จำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. และ กฟผ. คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 61.21 และร้อยละ 36.01 ของรายได้จากการขายและบริการตามงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัท ตามลำดับ จะเห็นได้ว่ารายได้หลักของกลุ่มบริษัท พึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่จำนวนน้อยราย แต่เนื่องจากการไฟฟ้าทั้งสองแห่งถือเป็นหน่วยงานรัฐที่มีความน่าเชื่อถือสูง อีกทั้งในอดีตที่ผ่านมาการไฟฟ้าทั้งสองแห่งไม่เคยค้างชำระหรือชำระค่าไฟฟ้าล่าช้าจากกำหนดเวลาที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ส่งผลให้ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงลูกค้ารายใหญ่ของกลุ่มบริษัท จึงอยู่ในระดับต่ำ อีกทั้งการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระยะยาวกับการไฟฟ้าทั้งสองแห่งยังทำให้กลุ่มบริษัท สามารถคาดการณ์รายได้ที่ค่อนข้างแน่นอนในระยะยาว เนื่องจากการกำหนดปริมาณรับซื้อไฟฟ้าและอายุสัญญาที่ชัดเจน

นอกจากนี้ ในส่วนของการขายไฟฟ้าให้กับลูกค้ารายอื่นที่ไม่ใช่การไฟฟ้าทั้งสองแห่ง กลุ่มบริษัท ได้มีการกำหนดระเบียบปฏิบัติในการประเมินความน่าเชื่อถือของลูกค้าและขึ้นทะเบียนลูกค้าก่อนการทำธุรกรรม พร้อมทั้งประเมินประวัติลูกค้า งบการเงินในอดีต (กรณีเป็นนิติบุคคล) และประมาณการยอดขายระหว่างกลุ่มบริษัท กับลูกค้าในอนาคต เพื่อกำหนดวงเงินการให้สินเชื่อที่เหมาะสม เพื่อควบคุมคุณภาพของลูกค้าและลดความเสี่ยงที่อาจเกิดขึ้นในอนาคต ในปัจจุบันนอกเหนือจากการไฟฟ้าทั้งสองแห่งแล้ว กลุ่มบริษัท มีลูกค้าที่เป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันที่มีโรงงานตั้งอยู่ในบริเวณใกล้เคียงกับพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท โดยสำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัท มีรายได้จากการขายไฟฟ้าและไอน้ำให้ลูกค้าอุตสาหกรรม 6 ราย (เป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันทั้งหมด) จำนวน 41.82 ล้านบาท หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.84 ของรายได้จากการขายและบริการตามงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัท

ความเสี่ยงด้านวัตถุดิบ

3.1.4 ความเสี่ยงจากการขาดแคลนเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

เชื้อเพลิงเป็นวัตถุดิบหลักที่สำคัญในการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าทุกประเภท กรณีโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัท ใช้เชื้อเพลิงหลักเป็นผลผลิตเหลือใช้จากการเกษตร เช่น เปลือกไม้ยูคาลิปตัส ไม้สับ แกลบ ชัง ข้าวโพด เปลือกข้าวโพด ใบอ้อย และทะลายปาล์ม เป็นต้น ซึ่งแต่ละโครงการอาจใช้เชื้อเพลิงแตกต่างกันขึ้นอยู่กับสภาพพื้นที่ ภูมิอากาศ พืชเศรษฐกิจในบริเวณใกล้เคียง ความเพียงพอของเชื้อเพลิงในแต่ละพื้นที่ (availability) และปัจจัยอื่นๆ โดยสำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัท มีต้นทุนค่าเชื้อเพลิงชีวมวลคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 49.45 และร้อยละ 50.55 ของต้นทุนขายทั้งหมดของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล ตามลำดับ

โดยกลุ่มบริษัท ตระหนักถึงความสำคัญของเชื้อเพลิงชีวมวล เริ่มตั้งแต่ขั้นตอนการคัดเลือกพื้นที่ตั้งโครงการ โดยจะลงพื้นที่ศึกษาประเภทและปริมาณเชื้อเพลิงในพื้นที่และบริเวณใกล้เคียง เพื่อให้มั่นใจได้ว่าพื้นที่ตั้งโครงการนั้นมีเชื้อเพลิงที่เพียงพอ และเหมาะสมที่จะเป็นเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้า และประหยัดค่าขนส่งเชื้อเพลิงมายังโรงไฟฟ้า และกลุ่มบริษัท จะนำหลักการเดียวกันนี้ไปใช้กับการคัดเลือกพื้นที่ตั้งโครงการโรงไฟฟ้าในอนาคต

นอกจากนี้ โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัท ยังได้ทำสัญญาระยะยาวเพื่อซื้อเปลือกไม้จากบริษัทที่เกี่ยวข้องกันมาช่วยสนับสนุนความเพียงพอของเชื้อเพลิงชีวมวลได้อีกจำนวนหนึ่ง สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31

ธันวาคม 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัท มีมูลค่าซื้อเชื้อเพลิงจากบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 35.68 และร้อยละ 61.35 ของมูลค่าซื้อเชื้อเพลิงชีวมวลทั้งหมด ตามลำดับ

นอกจากการสำรวจและคัดเลือกพื้นที่ซึ่งเป็นที่ตั้งโรงงานแล้ว กลุ่มบริษัท ยังได้เลือกใช้เครื่องจักรที่สามารถใช้เชื้อเพลิงชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าได้หลากหลาย สามารถเผาไหม้เชื้อเพลิงที่มีค่าความร้อนสูงประมาณร้อยละ 60 - 65 ได้อย่างมีประสิทธิภาพ รวมทั้งกลุ่มบริษัท ยังได้มีการปรับปรุง เครื่องจักรให้มีประสิทธิภาพสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องเพื่อให้โรงไฟฟ้าประสิทธิภาพสูงขึ้น โดยใช้ปริมาณเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าลดลง หรือมีค่าความร้อน (Plant Heat Rate)¹ ที่ต่ำลง ซึ่งจะทำให้ปริมาณการใช้เชื้อเพลิงต่อหน่วยไฟฟ้าที่ผลิตได้ลดลง ส่งผลให้กลุ่มบริษัท สามารถบริหารจัดการเชื้อเพลิงเพื่อลดความเสี่ยงด้านความเพียงพอของเชื้อเพลิงชีวมวลลงได้ เนื่องจากสามารถใช้เชื้อเพลิงปริมาณน้อยในการผลิตไฟฟ้าและสามารถกำหนดและปรับปรุงสูตรการใช้เชื้อเพลิงได้ตามความเหมาะสม โดยหน่วยงานจัดซื้อเชื้อเพลิงและผู้จัดการโครงการแต่ละโครงการจะพิจารณาประเภทเชื้อเพลิงของแต่ละพื้นที่ ปริมาณเชื้อเพลิงในแต่ละฤดูกาล ค่าความร้อนของเชื้อเพลิงแต่ละชนิด ควบคู่กับต้นทุนค่าเชื้อเพลิงแต่ละประเภทเพื่อควบคุมประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าและควบคุมต้นทุนต่อหน่วยผลิตไฟฟ้าของโครงการให้เป็นไปตามแผนงาน เพื่อให้ผลการดำเนินงานของโรงไฟฟ้าเป็นไปตามเป้าหมายที่กลุ่มบริษัท วางไว้

นอกจากนี้กลุ่มบริษัท ยังได้จัดเตรียมสถานที่สำหรับจัดเก็บเชื้อเพลิงชีวมวลไว้เพื่อให้เพียงพอสำหรับการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าติดต่อกันเป็นระยะเวลาสูงสุด 45 - 120 วัน โดยในการรวบรวมเชื้อเพลิงแต่ละประเภทจะขึ้นกับฤดูกาล ตัวอย่างเช่น แต่ละโรงไฟฟ้าจะเร่งสำรองเชื้อเพลิงให้ได้มากที่สุดก่อนเริ่มเข้าฤดูฝน เนื่องจากในช่วงฤดูฝนผลผลิตประเภทเปลือกไม้และไม้สับมีน้อยและมีราคาสูง อีกทั้งความชื้นของเชื้อเพลิงจะสูงกว่าปกติ การบริหารจัดการเชื้อเพลิงจึงเป็นเรื่องสำคัญเพื่อควบคุมต้นทุนในการผลิต โดยหากเชื้อเพลิงมีความชื้นสูงจะนำเชื้อเพลิงไปตากเพื่อให้ได้ค่าความร้อนที่เหมาะสมก่อนนำเข้ากระบวนการผลิต เป็นต้น

กลุ่มบริษัท ยังมีแนวทางในการรับซื้อวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรและเชื้อเพลิงชีวมวลจากกลุ่มเกษตรกร รวมทั้งยังได้มีแนวทางร่วมมือกับหน่วยงานงานองค์กรต่างๆ ทั้งภาครัฐและเอกชน เพื่อแก้ไขปัญหาการเผาทิ้งซากพืชผลการเกษตร ปัญหาไฟไหม้ป่า รวมถึงปัญหามลพิษทางอากาศ ซึ่งจะส่งผลให้บริษัทมีแหล่งจัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลมากขึ้น ทำให้บริษัท มีความมั่นคงด้านเชื้อเพลิงชีวมวลสำหรับการใช้ผลิตกระแสไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท มากขึ้น

ในส่วนของการโครงการโรงไฟฟ้าชุมชน ประกอบด้วย 1) โครงการโรงไฟฟ้าชุมชน จ.ขอนแก่น กลุ่มบริษัท ได้ทำสัญญารับจ้างกำจัดขยะระยะยาวกับเทศบาลนครขอนแก่น ("เทศบาล") ซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนจะต้องดำเนินการกำจัดขยะเก่าให้หมดภายในวันที่กำหนดและกำจัดขยะใหม่ที่เทศบาลจะนำส่งให้ทุกวันเป็นระยะเวลา 20 ปี นับจากวันที่ทำสัญญา และ 2) โครงการโรงไฟฟ้าชุมชน จ.กระบี่ ได้ทำสัญญารับจ้างกำจัดขยะระยะยาวกับเทศบาลเมืองกระบี่ ("เทศบาล") ซึ่งโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนจะต้องดำเนินการกำจัดขยะเก่าให้หมดภายในวันที่กำหนดและกำจัดขยะใหม่ที่เทศบาลจะนำส่งให้ทุกวันเป็นระยะเวลา 25 ปี นับจากวันที่ส่งมอบพื้นที่จากเทศบาลฯ อีกทั้ง ALCP ยังดำเนินการจัดหาขยะใหม่จากแหล่งอื่นเพิ่มเติมอยู่เสมอ โดยการเข้าทำสัญญากับหน่วยงานภาครัฐและเอกชนเพื่อรับจ้างกำจัดขยะ ซึ่งขยะใหม่ที่ได้เพิ่มเติมดังกล่าวนอกจากจะใช้เพื่อทดแทนปริมาณขยะเก่าสำหรับการผลิตกระแสไฟฟ้าแล้ว ยังจะเป็นส่วนเสริมให้ ALCP มีรายได้จากการกำจัดขยะมากขึ้นและยังเป็นการลดความเสี่ยงและสร้างความมั่นคงด้านเชื้อเพลิงเพื่อให้สามารถเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าตลอดอายุโครงการ

¹ ค่าความร้อนของโรงไฟฟ้า (Plant Heat Rate) หมายถึง ปริมาณพลังงานเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า 1 หน่วย

3.1.5 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงผู้ขายก๊าซธรรมชาติเพียงรายเดียว

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัท อยู่ภายใต้การดำเนินงานของ AAA ที่เป็นบริษัทย่อย (บริษัท ถิ่ฮุ่นทางอ้อมร้อยละ 100) โดย AAA ได้มีการทำสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติกับบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“ปตท.”) ซึ่งเป็นรัฐวิสาหกิจและเป็นผู้ประกอบการเพียงรายเดียวที่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติให้แก่โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติในประเทศไทยได้ โดยมีอายุสัญญา 25 ปี ครอบคลุมอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง AAA กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)

ในส่วนของความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นกรณี ปตท. ไม่สามารถส่งมอบก๊าซธรรมชาติได้ตามที่ตกลงกันในสัญญา และส่งผลให้โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติไม่สามารถผลิตไฟฟ้าเพื่อขายให้กับ กฟผ. ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้ อาจส่งผลกระทบต่อรายได้และผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท อย่างมีนัยสำคัญ โดยสำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัท มีรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำนวน 2,067.84 ล้านบาท และ 1,814.47 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 41.77 และร้อยละ 36.38 ของรายได้จากการขายและบริการตามงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัท ตามลำดับ อนึ่ง โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติแห่งนี้เริ่มเปิดดำเนินการในเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 10 กุมภาพันธ์ 2560

ทั้งนี้ สัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติระบุว่า หาก ปตท. ไม่สามารถส่งมอบก๊าซธรรมชาติได้ตามปริมาณที่ระบุไว้ในสัญญา ปตท. ต้องชดเชยค่าเสียหายของปริมาณก๊าซที่ไม่สามารถส่งมอบได้ในราคาตามสูตรการคำนวณที่ตกลงกันในสัญญา แต่อาจไม่สามารถชดเชยความเสียหายจากการไม่สามารถผลิตไฟฟ้าเพื่อขายให้กับ กฟผ. ได้ทั้งหมด ซึ่งการชดเชยค่าเสียหายดังกล่าวสามารถลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากความเสี่ยงในการพึ่งพิงได้บางส่วน อีกทั้ง กฟผ. มีแผนส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ โดยได้จัดทำข้อบังคับว่าด้วยการจัดทำข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติและสถานีแอลเอ็นจีแก่บุคคลที่สาม (TPA Code) ซึ่งในปัจจุบัน ปตท. อยู่ระหว่างการจัดทำข้อกำหนดเกี่ยวกับการเปิดให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบส่งก๊าซธรรมชาติในทะเล โดยหลังจากแผนการส่งเสริมดังกล่าวประกาศใช้อย่างสมบูรณ์ ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงผู้ขายก๊าซธรรมชาติเพียงรายเดียวของกลุ่มบริษัท อาจลดลงเนื่องจากกลุ่มบริษัท สามารถจัดหาก๊าซธรรมชาติจากผู้ขายรายอื่นได้ ในกรณีที่ ปตท. ไม่สามารถจัดส่งก๊าซธรรมชาติได้ตามที่ตกลงกันในสัญญา

3.1.6 ความเสี่ยงด้านความผันผวนของราคาเชื้อเพลิงชีวมวล

เนื่องจากเชื้อเพลิงชีวมวลเป็นผลผลิตเหลือใช้จากการเกษตร ซึ่งปริมาณผลผลิตทางการเกษตรดังกล่าวอาจมีความไม่แน่นอนทั้งในด้านปริมาณและราคา ดังนั้นนอกจากความเสี่ยงด้านปริมาณและความเพียงพอของเชื้อเพลิงชีวมวลแล้ว ความผันผวนของราคาเชื้อเพลิงชีวมวลจึงเป็นอีกปัจจัยหนึ่งที่เป็นความเสี่ยงต่อการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลของกลุ่มบริษัท โดยราคาของเชื้อเพลิงแต่ละประเภทขึ้นอยู่กับปัจจัยต่างๆ ได้แก่ อุปสงค์และอุปทานของเชื้อเพลิงในตลาดในช่วงเวลาต่างๆ คุณภาพและค่าความชื้นของเชื้อเพลิงแต่ละประเภท ระยะทางการขนส่งเชื้อเพลิงมายังโรงไฟฟ้า เป็นต้น ดังนั้นการบริหารจัดการเชื้อเพลิงจึงเป็นเรื่องสำคัญที่กลุ่มบริษัท ตระหนักและให้ความสำคัญ โดยมุ่งที่จะลดความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นจากความผันผวนของราคาเชื้อเพลิงและควบคุมต้นทุนเชื้อเพลิงซึ่งเป็นต้นทุนการผลิตหลักของโครงการให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม

กลุ่มบริษัท มีการบริหารจัดการความเสี่ยงด้านความผันผวนของราคาเชื้อเพลิงชีวมวลเพื่อควบคุมต้นทุนค่าเชื้อเพลิงให้อยู่ในระดับที่กำหนดโดยติดตามการเปลี่ยนแปลงของราคาเชื้อเพลิงอย่างสม่ำเสมอ หากช่วงเวลาใดที่เชื้อเพลิงชีวมวลมีปริมาณมากหรือมีราคาต่ำ จะทำการซื้อเชื้อเพลิงชีวมวลชนิดนั้นในปริมาณที่เพิ่มขึ้น หรือในบางช่วงเวลาอาจพิจารณาใช้เชื้อเพลิงชีวมวลชนิดอื่นที่ราคาถูกกว่าทดแทนเชื้อเพลิงชีวมวลที่ราคาแพง เนื่องจากกลุ่ม

บริษัทฯ ได้ติดตั้งเครื่องจักรที่สามารถใช้เชื้อเพลิงชีวมวลในการผลิตไฟฟ้าได้หลากหลายชนิดและหลากหลายความชื้น นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังได้ทำการศึกษา ค้นคว้า และทดลองใช้วัตถุดิบชีวมวลประเภทต่างๆ นำมาผสมกันเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ รวมถึงการจัดหาเชื้อเพลิงชีวมวลทางเลือกอื่นๆ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อสร้างเสถียรภาพในด้านการบริหารเชื้อเพลิงให้มีความหลากหลาย และกระจายความเสี่ยงจากการขาดแคลนหรือความผันผวนทั้งด้านปริมาณและราคาของเชื้อเพลิงชีวมวลประเภทต่างๆ

3.1.7 ความเสี่ยงจากการขาดแคลนน้ำดิบที่ใช้ในกระบวนการผลิต

น้ำดิบถือเป็นอีกหนึ่งวัตถุดิบหลักที่ใช้ในกระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้า ดังนั้นการบริหารความเสี่ยงของน้ำดิบที่ใช้และปริมาณสำรองที่ควรมีเพื่อให้เพียงพอหากเกิดกรณีน้ำแล้งจึงเป็นเรื่องที่กลุ่มบริษัทฯ ให้ความสำคัญ โดยในปัจจุบันโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลแต่ละแห่งใช้น้ำดิบเฉลี่ยประมาณ 1,000 – 1,200 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติใช้น้ำดิบเฉลี่ยประมาณ 2,160 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน และโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนใช้น้ำดิบเฉลี่ยประมาณ 1,000 ลูกบาศก์เมตรต่อวัน

ในขั้นตอนการพัฒนาและก่อสร้างโครงการโรงไฟฟ้าแต่ละแห่ง กลุ่มบริษัทฯ จะพิจารณาซื้อที่ดินที่อยู่ใกล้แหล่งน้ำธรรมชาติหรืออยู่ใกล้แหล่งน้ำของเอกชนเพื่อใช้เป็นแหล่งน้ำสำรองในการผลิต นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังมีแนวทางในการซื้อที่ดินบริเวณโรงไฟฟ้าเพิ่มเติมเพื่อพัฒนาเป็นบ่อน้ำกักเก็บน้ำดิบไว้ใช้ในกระบวนการผลิต โดยขนาดของบ่อน้ำจะขึ้นกับความเหมาะสมของแต่ละพื้นที่ สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลจะมีพื้นที่บ่อน้ำประมาณ 12 - 130 ไร่ ความจุประมาณ 270,000 – 2,000,000 ลูกบาศก์เมตร และโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จะมีพื้นที่บ่อน้ำเฉลี่ยประมาณ 91 ไร่ ความจุประมาณ 1,300,000 ลูกบาศก์เมตร ส่งผลให้โรงไฟฟ้ามีปริมาณน้ำดิบเพียงพอสำหรับการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าตลอดทั้งปี

ขณะที่ 1) โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน จ.ขอนแก่น ที่ไม่มีบ่อน้ำอยู่ภายในบริเวณโครงการ ALCP ได้จัดทำสัญญาซื้อขายน้ำดิบระยะยาว อายุ 10 ปี ในราคา 10.30 บาทต่อลูกบาศก์เมตร โดยผู้ขายสามารถปรับอัตราค่าน้ำได้ปีละ 1 ครั้ง โดยคำนวณตามอัตราต้นทุนค่าน้ำที่เปลี่ยนแปลง แต่จะปรับเพิ่มได้ไม่เกินร้อยละ 3 ของราคาน้ำดิบต่อลูกบาศก์เมตรกับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันซึ่งมีบ่อน้ำดิบขนาดประมาณ 5 ไร่ มีความจุประมาณ 43,000 ลูกบาศก์เมตร ทั้งนี้ สัญญาซื้อขายน้ำดิบดังกล่าวมีเงื่อนไขว่าหากคู่สัญญาฝ่ายใดประสงค์ยกเลิกสัญญาสามารถแจ้งให้อีกฝ่ายทราบอย่างเป็นทางการล่วงหน้าและจะต้องได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งด้วย และภายหลังครบกำหนดอายุสัญญา (10 ปี นับจากวัน COD) หากไม่มีคู่สัญญาฝ่ายใดประสงค์ที่จะยกเลิกสัญญา คู่สัญญาที่กำหนดให้สัญญาให้มีผลบังคับใช้ต่อไปอีกครั้งละ 1 ปี แม้ว่าโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนจะมีสัญญาซื้อน้ำระยะยาวดังกล่าว โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนอาจมีความเสี่ยงจากการขาดแคลนน้ำดิบไว้ใช้ในกระบวนการผลิต ในกรณีที่คู่สัญญาไม่สามารถส่งน้ำดิบได้ตามที่ตกลงกัน และ 2) โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน จ.กระบี่ ที่ไม่มีบ่อน้ำอยู่ภายในบริเวณโครงการ ALCP ได้จัดทำสัญญาซื้อขายน้ำอุตสาหกรรมระยะยาว ไปจนถึงวันที่สิ้นสุดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ในราคา 25 บาทต่อลูกบาศก์เมตร โดยผู้ขายสามารถปรับอัตราค่าน้ำได้ทุกปี (ปีละ 1 ครั้ง) ในอัตราร้อยละ 1

โดยมีบ่อน้ำดิบขนาดประมาณ 25 ไร่ มีความจุประมาณ 295,000 ลูกบาศก์เมตร ทั้งนี้ สัญญาซื้อขายน้ำอุตสาหกรรมดังกล่าวมีเงื่อนไขว่าหากมีการเปลี่ยนแปลงอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงให้ระยะเวลาของสัญญานี้สิ้นสุดลงตามอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่เปลี่ยนแปลงด้วย เว้นแต่จะได้ตกลงกันโดยชัดแจ้งเป็นอย่างอื่น โดยทำเป็นหนังสือลงลายมือชื่อทั้งสองฝ่าย

แม้ว่าโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน ทั้ง 2 แห่งจะมีสัญญาซื้อน้ำระยะยาวดังกล่าว โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนอาจมีความเสี่ยงจากการขาดแคลนน้ำไว้ใช้ในกระบวนการผลิต ในกรณีที่คู่สัญญาไม่สามารถส่งน้ำดิบและน้ำ

อุตสาหกรรมได้ตามที่ตกลงกัน ทั้งนี้ตั้งแต่เริ่มดำเนินการขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ โรงไฟฟ้าขยะ ทั้ง 2 แห่งยังไม่เคยประสบปัญหาขาดแคลนน้ำดิบมาก่อน นอกจากนี้บริษัทที่จัดหาหน้าดิบยังมีใบอนุญาตในการใช้น้ำจากแหล่งน้ำซึ่งมีน้ำตลอดทั้งปีมาใช้ผลิตเป็นน้ำดิบอีกด้วย

ความเสี่ยงด้านการผลิต

3.1.8 ความเสี่ยงจากการหยุดชะงักของเครื่องจักรที่อยู่นอกเหนือแผนงาน (Unplanned Shutdown)

ผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ขึ้นกับจำนวนชั่วโมงเดินเครื่องจักรเป็นสำคัญ ซึ่งในอดีตที่ผ่านมากลุ่มบริษัท มีเหตุการณ์ที่ต้องหยุดเดินเครื่องจักรที่อยู่นอกเหนือแผนที่กำหนดไว้ (Unplanned Shutdown) ซึ่งเกิดจากเหตุขัดข้องของเครื่องจักร ซึ่งส่งผลกระทบโดยตรงต่อผลการดำเนินงาน

กลุ่มบริษัท ตระหนักถึงความเสี่ยงดังกล่าว จึงได้พัฒนาเครื่องจักรให้มีประสิทธิภาพสูงขึ้น และซ่อมบำรุงให้สามารถเดินเครื่องจักรต่อเนื่องได้ในระยะเวลานานขึ้น และให้เครื่องจักรมีอายุการใช้งานที่นานขึ้น ส่งผลให้อัตราการหยุดเดินเครื่องของเครื่องจักรนอกเหนือแผนที่กำหนดไว้มีอัตราที่ลดลง โดยมีเป้าหมายที่จะไม่ให้เกิดการหยุดนอกเหนือแผนที่กำหนดไว้ในอนาคต ซึ่ง ณ ปัจจุบัน กลุ่มบริษัท ได้กำหนดเป้าหมายในการเดินเครื่องจักรผลิตกระแสไฟฟ้าต่อเนื่องตลอดทั้งปี โดยไม่มีการหยุดฉุกเฉินหรือหยุดซ่อมบำรุงระหว่างปี และมีบางโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท ได้ดำเนินการตามเป้าหมายนี้แล้ว

นอกจากนี้ กลุ่มบริษัท ได้กำหนดขั้นตอนการคัดเลือกผู้จัดหาและติดตั้งเครื่องจักร โดยผู้ที่ได้รับคัดเลือกจะต้องเป็นผู้ที่มีความเชี่ยวชาญและมีประสบการณ์ในด้านนี้โดยตรง มีผลงานในอดีตที่น่าเชื่อถือ อีกทั้งมีการรับประกันผลงานในระยะเวลาที่เหมาะสม รวมทั้ง กำหนดแผนการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า (Planned Shutdown) ประกอบด้วย การซ่อมบำรุงประจำปี (Annual Shutdown) เพื่อตรวจเช็คสภาพของเครื่องจักรปีละ 2 ครั้ง รวมวันหยุดทั้งสิ้น 12 วัน ซึ่งมีเป้าหมายเป็นหยุดซ่อมประจำปี ปีละ 1 ครั้ง ครั้งละไม่เกิน 10 วัน และแผนการซ่อมบำรุงใหญ่ (Major Shutdown) ทุก 4 ปี รวมวันหยุดครั้งละ 15 วัน โดยจะกำหนดแผนการตรวจสอบเครื่องจักรแต่ละส่วน เพื่อให้มั่นใจได้ว่าเครื่องจักรทุกเครื่องมีสภาพพร้อมใช้งานและสามารถเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าได้ตามปกติ

อย่างไรก็ตาม ในกรณีที่เกิดเหตุสุดวิสัยและทำให้เกิดการหยุดชะงักขึ้น กลุ่มบริษัท ได้มีการจัดเตรียมแผนการรับมือกับปัญหาดังกล่าว โดยทีมงานช่างหรือวิศวกรประจำโรงไฟฟ้าต่างๆ จะเข้าทำการตรวจสอบแก้ไขในเบื้องต้น หากในกรณีที่ไม่สามารถแก้ไขได้ จะดำเนินการติดต่อทีมงานผู้เชี่ยวชาญเพื่อเข้าทำการตรวจสอบเพื่อแก้ไขปัญหาต่อไปโดยเร็ว

นอกจากนี้ ความเสียหายอื่นๆ ที่อาจเกิดจากเหตุการณ์ที่ไม่สามารถควบคุมได้ เช่น ไฟไหม้ ภัยลมพายุ ภัยน้ำท่วม ภัยจากการประท้วง ภัยจากการลุกไหม้หรือการระเบิดหรือการระเบิดตามธรรมชาติ เป็นต้น ซึ่งอาจส่งผลให้โรงไฟฟ้าในกลุ่มบริษัท ไม่สามารถเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าและทำให้การดำเนินธุรกิจหยุดชะงัก ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงาน ดังนั้นกลุ่มบริษัท จึงได้จัดทำประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สินโครงการโรงไฟฟ้าในรูปแบบของประกันความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน (Property All Risks) เพื่อลดความเสียหายที่เกิดขึ้นจากเหตุการณ์ที่ไม่สามารถควบคุมได้ดังกล่าว โดยคุ้มครองความสูญเสียหรือความเสียหายต่อทรัพย์สินที่เอาประกันภัย ได้แก่ สิ่งปลูกสร้าง เครื่องจักรและอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องในการผลิตทุกชนิด และสต็อกเชื้อเพลิงซึ่งถือเป็นวัตถุดิบหลักในการผลิตไฟฟ้า รวมถึงความคุ้มครองประเภทการประกันธุรกิจหยุดชะงัก (Business Interruption) ซึ่งคุ้มครองความสูญเสียหรือความเสียหายทรัพย์สินที่เอาประกันภัย โดยมีสาเหตุมาจากภัยที่ระบุไว้ภายใต้กรมธรรม์ประกันภัยนั้นเพิ่มเติมด้วย ทั้งนี้ การประกันธุรกิจหยุดชะงัก เป็นการชดเชยค่าเสียหายจากการสูญเสียรายได้ ที่เกิดจากการที่ทรัพย์สินได้รับความเสียหายจาก

ความเสี่ยงภัยทรัพย์สิน และต้องเป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในกรมธรรม์ เช่น ระยะเวลาที่เครื่องจักรเสียหาย และกระทบต่อวันดำเนินงานของโรงไฟฟ้า เป็นต้น

3.1.9 ความเสี่ยงจากการที่โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัท ไม่สามารถดำเนินงานได้ตามแผนที่วางไว้

เนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัท เป็นโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติโครงการแรก ที่กลุ่มบริษัท ดำเนินการ เพื่อให้การดำเนินงานเป็นไปตามปกติ ไม่มีเหตุขัดข้องหรือสามารถแก้ไขเหตุขัดข้องของเครื่องจักรได้ทันเวลา เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดผลกระทบกับการขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิต (กฟผ.) ได้ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กลุ่มบริษัท ได้ว่าจ้างผู้เชี่ยวชาญจากภายนอกมาดำเนินงานและดูแลการซ่อมบำรุง โดยจัดทำเป็นสัญญาระยะยาวจำนวน 2 ฉบับ ได้แก่ สัญญาจ้างดำเนินงานเดินเครื่องและการซ่อมบำรุง (Operation and Maintenance Service Agreement: "O&M Agreement") เพื่อควบคุมการทำงานของโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตามปกติและแก้ไขเหตุขัดข้องอย่างทันท่วงที และสัญญาให้บริการซ่อมบำรุงและจัดหาอะไหล่ระยะยาว (Long-term Service Agreement: "LTSA") ซึ่งครอบคลุมเครื่องจักรหน่วยผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซ และระบบควบคุมต่างๆ รวมถึงการจัดหาอะไหล่และชิ้นส่วน การซ่อมบำรุงอุปกรณ์ การจัดอบรมให้แก่บุคลากร หรืองานเพิ่มเติมอื่นๆ

ในกรณีที่คู่สัญญาจากภายนอกไม่สามารถปฏิบัติตามหน้าที่ที่ตกลงกันในสัญญาได้ กลุ่มบริษัท อาจมีความเสี่ยงจากการดำเนินงาน โดยอาจเกิดการขัดข้องของเครื่องจักรหรือไม่สามารถแก้ไขหรือซ่อมบำรุงเครื่องจักรได้อย่างทันท่วงที ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติไม่สามารถจ่ายไฟเข้าระบบตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้ และหากไม่สามารถจ่ายไฟเข้าระบบติดต่อกันเกินกว่า 15 วันโดยไม่ได้เกิดจากเหตุสุดวิสัยหรือเกิดจากเหตุที่เป็นความผิดของ กฟผ. กลุ่มบริษัท อาจมีความเสี่ยงที่จะถูกยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและส่งผลกระทบต่อรายได้และผลการดำเนินงานโดยรวมของกลุ่มบริษัท สำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัท มีรายได้จากโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ จำนวน 2,067.84 ล้านบาท และ 1,814.47 ล้านบาท ตามลำดับ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 41.77 และร้อยละ 36.38 ของรายได้จากการขายและบริการทั้งหมดตามงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัท ตามลำดับ

ทั้งนี้ เพื่อลดความเสี่ยงข้างต้น กลุ่มบริษัท จึงได้สรรหาบุคลากรที่มีความรู้ความสามารถและเป็นอดีตผู้บริหารระดับสูงของผู้ผลิตไฟฟ้ารายใหญ่ของประเทศ มาเป็นผู้บริหารและดำเนินการว่าจ้างที่วิศวกรผู้ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติของกลุ่มบริษัท ควบคู่กับพนักงานของผู้ให้บริการภายนอก เพื่อศึกษาและพัฒนาบุคลากรของกลุ่มบริษัท ให้มีความรู้ความสามารถเพียงพอในการปฏิบัติงานด้วยตนเองในอนาคต ซึ่งต่อมาในเดือนสิงหาคม พ.ศ. 2562 กลุ่มบริษัท ได้ส่งหนังสือแจ้งบอกเลิกสัญญาจ้างดำเนินงานเดินเครื่องและการซ่อมบำรุงดังกล่าวให้กับผู้เชี่ยวชาญจากภายนอก โดยให้สัญญามีผลสิ้นสุดวันที่ 10 พฤศจิกายน พ.ศ. 2562 และให้ที่ทีมงานวิศวกรของกลุ่มบริษัท เป็นผู้ดำเนินงานเดินเครื่องและซ่อมบำรุงเอง โดยกลุ่มบริษัท เชื่อมั่นว่ากลุ่มบริษัท มีประสบการณ์เพียงพอที่จะดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติได้เอง เนื่องจากที่ผ่านมากลุ่มบริษัท ได้ทำความตกลงกับผู้ให้บริการในการเดินเครื่องจักรและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าแก๊สธรรมชาติ ให้ทำการฝึกอบรมพนักงานของบริษัทและถ่ายทอดเทคโนโลยี รวมตลอดถึงการให้พนักงานของบริษัทเข้าร่วมในการปฏิบัติการเดินเครื่องจักรและการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า เพื่อให้พนักงานของบริษัทสามารถดำเนินการได้ด้วยตนเอง

ความเสี่ยงด้านใบอนุญาต และกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

3.1.10 ความเสี่ยงจากการไม่สามารถปฏิบัติตามหน้าที่ และ/หรือ เงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

เนื่องจากกลุ่มโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ มีธุรกิจหลักได้แก่ การผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ โดยกลุ่มบริษัทฯ ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้งในรูปแบบของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากผู้ผลิตขนาดเล็กมาก (VSPP) และสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) กับ กฟภ. และ กฟผ. ตามลำดับ และมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. และ กฟผ. คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 57.09 และ 41.18 ของรายได้จากการขายและบริการตามงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ ในปี 2562 และมีรายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่ กฟภ. และ กฟผ. คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 61.21 และ 36.01 ของรายได้จากการขายและบริการตามงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัทฯ ในปี 2563

ทั้งนี้ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่กลุ่มบริษัทฯ ทำกับ กฟภ. และ กฟผ. เป็นสัญญาที่มีรูปแบบมาตรฐาน ดังนั้นข้อกำหนดที่ระบุในสัญญาบางข้ออาจก่อให้เกิดความเสี่ยงต่อการดำเนินงานและหากกลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถปฏิบัติตามได้อย่างครบถ้วน กลุ่มบริษัทฯ อาจมีความเสี่ยงจากการถูกยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหากไม่สามารถแก้ไขข้อผิดสัญญาที่เกิดขึ้นได้ภายในระยะเวลาที่กำหนด หรือไม่สามารถแสดงเหตุผลและหลักฐานที่สมเหตุสมผลได้

อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ มีทีมงานที่มีประสบการณ์ ความรู้ ความสามารถในการประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าเป็นอย่างดี มีกระบวนการขั้นตอนการปฏิบัติงานและการตรวจสอบเพื่อป้องกันปัญหาดังกล่าว อีกทั้งที่ผ่านมา การดำเนินงานของโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ ไม่เคยมีปัญหาหรือการปฏิบัติหรือไม่ปฏิบัติที่เสี่ยงต่อการถูกบอกเลิกสัญญา ดังนั้น กลุ่มบริษัทฯ จึงเชื่อว่าจะสามารถดำเนินการตามเงื่อนไขหรือหน้าที่ที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้อย่างถูกต้องครบถ้วน

3.1.11 ความเสี่ยงจากการที่ไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญาจำกัดชยะกับเทศบาลนครขอนแก่นได้ตามกำหนดเวลา

กลุ่มบริษัทฯ ได้มีสัญญาว่าจ้างจำกัดชยะกับเทศบาลนครขอนแก่น โดยมีระยะเวลาของสัญญาโครงการทั้งสิ้น 20 ปี นับจากวันที่ลงนามในสัญญา และมีเงื่อนไขว่าจะต้องจำกัดชยะเก่าให้แล้วเสร็จภายใน 7 ปี นับจากวันที่ลงนามในสัญญา โดย ณ วันที่ 23 สิงหาคม 2562 ระยะเวลาของสัญญาโครงการ 20 ปีเต็มจะครบกำหนดในวันที่ 17 สิงหาคม 2574 กลุ่มบริษัทฯ ได้รับการพิจารณาอนุญาตให้ขยายระยะเวลาออกไปได้อีกจนกว่าจะครบกำหนดในวันที่ 30 กันยายน 2577 ในขณะที่ระยะเวลากำหนดชยะเก่าได้รับการพิจารณาอนุญาตให้ขยายระยะเวลาออกไปเป็นสิ้นสุดภายในเดือนกันยายน ปี 2566

ทั้งนี้ ณ ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการจำกัดชยะเก่าโดยการใช้เป็นวัตถุดิบเชื้อเพลิงสำหรับการผลิตกระแสไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง อย่างไรก็ตาม แม้ว่าโครงการ ALCP3 จะต้องการชยะเป็นจำนวนมากเพื่อใช้ในกระบวนการผลิต และมีการจัดการผลิตรองรับปริมาณชยะเก่าและชยะใหม่ได้ทั้งหมด แต่กลุ่มบริษัทฯ ยังคงมีความเสี่ยงที่อาจจะไม่สามารถจำกัดชยะเก่าให้แล้วเสร็จได้ตามกำหนดที่ระบุไว้ในสัญญา โดยในสัญญาระบุว่า กรณีที่กลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถทำงานให้แล้วเสร็จตามเวลาที่กำหนดไว้ในสัญญา และเทศบาลนครขอนแก่นยังมิได้บอกเลิกสัญญา กลุ่มบริษัทฯ จะต้องชำระค่าปรับให้เทศบาลนครขอนแก่นเป็นจำนวนเงินตามที่ระบุไว้ในสัญญา หรือคิดเป็นจำนวน 363,857 บาทต่อวัน หรือประมาณ 132.8 ล้านบาทต่อปี นับจากวันที่กำหนดแล้วเสร็จตามสัญญา หรือวันที่เทศบาลนครขอนแก่นขยายให้ จนถึงวันที่ทำงานแล้วเสร็จจริง ทั้งนี้ จำนวนค่าปรับต่อปีดังกล่าวเมื่อเปรียบเทียบกับกำไรสุทธิของบริษัทฯ ตามงบการเงินรวมปี 2563 ซึ่งเท่ากับ 1,507.64 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.81

อย่างไรก็ตาม ด้วยขีดความสามารถและประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าและประสบการณ์การทำงานของกลุ่มบริษัทฯ กลุ่มบริษัทฯ เชื่อว่าจะสามารถจำกัดชยะเก่าให้แล้วเสร็จตามระยะเวลาที่กำหนดไว้ในสัญญาได้

3.1.12 ความเสี่ยงจากการที่ไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญาจำกัดชยะกับเทศบาลเมืองกระบี่ได้ตามกำหนดเวลา

กลุ่มบริษัทฯ ได้มีสัญญาว่าจ้างจำกัดชยะกับเทศบาลเมืองกระบี่ โดยมีระยะเวลาของสัญญาโครงการทั้งสิ้น 25 ปี นับจากวันที่ส่งมอบพื้นที่ และมีเงื่อนไขว่าจะต้องจำกัดชยะแก่ให้แล้วเสร็จภายใน 10 ปี

ทั้งนี้ ณ ปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการจำกัดชยะแก่โดยการใช้เป็นวัตถุดิบเชื้อเพลิงสำหรับการผลิตกระแสไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง อย่างไรก็ตาม แม้ว่าโครงการ ALCP6 จะต้องการชยะเป็นจำนวนมากเพื่อใช้ในกระบวนการผลิต และมีกำลังการผลิตรองรับปริมาณชยะแก่และชยะใหม่ได้ทั้งหมด แต่กลุ่มบริษัทฯ ยังคงมีความเสี่ยงที่อาจจะไม่สามารถจำกัดชยะแก่ให้แล้วเสร็จได้ตามกำหนดที่ระบุไว้ในสัญญา ซึ่งถ้าหากทางกลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญา หรือปฏิบัติผิดสัญญา เป็นเหตุให้ทางเทศบาลเมืองกระบี่สามารถบอกเลิกสัญญาได้ทันที

อย่างไรก็ตาม ด้วยขีดความสามารถและประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าและประสิทธิภาพการทำงานของกลุ่มบริษัทฯ กลุ่มบริษัทฯ เชื่อว่าจะสามารถจำกัดชยะแก่ให้แล้วเสร็จตามระยะเวลาที่กำหนดไว้ในสัญญาได้

3.1.13 ความเสี่ยงจากข้อพิพาททางกฎหมาย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทย่อยโดยอ้อมของกลุ่มบริษัทฯ จำนวน 2 แห่ง มีคดีความที่ยังไม่สิ้นสุดที่อาจมีผลกระทบในทางลบหรือกระทบต่อการดำเนินธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ จำนวน 2 คดีความ ได้แก่ คดีที่ ABA ถูกฟ้องร้องขอให้ศาลเพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (รง.4) ของโครงการ ABA1 และ คดีที่ AAA ถูกฟ้องขอให้ศาลเพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (รง.4) และใบรับแจ้งก่อสร้างอาคาร 39 ทวิ ของโครงการ AAA1 ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 คดีความทั้งสองอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด และศาลปกครองระยอง ตามลำดับ

ฝ่ายกฎหมายของกลุ่มบริษัทฯ มีความเห็นว่า เนื่องจากโครงการโรงไฟฟ้าถือเป็นสาธารณูปโภคพื้นฐานที่มีประโยชน์ต่อสาธารณะ และเมื่อพิจารณาข้อเท็จจริง ข้อกฎหมายและพยานหลักฐานในทั้ง 2 คดี ประกอบกับคำพิพากษาของศาลปกครองเชียงใหม่ในคดีโครงการ ABA1 ที่ตัดสินให้ ABA เป็นผู้ชนะคดี และคำสั่งของศาลปกครองระยองในคดี AAA1 ที่สั่งยกคำร้องขอคุ้มครองชั่วคราวก่อนมีคำพิพากษาที่แสดงว่าการออกใบอนุญาตก่อสร้างโรงงาน (รง. 4) ของโครงการ ABA1 และ AAA1 และใบรับแจ้งก่อสร้างอาคาร 39 ทวิของโครงการ AAA1 เป็นไปตามขั้นตอนและชอบด้วยกฎหมายแล้ว กลุ่มบริษัทฯ จึงมีโอกาสที่จะเป็นฝ่ายชนะคดีในการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุดในคดีโครงการ ABA1 และศาลปกครองระยองในคดีโครงการ AAA1

ทั้งนี้ ความเสียหายที่อาจเกิดขึ้นจากการแพ้คดีตามที่กล่าวไปข้างต้นนั้น บริษัทย่อยโดยอ้อมที่เป็นเจ้าของโครงการนั้นๆ อาจถูกเพิกถอนใบอนุญาตที่สำคัญในการประกอบธุรกิจ จึงอาจส่งผลให้โครงการ ABA1 และ/หรือโครงการ AAA1 ไม่สามารถดำเนินธุรกิจผลิตไฟฟ้าต่อไปได้ ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงานรวมของกลุ่มบริษัทฯ โดยสำหรับปีบัญชีสิ้นสุดวันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีมูลค่าสินทรัพย์รวม จำนวน 16,429.69 ล้านบาท มีรายได้จากการขายและบริการรวม 5,858.14 ล้านบาท และมีกำไรขั้นต้นรวม 1,791.33 ล้านบาท โดย ABA และ AAA มีมูลค่าสินทรัพย์รวม จำนวน 797.72 ล้านบาท และ 4,277.54 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.86 และ ร้อยละ 26.04 ตามลำดับ โดยกลุ่มบริษัทฯ มีรายได้จากการขายไฟฟ้าจาก ABA และ AAA จำนวนทั้งสิ้น 305.38 ล้านบาท และ 1,814.47 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.21 และ ร้อยละ 30.97 โดยมีกำไรขั้นต้นทั้งสิ้น 115.80 ล้านบาท และ 547.26 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.46 และ ร้อยละ 30.55 ตามลำดับ

3.1.14 ความเสี่ยงจากการไม่สามารถเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแบบ SPP Hybrid Firm ได้ตามกำหนดระยะเวลา

เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2560 กลุ่มบริษัทฯ ได้รับคัดเลือกให้เป็นผู้ดำเนินการโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm ที่ประกาศโดยสำนักงานกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) จำนวน 4 โครงการ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้า SPP นาบอน 1 โครงการโรงไฟฟ้า SPP นาบอน 2 โครงการโรงไฟฟ้า SPP ระนอง และโครงการโรงไฟฟ้า SPP คลองขลุง ซึ่งมีกำลังผลิตติดตั้งรวม 93 เมกะวัตต์ ปริมาณไฟฟ้าเสนอขายสูงสุด 76.31 เมกะวัตต์ โดยกลุ่มบริษัทฯ จะต้องลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ภายในวันที่ 13 ธันวาคม 2562 และเริ่มดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2564

กกพ. ได้กำหนดเงื่อนไขที่ผู้ได้รับคัดเลือกจะต้องดำเนินการให้แล้วเสร็จก่อนการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ตามกำหนดระยะเวลา โดยจะต้องจัดทำการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย ตามกฎหมายว่าด้วยการส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ หรือตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการรับฟังความคิดเห็น แล้วแต่กรณี ต้องมีความพร้อมด้านที่ดินและเทคโนโลยี ต้องนำผลการอนุมัติพร้อมรายงาน IEE หรือรายงาน EIA หรือผลการอนุมัติพร้อมรายงาน CoP แสดงกับ กฟผ. ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 5 วันทำการ ก่อนลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและต้องวางหลักประกันสัญญาก่อนวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าให้ กฟผ. จำนวน 8 ล้านบาท ต่อเมกะวัตต์เสนอขายที่ได้รับคัดเลือก

โดยเมื่อ 30 พฤศจิกายน 2563 กลุ่มบริษัทฯ ได้รับการขยายระยะเวลาลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้ง 4 โครงการ จาก กกพ. จากเดิมภายในวันที่ 13 ธันวาคม 2562 เป็นภายในวันที่ 22 มีนาคม 2564 และได้รับการขยายกำหนดวัน SCOD จากกำหนดเดิมภายในปี 2564 เป็นภายในปี 2565 ซึ่งปัจจุบันโครงการ SPP คลองขลุง ได้รับการอนุมัติรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) เป็นที่เรียบร้อยแล้วและคาดว่าจะได้รับการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ในเดือนมกราคม 2564 และปัจจุบัน อีก 3 โครงการ ยังอยู่ระหว่างการพิจารณาอนุมัติรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ของ สนง.สผ.และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ แม้การลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและกำหนดวัน SCOD ของทั้ง 4 โครงการ จะถูกขยายออกไป แต่กลุ่มบริษัทฯ คาดว่าจะสามารถเร่งรัดการก่อสร้างเพื่อให้สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ได้ใกล้เคียงกับแผนการที่กำหนดไว้เดิม

3.1.15 ความเสี่ยงจากความล่าช้าของโครงการในอนาคต

กลุ่มบริษัทฯ อาจมีความเสี่ยงจากความล่าช้าในการพัฒนาโครงการ โดยอาจเกิดจากหลายสาเหตุ เช่น ความล่าช้าของกระบวนการออกใบอนุญาตของหน่วยงานราชการ ความล่าช้าจากการจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ความล่าช้าในการก่อสร้างอาคารและการติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ เป็นต้น ซึ่งในอดีตที่ผ่านมา กลุ่มบริษัทฯ มีโครงการที่เกิดความล่าช้าจากขั้นตอนการออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง.4) และเกิดความล่าช้าในขั้นตอนการจัดทำรายงานสิ่งแวดล้อมเนื่องจากต้องใช้เวลาในการทำความเข้าใจกับประชาชนในพื้นที่เพิ่มขึ้น เหตุการณ์ทั้งสองส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ ไม่สามารถเริ่มก่อสร้างและจำหน่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เข้าระบบได้ทันตามกำหนดเวลาในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (SCOD)

กลุ่มบริษัทฯ ได้กำหนดแนวทางการป้องกันและลดความเสี่ยงที่ส่งผลต่อความล่าช้าของโครงการในอนาคต โดยมอบหมายให้ฝ่ายงานชุมชนสัมพันธ์ (CSR/GRM) ดำเนินการขอใบอนุญาตที่สำคัญที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาโครงการควบคู่กับการวางแผนลงพื้นที่เพื่อให้ความรู้ความเข้าใจและสร้างความสัมพันธ์กับชุมชนข้างเคียง เพื่อให้การจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมแล้วเสร็จตามกรอบเวลาที่กำหนด นอกจากนี้ แม้ว่าในอดีตไม่เคยเกิดเหตุการณ์ก่อสร้างและติดตั้งเครื่องจักรล่าช้า กลุ่มบริษัทฯ ยังได้กำหนดนโยบายในการคัดเลือกผู้รับเหมา เพื่อลด

โอกาสที่จะเกิดความล่าช้าจากการก่อสร้างอาคารและ/หรือติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ โดยจะพิจารณาจากความน่าเชื่อถือ ความเชี่ยวชาญและประสบการณ์ทำงานในอดีต เพื่อให้มั่นใจได้ว่าผู้รับเหมาจะสามารถก่อสร้างและติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าได้ตามมาตรฐานที่ตกลงกันได้แล้วเสร็จภายในเวลาที่กำหนด

3.1.16 ความเสี่ยงจากการไม่ได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าคืนสำหรับโครงการที่ถูกบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และอยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ก่อนวันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่ถูกการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและอยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาดังกล่าว จำนวน 9 โครงการ และกลุ่มบริษัทฯ ได้ดำเนินการยื่นข้อพิพาทกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ศาลปกครอง และอนุญาตตุลาการเพื่อขอให้พิจารณายกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้กลุ่มบริษัทฯ ประกอบด้วย โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลศรีสะเกษ โดยกลุ่มบริษัทฯ ยื่นข้อพิพาทให้ศาลปกครองกลางพิจารณา และโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล VSPP 8 โครงการ โดยกลุ่มบริษัทฯ ยื่นข้อพิพาทให้คณะอนุญาโตตุลาการพิจารณา

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 มีความคืบหน้าของการพิจารณายกเลิกการบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้กลุ่มบริษัทฯ ดังนี้

ก) โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลศรีสะเกษ อยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองกลาง จึงมีความเสี่ยงที่กลุ่มบริษัทฯ อาจจะไม่ได้รับคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการนี้ ซึ่งจะส่งผลให้การดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ไม่เป็นไปตามเป้าหมายที่ได้วางไว้ และอาจส่งผลต่อผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ในอนาคต อย่างไรก็ตาม อย่างไรก็ดี เมื่อวันที่ 3 เมษายน พ.ศ. 2562 บริษัทฯ ย่อยโดยอ้อมซึ่งเป็นเจ้าของโครงการได้ส่งหนังสือถึง กฟภ. เพื่อขอเจรจาตกลงรับข้อพิพาทตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดย กฟภ. ได้มีหนังสือตอบกลับเพื่อแจ้งเงื่อนไขและหลักเกณฑ์การเจรจา ทั้งนี้บริษัทฯ ย่อยโดยอ้อมดังกล่าวได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขและหลักเกณฑ์ดังกล่าวและอยู่ระหว่างการเจรจาร่วมกัน

ข) โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล VSPP 8 โครงการ คณะอนุญาโตตุลาการมีคำชี้ขาดให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้แก่กลุ่มบริษัทฯ พร้อมขยายวันเริ่มต้น SCOD และให้ กฟภ. เปลี่ยนหรือแก้ไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากแบบ Adder เป็นแบบ FiT ตามคำชี้ขาดเมื่อวันที่ 21 มิถุนายน 2562 จำนวน 4 โครงการ และ 19 กรกฎาคม 2562 จำนวน 4 โครงการ รวม 8 โครงการ

ต่อมา ภายหลังจากที่คณะอนุญาโตตุลาการมีคำชี้ขาดให้ กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้แก่กลุ่มบริษัทฯ รวม 8 โครงการ กลุ่มบริษัทฯ พิจารณาแล้วเห็นว่า คำชี้ขาดทั้ง 8 คำชี้ขาดระบุชื่อประกาศ FiT ผิดฉบับ ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ เห็นว่าชื่อประกาศที่ถูกต้องคือประกาศ FiT ปี 2558 ซึ่งสอดคล้องกับเหตุผลในคำชี้ขาดและพยานหลักฐานในคดี ประกอบกับกลุ่มบริษัทฯ ได้เคยยื่นขอเปลี่ยนสัญญาตามประกาศ FiT ปี พ.ศ. 2558 ไว้แล้วแต่ กฟภ. บอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยมิชอบ กลุ่มบริษัทฯ จึงไม่สามารถเปลี่ยนสัญญาตามประกาศ FiT ปี พ.ศ. 2558 ได้ในขณะนั้น ด้วยเหตุนี้ กลุ่มบริษัทฯ จึงเห็นว่า กฟภ. ต้องคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบ FiT ตามประกาศ FiT ปี พ.ศ. 2558 ให้แก่บริษัทฯ เจ้าของโครงการ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2563 กลุ่มบริษัทฯ อยู่ระหว่างพิจารณาเพื่อดำเนินการยื่นคำร้องต่อคณะอนุญาโตตุลาการในข้อพิพาทเดิมเพื่อขอให้แก้ไขคำชี้ขาดเดิมทั้ง 8 คำ ชี้ขาด โดยระบุให้คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามประกาศ FiT ปี พ.ศ. 2558

3.1.17 ความเสี่ยงที่อาจเกิดค่าปรับขึ้นจากสัญญาจ้างเหมาติดตั้งเครื่องจักรโรงไฟฟ้า (EPC) สำหรับโครงการที่ถูกบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและอยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

กลุ่มบริษัทฯ มีโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลที่ถูกการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและอยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาดังกล่าว จำนวน 9 โครงการ โดยทั้ง 9 โครงการได้ทำสัญญาจ้างเหมาก่อสร้างอาคารโรงไฟฟ้าและติดตั้งเครื่องจักรกับบริษัทที่เกี่ยวข้องกัน (บริษัทที่อยู่ภายใต้อำนาจการควบคุมเดียวกันกับกลุ่มบริษัทฯ) ตั้งแต่วันที่ 2555 ได้แก่ บริษัท แอ็ดวานซ์ เอ็นเนอร์ยี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (“AED”) ทำหน้าที่รับเหมาจัดหาและติดตั้งเครื่องจักรโรงไฟฟ้าชีวมวล ดังนั้น จึงมีโครงการที่มีความเสี่ยงจากการไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขได้จำนวนรวม 9 โครงการ

โดยสัญญาจ้างเหมาจัดหาและติดตั้งเครื่องจักรที่ทำกับบริษัทที่เกี่ยวข้องกันดังกล่าว มีเงื่อนไขซึ่งกำหนดให้กลุ่มบริษัทฯ จะต้องชำระเงินให้แก่คู่สัญญาเป็นจำนวนร้อยละ 10 ของมูลค่าสัญญา หรือคิดเป็นมูลค่าโครงการละ 63.30 ล้านบาท ภายในเวลาที่กำหนด โดยเงินจำนวนดังกล่าวที่ชำระให้แก่คู่สัญญาจะถือเป็นเงินมัดจำค่าก่อสร้าง (Down Payment) หรือค่าธรรมเนียมในการบอกเลิกสัญญาสูงสุด (Maximum Cancellation Fee) แล้วแต่กรณี ทั้งนี้ ขึ้นอยู่กับว่ากลุ่มบริษัทฯ ประสงค์จะให้คู่สัญญาดำเนินการก่อสร้างตามสัญญาหรือไม่ อย่างไรก็ดี ที่ผ่านมา กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการทำหนังสือแจ้งขอขยายระยะเวลาการปฏิบัติตามสัญญาออกไปจนกว่าจะได้รับใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องครบถ้วน และคู่สัญญาเห็นควรให้มีการขยายระยะเวลาการปฏิบัติตามสัญญาออกไปตามที่กลุ่มบริษัทฯ ร้องขอ โดยที่ปรึกษากฎหมายของบริษัทฯ ได้แสดงความเห็นเกี่ยวกับการขยายระยะเวลาการปฏิบัติตามสัญญา เมื่อวันที่ 22 มีนาคม 2562 สรุปได้ว่า ในปัจจุบัน กลุ่มบริษัทฯ ยังไม่ได้ผิดสัญญาซื้อขายและติดตั้งอุปกรณ์สำหรับโครงการทั้งหมด เนื่องจากคู่สัญญาได้ตกลงให้ขยายกำหนดระยะเวลาการปฏิบัติตามสัญญาทั้งหมดออกไปจนกว่าเหตุการณ์จะเป็นตามเงื่อนไขเกี่ยวกับการขยายระยะเวลาและการเริ่มปฏิบัติตามสัญญา สำหรับ 8 โครงการ และเงื่อนไขการขยายเวลา รวมถึงการเริ่มปฏิบัติตามสัญญา สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าศรีสะเกษ จะมีผลการแก้ไขสัญญาตามกฎหมาย โดย ณ ปัจจุบัน ยังไม่ครบตามเงื่อนไขดังกล่าวที่กำหนด กลุ่มบริษัทฯ จึงไม่มีหน้าที่ในการชำระค่าเสียหาย เบี้ยปรับ หรือเงินอื่นใดที่คู่สัญญาเรียกให้ชำระ

ภายหลังจากที่กลุ่มบริษัทฯ ได้รับทราบผลการพิจารณาการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว ในกรณีที่กลุ่มบริษัทฯ ไม่ได้รับการคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า หรือด้วยสาเหตุอื่นใดที่ทำให้ต้องมีการเจรจาขอยกเลิกสัญญาจ้างเหมาดังกล่าวกับคู่สัญญา กลุ่มบริษัทฯ อาจมีภาระต้องชำระค่าธรรมเนียมในการบอกเลิกสัญญาสูงสุดไม่เกิน 63.30 ล้านบาทต่อโครงการ หรือคิดเป็นจำนวนสูงสุดไม่เกิน 506.40 ล้านบาท จากทั้งหมด 8 โครงการ ให้แก่คู่สัญญาตามเงื่อนไขที่กำหนด ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อผลประกอบการของกลุ่มบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ ทั้งนี้ ในปี 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีกำไรสุทธิตามงบการเงินรวม จำนวน 1,507.64 ล้านบาท

อย่างไรก็ดี กลุ่มบริษัทฯ ได้มีการจัดทำและประกาศใช้นโยบายการจัดจ้าง EPC Contractor ซึ่งระบุให้บริษัทดำเนินการเจรจากับ AED เพื่อให้บรรลุข้อตกลงร่วมกันในการยกเลิกสัญญา EPC ภายหลังจากที่กลุ่มบริษัทฯ ได้รับคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว

ความเสี่ยงอื่นที่เกี่ยวข้องกับการประกอบธุรกิจ

3.1.18 ความเสี่ยงจากการพึ่งพิงผู้ถือหุ้นใหญ่และผู้บริหาร (กลุ่มทรงเมตตา)

กลุ่มทรงเมตตาเป็นผู้ก่อตั้งบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมถึงเป็นกรรมการและผู้บริหารหลักของบริษัทฯ โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มทรงเมตตาถือหุ้นในบริษัทฯ ร้อยละ 78.17 ของหุ้นชำระแล้วทั้งหมด โดยมีนางสาวจิราพร ทรงเมตตา (เดิมชื่อนางศิริวรรณ ดำเนินชาวนิชย์ ทรงเมตตา) ในฐานะกรรมการบริษัทและประธานคณะกรรมการบริหารเป็นผู้กำหนดนโยบาย กลยุทธ์การดำเนินธุรกิจที่สำคัญของกลุ่มบริษัทฯ รวมทั้งมีส่วนสำคัญในการบริหารงาน

จนสร้างชื่อเสียงให้กลุ่มบริษัทฯ เป็นที่ยอมรับในอุตสาหกรรมทั้งในและต่างประเทศ และทำให้กลุ่มบริษัทฯ มีผลการดำเนินงานที่ดีและเติบโตอย่างต่อเนื่อง หากบริษัทฯ สูญเสียผู้ถือหุ้นใหญ่และผู้บริหารรายดังกล่าวไป อาจส่งผลกระทบต่อการบริหารจัดการและผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ ได้ อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้ทำการแต่งตั้งคณะกรรมการบริษัท ซึ่งประกอบด้วยกลุ่มบุคคลากรที่มีประสบการณ์ ความรู้ และความสามารถที่หลากหลาย ซึ่งจะทำหน้าที่ในการกำหนดนโยบายและบริหารงานบริษัท ให้สามารถเติบโตต่อไปได้อย่างมั่นคงในอนาคต นอกจากนี้ กลุ่มบริษัทฯ ยังได้ปรับโครงสร้างการจัดการให้มีการกระจายอำนาจการดำเนินการและการอนุมัติรายการของบริษัทฯ และบริษัทย่อย รวมถึงกำหนดขอบเขตอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบของผู้บริหารตามความรู้ ความสามารถและประสบการณ์ เพื่อลดความเสี่ยงจากการพึ่งพิงดังกล่าว

นอกจากนี้ ที่ผ่านมากลุ่มบริษัทฯ ยังได้มีการทำธุรกรรมต่างๆ กับบริษัทต่างๆ ที่อยู่ภายใต้การควบคุมของกลุ่มทรงเมตดาอย่างต่อเนื่อง เช่น การซื้อวัตถุดิบเชื้อเพลิง การขายไฟฟ้าและไอน้ำ การซื้อน้ำเพื่อใช้ในการดำเนินการและบริหารโรงไฟฟ้า และ การซื้อสินค้าและบริการที่เกี่ยวข้องกับการก่อสร้างโรงไฟฟ้า เป็นต้น ซึ่งความสัมพันธ์ในลักษณะดังกล่าวแม้ในทางหนึ่งจะพิจารณาได้ว่าเป็นการช่วยส่งเสริมการประกอบธุรกิจของกลุ่มบริษัทฯ ให้มีความมั่นคงทั้งในด้านเชื้อเพลิง การผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า รวมถึงการบำรุงรักษาซึ่งจะช่วยให้การประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ มีเสถียรภาพและประสิทธิภาพมากขึ้นแต่ในอีกทางหนึ่งก็อาจพิจารณาได้ว่าเป็นการพึ่งพิงธุรกิจของผู้ถือหุ้นใหญ่ได้เช่นกัน อย่างไรก็ตาม บริษัทฯ ได้ตระหนักถึงปัญหาการพึ่งพิงกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่มาโดยตลอด จึงได้มีนโยบายในการทำรายการกับกิจการที่เกี่ยวข้องกัน ให้มีราคาและเงื่อนไขเป็นไปตามราคาตลาด และได้มีแนวทางในการปรับลดการทำรายการระหว่างกันลง เพื่อป้องกันปัญหาและลดความเสี่ยงจากการพึ่งพิงผู้ถือหุ้นใหญ่ดังกล่าว

3.1.19 ความเสี่ยงจากกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่อาจมีความขัดแย้งทางผลประโยชน์

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทฯ มีกลุ่มทรงเมตดาเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ร้อยละ 78.17 ของทุนชำระแล้ว และเป็นผู้มีอำนาจควบคุมในบริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (“APP”) ซึ่งดำเนินธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวล 1 โครงการ โดยมีปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายสูงสุด 8 เมกะวัตต์ ที่อำเภอเกาะจันทร์ จังหวัดชลบุรี ซึ่งเป็นธุรกิจเดียวกับกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งอาจแข่งขันและก่อให้เกิดความขัดแย้งทางผลประโยชน์กับกลุ่มบริษัทฯ รวมทั้งอาจมีผลกระทบต่อผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญในอนาคต

อย่างไรก็ตาม APP ยังไม่ได้เริ่มประกอบธุรกิจดังกล่าว เนื่องจากในปี 2557 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคซึ่งเป็นคู่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโครงการได้บอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า แต่ต่อมา APP ได้รับคำชี้ขาดจากคณะอนุญาโตตุลาการ ตามข้อพิพาทหมายเลขแดงที่ 73/2562 ลงวันที่ 21 มิถุนายน 2562 โดยมีคำชี้ขาดให้กฟภ. คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) ให้แก่ APP โดยปัจจุบัน APP อยู่ระหว่างการเจรจายละเอียดของสัญญากับ กฟภ. และกลุ่มผู้ถือหุ้นของ APP ได้ส่งจดหมายแจ้งข้อเสนอในการขายหุ้นสามัญของ APP ตามหนังสือแจ้งเมื่อวันที่ 28 สิงหาคม 2562 โดยให้สิทธิแก่กลุ่มบริษัทฯ ในการพิจารณาเข้าซื้อหุ้นของ APP ตามราคาซื้อขายที่จะได้ตกลงกันต่อไป

ทั้งนี้ ที่ประชุมวิสามัญผู้ถือหุ้นบริษัท ครั้งที่ 1/2562 เมื่อวันที่ 28 ตุลาคม พ.ศ. 2562 มีมติอนุมัติให้บริษัทเข้าซื้อหุ้นของบริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด จากกลุ่มทรงเมตดาซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน ในวงเงิน 394 ล้านบาท ถึง 472 ล้านบาท โดยมีกำหนดการชำระราคาและไอน้ำในวันเดียวกัน ภายใน 120 วันนับถัดจากวันลงนามในสัญญาซื้อขายหุ้นของบริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ซึ่งมีกำหนดทำสัญญาซื้อขายหุ้นดังกล่าวภายใน 6 เดือน นับจากวันที่ 28 สิงหาคม พ.ศ. 2562 หรือภายใน 15 วันนับถัดจากวันที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ได้รับคืนจาก กฟภ. แบบ FiT ได้รับการลงนามโดย บริษัท แอ็ดวานซ์ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด และ กฟภ. แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดขึ้นหลัง

นอกจากนี้ ณ วันที่ 29 พฤศจิกายน 2561 กลุ่มทรงเมตตา ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นใหญ่ และ/หรือ กรรมการของบริษัท ได้ลงนามในคำรับรองในการไม่ประกอบกิจการค้าแข่งกับธุรกิจของ ACE ซึ่งเป็นการป้องกันความเสี่ยงจากความขัดแย้งทางผลประโยชน์ระหว่างบริษัทฯ กับผู้ถือหุ้นรายใหญ่ของบริษัทฯ

3.2 ความเสี่ยงด้านการเงิน

ความเสี่ยงด้านแหล่งเงินทุน

3.2.1 ความเสี่ยงจากความสามารถในการจัดหาแหล่งเงินทุนของกลุ่มบริษัทฯ เพื่อขยายธุรกิจ

เนื่องจากการเติบโตของกลุ่มบริษัทฯ ขึ้นอยู่กับโครงการในอนาคตที่จะต้องประมูลเพื่อให้ได้มาซึ่งสิทธิในการพัฒนาโครงการ การเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับผู้ซื้อ การดำเนินก่อสร้างและขายไฟฟ้าให้แก่ผู้ซื้อตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายในเวลาที่กำหนด ซึ่งการพัฒนาโครงการแต่ละโครงการนั้นกลุ่มบริษัทฯ จำเป็นต้องใช้เงินทุนจำนวนมาก ดังนั้นความสามารถในการเข้าถึงแหล่งเงินทุนต่างๆ จึงเป็นเรื่องสำคัญ

ในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าในอดีตที่ผ่านมา กลุ่มบริษัทฯ ได้ใช้สินเชื่อจากสถาบันการเงินเป็นแหล่งเงินทุนหลัก ซึ่งมีข้อกำหนดทางการเงินและการดำเนินงานที่อาจจำกัดการเข้าถึงแหล่งเงินทุนเพิ่มเติมหรือจากแหล่งอื่นเพิ่มได้อีก ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อโอกาสในการขยายธุรกิจในอนาคต โดยเงื่อนไขที่ต้องปฏิบัติตามหรือห้ามปฏิบัติเว้นแต่ได้รับความเห็นชอบจากผู้ให้สินเชื่อเรียบร้อยแล้ว อย่างไรก็ตาม หลังจากการเข้าจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ กลุ่มบริษัทฯ คาดว่าจะมีทางเลือกในการจัดหาแหล่งเงินทุนมากขึ้นจากการมีฐานทุนที่แข็งแกร่ง ซึ่งจะเป็นปัจจัยสำคัญในการเจรจาต่อรองเงื่อนไขในสัญญาสินเชื่อต่างๆ ที่มีอยู่ เพื่อลดข้อจำกัดที่อาจส่งผลกระทบต่อโอกาสในการขยายธุรกิจในอนาคต นอกจากนี้กลุ่มบริษัทฯ ยังสามารถพิจารณาแหล่งเงินทุนจากช่องทางอื่นเพิ่มเติม เช่น การออกตราสารหนี้ และการระดมทุนผ่านตลาดทุนได้เพิ่มขึ้นอีก เป็นต้น

ความเสี่ยงด้านสินเชื่อและการปฏิบัติตามเงื่อนไขสินเชื่อ

3.2.2 ความเสี่ยงจากการไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขหรือข้อกำหนดของสัญญาสินเชื่อ

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีภาระหนี้สินระยะยาวที่มีดอกเบี้ยประมาณ 3,657.16 ล้านบาท โดยเป็นเงินกู้ยืมระยะยาวจากธนาคารพาณิชย์ในประเทศแห่งหนึ่ง ซึ่งให้สินเชื่อโครงการ (Project Loan) กับบริษัทย่อย ราย ASCE ACP ALCP AAPP AAP และ AAA

ทั้งนี้ ภาระหนี้สินดังกล่าวมีข้อกำหนดและเงื่อนไขหลายประการให้กลุ่มบริษัทฯ ในฐานะผู้ขอสินเชื่อ รวมทั้งผู้ค้ำประกัน ผู้จำนองทรัพย์สินและผู้จำนำหุ้น (ถ้ามี) ต้องปฏิบัติตามสัญญา รวมถึงข้อกำหนดทางการเงิน และการดำเนินธุรกิจ

หากกลุ่มบริษัทฯ ซึ่งเป็นผู้ขอสินเชื่อ รวมถึงผู้ค้ำประกันและผู้ให้หลักประกัน ไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดต่าง ๆ ที่ระบุในสัญญาสินเชื่อได้ อาจเป็นเหตุให้ผู้ขอสินเชื่อผิดนัดหรือผิดสัญญา เว้นแต่ผู้ขอสินเชื่อจะได้รับการผ่อนผันจากผู้ให้สินเชื่อแล้ว นอกจากนี้ หากภายใต้สัญญาสินเชื่อฉบับใดฉบับหนึ่งที่กลุ่มบริษัทฯ ทำกับธนาคารพาณิชย์ในประเทศดังกล่าวมีกรณีผิดนัดหรือผิดสัญญาเกิดขึ้น อาจมีผลให้เป็นเหตุผิดนัดของสัญญาสินเชื่อฉบับอื่นภายใต้ธนาคารพาณิชย์ในประเทศรายดังกล่าวด้วย

อย่างไรก็ตาม กลุ่มบริษัทฯ ได้กำหนดมาตรการให้โครงการโรงไฟฟ้าทุกโครงการต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดต่าง ๆ ของสัญญาสินเชื่ออย่างเคร่งครัด และกำหนดให้ฝ่ายพัฒนาธุรกิจของบริษัทฯ ติดตามการปฏิบัติตามสัญญาและรายงานต่อคณะกรรมการบริหารเป็นประจำ โดยหากมีกรณีที่ไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขตามสัญญา

สินเชื่อได้จะต้องแจ้งขอผ่อนผันต่อผู้ให้สินเชื่อโดยทันที ทั้งนี้ หากมีกรณีที่ไม่ได้รับการผ่อนผันจากผู้ให้สินเชื่อ และผู้ให้สินเชื่อได้แจ้งเหตุที่อาจผิดสัญญาให้ผู้ขอสินเชื่อทราบพร้อมทั้งพินกำหนดระยะเวลาในการแก้ไขแล้ว เหตุการณ์ดังกล่าวอาจส่งผลให้กลุ่มบริษัทฯ ต้องชำระหนี้ตามสัญญาสินเชื่อที่ทำกับธนาคารพาณิชย์ในประเทศรายดังกล่าวทั้งหมดในทันที ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อผลการดำเนินงาน และฐานะทางการเงินของกลุ่มบริษัทฯ อย่างมีนัยสำคัญ

ความเสี่ยงทางการเงินอื่น

3.2.3 ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน

กลุ่มบริษัทฯ มีความเสี่ยงทางด้านอัตราแลกเปลี่ยนจากการดำเนินงานโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (“โครงการ AAA1”) ของบริษัทย่อยราย AAA ในส่วนของรายได้จากการขายเนื่องจากองค์ประกอบหนึ่งของอัตราค่าไฟฟ้าที่ได้รับจะเปลี่ยนแปลงไปตามอัตราแลกเปลี่ยนเงินเหรียญสหรัฐตามสูตรการปรับปรุงราคาที่เหมาะสมในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ AAA ทำกับ กฟผ. และในส่วนของต้นทุนค่าก๊าซธรรมชาติที่โครงการ AAA1 ซื้อจาก ปตท. ตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ จะมีการเปลี่ยนแปลงตามการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเช่นกัน จึงส่งผลเสมือนกลุ่มบริษัทฯ มีการป้องกันความเสี่ยงแบบธรรมชาติ (Natural Hedge) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลและโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนของกลุ่มบริษัทฯ เป็นโครงการที่ไม่ได้รับผลกระทบจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนเนื่องจากรายได้จากการขายและบริการ ต้นทุนขายและค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่เกิดขึ้นเป็นสกุลเงินบาท

อย่างไรก็ดี เนื่องจากกลุ่มบริษัทฯ ได้พิจารณาว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของโครงการ AAA1 มีลักษณะเป็นสัญญาเช่าการเงิน จึงได้จัดประเภททรัพย์สินโครงการดังกล่าวเป็นลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินสุทธิด้วยรายได้ทางการเงิน รอกการรับรู้ และรายได้จากการขายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจะรับรู้เป็นรายได้จากสัญญาเช่าการเงินภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าและรายได้จากการให้บริการภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยรวมอยู่ในรายได้จากการขายและบริการ ทั้งนี้ จากการที่การคำนวณรายได้จากการขายมีองค์ประกอบการคำนวณบางส่วนเป็นเงินตราต่างประเทศ ทำให้ต้องมีการปรับปรุงการแปลงค่าสินทรัพย์ที่เป็นตัวเงินบางส่วนภายใต้ลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินด้วยอัตราแลกเปลี่ยน ณ วันสิ้นปี เพื่อให้เป็นไปตามมาตรฐานการบัญชีฉบับที่ 21 เรื่อง ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ ดังนั้น บริษัทจึงมีความเสี่ยงจากวิธีการบันทึกบัญชี เรื่อง ความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยน และอาจเกิดการขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริง

โดยกลุ่มบริษัทฯ มีผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลงของอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ สำหรับรายการลูกหนี้สัญญาเช่าการเงินของโครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ ซึ่งเป็นผลกระทบจากการตีความมาตรฐานการรายงานทางการเงิน ฉบับที่ 4 เรื่อง การประเมินข้อตกลงประกอบด้วยสัญญาเช่า โดยบันทึกเป็นขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนที่ยังไม่เกิดขึ้นจริงในปี 2561 2562 และ 2563 จำนวน 10.27 ล้านบาท 102.34 ล้านบาท และ 4.80 ล้านบาท ตามลำดับ

นอกจากนี้กลุ่มบริษัทฯ มีความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยนจากการซื้อและนำเข้าชิ้นส่วนอะไหล่จากต่างประเทศเพื่อใช้ในการซ่อมแซมและบำรุงรักษาเครื่องจักร และในปีที่มีการก่อสร้างโรงไฟฟ้าโครงการใหม่ กลุ่มบริษัทฯ จะมีความเสี่ยงด้านอัตราแลกเปลี่ยนจากการนำเข้าเครื่องจักรสำหรับติดตั้งในโครงการโรงไฟฟ้าเพิ่มเติม ในกรณีนี้ กลุ่มบริษัทฯ บริหารความเสี่ยงจากอัตราแลกเปลี่ยนโดยการทำสัญญาซื้อขายเงินตราต่างประเทศล่วงหน้า (Forward Contract) ดังเช่นปี 2560 กลุ่มบริษัทฯ ก่อสร้างโครงการ AAA1 จึงได้มีการทำ Forward Contract เพื่อลดความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราแลกเปลี่ยนดังกล่าว

3.2.4 ความเสี่ยงจากความผันผวนของอัตราดอกเบี้ย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัท มีภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยจำนวน 3,948.26 ล้านบาท ซึ่งส่วนใหญ่เป็นหนี้ระยะยาวที่มีดอกเบี้ยลอยตัวจำนวน 3,657.16 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 92.63 ของภาระหนี้สินที่มีดอกเบี้ยทั้งหมด โดยที่ภาระดอกเบี้ยถือเป็นค่าใช้จ่ายที่สำคัญของกลุ่มบริษัท โดยในปี 2562 และ 2563 กลุ่มบริษัท มีค่าใช้จ่ายดอกเบี้ยจำนวน 412.57 ล้านบาท และ 106.32 ล้านบาท หรือคิดเป็นร้อยละ 8.33 และร้อยละ 2.13 ของรายได้จากการขายและบริการตามงบการเงินรวมของกลุ่มบริษัท ตามลำดับ ดังนั้น หากอัตราดอกเบี้ยปรับเพิ่มขึ้น จะทำให้ผลการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท ปรับลดลง

ทั้งนี้ กลุ่มบริษัท ประเมินว่าความเสี่ยงในเรื่องอัตราดอกเบี้ยจะไม่ก่อให้เกิดความเสียหายแก่กลุ่มบริษัท ประกอบกับการที่กลุ่มบริษัท จะมีการขอเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขการกู้ยืมหรือมีการหาแหล่งเงินทุนใหม่ ที่มีภาระดอกเบี้ยต่ำมาทดแทนแหล่งเงินกู้เดิมอย่างสม่ำเสมอ

3.3 ความเสี่ยงที่มีผลกระทบต่อสิทธิหรือการลงทุนของผู้ถือหุ้นหลักทรัพย์

3.3.1 ความเสี่ยงจากกลุ่มบริษัท มีผู้ถือหุ้นรายใหญ่มากกว่าร้อยละ 50

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มทรงเมตตาถือหุ้นในบริษัท จำนวน 7,955.58 ล้านหุ้น คิดเป็นร้อยละ 78.18 จึงทำให้กลุ่มทรงเมตตาสามารถควบคุมมติที่ประชุมผู้ถือหุ้นได้เกือบทั้งหมด ไม่ว่าจะเป็นการแต่งตั้งกรรมการ หรือการขอมติในเรื่องอื่นๆ ที่ต้องใช้เสียงส่วนใหญ่จากที่ประชุม ผู้ถือหุ้นรายอื่นจึงอาจมีความเสี่ยงที่จะไม่สามารถรวบรวมคะแนนเสียงเพื่อตรวจสอบและถ่วงดุลเรื่องที่ผู้ถือหุ้นใหญ่เสนอได้

อย่างไรก็ดี ถึงแม้ว่ากลุ่มทรงเมตตาจะสามารถควบคุมมติที่ใช้เสียงส่วนใหญ่ในที่ประชุมได้ แต่หากเป็นมติที่สำคัญที่กฎหมายกำหนด จำเป็นต้องได้รับการอนุมัติด้วยคะแนนเสียงไม่น้อยกว่า 3 ใน 4 ของผู้ถือหุ้นที่มาประชุมและมีสิทธิออกเสียง อีกทั้งผู้ถือหุ้นที่มีส่วนได้เสียจะไม่มีสิทธิออกเสียงในเรื่องที่เกี่ยวข้อง เช่น การพิจารณาการเข้าทำรายการที่เกี่ยวข้องกันและการได้มาหรือจำหน่ายไปซึ่งทรัพย์สิน เป็นต้น ดังนั้นผู้ถือหุ้นรายย่อยสามารถจึงตรวจสอบและถ่วงดุลเรื่องที่สำคัญและเรื่องที่เกี่ยวข้องกับกลุ่มทรงเมตตาที่เป็นกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ของกลุ่มบริษัท ได้

4. ทรัพย์สินที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

4.1 เงินลงทุน

บริษัทฯ ประกอบธุรกิจหลักโดยถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ และธุรกิจอื่นที่สนับสนุนหรือเกี่ยวเนื่องกับธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ ดังนั้นสินทรัพย์ที่สำคัญของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 จึงเป็นเงินลงทุนในบริษัทย่อย จำนวน 20 บริษัท ประกอบด้วยบริษัทย่อยโดยตรง 1 บริษัท และ บริษัทย่อยโดยอ้อม 19 บริษัท ดังนี้

บริษัทย่อยโดยตรง

1. บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (“ASCE”)

บริษัทย่อยโดยอ้อมทุกบริษัท ถือหุ้นโดย ASCE ร้อยละ 100.0

1. บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด (“ACP”)
2. บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด (“ALCP”)
3. บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (“AAPP”)
4. บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (“AAP”)
5. บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด (“ABA”)
6. บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด (“AFT”)
7. บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (“BPP”)
8. บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด (“ACE SOLAR”)
9. บริษัท แอ็บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด (เดิม บริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด) (“ACW”)
10. บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเชีย จำกัด (“AAA”)
11. บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (เดิม บริษัท ยูดับบลิวซี โกเมน ไบโอมัส จำกัด) (“AAE”)
12. บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (เดิม บริษัท ยูดับบลิวซี อำพัน ไบโอมัส จำกัด) (“ABE”)
13. บริษัท สติก ไบโอมัส จำกัด (“SBM”)
14. บริษัท พลังงานหมุนเวียนภูมิภาค (ประเทศไทย) จำกัด (“PRE”)
15. บริษัท พลังงานหมุนเวียน (กลาง) จำกัด (“REC”)
16. บริษัท พลังงานหมุนเวียน (เหนือ) จำกัด (“REN”)
17. บริษัท พลังงานหมุนเวียน (ตะวันออกเฉียงเหนือ) จำกัด (“RENE”)
18. บริษัท พลังงานหมุนเวียนสยาม จำกัด (“RESM”)
19. บริษัท เพาเวอร์ ชัพพลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด (“PSMS”)

ทั้งนี้ เงินลงทุนในบริษัทย่อยทั้ง 20 แห่งดังกล่าว ตามงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

บริษัท	มูลค่าตามบัญชีของเงินลงทุน ตามวิธีราคาทุน (ล้านบาท)	สัดส่วนการลงทุน ในแต่ละบริษัท (ร้อยละ)	สัดส่วนเงินลงทุนต่อสินทรัพย์ รวมของบริษัทฯ ¹ (ร้อยละ)
บริษัทย่อยโดยตรง			
1. ASCE	9,000.00	100.0	97.64
บริษัทย่อยโดยอ้อม			
1. ACP	1,690.30	100.0	18.34
2. ALCP	1,971.70	100.0	21.39
3. AAPP	1,000.00	100.0	10.85
4. AAP	568.57	100.0	6.17
5. ABA	652.50	100.0	7.08
6. AFT	7.00	100.0	0.08
7. BPP	173.20	100.0	1.88
8. ACE SOLAR	304.06	100.0	3.30
9. ACW	124.59	100.0	1.35
10. AAA	1,500.00	100.0	16.27
11. AAE	499.08	100.0	5.41
12. ABE	0.02	100.0	0.00
13. SBM	0.02	100.0	0.00
14. PRE	20.25	100.0	0.22
15. REC	25.42	100.0	0.28
16. REN	18.00	100.0	0.20
17. RENE	22.00	100.0	0.24
18. RESM	25.10	100.0	0.27
19. PSMS	30.00	100.0	0.33
รวม	8,631.81	-	93.65

หมายเหตุ: ¹ สินทรัพย์รวมตามงบการเงินเฉพาะกิจการของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 เท่ากับ 9,217.25 ล้านบาท

4.2 สินทรัพย์ถาวรหลักที่ใช้ในการประกอบธุรกิจ

เนื่องจากบริษัทฯ และบริษัทย่อยโดยตรง (ASCE) ประกอบธุรกิจหลักโดยถือหุ้นในบริษัทอื่น (Holding Company) สินทรัพย์ส่วนใหญ่จึงเป็นของบริษัทย่อยโดยอ้อมที่มีการดำเนินธุรกิจ (Operating Company) โดย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 สินทรัพย์ถาวรของกลุ่มบริษัทฯ มีมูลค่าสุทธิตามบัญชีหลังหักค่าเสื่อมราคาสะสมและสำรองการด้อยค่าต่างๆ ตามที่ปรากฏในงบการเงินรวมของบริษัทฯ 9,095.28 ล้านบาท โดยมีรายละเอียด ดังนี้

(หน่วย: ล้านบาท)

บริษัท	ที่ดิน	ส่วนปรับปรุงที่ดิน	อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร	เครื่องจักรและอุปกรณ์	เครื่องใช้สำนักงาน และเครื่องตกแต่งและติดตั้ง	เครื่องมือเครื่องใช้	ยานพาหนะ	งานระหว่างก่อสร้าง	มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563
1. บริษัทฯ	-	-	68.05	-	2.39	-	-	-	70.44
2. บริษัทย่อยโดยตรง (Holding Company)									
- ASCE	-	-	-	-	-	-	-	5.68	5.68
3. บริษัทย่อยโดยอ้อม (Operating Company)									
- ACP	373.43	27.23	214.04	1,400.16	1.44	4.50	-	545.27	2,566.07
- ALCP	380.67	75.28	143.27	940.17	2.82	3.30	3.85	254.34	1,803.70
- AAPP	326.78	17.39	116.34	840.44	0.99	2.91	0.94	-	1,305.79
- AAP	199.19	79.08	54.88	417.38	0.32	0.77	0.41	0.38	752.41
- ABA	76.50	9.81	89.65	462.74	0.77	2.14	3.83	0.11	645.55
- BPP	55.61	-	-	-	0.05	-	-	27.92	83.58
- ACE SOLAR	54.89	-	1.49	80.33	0.15	1.68	-	54.01	192.55
- ACW	99.18	-	-	-	-	-	-	9.65	108.83
- AAA	355.76	261.55	17.70	45.06	1.85	5.10	0.95	-	687.97
- AAE	37.65	5.30	65.27	212.95	0.39	2.55	0.82	-	324.93
- ABE	35.79	4.13	45.92	196.98	0.71	0.32	2.68	-	286.53
- SBM	42.95	2.48	52.44	129.14	0.80	0.12	0.22	7.20	235.35
- PSMS	-	-	-	23.92	0.02	1.96	-	-	25.90
รวม	2,038.40	482.25	869.05	4,749.27	12.70	25.35	13.70	904.56	9,095.28

ทั้งนี้ รายการสินทรัพย์ถาวรของกลุ่มบริษัท ที่แสดงรายละเอียดไว้ตามตารางข้างต้น สามารถแสดงรายละเอียดสินทรัพย์หลักที่ในการประกอบธุรกิจ แยกตามบริษัทย่อยและโครงการโรงไฟฟ้าได้ ดังนี้

4.2.1 ที่ดิน

ที่ดินตามงบการเงินรวมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 มีมูลค่าตามบัญชีตามที่ปรากฏในงบการเงินรวมของบริษัทฯ เท่ากับ 2,038.40 ล้านบาท แบ่งออกเป็น 2 ประเภท ได้แก่ ที่ดินสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าในปัจจุบัน มูลค่าตามบัญชีตามที่ปรากฏในงบการเงินรวมของบริษัทฯ เท่ากับ 1,346.00 ล้านบาท และที่ดินที่ยังไม่ได้ใช้ดำเนินงาน ซึ่งเป็นที่ดินที่มีวัตถุประสงค์เพื่อใช้สำหรับโครงการในอนาคต มูลค่าตามบัญชีตามที่ปรากฏในงบการเงินรวมของบริษัทฯ เท่ากับ 692.40 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

ที่ดินสำหรับโครงการ โรงไฟฟ้าในปัจจุบันผู้ ถือกรรมสิทธิ์		ที่ตั้ง	ขนาดพื้นที่			วัตถุประสงค์ การถือครอง	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (ล้านบาท)	ภาระผูกพัน ¹
บริษัท	โครงการ		ไร่	งาน	ตร.ว.				
ACP	ACP1	อำเภอบ้านบึง จังหวัดชลบุรี	146	0	55	สถานที่ตั้ง โรงไฟฟ้า	ACP เป็น เจ้าของ	81.33	ที่ดินมูลค่า 81.33 ล้านบาท ติดภาระจำนองเพื่อเป็นหลักประกัน กับสถาบันการเงิน ตามสัญญาจำนองลงวันที่ 10 มีนาคม 2558 มูลค่าจำนอง 1,434 ล้านบาท
	ACP2	อำเภอโพธารอง จังหวัดร้อยเอ็ด	81	2	55	สถานที่ตั้ง โรงไฟฟ้า	ACP เป็น เจ้าของ	59.80	ที่ดินมูลค่า 59.80 ล้านบาท ติดภาระจำนองเพื่อเป็นหลักประกัน กับสถาบันการเงิน ตามสัญญาจำนองลงวันที่ 10 มีนาคม 2558 มูลค่าจำนอง 1,434 ล้านบาท
	ACP3	อำเภอบ่อพลอย จังหวัดกาญจนบุรี	120	1	50	สถานที่ตั้ง โรงไฟฟ้า	ACP เป็น เจ้าของ	83.17	ที่ดินมูลค่า 83.17 ล้านบาท ติดภาระจำนองเพื่อเป็นหลักประกัน กับสถาบันการเงิน ตามสัญญาจำนองลงวันที่ 7 กันยายน 2559 มูลค่าจำนอง 1,068 ล้านบาท
ALCP	ALCP1	อำเภอศรีเชียงใหม่ จังหวัดหนองคาย	141	3	71	สถานที่ตั้ง โรงไฟฟ้า	ALCP เป็น เจ้าของ	108.99	ที่ดินมูลค่า 108.99 ล้านบาท ติดภาระจำนองเพื่อเป็นหลักประกัน กับสถาบันการเงิน ตามสัญญาจำนองลงวันที่ 19 มกราคม 2558 และ สัญญาจำนองเฉพาะส่วนลงวันที่ 14 กันยายน 2561 มูลค่า จำนอง 1,661.1 ล้านบาท

ที่ดินสำหรับโครงการ โรงไฟฟ้าในปัจจุบันผู้ ถือกรรมสิทธิ์		ที่ตั้ง	ขนาดพื้นที่			วัตถุประสงค์ การถือครอง	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (ล้านบาท)	ภาระผูกพัน ¹
บริษัท	โครงการ		ไร่	งาน	ตร.ว.				
	ALCP2	อำเภอสิรินธร จังหวัดอุบลราชธานี	114	3	48	สถานที่ตั้ง โรงไฟฟ้า	ALCP เป็น เจ้าของ	51.16	ที่ดินมูลค่า 51.16 ล้านบาท ติดภาระจำนองเพื่อเป็นหลักประกัน กับสถาบันการเงิน ตามสัญญาจำนองเพิ่มหลักทรัพย์ลงวันที่ 20 มกราคม 2558 และวันที่ 14 กันยายน 2561 มูลค่าจำนอง 1,661.1 ล้านบาท
	ALCP6	อำเภอเมืองกระบี่ จังหวัดกระบี่	10	1	58	สถานที่ตั้ง โรงไฟฟ้า	ALCP เป็น เจ้าของ	10.60	ไม่ติดภาระจำนอง
AAPP	AAPP1	อำเภอปราสาท จังหวัดสุรินทร์	123	0	33	สถานที่ตั้ง โรงไฟฟ้า	AAPP เป็น เจ้าของ	104.43	ที่ดินมูลค่า 104.43 ล้านบาท ติดภาระจำนองเพื่อเป็นหลักประกัน กับสถาบันการเงิน ตามสัญญาจำนองลงวันที่ 18 ตุลาคม 2554 มูลค่าจำนอง 552.5 ล้านบาท
	AAPP2	อำเภอไชยชัย จังหวัดนครราชสีมา	59	0	38.4	สถานที่ตั้ง โรงไฟฟ้า	AAPP เป็น เจ้าของ	129.56	ที่ดินมูลค่า 129.56 ล้านบาท ติดภาระจำนองเพื่อเป็นหลักประกัน กับสถาบันการเงิน ตามสัญญาจำนองและสัญญาจำนองเฉพาะส่วน เพิ่มหลักทรัพย์ ลงวันที่ 15 พฤศจิกายน 2554 มูลค่าจำนอง 532.5 ล้านบาท
AAP	AAP1	อำเภอน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น	52	2	15	สถานที่ตั้ง โรงไฟฟ้า	AAP เป็น เจ้าของ	60.98	ที่ดินมูลค่า 60.09 ล้านบาท ติดภาระจำนองเพื่อเป็นหลักประกัน กับสถาบันการเงิน ตามสัญญาจำนองลงวันที่ 6 มีนาคม 2558 มูลค่าจำนอง 723 ล้านบาท
ABA	ABA1	อำเภอเถิน จังหวัดลำปาง	69	3	81.4	สถานที่ตั้ง โรงไฟฟ้า	ABA เป็น เจ้าของ	41.95	ที่ดินมูลค่า 36.26 ล้านบาท ติดภาระจำนองเพื่อเป็นหลักประกัน กับสถาบันการเงิน ตามสัญญาจำนอง ลงวันที่ 31 มกราคม 2563 มูลค่าจำนอง 87.88 ล้านบาท
ACW	โครงการ ผลิตน้ำดิบ	อำเภอนาบอน จังหวัด นครศรีธรรมราช	158	0	60.3	สถานที่ตั้งโรงผลิต น้ำดิบเพื่อใช้ใน ภาคอุตสาหกรรม	ACW เป็น เจ้าของ	59.06	ไม่ติดภาระจำนอง

ที่ดินสำหรับโครงการ โรงไฟฟ้าในปัจจุบันผู้ ถือกรรมสิทธิ์		ที่ตั้ง	ขนาดพื้นที่			วัตถุประสงค์ การถือครอง	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (ล้านบาท)	ภาระผูกพัน ¹
บริษัท	โครงการ		ไร่	งาน	ตร.ว.				
AAA	AAA	อำเภอพนมสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา	194	2	76.5	สถานที่ตั้ง โรงไฟฟ้า	AAA เป็น เจ้าของ	355.76	ที่ดินมูลค่า 355.76 ล้านบาท ติดภาระจำนองเพื่อเป็นหลักประกัน กับสถาบันการเงิน ตามสัญญาจำนองและสัญญาจำนองเพิ่ม หลักทรัพย์ ลงวันที่ 7 เมษายน 2558 วันที่ 11 ตุลาคม 2560 และ วันที่ 16 ตุลาคม 2560 มูลค่าจำนอง 7,273.5 ล้านบาท
BPP	BPP2	อำเภอนาบอน จังหวัด นครศรีธรรมราช	47	2	23.6	สถานที่ตั้ง โรงไฟฟ้า	BPP เป็น เจ้าของ	27.93	ไม่ติดภาระจำนอง
ACE SOLAR	ACE SOLAR1	อำเภอนาบอน จังหวัด นครศรีธรรมราช	57	0	46.3	สถานที่ตั้ง โรงไฟฟ้า	ACE SOLAR เป็น เจ้าของ	38.11	ไม่ติดภาระจำนอง
	ACE SOLAR2	อำเภอเมืองระนอง จังหวัดระนอง	35	1	23.9	สถานที่ตั้ง โรงไฟฟ้า	ACE SOLAR เป็น เจ้าของ	16.78	ไม่ติดภาระจำนอง
AAE	AAE1	อำเภอเมือง นครราชสีมา จังหวัดนครราชสีมา	54	3	4	สถานที่ตั้ง โรงไฟฟ้า	AAE เป็น เจ้าของ	37.65	ไม่ติดภาระจำนอง
ABE	ABE1	อำเภอสตึก จังหวัดบุรีรัมย์	60	2	74	สถานที่ตั้ง โรงไฟฟ้า	ABE เป็น เจ้าของ	35.79	ไม่ติดภาระจำนอง

ที่ดินสำหรับโครงการ โรงไฟฟ้าในปัจจุบันผู้ ถือกรรมสิทธิ์		ที่ตั้ง	ขนาดพื้นที่			วัตถุประสงค์ การถือครอง	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (ล้านบาท)	ภาระผูกพัน ¹
บริษัท	โครงการ		ไร่	งาน	ตร.ว.				
SBM	SBM1	อำเภอสตึก จังหวัดบุรีรัมย์	75	2	72	สถานที่ตั้ง โรงไฟฟ้า	SBM เป็น เจ้าของ	42.95	ไม่ติดภาระจำนอง
รวม								1,346.00	

หมายเหตุ: ¹ ภาระผูกพันของที่ดินของโครงการในปัจจุบัน

ที่ดินที่ยังไม่ได้ใช้ดำเนินงาน

ผู้ถือกรรมสิทธิ์		ที่ตั้ง	ขนาดพื้นที่			วัตถุประสงค์ การถือครอง	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (ล้านบาท)	ภาระผูกพัน
บริษัท	โครงการ		ไร่	งาน	ตร.ว.				
ACP	ACP4	อำเภอคลองขลุง จังหวัดกำแพงเพชร	222	1	64.2	โครงการ โรงไฟฟ้า ในอนาคต	ACP เป็น เจ้าของ	94.43	-
	ACP5	อำเภอสองพี่น้อง จังหวัดสุพรรณบุรี	99	1	85	โครงการ โรงไฟฟ้า ในอนาคต	ACP เป็น เจ้าของ	54.70	ไม่ติดภาระจำนอง
ALCP	ALCP1	อำเภอศรีเชียงใหม่ จังหวัดหนองคาย	159	3	15	ยังไม่ได้ ดำเนินงาน	ALCP เป็น เจ้าของ	69.83	ไม่ติดภาระจำนอง
	ALCP4	อำเภอพยุห์ จังหวัดศรีสะเกษ	38	0	70	โครงการ โรงไฟฟ้า ในอนาคต	ALCP เป็น เจ้าของ	57.26	ไม่ติดภาระจำนอง
	ALCP5	อำเภอบ้านบึง จังหวัดชลบุรี	150	1	43	โครงการ โรงไฟฟ้า ในอนาคต	ALCP เป็น เจ้าของ	82.83	ไม่ติดภาระจำนอง
ACW	ACW1	อำเภอนาดี จังหวัดปราจีนบุรี	115	2	76.5	สถานที่ตั้ง โรงไฟฟ้า ในอนาคต	ACW เป็น เจ้าของ	40.12	ไม่ติดภาระจำนอง
AAPP	AAPP3	อำเภอโคกชัย จังหวัดนครราชสีมา	144	1	90.2	โครงการ โรงไฟฟ้า ในอนาคต	AAPP เป็น เจ้าของ	92.79	ไม่ติดภาระจำนอง
BPP	BPP1	อำเภอเมือง จังหวัดลพบุรี	64	1	44	โครงการ โรงไฟฟ้า ในอนาคต	BPP เป็น เจ้าของ	27.68	-

ผู้ถือกรรมสิทธิ์		ที่ตั้ง	ขนาดพื้นที่			วัตถุประสงค์ การถือครอง	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (ล้านบาท)	ภาระผูกพัน
บริษัท	โครงการ		ไร่	งาน	ตร.ว.				
AAP	-	อำเภอหนองเรือ จังหวัดขอนแก่น	69	3	98	ยังไม่ใช้ ดำเนินงาน	AAP เป็น เจ้าของ	24.50	ไม่ติดภาระจำนอง
	-	อำเภอเพ็ญ จังหวัดอุดรธานี	259	1	55	ยังไม่ใช้ ดำเนินงาน	AAP เป็น เจ้าของ	103.76	ไม่ติดภาระจำนอง
	-	อำเภอเพ็ญ จังหวัดอุดรธานี	24	3	49	ยังไม่ใช้ ดำเนินงาน	AAP เป็น เจ้าของ	9.95	-
ABA	-	อำเภอศรีเทพ จังหวัดเพชรบูรณ์	118	3	22	ยังไม่ใช้ ดำเนินงาน	ABA เป็น เจ้าของ	34.55	-
รวม								692.40	

4.2.2 อาคารและส่วนปรับปรุงอาคาร

ผู้ถือกรรมสิทธิ์		รายละเอียดสินทรัพย์ / วัตถุประสงค์การถือครอง	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (ล้านบาท)	ภาระผูกพัน ¹
บริษัท	โครงการ				
ACE	ACE	อาคารสำนักงานใหญ่	ACE เป็นเจ้าของ	68.05	ไม่ติดภาระจำนอง
ACP	ACP1	อาคารโรงไฟฟ้า อาคารเก็บเชื้อเพลิง อาคารสำนักงานและ ที่พักอาศัย ใช้เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าและใช้สนับสนุนการ ดำเนินงานของโครงการ	ACP เป็นเจ้าของ	52.88	ติดภาระจำนองเพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน ตามสัญญา จำนองลงวันที่ 10 มีนาคม 2558 มูลค่าจำนอง 1,434 ล้านบาท

ผู้ถือกรรมสิทธิ์		รายละเอียดสินทรัพย์ / วัตถุประสงค์การถือครอง	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (ล้านบาท)	ภาระผูกพัน ¹
บริษัท	โครงการ				
	ACP2	อาคารโรงไฟฟ้า อาคารเก็บเชื้อเพลิง อาคารสำนักงานและ ที่พักอาศัย ใช้เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าและใช้สนับสนุนการ ดำเนินงานของโครงการ	ACP เป็นเจ้าของ	73.81	ติดภาระจำนองเพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน ตามสัญญา จำนองลงวันที่ 10 มีนาคม 2558 มูลค่าจำนอง 1,434 ล้านบาท
	ACP3	อาคารโรงไฟฟ้า อาคารเก็บเชื้อเพลิง อาคารสำนักงานและ ที่พักอาศัย ใช้เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าและใช้สนับสนุนการ ดำเนินงานของโครงการ	ACP เป็นเจ้าของ	87.35	ติดภาระจำนองเพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน ตามสัญญา จำนองลงวันที่ 7 กันยายน 2559 มูลค่าจำนอง 1,068 ล้านบาท
ALCP	ALCP1	อาคารโรงไฟฟ้า อาคารเก็บเชื้อเพลิง อาคารสำนักงานและ ที่พักอาศัย ใช้เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าและใช้สนับสนุนการ ดำเนินงานของโครงการ	ALCP เป็นเจ้าของ	63.83	ติดภาระจำนองเพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน ตามสัญญา จำนองลงวันที่ 19 มกราคม 2558 มูลค่าจำนอง 1,661.1 ล้านบาท
	ALCP2	อาคารโรงไฟฟ้า อาคารเก็บเชื้อเพลิง อาคารสำนักงานและ ที่พักอาศัย ใช้เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าและใช้สนับสนุนการ ดำเนินงานของโครงการ	ALCP เป็นเจ้าของ	76.99	ติดภาระจำนองเพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน ตามสัญญา จำนองเพิ่มหลักทรัพย์ลงวันที่ 20 มกราคม 2558 มูลค่าจำนอง 1,661.1 ล้านบาท
	ALCP3	บ่อหมักน้ำโครงการโรงไฟฟ้า และส่วนปรับปรุงอาคารสำนักงาน	ALCP เป็นเจ้าของ	2.45	ติดภาระจำนองเพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงินตามสัญญา จำนองเพิ่มหลักทรัพย์ลงวันที่ 12 กุมภาพันธ์ 2559 มูลค่าจำนอง 3,150 ล้านบาท
AAPP	AAPP1	อาคารโรงไฟฟ้า อาคารเก็บเชื้อเพลิง อาคารสำนักงานและ ที่พักอาศัย ใช้เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าและใช้สนับสนุนการ ดำเนินงานของโครงการ	AAPP เป็นเจ้าของ	57.14	ติดภาระจำนองเพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน ตามสัญญา จำนองลงวันที่ 18 ตุลาคม 2554 มูลค่าจำนอง 552.5 ล้านบาท
	AAPP2	อาคารโรงไฟฟ้า อาคารเก็บเชื้อเพลิง อาคารสำนักงานและ ที่พักอาศัย ใช้เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าและใช้สนับสนุนการ ดำเนินงานของโครงการ	AAPP เป็นเจ้าของ	59.20	ติดภาระจำนองเพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน ตามสัญญา จำนองและสัญญาจำนองเฉพาะส่วนเพิ่มหลักทรัพย์ ลงวันที่ 15 พฤศจิกายน 2554 มูลค่าจำนอง 532.5 ล้านบาท
AAP	AAP1	อาคารโรงไฟฟ้า อาคารเก็บเชื้อเพลิง อาคารสำนักงานและ ที่พักอาศัย ใช้เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าและใช้สนับสนุนการ ดำเนินงานของโครงการ	AAP เป็นเจ้าของ	54.88	ติดภาระจำนองเพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน ตามสัญญา จำนองลงวันที่ 6 มีนาคม 2558 มูลค่าจำนอง 723 ล้านบาท

ผู้ถือกรรมสิทธิ์		รายละเอียดสินทรัพย์ / วัตถุประสงค์การถือครอง	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (ล้านบาท)	ภาระผูกพัน ¹
บริษัท	โครงการ				
ABA	ABA1	อาคารโรงไฟฟ้า อาคารเก็บเชื้อเพลิง อาคารสำนักงานและที่พักอาศัย ใช้เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าและใช้สนับสนุนการดำเนินงานของโครงการ	ABA เป็นเจ้าของ	89.65	ติดภาระจำนองเพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน ตามสัญญาจำนอง ลงวันที่ 31 มกราคม 2563 มูลค่าจำนอง 87.88 ล้านบาท
ACE SOLAR	-	ส่วนปรับปรุงอาคารใช้เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า และใช้สนับสนุนการดำเนินงานของโครงการ	ACE SOLAR เป็นเจ้าของ	1.49	ไม่ติดภาระจำนอง
AAA	AAA1	อาคารโรงไฟฟ้า อาคารสำนักงานและที่พักอาศัย ใช้เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าและใช้สนับสนุนการดำเนินงานของโครงการ	AAA เป็นเจ้าของ	17.70	ติดภาระจำนองเพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน ตามสัญญาจำนองและสัญญาจำนองเพิ่มหลักทรัพย์ ลงวันที่ 7 เมษายน 2558 มูลค่าจำนอง 7,273.5 ล้านบาท
AAE	AAE1	อาคารโรงไฟฟ้า อาคารสำนักงานและที่พักอาศัย ใช้เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าและใช้สนับสนุนการดำเนินงานของโครงการ	AAE เป็นเจ้าของ	65.27	ไม่ติดภาระจำนอง
ABE	ABE1	อาคารโรงไฟฟ้า อาคารสำนักงานและที่พักอาศัย ใช้เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าและใช้สนับสนุนการดำเนินงานของโครงการ	ABE เป็นเจ้าของ	45.92	ไม่ติดภาระจำนอง
SBM	SBM1	อาคารโรงไฟฟ้า อาคารสำนักงานและที่พักอาศัย ใช้เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าและใช้สนับสนุนการดำเนินงานของโครงการ	SBM เป็นเจ้าของ	52.44	ไม่ติดภาระจำนอง
รวม				869.05	

หมายเหตุ: ¹ ภาระผูกพันของอาคารและส่วนปรับปรุงอาคารสำหรับโครงการในปัจจุบัน

4.2.3 เครื่องจักรและอุปกรณ์

เครื่องจักรและอุปกรณ์ตามที่ปรากฏในงบการเงินรวมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 มีมูลค่าสุทธิตามบัญชีเท่ากับ 4,749.27 ล้านบาท ประกอบด้วยเครื่องจักรและอุปกรณ์ 4,721.81 ล้านบาท และ อะไหล่ 27.46 ล้านบาท ทั้งนี้ เครื่องจักรและอุปกรณ์ของโครงการโรงไฟฟ้าแต่ละแห่ง สามารถแสดงรายละเอียดเพิ่มเติมได้ ดังนี้

ผู้ถือกรรมสิทธิ์		รายละเอียดสินทรัพย์ / วัตถุประสงค์การถือครอง	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (ล้านบาท)	ภาระผูกพัน
บริษัท	โครงการ				
ACP	ACP1	เครื่องจักรและอุปกรณ์ของโครงการ ACP1 ใช้เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า	ACP เป็นเจ้าของ	413.69	ติดภาระจำนองเพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงินตามสัญญา จำนองลงวันที่ 10 มีนาคม 2558 มูลค่าจำนอง 1,434 ล้านบาท
	ACP2	เครื่องจักรและอุปกรณ์ของโครงการ ACP2 ใช้เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า	ACP เป็นเจ้าของ	431.73	ติดภาระจำนองเพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงินตามสัญญา จำนองลงวันที่ 10 มีนาคม 2558 มูลค่าจำนอง 1,434 ล้านบาท
	ACP3	เครื่องจักรและอุปกรณ์ของโครงการ ACP3 ใช้เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า	ACP เป็นเจ้าของ	554.74	ติดภาระจำนองเพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงินตามสัญญา หลักประกันทางธุรกิจลงวันที่ 6 กันยายน 2559 และฉบับแก้ไข เพิ่มเติมลงวันที่ 24 ธันวาคม 2561 มูลค่าจำนอง 1,086 ล้านบาท
ALCP	ALCP1	เครื่องจักรและอุปกรณ์ของโครงการ ALCP1 ใช้เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า	ALCP เป็นเจ้าของ	430.52	ติดภาระจำนองเพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงินตามสัญญา จำนองลงวันที่ 20 มกราคม 2558 มูลค่าจำนอง 1,661.1 ล้านบาท
	ALCP2	เครื่องจักรและอุปกรณ์ของโครงการ ALCP2 ใช้เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า	ALCP เป็นเจ้าของ	492.17	ติดภาระจำนองเพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงินตามสัญญา จำนองลงวันที่ 12 เมษายน 2559 มูลค่าจำนอง 1,661.1 ล้านบาท
	ALCP3	อุปกรณ์ของโครงการ ALCP3 ใช้เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าและกำจัดขยะ	ALCP เป็นเจ้าของ	16.98	ติดภาระจำนองเพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงินตามสัญญา จำนองลงวันที่ 13 ธันวาคม 2560 มูลค่าจำนอง 1,023.0 ล้านบาท
	ALCP6	อุปกรณ์ของโครงการ ALCP6 ใช้เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าและกำจัดขยะ	ALCP เป็นเจ้าของ	0.50	ติดภาระจำนองเพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงินตามสัญญา หลักประกันทางธุรกิจลงวันที่ 2 มิถุนายน 2563 มูลค่าจำนอง 807.4 ล้านบาท
AAPP	AAPP1	เครื่องจักรและอุปกรณ์ของโครงการ AAPP1 ใช้เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า	AAPP เป็นเจ้าของ	409.58	ติดภาระจำนองเพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงินตามสัญญา จำนองลงวันที่ 9 สิงหาคม 2556 มูลค่าจำนอง 552.5 ล้านบาท
	AAPP2	เครื่องจักรและอุปกรณ์ของโครงการ AAPP2 ใช้เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า	AAPP เป็นเจ้าของ	430.86	ติดภาระจำนองเพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงินตามสัญญา จำนองลงวันที่ 9 สิงหาคม 2556 มูลค่าจำนอง 532.5 ล้านบาท
AAP	AAP1	เครื่องจักรและอุปกรณ์ของโครงการ AAP1 ใช้เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า	AAP เป็นเจ้าของ	417.38	ติดภาระจำนองเพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงินตามสัญญา จำนองลงวันที่ 6 มีนาคม 2558 มูลค่าจำนอง 723 ล้านบาท

ผู้ถือกรรมสิทธิ์		รายละเอียดสินทรัพย์ / วัตถุประสงค์การถือครอง	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (ล้านบาท)	ภาระผูกพัน
บริษัท	โครงการ				
ABA	ABA1	เครื่องจักรและอุปกรณ์ของโครงการ ABA1 ใช้เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า	ABA เป็นเจ้าของ	462.74	ติดภาระจำนองเพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงินตามสัญญา หลักประกันทางธุรกิจลงวันที่ 28 มีนาคม 2563 มูลค่าจำนอง 427.99 ล้านบาท
ACE SOLAR	-	เครื่องจักรและอุปกรณ์ของโครงการ ใช้เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า	ACE SOLAR เป็นเจ้าของ	80.33	ไม่ติดภาระจำนอง
AAA	AAA1	อุปกรณ์ของโครงการ AAA1 ใช้ในระบบการผลิตกระแสไฟฟ้า	AAA เป็นเจ้าของ	45.06	ติดภาระจำนองเพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบันการเงิน ตามสัญญา จำนองและสัญญาจำนองเพิ่มหลักทรัพย์ ลงวันที่ 16 มีนาคม 2561 และสัญญาเพิ่มเติม ลงวันที่ 21 เมษายน 2563 มูลค่าจำนอง 7,273.5 ล้านบาท
AAE	AAE1	เครื่องจักรและอุปกรณ์ของโครงการ AAE1 ใช้เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า	AAE เป็นเจ้าของ	212.95	ไม่ติดภาระจำนอง
ABE	ABE1	เครื่องจักรและอุปกรณ์ของโครงการ ABE1 ใช้เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า	ABE เป็นเจ้าของ	196.98	ไม่ติดภาระจำนอง
SBM	SBM1	เครื่องจักรและอุปกรณ์ของโครงการ SBM1 ใช้เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้า	SBM เป็นเจ้าของ	129.14	ไม่ติดภาระจำนอง
PSMS	-	เครื่องจักรและอุปกรณ์สำหรับการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า	PSMS เป็นเจ้าของ	23.92	ไม่ติดภาระจำนอง
รวม				4,749.27	

4.2.4 งานระหว่างก่อสร้างและงานระหว่างติดตั้งเครื่องจักร

งานระหว่างก่อสร้างและงานระหว่างติดตั้งเครื่องจักรตามที่ปรากฏในงบการเงินรวมของบริษัทฯ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 มีมูลค่าสุทธิตามบัญชีเท่ากับ 904.56 ล้านบาท โดยงานระหว่างก่อสร้างหลัก ได้แก่ งานระหว่างก่อสร้างสำหรับโครงการในอนาคต ซึ่งมีรายละเอียดเพิ่มเติมดังนี้

ผู้ถือกรรมสิทธิ์		รายละเอียดสินทรัพย์ / วัตถุประสงค์การถือครอง	ลักษณะ กรรมสิทธิ์	มูลค่าตามบัญชีสุทธิ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (ล้านบาท)	สัดส่วนมูลค่างาน ต่อมูลค่างานระหว่าง ก่อสร้างทั้งหมด (ร้อยละ)	ภาระผูกพัน
บริษัท	โครงการ					
ACP	ACP4	เงินทุนโครงการคลองขลุง (ACP4) และโครงการศรีสะเกษ (ALCP4) ได้แก่ งานปรับถมที่ดิน งานรับเหมาก่อสร้างและงานจัดหาและติดตั้งเครื่องจักรและอุปกรณ์ โดยได้ลงทุนไปในช่วงปี 2556-2558 ก่อนที่โครงการทั้งสองจะถูกบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ในช่วงปี 2559-2560	ACP เป็นเจ้าของ	482.08	53.29	-
ALCP	ALCP4		ALCP เป็นเจ้าของ	242.23	26.78	-
รวม				724.31	80.07	

4.3 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุน

อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนของกลุ่มบริษัท เป็นที่ดินที่กลุ่มบริษัท เป็นเจ้าของ มีไว้ให้เช่าและที่ดินที่ยังไม่มีวัตถุประสงค์ในการใช้งาน ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 อสังหาริมทรัพย์เพื่อการลงทุนมีมูลค่าสุทธิตามบัญชีตามที่ปรากฏในงบการเงินรวมของบริษัท เท่ากับ 144.85 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

บริษัทผู้ถือ กรรมสิทธิ์	ที่ตั้ง	วัตถุประสงค์ การถือครอง	ผู้เช่า (ถ้ามี)	ขนาดพื้นที่			มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (ล้านบาท)	ภาระผูกพัน	รายละเอียดสัญญา
				ไร่	งาน	ตร.ว.			
ACP	อำเภอโพธารอง จังหวัดร้อยเอ็ด	ให้เช่า ที่ดินเปล่า	AAS ¹	57	0	93	19.46	ที่ดินส่วนหนึ่งติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบัน การเงิน ตามสัญญาจำนองลง วันที่ 10 มีนาคม 2558 มูลค่า จำนอง 1,434 ล้านบาท	- สัญญาเช่าระยะสั้นระยะเวลา 1 ปี (หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ประสงค์จะ ต่อสัญญาจะต้องแจ้งให้อีกฝ่ายทราบ ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 30 วัน มิฉะนั้นสัญญา นี้จะมีผลบังคับใช้ต่อไปอีก 1 ปี นับตั้งแต่ วันที่ครบกำหนด โดยค่าเช่าใหม่จะเท่ากับ ค่าเช่าปีสุดท้าย
AAP	อำเภอน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น	ให้เช่า ที่ดินเปล่า	AAS ¹	31	2	28	14.84	ที่ดินส่วนหนึ่งติดภาระจำนอง เพื่อเป็นหลักประกันกับสถาบัน การเงิน ตามสัญญาจำนองลง วันที่ 6 มีนาคม 2558 มูลค่า จำนอง 723 ล้านบาท	- อัตราค่าเช่าปีละ 1,500 บาท ต่อไร่ โดย ชำระภายใน 30 วัน นับตั้งแต่วันที่ผู้เช่า ได้รับเอกสารเรียกเก็บเงิน
ACE SOLAR	อำเภอเมือง จังหวัดพะเยา	ที่ดินเปล่า ไม่ได้ใช้งาน	-	201	2	38.2	70.56	ไม่ติดภาระจำนอง	-

บริษัทผู้ถือ กรรมสิทธิ์	ที่ตั้ง	วัตถุประสงค์ การถือครอง	ผู้เช่า (ถ้ามี)	ขนาดพื้นที่			มูลค่าตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (ล้านบาท)	ภาระผูกพัน	รายละเอียดสัญญา
				ไร่	งาน	ตร.ว.			
BPP	อำเภอนครหลวง จังหวัด พระนครศรีอยุธยา	ที่ดินเปล่า ไม่ได้ใช้งาน	-	14	3	48	19.33	ไม่ติดภาระจำนอง	-
ALCP	อำเภอเมืองขอนแก่น จังหวัดขอนแก่น	ที่ดินเปล่า ไม่ได้ใช้งาน	-	44	3	67.5	20.66	ไม่ติดภาระจำนอง	-
รวม							144.85		

หมายเหตุ ¹ AAS หมายถึง บริษัท แอ็ดวานซ์เออาเซียน จำกัด ซึ่งเป็นบุคคลที่เกี่ยวข้องกับบริษัทฯ

4.4 สินทรัพย์ไม่มีตัวตนและสิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทาน (Intangible Asset and Right to service under concession arrangement)

สินทรัพย์ไม่มีตัวตนของกลุ่มบริษัท มีมูลค่าสุทธิตามบัญชีหลังหักค่าตัดจำหน่ายและสำรองการด้อยค่าต่างๆ ตามที่ปรากฏในงบการเงินรวมของบริษัท ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 เท่ากับ 1,689.08 ล้านบาท โดยมีรายละเอียด ดังนี้

ประเภทสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	รายละเอียด	มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (ล้านบาท)
- สิทธิในการให้บริการจาก ข้อตกลงสัมปทาน	สิทธิในการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานของกลุ่มบริษัท เกิดจากเมื่อวันที่ 18 สิงหาคม 2554 ALCP ได้เข้าทำสัญญา รับจ้างกำจัดขยะกับเทศบาลนครขอนแก่นตามโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอย เป็นพลังงานไฟฟ้า เป็นระยะเวลา 20 ปี นับจากวันที่ลงนามในสัญญา โดยสัญญาดังกล่าว กำหนดให้ก่อสร้างอาคารและ ระบบกำจัดขยะตามที่ระบุในสัญญานบนพื้นที่เช่าของเทศบาลและเมื่อครบกำหนดอายุสัญญาเช่าแล้ว อาคาร เครื่องจักรและ อุปกรณ์ตามสัญญาดังกล่าวจะตกเป็นกรรมสิทธิ์ของเทศบาลนครขอนแก่น นอกจากนี้ เมื่อวันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2562 ALCP ได้เข้าทำสัญญารับจ้างกำจัดขยะกับเทศบาลเมืองกระบี่ตามโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการ แปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้า เป็นระยะเวลา 25 ปี นับจากวันที่ลงนามในสัญญา โดยสัญญาดังกล่าว กำหนดให้ ก่อสร้างอาคารและระบบกำจัดขยะตามที่ระบุในสัญญานบนพื้นที่เช่าของเทศบาลเมืองกระบี่และเมื่อครบกำหนดอายุสัญญา เช่าแล้ว อาคาร เครื่องจักรและอุปกรณ์ตามสัญญาดังกล่าวจะตกเป็นกรรมสิทธิ์ของเทศบาลเมืองกระบี่ ส่งผลให้กลุ่มบริษัท ฯ ต้องบันทึกสิทธิการให้บริการจากข้อตกลงสัมปทานเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน และตัดจำหน่ายสิทธิดังกล่าวตลอดอายุ สัญญาสัมปทาน	1,639.54
- สิทธิการใช้ท่อก๊าซ	สิทธิในการใช้ท่อก๊าซของโครงการ AAA เกิดจากเมื่อวันที่ 1 ตุลาคม 2555 AAA ได้เข้าทำสัญญาซื้อขายก๊าซกับ บริษัท ปตท.จำกัด (มหาชน) (“ปตท.”) ซึ่งสัญญาดังกล่าวกำหนดให้เงื่อนไขให้ผู้ซื้อเป็นผู้รับผิดชอบในการก่อสร้างระบบท่อส่ง ก๊าซมายังโครงการ AAA และจัดให้ปตท. ได้กรรมสิทธิ์พร้อมใบอนุญาตต่างๆ (ถ้ามี) ในระบบท่อส่งโดยไม่มีค่าตอบแทน และปราศจากข้อผูกพัน โดยสัญญาดังกล่าวมีระยะเวลาใช้ก๊าซเพื่อการค้า เป็นระยะเวลา 25 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มใช้ก๊าซเพื่อ การค้า ดังนั้น AAA จึงบันทึกค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างทั้งหมดเป็นสิทธิในการใช้ท่อก๊าซเป็นสินทรัพย์ไม่มีตัวตน และตัด จำหน่ายสิทธิดังกล่าวเป็นระยะเวลา 25 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มใช้ก๊าซเพื่อการค้า	1.06
- สิทธิการใช้ระบบสายส่ง กระแสไฟฟ้า	สิทธิการใช้ระบบสายส่งกระแสไฟฟ้าของกลุ่มบริษัท เป็นค่าใช้จ่ายในการขยายเขตติดตั้งหม้อแปลง ซึ่งกลุ่มบริษัทฯ จ่าย ให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเพื่อขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า หรือสำหรับเชื่อมระหว่างสถานี ไฟฟ้ามายังโรงไฟฟ้าของกลุ่มบริษัทฯ	43.52

ประเภทสินทรัพย์ไม่มีตัวตน	รายละเอียด	มูลค่าสุทธิตามบัญชี ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 (ล้านบาท)
- โปรแกรมคอมพิวเตอร์	ค่าโปรแกรมออกแบบและโปรแกรมอ่านหน่วยมิเตอร์จ่ายไฟสำหรับโครงการ Solar rooftop ของ ACE SOLAR และโปรแกรมบัญชีของ ACE พร้อมใบอนุญาตของระบบ Microsoft Dynamics 365	2.10
- สัญญาซื้อขายไฟฟ้า	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ได้รับจากการเข้าซื้อหุ้นของบริษัทผู้ดำเนินโครงการไฟฟ้าชีวมวลระหว่างปี	2.86
รวม		1,689.08

4.5 สรุปสัญญาที่สำคัญ

4.5.1 สัญญาจ้างบริหารงาน

บริษัทฯ และบริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ ทำสัญญาจ้างบริหารงานระหว่างกัน โดยมีรายละเอียดดังนี้

รูปแบบสัญญา	สัญญาจ้างบริหารงานระหว่างบริษัทฯ และบริษัทย่อยโดยอ้อม ลงวันที่ 1 เมษายน 2562
ผู้รับจ้าง	บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (“บริษัทฯ”)
ผู้ว่าจ้าง	บริษัทย่อย (ASCE) หรือ บริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ
ความสัมพันธ์ระหว่างคู่สัญญา	บริษัทฯ ถือหุ้นใน ASCE ร้อยละ 100.0 และ ถือหุ้นในบริษัทย่อยโดยอ้อมทุกบริษัทร้อยละ 100.0 ผ่าน ASCE
ระยะเวลาดำเนินงาน	ครบกำหนดในวันที่ 31 มีนาคม 2563 และคู่สัญญาตกลงให้ขยายระยะเวลาของสัญญานี้ ออกไปอีกคราวละ 1 ปี โดยมีเงื่อนไขตามเดิมทุกประการ เว้นแต่จะมีการตกลงกันเป็นลายลักษณ์อักษรอย่างอื่นเพิ่มเติม (หากมีคู่สัญญาฝ่ายใดจะไม่ประสงค์ต่ออายุสัญญาจะต้องแจ้งล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 30 วันก่อนวันครบกำหนดระยะเวลา)
ขอบเขตงานจ้าง	<ol style="list-style-type: none"> 1. ด้านการบริหารนิติบุคคล เช่น การสรรหากรรมการบริษัท อนุกรรมการต่างๆ เป็นต้น 2. ด้านการดำเนินธุรกิจ เช่น การบริหารจัดการการจัดหาและสั่งซื้อสินทรัพย์ที่จำเป็นต่อการดำเนินธุรกิจของผู้ว่าจ้าง การเจรจาต่อรองกับลูกค้า คู่ค้าและคู่สัญญา เป็นต้น 3. ด้านบัญชี เช่น การจัดการฝ่ายบัญชีและการเงินของผู้ว่าจ้าง เป็นต้น 4. ด้านทรัพยากรมนุษย์ เช่น การบริหารและวางแผนในการจัดหาและพิจารณาคัดเลือกและควบคุมบริหารบุคลากรหน่วยต่างๆ เป็นต้น 5. ด้านกฎหมาย เช่น การให้คำปรึกษาเกี่ยวกับการดำเนินการให้ถูกต้องตามกฎหมาย (Compliance) การจัดประชุมคณะกรรมการและผู้ถือหุ้น เป็นต้น 6. ด้านใบอนุญาตต่างๆ เช่น การให้คำปรึกษาและเป็นตัวแทนของผู้ว่าจ้างในการติดต่อประสานงานและยื่นคำร้องขอใบอนุญาตต่างๆ ที่จำเป็นสำหรับการดำเนินงาน เป็นต้น 7. ด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ เช่น การจัดการงานระบบสารสนเทศและฐานข้อมูลต่างๆ เป็นต้น 8. ด้านการให้คำปรึกษาเกี่ยวกับการดำเนินกิจการและอื่นๆ เช่น การให้คำปรึกษาด้านการดำเนินธุรกิจ การลงทุน การก่อสร้างและวิศวกรรม เป็นต้น
ค่าตอบแทน	กำหนดเป็นรายเดือนตามที่ตกลงร่วมกันในสัญญา ทั้งนี้ผู้ว่าจ้างอาจได้รับค่าตอบแทนเพิ่มขึ้นในกรณีที่ผู้ว่าจ้างได้รับมอบหมายงานหรือมีความรับผิดชอบเพิ่มมากขึ้นจากที่กำหนดในสัญญา โดยคู่สัญญาจะตกลงรายละเอียดกันต่อไป
เงื่อนไขสำคัญ	หากมีฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดสัญญา คู่สัญญาอีกฝ่ายมีสิทธิบอกเลิกสัญญาทันทีที่ได้ เว้นแต่จะได้แจ้งเป็นหนังสือไปยังฝ่ายที่ผิดสัญญาให้ปฏิบัติให้ถูกต้องแล้วภายใน 15 วันนับจากวันที่ได้รับแจ้ง หากฝ่ายที่ผิดสัญญาไม่ปฏิบัติหรือปฏิบัติไม่แล้วเสร็จภายในกำหนดเวลาดังกล่าวจึงมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้

4.5.2 สัญญาสำคัญที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงาน

4.5.2.1 โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวล

(1) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“กฟภ.”)

โครงการ	ACP1	ACP2	ACP3	ALCP1	ALCP2	AAPP1	AAPP2	AAP1	ABA1
เลขที่สัญญา	VSPP-PEA-184/2552	VSPP-PEA-108/2552	VSPP-PEA-186/2552	VSPP-PEA-075/2552	VSPP-PEA-130/2552	VSPP-PEA-094/2552	VSPP-PEA-109/2552	VSPP-PEA-119/2552	VSPP-PEA-156/2552
วันที่ลงนาม ¹	21-ก.ค.-52	29-ก.ค.-52	21-ก.ค.-52	18-มิ.ย.-52	16-ก.ค.-52	16-ก.ค.-52	16-ก.ค.-52	28-ก.ค.-52	16-ก.ค.-52
ปริมาณไฟฟ้ารับซื้อสูงสุด /ระดับแรงดัน	8MW / 22,000V	8MW / 22,000V	8MW / 22,000V	8MW / 22,000V	8MW / 22,000V	8MW / 22,000V	8MW / 22,000V	8MW / 22,000V	8MW / 22,000V
จุดรับซื้อไฟฟ้า	อ.บ้านบึง จ.ชลบุรี	อ.โพธารอง จ.ร้อยเอ็ด	อ.บ่อพลอย จ.กาญจนบุรี	อ.ศรีเชียงใหม่ จ.หนองคาย	อ. สิรินคร จ.อุบลราชธานี	อ.ปราสาท จ.สุรินทร์	อ.โชคชัย จ.นครราชสีมา	อ.น้ำพอง จ.ขอนแก่น	อ.เถิน จ.ลำปาง
วันเริ่มต้นซื้อขายตามสัญญา (SCOD)	30 เม.ย. 55	31 ธ.ค. 56	31 ส.ค. 60	23 ก.ย. 56	30 มิ.ย. 57	30 ก.ย. 55	31 ธ.ค. 55	31 พ.ค. 56	30 ก.ย. 56
วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)	24 เม.ย. 55	4 มิ.ย. 56	16 ส.ค. 60	26 ธ.ค. 56	14 ส.ค. 58	30 ต.ค. 55	16 ม.ค. 56	2 พ.ค. 55	9 ก.ค. 57
วันสิ้นสุดการรับ FIT Premium	23 เม.ย. 63	3 มิ.ย. 64	15 ส.ค. 68	25 ธ.ค. 64	13 ส.ค. 66	29 ต.ค. 63	15 ม.ค. 64	1 พ.ค. 63	8 ก.ค. 65
การใช้และสิ้นสุดสัญญา	23 ก.ค. 71	3 มิ.ย. 72	15 ธ.ค. 75	25 ธ.ค. 72	13 ธ.ค. 73	29 ม.ค. 72	15 เม.ย. 72	1 ส.ค. 71	8 มี.ค. 73
การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าในการซื้อขายไฟฟ้า	อัตราค่าไฟฟ้า FIT ประกอบด้วย 2 ส่วน ได้แก่ 1. อัตรา FIT _F เท่ากับ 2.39 บาทต่อหน่วย (ระยะเวลาสนับสนุน 20 ปี หรือตลอดอายุสัญญา) 2. อัตรา FIT _{V,2560} เท่ากับ 1.85 บาทต่อหน่วย สำหรับโครงการที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบภายในปี 2560 (อัตรา FIT _V จะเพิ่มขึ้นต่อเนื่องตามอัตราเงินเฟ้อขั้นพื้นฐาน และมีระยะเวลาสนับสนุน 20 ปี หรือตลอดอายุสัญญา)								
	อัตรา FIT Premium สำหรับโครงการกลุ่มเชื้อเพลิงชีวมวล เท่ากับ 0.30 บาทต่อหน่วย (ระยะเวลา 8 ปีแรก นับจากวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์)								
เงื่อนไขการชำระเงิน	กฟภ. และบริษัทย่อยเจ้าของโครงการจะทำการจดหน่วยขายไฟฟ้าในแต่ละเดือน (ทุกวันที่ 1 ของเดือนถัดไป) เพื่อนำไปคำนวณค่าไฟฟ้าและแจ้งยอดค่าไฟฟ้าในแต่ละเดือนเพื่อให้บริษัทย่อยเจ้าของโครงการจัดทำใบแจ้งหนี้ และการไฟฟ้าจะชำระค่าไฟฟ้าให้บริษัทฯ ภายใน 30 วันนับจากวันที่การไฟฟ้าได้รับใบแจ้งขอรับเงิน								
เงื่อนไขสำคัญอื่น	ปริมาณพลังงานไฟฟ้าจะถูกหักออกร้อยละ 2 ของปริมาณพลังงานไฟฟ้าส่วนที่ขายเกินกว่าที่ กฟภ. ขายให้ผู้ผลิตไฟฟ้า เพื่อเป็นค่าดำเนินการโครงการ								

หมายเหตุ ¹ ทุกโครงการ (ยกเว้นโครงการ ACP3) มีการแก้ไขสัญญาเพิ่มเติม เมื่อวันที่ 6 กันยายน 2559 เพื่อเปลี่ยนจากการขายไฟฟ้าแบบ Adder เป็นแบบ Feed-in Tariff (FiT) โดยมีผลให้ราคาซื้อขายไฟฟ้าและอายุสัญญาเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (โครงการผลิตไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงชีวมวล) ในช่วงเปลี่ยนผ่านจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (FIT) พ.ศ. 2559 ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม 2559 (“ประกาศ FIT ปี 2559”)

² ภายหลังจากสิ้นสุดอายุสัญญาแบบ FIT แล้ว โครงการอาจได้รับพิจารณาต่ออายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าไปอีกตามระยะเวลาที่ปรับลด โดยการพิจารณาต่ออายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจะต้องมีอัตราซื้อไฟฟ้าที่คำนึงถึงผลประโยชน์สาธารณะเป็นสำคัญ อ้างอิงตามประกาศ FIT ปี 2559

ในปี 2563 กลุ่มบริษัทฯ ได้เข้าบริษัทซื้อกิจการและรับโอนหุ้นจากบริษัทผู้ดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลรายอื่นทำให้มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติม จำนวน 3 สัญญา

โครงการ	AAE1	ABE1	SBM1
เลขที่สัญญา	VSPP-PEA-075/2550	VSPP-PEA-034/2550	VSPP-PEA-006/2559
วันที่ลงนาม ¹	25-ม.ค.-51	7-ธ.ค.-50	21-ก.ค.-59
ปริมาณไฟฟ้ารับซื้อสูงสุด/ระดับแรงดัน	8MW / 22,000V	8MW / 22,000V	6.5MW / 22,000V
จุดรับซื้อไฟฟ้า	อ.เมืองนครราชสีมา จ.นครราชสีมา	อ.สตึก จ.บุรีรัมย์	อ.สตึก จ.บุรีรัมย์
วันเริ่มต้นซื้อขายตามสัญญา (SCOD)	31 ธ.ค. 52	31 ม.ค. 51	1 ม.ค. 60
วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)	11 ต.ค. 54	6 ก.พ. 51	20 มิ.ย. 60
วันสิ้นสุดการรับ FiT Premium	10 ต.ค. 62	-	-
การใช้และสิ้นสุดสัญญา	10 พ.ค. 71	30 ต.ค 68	Adder จนกว่าจะยุติสัญญา
การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าในการซื้อขายไฟฟ้า	อัตราค่าไฟฟ้า FiT ประกอบด้วย 2 ส่วน ได้แก่ 1.อัตรา FiT_F เท่ากับ 2.39 บาทต่อหน่วย (ระยะเวลาสนับสนุน 20 ปี หรือตลอดอายุสัญญา) 2.อัตรา $FiT_{v,2560}$ เท่ากับ 1.85 บาทต่อหน่วย สำหรับโครงการที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบภายในปี 2560 (อัตรา FiT_v จะเพิ่มขึ้นต่อเนื่องตามอัตราเงินเฟ้อขึ้นพื้นฐาน และมีระยะเวลาสนับสนุน 20 ปี หรือตลอดอายุสัญญา)		อัตราค่าไฟฟ้า Adder ประกอบด้วย 2 ส่วน ได้แก่ 1. ค่าผลิตไฟฟ้าช่วง Peak เท่ากับ 4.2243 บาทต่อหน่วย 2. ค่าผลิตไฟฟ้าช่วง Off-Peak เท่ากับ 2.3567 บาทต่อหน่วย
	อัตรา FiT Premium สำหรับโครงการกลุ่มเชื้อเพลิงชีวมวล เท่ากับ 0.30 บาทต่อหน่วย (ระยะเวลา 8 ปีแรก นับจากวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์)		
เงื่อนไขการชำระเงิน	กฟภ. และบริษัทย่อยเจ้าของโครงการจะทำการจดหน่วยขายไฟฟ้าในแต่ละเดือน (ทุกวันที่ 1 ของเดือนถัดไป) เพื่อนำไปคำนวณค่าไฟฟ้าและแจ้งยอดค่าไฟฟ้าในแต่ละเดือนเพื่อให้บริษัทย่อยเจ้าของโครงการจัดทำใบแจ้งหนี้ และการไฟฟ้าจะชำระค่าไฟฟ้าให้บริษัทฯ ภายใน 30 วันนับจากวันที่การไฟฟ้าได้รับใบแจ้งขอรับเงิน		
เงื่อนไขสำคัญอื่น	ปริมาณพลังงานไฟฟ้าจะถูกหักออกร้อยละ 2 ของปริมาณพลังงานไฟฟ้าส่วนที่ขายเกินกว่าที่ กฟภ. ขายให้ผู้ผลิตไฟฟ้า เพื่อเป็นค่าดำเนินการโครงการ		

หมายเหตุ ¹ ทุกโครงการ (ยกเว้นโครงการ SBM1) มีการแก้ไขสัญญาเพิ่มเติม เมื่อวันที่ 19 ตุลาคม 2559 เพื่อเปลี่ยนจากการขายไฟฟ้าแบบ Adder เป็นแบบ Feed-in Tariff (FiT) โดยมีผลให้ราคาซื้อขายไฟฟ้าและอายุสัญญาเป็นไปตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (โครงการผลิตไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงชีวมวล) ในช่วงเปลี่ยนผ่านจากแบบ Adder เป็น Feed-in Tariff (FiT) พ.ศ. 2559 ซึ่งมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 11 มีนาคม 2559 ("ประกาศ FiT ปี 2559")

² ภายหลังก่อนสิ้นสุดอายุสัญญาแบบ FiT แล้ว โครงการอาจได้รับพิจารณาต่ออายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าไปอีกตามระยะเวลาที่ปรับลด โดยการพิจารณาต่ออายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจะต้องมีอัตราซื้อไฟฟ้าที่คำนึงถึงผลประโยชน์สาธารณะเป็นสำคัญ อ้างอิงตามประกาศ FiT ปี 2559

(2) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับเอกชน

นอกจากสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่ได้แสดงรายละเอียดข้างต้นแล้ว ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 บริษัทย่อยได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับเอกชน จำนวนทั้งสิ้น 9 สัญญา รายละเอียดดังนี้

สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับบริษัท โกลบอล วู้ดชิพ จำกัด (“GWC”) จำนวนรวม 5 สัญญา และบริษัท แอ็ดวานซ์ เอเซีย จำกัด (“AAS”) จำนวนรวม 2 สัญญา ซึ่งทั้งสองบริษัทเป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันกับกลุ่มบริษัทฯ

โครงการ	ACP1	ACP2		AAPP1	AAPP2	AAP	
ผู้ขาย	ACP	ACP		AAPP	AAPP	AAP	
ผู้ซื้อ	GWC	GWC	AAS	GWC	GWC	GWC	AAS
วันที่ลงนาม	2 ก.ค. 55	1 มิ.ย. 56		1 ต.ค. 55	1 ม.ค. 56	12 ก.ย. 55	
ระยะเวลาแห่งสัญญา	10 ปี						
วันที่เริ่มต้น	13 ก.ค. 55	1 มิ.ย. 56		1 ต.ค. 55	1 ม.ค. 56	1 ต.ค. 55	1 พ.ย. 55
วันที่สิ้นสุด	12 ก.ค. 65	31 พ.ค. 66		30 ก.ย. 65	31 ธ.ค. 65	30 ก.ย. 65	31 ต.ค. 65
ความต้องการพลังงานไฟฟ้า	460 KW	300 KW	240 KW	460 KW	460 KW	460 KW	300 KW
ระบบจ่ายไฟ	ระบบ 3 เฟส แรงดัน 22 กิโลวัตต์ ความถี่ 50 เฮิร์ตซ์						
การต่ออายุสัญญา	หากคู่สัญญาไม่แสดงเจตนาเป็นลายลักษณ์อักษรว่าประสงค์ที่จะให้มีการยกเลิกสัญญา คู่สัญญาดตกลงให้สัญญาฉบับนี้มีผลบังคับใช้ต่อไปอีก 10 ปี ภายใต้เงื่อนไขเดิม / หรือเงื่อนไขที่ได้มีการตกลงแก้ไขเปลี่ยนแปลง						
ค่าไฟฟ้า	ตามอัตราที่ประกาศของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และ ผู้ขายส่งใบแจ้งหนี้ให้กับผู้ซื้อเดือนละครั้งและกำหนดชำระเงินภายใน 30 วัน นับจากวันที่ผู้ซื้อได้รับใบแจ้งหนี้						
การผิดสัญญาและการบอกเลิกสัญญา	คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งอาจบอกเลิกสัญญาก่อนครบกำหนดระยะเวลาได้ โดยจะต้องแจ้งให้อีกฝ่ายทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 30 วัน และจะต้องได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญาอีกฝ่าย						

ในปี 2560 กลุ่มบริษัทฯ ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพิ่มเติม จำนวน 2 สัญญา กับบริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย ไฟเบอร์ จำกัด (“AAF”) และบริษัท แอ็ดวานซ์ ยูทิลิตี้ จำกัด (“AUT”) ซึ่งบริษัทดังกล่าวเป็นบริษัทที่เกี่ยวข้องกันกับกลุ่มบริษัทฯ

โครงการ	AAPP2	
ผู้ขาย	AAPP	AAPP
ผู้ซื้อ	AAF	BBR
วันที่ลงนาม	1 ต.ค. 60	1 ต.ค. 60
ระยะเวลาแห่งสัญญา	10 ปี	
วันที่เริ่มต้น/สิ้นสุด	16 พฤษภาคม 2561 / 16 พฤษภาคม 2571	
ความต้องการพลังงานไฟฟ้า	300 KW	100 KW
ระบบจ่ายไฟ	ระบบ 3 เฟส แรงดัน 22 กิโลวัตต์ ความถี่ 50 เฮิร์ตซ์	
การต่ออายุสัญญา	หากคู่สัญญาไม่แสดงเจตนาเป็นลายลักษณ์อักษรว่าประสงค์ที่จะให้มีการยกเลิกสัญญา ก่อนครบกำหนดอายุสัญญาไม่น้อยกว่า 180 วัน คู่สัญญาตกลงให้สัญญาฉบับนี้มีผลบังคับใช้ต่อไปอีกช่วงละ 2 ปี ภายใต้เงื่อนไขเดิม / หรือเงื่อนไขที่ได้มีการตกลงแก้ไขเปลี่ยนแปลง	
ค่าไฟฟ้า	ตามอัตราที่ประกาศของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เรื่อง โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า ประเภทที่ 3 กิจการขนาดเล็ก อัตราตามช่วงเวลาของการใช้งาน (Time of Use: TOU) ที่มีผลบังคับใช้ขณะนั้น หากการไฟฟ้ามีการปรับปรุงอัตราค่าไฟฟ้า ให้ราคาซื้อขายใหม่มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ประกาศดังกล่าวมีผลบังคับใช้	

การผิดสัญญาและการ บอกเลิกสัญญา	กรณีคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดสัญญาที่เป็นสาระสำคัญข้อหนึ่งข้อใด คู่สัญญาอีกฝ่ายจะต้องทำการบอก กล่าวให้แก้ไขให้แล้วเสร็จภายใน 60 วัน หากไม่สามารถแก้ไขได้ทันตามกำหนดเวลาคู่สัญญาฝ่ายที่มีได้เป็น ฝ่ายผิดสัญญาสามารถบอกเลิกสัญญาได้ทันที
-----------------------------------	---

(3) สิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุน

โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลทุกโครงการ ที่ดำเนินงานภายใต้บริษัทย่อยโดยอ้อมของบริษัทฯ ได้รับ
สิทธิและประโยชน์ที่สำคัญจากบัตรส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน มีรายละเอียดดังนี้

- ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่ได้รับอนุมัติ
- ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริม
นับตั้งแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ โดยมีกำหนดระยะเวลาทั้งสิ้น 8 ปี (ยกเว้น
โครงการ SBM)
- ผลขาดทุนเกิดขึ้นในช่วงที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้ สามารถนำผลขาดทุนประจำปีไปหักออกจาก
กำไรสุทธิที่เกิดขึ้นภายหลังระยะเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้ โดยมีกำหนดเวลาไม่เกิน 5 ปีนับแต่
วันพ้นกำหนดเวลานั้น
- ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมซึ่งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล
ไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ผู้ได้รับการส่งเสริมได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติ
บุคคลนั้น
- ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตรา
ปกติ มีกำหนดระยะเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดเวลาได้รับยกเว้นภาษี (8 ปี)
- ได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าประปา 2 เท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลา 10
ปี นับจากวันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ (ยกเว้นโครงการ AAE)
- ได้รับอนุญาตให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวกร้อยละ 25 ของเงิน
ลงทุน นอกเหนือไปจากการหักค่าเสื่อมราคาตามปกติ
- ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริม
รวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุน ไม่รวมค่าที่ดินและทุนหมุนเวียน นับตั้งแต่วันที่เริ่มมีรายได้
จากการประกอบกิจการ โดยมีกำหนดระยะเวลาทั้งสิ้น 8 ปี (เฉพาะโครงการ SBM)

โครงการ	เลขที่สัญญา	วันที่ได้รับ อนุมัติ	ระยะเวลาได้รับสิทธิประโยชน์		วันที่เริ่มมีรายได้ จากการประกอบ กิจการ (COD)	วันสิ้นสุดการ ยกเว้นภาษีเงินได้ นิติบุคคล (8 ปี)
			ยกเว้น ร้อยละ 100	ลดหย่อน ร้อยละ 50		
1. ACP1	1842(1)/2553	13 ก.ค. 53	8 ปี	5 ปี	24 เม.ย. 55	23 เม.ย. 63
2. ACP2	2554(1)/2554	29 พ.ย. 54	8 ปี	5 ปี	4 มิ.ย. 56	3 มิ.ย. 64
3. ACP3	2330(1)/2555	29 พ.ย. 54	8 ปี	5 ปี	16 ส.ค. 60	15 ส.ค. 68
4. ALCP1	1284(1)/2554	18 ม.ค. 54	8 ปี	5 ปี	26 ธ.ค. 56	25 ธ.ค. 64
5. ALCP2	1448(1)/2555	13 มี.ค. 55	8 ปี	5 ปี	14 ส.ค. 58	13 ส.ค. 66
6. AAPP1	1019(1)/2554	16 พ.ย. 53	8 ปี	5 ปี	30 ต.ค. 55	29 ต.ค. 63
7. AAPP2	2446(1)/2553	16 พ.ย. 53	8 ปี	5 ปี	16 ม.ค. 56	15 ม.ค. 64
8. AAP	1948(1)/2553	10 ส.ค. 53	8 ปี	5 ปี	2 พ.ค. 55	1 พ.ค. 63
9. ABA	1521(1)/2555	29 พ.ย. 54	8 ปี	5 ปี	9 ก.ค. 57	8 ก.ค. 65
10. AAE	1524(9)/2551	21 พ.ค. 51	8 ปี	-	11 ต.ค. 54	10 ต.ค. 62
11. ABE	2069/9/2548	28 พ.ย. 48	8 ปี	5 ปี	31 ม.ค. 51	30 ม.ค. 59
12. SBM	1672(2)/2546	18 พ.ย. 46	8 ปี	5 ปี	24 ม.ค. 49	23 .ค. 57

4.5.2.2 โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (“AAA1”)

- (1) สัญญาขายไฟฟ้าโครงการ AAA1 กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภทสัญญา Firm ระบบ Cogeneration พ.ศ. 2553 (ฉบับปรับปรุง 2554)

คู่สัญญา	1) บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด (“AAA” หรือ “ผู้ผลิต”) 2) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (“กฟผ.”)
เลขที่สัญญา	PPA-SPP/F-2011-038
วันที่ลงนาม	4 กรกฎาคม 2557
ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด/ ระดับแรงดัน	90 MW / 115 KV
จุดรับซื้อไฟฟ้า	ตำบลเกาะขนุน อำเภอพนมสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา
วันเริ่มต้นซื้อขายตาม สัญญา (SCOD)	16 มกราคม 2560
วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ เชิงพาณิชย์ (COD)	10 กุมภาพันธ์ 2560
อายุสัญญา	25 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มซื้อขายไฟฟ้า (COD)
การใช้และสิ้นสุดสัญญา	10 กุมภาพันธ์ 2560 ถึง 9 กุมภาพันธ์ 2585
เงื่อนไขการซื้อขาย ไฟฟ้าที่สำคัญ	1) ตั้งแต่ปีที่ 2 จนถึงก่อนปีสุดท้ายของสัญญา ในแต่ละปี กฟผ. จะรับซื้อพลังงานไฟฟ้าจาก AAA ในปริมาณไม่ต่ำกว่าร้อยละ 80 ของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาที่คูณกับชั่วโมงในรอบปี (จำนวนวันในปีนั้น ๆ x 24 ชั่วโมง) และหักด้วยปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ AAA ไม่สามารถจ่ายให้ กฟผ. ได้ตามที่ กฟผ. สั่งการตามปริมาณและระยะเวลาที่กำหนด และ/หรือ AAA หยุดการผลิตและจำหน่ายให้ กฟผ. และ/หรือ AAA เป็นผู้ขอลดการจำหน่ายให้ กฟผ. และ/หรือ กฟผ. ไม่สามารถรับซื้อไฟฟ้าได้เนื่องจากเหตุสุดวิสัย 2) หาก กฟผ. รับซื้อพลังงานไฟฟ้าไม่ครบในปีใด กฟผ. จะชำระค่าพลังงานไฟฟ้าและค่าการประหยัดการใช้เชื้อเพลิง (FS) ส่วนที่ขาดให้ AAA ตามอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าและอัตราค่าการประหยัดการใช้เชื้อเพลิงเฉลี่ยในรอบปีนั้น และ กฟผ. มีสิทธิขอให้ AAA จ่ายพลังงานไฟฟ้าในปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. รับซื้อไม่ครบนั้นคืนภายในปีหนึ่งปีใดของระยะเวลา 5 ปีถัดไป นับจากวันที่ กฟผ. ได้ชำระค่าพลังงานไฟฟ้าและค่าการประหยัดการใช้เชื้อเพลิง (FS) และต้องเป็นปีที่ กฟผ. ซื้อไฟฟ้าครบตามปริมาณขั้นต่ำตามที่กำหนดไว้แล้ว
หน้าที่สำคัญของ คู่สัญญา	<u>หน้าที่ของผู้ผลิต</u> 1) AAA มีหน้าที่บริหารจัดการโรงไฟฟ้า รวมทั้งผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญา 2) AAA ต้องได้รับอนุมัติและใบอนุญาตต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานตลอดระยะเวลาของสัญญา 3) AAA ต้องปฏิบัติตามคำสั่งการของศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าของการไฟฟ้าทางด้านการปฏิบัติการและเทคนิคเพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้าอย่างเคร่งครัด

	<p>4) AAA จะต้องตรวจสอบอุปกรณ์ไฟฟ้าตามระยะเวลาที่กำหนด เพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้า</p> <p>5) AAA จะต้องแจ้งแผนการบำรุงรักษาให้ กฟผ. ทราบล่วงหน้าตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา และ AAA ต้องไม่กำหนดการหยุดเพื่อทำการซ่อมบำรุงรักษาในช่วงเวลา Peak Period ของเดือนมีนาคม ถึงเดือนพฤษภาคม ยกเว้นกรณีจำเป็นให้หยุดซ่อมได้ไม่เกิน 30 ชั่วโมงต่อเดือน</p> <p>6) ในรอบ 12 เดือนของปีปฏิทิน AAA จะต้องไม่หยุดเพื่อทำการตรวจซ่อมบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าเกิน 840 ชั่วโมง หรือ 1,080 ชั่วโมง ในกรณีทำการซ่อมใหญ่ตามแผนที่แจ้งแก่ กฟผ.</p> <p><u>หน้าที่ของ กฟผ.</u></p> <p>1) กฟผ. มีหน้าที่รับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิต ตามปริมาณที่กำหนดไว้ในสัญญา</p> <p>2) กฟผ. มีสิทธิเข้าไปตรวจสอบโรงไฟฟ้าได้ตลอดเวลาตามความเหมาะสม</p>
เหตุผิดสัญญาและการบอกเลิกสัญญา	<p>1) AAA ไม่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟผ. เกินกว่า 15 วันติดต่อกัน เว้นแต่เป็นกรณีที่มีข้ออ้างตามสัญญาเกี่ยวกับการจ่ายไฟฟ้า หรือเป็นเพราะความผิดของ กฟผ.</p> <p>2) AAA ไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขสำคัญอันเกี่ยวกับมาตรฐานคุณภาพไฟฟ้าตามที่กำหนดใน SPP Grid Code ได้</p> <p>3) AAA ไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดหรือเงื่อนไขในสัญญานี้</p> <p>หากเกิดเหตุการณ์ข้อใดข้อหนึ่งข้างต้น AAA จะต้องแก้ไขภายใน 90 วันนับแต่วันที่ได้รับหนังสือแจ้งจาก กฟผ. หาก AAA ไม่สามารถแก้ไขให้แล้วเสร็จได้ภายในกำหนดเวลา หรือไม่สามารถแสดงเหตุผลและหลักฐานที่สมเหตุสมผล กฟผ. มีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ทันที</p> <p>อย่างไรก็ตาม หากเกิดกรณีที่คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ชำระเงินภายในระยะเวลาที่กำหนด และไม่มีข้อโต้แย้ง คู่สัญญาฝ่ายที่ผิดสัญญาจะต้องแก้ไขภายใน 15 วันนับแต่วันที่ได้รับหนังสือแจ้งจากคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง หากไม่สามารถแก้ไขได้ภายในกำหนด คู่สัญญาฝ่ายที่ไม่ผิดสัญญาสามารถบอกเลิกสัญญาได้ทันที</p>
ค่าปรับ	<p>กรณีที่ AAA บอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนครบกำหนดอายุสัญญา โดย กฟผ. ไม่ได้เป็นฝ่ายผิดสัญญาและไม่ได้เกิดจากเหตุสุดวิสัยหรือ กฟผ. บอกเลิกสัญญาเพราะเหตุที่ AAA ปฏิบัติผิดสัญญา กฟผ. จะเรียกเงินค่าพลังไฟฟ้าคืนเท่ากับผลต่างของค่าพลังไฟฟ้าที่ AAA ได้รับไปแล้วทั้งหมด ตั้งแต่วัน COD กับค่าพลังไฟฟ้าที่ AAA ควรจะได้รับ ซึ่งคิดตามสัดส่วนของจำนวนปีตั้งแต่วันที่ COD (เศษของปีไม่นำมาคิด) กับอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยเงินดังกล่าว AAA จะต้องจ่ายคืนพร้อมดอกเบี้ย โดยเริ่มคิดตั้งแต่วันที่ AAA ได้รับเงินค่าพลังไฟฟ้าส่วนที่ต้องจ่ายคืนในอัตราดอกเบี้ยเงินฝากประจำ 12 เดือนของธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) ที่ประกาศใช้ ณ วันที่สัญญายกเลิก ทั้งนี้ กรณีที่อัตราดอกเบี้ยดังกล่าวเกินร้อยละ 15 ต่อปี ให้คิดดอกเบี้ยดังกล่าวเป็นร้อยละ 15 ต่อปี และบริษัทต้องชำระค่าปรับดังนี้</p> <p>ก) ในกรณีที่เลิกสัญญาภายใน 5 ปีนับจากวัน COD ให้ปรับเพิ่มอีกร้อยละ 10</p> <p>ข) ในกรณีที่เลิกสัญญาภายหลัง 5 ปีนับจากวัน COD ให้ปรับเพิ่มอีกร้อยละ 5</p> <p>กรณีที่ AAA เป็นฝ่ายบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนครบกำหนดอายุสัญญาเพราะเหตุที่ กฟผ. ปฏิบัติผิดสัญญา กฟผ. จะคืนหลักประกันให้แก่ AAA</p>

<p>การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าในการซื้อขายไฟฟ้า</p>	<p>อัตราค่าไฟฟ้ากรณีที่ผลิตไฟฟ้าด้วยระบบ Cogeneration ประกอบด้วย 3 ส่วน ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) อัตราค่าพลังไฟฟ้า (Capacity Payment: CP) อัตราค่าพลังไฟฟ้าฐาน (CP₀) = 420.0 บาท/กิโลวัตต์/เดือน ผู้ผลิตจะได้รับค่า CP จาก กฟผ. อัตราคงที่ในการจัดให้มีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาเพื่อพร้อมจ่ายให้แก่ กฟผ. ซึ่งจะคำนวณปริมาณพลังไฟฟ้าทุกเดือน โดยค่า CP ครอบคลุมถึงต้นทุนคงที่ต่าง ๆ และค่าใช้จ่ายในการชำระหนี้ของโรงไฟฟ้า ทั้งนี้ หากผู้ผลิตจัดให้มีกำลังการผลิตไฟฟ้าเพื่อพร้อมจ่ายให้กับ กฟผ. และปฏิบัติให้เป็นไปตามเงื่อนไขที่ระบุไว้ในสัญญาแล้ว กฟผ. จะต้องชำระค่า CP ให้กับผู้ผลิตไม่ว่าจะมีการขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. หรือไม่ 2) อัตราค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment: EP) อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าฐาน (EP₀) = 1.85 บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง ค่า EP ประกอบด้วยค่าเชื้อเพลิงที่ครอบคลุมค่าเชื้อเพลิงต่างๆ ของผู้ผลิต และค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า โดยที่ค่า EP คำนวณจากอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าฐาน และค่าตัวประกอบการปรับอัตราค่าพลังงานไฟฟ้า ซึ่งจะแปรผันตามการเปลี่ยนแปลงของราคาก๊าซธรรมชาติ 3) อัตราค่าการประหยัดการใช้เชื้อเพลิง (Fuel Saving: FS) อัตราค่าการประหยัดการใช้เชื้อเพลิง (FS₀) = 0.36 บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง ผู้ผลิตจะได้รับค่า FS ตามประสิทธิภาพในการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าและพลังงานความร้อน <p>ทั้งนี้อัตราค่าไฟฟ้าทั้ง 3 ส่วนข้างต้น สามารถเปลี่ยนแปลงได้ตามสูตรปรับดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) อัตราค่าพลังไฟฟ้า (CP) อัตราค่าพลังไฟฟ้า จะเปลี่ยนแปลงเมื่ออัตราแลกเปลี่ยนเงินเหรียญสหรัฐเปลี่ยนแปลงจากอัตราแลกเปลี่ยนฐาน ตามสูตรดังนี้ $CP_t = CP_0 \times (0.5 \times \frac{FX_t}{34} + 0.5) \text{ บาท/กิโลวัตต์/เดือน}$ <p>โดย</p> <p>CP_t = อัตราค่าพลังไฟฟ้าในเดือน t (บาท/กิโลวัตต์/เดือน)</p> <p>CP₀ = อัตราค่าพลังไฟฟ้าฐานตามที่กำหนด 420.0 บาท/กิโลวัตต์/เดือน (บาท/กิโลวัตต์/เดือน)</p> <p>FX_t = อัตราแลกเปลี่ยนเงินเหรียญสหรัฐ ถัวเฉลี่ยของอัตราซื้อและอัตราขายทางโทรเลข ณ วันทำการสุดท้ายของเดือน t ที่ธนาคารพาณิชย์ใช้ซื้อขายกับลูกค้า ซึ่งประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย (บาท/เหรียญสหรัฐ)</p> 2) อัตราค่าพลังงานไฟฟ้า (EP) อัตราค่าพลังงานไฟฟ้า จะเปลี่ยนแปลงเมื่อราคาก๊าซธรรมชาติที่บริษัทซื้อเปลี่ยนแปลงจากราคาฐาน (ราคาเมื่อเดือนกุมภาพันธ์ 2553) ตามสูตรดังนี้ $EP_t = EP_0 + ES_t \text{ บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง}$ <p>โดย</p> <p>EP_t = อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าในเดือน t (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)</p>
---	---

	<p>EP_0 = อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าฐานตามที่กำหนด 1.85 บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)</p> <p>ES_t = ค่าตัวประกอบการปรับอัตราค่าพลังงานไฟฟ้ากรณีที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในเดือน t (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)</p> $= \frac{(P_t - P_0)}{10^6} \times \text{Heatrate} \text{ บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง}$ <p>P_t = ราคาก๊าซธรรมชาติที่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จำหน่ายให้แก่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในเดือน t (บาท/ล้านบีทียู)</p> <p>P_0 = ราคาก๊าซธรรมชาติที่ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จำหน่ายให้แก่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กในเดือนกุมภาพันธ์ 2553 ซึ่งใช้เป็นราคารฐาน มีค่าเท่ากับ 232.6116 บาท/ล้านบีทียู</p> <p>Heatrate = อัตราการใช้ความร้อนเฉลี่ย เพื่อการผลิตพลังงานไฟฟ้า มีค่าเท่ากับ 7,950 บีทียู/กิโลวัตต์-ชั่วโมง</p>
	<p>3) อัตราค่าการประหยัดการใช้เชื้อเพลิง (FS)</p> <p>อัตราค่าการประหยัดเชื้อเพลิง จะเปลี่ยนแปลงตามดัชนีที่ใช้วัดความสามารถในการใช้พลังงานปฏุมภูมิในกระบวนการผลิตพลังงานไฟฟ้าและพลังงานความร้อนร่วมกัน ตามสูตรดังนี้</p> $FS_t = FS_0 \times \frac{PES_t}{10} \text{ บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง}$ <p>โดย</p> <p>FS_t = อัตราค่าการประหยัดการใช้เชื้อเพลิงในเดือน t (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)</p> <p>FS_0 = อัตราค่าการประหยัดการใช้เชื้อเพลิงฐาน (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)</p> <p>PES_t = ดัชนีที่ใช้วัดความสามารถในการใช้พลังงานปฏุมภูมิในกระบวนการผลิตพลังงานไฟฟ้าและพลังงานความร้อนร่วมกัน ที่ใช้สำหรับเดือน t</p> <p>ทั้งนี้ในกรณีที่ค่า PES_t มีค่ามากกว่าร้อยละ 10 ให้ถือว่า PES_t เท่ากับร้อยละ 10</p> <p>และในกรณีที่ค่า PES_t มีค่าน้อยกว่าร้อยละ 0 ให้ถือว่า PES_t เท่ากับร้อยละ 0</p> <p>และดัชนีที่ใช้วัดความสามารถในการใช้พลังงานปฏุมภูมิในกระบวนการผลิตพลังงานไฟฟ้าและพลังงานความร้อนร่วมกัน (Primary Energy Saving:PES) มีวิธีการคำนวณดังนี้</p> $PES (\%) = 1 - \frac{1}{\frac{\text{HeatEff.}}{\text{Ref.HeatEff.}} + \frac{\text{Electricity Eff.}}{\text{Ref.Electricity Eff.}}} \times 100$ <p>โดย</p>

	<p>Heat Eff. = ประสิทธิภาพการนำความร้อนไปใช้ประโยชน์จากระบบผลิต</p> <p>= สัดส่วนของปริมาณพลังงานความร้อน (ไอน้ำ) ที่นำไปใช้ให้เกิดประโยชน์นอกจากการผลิตไฟฟ้า ต่อปริมาณความร้อนของเชื้อเพลิงที่ใช้ทั้งหมด (โดยคิดจากค่าความร้อนต่ำ)</p> <p>Electricity Eff. = ประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าจากระบบผลิต</p> <p>= สัดส่วนของปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ ต่อปริมาณความร้อนของเชื้อเพลิงที่ใช้ทั้งหมด (โดยคิดจากค่าความร้อนต่ำ)</p> <p>Ref. Heat Eff. = ประสิทธิภาพการนำความร้อนไปใช้ประโยชน์อ้างอิงจากระบบที่ผลิตความร้อนแต่เพียงอย่างเดียว มีค่าเท่ากับ 85%</p> <p>Ref. Electricity Eff. = ประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้า อ้างอิงจากระบบที่ผลิตพลังงานไฟฟ้าแต่เพียงอย่างเดียว มีค่าเท่ากับ 45.28%</p>
เงื่อนไขการชำระเงิน	<p>กฟผ. และ AAA จะทำการจดหน่วยขายไฟฟ้าในแต่ละเดือน (ทุกวันที่ 1 ของเดือนถัดไป) เพื่อนำไปคำนวณค่าไฟฟ้าและแจ้งยอดค่าไฟฟ้าในแต่ละเดือน เพื่อให้บริษัทจัดทำใบแจ้งหนี้ และ กฟผ. จะชำระค่าไฟฟ้าให้บริษัทภายใน 30 วันนับจากวันที่การไฟฟ้าได้รับใบแจ้งหนี้</p>

(2) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับเอกชน

คู่สัญญา	<p>1) บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด (“AAA” หรือ “ผู้ขาย”)</p> <p>2) บริษัท ทริปเปิ้ล เอ บอร์ด จำกัด (“TAB” หรือ “ผู้ซื้อ”)</p>
ความสัมพันธ์ระหว่างคู่สัญญา	<p>ทั้งผู้ซื้อและผู้ขายอยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ</p>
วันที่ลงนาม	<p>19 กันยายน 2560</p>
วันเริ่มแรกที่สัญญาจะมีผลบังคับใช้	<p>5 มีนาคม 2561</p>
ระยะเวลาแห่งสัญญา	<p>1 ปี หากคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่ทำหนังสือแจ้งขอไม่ต่อสัญญาให้อีกฝ่ายหนึ่งทราบให้ถือว่าสัญญาได้ถูกต่ออายุเรื่อยไปทุกช่วง ช่วงละ 1 ปี</p>
ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด/ระดับแรงดัน	<p>2,000 KW / 22,000 V</p>
สถานที่ส่งมอบ	<p>บริเวณโรงงานของผู้ซื้อ</p>
ค่าไฟฟ้า	<p>ตามอัตราที่ประกาศของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประเภทที่ 4 (กิจการขนาดใหญ่) ที่ประกาศล่าสุด ทั้งนี้ ผู้ซื้อจะชำระเงินให้ผู้ขายเป็นรายเดือนภายใน 30 วันนับแต่วันถัดจากวันที่ผู้ซื้อได้รับใบแจ้งหนี้จากผู้ขาย</p>
เงื่อนไขที่สำคัญ	<p>- ผู้ซื้อตกลงซื้อไฟฟ้าจนครบตามปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าขั้นต่ำในแต่ละปีสัญญา โดยการคำนวณปริมาณไฟฟ้าขั้นต่ำให้เป็นไปตามสัญญา</p>

	<ul style="list-style-type: none"> - หากคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่สามารถขายหรือซื้อไฟฟ้าที่มีคุณสมบัติและปริมาณตามที่ระบุไว้ในสัญญาจนก่อให้เกิดความเสียหายต่อคู่สัญญาอีกฝ่าย และคู่สัญญาฝ่ายที่ได้รับความเสียหายได้ส่งหนังสือบอกกล่าวให้ดำเนินการแก้ไขแล้ว หากคู่สัญญาฝ่ายที่ผิดสัญญาไม่สามารถแก้ไขได้ตามกำหนดระยะเวลา คู่สัญญาฝ่ายที่ได้รับความเสียหายมีสิทธิเรียกให้คู่สัญญาฝ่ายที่ผิดสัญญาชำระค่าปรับในอัตราร้อยละ 7.5 ต่อปีของมูลค่าตามปริมาณไฟฟ้าที่ขายไม่ตรงตามคุณสมบัติและปริมาณที่กำหนด เว้นแต่คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายจะตกลงกันเป็นอย่างอื่น - คู่สัญญาไม่มีสิทธิเปลี่ยนแปลงปริมาณไฟฟ้าที่ซื้อขายตามที่กำหนดไว้ในสัญญา เว้นแต่จะได้รับความยินยอมเป็นหนังสือจากคู่สัญญาอีกฝ่าย โดยหากต้องการเปลี่ยนแปลงจะต้องส่งเป็นหนังสือแจ้งล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 90 วัน
การเลิกสัญญา	<ul style="list-style-type: none"> - หากคู่สัญญาฝ่ายใดประสงค์ไม่ขอต่อสัญญาจะต้องส่งหนังสือแจ้งให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 180 วัน ก่อนครบอายุสัญญา - หากคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใด ไม่ปฏิบัติตามสัญญาข้อหนึ่งข้อใด ให้อีกฝ่ายทำหนังสือแจ้งให้ฝ่ายนั้นดำเนินการแก้ไขภายใน 60 วัน หากไม่แก้ไขภายในกำหนดระยะเวลาดังกล่าว อีกฝ่ายสามารถบอกเลิกสัญญาได้ทันที

(3) สัญญาขายไอน้ำ

คู่สัญญา	<ol style="list-style-type: none"> 1) บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด (“AAA” หรือ “ผู้ขาย”) 2) บริษัท ทริปเปิ้ล เอ บอร์ด จำกัด (“TAB” หรือ “ผู้ซื้อ”)
ความสัมพันธ์ระหว่างคู่สัญญา	ทั้งผู้ซื้อและผู้ขายอยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ
วันที่ลงนาม	19 กันยายน 2560
ระยะเวลาสัญญา	1 ปี นับตั้งแต่วันเริ่มซื้อขาย หากคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่ทำหนังสือแจ้งขอไม่ต่อสัญญาให้อีกฝ่ายหนึ่งทราบ ให้ถือว่าสัญญาได้ถูกต่ออายุเรื่อยไปทุกช่วง ช่วงละ 1 ปี
ลักษณะไอน้ำ	ไอน้ำแรงดันต่ำ (Lp stream) ความดัน 18 บาร์เกจ อุณหภูมิประมาณ 220 องศาเซลเซียส
ปริมาณซื้อขายไอน้ำ	ผู้ซื้อตกลงซื้อไอน้ำแรงดันต่ำในปริมาณสูงสุด ไม่เกิน 127,800 ตันไอน้ำ/ปี
ราคาและการชำระราคา	ราคา 700 บาทต่อตันไอน้ำ ในปีแรก และปรับราคาขึ้นทุกปีในอัตราร้อยละ 1 ต่อปี เว้นแต่มีการตกลงกันเพิ่มเติม ทั้งนี้ ผู้ซื้อจะชำระเงินให้ผู้ขายเป็นรายเดือนภายใน 30 วันนับแต่วันถัดจากวันที่ผู้ซื้อได้รับใบแจ้งหนี้จากผู้ขาย
สถานที่ส่งมอบ	บริเวณโรงงานของผู้ซื้อ
เงื่อนไขที่สำคัญ	<ul style="list-style-type: none"> - ผู้ซื้อตกลงซื้อไอน้ำจนครบตามปริมาณการรับซื้อไอน้ำขั้นต่ำในแต่ละปีสัญญา โดยการคำนวณปริมาณไอน้ำขั้นต่ำให้เป็นไปตามสัญญา - หากคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่สามารถขายหรือซื้อไอน้ำที่มีคุณสมบัติและปริมาณตามที่ระบุไว้ในสัญญาจนก่อให้เกิดความเสียหายต่อคู่สัญญาอีกฝ่าย และคู่สัญญาฝ่ายที่ได้รับความเสียหายได้ส่งหนังสือบอกกล่าวให้ดำเนินการแก้ไขแล้ว หากคู่สัญญาฝ่ายที่ผิดสัญญาไม่สามารถแก้ไขได้ตามกำหนดระยะเวลา คู่สัญญาฝ่ายที่ได้รับความเสียหายมีสิทธิเรียกให้คู่สัญญาฝ่ายที่ผิดสัญญาชำระค่าปรับในอัตราร้อยละ 7.5 ต่อปีของมูลค่าตามปริมาณไอน้ำที่ขายไม่ตรงตามคุณสมบัติและปริมาณที่กำหนด เว้นแต่คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายจะตกลงกันเป็นอย่างอื่น

	<ul style="list-style-type: none"> - คู่สัญญาไม่มีสิทธิเปลี่ยนแปลงปริมาณไอน้ำที่ซื้อขายตามที่กำหนดไว้ในสัญญา เว้นแต่จะได้รับความยินยอมเป็นหนังสือจากคู่สัญญาอีกฝ่าย โดยหากต้องการเปลี่ยนแปลงจะต้องส่งเป็นหนังสือแจ้งล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 90 วัน
การเลิกสัญญา	<ul style="list-style-type: none"> - หากคู่สัญญาฝ่ายใดประสงค์ไม่ขอต่อสัญญาจะต้องส่งหนังสือแจ้งให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 180 วัน ก่อนครบอายุสัญญา - หากคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใด ไม่ปฏิบัติตามสัญญาข้อหนึ่งข้อใด ให้อีกฝ่ายทำหนังสือแจ้งให้ฝ่ายนั้นดำเนินการแก้ไขภายใน 60 วัน หากไม่แก้ไขภายในกำหนดระยะเวลาดังกล่าว อีกฝ่ายสามารถบอกเลิกสัญญาได้ทันที

(4) สัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ

คู่สัญญา	<ol style="list-style-type: none"> 1) บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด (“ผู้ซื้อ”) 2) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) (“ผู้ขาย” หรือ “ปตท.”)
ความสัมพันธ์ระหว่างคู่สัญญา	ไม่มี
วัตถุประสงค์ของสัญญา	ผู้ซื้อตกลงจะซื้อก๊าซธรรมชาติจากผู้ขายเพื่อใช้ในโรงไฟฟ้าเพื่อผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.
วันที่ลงนามในสัญญา	1 ตุลาคม 2555
ระยะเวลาตามสัญญา	ตั้งแต่วันที่ลงนามจนครบกำหนด 25 ปีนับตั้งแต่วันที่เปิดดำเนินการเชิงพาณิชย์
ราคาซื้อขาย	ประกอบด้วยราคาเนื้อก๊าซและอัตราค่าผ่านท่อ ซึ่งเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา
สิทธิและหน้าที่ที่สำคัญของคู่สัญญา	<p><u>หน้าที่ของผู้ซื้อ</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - ผู้ซื้อ มีหน้าที่รับซื้อก๊าซจาก ปตท. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 85.0 ของปริมาณก๊าซสุทธิที่กำหนดให้ซื้อขายตามสัญญาในหนึ่งปี (Net Annual Contracted Quantity – Net ACQ) ซึ่งคำนวณได้ตามสูตรที่ระบุไว้ในสัญญา - ผู้ซื้อ มีหน้าที่ชำระราคาก๊าซตามสูตรที่ระบุในสัญญา <p><u>หน้าที่ของผู้ขาย</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - ผู้ขาย มีหน้าที่ตามสัญญาที่จะต้องจัดหาก๊าซธรรมชาติให้ผู้ซื้อ ตามปริมาณและคุณภาพก๊าซที่ระบุในสัญญา - กรณีผู้ขายไม่สามารถส่งมอบก๊าซธรรมชาติได้ตามปริมาณและคุณภาพที่ระบุไว้ในสัญญา ผู้ขายจะชดเชยค่าเสียหายของปริมาณก๊าซที่ผู้ขายไม่สามารถส่งมอบได้ครบข้างต้น ในราคาตามสูตรการคำนวณที่ตกลงกันในสัญญา
การต่อสัญญาและการเลิกสัญญา	<ul style="list-style-type: none"> - ก่อนครบกำหนดอายุสัญญา กรณีคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งประสงค์จะต่ออายุสัญญา จะต้องแจ้งให้อีกฝ่ายทราบเป็นลายลักษณ์อักษรล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 1 ปี และให้คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงเงื่อนไขและรายละเอียดในสัญญาต่อไป ถ้าตกลงกันไม่ได้ภายใน 6 เดือน นับแต่วันที่มีการบอกกล่าวขอต่ออายุสัญญา ก็ให้สัญญานี้สิ้นสุดลงเมื่อครบกำหนดอายุสัญญา - การเลิกสัญญา <ol style="list-style-type: none"> 1. เมื่อผู้รับสัมปทานหรือผู้ผลิตก๊าซธรรมชาติไม่มีก๊าซเพียงพอที่จะส่งให้ผู้ขายอีกต่อไป

	<ol style="list-style-type: none"> เมื่อเกิดความเสียหายต่อระบบจำหน่ายก๊าซธรรมชาติ ทำให้ไม่สามารถส่งหรือรับก๊าซได้ตามสัญญาติดต่อกันเกิน 12 เดือน เมื่อคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดสัญญา และคู่สัญญาฝ่ายนั้นไม่แก้ไขข้อผิดสัญญาของตนภายในเวลา 60 วัน นับจากที่ได้รับหนังสือแจ้งเป็นลายลักษณ์อักษร คู่สัญญาฝ่ายที่ไม่ได้ทำผิดสัญญาสามารถบอกเลิกสัญญาและเรียกค่าเสียหายอันเกิดจากการผิดสัญญาได้ เมื่อผู้ซื้อไม่ซื้อก๊าซติดต่อกันเกิน 60 วัน โดยไม่แจ้งให้ผู้ขายทราบล่วงหน้าและไม่มีเหตุอันสมควร ผู้ขายสามารถบอกเลิกสัญญาได้ทันที
--	---

(5) สิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุน

โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติได้รับสิทธิและประโยชน์จากบัตรส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน รายละเอียดดังนี้

บริษัท	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด
เลขที่สัญญา	58-1885-0-00-1-0
วันที่ได้รับอนุมัติ	2 เมษายน 2558
วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ	10 กุมภาพันธ์ 2560
วันสิ้นสุดการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล	9 กุมภาพันธ์ 2568
สิทธิประโยชน์ที่ได้รับ	<ol style="list-style-type: none"> ได้รับยกเวลาอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่ได้รับอนุมัติ ผลขาดทุนเกิดขึ้นในช่วงที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้ สามารถนำไปหักออกจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นภายหลังระยะเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้ โดยมีกำหนดเวลาไม่เกิน 5 ปี นับแต่วันพ้นกำหนดเวลานั้น ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมซึ่งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล ไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ผู้ได้รับการส่งเสริมได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลนั้น ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริม รวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุน ไม่รวมค่าที่ดินและทุนหมุนเวียน นับตั้งแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ โดยมีกำหนดระยะเวลาทั้งสิ้น 8 ปี

4.5.2.2 โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนประเภทใช้พลังงานความร้อน (Thermal Process) ในการผลิตไฟฟ้า

(1) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

โครงการ	ALCP3	ALCP6
เลขที่สัญญา	VSPP-PEA-029/2556	FiT-PEA-002/2562
วันที่ลงนาม	24 ตุลาคม 2556	17 พฤษภาคม 2562
ปริมาณไฟฟ้าสูงสุด /ระดับแรงดัน	4.5 MW / 22,000 V	4.4 MW / 33,000 V
จุดรับซื้อไฟฟ้า	อำเภอเมือง จังหวัดขอนแก่น	อำเภอเมือง จังหวัดกระบี่
วันเริ่มต้นซื้อขายตามสัญญา (SCOD)	26 ธันวาคม 2559	30 ธันวาคม 2564
วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)	29 พฤศจิกายน 2559	28 ธันวาคม 2563
การใช้และสิ้นสุดสัญญา	ระยะเวลา 5 ปีนับตั้งแต่วันที่ลงนามในสัญญาและต่อเนื่องครั้งละ 5 ปีอัตโนมัติ และมีผลบังคับใช้จนกว่าจะมีการยุติสัญญา	ระยะเวลา 20 ปีนับตั้งแต่วันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ แต่ไม่เกินวันที่ 31 ธันวาคม 2582
การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าในการซื้อขายไฟฟ้า	<ul style="list-style-type: none"> - กรณีเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าอัตราค่าไฟฟ้าปกติ อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าที่ขายจะเท่ากับอัตราค่าไฟฟ้าขายส่งเฉลี่ยทุกระดับแรงดัน ที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยขายให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายรวมกับค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติขายส่งเฉลี่ย (F_1 ขายส่งเฉลี่ย) - กรณีเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าอัตราค่าไฟฟ้าตามช่วงเวลาของการใช้งาน (Time of Use: TOU) อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าที่ขายจะเท่ากับอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าขายส่ง ณ ระดับแรงดัน 11-33 กิโลโวลต์ ที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยขายให้ กฟภ. รวมกับค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติขายส่งเฉลี่ย (F_1 ขายส่งเฉลี่ย) - โดยที่ปริมาณไฟฟ้าที่นำมาคำนวณจะถูกหักออกร้อยละ 2 ของปริมาณพลังงานไฟฟ้าส่วนที่ขายเกินกว่าที่ กฟภ. ขายให้ ALCP เพื่อเป็นค่าดำเนินการรับซื้อไฟฟ้า 	<ul style="list-style-type: none"> - เป็นไปตามหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขที่กำหนดในระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ Feed-in Tariff (ไม่รวมโครงการพลังงานแสงอาทิตย์) พ.ศ. 2560 และประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การจัดหาไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) - กรณีผู้ผลิตไฟฟ้ามีการซื้อไฟฟ้าจาก กฟภ. จะคำนวณด้วยอัตราค่าไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าผู้ใช้ไฟฟ้าตามระดับแรงดันที่เชื่อมต่อ
ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder)	3.5 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง เป็นระยะเวลา 7 ปี นับจากวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (COD)	
เงื่อนไขการชำระเงิน	กฟภ. และ ALCP จะทำการจดหน่วยขายไฟฟ้าในแต่ละเดือน (ทุกวันที่ 1 ของเดือนถัดไป) เพื่อนำไปคำนวณค่าไฟฟ้าและแจ้งยอดค่าไฟฟ้าในแต่ละเดือนเพื่อให้ ALCP จัดทำใบแจ้งหนี้ และ กฟภ. จะชำระค่าไฟฟ้าให้ ALCP ภายใน 30 วันนับจากวันที่ กฟภ. ได้รับใบแจ้งหนี้	

(2) สัญญาจ้างกำจัดขยะ

- สัญญาจ้างกำจัดขยะ ระหว่าง ALCP และเทศบาลนครขอนแก่น ตามโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้า

คู่สัญญา	1) บริษัท อัลโลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ("ALCP" หรือ "ผู้รับจ้าง") 2) เทศบาลนครขอนแก่น ("ผู้ว่าจ้าง")
วันที่ลงนาม	18 สิงหาคม 2554
อัตราค่าจ้างและมูลค่าสัญญา	อัตราค่าจ้างเป็นไปตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญา โดยมีมูลค่าตลอดระยะเวลาตามสัญญาประมาณ 340 ล้านบาท
ระยะเวลาจ้าง	ขยะเก่า ภายในระยะเวลา 7 ปี นับจากวันที่ 29 กันยายน 2559 หรือภายในเดือนกันยายน ปี 2566 ขยะใหม่ ภายในวันที่ 30 กันยายน 2577
เงื่อนไขที่สำคัญ	ผู้รับจ้างจะดำเนินการกำจัดขยะเก่าที่ตกค้างทั้งหมด ให้หมดภายใน 7 ปีนับแต่วันที่ 29 กันยายน 2559 กรณีที่ผู้รับจ้างไม่สามารถทำงานให้แล้วเสร็จตามเวลา ผู้รับจ้างจะต้องชำระค่าปรับให้แก่ผู้ว่าจ้าง เป็นจำนวนเงินวันละ 363,857 บาท และจะต้องชำระค่าใช้จ่ายในการควบคุมงาน เป็นจำนวนเงินวันละ 1,000 บาท นับจากวันที่กำหนดแล้วเสร็จ หรือวันที่ผู้ว่าจ้างได้ขยายให้ จนถึงวันที่ทำงานแล้วเสร็จจริง
การบอกเลิกสัญญา	ผู้ว่าจ้างมีสิทธิที่จะบอกเลิกสัญญาได้ หากผู้รับจ้างไม่สามารถทำงานให้แล้วเสร็จได้ตามกำหนดเวลา หรือทำผิดสัญญาข้อใดข้อหนึ่งในสาระสำคัญ หรือตกเป็นผู้ล้มละลาย หรือเพิกเฉยไม่ปฏิบัติตามคำสั่งของผู้ที่ได้รับมอบอำนาจจากผู้ว่าจ้าง
การชำระเงิน	ผู้ว่าจ้างจะชำระเงินค่าจ้างให้แก่ผู้รับจ้างเป็นรายเดือน ตามเงื่อนไขที่สำเร็จจริงภายใน 15 วันนับจากวันที่ได้ตรวจรับงานถูกต้องตามสัญญาจ้าง ทั้งนี้ การชำระเงินงวดสุดท้ายจะจ่ายให้เมื่องานทั้งหมดตามสัญญา ได้แล้วเสร็จทุกประการ รวมทั้งการดำเนินงานที่ให้อะเอียดเรียบร้อยตามที่กำหนดในสัญญา

- สัญญาจ้างกำจัดขยะ ระหว่าง ALCP และเทศบาลตำบลโนนท่อน

คู่สัญญา	1) บริษัท อัลโลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ("ALCP") 2) เทศบาลตำบลโนนท่อน ("เทศบาล")
วันที่ลงนาม	3 มีนาคม 2560
อัตราค่าจ้าง	ไม่คิดค่าจ้าง
ระยะเวลาจ้าง	25 ปี เริ่มตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2560 ถึงวันที่ 31 มีนาคม 2585
เงื่อนไขที่สำคัญ	<ul style="list-style-type: none"> - เทศบาลจะจัดส่งขยะมูลฝอยทั้งหมดที่เก็บรวบรวมได้ในพื้นที่รับผิดชอบของเทศบาลมาให้ ALCP ดำเนินการกำจัดตามสัญญาต่อเนื่องทุกวัน (ยกเว้นวันเสาร์ และวันอาทิตย์) วันละไม่น้อยกว่า 5 ตัน - คู่สัญญาตกลงว่าสิทธิประโยชน์และผลประโยชน์ได้ต่างๆ ที่ได้หรือเกิดจากหรือเป็นผลมาจากขั้นตอนกระบวนการกำจัดขยะมูลฝอยตามสัญญานี้ ให้ตกเป็นสิทธิของ ALCP แต่เพียงผู้เดียว โดยเทศบาลตกลงไม่เรียกร้องใดๆ ทั้งสิ้น
การบอกเลิกสัญญา	- เมื่อคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดสัญญา และไม่ดำเนินการแก้ไขหรือปฏิบัติให้ถูกต้องตามสัญญาภายในกำหนดเวลาที่ตกลงกัน

	- ALCP มีสิทธิบอกเลิกสัญญาก่อนครบกำหนดระยะเวลาของสัญญาได้ โดยต้องแจ้งเป็นหนังสือให้เทศบาลทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 5 เดือน เมื่อได้ดำเนินการดังกล่าวแล้วให้ถือว่าเป็นการบอกเลิกสัญญาโดยชอบ และเทศบาลจะเรียกเรื่องใดๆ มิได้
--	--

- สัญญาจ้างกำจัดขยะ ระหว่าง ALCP กับองค์การบริหารส่วนท้องถิ่นอื่นๆ

คู่สัญญา	1) บริษัท อัลโลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ("ALCP") 2) องค์การบริหารส่วนท้องถิ่นอื่นๆ ในพื้นที่ใกล้เคียงโรงไฟฟ้า รวมจำนวน 23 สัญญา
วันที่ลงนาม	ตามที่ระบุในสัญญา
อัตราค่าจ้าง	คิดตามปริมาณขยะต่อตัน ตามแต่ที่จะตกลงกัน และระบุในสัญญา
ระยะเวลาจ้าง	ตามที่ระบุในสัญญา โดยมีสัญญาที่อายุยาวสุด 1 ปี
เงื่อนไขที่สำคัญ	- เทศบาลจะจัดส่งขยะมูลฝอยทั้งหมดที่เก็บรวบรวมได้ในพื้นที่รับผิดชอบของเทศบาลมาให้ ALCP ดำเนินการกำจัดตามสัญญาต่อเนื่องทุกวัน (ยกเว้นวันเสาร์ และวันอาทิตย์) - คู่สัญญาตกลงว่าสิทธิประโยชน์และผลประโยชน์ได้ต่างๆ ที่ได้หรือเกิดจากหรือเป็นผลมาจากขั้นตอนกระบวนการกำจัดขยะมูลฝอยตามสัญญานี้ ให้ตกเป็นสิทธิของ ALCP แต่เพียงผู้เดียว โดยเทศบาลตกลงไม่เรียกร้องใดๆ ทั้งสิ้น
การบอกเลิกสัญญา	- เมื่อคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดสัญญา และไม่ดำเนินการแก้ไขหรือปฏิบัติให้ถูกต้องตามสัญญาภายในกำหนดเวลาที่ตกลงกัน - ALCP มีสิทธิบอกเลิกสัญญาก่อนครบกำหนดระยะเวลาของสัญญาได้ โดยต้องแจ้งเป็นหนังสือให้เทศบาลทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 5 เดือน เมื่อได้ดำเนินการดังกล่าวแล้วให้ถือว่าเป็นการบอกเลิกสัญญาโดยชอบ และเทศบาลจะเรียกเรื่องใดๆ มิได้

(3) สัญญาตามโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้าของเทศบาลนครขอนแก่น

ขอบเขตงานของโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้า เทศบาลนครขอนแก่น ได้มีการกำหนดรายละเอียดโครงการไว้ ดังนี้

- 1) กำหนดพื้นที่ดำเนินการเป็นที่ดินของเทศบาลนครขอนแก่น จำนวน 24-1-60.25 ไร่ ตั้งอยู่ที่สถานที่กำจัดขยะมูลฝอยของเทศบาลนครขอนแก่น โดย ALCP ในฐานะผู้ยื่นประมูลในขณะนั้น จะต้องเป็นผู้ลงทุนดำเนินการก่อสร้างระบบกำจัดขยะมูลฝอยและเสียค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องทั้งหมด
- 2) อาคารสิ่งปลูกสร้าง เครื่องจักรและอุปกรณ์ที่มีอยู่ก่อนเริ่มสัญญา จะเป็นกรรมสิทธิ์ของเทศบาลนครขอนแก่น
- 3) อาคารสิ่งปลูกสร้าง เครื่องจักรและอุปกรณ์ที่จัดทำขึ้นระหว่างสัญญา จะตกเป็นกรรมสิทธิ์ของเทศบาลนครขอนแก่นเมื่อสัญญาสิ้นสุดลง โดย ALCP จะต้องบำรุงรักษาและซ่อมแซมให้สามารถใช้งานได้ดีในวันส่งมอบหลังสิ้นสุดสัญญา

จากขอบเขตงานข้างต้น ทำให้ ALCP มีสัญญาสำคัญที่จัดทำขึ้นกับเทศบาลนครขอนแก่นภายใต้โครงการนี้ จำนวนทั้งสิ้น 3 สัญญา ได้แก่

- 1) สัญญาก่อสร้างอาคาร ยกรกรรมสิทธิ์ให้เทศบาลนครขอนแก่น
- 2) สัญญาเช่าที่ดิน (พื้นที่ดำเนินการ)
- 3) สัญญาเช่าอาคารและสิ่งก่อสร้าง

โดยรายละเอียดสำคัญของแต่ละสัญญา มีดังนี้

1) สัญญาก่อสร้างอาคาร ยกกรรมสิทธิ์ให้เทศบาลนครขอนแก่น

คู่สัญญา	1) บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด (ALCP" หรือ "ผู้ให้สัญญา") 2) เทศบาลนครขอนแก่น ("เทศบาล" หรือ "ผู้รับสัญญา")
วันที่ลงนาม	18 สิงหาคม 2554
ระยะเวลาสัญญา	20 ปี นับตั้งแต่วันลงนามตามสัญญา
ค่าตอบแทนตามสัญญา	1) ค่าตอบแทนการใช้ที่ดินในช่วงก่อสร้างอาคารเป็นไปตามที่กำหนดในสัญญา 2) ผลตอบแทนผลประโยชน์อื่น อัตราปีละ 1,000,000 บาท และเพิ่มขึ้น 10% ทุกๆ 3 ปี โดยงวดชำระแรกภายในเดือนสิงหาคม 2556 และงวดต่อไปภายในเดือนสิงหาคม ของทุกปี
เงื่อนไขที่สำคัญ	- เทศบาลยินยอมให้ ALCP ใช้ที่ดินของเทศบาล พื้นที่ 24-1-60.25 ไร่ ในการก่อสร้างอาคารตามแบบแปลนและแผนผังที่กำหนดไว้ โดยใช้ทุนทรัพย์ของ ALCP แต่ฝ่ายเดียว และให้ ALCP มีสิทธิการเช่าที่ดินและอาคารรวมกันเป็นเวลา 20 ปี นับตั้งแต่วันลงนามในสัญญา - ALCP ก่อสร้างอาคารพร้อมติดตั้งระบบสาธารณูปโภคให้แล้วเสร็จภายในระยะเวลาที่กำหนด - เมื่อก่อสร้างอาคารและติดตั้งเครื่องจักรตามสัญญาแล้วเสร็จ ให้อาคารและเครื่องจักรดังกล่าวตกเป็นกรรมสิทธิ์ของเทศบาลเมื่อครบกำหนดระยะเวลา 20 ปี นับตั้งแต่วันที่ทำสัญญา
การบอกเลิกสัญญา	- หากผู้ให้สัญญาผิดสัญญาข้อหนึ่งข้อใดในสาระสำคัญ เทศบาลมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ทันที และมีสิทธิเรียกค่าเสียหายอื่นๆ (ถ้ามี)

2) สัญญาเช่าที่ดิน (พื้นที่ดำเนินการ) และสัญญาเช่าอาคารและสิ่งก่อสร้าง รวม 2 ฉบับ

คู่สัญญา	1) บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ("ALCP" หรือ "ผู้เช่า") 2) เทศบาลนครขอนแก่น ("เทศบาล" หรือ "ผู้ให้เช่า")
วันที่ทำสัญญา	18 สิงหาคม 2554
ระยะเวลาสัญญา	20 ปี นับตั้งแต่วันที่ลงนามตามสัญญา
สินทรัพย์ที่เช่า	1) ที่ดิน เนื้อที่ 24-1-60.25 ไร่ 2) ลานตากตะกอน ขนาด 3,520 ตารางเมตร 3) โรงบ่มขยะ ขนาด 1,080 ตารางเมตร 4) ลานทำปุ๋ย ขนาด 1,024 ตารางเมตร รวมที่ดินที่ใช้ประโยชน์ต่อเนื่องกับอาคารนั้น
อัตราค่าเช่า	อัตราค่าเช่าเป็นไปตามที่ระบุในสัญญา
เงื่อนไขที่สำคัญ	- อาคารและสิ่งปลูกสร้าง รวมทั้งอุปกรณ์และเครื่องจักรที่จัดทำขึ้นระหว่างสัญญา เมื่อสิ้นสุดสัญญาต้องเป็นกรรมสิทธิ์ของเทศบาล และจะต้องบำรุงรักษาซ่อมแซมให้สามารถใช้งานได้ดี ในวันส่งมอบหลังสิ้นสุดสัญญา และหากมีการก่อสร้างอาคารผู้เช่าจะต้องเป็นผู้ลงทุนก่อสร้างและยกกรรมสิทธิ์ให้กับเทศบาล

	<ul style="list-style-type: none"> - ในระหว่างอายุสัญญาเช่า ถ้าผู้ให้เช่ามีความจำเป็นจะต้องใช้ที่ดินและสิ่งปลูกสร้างที่เช่าเพื่อประโยชน์ของรัฐหรือของทางราชการ ผู้เช่ายินยอมให้ผู้ให้เช่าบอกเลิกสัญญาได้ โดยบอกกล่าวเป็นหนังสือให้ผู้เช่าทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 60 วัน - หากผู้เช่าผิดสัญญาข้อหนึ่งข้อใดในสาระสำคัญ ผู้ให้เช่ามีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ทันทีและสามารถเข้าครอบครองทรัพย์สินที่เช่าทั้งหมดได้ทันทีนับตั้งแต่ผู้ให้เช่าใช้สิทธิบอกเลิกสัญญาเช่า - เมื่อสัญญาเช่าสิ้นสุด ผู้เช่าจะต้องปรับที่ดินและอาคาร โรงเรือนที่เช่าให้อยู่ในสภาพเรียบร้อย และต้องส่งมอบให้แก่ผู้ให้เช่าภายใน 60 วันนับแต่สัญญาสิ้นสุดลง - ในกรณีที่ผู้ให้เช่าไม่ต้องการอาคารและสิ่งปลูกสร้างที่ผู้เช่าสร้างลงบนที่ดินที่เช่า ผู้เช่าต้องรื้อถอนอาคารและสิ่งปลูกสร้างดังกล่าวและขนย้ายให้แล้วเสร็จภายในเวลาที่กำหนด
--	---

(4) สัญญาตามโครงการบริหารจัดการและกำจัดขยะมูลฝอยด้วยวิธีการแปรรูปขยะมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้าของเทศบาลกระบี่

ALCP มีสัญญาสำคัญที่จัดทำขึ้นกับเทศบาลกระบี่ภายใต้โครงการนี้ จำนวนทั้งสิ้น 2 สัญญา ได้แก่

- 1) สัญญาก่อสร้างและบริหารจัดการระบบกำจัดขยะมูลฝอยชุมชน
- 2) สัญญาเช่าที่ดิน (พื้นที่ดำเนินการ)

โดยรายละเอียดสำคัญของแต่ละสัญญา มีดังนี้

- 1) สัญญาก่อสร้างและบริหารจัดการระบบกำจัดขยะมูลฝอยชุมชน

คู่สัญญา	<ol style="list-style-type: none"> 1) บริษัท อัลโลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด (ALCP) หรือ “ผู้ให้เช่าสัญญา” 2) เทศบาลเมืองกระบี่ (“เทศบาล” หรือ “ผู้รับสัญญา”)
วันที่ลงนาม	22 กุมภาพันธ์ 2562
ระยะเวลาสัญญา	25 ปี นับตั้งแต่วันที่ลงนามตามสัญญา
ค่าตอบแทนตามสัญญา	1) ผลตอบแทนผลประโยชน์อื่น อัตราปีละ 7,000,000 บาท และผู้รับสัญญามีสิทธิเพิ่ม 10% ทุกๆ 3 ปี โดยงวดชำระแรกภายในปีที่เริ่มการกำจัดขยะ หรือ ภายในเดือนมิถุนายน 2565 (แล้วแต่เหตุการณ์ใดจะเกิดก่อน) และงวดต่อไปภายในเดือนมิถุนายนของทุกปี
เงื่อนไขที่สำคัญ	<ul style="list-style-type: none"> - ALCP ก่อสร้างโรงงานกำจัดขยะมูลฝอยชุมชนพร้อมติดตั้งระบบสาธารณูปโภคที่จำเป็นให้แล้วเสร็จภายในระยะเวลาที่กำหนด - ให้โรงงานกำจัดขยะมูลฝอยชุมชนตกเป็นกรรมสิทธิ์ของเทศบาลเมื่อสัญญาสิ้นสุดลง ทั้งนี้ ALCP จะต้องส่งมอบโรงงานกำจัดขยะที่สามารถใช้งานได้มีประสิทธิภาพ และยังคงต้องรับผิดชอบในความชำรุดบกพร่องใดๆเป็นระยะเวลา 1 ปีนับแต่วันที่ส่งมอบโรงงานให้แก่เทศบาล - กรณีที่ผู้ให้เช่าสัญญาไม่สามารถก่อสร้างโรงงานกำจัดขยะให้แล้วเสร็จภายในเวลาที่กำหนด และผู้รับสัญญายังไม่ได้บอกเลิกสัญญา ผู้ให้เช่าสัญญาจะต้องชำระค่าปรับรายวันเท่ากับต้นทุนการกำจัดขยะของผู้รับสัญญา

การบอกเลิกสัญญา	<ul style="list-style-type: none"> - หากผู้ให้สัญญาผิดสัญญาข้อหนึ่งข้อใดในสาระสำคัญและเพิกเฉยไม่แก้ไขตามที่ ได้รับแจ้งจากเทศบาล เทศบาลมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ทันที และมีสิทธิเรียก ค่าเสียหายอื่นๆ (ถ้ามี) - หากผู้ให้สัญญาถูกศาลมีคำสั่งพิทักษ์ทรัพย์เด็ดขาด หรือมีคำพิพากษาให้เป็น ผู้ล้มละลาย หรือเข้าสู่กระบวนการฟื้นฟูกิจการอันทำให้ไม่สามารถดำเนินการตาม สัญญาต่อไปได้อย่างมีประสิทธิภาพ
-----------------	---

2) สัญญาเช่าที่ดิน (พื้นที่ดำเนินการ)

คู่สัญญา	1) บริษัท อัลโลแอนซ์ คลีน พาวเวอร์ จำกัด (“ALCP” หรือ “ผู้เช่า”) 2) เทศบาลเมืองกระบี่ (“เทศบาล” หรือ “ผู้ให้เช่า”)
วันที่ทำสัญญา	1 กรกฎาคม 2562
ระยะเวลาสัญญา	25 ปี นับตั้งแต่วันที่ลงนามตามสัญญา
สินทรัพย์ที่เช่า	ที่ดิน เนื้อที่ 13-0-75 ไร่
อัตราค่าเช่า	อัตราค่าเช่าเป็นไปตามที่ระบุในสัญญา
เงื่อนไขที่สำคัญ	<ul style="list-style-type: none"> - อาคารและสิ่งปลูกสร้าง รวมทั้งอุปกรณ์และเครื่องจักรที่จัดทำขึ้นระหว่างสัญญา เมื่อ สิ้นสุดสัญญาต้องเป็นกรรมสิทธิ์ของเทศบาล โดยผู้ให้เช่าไม่ต้องเสียค่าตอบแทนใดๆ - ในกรณีที่ผู้ให้เช่าไม่ต้องการอาคารและสิ่งปลูกสร้างที่ผู้เช่าสร้างลงบนที่ดินที่เช่า ผู้ เช่าต้องรื้อถอนอาคารและสิ่งปลูกสร้างดังกล่าวและขนย้ายให้แล้วเสร็จภายในเวลาที่ กำหนด - หากผู้เช่าผิดสัญญาข้อหนึ่งข้อใดในสาระสำคัญ ผู้ให้เช่ามีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ ทันทีและสามารถเรียกค่าเสียหายอื่นๆได้อีก (ถ้ามี) - เมื่อสัญญาเช่าสิ้นสุด ผู้เช่าจะต้องปรับที่ดินและอาคาร โรงเรือนที่เช่าให้อยู่ในสภาพ เรียบร้อย และต้องส่งมอบให้แก่ผู้ให้เช่าภายใน 15 วันนับแต่สัญญาสิ้นสุดลง

(5) สัญญาซื้อขายน้ำดิบ

คู่สัญญา	1) บริษัท อัลโลแอนซ์ คลีน พาวเวอร์ จำกัด (“ALCP” หรือ “ผู้ซื้อ”) 2) บริษัท น้ำพองสมาย จำกัด (“ผู้ขาย”)
ความสัมพันธ์ระหว่าง คู่สัญญา	ทั้งผู้ซื้อและผู้ขายอยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ
วันที่ทำสัญญา	4 พฤศจิกายน 2559
ระยะเวลาสัญญา	10 ปี นับจากวันที่เริ่มขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (COD) โดยก่อนครบกำหนดสัญญาไม่น้อย กว่า 30 วัน หากคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่ทำหนังสือแจ้งขอยกเลิกสัญญาให้อีกฝ่ายหนึ่ง ทราบ ให้ถือคู่สัญญาตกลงให้สัญญามีผลใช้บังคับต่อไปอีกครั้งละ 1 ปี
ปริมาณซื้อขายน้ำดิบ	ผู้ขายตกลงขายน้ำดิบให้ผู้ซื้อในปริมาณไม่น้อยกว่า 42 ลูกบาศก์เมตรต่อชั่วโมง และไม่ น้อยกว่า 30,240 ลูกบาศก์เมตรต่อเดือน (หากผู้ซื้อต้องการเปลี่ยนแปลงปริมาณ ให้แจ้งผู้ขายล่วงหน้าอย่างน้อย 30 วัน)

อัตราค่าน้ำ	10 บาท/ลูกบาศก์เมตร โดยคิดเป็นรายเดือนต่อรายมาตรวัดน้ำ (ผู้ขายสามารถปรับเพิ่มหรือเปลี่ยนแปลงอัตราค่าน้ำได้ โดยคำนวณตามอัตราต้นทุนค่าน้ำที่เปลี่ยนแปลง โดยซึ่งผู้ขายจะชี้แจงเหตุผลและแจ้งให้ผู้ซื้อทราบล่วงหน้าเป็นลายลักษณ์อักษรไม่น้อยกว่า 30 วัน และสามารถปรับราคาได้ปีละ 1 ครั้ง และปรับเพิ่มไม่เกินร้อยละ 3 ของราคาราคาน้ำดิบต่อลูกบาศก์เมตร)
การชำระเงิน	ชำระเป็นรายเดือนภายใน 30 วันนับจากวันที่ผู้ซื้อได้รับใบแจ้งหนี้จากผู้ขาย
เงื่อนไขที่สำคัญ	<ul style="list-style-type: none"> - ในกรณีที่มิเหตุจำเป็น ผู้ขายสามารถหยุดหรือลดการส่งน้ำเป็นการชั่วคราวได้ โดยจะต้องแจ้งผู้ซื้อล่วงหน้าอย่างน้อย 3 วันทำการ แต่จะต้องไม่หยุดหรือลดการส่งน้ำเป็นระยะเวลาติดต่อกันเกิน 7 วัน และรวมกันจะต้องไม่เกิน 25 วันในแต่ละปี - กรณีผู้ขายผิติดัดไม่ส่งน้ำดิบตามจำนวนที่ระบุในสัญญา ผู้ขายจะต้องจัดหา น้ำจากแหล่งอื่นที่มีคุณภาพใกล้เคียงมาทดแทน หากผู้ขายไม่สามารถจัดหาได้ ผู้ซื้อจะดำเนินการจัดซื้อโดยผู้ขายต้องรับผิดชอบค่าใช้จ่ายทั้งหมด
การเลิกสัญญา	<ul style="list-style-type: none"> - ฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งอาจบอกเลิกสัญญาก่อนครบกำหนดได้ โดยจะต้องแจ้งให้อีกฝ่ายทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 30 วัน และจะต้องได้รับความยินยอมเป็นลายลักษณ์อักษรจากคู่สัญญาอีกฝ่ายก่อน การบอกเลิกสัญญาจึงจะมีผล

(6) สิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุน

โครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชนได้รับสิทธิและประโยชน์จากบัตรส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน รายละเอียดดังนี้

บริษัท	บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด	
เลขที่สัญญา	59-0076-0-13-2-0	63-0246-1-00-2-0
วันที่ได้รับอนุมัติ	29 กรกฎาคม 2557	7 มกราคม 2563
วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ	29 พฤศจิกายน 2559	28 ธันวาคม 2563
วันสิ้นสุดการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล	28 พฤศจิกายน 2567	27 ธันวาคม 2571
สิทธิประโยชน์ที่ได้รับ ¹	<ol style="list-style-type: none"> 1. ได้รับยกเวลาอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่ได้รับอนุมัติ 2. ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริม โดยมีกำหนดระยะเวลาทั้งสิ้น 8 ปี นับแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการนั้น 3. ผลขาดทุนเกิดขึ้นในช่วงที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้ สามารถนำไปหักออกจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นภายหลังระยะเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้ โดยมีกำหนดเวลาไม่เกิน 5 ปี นับแต่วันพ้นกำหนดเวลานั้น 4. ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมซึ่งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล ไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ผู้ได้รับการส่งเสริมได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลนั้น 5. ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราปกติ มีกำหนดระยะเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดเวลาได้รับยกเว้นภาษี (8 ปี) 	

	<p>6. ได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าประปา 2 เท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็นระยะเวลา 10 ปี นับจากวันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ</p> <p>7. ได้รับอนุญาตให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวกร้อยละ 25 ของเงินลงทุน นอกเหนือไปจากการหักค่าเสื่อมราคาตามปกติ</p>
--	---

หมายเหตุ ¹ สิทธิประโยชน์ที่ได้รับข้อ 4. ถึงข้อ 6. มีเฉพาะในสัญญาเลขที่ 59-0076-0-13-2-0

4.5.2.3 สัญญาสำคัญสำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคา

(1) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับเอกชน

ผู้ขาย	บริษัท เอชีอี โซลาร์ จำกัด ("ACE SOLAR")
ระยะเวลาการซื้อขายไฟฟ้า	25 ปี นับจากวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า
ปริมาณรับซื้อไฟฟ้า	<ul style="list-style-type: none"> - ผู้ซื้อตกลงรับซื้อพลังงานไฟฟ้าทั้งหมดที่ผลิตได้จากโรงไฟฟ้าตามสัญญา - แม้ว่าผู้ซื้อจะไม่สามารถรับซื้อพลังงานไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าที่ผลิตได้ในเดือนนั้นๆ ได้ทั้งหมด ผู้ซื้อจะต้องชำระค่าไฟฟ้าสำหรับรอบเดือนดังกล่าวเต็มจำนวนตามที่ตกลงกันในสัญญา
ค่าไฟฟ้า	อัตราตามที่ตกลงกันในสัญญาอ้างอิงกับอัตราที่ผู้ซื้อจะต้องชำระให้แก่ กฟภ.
เงื่อนไขที่สำคัญ	<ul style="list-style-type: none"> - ผู้ขายต้องดำเนินการออกแบบและก่อสร้างโรงไฟฟ้า ณ สถานที่ก่อสร้างจนแล้วเสร็จภายใน ระยะเวลาที่กำหนดในสัญญา ด้วยค่าใช้จ่ายของผู้ขายเอง - ผู้ขายเป็นเจ้าของกรรมสิทธิ์ในโรงไฟฟ้าตลอดจนทรัพย์สินต่างๆ ที่นำมาติดตั้ง - ผู้ซื้อตกลงยินยอมให้ผู้ขายมีสิทธิใช้พื้นที่บนสถานที่ก่อสร้างตามสัญญานับนี้ โดยไม่คิดค่าใช้จ่ายใดๆ ตลอดอายุสัญญา - คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงทำประกันภัยความเสี่ยงภัยทุกประเภท โดยมีระยะเวลาการประกันภัยตลอดอายุสัญญา
เหตุแห่งการบอกเลิกสัญญา	<ul style="list-style-type: none"> - เมื่อผู้ขายจงใจหรือประมาทเลินเล่อทำให้ผู้ซื้อได้รับความเสียหายร้ายแรง - เมื่อผู้ซื้อไม่ชำระค่าไฟฟ้าตามที่กำหนดในสัญญานับนี้ - เมื่อฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งเข้าสู่กระบวนการล้มละลาย - เมื่อคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงเลิกสัญญากัน

(2) สิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุน

โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาได้รับสิทธิและประโยชน์จากบัตรส่งเสริมการลงทุนจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน รายละเอียดดังนี้

บริษัท	บริษัท เอชีอี โซลาร์ จำกัด			
เลขที่สัญญา	61-0856-1-00-1-0	61-1012-1-00-1-0	62-0089-1-00-1-0	62-1068-1-00-1-0
วันที่ได้รับอนุมัติ	2 กรกฎาคม 2561	23 กรกฎาคม 2561	7 มกราคม 2562	12 กันยายน 2562
วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ	20 พฤศจิกายน 2561	22 กุมภาพันธ์ 2562	28 กันยายน 2562	1 พฤษภาคม 2563
วันสิ้นสุดการยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล	16 พฤศจิกายน 2569	21 กุมภาพันธ์ 2570	27 กันยายน 2570	30 เมษายน 2571

สิทธิประโยชน์ที่ได้รับ	<ol style="list-style-type: none"> 1. ได้รับยกเวลาอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่ได้รับอนุมัติ 2. ผลขาดทุนเกิดขึ้นในช่วงที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้ สามารถนำไปหักออกจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นภายหลังระยะเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้ โดยมีกำหนดเวลาไม่เกิน 5 ปี นับแต่วันพ้นกำหนดเวลานั้น 3. ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมซึ่งได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคล ไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ผู้ได้รับการส่งเสริมได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลนั้น 4. ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับการส่งเสริม รวมกันไม่เกินร้อยละ 100 ของเงินลงทุน ไม่รวมค่าที่ดินและทุนหมุนเวียน นับตั้งแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ โดยมีกำหนดระยะเวลาทั้งสิ้น 8 ปี
------------------------	--

4.5.3 สัญญาสำคัญสำหรับโครงการในอนาคต

4.5.3.1 สัญญาสำคัญสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าภายใต้โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm พ.ศ. 2560 (“SPP Hybrid”)

โครงการ SPP Hybrid มีจำนวน 4 โครงการ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้า SPP คลองขลุง (“BPP3”) โครงการโรงไฟฟ้า SPP นานอน 2 (“BPP2”) โครงการโรงไฟฟ้า SPP นานอน 1 (“ACE SOLAR 1”) และ โครงการโรงไฟฟ้า SPP ระนอง (“ACE SOLAR 2”) โดยแต่ละโครงการมีการทำสัญญาสำคัญ รายละเอียดดังนี้

(1) สัญญาเช่าที่ดิน

- โครงการโรงไฟฟ้า SPP คลองขลุง (“BPP3”)

คู่สัญญา	<ol style="list-style-type: none"> 1) บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (“BPP” หรือ “ผู้เช่า”) 2) บริษัท ชัยโย สไมล์ จำกัด (“ผู้ให้เช่า”) 	<ol style="list-style-type: none"> 1) บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด (“BPP” หรือ “ผู้เช่า”) 2) นายธีรวุฒิ ทรงเมตตา (“ผู้ให้เช่า”)
ความสัมพันธ์ระหว่างคู่สัญญา	ทั้งผู้เช่าและผู้ให้เช่าอยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ	
วันที่ทำสัญญา	9 พฤษภาคม 2562	9 พฤษภาคม 2562
รายละเอียดที่ดิน	ที่ดินรวม 3 โฉนด คิดเป็นเนื้อที่รวมทั้งสิ้น 40-3-4.1 ไร่	ที่ดินรวม 1 โฉนด คิดเป็นเนื้อที่รวมทั้งสิ้น 14-0-57 ไร่
สถานที่ตั้ง	จังหวัดกำแพงเพชร	จังหวัดกำแพงเพชร
อัตราค่าเช่า (บาท)	ไร่ละ 216,361 บาท รวมเป็นเงิน 8,818,874 บาท ชำระครั้งเดียว ภายในวันที่ 30 พฤศจิกายน 2562	ไร่ละ 216,361 บาท รวมเป็นเงิน 3,059,885 บาท ชำระครั้งเดียว ภายในวันที่ 30 พฤศจิกายน 2562
อายุสัญญา	23 ปี ตั้งแต่วันที่ 9 พฤษภาคม 2562 ถึงวันที่ 8 พฤษภาคม 2585	
เงื่อนไขสำคัญ	- ผู้ให้เช่าให้สิทธิแก่ผู้เช่าในการเลือกกระหว่างการส่งมอบที่ดินคืนตามสภาพ ณ วันสิ้นสุดสัญญาเช่า โดยผู้เช่าจะทำการโอนกรรมสิทธิ์อาคาร สิ่งปลูกสร้าง และเครื่องจักรของโครงการ ซึ่งตั้งอยู่บนที่ดินเช่าให้แก่ผู้เช่าโดยไม่คิดค่าใช้จ่ายและค่าตอบแทนใดๆ ทั้งสิ้น หรือ การส่งมอบที่ดินที่เช่าคืนตามสภาพ ณ เริ่มสัญญาเช่า โดยผู้เช่าจะต้องทำการรื้อถอน	

	<p>อาคาร สิ่งปลูกสร้าง และเครื่องจักรของโครงการ ซึ่งตั้งอยู่บนที่ดินเช่าออกจากพื้นที่เช่าให้แล้วเสร็จภายใน 60 วัน นับแต่วันสิ้นสุดการเช่า</p> <ul style="list-style-type: none"> - ผู้ให้เช่าให้สิทธิแก่ผู้เช่า ในการซื้อหรือเช่าที่ดินแปลงนี้ก่อนบุคคลอื่น
การบอกเลิกสัญญา	<ul style="list-style-type: none"> - ผู้ให้เช่าจะไม่บอกเลิกสัญญาฉบับนี้ เว้นแต่ผู้เช่าจะตกลงยินยอมเป็นหนังสือ - ในกรณีที่คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งผิดข้อสัญญา คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งจะบอกเลิกสัญญาทันทีไม่ได้ เว้นแต่เมื่อได้บอกกล่าวให้ฝ่ายที่แก้ไขข้อผิดพลาดภายในเวลา 90 วันแล้ว หากฝ่ายที่ผิดสัญญาไม่ปฏิบัติให้ถูกต้องตามสัญญาหรือปฏิบัติไม่แล้วเสร็จภายในกำหนดเวลาดังกล่าว คู่สัญญาฝ่ายที่มีได้เป็นฝ่ายผิดสัญญาจึงมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้

2) สัญญาซื้อขายไฟฟ้าเอกชน โครงการ Solar farm (ACE Solar 6, 7)

(1) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับเอกชน

คู่สัญญา	<p>บริษัท เอซีอี โซลาร์ จำกัด (“ACE SOLAR”) (“ผู้ซื้อ”)</p> <p>บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย ไฟเบอร์ จำกัด (“AAF”) (“ผู้ขาย”)</p> <p>ผู้ซื้อและผู้ขายอยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัท</p>	
ระยะเวลาการซื้อขายไฟฟ้า	25 ปี นับจากวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า	
โครงการ	ACE Solar 6	ACE Solar 7
กำลังผลิตติดตั้ง	0.24 เมกะวัตต์	1.52 เมกะวัตต์
กำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า	ภายใน ไตรมาส 1 ปี 2564	
การซื้อขายไฟฟ้า	<ul style="list-style-type: none"> - ผู้ซื้อตกลงรับซื้อพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงไฟฟ้าตามสัญญา - ผู้ขายมีหน้าที่ดำเนินการให้โรงไฟฟ้าสามารถผลิตไฟฟ้าแก่ผู้ซื้อได้ตามปริมาณที่กำหนดไว้ในสัญญา ในกรณีที่โรงไฟฟ้าไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้ตามปริมาณที่กำหนดไว้ในสัญญาและทำให้ผู้ซื้อได้รับความเสียหาย ผู้ซื้อจะมีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายได้ โดยมีสิทธิยึดเหนี่ยวเงินค่าไฟฟ้าไว้เพื่อหักกลบลบหนี้กับความเสียหายที่ผู้ซื้อได้รับได้ 	
ค่าไฟฟ้า	อัตราส่วนลดร้อยละ 15 อ้างอิงจากอัตราที่ผู้ซื้อจะต้องชำระให้แก่ กฟภ.	อัตราส่วนลดร้อยละ 10 อ้างอิงจากอัตราที่ผู้ซื้อจะต้องชำระให้แก่ กฟภ.
เงื่อนไขที่สำคัญ	<ul style="list-style-type: none"> - ผู้ขายต้องดำเนินการออกแบบและก่อสร้างโรงไฟฟ้า ณ สถานที่ก่อสร้างจนแล้วเสร็จภายใน ระยะเวลาที่กำหนดในสัญญา ด้วยค่าใช้จ่ายของผู้ขายเอง - ผู้ขายเป็นเจ้าของกรรมสิทธิ์ในโรงไฟฟ้าตลอดจนทรัพย์สินต่างๆ ที่นำมาติดตั้ง - ผู้ซื้อตกลงยินยอมให้ผู้ขายมีสิทธิใช้พื้นที่บนสถานที่ก่อสร้างตามสัญญาฉบับนี้ โดยไม่คิดค่าใช้จ่ายใดๆ ตลอดอายุสัญญา - คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงทำประกันภัยความเสี่ยงภัยทุกประเภท โดยมีระยะเวลาการประกันภัยตลอดอายุสัญญา 	
เหตุแห่งการบอกเลิกสัญญา	<ul style="list-style-type: none"> - เมื่อผู้ซื้อไม่ชำระค่าไฟฟ้าตามที่กำหนดภายใน 45 วัน นับแต่วันที่ครบกำหนดชำระ - เมื่อผู้ขายจงใจหรือประมาทเลินเล่อทำให้ผู้ซื้อได้รับความเสียหายร้ายแรง - เมื่อผู้ซื้อไม่ชำระค่าไฟฟ้าตามที่กำหนดในสัญญาฉบับนี้ 	

	<ul style="list-style-type: none"> - เมื่อฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งเข้าสู่กระบวนการล้มละลาย - เมื่อคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงเลิกสัญญากัน
--	--

4.5.3.2 สัญญาสำคัญสำหรับโครงการที่อยู่ระหว่างการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

(1) สิทธิประโยชน์จากการส่งเสริมการลงทุน สำหรับ โครงการ ALCP5 (บ้านบึง 2)

โครงการ	ALCP5
เลขที่สัญญา	1033(1)/2558
วันที่ได้รับอนุมัติ	8 กรกฎาคม 2557
วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ	ยังไม่เริ่มมีรายได้
สิทธิประโยชน์ที่ได้รับ	<ol style="list-style-type: none"> 1. ได้รับยกเว้นอากรขาเข้าสำหรับเครื่องจักรตามที่ได้รับอนุมัติ 2. ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการประกอบกิจการที่ได้รับ การส่งเสริม นับตั้งแต่วันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ ไม่รวมค่าที่ดินและทุน หมุนเวียน โดยมีกำหนดระยะเวลาทั้งสิ้น 8 ปี 3. ผลขาดทุนเกิดขึ้นในช่วงที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้ สามารถนำผลขาดทุนประจำปีไป หักออกจากกำไรสุทธิที่เกิดขึ้นภายหลังระยะเวลาที่ได้รับยกเว้นภาษีเงินได้ โดยมี กำหนดเวลาไม่เกิน 5 ปี นับแต่วันพ้นกำหนดเวลานั้น 4. ได้รับยกเว้นไม่ต้องนำเงินปันผลจากกิจการที่ได้รับการส่งเสริมซึ่งได้รับยกเว้นภาษี เงินได้นิติบุคคล ไปรวมคำนวณเพื่อเสียภาษีเงินได้ตลอดระยะเวลาที่ผู้ได้รับการ ส่งเสริมได้รับยกเว้นภาษีเงินได้นิติบุคคลนั้น 5. ได้รับลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลสำหรับกำไรสุทธิที่ได้จากการลงทุนในอัตราร้อยละ 50 ของอัตรากปกติ มีกำหนดระยะเวลา 5 ปี นับจากวันที่พ้นกำหนดเวลาได้รับยกเว้น ภาษี (8 ปี) 6. ได้รับอนุญาตให้หักค่าขนส่ง ค่าไฟฟ้า และค่าประปา 2 เท่าของค่าใช้จ่ายดังกล่าวเป็น ระยะเวลา 10 ปี นับจากวันที่เริ่มมีรายได้จากการประกอบกิจการ 7. ได้รับอนุญาตให้หักเงินลงทุนในการติดตั้งหรือก่อสร้างสิ่งอำนวยความสะดวกร้อยละ 25 ของเงินลงทุน นอกเหนือไปจากการหักค่าเสื่อมราคาตามปกติ
สถานะปัจจุบัน	อยู่ระหว่างการพิจารณาอนุมัติการขยายระยะเวลานำเข้าเครื่องจักร

(2) สัญญาจะซื้อขายที่ดินสำหรับโครงการ ACP6 (บางเลน) ACP7 (ขาณุวรลักษบุรี) และ AFT1 (เสนางคณิคม)

	โครงการ ACP6	โครงการ ACP7	โครงการ AFT1		
คู่สัญญา	1) บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ("ACP" หรือ "ผู้ซื้อ") 2) กลุ่มทรงเมตตาและเจ้าของกรรมสิทธิ์ร่วม ได้แก่ นายรัชพล วัฒนาไพศาล นางสาวนารีรัตน์ ประโรมวงศ์ นางสาวภักดิ์ ยมณช์ เลิศดำรงชัย และนางสาวนริศรา รอดบุญ ("ผู้ขาย")	1) บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ("ACP" หรือ "ผู้ซื้อ") 2) กลุ่มทรงเมตตา และเจ้าของกรรมสิทธิ์ร่วม ได้แก่ นางสาวไพลิน ยงศิลปชัย ("ผู้ขาย")	1) บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด ("AFT" หรือ "ผู้ซื้อ") 2) นายวิรัชชัย ทรงเมตตา ("ผู้ขาย")		
ความสัมพันธ์ระหว่างคู่สัญญา	ทั้งผู้ซื้อและผู้ขายอยู่ภายใต้การควบคุมเดียวกันกับกลุ่มผู้ถือหุ้นใหญ่ของบริษัทฯ				
วันที่ทำสัญญา	30 ตุลาคม 2552	20 ธันวาคม 2553	5 ตุลาคม 2554	18 ธันวาคม 2555	31 สิงหาคม 2556
รายละเอียดที่ดิน	ที่ดิน น.ส.3 ก. 1 แปลง เนื้อที่รวมทั้งสิ้น 24-2-20 ไร่	ที่ดินรวม 1 โฉนด เนื้อที่รวมทั้งสิ้น 38-1-80 ไร่	ที่ดินรวม 1 โฉนด เนื้อที่รวมทั้งสิ้น 6-0-85 ไร่	ที่ดินรวม 6 โฉนด เนื้อที่รวมทั้งสิ้น 61-3-4 ไร่ โดยตกลงซื้อขายเฉพาะส่วน จำนวน 26-3-61 ไร่	รวม 2 โฉนด เนื้อที่รวมทั้งสิ้น 42-3-0 ไร่ โดยตกลงซื้อขายเฉพาะส่วน จำนวน 7-0-65 ไร่
สถานที่ตั้ง	จังหวัดนครปฐม	จังหวัดกำแพงเพชร	จังหวัดอำนาจเจริญ		
ราคาซื้อขาย	ตามราคาประเมินโดยผู้ประเมินอิสระ ¹				
การชำระเงิน	ชำระค่าที่ดินทั้งหมดภายในวันที่ทำการจดทะเบียนโอนกรรมสิทธิ์ที่ดิน				
เงื่อนไขที่สำคัญ	<ul style="list-style-type: none">- ผู้ขายจะต้องดำเนินการจดทะเบียนโอนกรรมสิทธิ์ให้แก่ผู้ซื้อ ภายใน 6 เดือน นับแต่วันถัดจากวันที่ผู้ซื้อได้รับการคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หรือตามคำสั่งของผู้ซื้อ- หากกระบวนการพิจารณาคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าถึงที่สุดจนได้ข้อยุติว่าไม่คืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้แก่ผู้ซื้อ หรือผู้ซื้อไม่ประสงค์ จะใช้ที่ดินตามสัญญาเป็นที่ตั้งโครงการอีกต่อไป ผู้ขายตกลงยินยอมให้ผู้ซื้อบอกเลิกสัญญาได้ และผู้ขายตกลงที่จะไม่เรียกร้องค่าเสียหาย ค่าใช้จ่าย และเงินใด ๆ จากผู้ซื้อทั้งสิ้น				

หมายเหตุ: รายละเอียดสัญญาจะซื้อขายที่ดินข้างต้น เช่น ราคาซื้อขาย การชำระเงิน และ เงื่อนไขที่สำคัญ เป็นไปตามสัญญาจะซื้อขายที่ดินรวมทั้งบันทึกข้อตกลงต่อท้ายสัญญาจะซื้อขายทุกฉบับ

¹ ที่ประชุมคณะกรรมการบริษัท ครั้งที่ 4/2561 (หลังการแปรสภาพ) เมื่อวันที่ 17 กันยายน พ.ศ. 2561 มีมติอนุมัตินโยบายการจัดหาที่ดิน (ฉบับแก้ไขเพิ่มเติม) โดยกำหนดกำหนดข้อปฏิบัติเรื่องการจัดซื้อที่ดินจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกันโดยใช้สูตรการคำนวณราคาที่ดิน ซึ่งประกอบด้วยต้นทุนทางตรงในการได้มาซึ่งที่ดิน และอัตราค่านายหน้าที่เกี่ยวข้องกับที่ดินในท้องตลาด โดยราคาที่ติดดังกล่าวจะต้องไม่สูงกว่ามูลค่าที่ดินที่ประเมิน

ได้โดยผู้ประเมินอิสระที่ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงาน ก.ล.ต. นอกจากนี้กลุ่มบริษัท อาจจะแต่งตั้งหรือมอบหมายให้บุคคลที่เกี่ยวข้องกันเป็นนายหน้าในการรวบรวมที่ดิน หรือ เช่าที่ดินจากบุคคลที่เกี่ยวข้องกัน อย่างไรก็ตาม อัตราค่านายหน้า หรือ อัตราค่าเช่าจะต้องไม่สูงเกินกว่าอัตราค่านายหน้าในท้องตลาด หรือ อัตราค่าเช่าที่กลุ่มบริษัท ต้องจ่ายให้บุคคลภายนอก หากเป็นที่ดินที่มีลักษณะ จำนวน เงื่อนไข และ เงื่อนไขเวลาที่ใกล้เคียงกัน ต่อมา ที่ประชุมคณะกรรมการบริหาร ครั้งที่ 6/2561 (หลังการแปรสภาพ) เมื่อวันที่ 19 พฤศจิกายน พ.ศ. 2561 มีมติให้บริษัทย่อยข้างต้น ดำเนินการให้เป็นไปตามนโยบายการจัดหาที่ดินดังกล่าว โดยเมื่อทราบผลการขอคืนสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และได้ทำการประเมินราคาที่ดินแล้ว ก็ให้เจรจาแก้ไขสัญญาให้เป็นไปตามนโยบายฉบับนี้ หรือหากจะทำการโอนกรรมสิทธิ์ก็ให้ปฏิบัติตามนโยบายฉบับนี้อย่างเคร่งครัด ทั้งนี้ บริษัทย่อยอยู่ระหว่างการดำเนินการแก้ไขสัญญาตามมติดังกล่าว

4.6 นโยบายการลงทุนและนโยบายการบริหารงาน

4.6.1 นโยบายการลงทุนของกลุ่มบริษัท

บริษัทฯ ประกอบธุรกิจโดยการถือหุ้น (Holding Company) โดยมีนโยบายมุ่งเน้นการลงทุนในธุรกิจหลัก (Core Business) คือธุรกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าและไอน้ำ จากพลังงานหมุนเวียน และ/หรือพลังงานสะอาด เช่น เชื้อเพลิงชีวมวล ก๊าซธรรมชาติ ก๊าซชีวภาพ ขยะมูลฝอยชุมชน และพลังงานแสงอาทิตย์ เป็นต้น ทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยใช้เทคโนโลยีและกระบวนการผลิตที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม และดำเนินธุรกิจด้วยความรับผิดชอบต่อชุมชนและสังคม นอกจากนี้ บริษัทฯ ยังมีนโยบายลงทุนในธุรกิจที่เกี่ยวข้องหรือธุรกิจที่สามารถเสริมประโยชน์ซึ่งกันและกันกับธุรกิจหลัก (Synergy) ด้วย

ทั้งนี้ เพื่อให้การลงทุนของบริษัทฯ บริษัทย่อยและบริษัทร่วม (รวมเรียก “กลุ่มบริษัท”) ซึ่งอาจเป็นการลงทุนเองทั้งหมดหรือเป็นการร่วมลงทุนกับผู้ลงทุนอื่นเป็นไปตามเป้าหมายและนโยบายที่บริษัทฯ กำหนดไว้ โดยได้ผ่านขั้นตอนการวิเคราะห์และพิจารณาตัดสินใจลงทุนอย่างละเอียด รอบคอบและระมัดระวัง เพื่อให้มั่นใจว่าการลงทุนดังกล่าวจะสามารถสร้างมูลค่าเพิ่มและประโยชน์สูงสุดให้กับบริษัทฯ ผู้ถือหุ้นของบริษัทฯ และผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่ายบริษัทฯ จึงได้กำหนดหลักเกณฑ์การพิจารณาโครงการและ/หรือกิจการที่กลุ่มบริษัทเข้าลงทุน ดังนี้

- 1) กลุ่มบริษัท จะลงทุนโดยคำนึงถึงความจำเป็นและประโยชน์ของกลุ่มบริษัท และผู้ถือหุ้นเป็นสำคัญ
- 2) กลุ่มบริษัท จะลงทุนในโครงการที่มีศักยภาพ สอดคล้องกับวิสัยทัศน์ พันธกิจ เป้าหมายและแผนการขยายธุรกิจของกลุ่มบริษัท
- 3) กลุ่มบริษัท จะลงทุนในโครงการที่ผ่านการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ (Feasibility Study) แล้วโดยมีการวิเคราะห์ปัจจัยต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง เช่น สภาวะเศรษฐกิจ สังคม การเมือง กฎหมายที่เกี่ยวข้อง สภาวะอุตสาหกรรมและการแข่งขัน ต้นทุนทางการเงิน ต้นทุนค่าก่อสร้าง ต้นทุนค่าที่ดิน ต้นทุนและความเพียงพอของวัตถุดิบ (เชื้อเพลิง) เป็นต้น เพื่อประเมินความเป็นไปได้ของการลงทุนและผลตอบแทนจากการลงทุนที่คาดว่าจะได้รับ นอกจากนี้ จะต้องมีการวิเคราะห์ความอ่อนไหว (Sensitivity Analysis) ของปัจจัยต่างๆ ที่อาจมีผลกระทบต่อความเป็นไปได้ของโครงการเพื่อเตรียมหาทางป้องกันความเสี่ยงไว้ล่วงหน้า
- 4) กลุ่มบริษัท จะลงทุนในโครงการที่คาดว่าจะสามารถสร้างผลตอบแทนจากการลงทุน (Project IRR) ได้ในระดับที่เหมาะสม โดยจะต้องไม่น้อยกว่าต้นทุนทางการเงินเฉลี่ยของโครงการนั้นๆ (Project Weighted Average Cost of Capital) ซึ่งได้คำนึงถึงระดับความเสี่ยงของโครงการแล้ว
- 5) กลุ่มบริษัท จะลงทุนในโครงการที่มีความพร้อมในด้านต่างๆ เช่น เงินลงทุน เทคโนโลยี วัตถุดิบ (เชื้อเพลิง) ที่ดิน และใบอนุญาตต่างๆ เป็นต้น
- 6) กลุ่มบริษัท จะลงทุนในโครงการที่มีคู่สัญญาที่สำคัญ เช่น ผู้รับซื้อไฟฟ้า ผู้รับซื้อไอน้ำ ที่มีความน่าเชื่อถือและมีจริยธรรมในการประกอบธุรกิจ
- 7) กลุ่มบริษัท จะลงทุนในโครงการที่ใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัย น่าเชื่อถือ มีประสิทธิภาพในการผลิตสูง และเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม
- 8) กลุ่มบริษัท จะลงทุนในโครงการที่เป็นประโยชน์ต่อเศรษฐกิจ สังคม และอยู่ร่วมกับชุมชนได้อย่างยั่งยืน
- 9) ในกรณีที่กลุ่มบริษัท จะลงทุนในโครงการที่เป็นการร่วมลงทุนกับผู้ลงทุนอื่น นอกเหนือจากตัวโครงการที่จะต้องผ่านหลักเกณฑ์การพิจารณาข้างต้นแล้ว ผู้ลงทุนอื่นที่ร่วมลงทุนในโครงการดังกล่าวในสัดส่วนที่มีนัยสำคัญจะต้องมีนโยบายการดำเนินธุรกิจที่สอดคล้องกับกลุ่มบริษัท ด้วย

4.6.2 นโยบายการบริหารงานและกำกับดูแลในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม

นโยบายการลงทุนและบริหารงานของบริษัทฯ ในบริษัทย่อยและบริษัทร่วม โดยการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วม คณะกรรมการบริษัทจะพิจารณาการส่งตัวแทนของบริษัทฯ ซึ่งมีคุณสมบัติและประสบการณ์ที่เหมาะสมกับธุรกิจที่บริษัทฯ เข้าลงทุนเข้าเป็นกรรมการในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมของบริษัทดังกล่าว โดยตัวแทนดังกล่าวอาจเป็นประธานกรรมการ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร กรรมการ ผู้บริหารระดับสูง หรือบุคคลใดๆ ของบริษัทฯ ที่ปราศจากผลประโยชน์ขัดแย้งกับธุรกิจของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมเหล่านั้น ทั้งนี้ เพื่อให้บริษัทฯ สามารถควบคุมดูแลกิจการและการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมได้เสมือนเป็นหน่วยงานหนึ่งของบริษัทฯ จึงกำหนดให้ตัวแทนของบริษัทฯ จะต้องบริหารจัดการธุรกิจของงบริษัทย่อยและบริษัทร่วมเพื่อให้เป็นไปตามผลประโยชน์ที่ดีที่สุดของบริษัทฯ และดูแลให้ปฏิบัติตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินธุรกิจของบริษัทย่อยและ/หรือบริษัทร่วมนั้นๆ นอกจากนี้ การส่งตัวแทนเพื่อเป็นกรรมการในบริษัทย่อยและบริษัทร่วมดังกล่าวให้เป็นไปตามสัดส่วนการถือหุ้นของบริษัทฯ

ทั้งนี้ บริษัทฯ จะติดตามผลประกอบการและผลการดำเนินงานของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมอย่างใกล้ชิด รวมถึงกำกับให้มีการจัดเก็บข้อมูลและบันทึกบัญชีของบริษัทย่อยและบริษัทร่วมให้บริษัทฯ ตรวจสอบ

5. ข้อพิพาททางกฎหมาย

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 กลุ่มบริษัทฯ มีคดีความและข้อพิพาททางกฎหมายที่อาจมีผลกระทบทางด้านลบต่อสินทรัพย์ของกลุ่มบริษัท จำนวน 2 คดี โดยมีรายละเอียดดังนี้

คดีที่ 1 บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเซีย จำกัด (“ABA”) – โครงการโรงไฟฟ้าชีวมวลเถิน (ABA1)

เมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2556 กลุ่มบุคคลในเขตตำบลแม่ถอด อำเภอเถิน จังหวัดลำปาง (“ผู้ฟ้องคดี”) ยื่นฟ้อง ABA ในฐานะผู้ถูกฟ้องคดีที่ 6 ต่อศาลปกครองเชียงใหม่ ขอให้ศาลเพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) ของ ABA1 โดยมีได้ฟ้องเรียกร้องค่าเสียหายเป็นจำนวนเงินแต่อย่างใด และในช่วงการพิจารณาคดีของศาล ผู้ฟ้องคดีได้ยื่นคำขอคุ้มครองชั่วคราวขอให้ศาลมีคำสั่งให้ ABA ระงับการประกอบกิจการและการก่อสร้างตามใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) ก่อนพิพากษา ซึ่งศาลทำการไต่สวนและพิจารณาคำชี้แจงของ ABA แล้วเห็นว่า ยังไม่มีเหตุผลเพียงพอที่จะมีคำสั่งให้ระงับการประกอบกิจการและการก่อสร้าง จึงมีคำสั่งยกคำขอดังกล่าว

ต่อมาเมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2559 ศาลปกครองเชียงใหม่มีคำพิพากษาความสรุปว่า การออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) ให้แก่ ABA ชอบด้วยกฎหมายแล้ว จึงพิพากษายกฟ้อง

อย่างไรก็ตาม เมื่อวันที่ 29 เมษายน 2559 ผู้ฟ้องคดี ได้ยื่นอุทธรณ์คัดค้านคำพิพากษาของศาลปกครองเชียงใหม่ต่อศาลปกครองสูงสุด ซึ่งวันที่ 20 มกราคม 2560 ABA ได้ยื่นคำแก้อุทธรณ์แล้ว โดยมีข้อมูลสรุปความได้ว่าการออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) ให้แก่ ABA ชอบด้วยกฎหมายแล้ว ขอให้ศาลปกครองสูงสุดพิพากษายืนตามคำพิพากษาของศาลปกครองเชียงใหม่และยกอุทธรณ์ของผู้ฟ้องคดี

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2562 คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด

คดีที่ 2 บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด (“AAA”) – โครงการโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ (AAA1)

เมื่อวันที่ 14 ธันวาคม 2558 กลุ่มบุคคลในตำบลเกาะขนุน อำเภอพนมสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา (“ผู้ฟ้องคดี”) ยื่นฟ้อง AAA ในฐานะผู้ถูกฟ้องคดีที่ 3 ต่อศาลปกครองระยอง ขอให้ศาลเพิกถอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) และขอให้เพิกถอนใบรับแจ้งก่อสร้างอาคาร ดัดแปลงอาคาร หรือรื้อถอนอาคารหรือเคลื่อนย้ายอาคารหรือเปลี่ยนการใช้อาคาร ตามมาตรา 39 ทวิ แห่งพระราชบัญญัติควบคุมอาคาร พ.ศ. 2522 (ใบรับแจ้งก่อสร้างอาคาร (39 ทวิ)) ของ AAA1 โดยมีได้ฟ้องเรียกร้องค่าเสียหายเป็นจำนวนเงินแต่อย่างใด นอกจากนี้ ผู้ฟ้องคดียังได้ยื่นขอให้ศาลมีคำสั่งทุเลาการบังคับตามใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) และใบรับแจ้งก่อสร้างอาคาร (39 ทวิ) รวมทั้งระงับการก่อสร้างและการดำเนินการใด ๆ ตามใบอนุญาตดังกล่าวของ AAA1

เมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2559 ศาลได้ทำการไต่สวนและพิจารณาคำชี้แจงของ AAA แล้วเห็นว่ากรณียังไม่ปรากฏในชั้นนี้ว่าการออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานผลิตไฟฟ้า (ร.ง.4) และใบรับแจ้งก่อสร้างอาคาร (39 ทวิ) ไม่ชอบด้วยกฎหมาย จึงมีคำสั่งยกคำขอทุเลาการบังคับตามคำสั่งและการบรรเทาทุกข์ชั่วคราว

เมื่อวันที่ 8 เมษายน 2563 ศาลปกครองระยองมีคำพิพากษายกฟ้อง และเมื่อวันที่ 7 พฤษภาคม 2563 ผู้ฟ้องคดียื่นอุทธรณ์ต่อศาลปกครองสูงสุด

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 คดีอยู่ระหว่างการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด

กลุ่มบริษัทฯ เชื่อว่า ABA และ AAA มีโอกาสชนะคดีมากกว่าที่จะแพ้คดี กลุ่มบริษัทฯ จึงมิได้มีการตั้งสำรองใด ๆ เกี่ยวกับคดีความดังกล่าวไว้ อย่างไรก็ดี ผู้บริหารระดับสูงของกลุ่มบริษัทฯ ได้ให้ความสำคัญกับคดีความดังกล่าว อีกทั้งผลจากการฟ้องร้อง หรือ ข้อกล่าวหาใด ๆ ที่อาจเกิดขึ้นในอนาคต การดำเนินคดี หรือ การดำเนินการใด ๆ ที่เป็นผลเสียต่อกลุ่มบริษัทฯ อาจส่งผลในทางลบอย่างมีนัยสำคัญต่อการดำเนินงาน ฐานะทางการเงิน และราคาตลาดหุ้น

ของบริษัทฯ นอกจากที่ได้มีการเปิดเผยข้อมูลหนี้สินที่อาจเกิดขึ้นจากคดีความที่ถูกฟ้องร้อง ในหมายเหตุประกอบงบการเงินของกลุ่มบริษัทฯ

คดีความที่กลุ่มบริษัทฯ เป็นผู้ฟ้องคดี

เมื่อวันที่ 5 มิถุนายน 2560 บริษัทย่อยของบริษัทฯ ประกอบด้วย AAP AAPP ACP ALCP และ ABA ซึ่งมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบ FiT ตามประกาศ FiT ปี 2559 (รวมเรียกว่า “ผู้ฟ้องคดี”) ได้ยื่นฟ้องคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (“ผู้ถูกฟ้องที่ 1”) คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (“ผู้ถูกฟ้องที่ 2”) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (“ผู้ถูกฟ้องที่ 3”) ต่อศาลปกครองกลาง ขอให้ชำระค่าเสียหายจากการไม่ได้รับค่าไฟฟ้าในอัตรา FiT Premium ตั้งแต่วันที่ 24 มกราคม 2558 ถึงวันที่ 10 มีนาคม 2559 รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 622,150,282.54 บาท และขอให้แก้ไขมติ ประกาศ รวมทั้งแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ฟ้องคดีให้ได้รับสิทธิประโยชน์แบบ FiT ตามประกาศ FiT ปี 2558 แต่หากผู้ถูกฟ้องคดีไม่สามารถดำเนินการได้ก็ให้ผู้ถูกฟ้องที่ 1-3 ร่วมกันหรือแทนกันชำระค่าเสียหายแก่ผู้ฟ้องคดี รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 3,901,248,000 บาท

เมื่อวันที่ 9 กันยายน 2563 ศาลปกครองกลางมีคำพิพากษาสรุปว่าประกาศ FiT ปี 2559 เฉพาะข้อที่ให้ปรับลดระยะเวลารับซื้อไฟฟ้าเพิ่มเติมนอกเหนือไปจากระยะเวลา COD ไม่ชอบด้วยกฎหมาย โดยศาลปกครองกลางระบุในคำพิพากษาว่า “...จึงมีข้อสังเกตเกี่ยวกับแนวทางหรือวิธีการดำเนินการให้เป็นไปตามคำพิพากษา โดยให้ผู้ถูกฟ้องคดีที่ 2 (กกพ) ไปดำเนินการยกเลิกหลักเกณฑ์ที่ให้ปรับลดระยะเวลารับซื้อไฟฟ้าเพิ่มเติม นอกเหนือจากการปรับลดระยะเวลาที่ได้จ่ายกระแสไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ไปแล้ว ตามข้อ 7 (2) ของประกาศฯ และกำกับดูแลให้มีการปฏิบัติตามประกาศที่แก้ไขต่อไป...” ส่วนคำขออื่นนอกจากนี้ซึ่งรวมทั้งคำขอให้ชำระค่าเสียหายทั้งหมดนั้น ศาลปกครองกลางมีคำพิพากษายกฟ้อง ซึ่งบริษัทย่อยผู้ฟ้องคดีได้ยื่นอุทธรณ์ต่อศาลปกครองสูงสุดในส่วนของคำพิพากษายกฟ้องแล้ว

ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563 ทั้ง 8 คดีนี้ ยังอยู่ในกระบวนการพิจารณาของศาลปกครองสูงสุด จึงมีความเสี่ยงจากการที่ศาลปกครองสูงสุดอาจไม่ได้มีคำพิพากษาหรือมีคำสั่งให้ผู้ถูกฟ้อง ชดใช้ค่าเสียหาย หรือ ดำเนินการตามที่กลุ่มบริษัทฯ ร้องขอ ทำให้มีความไม่แน่นอนในการได้รับชำระค่าเสียหายดังกล่าว

ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น

ข้อมูลทั่วไป (ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2563)

ข้อมูลเกี่ยวกับบริษัท

ชื่อบริษัท	บริษัท แอ็บโซลูท คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (มหาชน) (“บริษัทฯ”)
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
ประเภทธุรกิจ	ลงทุนในกิจการอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจเกี่ยวกับผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ
โทรสาร	ไม่มี
เว็บไซต์	http://www.ace-energy.co.th
ทุนจดทะเบียน	5,487,999,980 บาท / 10,975,999,960 หุ้น (มูลค่าหุ้นละ 0.50 บาท/หุ้น)
ทุนชำระแล้ว	5,087,999,980 บาท / 10,175,999,960 หุ้น (มูลค่าหุ้นละ 0.50 บาท/หุ้น)

ข้อมูลเกี่ยวกับนิติบุคคลที่บริษัทฯ ถือหุ้นทางตรงตั้งแต่ร้อยละ 10 ขึ้นไปของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด

1. ชื่อบริษัท	บริษัท เอเชีย คลีน เอ็นเนอร์จี้ จำกัด (“ASCE”)
ชื่อเดิม	บริษัท เอเชีย อีโค เอ็นเนอร์จี้ จำกัด
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
ประเภทธุรกิจ	ลงทุนในกิจการอื่น (Holding Company) ที่ประกอบธุรกิจเกี่ยวกับผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าและไอน้ำ
สัดส่วนการถือหุ้นโดยบริษัทฯ	ร้อยละ 100
โทรสาร	ไม่มี
ทุนชำระแล้ว	9,000,000,000 บาท / 900,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วเต็มจำนวน)

ข้อมูลเกี่ยวกับนิติบุคคลที่บริษัทฯ ถือหุ้นทางอ้อมผ่าน ASCE ตั้งแต่ร้อยละ 10 ขึ้นไปของจำนวนหุ้นที่จำหน่ายได้แล้วทั้งหมด

1.

ชื่อบริษัท	บริษัท แอ็ดวานซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ("ACP")
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 665 หมู่ที่ 6 ตำบลหนองอิรุณ อำเภอบ้านบึง จังหวัดชลบุรี 20220
ที่ตั้งสำนักงานสาขา	(1) 38 หมู่ที่ 11 ตำบลวังสามัคคี อำเภอโพธารอง จังหวัดร้อยเอ็ด 45110 (2) 224 หมู่ที่ 6 ตำบลบ่อพลอย อำเภอบ่อพลอย จังหวัดกาญจนบุรี 71160
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE	ร้อยละ 100
ทุนชำระแล้ว	1,690,300,000 บาท / 200,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 105,000,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 6.74 บาท/หุ้น จำนวน 95,000,000 หุ้น)

2.

ชื่อบริษัท	บริษัท อัลไลแอนซ์ คลีน เพาเวอร์ จำกัด ("ALCP")
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 665 หมู่ที่ 6 ตำบลหนองอิรุณ อำเภอบ้านบึง จังหวัดชลบุรี 20220
สำนักงานสาขา	(1) 131 หมู่ที่ 1 ตำบลพระพุทธรบาท อำเภอศรีเชียงใหม่ จังหวัดหนองคาย 43130 (2) 190 หมู่ที่ 4 ตำบลฝางคำ อำเภอสิรินธร จังหวัดอุบลราชธานี 34350 (3) 370 หมู่ที่ 7 ตำบลโนนท่อน อำเภอเมือง จังหวัดขอนแก่น 40000
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวลและโรงไฟฟ้าขยะชุมชน
สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE	ร้อยละ 100
ทุนชำระแล้ว	1,970,000,000 บาท / 197,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วเต็มจำนวน)

3.

ชื่อบริษัท	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ("AAPP")
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 231 หมู่ที่ 1 ตำบลตานี อำเภอปราสาท จังหวัดสุรินทร์ 32140
สำนักงานสาขา	(1) 19 หมู่ที่ 14 ตำบลโชคชัย อำเภอโชคชัย จังหวัดนครราชสีมา 30190
ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE	ร้อยละ 100
ทุนชำระแล้ว	1,000,000,000 บาท / 100,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วเต็มจำนวน)

4. ชื่อบริษัท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
ประเภทธุรกิจ
สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE
ทุนชำระแล้ว
บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ("AAP")
เลขที่ 385 หมู่ที่ 12 ตำบลม่วงหวาน อำเภอน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น 40310
โรงไฟฟ้าชีวมวล
ร้อยละ 100
567,200,000 บาท / 57,500,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 50,000,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 8.96 บาท/หุ้น จำนวน 7,500,000 หุ้น)
5. ชื่อบริษัท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
ประเภทธุรกิจ
สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE
ทุนชำระแล้ว
บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอเชีย จำกัด ("ABA")
เลขที่ 88 หมู่ที่ 8 ตำบลแม่ถอด อำเภอกันทรวิชัย จังหวัดลพบุรี 32160
โรงไฟฟ้าชีวมวล
ร้อยละ 100
690,500,000 บาท / 75,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 50,000,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 7.62 บาท/หุ้น จำนวน 25,000,000 หุ้น)
6. ชื่อบริษัท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
ประเภทธุรกิจ
สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE
ทุนชำระแล้ว
บริษัท แอ็ดวานซ์ ฟาร์ม ทรี จำกัด ("AFT")
เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
โรงไฟฟ้าชีวมวล
ร้อยละ 100
7,000,000 บาท / 1,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 400,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 5.00 บาท/หุ้น จำนวน 600,000 หุ้น)
7. ชื่อบริษัท
ที่ตั้งสำนักงานใหญ่
ประเภทธุรกิจ
สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE
ทุนชำระแล้ว
บริษัท ไบโอ เพาเวอร์ แพลนท์ จำกัด ("BPP")
เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
โรงไฟฟ้าชีวมวล
ร้อยละ 100
175,000,000 บาท / 25,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 15,000,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 2.50 บาท/หุ้น จำนวน 10,000,000 หุ้น)

8.	ชื่อบริษัท	บริษัท เอชีอี โซลาร์ จำกัด ("ACE SOLAR") (ชื่อเดิม: บริษัท ศรีเจ้าพระยา จำกัด ("SCP"))
	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
	ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวลและโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์
	สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE	ร้อยละ 100
	ทุนชำระแล้ว	305,360,000 บาท / 32,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 20,000,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 8.78 บาท/หุ้น จำนวน 12,000,000 หุ้น)
9.	ชื่อบริษัท	บริษัท แอ็บโซลูท คลีน วอเตอร์ จำกัด ("ACW") (เดิมชื่อ บริษัท ปราสาทพรุ่งเรือง จำกัด ("PSPR"))
	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
	ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าชีวมวล
	สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE	ร้อยละ 100
	ทุนชำระแล้ว	128,559,000 บาท / 20,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 100,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 6.41 บาท/หุ้น จำนวน 19,900,000 หุ้น)
10.	ชื่อบริษัท	บริษัท แอ็ดวานซ์ อะโกร เอเซีย จำกัด ("AAA")
	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 224 หมู่ที่ 7 ตำบลเกาะขนุน อำเภอพนมสารคาม จังหวัดฉะเชิงเทรา 24120
	สำนักงานสาขา	(1) เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
	ประเภทธุรกิจ	โรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติ
	สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE	ร้อยละ 100
	ทุนชำระแล้ว	1,500,000,000 บาท / 150,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วเต็มจำนวน)
11.	ชื่อบริษัท	บริษัท เพาเวอร์ ซัพพลาย แอนด์ เมนเทนแนนซ์ เซอร์วิส จำกัด ("PSMS")
	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
	ประเภทธุรกิจ	ประกอบกิจการเป็นที่ปรึกษา และบริหารจัดการ ติดตั้ง ดูแลรักษา ซ่อมแซม จำหน่ายวัสดุ อุปกรณ์ และอะไหล่เกี่ยวกับโรงไฟฟ้า ทุกชนิดทุกประเภท
	สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE	ร้อยละ 100

	ทุนชำระแล้ว	30,000,000 บาท / 3,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วเต็มจำนวน)
12.	ชื่อบริษัท ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ ประเภทธุรกิจ สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE ทุนชำระแล้ว	บริษัท แอ็ดวานซ์ เอเชีย เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ("AAE") เลขที่ 386 หมู่ที่ 8 ถนนมิตรภาพ ต.บ้านโพธิ์ อ.เมืองนครราชสีมา จ.นครราชสีมา 30310 โรงไฟฟ้าชีวมวล ร้อยละ 100 540,120,000 บาท / 65,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 24,000,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 7.32 บาท/หุ้น จำนวน 41,000,000 หุ้น)
13.	ชื่อบริษัท ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ ประเภทธุรกิจ สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE ทุนชำระแล้ว	บริษัท แอ็ดวานซ์ ไบโอ เอ็นเนอร์จี้ จำกัด ("ABE") เลขที่ 100 หมู่ที่ 6 ต.ดอนมนต์ อ.สตึก จ.บุรีรัมย์ 31150 โรงไฟฟ้าชีวมวล ร้อยละ 100 159,375,000 บาท / 1,593,750 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 100 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วเต็มจำนวน)
14.	ชื่อบริษัท ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ ประเภทธุรกิจ สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE ทุนชำระแล้ว	บริษัท สตึกไบโอแมส จำกัด ("SBM") เลขที่ 100 หมู่ที่ 6 ต.ดอนมนต์ อ.สตึก จ.บุรีรัมย์ 31150 โรงไฟฟ้าชีวมวล ร้อยละ 100 166,250,000 บาท / 1,662,500 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 100 บาท/หุ้น เรียกชำระครบแล้วเต็มจำนวน)
15.	ชื่อบริษัท ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ ประเภทธุรกิจ สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE ทุนชำระแล้ว	บริษัท พลังงานหมุนเวียนภูมิภาค (ประเทศไทย) จำกัด ("PRE") เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500 ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ร้อยละ 100 20,250,000 บาท / 3,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 6.75 บาท/หุ้น จำนวน 3,000,000 หุ้น)
16.	ชื่อบริษัท ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	บริษัท พลังงานหมุนเวียน (กลาง) จำกัด ("REC") เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500

	ประเภทธุรกิจ	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
	สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE	ร้อยละ 100
	ทุนชำระแล้ว	25,424,000 บาท / 2,800,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 9.08 บาท/หุ้น จำนวน 2,800,000 หุ้น)
17.	ชื่อบริษัท	บริษัท พลังงานหมุนเวียน (เหนือ) จำกัด ("REN")
	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
	ประเภทธุรกิจ	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
	สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE	ร้อยละ 100
	ทุนชำระแล้ว	18,000,000 บาท / 2,000,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 9.00 บาท/หุ้น จำนวน 2,000,000 หุ้น)
18.	ชื่อบริษัท	บริษัท พลังงานหมุนเวียน (ตะวันออกเจียงเหนือ) จำกัด ("RENE")
	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
	ประเภทธุรกิจ	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
	สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE	ร้อยละ 100
	ทุนชำระแล้ว	22,000,000 บาท / 4,400,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 5 บาท/หุ้น จำนวน 4,400,000 หุ้น)
19.	ชื่อบริษัท	บริษัท พลังงานหมุนเวียนสยาม จำกัด ("RESM")
	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 140/6 อาคารไอทีเอฟ ทาวเวอร์ ชั้น 7 ถนนสีลม แขวงสุริยวงศ์ เขตบางรัก กรุงเทพฯ 10500
	ประเภทธุรกิจ	ประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
	สัดส่วนการถือหุ้นโดย ASCE	ร้อยละ 100
	ทุนชำระแล้ว	25,100,000 บาท / 4,400,000 หุ้น (มูลค่าที่ตราไว้ 10 บาท/หุ้น โดยเป็นหุ้นที่เรียกชำระครบแล้ว จำนวน 1,400,000 หุ้น และหุ้นที่เรียกชำระแล้ว 3.70 บาท/หุ้น จำนวน 3,000,000 หุ้น)
6.1.1	นายทะเบียนหลักทรัพย์	
	ชื่อบริษัท	บริษัท ศูนย์รับฝากหลักทรัพย์ (ประเทศไทย) จำกัด
	ที่ตั้งสำนักงานใหญ่	เลขที่ 93 อาคารตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย ชั้น 14 ถนนรัชดาภิเษก แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพฯ 10400
	โทรศัพท์	02-229-2800
	โทรสาร	02-359-1259

ผู้สอบบัญชี

ชื่อบริษัท

บริษัท ไฟร์ชวอเตอร์เฮาส์คูเปอร์ส เอบีเอส จำกัด

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่

เลขที่ 179/74-80 อาคารบางกอกซิटीทาวเวอร์ ชั้น 15 ถนนสาทรใต้
แขวงทุ่งมหาเมฆ เขตสาทร กรุงเทพฯ 10120

โทรศัพท์

02-344-1000

โทรสาร

02-286-5050

ข้อมูลสำคัญอื่น

- ไม่มี -